



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРОТОКОЛ

28 декабря 2016 г.

№ 14

г. Тюмень

Председатель: Мыльников Ю.П.
Секретарь: главный специалист контрольно-правового отдела РЭК Ваулина С.Л.
Присутствовали члены правления:
Заместитель председателя РЭК Куликова Н.В.
Начальник отдела развития электроэнергетики РЭК Яковлев А.В.
Начальник контрольно-правового отдела РЭК Кошко Н.О.
Главный специалист отдела развития электроэнергетики РЭК Сосунов В.В.

Присутствовали представители:

АО «ЭК «Восток» Чумаченко О.И.
АО «ТЭК» Борисевич Д.С.
АО «Тюменьэнерго» Маркина Л.Б.
Шевелева Н.В.
Баринова И.А.
Козлов М.С.
Исаева Е.В.
Бутакова Н.О.
Стаценко И.Б.
Ельцов Д.А.
Бетехтина Ю.А.
Пожидаев В.А.
Попова Ю.А.

ООО «СеверСетьРазвитие»
«ООО «Ноябрьскэнергонефть»
ООО «Альтера»
Ельцов Д.А.
Бетехтина Ю.А.

ООО «Газпромнефть-Хантос»
ООО «Газпром переработка»
АО «Тюменский завод медицинского
Оборудования и инструментов»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ПАО «СУЭНКО» Сулименко Т.А.
Прокопьев Р.П.
Несват А.В.
Креницина Е.В.
Бельдиман А.М.

Повестка дня:

№	Наименование обсуждаемого вопроса	Ответственный за подготовку материалов
1.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
2.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Российские железные дороги" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций	Сосунов В.В.

	электроснабжения, Сургутской дистанции электроснабжения) энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	
3.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала "Уральский" Акционерное общество "Оборонэнерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
4.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "ДСК-Энерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
5.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "РемЭнергоСтройСервис" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
6.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Тобольскпромэнергосеть" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
7.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Транзит-Электро-Тюмень" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
8.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Тюменская электросетевая компания" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
9.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Элтранс" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
10.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
11.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Аэропорт Рошино" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
12.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
13.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Агентство Интеллект-Сервис" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
14.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Альтера" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
15.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Каскад-Энерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
16.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое	Сосунов В.В.

	присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ООО "Дорстрой"	
17.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергетика и электрификации "Тюменьэнерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Акционерное общество	Сосунов В.В.
18.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям городские электрические сети" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ОАО "Радужнинские"	Сосунов В.В.
19.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям предприятия "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Муниципального	Сосунов В.В.
20.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям электрические сети" г. Нижневартовск энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ПАО "Городские"	Сосунов В.В.
21.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям электрические сети" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ОАО "Пойковские"	Сосунов В.В.
22.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальная энергетическая компания - Покачи" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ОАО "Югорская"	Сосунов В.В.
23.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям "Варьеганэнергонефть" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ОАО	Сосунов В.В.
24.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ООО "Сибтрансэлектро"	Сосунов В.В.
25.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ООО "МинЭл"	Сосунов В.В.
26.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям "МегионЭнергоНефть" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ООО	Сосунов В.В.
27.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям городские электрические сети" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ООО "Сургутские"	Сосунов В.В.
28.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальная энергетическая компания - Региональные сети" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ОАО "Югорская"	Сосунов В.В.
29.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	ОАО "ЭЛЕК"	Сосунов В.В.
30.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу		Сосунов В.В.

	максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Югорская региональная электросетевая компания" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	
31.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Аэропорт Сургут" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
32.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
33.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
34.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
35.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
36.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
37.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытое акционерное общество "Черногорэнерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
38.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общество с ограниченной ответственностью Луч-Электро" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
39.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общество с ограниченной ответственностью РН-Юганскнефтегаз" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
40.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
41.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общество с ограниченной ответственностью "Северремприбор" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
42.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общество с	Сосунов В.В.

	ограниченной ответственностью "Газпром энерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	
43.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью "Нижневартовскэнерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
44.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
45.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью "Энергетика Югры" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
46.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью "Башэнерго" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
47.	Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год	Сосунов В.В.
48.	Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2017 год	Ильина Л.В.
49.	Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2017 год	Ильина Л.В.
50.	Об установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2017-2019 годы	Ильина Л.В.
51.	Об установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2017-2021 годы	Ильина Л.В.
52.	О внесении изменения в некоторые решения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа	Ильина Л.В.
53.	Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год	Ильина Л.В.
54.	Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ноябрьскэнерго», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год	Ильина Л.В.
55.	Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Север Сеть Развитие», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год	Ильина Л.В.
56.	Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год	Ильина Л.В.
57.	Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Черногорэнерго», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год	Ильина Л.В.
58.	О прекращении рассмотрения дела об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Нижневартовскэнерго", обслуживающих преимущественно одного	Ильина Л.В.

	потребителя на 2017 год	
59.	О прекращении рассмотрения дела об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Газпром энерго", обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год	Ильина Л.В.

Члены правления - руководитель Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры Березовский А.А., Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» - Паутов Д.Н. на заседание правления не явились, представили письменную позицию по вопросам повестки, заместитель директора Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа - начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе Минько О.В., представитель УФАС по Тюменской области на заседание правления не явились.

Председателем правления решается вопрос о порядке проведения заседания правления.

Председатель правления: предлагаю утвердить повестку.

Возражений не поступило.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против – 0, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Сосунов В.В. – за

Паутов Д.Н. - за

Вопросы с 1 по 47. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций (ПАО «СУЭНКО», Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению, Общество с ограниченной ответственностью "ДСК-Энерго", Филиал "Уральский" Акционерное общество "Оборонэнерго", Общество с ограниченной ответственностью "РемЭнергоСтройСервис", Общество с ограниченной ответственностью "Тобольскпромэнергосеть", Общество с ограниченной ответственностью "Транзит-Электро-Тюмень", Общество с ограниченной ответственностью "Тюменская электросетевая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Элтранс", Акционерное общество "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов", Акционерное общество "Аэропорт Рошдино", Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания - Тюменские моторостроители", Общество с ограниченной ответственностью "Агентство Интеллект-Сервис", Общество с ограниченной ответственностью "Альтера", Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энерго", Общество с ограниченной ответственностью "Дорстрой", АО «Тюменьэнерго», Открытое акционерное общество "Радужинские городские электрические сети", Муниципальное предприятие "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск, Открытое акционерное общество "Пойковские электрические сети", Открытое акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи", Открытое акционерное общество "Варьеганэнергонепфть", Общество с ограниченной ответственностью "Сибтрансэлектро", Общество с ограниченной ответственностью "МинЭл", ООО «МегионЭнергоНефть», Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети", Открытое акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети", Акционерное общество "ЭЛЕК", Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания", Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут", ОАО «Сургутнефтегаз», Акционерное общество "Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие", Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район, Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз", Акционерное общество "Черногорэнерго", Общество с ограниченной ответственностью "Луч-Электро", Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка", Общество с ограниченной ответственностью "Северремприбор", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго", Общество с ограниченной ответственностью "Нижевартовскэнергонепфть", Общество с ограниченной ответственностью "Энергонепфть Томск", Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика Югры", Общество с ограниченной ответственностью

"Башэнегонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос", Публичное акционерное общество "Городские электрические сети" г. Нижневартовск) энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год.

СЛУШАЛИ Сосунова В.В.: в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО-ЮГРЫ, ЯНАО обратились сетевые организации: ПАО «СУЭНКО», Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению, Общество с ограниченной ответственностью "ДСК-Энерго", Филиал "Уральский" Акционерное общество "Оборонэнерго", Общество с ограниченной ответственностью "РемЭнергоСтройСервис", Общество с ограниченной ответственностью "Тобольскпромэнергосеть", Общество с ограниченной ответственностью "Транзит-Электро-Тюмень", Общество с ограниченной ответственностью "Тюменская электросетевая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Элтранс", Акционерное общество "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов", Акционерное общество "Аэропорт Рошино", Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания - Тюменские моторостроители", Общество с ограниченной ответственностью "Агентство Интеллект-Сервис", Общество с ограниченной ответственностью "Альтера", Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энерго", Общество с ограниченной ответственностью "Дорстрой", АО «Тюменьэнерго», Открытое акционерное общество "Радужнинские городские электрические сети", Муниципальное предприятие "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск, Открытое акционерное общество "Пойковские электрические сети", Открытое акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи", Открытое акционерное общество "Варьеганэнегонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Сибтрансэлектро", Общество с ограниченной ответственностью "МинЭл", ООО «МегионЭнергоНефть», Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети", Открытое акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети", Акционерное общество "ЭЛЕК", Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания", Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут", ОАО «Сургутнефтегаз», Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие", Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район, Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз", Акционерное общество "Черногорэнерго", Общество с ограниченной ответственностью "Луч-Электро", Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка", Общество с ограниченной ответственностью "Северремприбор", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго", Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовскэнегонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Энегонефть Томск", Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика Югры", Общество с ограниченной ответственностью "Башэнегонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос", Публичное акционерное общество "Городские электрические сети" г. Нижневартовск об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с требованиями «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012г. №209-з/1.

Необходимая валовая выручка (далее НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям указанных сетевых организаций была сформирована в соответствии с плановыми экономически обоснованными расходами на выполнение мероприятий согласно Основам ценообразования, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N1178 (ред. от 05.10.2012) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

В состав НВВ включены следующие расходы:

Расходы на выполнение мероприятий п.16 Методических указаний, которые включают в себя:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
- расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям.

Расходы на выполнение организационных мероприятий рассчитаны исходя из затрат на один договор технологического присоединения.

Плановое количество договоров на технологическое присоединение и присоединяемая мощность на 2017 год рассчитано как среднеарифметическое значений количества фактически заключенных договоров и присоединенной мощности за последние 3 года.

Стандартизированная тарифная ставка (С1) рассчитана по формуле:

$$C_1 = \frac{P_1}{N} \text{ (руб./кВт)}$$

где:

P_1 - суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по организационным мероприятиям в ценах периода регулирования (руб./кВт);

N - объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт).

В соответствии с абз.3 пункт 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Из расчета среднегодовых данных работы территориальных сетевых организаций суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по организационно-техническим мероприятиям по ТСО составил 30 037 020 руб., объем планируемой годовой присоединяемой мощности составил – 302 270кВт. в т.ч. для выделенной категории заявителей 47 248кВт.

Стандартизированная тарифная ставка С1 составит – 108 руб./кВт.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1

		Ед. изм.	Приято РЭК
			2017 год
1.	НВВ		
1.1.	Подготовка и выдача ТУ	руб.	30 037 020
1.2.	Проверка выполнением заявителем ТУ	руб.	7 626 942
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств*	руб.	10 716 844
1.4.	Фактические действия по присоединению	руб.	518 106
2.	Присоединяемая мощность	руб.	11 175 128
2.1.	Присоединяемая мощность *	кВт	302 270
3.	Кол-во договоров	кВт	47 248
4.	Стоимость 1 договора тех. присоединения	шт.	1930
5.	Ставка за единицу максимальной мощности	руб.	15 563
	в том числе :	руб./кВт.	108
5.1.	Подготовка и выдача ТУ заявителю	руб./кВт.	25
5.2.	Проверка выполнением заявителем ТУ	руб./кВт.	35
5.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств*		11
5.4.	Фактические действия по присоединению	руб./кВт.	37

* для категории потребителей расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В соответствии с абз.3 п.2 ст.23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" стандартизированные тарифные ставки рассчитаны едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Тюменской области.

За аналог расходов по строительству электросетевых объектов взяты среднестатистические данные по сетевым организациям Тюменской области.

Размер стандартизированных тарифных ставок определялся исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевыми организациями в ходе технологического присоединения, исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию, представленных территориальными сетевыми организациями.

Все стандартизированные тарифные ставки определены для одного источника электроснабжения.

Ставки платы С₂, С₃, С₄, за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны с разбивкой по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности:

по уровню присоединяемой мощности:

до 150 кВт;

свыше 150 кВт;

по уровню напряжения (для строительства воздушных и кабельных линий):

0,4 кВ;

10 кВ;

по виду используемого материала:

кабель сечением до 120 мм²

кабель сечением свыше 150 мм²

КТП -10/0,4кВ;

БКТП -10/0,4кВ.

Способ прокладки кабеля (траншея/ прокол) учтен при формировании расходов на строительство кабельных линий на каждом уровне напряжения как средневзвешенная сумма расходов по каждому виду используемого кабеля.

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄ рассчитаны в ценах 2001 года по следующим формулам:

$$C_{2,i} = \frac{P_{2,i}}{K_{изм}^{ст}} \text{ (руб./км)}$$

$$C_{3,i} = \frac{P_{3,i}}{K_{изм}^{ст}} \text{ (руб./км)}$$

$$C_4 = \frac{P_4}{k_{ст} \text{ изм}} \text{ (руб./кВт)}$$

где:

$P_{2,i}$ - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{3,i}$ - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{4,i}$ - расходы на строительство подстанций на i -уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой головной максимальной мощности (руб.)

Кстизм – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тюменской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Ставки за единицу максимальной мощности определены (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий определены на уровне стандартизированной тарифной ставки C_1 .

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» определены для заявителей (на уровне напряжения до 20кВ включительно), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (руб.без НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C_1	руб./кВт в текущих ценах	108	108
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}$		25	25
Проверка сетевой организацией выполнения ТУ	$C_{1.2}$		35	35
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств*	$C_{1.3}$		11	11
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	$C_{1.4}$		37	37
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C_2)				
на уровне напряжения 0,4кВ	C_2	руб./км	131 853	263 707
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	151 281	302 562
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		руб./км	-	365 133
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более, в две цепи		руб./км	-	440 516
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C_3)				
на уровне напряжения 0,4кВ	C_3			
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	242 272,0	484 544
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	391 189,5	782 380
на уровне напряжения 10кВ				

кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	487 997,5	975 995
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	538 825,5	1 077 651
два кабеля сечением до 120 мм ²		руб./км	878 395,5	1 756 791
два кабеля сечением свыше 150 мм ²		руб./км	-	1 939 772
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (С4)				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, до 63 кВА	С4	руб./кВт	1 179	2 358
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	629	1258
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	547,5	1 095
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	462	924
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт		789
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт		638
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт		528
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт		346
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт		1 183
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт		796
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт		561
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт		521
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт		487
Реклоузер 6 (10) кВ		руб./кВт	965	1 930

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35кВ энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ, согласно приложению № 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимально й мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт без НДС)	
				до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 626 942	302 270	25	25
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности			
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	X
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	3 901 667,40	1 180,8	3 304,26	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10кВ	2 757 067,77	728,13	3 591,49	4 692,75
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	66 525 961,15	27 241,01	4 219,94	1 950,29
3.2.2.	на уровне напряжения 10кВ	93 610 345,78	33 682,95	7 190,23	2 703,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X
3.4.1.	ТП -10/0,4кВ однострансформаторная	3 525 892,59	823	2 827,05	5 654,09
3.4.2.	ТП -10/0,4кВ двухтрансформаторная	97 261 845,25	23 599,07	2 063,57	4 127,14
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	10 716 844	302 270	35	35

	условий				
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя*	518 106	47 248	11	11
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств	11 175 128	302 270	37	37

Учитывая изложенное, предлагается принять распоряжение об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год для вышеуказанных сетевых организаций согласно представленным проектам.

Также с учетом представленных размеров выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N215-з/1:

- ПАО «СУЭНКО» на 2017 год предлагается учесть в размере 136 280,98 тыс.руб.;
- АО «Тюменьэнерго» предлагается учесть в размере 189 559,67 тыс.руб.
- ОАО «Радужнинские городские электрические сети» предлагается учесть в размере 26,13 тыс.руб
- ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск предлагается учесть в размере 7 320,86 тыс.руб.
- ООО «Сибтрансэлектро» предлагается учесть в размере 333,91 тыс.руб.
- ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» предлагается учесть в размере 48 985,23 тыс.руб.
- АО «Югорская региональная электросетевая компания» предлагается учесть в размере 287,54 тыс.руб.

Распоряжение предлагается отдельно по каждому предприятию.

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступало.

РЕШИЛИ: 1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям: ПАО «СУЭНКО», Филiaal ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению, Общество с ограниченной ответственностью «ДСК-Энерго», Филiaal «Уральский» Акционерное общество «Оборонэнерго», Общество с ограниченной ответственностью «РемЭнергоСтройСервис», Общество с ограниченной ответственностью «Тобольскпромэнергосеть», Общество с ограниченной ответственностью «Транзит-Электро-Тюмень», Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания», Общество с ограниченной ответственностью «Элтранс», Акционерное общество «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов», Акционерное общество «Аэропорт Рошино», Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания - Тюменские моторостроители», Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис», Общество с ограниченной ответственностью «Альтера», Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энерго», Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой», АО «Тюменьэнерго», Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети», Муниципальное предприятие «Городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск, Открытое акционерное общество «Пойковские электрические сети», Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи», Открытое акционерное общество «Варьеганэнергонефть», Общество с ограниченной ответственностью «Сибтрансэлектро», Общество с ограниченной ответственностью «МинЭл», ООО «МегионЭнергоНефть», Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети», Акционерное общество «ЭЛЕК», Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания», Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут», Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут», ОАО «Сургутнефтегаз», Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие», Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район, Акционерное общество «РН-Няганьнефтегаз», Акционерное общество «Черногорэнерго», Общество с ограниченной ответственностью «Луч-Электро», Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка», Общество с ограниченной ответственностью «Северремприбор», Общество с ограниченной

ответственностью "Газпром энерго", Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовскэнергонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск", Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика Югры", Общество с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос", Публичное акционерное общество "Городские электрические сети" г. Нижневартовск энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению, а именно:

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (руб.без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150кВт
			с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C1	руб./кВт в текущих ценах	108	108	108
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		25	25	25
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	C1.2.		35	35	35
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств*	C1.3.		11	11	11
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	C1.4.		37	37	37
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)					
на уровне напряжения 0,4кВ		руб./км	131 853	-	263 707
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм2 и менее		руб./км	151 281	-	302 562
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм2 и более		руб./км	-	-	365 133
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм2 и более, в две цепи		руб./км	-	-	440 516
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)					
на уровне напряжения 0,4кВ					
кабель сечением до 120 мм2		руб./км	242 272	-	484 544
кабель сечением свыше 150 мм2		руб./км	391 189,5	-	782 380
два кабеля сечением свыше 150 мм2		руб./км	-	-	1 408 284
на уровне напряжения 10кВ					
кабель сечением до 120 мм2		руб./км	487 997,5	-	975 995
кабель сечением свыше 150 мм2		руб./км	538 825,5	-	1 077 651
два кабеля сечением до 120 мм2		руб./км	878 395,5	-	1 756 791
два кабеля сечением свыше 150 мм2		руб./км	-	-	1 939 772

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (С4)					
КТП - 6(10)/0,4 кВ, до 63 кВА		руб./кВт	1 179	-	2 358
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	629	-	1 258
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	547,5	-	1 095
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	462	-	924
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	-	-	789
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	-	-	638
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	-	-	528
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	-	-	346
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	-	-	1 183
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	-	-	796
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	-	-	561
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	-	-	521
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт	-	-	487
Реклоузер 6 (10) кВ		руб./кВт	-	-	1 930

* Расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям: ПАО «СУЭНКО», Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению, Общество с ограниченной ответственностью «ДСК-Энерго», Филиал «Уральский» Акционерное общество «Оборонэнерго», Общество с ограниченной ответственностью «РемЭнергоСтройСервис», Общество с ограниченной ответственностью «Тобольскпромэнергосеть», Общество с ограниченной ответственностью «Транзит-Электро-Тюмень», Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания», Общество с ограниченной ответственностью «Элтранс», Акционерное общество «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов», Акционерное общество «Аэропорт Рошино», Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания - Тюменские моторостроители», Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис», Общество с ограниченной ответственностью «Альтера», Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энерго», Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой», АО «Тюменьэнерго», Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети», Муниципальное предприятие «Городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск, Открытое акционерное общество «Югорская территориальная «Пойковские электрические сети», Открытое акционерное общество «Югорская территориальная

энергетическая компания - Покачи", Открытое акционерное общество "Варьеганэнергонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Сибтрансэлектро", Общество с ограниченной ответственностью "МинЭл", ООО «МегионЭнергоНефть», Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети", Открытое акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети", Акционерное общество "ЭЛЕК", Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания", Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут", ОАО «Сургутнефтегаз», Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие", Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район, Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз", Акционерное общество "Черногорэнерго", Общество с ограниченной ответственностью "Луч-Электро", Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка", Общество с ограниченной ответственностью "Северремприбор", Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго", Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовскэнергонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск", Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика Югры", Общество с ограниченной ответственностью "Банэнергонефть", Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос", Публичное акционерное общество "Городские электрические сети" г. Нижневартовск энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению, а именно:

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ, согласно приложению № 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт без НДС)		
				до 150 кВт включительно		от 150 кВт
				с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 626 942	302 270	25	25	25
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности				
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	3 901 667,40	1 180,8	3 304,26	-	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10кВ	2 757 067,77	728,13	3 591,49	-	4 692,75
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	66 525 961,15	27 241,01	4 219,94	-	1 950,29
3.2.2.	на уровне напряжения 10кВ	93 610 345,78	33 682,95	7 190,23	-	2 703,93

3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	X
3.4.1.	ТП -10/0,4кВ однострансформаторная	3 525 892,59	823	2 827,05	-	5 654,09
3.4.2.	ТП -10/0,4кВ двухтрансформаторная	97 261 845,25	23 599,07	2 063,57	-	4 127,14
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	10 716 844	302 270	35	35	35
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя*	518 106	47 248	11	11	11
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети	11 175 128	302 270	37	37	37

* Расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям: АО «Тюменьэнерго», ОАО «Сургутнефтегаз», на уровне напряжения 35 кВ и выше энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению, а именно:

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), в том числе для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения			
1.1.	на уровне напряжения не ниже 35 кВ	647 236,44	140 691	4,60
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.2.	Строительство кабельных линий :			
3.3.	Строительство пунктов секционирования			
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, в том числе для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы			

	электроснабжения			
4.1.	на уровне напряжения не ниже 35 кВ	680 317,95	140 691	4,84
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, в том числе для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения			
6.1.	на уровне напряжения не ниже 35 кВ	1 592 484,51	140 691	11,32

Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям: ПАО «СУЭНКО», Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению, Общество с ограниченной ответственностью «ДСК-Энерго», Филиал «Уральский» Акционерное общество «Оборонэнерго», Общество с ограниченной ответственностью «РемЭнергоСтройСервис», Общество с ограниченной ответственностью «Тобольскпромэнергосеть», Общество с ограниченной ответственностью «Транзит-Электро-Тюмень», Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания», Общество с ограниченной ответственностью «Элтранс», Акционерное общество «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов», Акционерное общество «Аэропорт Рошино», Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания - Тюменские моторостроители», Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Интеллект-Сервис», Общество с ограниченной ответственностью «Альтера», Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энерго», Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой», АО «Тюменьэнерго», Открытое акционерное общество «Радужниинские городские электрические сети», Муниципальное предприятие «Городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск, Открытое акционерное общество «Пойковские электрические сети», Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи», Открытое акционерное общество «Варьеганэнегонефть», Общество с ограниченной ответственностью «Сибтрансэлектро», Общество с ограниченной ответственностью «МинЭл», ООО «МегионЭнергоНефть», Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети», Акционерное общество «ЭЛЕК», Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания», Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут», Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут», ОАО «Сургутнефтегаз», Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие», Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район, Акционерное общество «РН-Няганьнефтегаз», Акционерное общество «Черногорэнерго», Общество с ограниченной ответственностью «Луч-Электро», Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка», Общество с ограниченной ответственностью «Северремприбор», Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовскэнегонефть», Общество с ограниченной ответственностью «Энегонефть Томск», Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика Югры», Общество с ограниченной ответственностью «Башэнегонефть», Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос», Публичное акционерное общество «Городские электрические сети» г. Нижневартовск согласно приложению, а именно:

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2 + C1.3 + C1.4$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 * Ni + \sum(C2i * Li) * \text{Зизм.ст} + \sum(C3i * Li) * \text{Зизм.ст.}$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C1 * Ni + \sum(C2i * Li) * \text{Зизм.ст.} + \sum(C3i * Li) * \text{Зизм.ст.} + C4i * Ni * \text{Зизм.ст.}$$

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)(руб./кВт);

$C2i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C3i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C4i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Расходы ПАО «СУЭНКО», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 136 280,98 тыс.руб.

Расходы АО «Тюменьэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 189 559,67 тыс.руб.

Расходы ОАО «Радужнинские городские электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 26,13 тыс.руб.

Расходы ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 7 320,86 тыс.руб.

Расходы ООО «Сибтранselectро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 333,91 тыс.руб.

Расходы ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 48 985,23 тыс.руб.

Расходы АО "Югорская региональная электросетевая компания", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 287,54 тыс.руб.

Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. – против, поскольку предлагается установить единые для сетевых организаций на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2017 год ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), что противоречит п.24 Методических указаний об определении размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом от 11.09.2012 № 209-э/1, а также отсутствуют расчеты по выпадающим доходам от технологического присоединения.

Вопрос 48,53,54,55,56,57 Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2017 год. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Север Сеть Развитие», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Черногорэнерго», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год.

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: 1. При расчете ЕКТ размер необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Тюменского региона (с учетом округов) на 2017 год рассчитана в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

* Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

* Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2;

* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э;

* Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.12.2012г. №228-э;

* Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.10.2012г. № 703-э;

Также были использованы сценарные условия социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2017 и 2019 годов, по состоянию на 24 ноября 2016 года.

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 57 территориальных сетевых организаций.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Необходимая валовая выручка ТСО (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») региона на 2017 год сложилась с увеличением на 7,0% к уровню 2016 года.

Необходимая валовая выручка котлодержателя АО «Тюменьэнерго», установленная на долгосрочный период 2012-2017 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. На 2017 год НВВ на содержание сетевого оборудования (без учета оплаты услуг по ПАО «ФСК ЕЭС») установлена с ростом 5,0% к уровню 2016 года.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, кроме АО «Тюменьэнерго», на 2017 год принята с ростом 8,9% к уровню 2016 года с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ. Затраты на ИП в тарифе 2017 года учтены по 15 ТСО.

2. Тариф покупки электроэнергии для компенсации потерь рассчитан в соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по субъектам Российской Федерации ИП «Совет рынка» от 26.11.2016 года.

3. Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) учтены в соответствии с Приказом ФАС России, тарифы на уровне 2016 года.

4. Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" учтен на уровне 2016 года.

5. Расчет расходов по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по сети ЕНЭС выполнен исходя из заявленной мощности из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденном приказом ФАС России от 30.06.2016г. № 872/16 (с учетом изменений). Ставки на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по Тюменскому региону учтены с ростом 3% со 2 полугодия 2017 года в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 г. № 297-э/3 и прогнозными индексами социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 24.11.2016г. Увеличение расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составило 100,8% по отношению к 2016г.

6. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденными приказом ФСТ России № 703-э от 30.10.2012 года, с ростом со 2 полугодия 2017 года.

7. Расчет перекрестного субсидирования (ПС), при расчете ЕКТ для прочих потребителей, выполнен в соответствии с вышеназванными параметрами, утвержденными тарифами на электрическую энергию для тарифной группы «население и приравненные к нему группы потребителей» и индикативными ценами на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год. При этом на 2017 год ПС составило 6 977 млн.руб. , что не превышает размера закрепленного ПП РФ № 1178 от 29 декабря 2011г. в сумме 7 073 млн. руб.

8. При расчете ЕКТ величина полезного отпуска электрической энергии (мощности) учтена в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2016г. № 872/16 (с учетом изменений), а также в соответствии с пунктами 7,9 статьи 8 Федерального закона «Об электроэнергетике».

Таким образом, ЕКТ для прочих потребителей услуг на ВН1 рассчитаны только 1 полугодие 2017 отражены в приложении к проекту решения.

9. В соответствии со статьей 23.2. Федерального закона «Об электроэнергетике», тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, определены исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и ставки, которая обеспечивает учет величины ПС в данной цене на 1 полугодие с учетом снижения на 67% от утвержденной ставки 2014 года в размере 38,28 руб./МВт.ч.

Таким образом, ЕКТ для прочих потребителей услуг на всех уровнях напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) рассчитаны по полугодиям. При этом тарифы на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, на 2 полугодие 2017 года рост среднего одноставочного тарифа не превысил 103,0%, что обусловлено в том числе и включением затрат на финансирование ИП по 15 ТСО, без учета затрат которых, ЕКТ не превышают 101% к уровню 2 полугодия 2016 года.

11. Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014г. № 1442-э, с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, данные тарифы отражены в приложении к проекту решения.

Выводы:

На основании вышеизложенного, предлагается установить и ввести в действие с 1 января 2017 года следующие единые (котловые) тарифы:

1. для прочих потребителей (ВН, СН1, СН2, НН) с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, на 2 полугодие 2017 года средний рост 103,0% (приложение №1 к проекту решения);

2. для прочих потребителей энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (по уровню напряжения - ВН1) в виде формулы, согласно приложению 5;

3. для населения и приравненным к нему категориям потребителей с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2016 года, согласно приложению № 4.

Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающих преимущественно одного потребителя (энергосбытовая организация ООО «РН-Энерго», объем которого составляет 93%, от общего объема полезного отпуска). ООО «РН- Юганскнефтегаз» владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2015 года (Вх.№18-1671 от 10.05.2016г). Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 10 192 291,26 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 107 763,16

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «РН-Юганскнефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Данная компания соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ №1178), экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 24.05.2016 г. №18/661). Предприятием представлены дополнительные материалы в полном объеме письмом от 31.05.2016г № 23-795.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 12.05.2016г. № 87-ос открыто дела «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической по сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающих преимущественно одного потребителя».

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью за 2015 год: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах» и т.п.).

Следует отметить, что ООО «РН-Юганскнефтегаз» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КоАП.

Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (далее - ООО «РН-Юганскнефтегаз») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз» является передача электрической энергии.

Оценка финансово-хозяйственной деятельности.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	219 119 720	2 897 009
Себестоимость, тыс.руб.	209 960 049	7 102 370
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	9 159 671	-4 205 361
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	4 685 014	
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	9 200 472	
Рентабельность продаж, %	2,2%	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «РН-Юганскнефтегаз» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 1,3%.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ООО «РН-Юганскнефтегаз» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности организации, в целом, но по регулируемому виду деятельности организацией получен убыток.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2017 год	
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	12 638	13 869
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн.	11 689	11 323

		кВт.ч.		
3.	Потери	млн. кВт.ч.	949	859
4.	Численность	чел	1 158	128,5548
7.	Условные единицы	у.е.	107 763,16	107 763,16
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	94,31	86,15

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ООО «РН-Юганскнефтегаз», согласованной с энергосбытовой компанией ООО «РН-Энерго», являющейся преимущественно одним потребителем.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 10 192 291,26 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия Прогноза Минэкономразвития от 25.10.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами с учетом корректировок определены в сумме 9 283 818,08 тыс. руб., что составляет 128,3% к уровню 2016 года. Данный рост обусловлен проведением корректировок НВВ в соответствии МУ от 17.02.2012г № 98-э. тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1 721 979,42	2 933 795,85	2 045 211,55	1,188
в т.ч. вошедшие в «котел»	159 813,40		189 811,92	1,188
Неподконтрольные расходы, всего	5 509 395,87	7 229 170,70	6 274 605,02	1,139
в т.ч. вошедшие в «котел»	102 341,90		115 626,22	1,13
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	7 231 375,29	10 162 966,55	8 319 816,57	1,151
в т.ч. вошедшая в «котел»	226 155,29		305 438,14	1,165
Корректировка НВВ	6 226,51	29 324,71	964 001,51	-
в т.ч. вошедшая в «котел»	- 8 057,49		26 564,52	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	7 238 001,80	10 192 291,26	9 283 818,08	1,283
в т.ч. вошедшая в «котел»	254 097,80		332 002,66	1,307
Условные ед., всего	90 218,47	107 763,16	107 763,16	1,194
в т.ч. вошедшие в «котел»	10 794,40		12 893,58	1,194
Расходы на 1 усл.ед.	80,15	94,31	86,15	1,075

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 26.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 2 045 211,55 тыс. руб. с ростом 18,8%% к уровню 2016 года. Рост обусловлен увеличением условных ед. на 19,4%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда электросетевого имущества»:

Расходы по данной статье заявлены ТСО в размере 6 678 458,37 тыс. руб., экспертами включены расходы в части амортизации и налога на имущество за исключением расходов на рентабельность и накладных расходов.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 6 232 403,37 тыс. руб., что ниже заявленных на 446 055 тыс. руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 396 636,53 тыс.руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда из расчета 2 чел., в том числе 0,4% по группе риска, так как электросетевое оборудование на договоре обслуживания при расчете первого года долгосрочного периода (2015г.). Следовательно, данные расходы учтены в подконтрольных расходах, которые не изменяются в течение долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, затраты предлагается принять из расчета численности 2 чел. в размере 463,8 тыс. руб., что ниже заявленных на 396 172,71 тыс. руб.

4.2.3. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4 348,25 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2), в доле по видам деятельности.

Таким образом, затраты составили 937,04 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 3 411,21 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 16 404,02 тыс. руб.

Фактически за 2015 год организация по регулируемому виду деятельности получила убыток.

Таким образом, затраты по данной статье, в соответствии с ПП РФ № 1178, предлагается не учитывать.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

Затраты по данной статье учтены на уровне факта 2015 года, которые рассчитаны исходя из п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в размере 40 800,79 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 81 824,46 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 6274605,02 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 954 565,68 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год с учетом фактического ИПЦ 15,5% и роста фактических у.е. от плана на 0,1% получены выпадающие доходы в сумме 860 670,11 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма недополученной выручки за счет изменения цен, объемов составляет 30 180,83 тыс.руб., которая распределена на 3 года долгосрочного периода равными долями в сумме 10 060,28 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В результате предоставленного отчета по показателям надежности и качества оказываемых услуг по факту 2015 года НВВ увеличено на 1,3% в сумме 93 271,12 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ на 2017 год за счет корректировок составляет 964001,51 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «РН-Юганскнефтегаз» на содержание электросетевого хозяйства в размере 9 283 818,08 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 908 473,18 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по ООО «РН-Юганскнефтегаз», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась НВВ в доле от полезного отпуска в сумме 8 9951 815,42 тыс. руб. и объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «РН-Юганскнефтегаз» и энергосбытовой организацией ООО «РН-Энерго».

9.1. Одноставочные тарифы рассчитаны исходя из полезного отпуска электрической энергии и затрат на содержание сетей соответствующего уровня напряжения.

9.2. Двухставочные тарифы:

9.2.1. ставка по содержанию электрических сетей рассчитана исходя из затрат на содержание сетей и заявленной мощности потребителей соответствующего уровня напряжения.

9.2.2. ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитывается исходя из затрат на покупку потерь и полезного отпуска электрической энергии по сетям соответствующего уровня напряжения. Затраты на покупку потерь включены с учетом фактической цены и прогнозного роста цены на оптовом рынке 103,2% к действующей, объем технологического расхода э/энергии (потерь) составляет 859,47 млн.кВтч или 7,0% от поступления в сеть.

Выводы: Предлагается установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающим преимущественно одного потребителя на 1 полугодие 2017 года на уровне действующих в 2016 году, на 2 полугодие 2017 года с ростом одноставочного тарифа 106,8%:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «РН-Юганскнефтегаз», ХМАО которые оплачиваются монопотребителем ООО «РН-Энерго» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	118 623,38	122 182,09
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	162,46	179,62
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,32634	0,34842
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
		тыс. руб.		
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	3 525 396,26		
	Всего	3 525 396,26		

Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год.

ООО «Ноябрьскэнергонефть» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя (ОАО «Газпромнефть-ННГ», объем которого составляет 95,7%, от общего объема полезного отпуска). ООО «Ноябрьскэнергонефть» владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2016 года (Вх.№18-1525 от 28.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в сумме 2 332 909,59 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 55 543,63.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Ноябрьскэнергонефть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом № 64-ос от 05.05.2016г. открыто дело № 57 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ноябрьскэнергонефть» на 2017 год, обслуживающих преимущественно одного потребителя».

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Ноябрьскэнергонефть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» (далее - ООО «Ноябрьскэнергонефть») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Ноябрьскэнергонефть» является передача электрической энергии.

Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	4 522 850	2 229 646
Себестоимость, тыс.руб.	4 036 021	2 086 420
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	486 829	143 226
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	105 585	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.		
Рентабельность продаж, %	2,6	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «Ноябрьскэнергонефть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 49%.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ООО «Ноябрьскэнергонефть» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2017 год	

1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн. кВт.ч.	4 570,25	4570,25
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	4 570,25	4 570,25
3.	Потери	млн. кВт.ч.	0,00	0,00
4.	Численность	чел.	843	929
7.	Условные единицы	у.е.	55 543,63	55 399,22
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс. руб.	38,17	35,68

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ООО «Ноябрьскэнергогаз», согласованной с ОАО «Газпромнефть-ННГ» (потребитель).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в 2 332 909,59 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные ФСТ России для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 2 176 413,51 тыс. руб., снижение до 97,7% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1 156 305,83	1 220 642,38	1 186 537,04	1,026
Неподконтрольные расходы, всего	1 015 413,02	1 099 230,34	1 056 715,71	1,038
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	2 171 718,85	2 319 872,72	2 243 252,76	1,032
Корректировка НВВ	53 411,82	13 036,87	-66 839,25	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	2 225 130,67	2 332 909,50	2 176 413,51	0,977
Условные ед., всего	56 149,33	55 543,63	55 399,22	0,987
Расходы на 1 усл.ед.	38,68	38,17	39,29	1,015

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017 год, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г.)

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 1 186 537,04 тыс. руб. с ростом 2,6%% к уровню 2016 года. Рост ниже ИПЦ за счет снижения условных ед. до 98,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «Аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 899 664,46 тыс. руб.

К учету приняты затраты по договорам за исключением накладных расходов и рентабельности, налог на имущество рассчитан в соответствии с НК ч.2 (на э/сетевое имущество 1,6%, вместо заявленных ТСО - 2,2%)

Таким образом, затраты приняты в размере 862 506,13 тыс. руб., что ниже заявленных на 32 050,79 тыс. руб.

4.2.1.2. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5 107,54 тыс. руб.

К учету приняты затраты по представленным договорам действующим на 30.09.2016г.

Таким образом, затраты по аренде в целом предлагается учесть в сумме 867 613,67 тыс. руб., что ниже заявленных на 32 050,79 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.2.1. «плата за землю»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 666,21 тыс. руб.

К учету приняты затраты на уровне факта 2015 года (налоговая декларация) в доле по видам деятельности.

Таким образом, затраты составили 3 343,36 тыс. руб.

4.2.2.2. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 243,43 тыс. руб.

Расчет выполнен в соответствии с НК ч2 в размере 2,2% (прочее оборудование) на основании декларации по налогу на имущество за 2015 год с учетом доли распределения затрат от выручки.

Таким образом, затраты составили 632,56 тыс. руб., что ниже заявленной на 610,87 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 174 632,79 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,0% от ФОТ, процент по группе риска организацией не представлен.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 174 632,79 тыс. руб., что соответствуют заявленным организацией.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 6 667,00 тыс. руб.

Экспертами предлагается затраты принять в соответствии с ПП РФ №1178, фактические за 2015 год в сумме 6 038,25 тыс. руб., что ниже заявленных на 628,75 тыс. руб.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 13 356,45 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию 2015г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Таким образом, предлагается включить фактическую амортизацию по прочему оборудованию в соответствии с налоговой декларацией в доле от выручки. э/сетевое имущество с амортизировано в 2015 году. Таким образом затраты по данной статье составили 4 455,09 тыс. руб., что ниже заявленной на 8 901,36 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 1 056 715,71 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 42 514,63 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Корректировка по результатам деятельности»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, в связи с фактическим обслуживанием условных единиц (снижение к установленным на 6,51%) и фактического ИПЦ – 15,5%, излишне получен доход в размере 53 148,48 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменение цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) по «котлу» составляет 13 690,77 тыс. руб., в том числе за 2013 год, распределенный на 2017г.– 9 686,93 тыс. руб., за 2015 год в сумме 12011,52 тыс.руб. и распределенный на 3 года долгосрочного периода в сумме 4 038,84 тыс. руб.

Таким образом, снижение НВВ по данному разделу следует учесть в сумме 66 839,25 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Ноябрьскэнергонефть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 2 176 413,51 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 156 496,08 тыс. руб., снижение до 97,7% к уровню 2016 года.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 56,57-2016 ООО «Ноябрьскэнергонефть» на 2017 год, которое является несотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась НВВ в доле от полезного отпуска в сумме 2 124 882,63 тыс. руб. и объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Ноябрьскэнергонефть» и монопотребителем услуг "Газпромнефть-ННГ"

8.1. Одноставочные тарифы рассчитаны исходя из полезного отпуска электрической энергии и затрат на содержание сетей соответствующего уровня напряжения.

8.2. Двухставочные тарифы:

8.2.1. ставка по содержанию электрических сетей рассчитана исходя из затрат на содержание сетей и заявленной мощности потребителей соответствующего уровня напряжения.

8.2.2. ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии не рассчитывается, так как в согласованной структуре с поставщиком объемы потерь отсутствуют.

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Ноябрьскэнергонефть» и предлагает:

установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающим преимущественно одного потребителя на 2017 год с дифференциацией по полугодиям, с сохранения на 1 полугодие 2017г действующего одноставочного тарифа по состоянию на 31.12.2016г, рост тарифа 2 полугодия к первому составляет 102,1% (расчет осуществляется по одноставочному тарифу).

Ставки тарифа	Единицы измерения	Тарифы по диапазонам напряжения (без НДС)			
		ВН	СН1	СН2	НН
действует с 01.01.2017г.					
Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт мес.	-	-	333 004,00	
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт ч.	-	-	0,00	-
Одноставочный тариф	руб/кВт ч.	-	-	0,50750	
действует с 01.07.2017г.					
Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб/кВт мес.	-	-	347 534,02	
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/кВт ч.	-	-	0,00	-
Одноставочный тариф	руб/кВт ч.	-	-	0,51800	
Рост одноставочного тарифа к действующему на 31.12.2016г	%			102,1%	

Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Север Сеть Развитие», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год

ООО «СеверСетьРазвитие» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного

округа (далее РЭК) с просьбой установить тарифы на тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающих преимущественно одного потребителя (ООО «ТранснефтьЭнерго», объем которого составляет 97,38%, от общего объема полезного отпуска). Электросетевое имущество принадлежащим ООО «СеверСетьРазвитие» на праве собственности. А так же на основании договора аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 28.04.2016 года №58/04 (Вх.№18-1551 от 29.04.2016 года). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 141 408,30 тыс. руб. Объем условных единиц предоставлен в размере 458,08 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «СеверСетьРазвитие» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178, приказом РЭК от 05.05.2016 г. №56-ОС, открыто дело №49-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год и установлении необходимой валовой выручки по сетям ООО «СеверСетьРазвитие» на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В отношении ООО «СеверСетьРазвитие» выбран метод экономически обоснованных затрат.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При выполнении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «СеверСетьРазвитие» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» (далее ООО «СеверСетьРазвитие») является юридическим лицом. Постановка на учет в Инспекции Федеральной налоговой службы по Ленинскому округу г. Екатеринбурга от 11 декабря 2013 г. ОГРН 1088901000825. ИНН 8901021265. КПП 667101001.

Основным видом деятельности ООО «СеверСетьРазвитие» является строительство зданий и сооружений (40.2). Кроме того, предприятие так же занимается следующими видами деятельности: - подготовка строительного участка (45.1); - монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений (45.3); - и др. виды деятельности.

Оценка финансового состояния организации

Предприятием в материалах дела была предоставлена бухгалтерская отчетность за 2015 год (Форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год).

Таблица 1 (тыс.руб.)

Наименование показателя	Ед.	в целом	в т. ч. услуги
-------------------------	-----	---------	----------------

	измерения	по предприятию	по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ)	тыс. руб.	184 610,00	184 610,00
Себестоимость	тыс. руб.	(130 746,00)	(130 746,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	53 864,00	53 864,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	14 139,00	14 139,00
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	130 371,91	130 371,91
Рентабельность продаж	%	7,66%	7,66%

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «СеверСетьРазвитие» доля выручки и себестоимости от передачи электроэнергии составляет 100%. Согласно предоставленной пояснительной к «Отчету о финансовых результатах» за 2015 год, предприятие кроме регулируемого вида деятельности «передача электроэнергии», иных видов деятельности в отчетном периоде регулирования не осуществляло.

Согласно предоставленной бухгалтерской отчетности, предприятие за отчетный период сработало с прибылью.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Сетевая организация ООО «СеверСетьРазвитие» предоставила документы, которые отражают раздельный учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

Анализ основных технико-экономических показателей.

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт		Установлено	Предложено с предприятия	Принято РЭК	Ин. роста
			(01.06.2014 – 31.12.2014г.)	2015 год				
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн кВт.ч.	17,721	52,700	53,299	52,9171	52,9171	0,993
2.	Полезный отпуск без х/п.	млн кВт.ч.	17,446	52,421	53,133	52,5916	52,5916	0,989
4.	Потери (принятые РЭК)	млн кВт.ч.	0,275	0,279	0,1663	0,3256	0,3256	1,958
4.1	Потери (принятые РЭК)	%	1,55%	0,530%	0,312%	0,615%	0,615%	1,971
5.	Численность	чел.	10	10	6,5	10	6,5	1,00
6.	НВВ без учета корректировки	тыс руб.	119 675,27	141 953,45	123 466,78	143 401,98	130 316,34	1,055
7.	Условные единицы	ус.	845,57	458,08	458,08	485,08	485,08	1,00
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс руб.	141,53	309,89	269,53	313,05	284,48	1,055

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности, на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности, согласованными ООО «СеверСетьРазвитие» с ОАО «ФСК ЕЭС», монопотребителем ОАО «Транснефтьэнерго», энергосбытовой компанией ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» на 2017 год (далее по тексту – структуры). На 2017 год запланировано снижение полезного отпуска электрической энергии на 0,541 млн.кВт.ч. (или на 2%). Объем электрической энергии (потерь) при её передаче по электрическим сетям принят с учетом фактических данных за отчетный период регулирования 2015 год, а так же приказом Минэнерго России от 07.04.2014 г. №166 в размере 3,69%

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 143 401,98 тыс. руб. Экспертами РЭК для предприятия были определены экономически обоснованные расходы на содержание электрических сетей на 2017 год в размере 130 316,34 тыс. руб. В том числе исходя из затрат:

4.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 79 047,70 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год амортизационные отчисления рассчитаны с учетом предоставленных бухгалтерских документов (формы ОС-6), Нормы амортизационных отчислений приняты в соответствии с НК РФ и классификатором ОС, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам.

Снижение принятых расходов от заявляемых предприятием обусловлено исключением переоценки имущества, (в соответствии с нормами ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178).

Таким образом затраты предлагается принять в размере 73 231,23 тыс. руб.

3.2. «Оплата труда»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 7 059,17 тыс.руб.

Численность предприятия принята на уровне 6,5 чел. При этом численность промышленно-производственного персонала учтена только по новым объектам электросетевого хозяйства, принятым к обслуживанию в соответствии с договором аренды от 04.12.2015 г. №15/10-2015. Тарифные ставка первого разряда по ППП и ставка работника АУП учтены от уровня, утвержденного на предыдущий период регулирования, с ростом на ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ на 2017 г. в размере 4,7%. Все выплаты и доплаты учтены в соответствии с Положением по премированию, действующем на предприятии.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 4 096,57 тыс. руб.

4.3. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 2 145,99 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,04% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 1 254,87 тыс. руб.

4.4. «Оплата услуг «ФСК ЕЭС»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 19 361,95 тыс.руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г. Объемные величины приняты по договору передачи электрической энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" №589/П от 25.01.2012 год между ООО "СеверСетьРазвитие" и ОАО "ФСК ЕЭС.

Таким образом затраты приняты в полно размере.

4.5. «Работы и услуги производственного характера»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 17 720,82 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» учтены в размере 17 544,11 тыс.руб. Сумма принята по договорам на выполнение работ по техническому обслуживанию, диспетчеризации и текущему ремонту высоковольтного оборудования №М8/29-ПТГ/03-14 от 01.01.2014 г. и №25/03/14 от 30.12.2013 г. (доп.согл. №1 от 30.10.2015 г.). К договорам прилагаются сметные расчеты затрат, выполненные на 2016 год, а так же фактические затраты предприятия по выполнению всех работ по данным договорам (копии счет-фактур и актов). Сумма затрат принята согласованным сметам на 2016 год, с учетом роста а ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ на 2017 год в размере 4,7%

Таким образом затраты предлагается принять в размере 17 420,99 тыс. руб.

4.6. «Услуги связи»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 54,52 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты на слуги связи приняты на основании предоставленного договора оказания услуг связи от 08.09.2010г. №9126566460039175285988494, заключенного с ОАО "Мегафон", а так же согласно предоставленных копий документов о фактически произведенных затратах предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. (копии счетов-фактур, а так же ростом на 2 ИПЦ, рекомендованные МЭР РФ на 2016 и 2017 г в размере 7,4% и 4,7% соответственно.

Снижение учтенных затрат от заявляемых предприятием обусловлено не принятием договора от 27.10.2015 г. №06 "Оказания казначейских услуг"

Таким образом затраты предлагается принять в размере 48,58 тыс. руб.

4.7. «Расходы на информационные услуги»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 767,36 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты на информационные слуги приняты на основании предоставленного договора от 31.12.2013 г. №31-12/2013-03 на оказания информационных услуг, обслуживание и обновление баз данных - «Консультант +» (3 чел.) и "IC - Предприятие" (1 чел.), согласно предоставленных копий документов о фактически произведенных затратах предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. (копии счетов-фактур).

Таким образом затраты предлагается принять в размере 108,82 тыс. руб.

4.8. «Расходы на аудиторские услуги»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 445,00 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты на аудиторские расходы не приняты, так как предприятие не является акционерным обществом, и необходимость проведения обязательного аудита у предприятия отсутствует. В связи с чем данные расходы не являются обязательными.

Таким образом затраты не приняты.

4.9. «Аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 3 509,71 тыс.руб.

1) Предприятием на 2016 год приняты к учету следующие договора:

1.1.) Договор аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности от 06.08.2012 года №180-12 с Департаментом по имуществу Администрации города Ноябрьск.;

1.2.) Договор аренды земельного участка от 31.05.2012 г. №143/12 с Департаментом по управлению муниципальным имуществом города Губкинский;

1.3.) Договор аренды земельного участка, в составе земель лесного фонда от 04.08.2010 г. №221/Л-10 с Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-ненецкого автономного округа;

1.4.) Договор аренды земельного участка, в составе земель лесного фонда от 03.08.2010 г. №218/Л-10 с Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-ненецкого автономного округа;

1.5.) Соглашение №6 от 01.07.2013 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды зем.участков в составе лесного фонда РФ от 10.12.2009г. №436/Л-09, заключенного между ОАО "Сибнефтепровод" и Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-ненецкого автономного округа;

Экспертами РЭК приняты к учету вышеуказанные договора аренды земельных участков. Снижение затрат по аренде обусловлено принятием к учету суммы аренды только в размере обязательных платежей (земельный налог). Ставка земельного налога на 2017 год принята в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и составляет 0,3%.

2) Кроме того принят к учету договор аренды сетей электроснабжения от 04.12.2015 г. №15/10-2015, заключенного с ООО "Строительная компания Развитие". Сумма затрат по данному договору принята в соответствии с нормами ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 - только в части амортизации и обязательных налоговых платежей. Снижение принятых затрат от заявляемых предприятием обусловлено исключением из состава арендной платы сумм рентабельности, а так же корректировки ставки налога на имущество с 2,2% - на 1,6%

Таким образом затраты предлагается принять в размере 2 933,75 тыс. руб.

4.10. «Аренда прочего имущества»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 1 358,78 тыс.руб.

Предприятием предоставлена копия договора субаренды недвижимого имущества от 01.10.2013 г. №50ЕКБ с ООО «Строительная компания Развития», копии фактически произведенных расходов за отчетный период регулирования 2015 год (копии счет-фактур), а так же расшифровка составляющих арендной платы недвижимого имущества (офиса).

Экспертами РЭК учтены затраты по аренде помещения в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в размере амортизации и обязательных платежей арендуемого помещения / офиса) с учетом численности, принятой к регулирования в размере 3-х человек.

Экспертами РЭК затраты по аренде нежилого помещения принята с учетом роста по договору на ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ на 2017 года, в размере 4,7%.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 169,60 тыс. руб.

4.11. «Расходы на командировки и представительские расходы»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 142,74 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на командировки из расчета 2-х человек. 3 командировки в год, размера суточных 700 руб./сутки, стоимость проезда 2,59130 т.р.(Тюмень) и 15,185 т.р.(Салехард) на 1 чел./ 1 сторона (на основании фактически данных за 2015 г.), стоимости проживания 5,00 т.р./сутки.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 89,50 тыс. руб.

4.12. «Другие прочие расходы»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 40,19 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на прочие расходы (канцелярия) с учётом предоставленного договора купли-продажи товаров от 10.08.2010 г. № Ж/ОЕА/25695, заключенный с ООО "Комус-Урал", а так же согласно предоставленных копий документов о фактически произведенных затратах предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. (копии счетов-фактур и товарных накладных).

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.13. «Расходы на услуги банков»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 154,60 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята к учету затраты на услуги банка в соответствии с фактическими затратами предприятия за отчетный период, согласно копии бухгалтерской отчетности - Форма №2 "Отчет о финансовых результатах" предприятия за январь - декабрь 2015 г.". Данная сумма соответствует предложению предприятия на 2017 год.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.14. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 11 503,11 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год экспертами РЭК для расчета расходов по статье затрат «Налог на имущество» принято только электросетевое имущество. (Прочее имущество, здание/офис находится в аренде). Ставка налога на электросетевое имущество принята в соответствии с нормами НК РФ на 2017 год в размере - 1,6%.

Рост затрат на 2017 год обусловлен увеличением ставки налога (с 1,3% - на 1,6%)

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

Налог на прибыль организации учитывается по фактическим данным за последний отчетный период регулирования, в соответствии с п.20 Правил, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178. В бухгалтерской отчетности за 2015 год - форма №2 "Отчет о финансовых результатах", предприятие не отражает расходов по уплате налога на прибыль за отчетный период по регулируемому виду деятельности. Кроме того, на 2017 год предприятие так же не заявляет расходы по уплате налога на прибыль организации.

Таким образом, затраты не учитывались.

6. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «СеверСетьРазвитие» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год, в размере 130 316,34 тыс.руб. Рост общего размера НВВ обусловлен в том числе прогнозным индексом ИПЦ, рекомендованным Минэкономразвития на 2017 год в размере 4,7% (прогноз от 24.11.2016 г.) Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «СеверСетьРазвитие» составит 13 085,64 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая «за котлом», для ООО «СеверСетьРазвитие» в размере 126 896,85 тыс.руб., что составляет 97,38% от общего размера НВВ на 2017 год. Рост «закотлового» НВВ составляет 102,7%

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамика расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №49-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год и установлении необходимой валовой выручки по сетям ООО «СеверСетьРазвитие» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

8. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 год № 20-э/2.

9. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие» для монопотребителя на 2017 год рассчитываются в виде одноставочного и двухставочного тарифов, с учетом затрат на покупку потерь.

Расходы на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь) на первое полугодие 2017 года приняты как средневзвешенная цена за три месяца 2016 г. На второе полугодие 2017 года цена на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) принята с учетом роста цены первого полугодия 2017 года на ИПЦ, рекомендованный МЭР на 2017 г. в размере 4,7%.

Рост одноставочного и двухставочного тарифов обусловлено снижением полезного отпуска электрической энергии (мощности).

Двухставочный:

2.1. Ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь):

Расходы на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) на второе полугодие / полезный отпуск электроэнергии второго полугодия.

$501,62 \text{ тыс.руб.} / 51,2116 \text{ млн.кВт.} = 9,79 \text{ руб./МВт.ч}$

2.2. Ставка на содержание электрических сетей:

НВВ на содержание электрических сетей / 12 мес. / полезный отпуск мощности x 1000.

$126\,896,85 \text{ тыс.руб.} / 12 \text{ мес.} / 5,846 \text{ МВт} \times 1000 = 1\,808\,858,44 \text{ руб./МВт.мес.}$

Одноставочный:

(Ставка на содержание электрических сетей x полезный отпуск годовой / 1000 + ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) x полезный отпуск электроэнергии) / полезный отпуск электроэнергии.

$(1\,808\,858,44 \text{ руб./МВт.мес.} \times 12 \text{ мес.} \times 5,846 \text{ МВт} / 1000 + 9,79 \text{ руб.МВт.ч.} \times 51,212 \text{ млн.кВт.}) / 51,212 \text{ млн.кВт.} = 2\,487,69 \text{ руб./МВт.ч}$

Выводы:

исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «СеверСетьРазвитие» и предлагает:

установить и ввести в действие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя в размере:

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «СеверСетьРазвитие» Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО «Транснефть-энерго» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	1 808 858,44	1 808 858,44
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	9,79	9,79
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,48769	2,48769

Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год.

ООО «Энергонефть Томск» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающих преимущественно одного потребителя (энергосбытовая организация ООО «РН-Энерго», объем которого составляет 100%, от общего объема полезного отпуска). ООО «Энергонефть Томск» владеет электросетевым имуществом на основании договоров аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК письмом от 28.04.2016 г. №02-16-8/2458 (Вх.№18-1674 от 10.05.2016 года – отправка почтой от 28.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 15 142,99 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 404,25. Материалы и расчеты были предоставлены в полном объеме. Материалы предприятием предоставлены в полном объеме.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Энергонефть Томск» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178, приказом РЭК от 12.05.2016 г. №83-ОС открыто дело №75-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 ПП РФ № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Выбран метод экономически обоснованных затрат на основании данных представленных ООО «Энергонефть Томск», включая бухгалтерскую и статистическую отчетность за 2015 год.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Энергонефть Томск» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (далее - ООО «Энергонефть Томск») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Энергонефть Томск» является передача электрической энергии.

Оценка финансового состояния.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии (Тюмень)
Выручка (НВВ)	тыс. руб.	2 286 869,927	16 012,724
Себестоимость	тыс. руб.	(2 080 231,662)	(14 182,403)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	206 638,265	1 830,321

Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	7 964,00	(299,49)
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации).	тыс. руб.	21 777,00	-
Рентабельность	%	0,35%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 г. в общей выручке ООО «Энергонефть Томск» доля выручки от передачи электроэнергии (по Тюменскому региону) составляет 0,70%.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ООО «Энергонефть Томск» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, однако по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлен	Предложе	Предложен	2017/ 2016 гг.
			2014 год	2015 год	о РЭК	ние предприя	ие РЭК	
					2016 год	2017 год	2017 год	рост
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	38,63	39,37	34,10	40,218	40,218	1,179
2.	Полезный отпуск без х/п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	36,95	37,66	32,62	38,47	38,47	1,179
3.	Потери	млн. кВт.ч.	1,68	1,71	1,480	1,746	1,746	1,179
4.	Потери	%	4,34%	4,34%	4,34%	4,34%	4,34%	1,000
5.	Численность	чел	8,85	8,21	8,21	8,21	8,21	1,000
6.	НВВ без учета корректировки	тыс.руб.	11 833,97	12 996,08	13 458,66	14 937,27	14 283,88	1,061
6.1.	корректировка	тыс.руб.	-	-	-	205,72	- 34,12	-
6.2.	НВВ с учетом корректировки	тыс.руб.	11 833,97	12 996,08	13 458,66	15 142,99	14 249,76	1,059
7.	Условные единицы	у.е.	432,57	408,38	408,38	404,25	404,25	0,989
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	27,36	31,82	32,96	37,46	35,48	1,076

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ООО «Энергонефть Томск», согласованной с энергосбытовой компанией ООО «РН-Энерго», являющейся преимущественно одним потребителем.

Объём условных единиц принят по договорам аренды, что соответствует заявленным условным единицам ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 15 142,99 тыс. руб. Экспертами РЭК в процессе экспертизы использовались предоставленные предприятием материалы, а так же прогнозные на 2017 год и фактические за 2015 год значения ИПЦ (прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.). Таким образом, были определены экономически обоснованные расходы на содержание электрических сетей в размере 14 249,76 тыс. руб., в том числе исходя из затрат:

4.1. «Прочие вспомогательные материалы»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Прочие вспомогательные материалы» заявлены расходы в сумме 353,97 тыс.руб.

На 2017 год экспертами РЭК учтены затраты на вспомогательные материалы и запчасти по предоставленным материалам и расчетам, что соответствует предложению предприятия.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.2. «Оплата труда»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Оплата труда» заявлены расходы в сумме 6 839,01 тыс.руб.

Экспертами РЭК ФОТ рассчитан исходя из численности предприятия, относимой на регулируемый вид деятельности по Тюменскому региону, а так же тарифной ставки рабочего 1 разряда, принятой согласно Совместному решению работодателя и профсоюзного комитета, от 22.04.2016 г. №01-04-6/64, с учетом роста на ИПЦ, рекомендованного на 2017 год в размере 4,7%. Выплаты и доплаты учтены по факту за отчетный период 2015 год, что соответствует предложению предприятия.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 6 647,47 тыс. руб.

4.3. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Отчисления на социальные нужды» заявлены расходы в сумме 2 133,30 тыс.руб.

Выплаты на 2017 год приняты в соответствии с действующим законодательством РФ. Процент отчислений принят в размере 30,4%, в том числе 0,4% по страховой группе.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 2 020,83 тыс. руб.

4.4. «Работы и услуги производственного характера»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Работы и услуги производственного характера» заявлены расходы в сумме 1 244,33 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтены затраты по предоставленным материалам и расчетам, что соответствует предложению предприятия.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.5. «Услуги связи»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Услуги связи» заявлены расходы в сумме 67,07 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтены затраты по предоставленным материалам и расчетам, что соответствует предложению предприятия.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.6. «Аренда имущества и лизинг»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Аренда имущества» заявлены расходы в размере 466,87 тыс.руб.

Сумма затрат по аренде электросетевого имущества, используемого для регулируемого вида деятельности, принято с учетом предоставленных договоров аренды с ОАО "Томскнефть" ВНК от 01.01.2016 г. №51-16; от 20.12.2015 г. №40-16; от 01.01.2016 г. №37-16; от 01.01.2016 г. №ЭНТ-07/16; от 01.01.2012 г. №ЭНТ-40/12; от 01.01.2013 г. №113/62/2013; от 01.08.2012 г. №113/34/2012; от 01.01.2012 г. №113/10/2012; от 01.01.2016 г. №08-16; от 01.12.2015 г. №18-16; от 01.12.2015 г. №20-16; от 20.12.2015 г. №09-16; от 20.12.2015 г. №91-16; от 20.12.2015 г. №57-16; от 01.12.2015 г. №19-16, а так же в соответствии с п.28 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 - только в размере амортизационных отчислений и обязательных налоговых платежей (налог на имущество, земельный налог). Рос затрат, по отношению к затратам 2016 года, обусловлен увеличением ставки налога на электросетевое имущество до 1,6%.

Снижение принятой суммы от заявляемой предприятием обусловлено исключением из состава арендных платежей суммы рентабельности, и прочих накладных расходов.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 423,15 тыс. руб.

4.7. «Расходы на командировки и представительские расходы»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Услуги связи» заявлены расходы в сумме 60,42 тыс.руб.

Затраты на 2017 год на страхование учтены согласно предоставленным расчетам, фактически произведенных расходов за отчетный период 2015 года, а так же с учетом роста на ИПЦ, рекомендованный МЭР на 2016 и 2017 гг. в размере 7,4% и 4,7% соответственно.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 6,07 тыс. руб.

4.8. «Расходы на подготовку кадров»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Расходы на подготовку кадров» заявлены расходы в сумме 42,89 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтены затраты по предоставленным материалам и расчетам, что соответствует предложению предприятия.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.9. «Расходы страхование»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Расходы на страхование» заявлены расходы в сумме 59,89 тыс.руб.

Затраты на 2017 год на страхование учтены согласно предоставленных расчетов, фактически произведенных расходов за отчетный период 2015 года, а так же с учетом роста на ИПЦ, рекомендованный МЭР на 2016 и 2017 гг. в размере 7,4% и 4,7% соответственно.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 49,02 тыс. руб.

4.10. «Другие прочие расходы»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Другие прочие расходы» заявлены расходы в сумме 3 288,72 тыс.руб.

Затраты на 2017 год приняты на выплаты из прибыли, с учетом предоставленных расчет и роста установленных затрат на текущий период на ИПЦ, рекомендованные Минэкономразвития РФ на 2017г. в размере 4,7 %.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 3 126,75 тыс. руб.

4.11. «Внерезидентские расходы»:

Затраты по данной статье включают в себя затраты:

4.11.1 «расходы на услуги банков»

На 2017 затраты по данной статье заявлены в сумме 9,80 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на расходы банка. Согласно предоставленных бухгалтерских документов, по фактически произведенным расходам за отчетный период регулирования 2015 год, а так же плановым расчетам на очередной период регулирования.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.12. «Денежные выплаты социального характера»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Денежные выплаты социального характера» заявлены расходы в сумме 247,52 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты на 2017 год приняты на выплаты из прибыли, с учетом предоставленных расчетов предприятия.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4.13. «Прочие расходы из прибыли»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Денежные выплаты социального характера» заявлены расходы в сумме 49,31 тыс.руб.

Затраты на 2017 год приняты на выплаты из прибыли, с учетом предоставленных расчет и роста установленных затрат на текущий период на ИПЦ, рекомендованные Минэкономразвития РФ на 2017г. в размере 4,7 %.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 45,02 тыс. руб.

4.14. «Выпадающие доходы / экономия средств»:

На 2017 год предприятием по статье затрат «Выпадающие доходы / экономия средств» заявлены сумма выпадающих доходов в размере 205,72 тыс.руб.

Согласно предоставленных бухгалтерских документов (счета-фактуры и акты по взаиморасчетам по тарифу и покупке потерь электрической энергии) у предприятия по регулируемому виду деятельности за отчетный период 2015 года сложился избыток средств, подлежащий изъятию, в размере 34,13 тыс.руб.

Таким образом, к учёту (изъятию) предлагается принять излишек средств в размере 34,13 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

На 2017 год предприятием заявлены расходы по налогу на прибыль организации в размере 74,21 тыс.руб.

За последний отчетный период 2015 год согласно предоставленных документов по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток. Таким образом сумма затрат по налогу на прибыль, в соответствии с п.20 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, в составе НВВ на 2017 год не учитывается.

Таким образом затраты не приняты.

6. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Энергонефть Томск» на содержание электросетевого хозяйства в размере 14 249,76 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 893,23 тыс.руб.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамика расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №75-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

8. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2.

9. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Рост экономически обоснованного размера НВВ на 2017 год составляет 1,059%. При этом среднегодовой одноставочный тариф снижается на 5,3%. Данный факт обусловлен ростом объема полезного отпуска электрической энергии (мощности), отпускаемого конечному потребителю (38,472 млн. кВт.ч) по сравнению с установленным объемом полезного отпуска электроэнергии в 2016 годом (32,623 млн. кВт.ч.).

Цена покупки потерь электроэнергии на 1 полугодие 2017 года принята как средневзвешенная цена покупки потерь электроэнергии за четыре месяца второго полугодия 2016 года. На 2 полугодие 2017 года цена потерь рассчитана с учетом роста цены первого полугодия 2017 года и планового уровня ИПЦ, рекомендованного МЭР РФ на 2017 год в размере 4,7% (прогноз от 24.11.2016 г.). Таким образом затраты на покупку потерь составляют 3 675,72 тыс. руб.

Тарифы установлены на период с 01.01.2017 г. – по 31.12.2017 г.:

Двухставочный:

2.1. Ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь):

Расходы на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) на 2017 г. / годовой полезный отпуск электроэнергии.

$$3\,675,72 \text{ тыс.руб.} / 38,472 = 95,54 \text{ руб./МВт.ч}$$

2.2. Ставка на содержание электрических сетей:

НВВ на содержание / на 12 мес. / годовой полезный отпуск мощности.

$$14\,249,76 \text{ тыс.руб.} / 12 / 4,483 * 1000 = 264\,914,59 \text{ руб./МВт.ч}$$

Одноставочный:

(Ставка на содержание электрических сетей * годовой полезный отпуск мощности * 12 мес. / 1000 + ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) * годовой полезный отпуск электроэнергии) / годовой полезный отпуск электроэнергии.

$$((264\,914,59 \text{ тыс.руб.} * 4,483 * 12 / 1000 + 95,54 * 38,472) / 38,472) / 1000 = 0,46593 \text{ руб./кВт.ч.}$$

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Энергонефть Томск» и предлагает: установить НВВ в размере: на 2017 год – 14 249,76 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергонефть Томск», обслуживающим преимущественно одного потребителя в соответствии с Таблицей 1:

Таблица 1

Ставки тарифа	Единицы измерения	Тарифы по диапазонам напряжения (без НДС)			
		ВН	СН1	СН2	НН
действует с 01.01.2017 г. - по 30.06.2017 г.					
Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	-	-	264 914,59	-
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч.	-	-	95,54	-
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	-	-	0,46593	-
действует с 01.07.2017 г. – по 31.12.2017 г.					
Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	-	-	264 914,59	-

Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч.	-	-	95,54	-
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	-	-	0,46593	-

Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Черногорэнерго», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год.

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ОАО «Черногорэнерго» с заявлением от 28.04.2014г. № 03-692 (вх.№18-1545 от 29.04.2016г.) об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Черногорэнерго», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год (группа компаний НК «Роснефть», объем которого составляет 99,93%, от общего объема полезного отпуска).

На основании уведомления предприятия и Приказом №8-ро от 20.06.2016г. организация переименована в Акционерное общество «Черногорэнерго».

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «Черногорэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. открыто дело № 61 — 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Черногорэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год».

По АО «Черногорэнерго» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ выбран метод экономически обоснованных затрат на 2017 год.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что АО «Черногорэнерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

Общие сведения о предприятии.

Акционерное общество «Черногорэнерго» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «Черногорэнерго» является передача электрической энергии.

Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	987 523,00	802 148,00
Себестоимость, тыс.руб.	753 743,00	721 626,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	233 780,00	80 522,00
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	202 153,00	-
ЕВИДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж, %	20,47	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке АО «Черногорэнерго» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 81,23%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

АО «Черногорэнерго» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Принято РЭК	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2015г.	2016г.	2017г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	1 965,68	1 955,232	1 988,58	1 988,58
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	1 965,68	1 955,232	1 988,58	1 988,58
3.	Потери (приняты РЭК)	млн. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Численность	чел.	347	349	350	345
5.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	802 147,65	832 978,79	894 546,74	860 277,00
6.	Условные единицы	у.е.	12 869,19	12 870,86	12 922,07	12 922,07
7.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	62,33	64,72	69,23	66,57

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети АО «Черногорэнерго», согласованной с группой компаний НК «Роснефть» (предприятия АО «Самотлорнефтегаз», АО «Корпорация Югранефть», АО «Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие», ООО «Нижевартовское нефтеперерабатывающее объединение», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и АО «ЕЭСНК»), являющейся преимущественно одним потребителем.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 894 546,74 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 860 277,00 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 103,3% к уровню 2016 года.

тыс.руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	600 479,95	635 447,10	623 352,71	1,038
Неподконтрольные расходы	232 498,84	259 099,64	236 924,28	1,019
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	832 978,79	894 546,74	860 277,00	1,033
Корректировка НВВ	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	832 978,79	894 546,74	860 277,00	1,033
Условные ед.	12 870,86	12 922,07	12 922,07	1,004
Расходы на 1 усл.ед.	64,72	69,23	66,57	1,029

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год

Подконтрольные расходы на 2017 год скорректированы от фактических расходов 2015 года в соответствии с представленными материалами дела с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 623 352,71 тыс. руб. с ростом 3,8% к уровню 2016 года.

4.2.Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 107 509,36 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 2 722,08 тыс. руб.

4.2.3.Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 26,47% от фонда оплаты труда, которые составят 94 270,42 тыс. руб. Применена регрессивная ставка в связи с превышением предельной величины облагаемой базы для начислений.

4.2.4. Тепловая энергия

Расходы определены с учетом потребления тепловой энергии в 2015 году и коэффициентом инфляции на 2017 год. Потребление подтверждено счетами-фактурами, а также по договору поставки тепловой энергии в размере 4 271,39 тыс. руб.

4.2.5. Налоги (без учета налога на прибыль)

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.5.1. «Налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 17 523,00 тыс. руб.

4.2.5.2. «Прочие налоги»:

В данной статье учтена плата за негативное воздействие на окружающую среду. На 2017 год предприятием предоставлены затраты в размере 104,34 тыс. руб., что подтверждено расчетами за 2015 год. Предлагается принять по данной статье расходы в размере заявленной – 104,34 тыс. руб.

4.2.6. Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (выпадающие от технологического присоединения)

В данном разделе были заявлены расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Данные выпадающие доходы учтены на основании представленных расчетов в сумме 129,02 тыс. руб.

4.2.7. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных отразило налог на прибыль, равный 10 394,68 тыс.руб., таким образом, на 2017 год налог на прибыль установлен в размере 10 394,68 тыс.руб.

4.2.8. Прочие неподконтрольные расходы

Предприятием заявлена сумма на выплату дивидендов в размере 21 894,10 тыс. руб. Материалы по решению собрания акционеров по выплате дивидендов не предоставлены. При этом пунктами 17 – 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178, определен ограниченный перечень статей затрат, которые включаются в состав необходимой валовой выручки сетевой организации. Данный перечень является исчерпывающим, согласно которому, чистая прибыль, в том числе и расходы по выплате дивидендов предприятия, не учитываются в составе необходимой валовой выручки.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 236 924,28 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 22 175,36 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Черногорэнерго» на содержание электросетевого хозяйства в размере 860 277,00 тыс.руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной АО «Черногорэнерго» с учетом корректировок составит 34 269,75 тыс.руб., рост к уровню 2016 года – 103,3%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Черногорэнерго», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между АО «Черногорэнерго» и группой компаний НК «Роснефть».

8.1. Одноставочные тарифы рассчитаны исходя из полезного отпуска электрической энергии и затрат на содержание сетей соответствующего уровня напряжения.

8.2. Двухставочные тарифы:

8.2.1. ставка по содержанию электрических сетей рассчитана исходя из затрат на содержание сетей и заявленной мощности потребителей соответствующего уровня напряжения.

8.2.2. ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитывается исходя из затрат на покупку потерь и полезного отпуска электрической энергии по сетям соответствующего уровня напряжения. В связи с тем, что предприятием не заявлены объемы технологического расхода (потерь) электрической энергии, что подтверждено согласованными структурами, данная ставка равна нулю.

В связи с тем, что предприятием не заявлены объемы технологического расхода (потерь) электрической энергии, что подтверждено согласованными структурами, данная ставка равна нулю.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Черногорэнерго» и предлагает:

установить НВВ в размере:

2017г. – 860 277,00 тыс. руб. при этом рост НВВ составляет 103,3% к уровню 2016 года;

установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Черногорэнерго», обслуживающим преимущественно одного потребителя на 1 полугодие 2017 года на уровне действующих в 2016 году, на 2 полугодие 2017 года с ростом 103,0%:

Ставки тарифа	Единицы измерения	Тарифы по диапазонам напряжения (без НДС)			
		ВН	СН1	СН2	НН
действует с 01.01.2017г.					
Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	-	-	308 407,65	745 847,65
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч.	-	-	-	-
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	-	-	0,42637	0,96557
действует с 01.07.2017г.					

Двухставочный тариф:					
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	-	-	323 025,06	740 210,04
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч.	-	-	-	-
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	-	-	0,43916	0,99500
Рост одноставочного тарифа 2 полугодия 2017г. к 1 полугодью 2017г.	%			103,0	103,0

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения? Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, согласно приложениям №1, №2, №3, №4, №5, №6, а именно:

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА 2017 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	ПН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес	x	$T_{adi}^{HA} = T_{adi}^{OK} + (S^{IC} \times \Delta_{li}^{HA}) / \Delta_j^{HA}$	804 524,54	1211753,59	1345315,69	702686,62
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	$T_{пот.и}^{ВН-I} = T_{пот.и}^{OK} \times НППЭ_i$	54,38	154,45	176,41	357,73
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,16761	1,91314	2,07672	2,13643
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической	тыс. руб.	3884064,08	138 576,09	3 139 904,56	46 648,50	348 938,30	209996,62

	энергии							
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	x	38,28	134,65	139,14	135,42	242,68
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	828629,72	1261596,29	1354977,31	656893,92
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	-	63,00	180,91	203,69	409,06
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,20294	1,96501	2,10548	2,22110
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3093079,40	-	2562538,19	36 835,79	276660,62	217044,79
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	x	-	108,26	109,68	108,86	213,95

**РАЗМЕР
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2017 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 1 к настоящему распоряжению:					

1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	708 654,47	1 115 883,52	1 249 445,63	606 816,55
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	54,38	154,45	176,41	357,73
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,04999	1,78757	2,04052	1,62590
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	751 068,71	1 184 035,28	1 277 416,30	579 332,91
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	63,00	180,91	203,69	409,06
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,11175	1,87348	2,10837	1,67231
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		

	Федерации		
		тыс. руб.	тыс. руб.
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	32 716,01	
2.	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	3 689 886,56	136 280,98
3.	филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	36 190,62	
4.	ООО "ДСК-Энерго"	32478,73	
5.	ООО "РемЭнергоСтройСервис"	16 106,77	
6.	ООО "Тобольскпромэнергосеть"	38 412,55	
7.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"	14195,39	
8.	ООО "Тюменская электросетевая компания"	3 476,80	
9.	ООО "Элтранс"	12 706,09	
10.	АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"	1394,31	
11.	АО "Аэропорт Родинно"	6 307,87	
12.	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители"	1 153,48	
13.	ООО "Агентство Интеллект-Сервис"	105 160,39	
14.	ООО "Альтера"	19762,48	
15.	ООО "Каскад-Энерго"	5 361,43	
16.	АО энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"	48 372 680,22	189 559,67
17.	ОАО "Радужинские городские электрические сети"	345 175,19	26,13
18.	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-	455 338,47	

	Мансийск		
19.	ПАО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	1 443 052,91	7 320,86
20.	ОАО "Пойковские электрические сети"	115 625,47	
21.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи"	74 745,43	
22.	ОАО "Варьеганэнергонефть"	695 170,54	
23.	ООО "Сибтрансэлектро"	50 788,32	333,91
24.	ООО "МинЭл"	27280,89	
25.	ООО "МеллонЭнергоНефть"	33 302,05	
26.	ООО "Сургутские городские электрические сети"	1 263 948,18	
27.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	4 184 129,63	48 985,23
28.	АО «ЭЛЕК»	41 281,15	
29.	АО «Югорская региональная электросетевая компания»	3 189 208,56	287,54
30.	ОАО «Аэропорт Сургут»	14 917,71	
31.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	164 267,67	
32.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	11 901,34	
33.	ОАО «Сургутнефтегаз»	183 697,27	
34.	АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	16 233,13	
35.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	517 562,81	
36.	АО «РН-Ныганьнефтегаз»	1 080,07	
37.	ООО «Луч-Электро»	18 663,08	

38.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	332 002,66	
39.	ООО «Газпром переработка»	3 890,72	
40.	ООО «Северреприбор»	5 694,76	
41.	ООО «Газпром энерго»	2 278 522,24	
42.	ООО «Нижневартовскэнергонефть»	12 463,77	
43.	ООО «Энергетика Югры»	30 546,41	
44.	ООО «Башэнергонефть»	27 482,51	
45.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	37 316,99	
46.	ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал»	18 941,19	
47.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	250 354,88	
48.	ОАО «Ямальская железнодорожная компания»	11539,46	
49.	ООО «Ноябрьскэнергонефть»	51 530,88	
50.	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	306 784,49	
51.	МУП «Губкинские городские электрические сети»	147 769,90	
52.	МУП «Муравленковское предприятие городских электрических сетей» муниципального образования город Муравленко	146 657,38	611,68
53.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	235 577,77	
54.	ЗАО «НадымЭнергоСбыт»	16 151,46	
55.	МУП «Надымские городские электрические сети»	140 789,51	
56.	ООО «Дорстрой»	61 224,29	
57.	ООО «СеверСетьРазвитие»	3 419,50	
	ВСЕГО	69 354 020,33	383 406,00

**ПОКАЗАТЕЛИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2017 ГОД**

N	Тарифные группы	Единиц	1 полугодие	2 полугодие
---	-----------------	--------	-------------	-------------

п/п	потребителей электрической энергии (мощности)	а измерения	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 1 к настоящему распоряжению:</p>												
1.	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:</p>	млн. кВт-ч	3620,07	23664,24	347,11	3036,71	2999,75	-	24016,05	347,46	3027,64	3025,47
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):</p>											
1.1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3. исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>											
1.1.1	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	млн. кВт-ч	-	0,40	0,74	42,26	421,69	-	0,45	0,54	38,45	406,22
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним. исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>											

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	-	1,83	0,03	220,88	1 198,78	-	2,03	0,005	246,56	1 165,09
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	-	7,51	-	28,87	476,57	-	6,72	-	27,56	403,78
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	-	4,41	2,66	45,95	9,88	-	4,07	2,28	42,5	8,85
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	-	-	-	-	3,61	-	-	-	-	3,95

	дифференциации по двум и по трем зонам суток)												
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации													
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт-ч	7,48							7,39			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.													
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт-ч	76,01							74,95			
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.													
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт-ч	84,81							94,97			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт-ч	3620,07	23636,13	335,26	2576,70	865,34	-	23987,99	335,84	2541,40	1014,46	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым)	МВт	919,09	5467,08	84,67	755,10	1044,85	-	5515,25	82,78	752,39	1099,52	

	тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.											
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	8,47	3,57	148,49	679,78	-	8,75	3,63	157,89	633,12
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	919,09	5458,61	81,10	606,62	365,07	-	5506,50	79,15	594,50	466,40

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2017 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,24709	1,32963
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:			

	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,22701	0,21468
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,22701	0,21468
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,24709	1,32963
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,24709	1,32963
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в</p>			

	целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,24709	1,32963
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,24709	1,32963

Примечание:

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

**ЦЕНЫ
(ТАРИФЫ) НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО УРОВНЮ НАПРЯЖЕНИЯ (ВН1) НА 2017 ГОД
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ УЧЕТА НДС)**

N п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·м ес.	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ГС}} \times \Delta_{\text{Д}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч.	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ}i$	
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·м ес.	155 541,58	-
2.2	СПС	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.	38,28	-
2.3	Ki	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	67	-

2.4	$T_{\text{ФСК}}^{\text{пот } i}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт ч.	$T_{i,m} = \frac{S_{\text{факт_ЕНЭС}}^{\text{t,m-1}}}{V_{\text{факт_э/э}}^{\text{t,m}}}$	
2.5	НПЭі	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный			
		330 кВ и выше	%	4,09	4,09
		220 кВ и ниже	%	4,46	4,46

Примечание:

<*> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

где:

j - отчетный период (месяц);

$\mathcal{E}_{\text{ВН1}}^{\text{ПО}, j}$

- фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт ч.

$\mathcal{E}_{\text{ВН1}}^{\text{M}, j}$

- фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

$T_{i,m}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

$S_{\text{факт_ЕНЭС}}^{\text{t,m-1}}$

- стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1;

$V_{\text{факт_э/э}}^{\text{t,m}}$

- объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт-ч

1. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для АО "Черногорэнерго", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО "Черногорэнерго", г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем ЗАО "ЕЭСНК" (тарифы указаны без учета НДС)			

1.1	Двухставочный тариф (СНП)			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	308 407,65	323 025,06
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-
1.2	Одноставочный тариф (СНП)		руб./кВт·ч	0,42637
1.3	Двухставочный тариф (НН)			
1.3.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	745 847,65	740 210,04
1.3.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-
1.4	Одноставочный тариф (НН)		руб./кВт·ч	0,96557
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	АО "Черногорэнерго"		860 277,00	
	Всего		860 277,00	

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "РН-Юганскнефтегаз", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "РН-Юганскнефтегаз", ХМАО - Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	118 623,39	122 182,09
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	162,46	179,62
1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,32634
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на	

		услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	3 525 396,26
	Всего	3 525 396,26

III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Ноябрьскэнергонефть", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Ноябрьскэнергонефть", г. Муравленко, г. Ноябрьск, которые оплачиваются монопотребителем ОАО "Газпромнефть-ННГ" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	333 004,00	347 534,02
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	0,00	0,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,50750	0,51800
N п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
			тыс. руб.	
1	ООО "Ноябрьскэнергонефть"		2 124 882,63	
	Всего		2 124 882,63	

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Энергонефть Томск", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
-------	---	-------------------	-------------	-------------

1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Энергонефть Томск", Тюменская область, Нижневартовский район, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	264 914,59	264 914,59
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	95,54	95,54
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,46593	0,46593
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
		тыс. руб.		
1	ООО "Энергонефть Томск"	14 249,76		
	Всего	14 249,76		

V. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "СеверСетьРазвитие", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "СеверСетьРазвитие", Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО "Транснефтьэнерго" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 808 858,44	1 808 858,44
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	9,79	9,79
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,48769	2,48769
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче		

		электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ООО "СеверСетьРазвитие"	126 896,85
	Всего	126 896,85

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. – против, по следующим причинам: отсутствие официально опубликованного приказа ФАС России по индикативным ценам на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год; отсутствие официально опубликованных приказов ФАС России по предельным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (население и прочие).

Вопрос 49. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 57 территориальных сетевых организаций. Материалы по рассмотрению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2017г. представлены в РЭК территориальными сетевыми организациями в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных 29 декабря 2011г. №1178.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год по 51 ТСО произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э.

По 5-ти электросетевым компаниям корректировка НВВ на 2017 год проведена в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 30.12.2012г. №228-э.

Одна сетевая организация рассчитывалась методом экономически обоснованных затрат (первый год как вошла в «котел»).

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого установлено соответствие всех 57 ТСО критериям.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой электросетевой компании с приложением к экспертному заключению.

Необходимая валовая выручка электросетевых компаний на 2017 год в целом по региону (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») принята с ростом 107,0% к уровню 2016 года.

Рост необходимой валовой выручки сетевых организаций обусловлен следующими причинами:

1. Проведена корректировка базовых операционных расходов (ОРЕХ) всех ТСО в соответствии с методическими указаниями, с учетом изменения фактических условных единиц от принятых при регулировании на 2015 год и фактического ИПЦ 15,5% (от установленного 6,7%) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 24.11.2016г. и неподконтрольных расходов по предоставленным налоговым декларациям, бухгалтерским годовым отчетам и статистической отчетностью ТСО;

2. Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки технологического расхода электрической энергии (потерь) и цен (тарифов) по представленным счетам – фактурам ТСО и ГП;

3. Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы по предоставленным отчетам исполнения ИП за 2015 год;

4. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год по предоставленным отчетам ТСО;

5. Учтены затраты на финансирование инвестиционных программ по 15 ТСО, в том числе 5 ТСО на РAV регулировании.

Для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 рассчитаны тарифы на услуги по передаче электрической энергии в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов были использованы объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

В соответствии с п. 11.1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций на 2017 год с календарной разбивкой по полугодиям, согласно представленному проекту решения, а именно:

АО «Аэропорт Рошино» - АО "Тюменьэнерго

ОАО «Аэропорт Рошино» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Аэропорт Рошино» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ОАО «Аэропорт Рошино» на праве собственности. Заявление о рассмотрении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием было предоставлено в РЭК 20.04.2016 года №744/А-13 (Вх.№18-1562 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 13 746,06 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 846,15у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Аэропорт Рошино» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК, в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 04.05.2016 г. № 38-ОС для ОАО «Аэропорт Рошино» было открыто дело №29-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Аэропорт Рошино» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Аэропорт Рошино» на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Предоставлена бухгалтерская отчетность: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», за 2015 год, форма №2 «Отчет о финансовой состоянии» за 2015 год).

Следует отметить, что ОАО «Аэропорт Рошино» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Аэропорт Рошино» (далее - ОАО «Аэропорт Рошино») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Аэропорт Рошино» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	1 352 891,00	4 815,12
Себестоимость	тыс. руб.	(963 656,00)	(11 001,15)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	389 235,00	(6 186,03)
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	179 832,00	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	247 524,10	-
Рентабельность продаж	%	13,29%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 г. в общей выручке ОАО «Аэропорт Рошино» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,356 %.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о том, что предприятия в целом сработало с прибылью. Однако по регулируемому виду деятельности у предприятия сложился убыток в размере 6 186,03 тыс. руб.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время, в предоставленных материалах, ОАО «Аэропорт Рошино» содержатся сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Предложено РЭК
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт. ч.	17,113	16,225	16,5403	16,480
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт. ч.	10,844	15,363	9,1401	8,297
4.	Потери (принятые РЭК)	%	3,42%	3,67%	3,677%	3,677%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,628	0,595	0,3479	0,3158
6.	Численность	чел	11	11	11	11

7.	Средняя заработная плата	руб.	36 977	33 139	28 819	26 132
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	12 540,15	11 001,15	12 508,86	11 818,13
9.	Условные единицы	у.е.	846,15	846,15	846,15	704,88
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	14,13	13,00	14,09	15,54

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 13 746,06 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11. 2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 11 818,12 тыс. руб., что составляет 95% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	9 088,96	10 162,69	8 241,36	0,907
в т.ч. вошедшие в «котел»	4 367,74	-	3 960,41	0,907
Неподконтрольные расходы, всего	2 833,89	2 890,62	2 714,59	0,958
в т.ч. вошедшие в «котел»	1 827,43	-	1 749,54	0,957
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	11 922,85	13 053,31	10 955,94	0,919
в т.ч. вошедшая в «котел»	6 195,60	-	5 709,95	0,922
Корректировка НВВ	587,67	692,75	862,18	1,467
в т.ч. вошедшая в «котел»	195,82	-	597,92	3,053
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	12 510,52	13 746,06	11 818,12	0,945
в т.ч. вошедшая в «котел»	6 389,95	-	6 307,87	0,987
Условные ед., всего	846,15	846,015	704,88	0,833
в т.ч. вошедшие в «котел»	513,32	-	427,62	0,833
Расходы на 1 усл.ед., всего	14,09	15,43	15,54	1,103
в т.ч. вошедшие в «котел»	12,07	-	13,35	1,106

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 года.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 8 241,36 тыс. руб. со снижением 0,907%, что обусловлено исключением части объектов электросетевого хозяйства (у.е.) принятых к регулированию на 2017 год.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 275,65 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год экспертами РЭК принята сумма расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на основании предоставленной статистической отчетности по фактически произведенным затратам в отчетном периоде, а также ростом на индекс, предусмотренный на 2017 год на тепловую энергию в размере 3,5% (прогноз Минэкономразвития от 25.10.2016 г.)

Таким образом, затраты составили 262,35 тыс. руб.

4.2.2. «Аренда»:

4.2.2.1. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 33,77 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2016 год приняты затраты на аренду земельных участков, с расположенными на них ТП и РП, участвующими в регулируемом виде деятельности "передачи электроэнергии", по договорам аренды с ТУ Федеральным агентством по управлению государственным имуществом Тюменской области. Учтены следующие договора аренды:

Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1673 (соглашение от 26.06.2012г. №1051/3);
 Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1672 (соглашение от 20.03.2012 г. №1036/з);
 Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1602 (соглашение от 26.06.2012 г. №1047/з);
 Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1604 (соглашение от 26.06.2012 г. №1048/з);
 Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1671 (соглашение от 20.03.2012 г. №1034/з);
 Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1670 (соглашение от 20.03.2012 г. №1033/з);
 Договор от 09.11.2010 г. №23-30/1678 (соглашение от 20.03.2012 г. №1039/з);
 Договор от 31.08.2012 г. №1125/з/775; Договор от 13.07.2013 г. №23-30/1867;
 Договор от 29.12.2014 г. №23-30/2090; Договор от 14.01.2013 г. №1242/з;
 Договор от 20.08.2013 г. №23-30/1886/746; Договор от 17.04.2014 г. №23-30/1949;
 Договор от 12.09.2014 г. №23-30/2065/636; Договор от 28.01.2016 г. №23-30/2254/71.

Размер арендной платы приняты в соответствии с предоставленными договорами, а так же в соответствии с п. 28 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, в размере амортизационных отчислений и обязательных налоговых платежей.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 398,80 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год сумма налога на электросетевое имущество принята в соответствии с предоставленными ведомостями по расчету налога на электросетевое имущества. В связи с тем, что у предприятия отсутствует льгота по уплате налога на электросетевое имущество (письмо АО "Аэропорт Рошино" от 08.12.2014г. №2169/А-13), процент отчислений по электросетевому имуществу принят на уровне 2,2%, что соответствует размеру ставки налога, уплачиваемому предприятием.

Таким образом, затраты приняты в полном размере.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

Согласно предоставленным материалам дела и бухгалтерской отчетности, у предприятия по регулируемому виду деятельности за отчетный период регулирования 2015 г. сложился убыток. В соответствии с чем, а так же. Согласно п.20 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г., затраты по статье на 2017 не учитывается.

Таким образом, сумма затрат по налогу на прибыль не учтена.

4.2.5. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 211,34 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год сумма отчислений на социальные нужды рассчитана в соответствии с действующим законодательством. Сумма отчислений принята в размере 30,4%, в том числе 0,4% по группе риска (Уведомление ГУ Тюменского регионального отделения ФСС РФ). Снижение по статье затрат обусловлено снижением ФОТ, принятого на 2017 год и рассчитанного в соответствии с МУ №98-Э.

Таким образом, затраты составили 1 048,61 тыс. руб.

4.2.6. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 971,06 тыс. руб.

Экспертами РЭК сумма амортизационных отчислений на 2017 год принята в соответствии с предоставленными ведомостями по расчету амортизации на 2017 год, в разрезе электросетевого имущества, используемого при регулируемом виде деятельности. Норма амортизации принята в соответствии с НК РФ и классификатором ОС, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 2 714,59 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»: По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития от 25.10.2016 г.) выпадающие доходы составили 485,47 тыс. руб. Таким образом, увеличение НВВ составит 485,47 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

На 2017 год учтена 1/3 (230,92 тыс.руб.) от общей суммы (692,75 тыс.руб.) выпадающих доходов за услуги по передаче электрической энергии по факту работы предприятия в отчетном периоде 2015 года, согласно предоставленных копий счетов-фактур с АО "Тюменьэнерго" и ОАО "Тюменская энергосбытовая компания". Оставшаяся сумма выпадающих доходов распределена равными частями на период 2018-2019 гг.

Таким образом, увеличение НВВ составит 230,92 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надёжности и качества оказываемых услуг»:

Учтена корректировка по ПНиКу по фактическим данным работы предприятия за отчетный период 2015 год.

Таким образом, увеличение НВВ составит 145,79 тыс. руб.

Всего сумма, подлежащая к возмещению, по данному разделу на 2017 год составила 862,18 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Аэропорт Рошино» на содержание электросетевого хозяйства в размере 11 818,12 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к уровню 2016 года составит 5%, с учетом корректировок. Снижение НВВ обусловлено исключением части электросетевого оборудования, с использованием которых осуществляется регулируемая деятельность.

Валовая выручка, вошедшая в «котел» с учетом корректировок, составляет 6 307,87 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №29-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Аэропорт Рошино» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Аэропорт Рошино» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-Э, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.).

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ОАО «Аэропорт Рошино» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 6 307,87 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Аэропорт Рошино» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,11294	1,11294
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	629 274,01	629 274,01
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	121,58	121,58

Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанциям электроснабжения) – АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) с заявлением от 27.04.2016г. №исх-385/ СВЕРД НТЭ (вх.№18-1515 от 28.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) владеет электросетевым имуществом на праве собственности. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятиям в объеме 249 340,09 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 11 258,28 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 04.05.2016г. №34-ос открыто дело № 25 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения)» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.). Следует отметить, что филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.1. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций) электроснабжения является юридическим лицом. Одним из видов деятельности ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций) является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	1 510 757,00	91 037,83
Себестоимость, тыс. руб.	1 427 101,00	56 882,08
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	83 656,00	37 155,75
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	318,00	161,65
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	-	8 218,09
Рентабельность продаж, %	0,02	0,18

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) доля выручки от передачи электроэнергии составляет 6,03%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК (всего)	Корректировка (всего)
			2014г.	2015г.		
1	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	607,24	597,86	609,64	602,76
2	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	110,47	115,80	115,84	118,20
3	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	34,25	33,98	30,59	6,84
4	Численность	чел	272	272	272	272

5	Средняя заработная плата	руб.	29 831	35 371,00	29 503	30 581,00
6	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	272 291,05	276 984,08	210 043,53	213 168,15
7	Условные единицы	у.е.	11 258,28	11 258,28	11 258,28	11 258,28
8	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	24,19	24,60	22,11	21,98

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 249 340,09 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 247 464,94 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 99,4% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложено предприятием	Предложено экспертами	
Подконтрольные расходы, всего	142 915,31	149 692,35	148 136,01	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	25 206,06	-	26 126,84	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	105 988,03	99 647,74	99 328,94	0,937
в т.ч. вошедшие в «котел»	10 348,51	-	10 199,99	0,986
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	248 903,34	249 340,09	247 464,94	0,994
в т.ч. вошедшая в «котел»	35 554,57	-	36 326,83	1,022
Корректировка НВВ	-38 859,81	-	-34 296,80	0,883
в т.ч. вошедшая в «котел»	-3 063,32	-	-3 610,82	1,179
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	210 043,53	249 304,09	213 168,15	1,015
в т.ч. вошедшая в «котел»	32 491,24	-	32 716,01	1,007
Условные ед., всего	11 258,28	11 258,25	11 258,28	1,00
в т.ч. вошедшие в «котел»	2 162,95	-	2 162,95	1,00
Расходы на 1 усл.ед.	22,11	22,15	21,98	0,994

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 148 136,01 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.1.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 8 009,11 тыс. руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды»:

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска, которые составили 30 344,30 тыс. руб.

4.2.3. «Амортизация основных средств»:

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 60 975,53 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных не отразило налог на прибыль, таким образом, на 2017 год налог на прибыль не учитывается.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 99 328,94 тыс. руб., что выше заявленной величины на 318,80 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год излишне полученные доходы составили 35 140,69 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году, в том числе вошедшие в «котел» в сумме 4 454,72 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недополученной выручки составляет 843,90 тыс. руб., которая подлежит возмещению в полном объеме в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с избытком средств составили 34 296,80 тыс. руб., в том числе вошедшие в «котел» в сумме 3 610,82 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) на содержание электросетевого хозяйства в размере 213 168,15 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 36 171,94 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 101,5%.

Доля от полезного отпуска, вошедшего в «котел» составляет 19,83% от общего объема электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения). Величина НВВ, вошедшая в «котел» с учетом корректировок, составляет 32 716,01 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 100,7%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 32 716,01 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 100,7% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанции электроснабжения) с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,46441	0,46441
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	200 661,29	200 661,29
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	143,55	143,55

АО "Тюменьэнерго" – ПАО "СУЭНКО"

ПАО «СУЭНКО» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ПАО «СУЭНКО» на 2017 год и о корректировке НВВ на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала (РАВ) Заявления и материалы тарифного дела были предоставлены предприятием в РЭК 29.04.2016 года (вх.№18-1594 от 29.04.2016г.), сформированные в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ от 29.12.2011г. №1178).

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ПАО «СУЭНКО» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 4 654 186,91 тыс. рублей, 44 092,11 у.е.. ПАО «СУЭНКО» электросетевое имущество принадлежит преимущественно на праве собственности, а также по договорам аренды.

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. № 61-ос открыто дело № 54 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «СУЭНКО» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки ПАО «СУЭНКО» на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении ПАО «СУЭНКО», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2015 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс, форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» и т.п.)

Следует отметить, что ПАО «СУЭНКО» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

Общие сведения о предприятии

ПАО «СУЭНКО» является юридическим лицом.

Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	10 365 578	3 700 046
Себестоимость, тыс. руб.	8 303 800	2 061 778
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 061 778	1 047 244
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 351 331	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	1 859 143	
Рентабельность продаж, %	32%	

Следует отметить, что по итогам 2015г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке ПАО «СУЭНКО» составляет 35,7%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что ПАО «СУЭНКО» ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Принято РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	2 893,054	2 847,741	2 856,574	2 900,35
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	2 467,095	2 406,555	2 463,224	2 502,04
4.	Уровень потерь	%	13,82	12,08	13,77	13,733
5.	Потери (приняты РЭК)	млн. кВт.ч.	399,959	364,594	393,35	398,3114
6.	Численность	чел	421	560	657	657
7.	Средняя заработная плата	руб.	37 382	34 384	43 228	45 390

8.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	230 2202,29	3 119 869,88	3 457 469,67	3 689 886,56
9.	Условные единицы	у.е.	40 876,68	42 092,11	41 650,92	43 376,62

Объемы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками ОАО «ТЭК» и ОАО «ЭК «Восток», со сбытовой компанией ООО «Магнит Энерго» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей в размере 4 654 186,91 тыс. руб. В процессе экспертизы использованы сценарные условия, Минэкономразвития РФ от 26.10.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 3 689 886,56 тыс. руб., что составляет 106,7 % к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к 2016г
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1 338 480,77	1 535 966,65	1 427 733,35	1,067
Неподконтрольные расходы, всего	627 487,67	923 536,78	846 354,57	1,349
Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные	1 381 235,06	2 2 12 581,00	1 488 913,36	1,078
Корректировка НВВ	102 171,75	89 964,28	-37 013,00	-
Возврат капитала	507 925,35	544 166,90	544 166,86	1,071
Доход на капитал	881 404,14	962 854,70	961 945,01	1,091
Сглаживание	0,00	557 697,60	-53 300,23	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	3 457 469,67	4 654 186,91	3 689 886,56	1,067
В т.ч. НВВ без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	3 452 959,45	4 619 367,82	3 657 195,94	1,059
Инвестиционная составляющая, в том числе:	1 473 492,61	1 713 949,57	1 713 949,57	1,135
амортизация	955 843,18	1 029 184,05	974 446,61	1,020
расходы из прибыли	0,00	643 190,65	0,00	-
прочие источники	517 649,43	41 574,87	739 502,96	1,429
Условные ед., всего	41 650,92	42 092,11	43 376,62	1,041
Расходы на 1 усл.ед.	82,81	104,65	84,31	1,016

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода RAB, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э (далее – МУ № 228-э) с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 1 427 733,35 тыс. руб. ростом 106,7%, который обусловлен увеличением уе. на 4,1% к уровню 2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. «Аренда»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 191 831,37 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по данной статье, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 (кроме того исключен из расчетов коэффициент инфляции).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 110 313,45 тыс. руб., в том числе по э/сетевому оборудованию – 93 390,33 тыс. руб. (включено решение суда по возмещению затрат по

охранной зоне, поскольку данные затраты увеличивают стоимость э/оборудования, сумма рассчитана, как дополнительная амортизация по максимальному сроку использования данного оборудования).

По прочему оборудованию сумма амортизации рассчитана в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, в сумме 16 923,12 тыс. руб.

Снижение от заявленной суммы составило 81 517,92 тыс. руб.

4.2.2. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 165 405,29 тыс. руб. Расчет произведен на фактическое имущество по состоянию на 30.09.2016г. (декларация по налогу на имущество за 9 мес. 2016 года), с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) по прочему имуществу в размере 2,2%.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 165 289,86 тыс. руб., что ниже заявленной сумме ТСО на 115,43 тыс. руб.

4.2.3 «Плата за землю»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 1 259,70 тыс. руб.

Затраты учены по представленным подтверждающим материалам факта 2015 года (декларации по налогу на землю) в размере 1 141,79 тыс. руб., что ниже заявленной на 117,91 тыс. руб.

4.2.4. «Прочие налоги»:

На 2017год предприятием заявлены затраты в размере 6 799,36 тыс. руб.

Экспертами экономически обоснованными признаны расходы по данной статье в размере 411,59 тыс. руб. по налогам: транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду на уровне факта 2015 года в доле по видам деятельности, за минусом сверхлимитных выбросов.

4.2.5. «Отчисления от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 126 267,87 тыс. руб.

Расчеты по данной статье проведены по ставке 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 107 336,28 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 18 931,59 тыс. руб.

4.2.6. . «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 292 890,35 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ размер налога на прибыль учтен по факту 2015 года в сумме 292 890,35 тыс. руб., что соответствует заявленной ТСО.

4.2.7. «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 144 263,75 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования учтены в соответствии с представленными обосновывающими материалами в размере 136 280,98 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 7 982,77 тыс. руб.

4.2.8 «Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 34 819,09 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г.

Таким образом, затраты по данной статье учтены в размере 32 690,62 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 2 128,47 тыс. руб.

ИТОГО неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 846 354,57 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 117 182,21 тыс. руб.

4.3. «Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные»:

4.3.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 029 184,05 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 974 446,61 тыс. руб., что ниже заявленных на 54 737,44 тыс. руб.

4.3.2. «Проценты за пользование кредитом»:

На 2017 год предприятие заявляет расходы в размере 512 900 тыс. руб.

В соответствии с представленными кредитными договорами признаны экспертами экономически обоснованными расходы, по данной статье, в размере 511 862,24 тыс. руб., данный расчет произведен в соответствии с МУ № 228-э.

4.3.3 «Прибыль на развитие»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 643 190,65 тыс. руб.

В соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования нет доступных средств направляемых на инвестиции.

Таким образом, затраты по данной статье предлагается не учитывать.

4.3.4. «Денежные выплаты социального характера»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 27 306,30 тыс. руб.

В соответствии с представленным фактом выплат по данной статье за 2015 год, экспертами признаны экономически обоснованными расходы с учетом прогнозных индексов за 2016 и 2017гг.

Таким образом затраты по данной статье предлагается принять в сумме 2 604,51 тыс. руб., что ниже заявленной на 24 701,79 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 1488913,36 тыс. руб., что ниже заявленной на 723 667,64 тыс. руб.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.4.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

В результате анализа фактических расходов за 2015 год на содержание электросетевого оборудования выявлено:

- по подконтрольным расходам недополучены, с учетом роста фактических условных единиц на 2,26% к плановому уровню 2015г. и уровня фактической инфляции за данный период -15,5%, организацией не получен доход в размере 51 134,52 тыс. руб., что с учетом индексации (МУ 228-э) составляет 57 339,03 тыс. руб.;

- по неподконтрольным расходам экономия средств составила 33 885,21 тыс. руб., с учетом индексации – 37 339,74 тыс. руб.

Таким образом, предлагается учесть увеличение НВВ по данному разделу на 2017 год в размере 19 342,29 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки, за счет изменения цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности), составляет 50 257,23 тыс. руб., с учетом индексации – 56 355,29 тыс. руб.

Таким образом, снижение НВВ на 2017 г. составляет 37 013,00 тыс. руб.

5. Возврат капитала.

Расчет возврата капитала выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования и составляет 544 166,86 тыс. руб.

6. Доход на капитал.

Расчет дохода на капитал выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования доход на «старый» и «новый» капитал и оборотный капитал в размере 11%, что составляет 961 945,01 тыс. руб.

7. Сглаживание.

В соответствии с пунктом 37 Основ, перераспределение (сглаживание) необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов проводится при условии, что перераспределение не должно превышать более чем на 12% от необходимой валовой выручки. В связи с тем, что в течение долгосрочного периода регулирования по данной организации проводилось сглаживание НВВ, на 2017 год (последний год долгосрочного периода регулирования 2011-2017гг) данная величина равна - 53 300,23 тыс. руб.

Таким образом, отрицательное сглаживание на период 2017 год предлагается принять в сумме 53 300,23 тыс. руб.

8. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ПАО «СУЭНКО» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год в размере 3 689 866,56 тыс. рублей. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило 964 300,35 тыс. руб., рост к уровню 2016 года 106,7%.

9. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ПАО «СУЭНКО» на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки ПАО «СУЭНКО» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы с котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Кроме того, при расчете ставки на потери двухставочного тарифа учитывался уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования на 2017 год.

Выводы: Исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ПАО «СУЭНКО» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 3 869 886,56 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчётов территориальных сетевых организаций АО «Тюменьэнерго» и ПАО «СУЭНКО» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,80140	0,80140

Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	359 228,60	359 228,60
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	164,61	164,61

Экспертное заключение по АО «Тюменьэнерго»:

АО энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее – АО «Тюменьэнерго») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов территориальных сетевых организаций и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировке НВВ на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Заявления и материалы тарифного дела были предоставлены предприятием в РЭК 28.04.2016 года (вх. №18-1564 от 29.04.2016г.). Размер собственной необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 53 297 676,61 тыс. рублей.

АО «Тюменьэнерго» является распределительной сетевой компанией и оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО потребителям гарантирующих поставщиков, независимым энергосбытовым компаниям и прочим организациям, производящим электрическую энергию либо приобретающим ее на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и территориальным сетевым организациям. Электросетевое имущество принадлежит АО «Тюменьэнерго» преимущественно на праве собственности, а также по договорам аренды.

1. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «Тюменьэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. № 45-ос открыто дело № 38 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки АО «Тюменьэнерго», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации НВВ на 2017 год».

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении АО «Тюменьэнерго», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2015 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»; форма 2-рег «Сведения о потерях в электрических сетях по диапазонам напряжения» и т.п.).

Следует отметить, что АО «Тюменьэнерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

Общие сведения о предприятии

АО «Тюменьэнерго» является юридическим лицом.

Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию*	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	53 511 175	52 870 503
Себестоимость, тыс. руб.	48 956 838	48 591 581
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	4 554 337	4 278 922
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	3 696 394	
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	12 216 691	
Рентабельность продаж, %	7,6	

*) с учетом уменьшения на величину нагрузочных потерь, учтенных в ценах ОРЭМ

Следует отметить, что по итогам 2015г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО «Тюменьэнерго» составляет 98,8 %.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что АО «Тюменьэнерго» ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	73 403,212	71 552,72	73 703,925	66 859,683
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	71 535,034	69 734,63	71 828,274	65 032,763
3.	Потери (по балансу)	млн. кВт.ч.	1 868,178	1 818,09	1 875,651	1 826,92
4.	Уровень потерь	%	2,545	2,541	2,54	2,7325
5.	Численность	чел	7 367	7314	7 440	7 440
6.	Средняя заработная плата	руб.	73 300	83 821	83 917	89 037
7.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	43 693 656	45 046 862,96	47 933 321,17	48 533 917,35
7.1.	НВВ на содержание сетей (без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»)		26 411 117	26 485 066,82	27 689 127,60	29 225 918,18
8.	Условные единицы	у.е.	218 759,86	220 732,66	222 303,45	223 020,04
9.	Расходы на 1 усл.ед. без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	120,73	119,99	124,33	129,31

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с СПБ на 2017 год (приказ ФАС России от 30 июня 2016 года № 872/16 (с изменениями), а также предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми компаниями и прочими организациями, производящими электрическую энергию либо приобретающими ее на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и территориальными сетевыми

организациями с учетом прекращения с 01.07.2017г. договоров аренды «последней мили» (федеральный закон № 35-ФЗ).

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей с учетом платы ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 53 297 676,61 тыс. руб., в том числе без оплаты – 33 290 669,21 тыс. руб. В процессе экспертизы использованы сценарные условия, Минэкономразвития РФ от 24.11.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей с учетом платы ПАО «ФСК ЕЭС» экспертами определены в сумме 48 533 917,35 тыс. руб., что составляет 101,3% к уровню 2016 года, в том числе без оплаты ПАО «ФСК ЕЭС» – 29 225 918,18 тыс. руб. (105,6% к уровню 2016 года).

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к 2016г
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	14 360 265,61	15 083 691,12	14 920 832,21	1,039
Неподконтрольные расходы, всего	33 522 954,69	36 676 635,22	33 226 916,82	0,991
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	47 883 220,30	51 760 326,35	48 147 749,03	1,006
Корректировка НВВ	50 100,87	1 537 350,27	411 278,04	8,209
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	47 933 321,17	53 297 676,61	48 559 027,07	1,013
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки (без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»)	27 689 127,60	33 290 669,21	29 251 027,90	1,056
Инвестиционная составляющая, в том числе:	8 888 407,01	7 966 314,00	7 966 314,00	0,896
амортизация	7 560 083,64	7 908 086,41	7 710 083,64	1,020
расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	-
прочие источники	1 328 323,37	58 227,59	256 230,36	-
Условные ед., всего	222 303,45	223 140,20	223 020,04	1,003
Расходы на 1 усл.ед. (без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»)	124,33	142,04	129,31	1,040

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7%(прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 14 920 832,21 тыс. руб. с ростом 103,9% к уровню 2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 20 007 007,40 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 19 307 999,17 тыс. руб.

4.2.2. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 61 483,378 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять на уровне фактических 2015г. (на основании бухгалтерской и статистической отчетности) с учетом прогнозных индексов.

Таким образом, затраты по данной статье составили 55 295,64 тыс. руб., что ниже заявленной на 6 187,73 тыс. руб.

4.2.3. «Аренда»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты (включая расходы на арендную плату за землю) в размере 231 087,66 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по данной статье, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, в размере 212 076,83 тыс. руб., в то числе:

- по э/сетевому оборудованию – 54 595,59 тыс. руб. (на уровне действующих договоров по состоянию на 30.09.2016г.).

- по прочему оборудованию сумма амортизации рассчитана в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, в сумме 157 481,24 тыс. руб.

Снижение от заявленной суммы составило 19 010,83 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием предоставлены затраты в размере 1 873 097,65 тыс. руб. Расчет произведен с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) по прочему имуществу в размере 2,2%.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 1 873 097,65 тыс. руб., что соответствует заявке организации.

4.2.5. «Плата за землю»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 884,80 тыс. руб.

Затраты учены по представленным подтверждающим материалам факта 2015 года (декларации по налогу на землю 2015 года) в размере 843,72 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 41,08 тыс. руб.

4.2.6. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 9 431,93 тыс. руб.

Экспертами экономически обоснованными признаны расходы по данной статье в размере 8 549,91 тыс. руб., в том числе налоги транспортный, на воду, плата за загрязнение окружающей среды в соответствии с представленными декларациями 2015 года, что ниже заявленной суммы на 882,02 тыс. руб.

4.2.7. «Страховые взносы от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 2 232 582,33 тыс. руб.

Расчеты по данной статье проведены по ставке 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска, с учетом регрессивной ставки.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 2 195 915,93 тыс. руб. (27,93% от ФОТ), что ниже заявленной на 36 666,41 тыс. руб.

4.2.8. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 428 600,41 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, учтен фактический налог на прибыль за 2015 год (бухгалтерский отчет формы №2 «отчет о финансовых результатах»).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 1 039 934,30 тыс. руб., что ниже заявленной на 388 666,11 тыс. руб.

4.2.9. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 7 908 086,41 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 7 710 083,64 тыс. руб., что ниже заявленных на 198 002,77 тыс. руб.

4.2.10. «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 189 435,99 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования учтены на уровне заявленных организацией.

4.2.11 «Возврат заёмных средств, направленных на финансирование ИПР»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 2 167 261 тыс. руб.

Экспертами расходы на возврат заемных средств предлагается не учитывать.

4.2.12. «Проценты за пользование кредитом»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 290 181 тыс. руб.

В соответствии с представленными кредитными договорами экспертами предлагается учесть экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 290 181,00 тыс. руб., что соответствует сумме, заявленной организацией.

4.2.13. «Расходы из прибыли на развитие производства»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 58 227,59 тыс. руб.

Затраты на финансирование инвестиционной программы на 2017 год составляют без учета НДС и ТП 7 966 314,00 тыс. руб. Источником финансирования по заявке организации являются амортизационные отчисления в сумме 7 908 086,41 тыс. руб. и затраты из прибыли на развитие в сумме 58 227,59 тыс. руб.

Экспертами предлагается учесть расходы на финансирование ИП в сумме 7 966 314,00 тыс. руб., при этом расходы из прибыли на развитие составят 256 230,36 тыс. руб., так как амортизационные расходы учтены в сумме меньшей заявленной организацией.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 33 226 916,82 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 3 449 718,41 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка).

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

- по неподконтрольным расходам недополучены, с учетом роста фактических условных единиц на 0,9% к плановому уровню 2015г. и уровня фактической инфляции за данный период -15,5%, организацией не получен доход в размере 1 140 075,45 тыс. руб.,

- по неподконтрольным расходам экономия средств составила 1 465 191,95 тыс. руб.

Таким образом, предлагается учесть снижение НВВ по данному разделу на 2017 год в размере 325 116,50 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма выпадающих доходов за 2015 год за счет изменения цен (тарифов), объемов электрической энергии (мощности) составляет 635 132,34 тыс. руб., которая сложилась в большей степени за счет разницы между фактической оплатой услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и плановой за 2015 год, из них 69 920,38 тыс. руб. предлагается перенести на следующий долгосрочный период.

Таким образом, увеличение НВВ составит 565 211,96 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2015 год.

Таким образом, снижение НВВ по данной статье в 2017 году необходимо учесть в размере 182 688,61 тыс. руб.

4.3.4. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010г № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» проведена корректировка НВВ по фактическому отчету 2015 года показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, в результате применен повышающий коэффициент в размере 1,3% к НВВ 2017 года.

Таким образом, корректировка НВВ по данному разделу составила 353 871,21 тыс. руб.

Всего увеличение выручки по данному разделу составляет 411 278 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Тюменьэнерго» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год в размере 48 559 027,07 тыс. рублей. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило 4 738 649,54 тыс. руб., рост к уровню 2016 года 101,3%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2 и «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г №98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы между АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Всего для расчётов с АО «Тюменьэнерго» установлены индивидуальные тарифы для 53 территориальной сетевой организации.

Выводы: Исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Тюменьэнерго» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 48 559 027,07 тыс. руб. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчётов территориальных сетевых организаций и АО «Тюменьэнерго» в размере в соответствии с приложением к проекту решения.

АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"- АО "Тюменьэнерго"

АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Электросетевое имущество принадлежит АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» на праве собственности.

Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2016 года (Вх.№18-1492 от 26.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 10812,23 тыс. руб. Письмом от 03.10.2016 № 1128-04 был представлен откорректированный шаблон, согласно которому необходимая валовая выручка представлена в размере 7 588,26 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено –287,32у.с.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 52 - 2016 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» является юридическим лицом. Одним из видов его деятельности является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	703919	2522
Себестоимость, тыс. руб.	495831	5886
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	216592	-3364
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	12250	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	22338	-
Рентабельность продаж, %	1,74	-

Бухгалтерский баланс представлен в целом по АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов».

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации и об убыточности по регулируемому виду деятельности..

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,36 %.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

АО «Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов» представлены таблицы с показателями раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	26,930	24,004	24,247	24,108
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	20,940	22,436	20,517	24,108
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	0,390	1,568	0	0
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	1,45	6,53	0	0
4.1.	Величина (уровень) потерь, вошедших в «котел»	млн. кВт.ч.			0	0
5.	Численность	чел	9	9	9	9
6.	Средняя заработная плата	руб.	37 424	20 752	14 063	14 576
7.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб	6 798,22	6 511,61	2 084,05	3 620,26
8.	Условные единицы	у.е.	221,18	221,18	287,32	287,32
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб	30,74	29,44	9,15	9,75

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 7 588,26 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами без учета корректировок определены в сумме 3 620,26 тыс.руб., что составляет 173,7% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1617,78	6019,58	1676,88	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	1042,04	-	1080,11	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	1009,95	1568,69	1125,20	1,114
в т.ч. вошедшие в «котел»	295,99	-	314,20	1,062
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	2627,73	7588,26	2801,98	1,066
в т.ч. вошедшая в «котел»	1338,03	-	1394,31	1,042
Корректировка НВВ	-543,69	-	818,29	
в т.ч. вошедшая в «котел»	-381,39	-	586,43	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	2084,05	7588,26	3620,26	1,737
в т.ч. вошедшая в «котел»	956,64	-	1394,31	1,458
Условные ед., всего	287,32	287,32	287,32	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	9,15	26,64	9,75	1,066

(без учета корректировки)				
---------------------------	--	--	--	--

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 1 676,88 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО на 4342,70 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 971,12 тыс. руб.

К учету приняты затраты по статье на уровне фактических затрат 2015 года (подтвержденных статистической отчетностью) с учетом прогнозных индексов.

Таким образом, затраты составляют 810,75 тыс. руб., что ниже заявленных на 160,37 тыс. руб..

Предприятием по данной статье заявлены затраты в размере 43,57 тыс.руб.

К учету приняты затраты на уровне фактических затрат 2015 года (подтвержденных статистической и бухгалтерской отчетностью, действующими договорами).

Таким образом, затраты по данной статье предлагается принять в размере 31,15 тыс.руб., что ниже заявленного на 12,42 тыс.руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»

4.2.2.1. «Плата за землю»

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год в доле по регулируемому виду деятельности в размере 17,47 тыс.руб.

4.2.2.2. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 70,82 тыс. руб.

Расчет на 2017 год экспертами произведен, учитывая декларацию по налогу за 2015 год и ставок налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (ПКРФ, ч.2).

Таким образом, затраты составили 59,59 тыс. руб., что ниже заявленного на 11,23 тыс.руб.

4.2.2.3. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 0,14 тыс. руб.

Экспертами учтен фактический за 2015 год транспортный налог в соответствии с представленной налоговой декларацией, в сумме 0,14 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 902,49 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,7% от фонда оплаты труда, в том числе 0,7% по группе риска.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 483,29 тыс. руб., что ниже заявленного 419,20 тыс.руб.

4.2.4. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 534,20 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты в сумме 533,46 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 1129,09 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 443,60 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом фактического ИПЦ – 15,5%, недополученные доходы составил 721,35 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недооученная выручка, за счет изменения цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности), составляет 96,93 тыс. руб.

Рост НВВ в результате корректировок составил 818,28 тыс.руб.

Положительная корректировка в части котла в сумме 586,42 тыс.руб. перенесена на следующий период регулирования.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов" на содержание электросетевого хозяйства в размере 3 620,26 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 3968,00 тыс. руб., при этом рост НВВ к уровню 2016 года – 173,7%.

Величина НВВ, вошедшая в «котел», с учетом корректировок составляет 1394,31 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки оформлен приложением к экспертному заключению по делу № 52-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов" и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов" и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 1 394,31 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов" с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,97285	0,97285
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	483 046,82	483 046,82
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	203,40	203,40

АО "Тюменьэнерго" - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"

АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Электросетевое имущество принадлежит АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» на праве собственности. Также заключены договора безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства Обороны РФ.

Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1567 от 29.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 37 368,41 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено –682,04у.е.

1. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 44 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» является юридическим лицом.

Основным видом деятельности АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии (по филиалу «Уральский»)
Выручка, тыс. руб.	15547243	32793,25
Себестоимость, тыс. руб.	14265366	20663,72
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	1281877	12129,53
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	79643	

ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	1345895	
Рентабельность продаж, %	0,51	

Бухгалтерский баланс представлен в целом по АО «Оборонэнерго». Также, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 г. № 585 представлен отчет «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии» за 2015 год.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности как в целом по организации, так и в части услуги по передаче электроэнергии по филиалу «Уральский».

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	13,185	13,446	12,576	13,237
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	12,390	11,172	11,498	12,103
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	0,795	2,274	1,078	1,134
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	6,037	16,91	8,57	8,57
5.	Численность	чел	20	20	28	28
6.	Средняя заработная плата	руб.	29 783	21 426	39 053	40 480
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	18 104,90	16 811,28	34 171,64	36 190,62
8.	Условные единицы	руб.	674,64	674,64	674,64	674,64
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	26,84	24,92	53,28	54,27

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 37 368,41 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей без учета корректировок экспертами определены в сумме 36 615,36 тыс. руб., что составляет 101,9% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	28 521,70	29 740,62	29 563,60	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	7 420,71	7 627,78	7 051,76	0,950
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	35 942,41	37 368,41	36 615,36	1,019
Корректировка НВВ	-1 770,77	0	-424,74	
Необходимая валовая выручка с учетом	34 171,64	37 368,41	36 190,62	1,059

корректировки				
Условные ед., всего	674,64	682,04	674,64	1,000
Расходы на 1 усл.ед.(без учета корректировки)	53,28	54,79	54,27	1,019

4.1. Подконтрольные расходы на период регулирования 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4.7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 29 563,60 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО в связи с тем, что предприятие учло при расчете ИПЦ в размере 6 %.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Тепловая энергия»

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 589,69 тыс. руб.

Расходы определены в полном объеме по предложению предприятия с учетом фактических расходов в 2015 году в размере 589,69 тыс. руб.

4.2.2. Налоги (без учета налога на прибыль)

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 199,61 тыс. руб.

Расчет на 2017 год экспертами произведен, учитывая декларацию по налогу за 2015 год и ставок налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2).

Таким образом, затраты составили 199,61 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1,87 тыс. руб.

Экспертами учтен фактический за 2015 год транспортный налог в соответствии с представленной налоговой декларацией, в сумме 1,76 тыс. руб., что ниже заявленной на 0,11 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 4234,59 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 4134,76 тыс. руб., что ниже заявленного на 99,83 тыс.руб.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 787,72 тыс. руб.

Однако, согласно годовой бухгалтерской отчетности ТСО за 2015 год сумма налога на прибыль в части передаче электрической энергии и тех. присоединения, с учетом доли по подразделениям, составляет 464,02 тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 затраты по данной статье предлагается принять по факту 2015 года в размере 464,02 тыс.руб., что ниже заявленного на 323,70 тыс.руб.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 814,30 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических 2015 года в сумме 1661,93 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, что ниже заявленного на 152,37 тыс.руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом снижения фактических условных единиц на 1,07% и фактического ИПЦ – 15,5%, получен дополнительный доход в размере 1 387,57 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Расчет затрат по данной статье произведен по представленным организацией счетам-фактурам от ГП на оплату услуг и покупку потерь, котлодержателя на оплату услуг. По результатам расчета организация недополучила доходы в размере 2 888,50 тыс. руб. Данная сумма подлежит включению в НВВ организации с разбивкой на три года – 962,83 тыс.руб..

Таким образом, в целом корректировка (снижение) НВВ на 2017 год составит 424,74 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» на содержание электросетевого хозяйства в размере 36 190,62 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 1 177,79 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 44-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО "Оборонэнерго" филиал «Уральский» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» в размере 36 190,62 тыс.руб. и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 36 190,62 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г.	Предлагается на 2 полугодие 2017г.
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,76164	1,76164
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	974 958,00	974 958,00
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	101,41	101,41

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «ДСК-Энерго» с заявлением от 29.04.2016г. № 16/276 (вх.№18-1588 от 29.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «ДСК-Энерго» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятиям в объеме 48 745,22тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 1 458,66 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «ДСК-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. №67-ос открыто дело № 60 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «ДСК-Энерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ООО «ДСК-Энерго» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1«Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ООО «ДСК-Энерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «ДСК-Энерго» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «ДСК-Энерго» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	169 767,00	50 725,00
Себестоимость , тыс.руб.	164 290,00	58 275,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 477,00	-7 550,00

Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	-2 950,00	-8 692,00
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	502,00	-
Рентабельность продаж*, %	-1,74	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «ДСК-Энерго» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 29,88%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют об убыточности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ООО «ДСК-Энерго» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	72,86	71,02	72,54	74,13
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	70,06	69,76	69,95	71,48
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	2,72	1,26	2,59	2,64
4.	Численность	чел.	23	22	22	22
5.	Средняя заработная плата	руб.	38 216	36 802	31 773	36 494
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	25 535,93	30 267,57	22 685,09	32 478,73
7.	Условные единицы	у.е.	1 314,37	1 244,23	1 227,61	1 404,53
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	19,43	24,33	16,32	23,12

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующим поставщиком АО «ТЭК» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 48 745,22 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 32 478,73 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 162,07% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	9 952,42	21 518,39	11 445,21	1,150
Неподконтрольные расходы	10 087,94	22 676,18	21 033,52	2,085
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	20 040,36	44 194,57	32 478,73	1,621
Корректировка НВВ	2 644,73	4 550,65	-	-

Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	22 685,09	48 745,22	32 478,73	1,617
Условные ед.	1 227,61	1 458,66	1 404,53	1,144
Расходы на 1 усл.ед.	16,32	30,30	23,12	1,417

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития на 24.11.2016г) и ростом условных единиц на 2017 год на 14,4% к уровню 2016 года.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 11 445,21 тыс. руб. с ростом 15,0% к уровню 2016 года, который обусловлен увеличением условных единиц за счет ввода основных средств.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 12 878,07 тыс. руб., с учетом ввода новых объектов основных средств. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество. Арендная плата за здание офиса по договору аренды нежилых помещений №1123/14 от 01.10.2014г. учтена в доле пропорционально оплате труда производственного персонала, начисленной по видам деятельности предприятия.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 1 798,84 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска, которые составят 2 933,16 тыс. руб.

4.2.4. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.4.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 3 146,42 тыс. руб.

4.2.4.2. «плата за землю»:

В данной статье учтена сумма налоговых платежей с учетом кадастровой стоимости земельных участков и ставке земельного налога в размере 261,38 тыс. руб.

4.2.4.3. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог. К учету приняты расходы на уровне заявленных данных и согласно представленному расчету. Налог на транспортные средства общехозяйственного назначения учтен в доле пропорционально оплате труда производственного персонала. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 15,65 тыс. руб.

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных не отразило налог на прибыль, таким образом, на 2017 год налог на прибыль не учитывается.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 21 033,52 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 1 642,66 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученная выручка составляет 2 721,47 тыс. руб., в связи с ростом фактических условных единиц от плановых на 0,95%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году. Корректировка в полном объеме подлежит возмещению при регулировании на 2018 год.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен:»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недополученной выручки составляет 1 244,63 тыс. руб., которая подлежит к возмещению в полном объеме в 2017 году.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг:»

Согласно представленному отчету ПНИК по факту деятельности за 2015 год подлежит возмещению сумма 246,75 тыс. руб., которая будет учтена при регулировании на 2018 год.

Всего расходы, связанные с недостатком средств, на 2017 год составили 0,00 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «ДСК-Энерго» на содержание электросетевого хозяйства в размере 32 478,73 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «ДСК-Энерго» с учетом корректировок составит 16 266,49 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 143,2%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «ДСК-Энерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «ДСК-Энерго» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 32 478,73 тыс. руб., при этом рост НВВ составит 143,2% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «ДСК-Энерго» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,45039	0,45039
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.м сс	198 393,55	198 393,55
- ставка на оплату технологического	руб./МВтч	32,37	32,37

расхода (потерь)

ООО "РемэнергоСтройСервис" - АО "Тюменьэнерго"

ООО «РемЭнергоСтройСервис» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «РемЭнергоСтройСервис» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «РемЭнергоСтройСервис» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «РемЭнергоСтройСервис» на праве пользования, согласно предоставленного договоров аренды электросетевого имущества, а так же на праве собственности. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 г. №18/04 (Вх.№18--1599.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 17 312,77 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 732,90 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «РемЭнергоСтройСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 05.05.2016 г. № 53-ОС, для ООО «РемЭнергоСтройСервис» было открыто дело №46-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «РемЭнергоСтройСервис» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «РемЭнергоСтройСервис» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», за 2015 год, форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 г.; справкой о сумме выручки от регулируемого вида деятельности в общем объеме выручки предприятия).

Следует отметить, что ООО «РемЭнергоСтройСервис» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	54 265,94	46 511,92
Себестоимость	тыс. руб.	(6 753,00)	(5 882,00)

Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	47 512,94	40 629,92
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	8 692,00	5 787,00
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	15 970,00	14 019,00
Рентабельность продаж, %	%	16,02%	12,44%

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «РемЭнергоСтройСервис» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 85,7%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют, что как в целом, так и по регулируемому виду деятельности, предприятие сработало с прибылью.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ООО «РемЭнергоСтройСервис» предоставило данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложение РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	44,354	48,478	46,0125	63,772
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	42,975	45,046	44,172	61,221
4.	Потери (принятые РЭК)	%	1,45%	3,40%	4,00%	4,00%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	1,379	1,658	1,8405	2,5509
6.	Численность	чел.	16	27	16	16
7.	Средняя заработная плата	руб.	26 240	16 609	26 562	30 159
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	12 195,80	17 042,55	16 104,73	16 106,77
9.	Условные единицы	у.е.	615,42	663,34	663,34	747,71
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	19,82	25,69	20,94	17,69

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 17 260,87 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год с учетом прогнозного на 2017 год ИПЦ в размере 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.) и ростом у.е. электрооборудования на 12,7%.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 16 106,77 тыс. руб., что составляет 1,00% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	8 164,13	12 031,17	9 269,61	1,135
Неподконтрольные расходы, всего	5 726,83	4 739,59	3 953,75	0,690
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	13 890,95	16 770,76	13 223,36	0,952
Корректировка НВВ	2 213,77	542,01	2 883,41	1,300
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	16 104,73	17 312,77	16 106,77	1,000
Условные ед., всего	663,34	732,90	747,41	1,127

Расходы на 1 усл.ед.	20,94	23,62	17,69	0,884
----------------------	-------	-------	-------	-------

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г), а так же ростом у.е., которые составляют 738,84 у.е.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 9 269,61 тыс. руб. Рост подконтрольных расходов составляет 1,135%, который обусловлен увеличением у.е. на 12,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «аренда электросетевого имущества»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 79,09 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята сумма аренды электросетевого имущества, в соответствии с п.28 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. в размере амортизации и обязательных платежей (налог на имущество), а так же с учетом предоставленных копий карточек ОС-6 и копий договоров аренды имущества (от 15.04.2014. б/№ с СНТ "Дорожник"; от 26.06.2013 г. б/№ СО "Локомотив"; от 01.08.2013 г. №01.08.13 ООО "Георгий"; от 01.04.2015 г. №201315 ДНТ "Матмасское"; от 01.10.2013 г. б/№ СНТ "Хрустальный"; от 22.12.2014 г. б/№ СНТ "Надежда"; от 01.10.2013 г. б/№ СНТ "Меркурий"; от 17.05.2011 г №17.05.11 СНТ "Восход"; от 23.05.2014г. №Ф01-14 ЗАО "Сибнефтепродукт"; от 19.11.2013 г. б/№ ООО "Жилье-2012").

Снижение принятых расходов, по сравнению с расходами, заявляемые предприятием, обусловлено не предоставлением по части договоров аренды необходимых документов для расчета составляющих арендной платы (карточек по форме ОС-6).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 26,78 тыс. руб.

4.2.2. Налоги (без учета налога на прибыль)

4.2.2.1. «Транспортный налог»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 58,62 тыс.руб.

На 2017 год приняты затраты по транспортному налогу, на основании предоставленных копий налоговых деклараций, а так же с учетом доли затрат, относимых на регулируемый вид деятельности, согласно бухгалтерской отчетности. Снижение суммы, по сравнению с суммой, учтенной в предыдущем периоде регулирования, обусловлено исключением 1 единицы, а/м из расчетов.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 51,40 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 1 903,67 тыс.руб.

На 2017 год экспертами РЭК расходы на социальные отчисления приняты в соответствии с действующим законодательством, в размере 30,3% (в том числе 0,3% по группе риска).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 1 753,46 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль по регулируемому виду деятельности за 2015 год. Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения. Объектом налогообложения предприятие выбрало – доходы, уменьшенные на величину расходов. Ставка налога для предприятия определена законодательно на уровне 5%. НДС на возврат при взаиморасчетах с ОАО "Тюменьэнерго" и НДС на покупку потерь по объемам 2017 года учтены при расчете индивидуального тарифа на 2017 год.

4.2.5. «Амортизация ОС»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 2 698,21 тыс.руб.

Затраты на амортизацию ОС (электросетевого и прочего имущества) приняты в соответствии с НК РФ, Классификатор основных средств по амортизационным группам, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 N 1,

нормами бухгалтерского учета, а так же согласно предоставленных документов по форме ОС-6. Ко всем ОС применен максимальный срок полезного использования, согласно той группе амортизации, к которой данное ОС относится. Снижение принятых затрат к фактическим данным за отчетный период регулирования обусловлено тем, что часть оборудования полностью амортизировалась.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 2 122,10 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка).

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.), у предприятия сформировались выпадающие доходы в размере 2 692,58 тыс. руб.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 2 692,58 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтена часть в размере 802 тыс.руб. от общей суммы излишеполученных доходов в размере 15 927,86 тыс.руб., за услуги по передаче электрической энергии по факту работы предприятия за 2015 год, согласно предоставленных копий счет-фактур с АО "Тюменьэнерго" и ОАО "ТЭК". Оставшаяся часть распределена на период 2018-2019 гг.

2) По факту работы предприятия за период 2015 года, в связи с увеличением полезного отпуска электроэнергии и котловой товарной выручки, предприятие произвело уплате налога по УСН на 538,83 тыс.руб. больше чем было заложено при расчете ИТ на 2015 год. Указанная сумма переплаты учтена как выпадающие доходы, сложившиеся по независящим от предприятия причинам, на очередной период регулирования 2017 год.

Таким образом, на 2016 год корректировка по данной статье составит 190,83 тыс. руб.

Всего корректировка (увеличение) по данному разделу на 2017 год составили 2 883,41 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «РемЭнергоСтройСервис» на содержание электросетевого хозяйства в размере 16 106,77 тыс.руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «РемЭнергоСтройСервис» составит 1 206,00 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлено в Приложении к экспертному заключению по делу №46-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «РемЭнергоСтройСервис» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «РемЭнергоСтройСервис» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации ИВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии

за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «РемЭнергоСтройСервис» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017 год – 16 106,77 тыс. руб. при этом НВВ растет и составляет 1,00% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «РемЭнергоСтройСервис» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,50834	0,50834
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	251 379,36	251 379,36
- ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч	41,33	41,33

АО "Тюменьэнерго" - ООО "Тобольскпромэнергосеть"

ООО "Тобольскпромэнергосеть" обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО "Тобольскпромэнергосеть" и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Часть электросетевого имущества принадлежит ООО "Тобольскпромэнергосеть" на праве собственности, также заключены договора аренды.

Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1544 от 29.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 51 347,14 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 952,67 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Тобольскпромэнергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установила соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 72 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО "Тобольскпромэнергосеть" и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.»

4. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью («Бухгалтерский баланс» за 2015 г., «отчет о финансовых результатах» за 2015 год и т.п.)

Следует отметить, что ООО "Тобольскпромэнергосеть" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

5. Общие сведения о предприятии.

ООО "Тобольскпромэнергосеть" является юридическим лицом. Основным видом деятельности ООО "Тобольскпромэнергосеть" является передача электрической энергии.

5.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	34 277	34 255
Себестоимость, тыс. руб.	32 666	32 644
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 611	1 611
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	299	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	747	
Рентабельность продаж, %	0,87	

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

6. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	15,740	12,593	12,3651	11,518
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	14,620	12,182	12,0677	11,241
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	1,12	0,411	0,2974	0,277
4.	Уровень потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	7,12%	3,26%	2,405%	2,405%
5.	Численность	чел	52	52	52	52
6.	Средняя заработная плата	руб.	27 423	29 172	30 625	31 877
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	31 207,89	33 015,84	38 057,24	38 412,55
8.	Условные единицы	у.е.	947,37	947,37	947,37	952,67
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	32,94	35,51	36,16	37,34

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 51 347,14тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	23 863,17	32 860,76	24 838,81	1,041
Неподконтрольные расходы, всего	10 395,24	19 107,54	10 732,79	1,032
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	34 258,41	51 968,30	35 571,60	1,038
Корректировка НВВ	3 798,83	-621,16	2 840,95	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	38 057,24	51 347,14	38 412,55	100,9
Условные ед., всего	947,37	952,67	952,67	100,6
Расходы на 1 усл.ед.(без учета корректировки)	36,16	54,55	37,34	1,033

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 38 412,55 тыс. руб., что составляет 100,9% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

4.1. Подконтрольные расходы на период регулирования 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 24 838,81 тыс. руб. с ростом 4,1 % к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО на 8 021,95 тыс.руб. в связи с тем, что предприятие учло при расчете ИПЦ в размере 5,8%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Тепловая энергия»

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 255,09 тыс. руб.

По данной статье учтены расходы на приобретение и транспортировку газа для отопления производственных и административных зданий ООО «Тобольскпромэнергосеть» (долгосрочные договора с ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»).

Расходы определены по представленным предприятием расчетам, а также с учетом фактических расходов (представлены счета-фактуры) в размере 255,09 тыс. руб.

4.2.2. «Арендная плата»

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 6 077,33 тыс. руб.

В процессе экспертизы были рассмотрены представленные предприятием действующие договора аренды помещений и имущества, учтены фактические расходы, подтвержденные бухг. и статистической отчетностью. К учету были приняты затраты в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 в размере 2 851,04 тыс. руб., что ниже заявленного на 3 226,29 тыс.руб.

4.2.3. Налоги (без учета налога на прибыль)

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 107,69 тыс. руб.

Расчет на 2017 год экспертами произведен, учитывая декларацию по налогу за 2015 год и ставок налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2).

Таким образом, затраты составили 107,69 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 19,37 тыс. руб.

Экспертами учтен фактический за 2015 год транспортный налог в соответствии с представленной налоговой декларацией, в сумме 13,42 тыс. руб., что ниже заявленной на 5,95 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 7 922,55 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 6 046,93 тыс. руб., что ниже заявленного 1 875,62 тыс.руб.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 010,19 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты в сумме 1 010,19 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 101,02 тыс. руб.

Но согласно годовой бухгалтерской отчетности ТСО, а также представленной налоговой декларации за 2015 год сумма налога на прибыль составляет 448,44 тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 затраты по данной статье предлагается принять по факту 2015 года в размере 448,44 тыс.руб., что ниже заявленного на 652,58 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 10 732,79 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 8 374,75 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом фактических у.е. и ИПЦ- 15,5%, недополучены доходы в размере 2 651,69 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Расчет затрат по данной статье произведен по представленным организацией счетам-фактурам от ГП на оплату услуг и покупку потерь, котлодержателя на оплату услуг. По результатам расчета общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен (тарифов), объемов полезного отпуска и взаиморасчетов с котлодержателем за 2015 год составляет 682,68 тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ организации с распределением на оставшиеся 3 года долгосрочного периода: в сумме 227,56 тыс.руб..

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э применен повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку данной организации по плану 2015 года, равный 1,3%.

Таким образом, рост НВВ в результате всех корректировок на 2017 год составит 2 840,95 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Тобольскпромэнергосеть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 38 412,55 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 12 934,59 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 72-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО "Тобольскпромэнергосеть" и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском)

рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Тобольскпромэнергосеть» в размере 38 412,55 тыс.руб. и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 38 412,55 тыс. руб.: установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Тобольскпромэнергосеть» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,14834	2,14834
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	1 114 546,95	1 114 546,95
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	0,14	0,14

ООО "Транзит-Электро-Тюмень" - АО "Тюменьэнерго"

ООО "Транзит-Электро-Тюмень" обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО "Транзит-Электро-Тюмень" и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО "Транзит-Электро-Тюмень" арендует электросетевое имущество, используемое для осуществления передачи электрической энергии, часть принадлежит ему на праве собственности.

Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год предприятием были предоставлены в РЭК 10.05.2016 года (Вх.№18-1676 от 10.05.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 21 013,15 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 844,24 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО "Транзит-Электро-Тюмень" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 81 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО "Транзит-Электро-Тюмень" и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.»

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что ООО "Транзит-Электро-Тюмень" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО "Транзит-Электро-Тюмень" является юридическим лицом.

Основным видом деятельности ООО "Транзит-Электро-Тюмень" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	21 560	20 357
Себестоимость, тыс. руб.	28 288	21 175
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	(6728)	(818)
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	(4 560)	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.		
Рентабельность продаж, %		

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют об убыточности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	13,8370	17,3532	40,1774	23,4104
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	13,4000	16,7108	38,813	22,6154
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	0,4370	0,6424	1,3644	0,7950
4.	Уровень потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	3,158%	3,702%	3,396%	3,396%
5.	Численность	чел	8	9	15	15
6.	Среднемесячная зарплата	Руб.	59 448	54729	25 859	25771
7.	Необходимая валовая выручка	Тыс.руб.	12 470,15	12 166,23	12 906,62	14 195,39
7.	Условные единицы	у.е.	431,33	449,88	844,24	800,88
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	28,91	27,04	16,89	15,81

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго», а также структурой, предоставленной АО «ЭК «Восток».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 21 013,15 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 14 195,39 тыс. руб.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	7 974,81	10 128,59	7 947,67	0,997
Неподконтрольные расходы, всего	6 286,98	5 904,56	4 716,18	0,750
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	14 261,78	16 033,15	12 663,85	0,888
Корректировка НВВ	-1 355,15	4 980,00	1 531,54	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	12 906,63	21 013,15	14 195,39	1,100
Условные ед., всего	844,24	844,24	800,88	0,949
Расходы на 1 усл.ед.(без учета корректировки)	16,89	18,99	15,81	0,936

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017 г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г № 98-э, с учетом ИПЦ 7,4% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 7 947,67 тыс. руб. со снижением 0,3% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО на 2 180,92 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Арендная плата»

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 486,00 тыс. руб.

В процессе экспертизы были рассмотрены представленные предприятием действующие договора аренды помещений и имущества, учтены фактические расходы, подтвержденные бухг. и статистической отчетностью. К учету были приняты затраты в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 в размере 3 032,54 тыс. руб., что ниже заявленного на 453,46 тыс. руб.

4.2.2. Налоги (без учета налога на прибыль)

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 46,95 тыс. руб.

Расчет на 2017 год экспертами произведен, учитывая декларацию по налогу за 2015 год, за 9 месяцев 2016 года и ставок налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2).

Таким образом, затраты составили 46,95 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 19,37 тыс. руб.

Экспертами учтен фактический за 2015 год транспортный налог в соответствии с представленной налоговой декларацией, в сумме 4,96 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 2 064,27 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 1 410,19 тыс. руб., что ниже заявленного 654,08 тыс.руб.

4.2.4. «Налог на прибыль».

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 80,85 тыс. руб.

Однако, по факту 2015 года налог на прибыль не начислялся.

Таким образом, затраты по данной статье предлагается не принимать в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ГПП РФ № 1178.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом фактических у.е. и ИПЦ- 15,5%, недополучены доходы в размере 2 883,71 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Расчет затрат по данной статье произведен по представленным организацией счетам-фактурам от ГП на оплату услуг и покупку потерь, котлодержателя на оплату услуг.

По данной статье учтена оставшаяся корректировка по факту 2013 года. Отрицательная корректировка по факту 2014 года в размере 2 657,79 тыс.руб. и положительная по факту 2015 года в размере 817,30 тыс.руб. перенесена на следующий период регулирования.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010г № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» проведена корректировка НВВ по фактическому отчету 2015 года показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, в результате применен повышающий коэффициент в размере 1,3% к НВВ 2015 года.

Таким образом, в целом корректировка НВВ на 2017 год составит 1 531,54 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Транзит-Электро-Тюмень» на содержание электросетевого хозяйства в размере 14 195,39 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием составит 6,817,76 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 81-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО "Транзит-Электро-Тюмень" и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «Энергосбытовая компания «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Транзит-Электро-Тюмень» в размере 14 195,39 тыс.руб. и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 14 195,39 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Транзит-Электро-Тюмень» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,95578	0,95578
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	427 562,81	427 562,81
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	128,98	128,98

ООО "Тюменская электросетевая компания" - АО "Тюменьэнерго"

ООО "Тюменская электросетевая компания" обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО "Тюменская электросетевая компания" и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО "Тюменская электросетевая компания" арендует электросетевое имущество, используемое для осуществления передачи электрической энергии.

Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1600 от 29.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 10 474,77 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено –469,47 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО "Тюменская электросетевая компания" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 12.05.2016г. № 90-ос отказано в открытии дела «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО "Тюменская электросетевая компания" и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что ООО "Тюменская электросетевая компания" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО "Тюменская электросетевая компания" является юридическим лицом.

Основным видом деятельности ООО "Тюменская электросетевая компания" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	84124	35222
Себестоимость, тыс. руб.	67524	31407
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	16000	3815
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	9185	
EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	12619	
Рентабельность продаж, %	13,6	

Бухгалтерский баланс представлен в целом по ООО «Тюменская электросетевая компания».

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время ООО «Тюменская электросетевая компания» не представило данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	47,5242	34,4407	24,1283	19,0309
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	47,2353	33,9554	23,879	18,8343
3.	Величина потерь, принятый РЭК	млн. кВт.ч.	0,29	0,4853	0,2493	0,1966
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	0,61	1,41	1,033	1,033
5.	Численность	чел	4	10	10	10
6.	Средняя заработная плата	руб.	42 888	23 000	23 124	17 812
7.	Выручка (НВВ)	тыс. руб.	6 035,22	9 073,70	5 834,87	3 476,80
8.	Условные единицы	у.е.	732,53	894,98	711,80	468,00
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	8,24	10,14	9,32	10,65

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «Энергосбытовая компания «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 10474,77 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 3476,80 тыс. руб., что составляет 59,6% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	4029,14	6 848,68	3 103,52	0,770
Неподконтрольные расходы, всего	2603,37	3 626,09	1 880,88	0,722
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	6632,51	10 474,77	4 984,40	0,768
Корректировка НВВ	-797,64	0	-1 507,60	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	5834,87	10 474,77	3 476,80	0,596
Условные ед., всего	711,80	469,47	468,00	0,693
Расходы на 1 усл.ед.(без учета корректировки)	9,32	22,38	10,65	1,143

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. откорректированы в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Снижение условных единиц составляет 34,3% от тарифа 2016 года.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 3 103,52 тыс. руб. со снижением на 23% к уровню 2016 года в связи с уменьшением условных единиц.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Арендная плата»

Предприятием по данной статье заявлены в размере 1 744,81 тыс.руб.

В процессе экспертизы были рассмотрены представленные предприятием действующие договора аренды помещений, учтены фактические расходы, подтвержденные бухг. и статистической отчетностью.

К учету были приняты затраты по договорам аренды имущества исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 244,00 тыс.руб., что ниже заявленных на 1500,81 тыс.руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 881,28 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,0% от фонда оплаты труда.

Таким образом, затраты составили 641,22 тыс. руб., что ниже заявленного на 240,06 тыс.руб.

4.2.3. «Налог на прибыль».

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1000,00 тыс. руб.

Согласно годовой бухгалтерской отчетности ТСО, а также представленной налоговой декларации за 2015 год сумма налога на прибыль с учетом доли полученных доходов по регулируемому виду деятельности составляет 995,65 тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 затраты по данной статье предлагается принять по факту 2015 года в размере 995,65 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 1880,87тыс. руб., что ниже заявленной величины на 1745,22 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Расчет затрат по данной статье произведен по представленным организацией счетам-фактурам от ГП на оплату услуг и покупку потерь, котлодержателя на оплату услуг. Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен (тарифов), объемов полезного отпуска и взаиморасчетов с котлодержателем составляет 1507,60 тыс. руб., в том числе:

- за 2013 год: 928,88 тыс.руб.

- за 2014год: 2 314,87 тыс.руб., которые распределены на долгосрочный период регулирования равными долями по ¼ части (578,72 тыс.руб.).

Корректировка за 2015 год в сумме 3 814,14 тыс.руб.будет проведена с разделением на 2018-2019 г.г.(по 1 907,072 тыс.руб.) в связи с недопущением отрицательного значения НВВ на 2017 год

Таким образом, сумма в размере 1 507,60 тыс.руб. подлежит исключению из НВВ организации.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Тюменская электросетевая компания» на содержание электросетевого хозяйства в размере 3 476,80 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием составит 6 997,97 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по ООО «Тюменская электросетевая компания», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «Энергосбытовая компания «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Тюменская электросетевая компания» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 3 476,80 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Тюменская электросетевая компания» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1, 25591	1, 25591
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	612 165,97	612 165,97
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	109,82	109,82

ООО "Элтранс" – АО "Тюменьэнерго"

ООО "Элтранс" обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО "Элтранс" и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «Элтранс» арендует электросетевое имущество, используемое для осуществления передачи электрической энергии.

Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1601 от 29.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 14 956,17 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 917,46 у.с.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Элтранс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 67 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО "Элтранс" и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.»

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что ООО "Элтранс" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Элтранс» является юридическим лицом. Основным видом деятельности ООО "Элтранс" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	7806	7806
Себестоимость, тыс. руб.	1964	1964
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	5842	5842
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	433	433
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	985	985
Рентабельность продаж, %	1,70	1,70

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности организации.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	19,937	19,600	12,4252	30,733
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	18,651	18,6051	11,691	28,917
3.	Величина (уровень) потерь всего	млн. кВт.ч.	1,286	0,9949 (5,076)	0,7342 (5,909)	1,816 (5,909)
4.	Численность	чел	7	8	8	8
5.	Средняя заработная плата	руб.	23 247	20 079	26 172	27 402
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	4 454,13	4 753,25	7 116,36	12 706,09
7.	Условные единицы	у.е.	241,05	219,27	397,64	917,46
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	18,48	21,68	18,20	14,27

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «Энергосбытовая компания «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 14 956,17 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами в сумме 12 706,09 тыс. руб., что составляет 178,5% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	4 748,91	9 999,96	9 748,66	2,053
Неподконтрольные расходы, всего	2 487,01	4 956,21	3 346,38	1,346
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	7 235,92	14 956,17	13 095,04	1,810
Корректировка НВВ	-119,57	-	-388,95	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	7 116,36	14 956,17	12 706,09	1,785
Условные ед., всего	397,64	917,46	917,46	2,307

тыс. руб.

Расходы на 1 усл.ед.(без учета корректировки)	18,20	16,30	14,27	0,784
---	-------	-------	-------	-------

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017 г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г). В связи с тем, что предприятие взяло в аренду новое оборудование, у.е. увеличились в 2 раза.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 9748,66 тыс. руб. с ростом 205,3% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО на 251,30 тыс.руб. в связи с тем, что предприятие учло при расчете ИПЦ в размере 7,4%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Арендная плата»

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 157,77 тыс. руб.

В процессе экспертизы были рассмотрены представленные предприятием действующие договора аренды помещений и имущества, учтены фактические расходы, подтвержденные бухг. и статистической отчетностью. К учету были приняты затраты в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 в размере 1 588,21 тыс. руб., что ниже заявленного на 1 318,26 тыс.руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 602,34 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 1 562,08 тыс. руб., что ниже заявленного 40,26 тыс.руб.

4.2.3. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 196,10 тыс. руб.

Согласно годовой бухгалтерской отчетности ТСО, а также представленной налоговой декларации за 2015 год сумма налога на прибыль составляет 196,10 тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 затраты по данной статье предлагается принять по факту 2015 года в размере 196,10 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 3346,38 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 1609,83 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом роста фактических е.у. и ИПЦ-15,5%, недополучен доход в размере 389,70 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Расчет затрат по данной статье произведен по представленным организацией счетам-фактурам от ГП на оплату услуг и покупку потерь, котлодержателя на оплату услуг. Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен (тарифов), объемов полезного отпуска и взаиморасчетов с котлодержателем за 2015 год составляет 833,57 тыс. руб.

Данная сумма подлежит исключению из НВВ организации.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г № 98-э применен повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку данной организации, равный 1,3%.

Таким образом, снижение НВВ в результате всех корректировок на 2017 год составит 388,95 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Элтранс на содержание электросетевого хозяйства в размере 12 706,09 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием составит 2250,08 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 67-2016

«Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

АО «Тюменьэнерго» и ООО "Элтранс" и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Элтранс» в размере 12706,09 тыс.руб. и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 12706,09 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Элтранс» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,24866	0,24866
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	102 178,71	102 178,71
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	58,03	58,03

ООО "Агентство Интеллект-Сервис" - АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Агентство Интеллект-Сервис» с заявлением от 28.04.2016г. №122 (вх.№18-1527 от 28.04.2016г.) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017г. и долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2021гг.

ООО «Агентство Интеллект-Сервис» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 153 926,99 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 2 831,15 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Агентство Интеллект-Сервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. №50-ос открыто дело № 43-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Агентство Интеллект-Сервис» на 2017 год и долгосрочных параметров регулирования на период 2017 – 2021 годы».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

По ООО «Агентство Интеллект-Сервис» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период регулирования 2017-2021гг.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ООО «Агентство Интеллект-Сервис» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Агентство Интеллект-Сервис» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности ООО «Агентство Интеллект-Сервис» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	102 155,00	94 332,64
Себестоимость, тыс.руб.	83 722,00	96 253,06
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	18 433,00	- 1 920,42
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	8 633,00	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	35 375,94	-
Рентабельность продаж, %	8,45	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «Агентство Интеллект-Сервис» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 92,34%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ООО «Агентство Интеллект-Сервис» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установле но РЭК	Принято РЭК
-------	--------------------------	----------	------	------	------------------	-------------

п.			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн. кВт. ч.	79,29	111,16	118,36	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01
2.	Полезный отпуск без х.лн. (с учетом транзита)	млн. кВт. ч.	78,68	110,16	117,78	127,88	127,88	127,88	127,88	127,88
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт. ч.	0,61	1,00	0,58	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4.	Численность	чел.	24	27	11	36	36	36	36	36
5.	Средняя заработная плата	руб.	35 481	50 479	60 612	47 713	49 126	50 580	52 077	53 618
6.	Выручка (НВВ)	тыс. руб.	35 473,08	71 258,61	53 295,31	105 160,39	118 738,80	120 948,76	123 224,13	125 566,85
7.	Условные единицы	у.е.	1 608,28	2 470,63	2 470,63	2 831,14	2 831,14	2 831,14	2 831,14	2 831,14
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс. руб.	22,06	28,84	22,08	41,18	41,94	42,72	43,52	44,35

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2016 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ООО «Агентство Интеллект-Сервис», согласованной с гарантирующими поставщиками АО «ТЭК», АО «ЭК»Восток» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год.

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 153 926,99 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 116 592,38 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 213,7% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс с роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	23 602,94	85 743,28	66 268,77	2,808
Неподконтрольные расходы	30 946,33	57 030,26	50 323,61	1,626
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	54 549,27	142 773,54	116 592,38	2,137
Корректировка НВВ	-1 253,96	11 153,45	- 11 431,99	9,117
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	53 295,31	153 926,99	105 160,39	1,973
Условные ед.	2 470,63	2 831,15	2 831,14	1,146
Расходы на 1 усл.ед.	22,08	50,43	41,18	1,865

4.1. Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2017- 2021гг.

Базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с бухгалтерской и статистической отчетностью за фактический период 2015 года, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями, договорами и платежными поручениями. Расчет выполнен с учетом п.13 МУ с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э, так как значение ОПР за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования превышает значение установленных операционных расходов более чем на D процентов (25,7%), установление базового уровня ОПР осуществляется в соответствии с МУ № 98-э.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 66 268,77 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 7 020,46 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ. В расходы не учтены затраты на оплату лизинговых платежей, так как у предприятия отсутствует утвержденная инвестиционная программа. Аренда земельных участков рассчитана с учетом кадастровой стоимости участков и 0,3% ставки земельного налога.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 24 390,54 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,3% от фонда оплаты труда, в том числе 0,3% по группе риска, которые составят 6 245,48 тыс. руб.

4.2.4. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.4.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 1 341,26 тыс. руб.

4.2.4.2. «плата за землю»:

Земельный налог рассчитан с учетом кадастровой стоимости участков и 0,3% ставки земельного налога в размере 32,84 тыс. руб.

4.2.4.3. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог. К учету приняты расходы согласно расчету. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 8,06 тыс. руб.

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных отразило налог на прибыль в размере 11 284,98 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 50 323,61 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 6 706,55 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученные доходы составили 32 054,76 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 43 486,76 тыс. руб., которая подлежит к снятию в полном объеме в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с получением изыскания средств, составили 11 431,99 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.
На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Агентство Интеллект-Сервис» на содержание электролинии хозяйства в размере 105 160,39 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «Агентство Интеллект-Сервис» с учетом корректировок составит 48 766,60 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 197,3%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования динамики расходов.
Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к экспертам РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчета между сетевыми организациями» и ООО «Агентство Интеллект-Сервис» на 2017 год и долгосрочных параметров регулирования на период 2017 – 2021 годы», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы предоставления предложения нормативно-методическим документам.
Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2, с «Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулирования деятельности, и индексация эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом ФСТ России от 18.03.2015 г. №421-э и «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленные с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.
В соответствии с методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчета между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.
При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «СК «Восток» и котлоагрегатом АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Агентство Интеллект-Сервис» и устанавливает НВВ в размере: 2017г. – 105 160,39 тыс. руб., при этом рост НВВ составит 197,3% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Агентство Интеллект-Сервис» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,14789	0,14789
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	44 081,35	44 081,35
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	64,60	64,60

ООО «Альтера» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и АО «Тюменьэнерго» ООО «Альтера» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Альтера» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Альтера» на праве пользования, согласно предоставленным договорам аренды электросетевого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года №80 (Вх.№18-1560 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 27 737,32 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 1 142,69 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Альтера» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ №1178), экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (исх. от 21.10.2016 г. №18/3055).

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 04.05.2016 г. № 37-ОС, для ООО «Альтера» было открыто дело №28-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Альтера» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки для ООО «Альтера» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 год, «Отчет о финансовых результатах» за 2014 год).

Следует отметить, что ООО «Альтера» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	55 577,00	55 367,16
Себестоимость	тыс. руб.	(61 852,00)	(45 858,88)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	(-6 275,00)	9 508,28

Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	(-6 528,00)	6 200,05
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-	9 508,28
Рентабельность продаж, %	%	-	11,19%

Следует отметить, что по итогам 2015 года в общей выручке ООО «Альтера» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 99,6%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности по регулируемому виду деятельности. Однако в целом по предприятию организации сработало с убытком в размере 6 528,00 тыс.руб.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

РЭК рекомендует ООО «Альтера» ввести в бухгалтерскую отчетность (в том числе в первичную отчетность) раздельный учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложено РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	10,911	53,491	62,9254	54,0942
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	10,826	50,951	62,468	53,681
3.	Потери (принятые РЭК)	%	0,69%	4,75%	0,727%	0,727%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,076	2,539	0,4574	0,3933
5.	Численность	чел	4	15	15	15
6.	Средняя заработная плата	руб.	16 071	43 848	50 586	65 905
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	3 074,81	13 918,47	18 371,37	19 762,48
8.	Условные единицы	у.е.	124,56	574,98	800,18	881,22
9.	Расходы на I усл.ед.	тыс.руб.	24,69	24,21	23,71	23,93

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 27 737,32 тыс.руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.) и ростом у.е. на 10,1%, что составляет 881,22 у.е.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 19 762,48 тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс с роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	13 677,86	20 029,55	15 254,31	1,115
Неподконтрольные расходы, всего	5 295,85	8 310,12	5 834,91	1,102
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	18 973,71	28 339,68	21 089,22	1,111
Корректировка НВВ	-602,35	-602,35	- 1326,75	2,200
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	18 371,37	27 737,32	19 762,48	1,076
Условные ед., всего	800,18	1 142,69	881,22	1,110

тыс.руб.

Расходы на I усл.ед.	23,71	24,27	23,93	1,009
----------------------	-------	-------	-------	-------

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом прогнозного на 2017 год ИПЦ в размере 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.) и ростом у.е. электрооборудования на 11%.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в 15 254,31 тыс. руб. Рост подконтрольных расходов составляет 1,115%,

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»

4.2.1.1.» Аренда электросетевого имущества»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 1 603,08 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята сумма аренды электросетевого имущества, в соответствии с п.28 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. в размере амортизации и обязательных платежей (налог на имущество), а так же с учетом предоставленных копий карточек ОС-6 и копий договоров аренды имущества (от 01.08.15г. №31-А; от 07.10.2015г. №40-А; от 07.10.2015 г. №39-А; от 01.04.2015г. №37-А; от 28.08.2015 г. №26-А; от 28.08.2015 г. №25-А; от 01.08.2015 г. №21-А; от 01.06.2015 г. №20-А; от 27.11.2013 г. №11330419).

Снижение принятых расходов, по сравнению с расходами, заявляемые предприятием, обусловлено тем, что часть оборудования полностью самортизировано, в связи, с чем аренда (амортизация и налог на имущество) на такое оборудование не учитывалось.

Не приняты договора аренды электрооборудования от 10.11.2015 г. №22-А и от 10.11.2015 г. №24-А, заключенные ООО "Альтера" и ОАО "ДОК "Красный октябрь", т.к. договора и акты приемки-передачи оборудования не подписан со стороны арендодателя. Кроме того, по договору указано о том, что действие распространяется до 31.12.2016 г. Автоматическая пролонгация не предусмотрена.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 970,53 тыс. руб.

4.2.1.1 «Прочая аренда и лизинг»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 1 258,06 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята сумма расходов на аренду офисного помещения, в соответствии с п.28 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. в размере амортизации и обязательных платежей (налог на имущество), а так же согласно предоставленного договора субаренды недвижимого имущества от 01.04.2015 г. б/№, и счет-фактур за 2015 год.

Таким образом, затраты приняты в полном размере.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 4 653,29 тыс.руб.

Сумма выплат на социальные отчисления приняты согласно действующему законодательству (в том числе группа риска - 0,4%)

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 3 606,33 тыс. руб.

4.2.3. «Налог на прибыль»

Начиная с 01.05.2015 г. предприятия перешло на общую систему налогообложения. До этого момента предприятие применяло УСН (база начисления - 6% от выручки). Согласно предоставленной копии налоговой декларации по уплате налога на прибыль за отчетный период регулирования 2015 год, у предприятия сложился убыток, в связи, с чем налог на прибыль не уплачивался. В соответствии с п.20 ПП РФ от 29.12.2011 г. №117, данные расходы не учитываются при формировании НВВ на 2017 год.

4.2.3. «Амортизация ОС»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 795,69 тыс.руб.

На 2017 год предприятием заявлена сумма амортизационных отчислений по новым объектам электросетевого хозяйства (ТП №1161, ТП №1159, ТП №1158, ТП №1163), согласно предоставленных

договоров купли-продажи недвижимого имущества от 22.08.2016 г., а так же копиям приказов постановки на учет объектов ОС, и карточек по форме ОС-6. Корректировка принятой суммы, от заявляемой предприятием, обусловлено приведением группы и нормы амортизационных отчислений, согласно НК РФ.

Согласно предоставленных документов письмом от 21.11.2016 г. №08 данные объекты переданы в аренду предприятию ООО "Транссеть".

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 3 606,33 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка).

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.), учтены выпадающие доходы в размере 10 858,65 тыс. руб.

Данная сумма выпадающих обусловлена тем, что в течение первого года долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. предприятие приняло в аренду электросетевого оборудование, ранее отсутствовавшее у предприятия и не учтенное при установлении долгосрочных параметров регулирования на период 2015-2019 гг. Что привело к росту затрат предприятия на обслуживание и содержание данных объектов электросетевого хозяйства.

Указанная корректировка распределена равными частями на период 2017-2018 года.

Таким образом, на 2017 год, корректировка (увеличение) НВВ составит 5 429,33 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска а э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтены оставшиеся 602,35 тыс.руб. (1/2 часть) от общего размера излишнеполученные средств в размере 1 204,69 тыс.руб. за услуги по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам, за период июнь - декабрь 2014 года, согласно предоставленных счет-фактур по взаиморасчетам с АО "Тюменьэнерго" и ОАО "Тюменская энергосбытовая компания».

2) На 2017 год учтены излишнеполученные средства в размере 6 200,05 тыс.руб. за услуги по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам, за период январь - декабрь 2015 года, согласно предоставленных счет-фактур по взаиморасчетам с АО "Тюменьэнерго" и ОАО "Тюменская энергосбытовая компания". Так же отмечаем, что фактический объем электроэнергии, поступившей в сети ООО «Альтера» сложился значительно выше, чем тот объем поступления электроэнергии, учтенный при тарифном регулировании на 2015 год. В связи, с чем при проведении экспертизы и расчета корректировки, принимался к во внимание фактический объем поступления электроэнергии и утвержденный норматив потерь электрической энергии при сё передаче в размере 0,727%.

Таким образом, на 2017 год, снижение НВВ составит - 6802,40 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

Экспертами РЭК на 2017 год учтена корректировка по фактическим данным работы предприятия за отчетный период 2015 год по ПНиКу.

Таким образом, увеличение НВВ составит 46,33 тыс. руб.

Всего корректировка по данному разделу на 2016 год составила -1 326,75 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Альтера» на содержание электросетевого хозяйства в размере 19 762,48 тыс.руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «Альтера» составит 7 974 84 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен Приложением к экспертному заключению по делу №28-2016 «Об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Альтера» за услуги по передаче электрической энергии на 2017 год и корректировки для ООО «Альтера» размера необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода

долгосрочной индексации НВВ», которое является неотъемлемым приложением к данному экспертному заключению.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Альтера» и предлагает: установить НВВ 2017 год в размере 19 762,48 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Альтера» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	938,04	938,04
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	440 886,55	440 886,55
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	73,70	73,70

ОАО «Каскад-Энерго» - АО «Тюменьэнерго»

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Каскад-Энерго» с заявлением от 28.04.2016г. №43/16 (вх.№18-1518 от 28.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «Каскад-Энерго» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 7 847,82 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 271,66 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Каскад-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. №66-ос открыто дело № 59 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Каскад-Энерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ООО «Каскад-Энерго» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ООО «Каскад-Энерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Каскад-Энерго» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Каскад-Энерго» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	9 312,10	9 312,10
Себестоимость, тыс.руб.	8 351,00	8 351,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	961,10	961,10
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	662,14	662,14
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	848,69	848,69
Рентабельность продаж, %	7,11	7,11

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «Каскад-Энерго» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 100%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ООО «Каскад-Энерго» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.		

1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн. кВт.ч.	0,38	6,78	10,12	18,36
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	0,37	6,51	9,84	17,85
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,01	0,27	0,28	0,51
4.	Численность	чел.	2	2	2	2
5.	Средняя заработная плата	руб.	-	14 244	226 520	195 380
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	123,27	3 068,82	7 908,53	5 361,43
7.	Условные единицы	у.е.	32,86	81,2	338,17	271,66
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	3,75	37,39	23,34	22,24

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 7 847,82 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2016 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 5 361,43 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 67,8% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	5 288,16	4 810,65	4 672,79	0,884
Неподконтрольные расходы	2 603,22	3 037,17	1 369,86	0,526
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	7 891,38	7 847,82	6 042,65	0,766
Корректировка НВВ	17,15	0,00	-681,21	-39,714
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	7 908,53	7 847,82	5 361,43	0,678
Условные ед.	338,17	271,66	271,66	0,803
Расходы на 1 усл.ед.	23,34	28,89	22,24	0,953

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития на 24.11.2016г) и снижением условных единиц на 0,803 к уровню 2016 года.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 4 672,79 тыс. руб., со снижением на 88,4% к уровню 2016 года, которое обусловлено снижением условных единиц.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 64,54 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств,

включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составят 1 104,29 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.3.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 12,30 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог. К учету приняты расходы по налогу на одно транспортное средство общехозяйственного назначения в размере 3,15 тыс. руб.

4.2.3.3. «плата за землю»:

В данной статье учтена сумма налоговых платежей с учетом кадастровой стоимости земельных участков и ставке земельного налога в размере 3,46 тыс. руб.

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных отразило налог на прибыль в размере 182,12 тыс. руб.

4.2.5. Арендная плата

Расчет арендной платы определяется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ, а так же на основании представленных договоров. Поскольку в представленных предприятием материалах отсутствовала информация о величине амортизации, налога на имущество, прочих обязательных платежей, балансовой стоимости арендуемых активов, о сроках полезного использования и дате ввода данных объектов, то произвести расчет арендных платежей не предоставляется возможным. Таким образом, затраты по данной статье не учтены в расходах.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 1 369,86 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 1 667,32 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученная выручка составляет 1037,54 тыс. руб., в связи с ростом фактических условных единиц от плановых на 147,11%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год сумма излишне полученной выручки составила 5 156,25 тыс. рублей, которая была распределена на 3 года долгосрочного периода регулирования, ежегодно по 1 718,75 тыс. руб. Таким образом, в 2017 году расходы, связанные с получением избытка средств составили 1 718,75 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с излишком средств, составили 681,21 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Каскад-Энерго» на содержание электросетевого хозяйства в размере 5 361,43 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «Каскад-Энерго» с учетом корректировок составит 2 486,39 тыс.руб., снижение к уровню 2016 года – 67,8%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Каскад-Энерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышезложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Каскад-Энерго» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 5 361,43 тыс. руб. при этом снижение НВВ составит 67,8% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Каскад-Энерго» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,80559	1,80559
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	848 518,04	848 518,04
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	127,04	127,04

АО «Тюменьэнерго» ООО -"Дорстрой"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) Общество с ограниченной ответственностью «Дорстрой» (далее – ООО «Дорстрой») с заявлением от 29.04.2016г. №110/04 (вх.№18-1573 от 29.04.2016г.) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017г. и долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2019гг.

ООО «Дорстрой» владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 91 323,78 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 1 287,71 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Дорстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;

2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;

3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 11.05.2016г. №82-ос отказано в открытии дела «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017г. и долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2019гг.»

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

По ООО «Дорстрой» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период регулирования 2017-2019гг.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, не подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2015 год, так как ООО «Дорстрой» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии с марта 2016 года.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Дорстрой» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Дорстрой» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	-	-
Себестоимость, тыс.руб.	-	-
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-	-
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	-	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж, %	-	-

Оценку финансового состояния за 2015 год провести нет возможности, так как предприятие регулируется с 1 марта 2016 года.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК 2016г.	Принято РЭК		
			2014г.*	2015г.*		2017г.	2018г.	2019г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.			15,1915	51,32	51,63	51,63
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.			14,7545	46,72	47,01	47,01

3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.		0,4370	4,60	4,63	4,63
4.	Уровень потерь	%		2,88	8,96	8,96	8,96
8,965.	Численность	чел		10	19	19	19
6.	Средняя заработная плата	руб.		44 944	50 970	52 478	54 032
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.		14 999,16	61 224,29	62 945,84	64 724,67
8.	Условные единицы	у.е.		452,60	1 097,57	1 097,57	1 097,57
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.		33,14	55,78	57,35	58,97

*предприятие регулируется с 1 марта 2016 года.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами полезного отпуска из сети ООО «Дорстрой», согласованными с гарантирующими поставщиками АО «ТЭК», АО «ЭК «Восток» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год.

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 91 323,78 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 61 224,29 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 406,9% к уровню 2016 года.

тыс.руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс с роста к тарифу
		Предложено с предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	9 450,87	62 052,33	49 224,70	5,208
Неподконтрольные расходы	5 548,29	29 271,45	11 999,59	2,144
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	14 999,16	91 323,78	61 224,29	4,069
Корректировка НВВ	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	14 999,16	91 323,78	61 224,29	4,069
Условные ед.	452,60	1 287,71	1 097,57	2,425
Расходы на 1 усл.ед.	33,14	70,92	55,78	1,678

4.1. Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2017- 2019гг.

Подконтрольные расходы на 2017 год учтены в соответствии с представленными материалами дела. Подконтрольные расходы на 2017-2019гг. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 49 224,70 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Арендная плата

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 20 625,17 тыс. руб. Расчет арендной платы определяется в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ, а так же на основании представленных договоров.

Договора с ООО "Сибжилстрой" №006-2015 от 01.12.2015г.; ОАО "Сибжилстрой" №1 от 01.05.2015г.; ОАО "Сибжилстрой" №2 от 01.05.2015г.; ЗАО Инвестиционное агентство "Дельта-Профит" №ВЛ от 12.11.2015г.; ООО "СеверРесурсКомплект" №ВЛ-0,4 от 12.11.2015г.; Гр. Теплова Алена Александровна №01 от 04.04.2016г.; ДНТ "Ласка" №2/11м от 01.04.2016г.; ООО "Авангард" №09/03/2016 от 09.03.2016г.; Гр. Фролов Александр Александрович №08/07/2016 от 08.07.2016г.; гр. Стрельцов Юрий Альбертович №07/07/2016 от 07.07.2016г.; гр. Зыкина Валентина Ивановна №17/03/2016 от 17.03.2016г.; ОАО "Тарманское-Центральное" №01/03/2016 от 01.03.2016г. не приняты в расчет, так как в договорах отсутствует расчет арендной платы, нет данных о балансовой стоимости имущества, его СПИ и даты ввода.

По остальным договорам в расчет принята сумма амортизации и сумма налога на имущество (исходя из указанных в расчетах арендной платы балансовой стоимости, СПИ и даты ввода).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 8 408,67 тыс. руб.

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,90% от фонда оплаты труда, в том числе 0,9% по группе риска, которые составят 3 590,91 тыс. руб.

4.2.3. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными расчетными материалами.

4.2.3.1. «прочие налоги»:

К учету не приняты расходы, так как не предоставлены расчетные материалы и обосновывающие документы.

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 ПП №1178, учитывается сумма фактически уплаченного налога за последний истекший период, так как предприятие не осуществляло этот вид деятельности, то налог на прибыль не учитывается.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 11 999,59 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 17 271,86 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

Корректировка не проводится согласно методике, так как предприятие не регулировалось ни в 2014, ни в 2015 годах.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Дорстрой» на содержание электросетевого хозяйства в размере 61 224,29 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «Дорстрой» с учетом корректировок составит 30 099,49 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 406,9%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Дорстрой» на 2017г. и долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2019 годы», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ТСО и гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «ЭК «Восток»» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Дорстрой» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 61 224,29 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 406,9% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Дорстрой» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,45121	0,45121
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	234 457,83	234 457,83
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	59,77	59,77

ОАО "Аэропорт Сургут" – АО "Тюменьэнерго"

ОАО «Аэропорт Сургут» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Аэропорт Сургут» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ОАО «Аэропорт Сургут» на праве собственности. Заявление о рассмотрении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год предприятием было предоставлено в РЭК от 26.04.2016 года №46-АС-2459Н6 (Вх.№18-1590 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 21 862,89 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 775,14 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Аэропорт Сургут» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК, в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 05.05.2016 г. № 52-ОС для ОАО «Аэропорт Сургут» было открыто дело №45-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Аэропорт Сургут» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Аэропорт Сургут» на 2017 год, установленной методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Предоставлена бухгалтерская отчетность: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», за 2014 год, форма №2 «Отчет о финансовой состоянии» за 2015 год).

Следует отметить, что ОАО «Аэропорт Сургут» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут» (далее - ОАО «Аэропорт Сургут») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Аэропорт Сургут» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	3 387 358,00	21 177,00
Себестоимость	тыс. руб.	(3 037 668,00)	(28 116,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	349 690,00	(6 938,00)
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	48 553,00	(8 908,00)
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	67 564,18	-
Рентабельность продаж	%	1,4	-

Следует отметить, что по итогам 2015 г. в общей выручке ОАО «Аэропорт Сургут» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,625%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом. Однако в разрезе регулируемого вида деятельности «передача электроэнергии» предприятие в отчетном периоде сработало с убытком – 8 908,00 тыс. руб.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время, в предоставленных материалах, ОАО «Аэропорт Сургут» содержатся сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Предложение РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч	35,660	35,800	37,990	40,7820
2.	Полезный отпуск без х.п. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч	19,208	16,363	25,5371	24,0073
4.	Потери (принятые РЭК)	%	1,57%	0,92%	1,375%	1,375%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,5604	0,331	0,3472	0,3256
6.	Численность	чел	20,5	20,5	20,4	20,4
7.	Средняя заработная плата	руб.	38 240	31 277	28 206	34 683

8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	18 779,97	15 415,66	18 914,25	19 175,53
9.	Условные единицы	у.е.	776,80	775,84	775,84	775,84
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	24,18	19,87	19,65	20,00

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ОАО «Нижевартовска энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 21 862,89 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 19 175,53 тыс. руб., что составляет 1,014% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	10 155,18	12 904,08	10 526,15	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	7 605,77	-	7 833,60	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	5 090,75	8 958,81	4 992,68	0,981
в т.ч. вошедшие в «котел»	3 812,74	-	3 739,29	0,981
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	12 246,93	21 862,89	15 518,83	1,018
в т.ч. вошедшая в «котел»	14 418,51	-	11 622,90	1,018
Корректировка НВВ	3 668,32	-	3 656,69	0,997
в т.ч. вошедшая в «котел»	2 469,13	-	3 294,81	1,334
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	18 914,25	21 862,89	19 175,53	1,014
в т.ч. вошедшая в «котел»	13 887,63	-	14 917,71	1,074
Условные ед., всего	775,84	775,84	775,84	1,000
в т.ч. вошедшие в «котел»	581,07	-	536,96	
Расходы на 1 усл.ед., всего	19,65	28,21	20,00	1,018
в т.ч. вошедшие в «котел»	19,65	-	21,65	-

4.1. Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 10 526,15 тыс. руб. с ростом 1,037% , что соответствует расчетам по МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 852,81 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты расходы на аренду электросетевого оборудования с учетом предоставленных договоров аренды: от 24.10.2007 г. №120; от 01.11.2014 г. №431; от 25.08.2009 г. №43/09АН; от 01.10.2009 г. №87-09АН. Сумма аренды рассчитана в соответствии с п.28 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, в размере амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество).

Снижение принятой суммы от заявляемой предприятием, обусловлено тем, что некоторые арендованные объекты полностью амортизировались.

Таким образом, затраты составили 343,11 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.2.1. «транспортный налог»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 11,73 тыс. руб.

Расходы на транспортный налог приняты на рабочие машины (3 единицы) по Сургутскому и Ноябрьскому филиалам, относимые предприятием на передачу электроэнергии, в соответствии с копией налоговой декларации за отчетный период регулирования 2015 год и предоставленным предприятием расчетом.

Таким образом, затраты составили 11,32 тыс. руб.

4.2.2.2. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 413,45 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год сумма налога на электросетевое имущество организации рассчитана в соответствии с предоставленными документами на право собственности предприятия на электросетевое имущество (инвентарные карты, карточки ОС-1), а так же в соответствии с нормами НК РФ. Рост затрат обусловлен увеличением ставки налога на 2017 год до 1,6%.

Таким образом, затраты составили 311,95 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 384,97 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год сумма отчислений на социальные нужды рассчитана в соответствии с действующим законодательством. Сумма отчислений принята в размере 30,4%, в том числе 0,4% по группе риска (Уведомление ГУ Тюменского регионального отделения ФСС РФ). Затраты приняты в полном объеме.

Таким образом, затраты составили 2 582,34 тыс. руб.

4.2.4. «Прочие неподконтрольные расходы (льготный отпуск)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 724,78 тыс. руб.

На 2017 год предприятием не предоставлены обосновывающие материалы и расчеты по заявляемым затратам.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

На 2016 год предприятие заявляет затраты в размере 34,48 тыс. руб.

Налог на прибыль организации учитывается по фактическим данным, предоставленным в материалах дела, за последний отчетный период регулирования, в соответствии с п.20 Правил, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178.

Таким образом, затраты составили 17,00 тыс. руб.

4.2.6. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 2 536,59 тыс. руб.

Экспертами РЭК амортизационные отчисления на электросетевое имущество организации рассчитаны в соответствии с предоставленными документами на собственность электросетевого имущества (инвентарные карты, карточки ОС-1). Норма амортизационных отчислений принята в соответствии с классификатором ОС, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 г., и нормами НК РФ. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам ОС. Снижение затрат к уровню 2016 года обусловлено тем, что часть имущества предприятия полностью амортизировано.

Таким образом, затраты составили 1 776,96 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 4 992,68 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития РФ от 25.10.2016 г.) выпадающие доходы составили 3 320,95 тыс. руб. При этом корректировка распределена равными долями на период 2017-2019 гг.

Таким образом, корректировка составила 1 106,98 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтены оставшиеся 1/3, в размере 1 461,79 тыс.руб. от суммы недополученной товарной выручки по результатам деятельности предприятия в 2013 году.

2) На 2017 год учтена оставшаяся 1/2 часть, в размере 855,145 тыс.руб. от суммы недополученной товарной выручки по результатам деятельности предприятия за 2014 год.

3) На 2017 год учтена 1/3, в размере 1306,66 тыс.руб. от суммы недополученной товарной выручки по факту работы предприятия в 2015 году. Оставшиеся 2/3 выпадающих доходов распределены равными долями на период 2018-2019 гг.

Таким образом, корректировка составила 2 549,71 тыс. руб.

Всего сумма, подлежащая к возмещению, по данному разделу на 2017 год составила 3 656,69 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышесказанного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Аэропорт Сургут» на содержание электросетевого хозяйства в размере 19 175,53 тыс. руб. Увеличение необходимой валовой выручки по отношению к уровню 2016 года составит 101,4%, с учетом положительных корректировок. Увеличение НВВ обусловлено включение выпадающих расходов по результатам деятельности предприятия за отчетный период регулирования 2015 года, рассчитанных в соответствии «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки организаций», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. №198-Э, а так же фактическим значением ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.)

Валовая выручка, вошедшая в «котел» с учетом корректировок, составляет 14 917,71 тыс. руб. с ростом 1,074%,

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №45-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Аэропорт Сургут» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Аэропорт Сургут» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-Э, а так же фактическим значением ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.)

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ОАО «Нижневартовская энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ОАО «Аэропорт Сургут» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 14 917,71 тыс. руб.;

установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Аэропорт Сургут» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017 год	Предлагается на II полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	653,78	653,78
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	343 795,79	343 795,79
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	127,89	127,89

ОАО "Варьганэнергонефть" - АО "Тюменьэнерго"

ОАО «Варьганэнергонефть» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Варьганэнергонефть» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Варьганэнергонефть» на 2017 год». Электросетевое имущество принадлежит ОАО «Варьганэнергонефть» на праве собственности, а так же на праве пользования, согласно предоставленных договоров аренды электросетевого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 19.04.2016 года № 01-04/866 (Вх.№18-1577 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 777 512,45 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 21 431,25 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Варьганэнергонефть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 05.05.2016 г. №58-ОС, для ОАО «Варьганэнергонефть» было открыто дело №51-2016. «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Варьганэнергонефть» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Варьганэнергонефть» на 2017год, установленной методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 год, «Отчет о финансовых результатах» за 2014 год).

Следует отметить, что ОАО «Варьганэнергонефть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Варьеганэнергонефть» (далее - ОАО «Варьеганэнергонефть») является юридическим лицом.

Основным видом деятельности ОАО «Варьеганэнергонефть» является передача электрической энергии. Кроме того, предприятие занимается и иными видами деятельности.

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	2 101 451,00	1 936 427,00
Себестоимость	тыс. руб.	(1 972 642,00)	(1 916 077,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 28 809,00	20 350,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	9 563,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.		-
Рентабельность продаж,	%	0,46%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ОАО «Варьеганэнергонефть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 92,15%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ОАО «Варьеганэнергонефть» предоставил данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК 2016 год	Предложение РЭК 2017 год
			2014 год	2015 год		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	1 206,139	1 210,4875	1 058,6943	1 127,3017
2.	Полезный отпуск без х.л. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	1 133,538	1 156,2314	1 011,2436	1 076,7758
4.	Потери (принятые РЭК)	%	4,46%	4,48%	4,48%	4,48%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	53,818	54,2562	47,4507	50,5257
6.	Численность	чел	356	356	356	356
7.	Средняя заработная плата	руб.	65 832	61 707	65 832	68 237
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	614 239,80	584 571,88	640 648,44	695 170,54
9.	Условные единицы	у.е.	21 335,14	21 335,14	21 431,24	21 431,24
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	28,79	28,00	30,07	31,48

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ООО «ЭСКА», АО «ЕЭСНК», АО «Сибурэнергомеджмент»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 777 512,45 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 698 170,54 тыс. руб., что составляет 1,085 % к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	479 256,13	497 666,27	496 763,36	1,037
Неподконтрольные расходы	165 152,83	280 268,18	177 932,83	1,077
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	644 408,96	777 934,45	674 696,18	1,047
Капитальные вложения, в т.ч.	61 474,58			
амортизация	51 305,80	51 306,00	51 306,00	1,000
прибыль на капитальные вложения	10 168,78	74 720,00	11 602,68	1,141
Корректировка НВВ	(- 3760,52)	(-422,00)	20 474,36	5,454
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	640 648,44	777 512,46	695 170,54	1,085
Условные ед.	21 431,24	21 434,49	21 431,24	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	30,07	36,27	31,48	1,047

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом планового значения ИПЦ на 2017 год в размере 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 496 763,36 тыс. руб. с ростом 1,037% , что соответствует расчетам по МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 16 143,72 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016 г.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме

4.2.2. «Тепловая энергия на технологические нужды»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4 461,20 тыс. руб.

Экспертами РЭК затраты на теплоэнергию на хозяйственные нужды приняты в соответствии с предоставленными фактическими данными предприятия за отчетный период регулирования 2015 год, подтвержденных стат.отчетностью), а так же с учётом корректировкой на два ИПЦ, рекомендованные Минэкономразвития РФ на 2016 и 2017 год в размере 5,8% и 3,5% соответственно (прогноз Минэкономразвития от 25.10.2016 г.).

Таким образом, затраты составили 2 974,10 тыс. руб.

4.2.3. «Аренда»:

4.2.2.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 272,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята аренда на электросетевое имущество согласно договору от 01.01.2016 г. №08/16 (за исключением аренды прочего имущества). Сумма аренды принята в соответствии с п. 28 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 в размере амортизации и обязательных налоговых платежей.

Корректировка принятых расходов от заявляемых предприятием обусловлена некорректным перераспределением объектов аренды между электросетевым и прочим оборудованием, в как следствие исключением затрат по аренде имущества не относящегося к электросетевому имуществу.

Таким образом, затраты составили 146,92 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 127,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята аренда на прочее имущество (производственные помещения, и рабочий А/М) согласно договорам от 01.01.2016 г. №08/16 (за исключением аренды электросетевого имущества); от 01.01.2016 г. №03/16; 01.01.2016 г. №05/16; от 14.03.2016 г. №30/16. Сумма аренды принята в соответствии с п. 28 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 в размере амортизации и обязательных платежей.(налог на имущество).

Корректировка затрат от заявляемых предприятием обусловлена некорректным перераспределением объектов аренды между электросетевым и прочим оборудованием, кроме того были исключены из состава затрат плановые накопления, накладные расходы, и прочие расходы. Расходы были приняты с учетом доли затрат относимой на регулируемый вид деятельности. Рост затрат по сравнению с принятыми затратами на 2016 год обусловлен появлением дополнительного договора аренды спец.автотранспорта.

Таким образом, затраты составили 5 400,32 тыс. руб.

4.2.4. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.4.1. «земельный налог»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 453,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты по земельному налогу приняты в соответствии с предоставленной копией налоговой декларации за отчетный период регулирования 2015 год, а так же с учетом доли затрат относимой на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, затраты составили 426,08 тыс. руб.

4.2.4.2. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 7 891,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты по налогу на имущество организации, в соответствии с предоставленными копиями налоговых деклараций за отчетный период регулирования 2015 год. Ставка налога на прочее имущество принята в соответствии с НК РФ размере 2,2%, при этом сумма налога на прочее имущество принята с учетом доли затрат, относимой на регулируемый вид деятельности (94%). Ставка налога на электросетевое имущества принята в соответствии с НК РФ в размере 1,6%. Рост принятых затрат от фактически сложившихся за 2015 год и принятых на 2016 год, обусловлен увеличением ставки налога на электросетевое имущество с 1,0% (2015 г.), 1,3% (2016 г) - до 1,6% на 2017 год.

Таким образом, затраты составили 7 755,60 тыс. руб.

4.2.4.3. «транспортный налог»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 999,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты по транспортному и водному налогам приняты в соответствии с предоставленными копиями налоговых деклараций за отчетный период регулирования 2015 год, а так же с учетом доли затрат относимой на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, затраты составили 659,10 тыс. руб.

4.2.5. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 84 912,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с действующим законодательством. Процент отчислений принят на уровне 30,4% (в том числе 0,4% по группе риска), а так же с учетом дифференциации отчислений (10%).

Таким образом, затраты составили 78 438,70 тыс. руб.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 32 353,52 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты сумма налога на прибыль организации в соответствии с п. 20 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, по фактическим данным и предоставленной копией налоговой декларации по уплате налога на прибыль за отчетный период 2015 года, а так же с учётом доли затрат, относимой на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, затраты составили 3 079,60 тыс. руб.

4.2.6.1. «налог на прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 18 680,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК сумма налог на прибыль на капитальные вложения принята из расчета суммы на капитальные вложения, учтенной в составе необходимой валовой выручки предприятия на 2016 год.

Таким образом, затраты составили 2 900,67 тыс. руб.

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 51 306,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята сумма амортизационных отчислений в соответствии предоставленными предприятием документами и расчетам на предстоящий период регулирования. Суммы амортизационных отчислений приняты в соответствии с НК РФ и классификатором основных средств, утверждённых ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Полезный срок использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам амортизации.

Снижение принимаемых затрат по отношению к фактическим данным за отчетный период регулирования, обусловлено тем что часть имущества предприятия полностью самортизировалось.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

4.2.8. «Прибыль на капитальные вложения»:

Экспертами РЭК на 2017 год учтена сумма инвестиционной программы в размере 1,75% от НВВ, что не противоречит ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178. Далее в долгосрочном периоде 2018-2019 гг. суммы ИП, включаемые в НВВ сетевой организации, так же приняты не более 12%.

Таким образом, на 2017 год затраты составили 11 602,68 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 177 932,83 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же фактическим значениям ИПЦ 15,5%, учтены выпадающие доходы составили 43 680,52 тыс. руб.

Таким образом, корректировка составит 43 680,52 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтена сумма в размере -27 161,49 тыс.руб. от общей суммы излишнеполученной котловой товарной выручки за период 2013 г. в размере 47 237,39 тыс.руб.

2) На 2017 год учтена сумма в размере - 3 936,89 тыс.руб. суммы излишнеполученной котловой товарной выручки за период 2015 г.

Итого корректировка по статье составила -30 970,83 тыс.руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

Экспертами РЭК на 2017 год учтена корректировка по фактическим данным работы предприятия за отчетный период 2015 год по ПНиКу.

Таким образом, увеличение НВВ составит 7 764,66 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год составили 20 474,36 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Варьеганэнергонефть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 695 170,54 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 82 341,91 тыс. руб. При этом рост необходимой валовой выручки к уровню 2016 года на 1,085%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №51-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Варьеганэнергонефть» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э., с учетом фактического значения ИПЦ 15,5% за 2015 год (прогноз МЭР по состоянию 24.11.2016 г.).

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «Варьеганэнергонефть» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 695 170,54 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Варьеганэнергонефть» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,88201	1,88201
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	1 271 048,58	1 271 048,58
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	135,12	135,12

АО "Тюменьэнерго" – ПАО «Городские электрические сети» г.Нижневартовск

ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск на 2017 год и о корректировке НВВ на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала (РАВ). Заявления и материалы тарифного дела были предоставлены предприятию в РЭК 25.04.2016 года (вх.№18-1503 от 27.04.2016г.), сформированные в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ от 29.12.2011г. №1178).

Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 1 793 647,90 тыс. руб., 14 216,6715 324,14 у.е. ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск электросетевое имущество принадлежит преимущественно на праве собственности, а также по договорам аренды.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ПАО «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 28.04.2016г. № 27-ос открыто дело № 18 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2015 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №5-3-ЭЭ «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг); форма №1-предприятия «Основные сведения о деятельности организации»; форма №12-Ф «Сведения о использовании денежных средств»; форма №П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы»)

Следует отметить, что ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии

ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск является юридическим лицом.

Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	1 489 749	1 390 204
Себестоимость, тыс. руб.	831 535	718 680
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	658 214	671 534
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	466 531	
ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	571 957	
Рентабельность продаж, %	29,9%	

Следует отметить, что по итогам 2015г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск составляет 93,3%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016 г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	881,124	837,576	836,545	831,3973
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	800,551	760,553	759,501	754,9129
4.	Уровень потерь	%	9,144	9,196	9,210	9,19
5.	Потери (приняты РЭК)	млн. кВт.ч.	80,569	77,023	77,046	76,4844
6.	Численность	чел	310	281	345	345
7.	Средняя заработная плата	руб.	57 218	63 741	63 877	65 670
8.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	870 434,42	1 227 293,80	1 378 849,68	1 443 052,91
9.	Условные единицы	у.е.	13 805,98	14 216,67	14 687,84	15 324,14

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующим поставщиком ОАО «НЭСКО» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей в размере 1 793 647,90 тыс. руб. В процессе экспертизы использованы сценарные условия Минэкономразвития РФ от 25.10.2016 г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 1 443 052,9 тыс. руб., что составляет 104,7% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к 2016г
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	464 096,71	545 541,33	480 120,07	1,035
Неподконтрольные расходы, всего	257 147,65	392 033,63	315 216,90	1,226
Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные	650 194,32	833 211,29	611 042,90	0,943
Корректировка НВВ	94 750,01	22 861,65	11 247,45	0,119
Возврат капитала	130 263,16	144 309,58	138 497,70	1,063
Доход на капитал	432 592,15	473 203,66	450 346,73	1,041
Сглаживание	-	192 836,40	47 623,97	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	1 378 849,68	1 793 647,90	1 443 052,91	1,047
в т.ч. НВВ без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	1 372 900,78	1 785 794,07	1 435 478,36	1,046

Инвестиционная составляющая, в том числе:	491 624,80	569 786,44	569 786,44	1,159
амортизация	107 022,97	132 749,43	127 344,75	1,190
расходы из прибыли	382 441,83	444 584,03	370 700,78	0,969
прочие источники	2 160,01	0,00	71 740,91	-
Условные ед., всего	14 687,84	15 324,14	14 687,84	1,00
Расходы на 1 усл.ед.	93,88	117,05	98,25	1,046

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 годы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода RAB, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э и прогнозных индексов Минэкономразвития РФ по состоянию на 26.11.2016г.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 480 120,07 тыс. руб. с ростом 103,5% к уровню 2016 года, при этом уе. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 7 853,83 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПБ на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 7 574,56 тыс. руб., что ниже заявленной на 279,27 тыс. руб.

4.2.2. «Аренда»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 115 638,96 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по данной статье, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 (кроме того из расчетов исключена рентабельность).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 110 061,06 тыс. руб., в том числе по э/сетевому оборудованию – 108 653,17 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, из расчета исключена рентабельность.

По прочему оборудованию сумма амортизации рассчитана в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, по аренде земли учтена кадастровая стоимость земельных участков и налоговая ставка, утвержденная МО г. Нижневартовска, из расчетов исключена рентабельность. Затраты составили 1 407,89 тыс. руб. Отклонение от заявленной суммы - 5 577,91 тыс. руб.

4.2.3. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием предоставлены затраты в размере 28 140,75 тыс. руб. Расчет произведен с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) по прочему имуществу в размере 2,2% с учетом фактической декларации по налогу за 2015 год и 9 мес. 2016 года.

Таким образом, затраты предлагается принять в сумме 25 275,95 тыс. руб., ниже заявленных предприятием на 2 864,80 тыс. руб.

4.2.4. «Плата за землю»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 42,44 тыс. руб.

Затраты учены по представленным подтверждающим материалам факта 2015 года и рекомендованных ставок Администрацией Нижневартовского департамента финансов от 25.03.2016г.

Таким образом, предлагается учесть плату в размере 36,38 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 5,77 тыс. руб.

4.2.5. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 789,84 тыс. руб.

Экспертами экономически обоснованными признаны расходы по налогам: транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду, на уровне факта 2015 года.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 505,59 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 284,25 тыс. руб.

4.2.6. «Отчисления от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 113 837,90 тыс. руб.

Затраты по данной статье рассчитаны по ставке 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 83 403,29 тыс. руб., что ниже заявленной на 30 434,61 тыс. руб.

4.2.7. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 111 756,90 тыс. руб.

В соответствии с п.20 Основ размер налога на прибыль предлагается принять на уровне факта 2015г. в размере 81 039,00 тыс. руб.

4.2.8. «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 13 973 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования учтены в соответствии с представленными обосновывающими материалами в размере 7 320,86 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 30 717,90 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 315 216,99 тыс. руб., что ниже заявленной на 76 816,64 тыс. руб.

4.3. Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные:

4.3.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 132 749,43 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ИП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ИП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 127 344,75 тыс. руб., что ниже заявленных на 5 404,68 тыс. руб.

4.3.2. «Проценты за пользование кредитом»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 132 788,76 тыс. руб.

В соответствии с представленными кредитными договорами и расчетом, выполненным в соответствии с МУ № 228-э, признаны экономически обоснованными расходы в размере 102 984,07 тыс. руб., что ниже заявленных на 29 804,63тыс. руб.

4.3.3 «Прибыль на развитие»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 444 584,03 тыс. руб.

В соответствии с расчетной моделью по методу RAB-регулирования размер доступных средств направляемых на финансирование инвестиционной программы составляет 370 70,78 тыс. руб.

4.3.4. «Денежные выплаты социального характера»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 23 089,14 тыс. руб.

В соответствии с представленным расчетом, фактическими выплатами за 2015 год, экспертами признаны экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 10 013,31 тыс. руб. с учетом прогнозных индексов за 2016 и 2017 год, что ниже заявленных на 13 075,83 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 611 042,90 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 222 168,39 тыс. руб.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.4.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

Общая сумма недополученной выручки за 2015 год составляет:

- по подконтрольным расходам с учетом фактической инфляции 15,5% и роста фактических у.е. на 2,97% к плановому уровню 2015 года -13 5569,81 тыс. руб. с учетом ИПЦ за два периода сумма составляет 15 205,12 тыс. руб.;

- по неподконтрольным расходам излишне полученный доход составляет с учетом двух ИПЦ – 44 261,57 тыс. руб.

Таким образом, снижение НВВ на 2017 год составит 29 056,45 тыс. руб.

4.4.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год в связи с изменением цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) не получены доходы, которые рассчитываются с учетом двух ИПЦ, в размере 21 467,83 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ по данной статье составит 21 467,83 тыс. руб.

4.4.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода доходности инвестированного капитала, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с исполнением инвестиционной программы за 2015 год.

Таким образом, увеличение НВВ на 2017 составит 2 689,85 тыс. руб.

4.4.4. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

Корректировка НВВ по данной статье по факту оказываемых услуг в 2015 году составляет - 1,3% или 16 146,22 тыс. руб.

Затраты по данному разделу предлагается принять, по увеличению НВВ на 2017 год, в размере 11 247,45 тыс. руб.

5. Возврат капитала.

Расчет возврата капитала выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования и составляет 138 497,70 тыс. руб.

6. Доход на капитал.

Расчет дохода на капитал выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования доход на «старый» и «новый» капитал и оборотный капитал в размере 11%, что составляет 450 346,73 тыс. руб.

7. Сглаживание.

В соответствии с пунктом 37 Основ, перераспределение (сглаживание) необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов проводится при условии, что перераспределение не должно превышать более чем на 12% от необходимой валовой выручки. В связи с тем, что в течение долгосрочного периода регулирования по данной организации проводилось сглаживание НВВ, на 2017 год (последний год долгосрочного периода регулирования 2012-2017гг) данная величина равна 47 623,97 тыс. руб.

Таким образом, сглаживание (увеличение НВВ) на период 2017 года предлагается принять в сумме 47 623,97 тыс. руб.

8. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышесказанного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год в размере 1 443 052,91 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило – 350 594,99 тыс. руб., рост к уровню 2016 года 104,7%.

9. Сравнительный анализ величин необходимой валовой выручки принятой на период ретулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величин необходимой валовой выручки по предприятию к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки АО «Тюменьэнерго» г. Нижневартовск на 2017 год по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии в АО «Тюменьэнерго» г. Нижневартовск на 2017 год. Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в сумме 138 548,88 тыс. руб. Количество условий единицы заявлено – 2 080,03 е.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленным с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденным Приказом ФСТ России от 30.03.2012г. № 228-э.

11. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчетов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объемами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объемы между АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Кроме того, при расчете ставки на потери двухставочного тарифа учитывался уровень технологического расхода (потери) электрической энергии в соответствии установленными долгосрочными параметрами ретулирования.

Выводы: Исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск и предлагает установить НВВ на 2017 год – 1 443 052,91 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов территориальных сетевых организаций АО «Тюменьэнерго» и АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на полугодие 2017г	Предлагается на полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,68545	0,68545
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание сетей	руб./МВт.мес	365 386,58	365 386,58
- ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	55,22	55,22

АО «Тюменьэнерго» – АО «Городские электрические сети»

АО «Городские электрические сети» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Городские электрические сети» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Электросетевое имущество принадлежит ОАО «Городские электрические сети» на праве собственности и по договорам аренды. Заявления и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 22.04.2016 года (Вх.№18-1466 от 25.04.2016г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в сумме 138 548,88 тыс. руб. Количество условий единицы заявлено – 2 080,03 е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Пойковские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 26.04.2016г. № 19-ос открыто дела «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Пойковские электрические сети» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью 2015г.: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах» и т.п.).

Следует отметить, что ОАО «Пойковские электрические сети» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

3. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Пойковские электрические сети» (далее - ОАО «Пойковские электрические сети») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Пойковские электрические сети» является передача электрической энергии.

3.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	124 236	106 533
Себестоимость, тыс. руб.	86 246	77 444
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	37 990	29 089
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	14 125	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	25 727	
Рентабельность продаж, %	7,0	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «Пойковские электрические сети» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 86 %.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что ОАО «Пойковские электрические сети» ведёт отдельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

4. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	109,35	89,049	88,929	85,8874
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	102,37	82,262	81,529	78,7407
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	6,98	6,777	7,239	7,1467
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	6,38	7,61	8,321	8,321
5.	Численность	чел	85	83	89	89
6.	Средняя заработная плата	руб.	38 675	35 346	39 616	40 948
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	81734,91	97 186	102 839,17	115 625,47
8.	Условные единицы	у.е.	2 059,35	2 080,03	2 080,03	2 080,03
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	36,69	46,72	51,02	55,16

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

5. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 138 548,88 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия Минэкономразвития от 24.11.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 115 625,47 тыс. руб., что составляет 112,4% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение с предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	55 326,93	62 989,76	57 347,91	1,037
Неподконтрольные расходы	50 800,27	68 861,16	60 132,67	1,188
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	106 127,20	131 850,92	117 690,58	1,109
Корректировка НВВ	- 3 288,03	6 697,96	- 2 065,12	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	102 839,17	138 548,88	115 625,47	1,124
Инвестиционная составляющая, в том числе:	28 999,15	33 567,36	29 303,80	1,011
амортизация	15 122,35	21 272,36	18 644,84	1,233
расходы из прибыли	9 784,49	12 295	10 658,96	1,089
Условные ед.	2 080,03	2 080,03	2 080,03	1,00
Расходы на 1 усл.ед.	51,02	63,39	55,16	1,081

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 57 343,91 тыс. руб. с приростом 3,7% к уровню 2016 года, при этом уе. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 10 683,70 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого имущества 10 494,48 тыс. руб., прочая аренда 189,22 тыс. руб.

К учету приняты расходы по договорам аренды с учетом дополнительных соглашений № 28, № 36, № 3, № 8, № 16, № 119 (э/с оборудование в части амортизации, за исключением коэффициента инфляции); № 48 (аренда земли - в части налога на землю, за исключением коэффициента инфляции 5,5).

Таким образом, затраты по аренде имущества предлагается принять в размере 9 780,17 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 903,53 тыс. руб.

4.2.2. «плата за землю»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере фактических затрат 2015 года в сумме 32,00 тыс. руб.

К учету приняты затраты по статье на уровне фактических затрат 2015 года (по декларации за 2015 год), что ниже заявленной суммы на 5,41 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 510,93 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2) с учетом декларации на имущество за 2015 год и за 9 мес. 2016 г.

Таким образом, затраты составили 1 325,70 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 83,00 тыс. руб.

К учету приняты затраты на уровне факта 2015 года по транспортному налогу и платы за загрязнение окружающей среды в доле по видам деятельности, что ниже заявленной суммы на 8,78 тыс. руб.

Таким образом, затраты составили 71,22 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 14 653,34 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 13 323,94 тыс. руб., что ниже заявленной на 1329,40 тыс. руб.

4.2.5. «Оплата услуг ПАО «ФСК»»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 2 749,91 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС, утвержденными приказом ФСТ России от 30 июня 2016 года № 872/16 (с учетом изменений), при этом рост данных тарифов учтен 3% и величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 2 964,25 тыс. руб.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 580,92 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль на капитальные вложения в размере 3 073,75 тыс. руб.

Учен фактический налог за 2015 год с учетом расходов из прибыли на финансирование инвестиционной программы.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 3 547,00 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль в части капитальных вложений в размере 2 664,74 тыс. руб. (Инвестиционная программа ОАО «ПЭС» на 2015-2018гг., утверждена приказом ДЖККиЭ ХМАО от 25.03.2015г. № 26П)

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 21 272,36 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 18 644,84 тыс. руб., что ниже заявленных на 2 627,52 тыс. руб.

4.2.8. «Прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты на капитальные вложения в размере 12 295,00 тыс. руб.

На основании Приказа ДЖККиЭ ХМАО от 25.03.2015г. №26П расходы на финансирование ИП на 2017 год составляют 29 303,80 тыс.руб. без НДС.

Расходы из прибыли на финансирование ИП учтены в размере 10 658,96 тыс. руб., что не превышает 12% от НВВ (ПП РФ № 1178).

Источником финансирования ИП на 2017 год являются амортизационные отчисления в сумме 18 644,84 тыс. руб., расходы из прибыли в сумме 10 658,96 тыс. руб., таким образом затраты на финансирование ИП равны 29 303,80тыс. руб., что соответствует приказу ДЖККиЭ ХМАО.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 60 342,67 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 8 518,48 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год с учетом роста фактических условных ед. на 1% и ИПЦ-15,5% недополученные доходы составили 3 336,21 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен, объемов составляет 4 188,95тыс. руб.

4.4.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2015 год.

Таким образом, снижение НВВ на 2017 составит 1 212,37 тыс. руб.

В целом по разделу снижение НВВ на 2017 год – 2 065,12 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Пойковские электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства в размере 115 625,47 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 22 923,41 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 112,%4.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Пойковские электрические сети» на 2017год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «Пойковские электрические сети» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 115 625,47 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Пойковские электрические сети» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,52651	0,52651
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	286 508,45	286 508,45
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./М Втч	63,67	63,67

ОАО "Радужнинские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"

ОАО «Радужнинские городские электрические сети» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Радужнинские городские электрические сети» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Электросетевое имущество принадлежит ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на праве собственности. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2016 года (Вх.№18-1504 от 27.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в сумме 397 662,88 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 5 528,82 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Пойковские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 28.04.2016г. № 29-ос открыто дела № 20-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Радужнинские городские электрические сети» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью 2015г.: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах» и т.п.).

Следует отметить, что ОАО «Радужнинские городские электрические сети» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети» (далее - ОАО «Радужнинские городские электрические сети») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Радужнинские городские электрические сети» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	497 632	448 988
Себестоимость, тыс. руб.	369 422	358 806
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	128 210	90 182
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	524 294	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	87 645	
Рентабельность продаж, %	10,91	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «Радужнинские городские электрические сети» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 90,2%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что ОАО «Радужнинские городские электрические сети» ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено	Корректировка
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	351,35	350,220	333,06	349,935
2.	Полезный отпуск без х.п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	331,40	331,978	315,77	331,763
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	19,34	18,242	17,30	18,172
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	5,505	5,193	5,193	5,193
5.	Численность	чел	186	178	186	186

6.	Средняя заработная плата	руб.	45 225	58 134	52 440	54 506
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	210 709,07	273 163,84	344 142,75	345 175,19
8.	Условные единицы	у.е.	5 503,68	5 489,64	5 508,47	5 528,82
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	38,29	52,79	54,01	55,91

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП АО «ЮТЭК»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 397 662,88 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия Минэкономразвития от 24.11.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 345 175,19 тыс. руб., что составляет 100,3% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	148 079,71	176 788,42	153 914,37	1,039
Неподконтрольные расходы	149 453,76	181 266,00	155 199,73	1,038
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	91 822,03	358 054,42	309 114,09	1,039
Корректировка НВВ	56 694,58	39 608,46	36 061,09	0,774
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	35 127,46	397 662,88	345 175,19	100,3
Инвестиционная составляющая, в том числе:	297 533,47	97 101,69	97 025,412	0,999
амортизация	46 609,28	97 101,69	93 307,25	1,646
расходы из прибыли	344 142,75	0,00	3 718,17	0,106
Условные ед.	5 508,47	5 528,82	5 528,82	1,004
Расходы на 1 усл.ед.	54,01	64,76	55,91	1,035

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 153 914,37 тыс. руб. с приростом 3,9% к уровню 2016 года, при этом уе. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 560,00 тыс. руб., в т.ч. прочая аренда 1 560,00 тыс. руб. (аренда земли).

К учету приняты расходы по договорам аренды земли по кадастровой стоимости земель, ставки налога приняты в размере 0,05% на эл/сетевое имущество, 0,84% - прочее, согласно Решению Думы города Радужный №45 от 06.09.2005г. (с изменениями от 29.09.2016г.№153)

Таким образом, затраты по аренде имущества предлагается принять в размере 300,62 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 1 259,38 тыс. руб.

4.2.2. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1975,81 тыс. руб.

К учету приняты затраты по статье на уровне фактических затрат 2015 года (по стат.отчетности за 2015 год) с учетом прогнозных ИПЦ за 2016 и 2017гг, что ниже заявленной суммы на 215,79 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 12 225,68 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2) с учетом декларации на имущество за 2015 год и за 9 мес. 2016 г.

Таким образом, затраты составили 11 612,15 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 403,36 тыс.руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 210,17 тыс. руб.

К учету приняты затраты на уровне факта 2015 года по транспортному налогу в доле по видам деятельности, что ниже заявленной суммы на 99,63 тыс. руб.

Таким образом, затраты составили 110,54 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 42 470, тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 37 196,25 тыс. руб., что ниже заявленной на 5 274,44 тыс. руб.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 18 875,10 тыс. руб.

Учен фактический налог за 2015 год с учетом формы № 585 (форма по раздельному учету)

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 7 168,59 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 11 706,51 тыс. руб.

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 97 123,60 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 93 307,25 тыс. руб., что ниже заявленных на 3 816,35 тыс. руб.

4.2.8. «Прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие не заявляет затраты на финансирование инвестиционной программы из прибыли на развитие производства.

На основании Приказа ДЖККиЭ ХМАО от 25.03.2015г. №26П расходы на финансирование ИП на 2017 год составляют 97 101 тыс.руб. без НДС.

Расходы из прибыли на финансирование ИП учтены в размере 3 718,17 тыс. руб., что не превышает 12% от НВВ (ПП РФ № 1178). Данные расходы учтены экспертами, так как амортизационные отчисления учтены ниже предложения организации.

Источником финансирования ИП на 2017 год являются амортизационные отчисления в сумме 93 307,25 тыс. руб., расходы из прибыли в сумме 3 718,17 тыс. руб., таким образом затраты на финансирования ИП равны 97 025,42 тыс. руб., что соответствует приказу ДЖККиЭ ХМАО.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 155 199,73 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 26 066,27 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год с учетом роста фактических условных ед. на 0,34% и ИПЦ-15,5% недополученные доходы составили 11 507,781 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска энергии, покупки потерь и цен»: По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен, объемов составляет 59 840,7 тыс. руб., с учетом факта 2014 года излишне полученную выручку в сумме 46 432,43 тыс. руб. перенесли на следующий год долгосрочного периода регулирования.

4.3. «Корректировка НВБ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с корректировкой инвестиционной программы за 9 месяцев 2015 года недополучена выручка в сумме 27 247,73 тыс. руб. Таким образом, увеличение НВБ на 2017 составит 27 247,73 тыс. руб., что соответствует заявленной сумме организации.

В целом по разделу увеличение НВБ на 2017 год – 36 061,09 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на содержание электрического хозяйства в размере 345 175,19 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 52 487,69 тыс. руб., пост к уровню 2016 года – 100,3%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки на период регулирования динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к исполнению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложениями нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленным с применением метода долгосрочной индексации НВБ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов. При расчете данных тарифов используется объем полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ПАО «ОТЭК», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «Радужнинские городские электрические сети» и предлагает установить НВБ на 2017 год – 345 175,19 тыс. руб.; установить индивидуальные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Радужнинские городские электрические сети» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,45802	0,45802
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	272 031,28	272 031,28
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	37,19	37,19

АО "Тюменьэнерго" – АО "РН-Няганьнефтегаз"

АО «РН-Няганьнефтегаз» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «РН-Няганьнефтегаз» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Электросетевое имущество принадлежит АО «РН-Няганьнефтегаз» на праве собственности. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1582 от 29.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в сумме 680 587,87 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 25 554,38 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «РН-Няганьнефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 69 - 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «РН-Няганьнефтегаз» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что АО «РН-Няганьнефтегаз» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Одним из видов деятельности АО «РН-Няганьнефтегаз» является передача электрической энергии.

- 2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ) , тыс. руб.	80754507	552
Себестоимость , тыс.руб.	59334954	584

Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	21419553	-32
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	18001859	
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	30789737	
Рентабельность продаж, %	22,3	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке АО «РН-Няганьнефтегаз» доля выручки от передачи электроэнергии составляет менее одного процента.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, в целом по организации, и об убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

РЭК считает необходимым рекомендовать АО «РН-Няганьнефтегаз» вести раздельный учёт (в том числе первичный бухгалтерский учёт) активов продукции, доходов и расходов по регулируемому виду деятельности: по услугам передачи электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	633,98	648,37	633,01	648,37
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	633,98	648,37	633,01	648,37
3.	Величина (уровень) потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)
	Величина (уровень) потерь, вошедших в «котел»	млн. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Численность	чел	0	0	0	0
5.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	492 639,95	442 471,72	680 587,87	501 536,66
6.	Условные единицы	у.е.	25 523,15	25 523,15	25 253,15	25 554,38
7.	Расходы на I усл.ед.	тыс.руб.	19,30	17,34	17,97	18,71

Объемы поступления в сеть, полезный отпуск (транзит) из сети электрической энергии (мощности) на 2017 год приняты в соответствии с согласованной структурой между котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей в размере 680 587,87 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 501536,66 тыс. руб., что составляет 122,9% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	

Подконтрольные расходы, всего	188 767,23	203 137,44	195 842,46	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	337,31	-	349,95	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	270 009,35	477 450,43	282 329,79	1,046
в т.ч. вошедшие в «котел»	612,05	-	640,48	1,046
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	458 776,58	680 587,87	478 172,25	1,042
в т.ч. вошедшая в «котел»	949,35	-	990,43	1,043
Корректировка НВВ	50 720,20	-	23 364,41	
в т.ч. вошедшая в «котел»	-164,97	-	89,65	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	408 056,38	680 587,87	501 536,66	1,229
в т.ч. вошедшая в «котел»	784,38	-	1 080,07	1,377
Условные ед., всего	25 253,14	25 554,38	25 554,38	1,001
Расходы на 1 усл.ед.	17,97	26,63	18,71	1,041

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 195842,46 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО в связи с тем, что предприятие учло при расчете ИПЦ в размере 8,6%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 434 276,65 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических 2015 года в сумме 252 246,94 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, что ниже заявленного на 182 029,71 тыс.руб.

4.2.2. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 43173,79тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) и налоговой декларации за 2015 год.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 30082,84 тыс. руб., что ниже затрат заявленных ТСО на 13090,95 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 282329,78 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 195120,65 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом роста фактических у.е. и ИПЦ-15,5%, получены выпадающие доходы в размере 23332,00 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма недополученной выручки за счет изменения цен (тарифов), объемов полезного отпуска и взаиморасчетов с котлодержателем за 2015 год составляет 32,42 тыс. руб.

Таким образом, рост НВВ в результате всех корректировок на 2017 год составит 23 364,41 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «РН-Няганьнефтегаз» на содержание электросетевого хозяйства в размере 501 536,66 тыс. руб.

Величина НВВ, вошедшая в «котел» с учетом корректировок, составляет 1080,07 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 69-2016 «

«Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми предприятиями АО «Тюменьэнерго» и АО «РН-Няганьнефтегаз» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, вошедших в «котел» в доле определенной в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для АО «РН-Няганьнефтегаз» и предлагает: установить НВВ в размере: на 2017 год – 1 080,07 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов для АО «РН-Няганьнефтегаз» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,67913	0,67913
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	375 290,14	375 290,14
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	0,00	0,00

АО "Тюменьэнерго" – Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) с заявлением от 27.04.2016г. №384/СВЕРД НТЭ (вх.№18-1514 от 28.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятиям в объеме 177 504,90 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 5 385,62 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;

3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 04.05.2016г. №33-ос открыто дело № 24 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) и ОАО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 ПП РФ № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	1 510 757,00	150 891,83
Себестоимость, тыс.руб.	1 427 101,00	232 334,17
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	83 656,00	-81 442,34
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	318,00	295,86
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	-	-49 721,26
Рентабельность продаж, %	0,02	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) доля выручки от передачи электроэнергии составляет 9,99%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,

утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн. кВт.ч.	322,35	303,89	307,04	266,80
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	308,91	290,76	294,20	255,64
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	13,44	13,13	12,85	11,16
4.	Численность	чел	142	142	142	142
5.	Средняя заработная плата	руб.	57 744	59 007	47 110	49 846
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	192 428,44	209 419,50	150 300,27	164 267,67
7.	Условные единицы	у.е.	5 385,62	5 385,62	5 385,62	5 385,62
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	35,73	38,88	29,65	30,42

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания» и энергосбытовыми компаниями ООО «Сургутэнерго», ООО «Транснефтьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

6. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 177 504,90 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 163 823,81 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 102,6% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	103 706,06	108 623,80	107 494,43	1,037
Неподконтрольные расходы	55 976,67	56 785,64	56 329,38	1,006
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	159 682,73	165 409,44	163 823,81	1,026
Корректировка НВВ	-9 382,46	12 095,46	443,86	-0,047
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	150 300,27	177 504,90	164 267,67	1,093
Условные ед.	5 385,62	5 385,62	5 385,62	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	29,65	30,71	30,42	1,026

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г.)

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 107 494,43 тыс. руб. с ростом 103,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда имущества»:

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ, а так же на основании представленного договора аренды №2006-364-М от 01.04.2006г. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 196,44 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.2.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 931,89 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды»:

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска, которые составят 25 294,96 тыс. руб.

4.2.4. «Амортизация основных средств»:

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 27 147,41 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных не отразило налог на прибыль, таким образом, на 2017 год налог на прибыль не учитывается.

4.2.6. «Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 2 949,18 тыс. руб. Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПБ на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г.

Таким образом, затраты по данной статье учтены в размере 2 758,67 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 56 329,38 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 456,26 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученные доходы составили 5 502,21 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 5 061,35 тыс. руб., которая подлежит снятию в полном объеме в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с недополученными доходами составили 443,86 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) на содержание электросетевого хозяйства в размере 164 267,67 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 13 237,23 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 109,3%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», ООО «Сургутэнерго», ООО «Транснефтьэнерго» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 164 267,67 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 109,3% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции) с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,16207	0,16207
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	83 718,20	83 718,20
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	21,49	21,49

ОАО "Элек" – АО "Тюменьэнерго"

АО «Элек» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Элек» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит АО «Элек» на праве собственности и на праве пользования, в соответствии с предоставленными договорами аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК от 28.04.2016 года (Вх.№18-1568 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 58 743,52 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 1 074,36 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «ЭЛЕК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК, в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 04.05.2016 г. №36-ОС было открыто дело №27-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ЭЛЕК» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ОАО «ЭЛЕК» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 год, «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год).

Следует отметить, что АО «Элек» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Элек» (далее - АО «Элек») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «Элек» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	94 040,00	48 447,00
Себестоимость, тыс. руб.	(88 637,00)	(69 144,50)
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 403,00	(20 697,50)
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	714,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	1 092,00	-
Рентабельность продаж, %	0,76%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ОАО «Элек» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 51,52%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, в целом по организации. Однако по регулируемому виду деятельности у предприятия за отчетный период сложился убыток в размере 20 697,50 тыс.руб.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время ОАО «Элек» предоставило материалы, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложено РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн.кВт.ч.	59,2526	46,4732	44,4154	49,4788
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	56,2899	43,8403	43,154	48,0743
4.	Потери (принятые РЭК)	%	5,00%	5,67%	2,84%	2,84%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	2,9627	2,6329	1,2614	1,4052
6.	Численность	чел	28	28	28	28
7.	Средняя заработная плата	руб.	34 116	35 240,18	27 869	31 087,09
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	50 400,34	46 828,54	41 101,17	41 281,15
9.	Условные единицы	у.е.	917,42	1 005,92	1 005,91	1 014,67
10	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	38,98	40,02	49,84	49,15

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2016 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 58 743,52 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2016 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 41 281,15 тыс. руб., что составляет 1,004 % к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	19 468,11	23 457,16	20 311,00	1,043
Неподконтрольные расходы	30 667,02	39 492,10	29 557,17	0,964
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	50 135,13	62 949,26	49 868,17	0,995
Корректировка НВВ	- 9 033,97	-4 205,74	-8 587,02	0,951
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	41 101,17	58 743,52	41 281,15	1,004
Условные ед.	1 005,91	1 074,36	1 014,67	1,009
Расходы на 1 усл.ед.	49,84	54,68	49,15	0,986

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом планового уровня ИПЦ на 2017 год в размере 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 20 311,00 тыс. руб. с ростом 1,043%, что обусловлено увеличением у.е. на 0,9% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 34 921,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята сумма затрат по аренде электросетевого имущества в сумме 26 342,74 тыс.руб., по договорам:" от 08.11.2012г. №205/1-05-2012; по договору от 01.07.2014г. №01/07; по договору от 28.04.2012г. №26; по договору от 01.01.2014г. №01/08-А; по договору от 01.10.2011г. №69/11; по договору от 01.10.2011г. №71/11. Сумма затрат учтена в соответствии с п.28 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, а так же в соответствии с предоставленными карточками ОС-6 по арендованным объектам электрохозяйства.

Снижение принятых затрат от заявляемых предприятием обусловлено исключением из арендной платы рентабельности и иных накладных платежей, а так же за счет списания полной суммы амортизированного имущества (части объектов).

Таким образом, затраты составили 26 342,74 тыс. руб.,

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.2.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 8,43 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтена сумма налога на электросетевое имущество, находящееся в собственности предприятия, согласно копиям налоговых деклараций за отчетный период регулирования. Ставка налоговых отчислений на 2016 год принят в соответствии с НК РФ. Рост принимаемых затрат от фактических за 2015 год и принятых на 2016 год, обусловлен ежегодным увеличением ставки налога на электросетевое имущество с 1,0% (2015 г.) - 1,3% (2016 г.) - до -1,6% на 2017 год.

Таким образом, затраты составили 8,43 тыс. руб.,

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4 510,17 тыс. руб.

Экспертами РЭК приняты расходы на социальные нужды, выплачиваемый от ФО. Сумма рассчитана в соответствии с действующим законодательством. Процент отчислений приняты на уровне 30,3% (в том числе 0,3% по группе риска).

Таким образом, затраты составили 3 164,91 тыс. руб.,

4.2.4. «Налог на прибыль»:

В соответствии с п.20 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, сумма налога на прибыль учитывается по фактическим данным за последний отчетный период регулирования - 2015 г.

В соответствии с предоставленной пояснительной запиской к материалам дела, предприятие по факту работы за 2015 год не относит затраты по уплате налога на прибыль организации на регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии», так как предприятие по данному виду деятельности сработало с убытком.

Таким образом, затраты не учитывались.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 52,50 тыс. руб.

Принята сумма амортизационных отчислений по электросетевому имуществу, находящемуся в собственности предприятия, согласно п. 27 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, фактическим данным предприятия за отчетный период, а так же на основании предоставленных инвентарных карточек ОС-6 и свидетельства на право собственности. Ставки амортизационных отчислений приняты в соответствии с НК РФ и классификатором основных средств, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам амортизации.

Таким образом, затраты составили 41,08 тыс. руб.,

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 29 557,17 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 9 934,93 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

Учены сумма корректировки ННВ по результатам деятельности предприятия за отчетный период регулирования, в соответствии с "Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче

электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки организаций", утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. №198-Э, а так же фактическим значением ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.).

Кроме того, исключена сумма арендной платы в размере -2 757,710 тыс.руб. по договору №888, учтенная на 2015 год, но не использованная предприятием по назначению в результате расторжения указанного договора аренды оборудования с марта 2015 г.

Таким образом, корректировка НВВ на 2017 год составит 509,57 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) По результатам деятельности за 2015 год у предприятия сложились излишние доходы на сумму 142,01 тыс. руб. Экспертами РЭК на 2017 год принят к учету указанные сверхдоходы в полном размере (без учета сверхнормативных).

2) Кроме того по результатам деятельности за 2013 год предприятием было излишне получено доходов на общую сумму 21 028,70 тыс. руб. Экспертами РЭК на 2017 год принят к учету излишек в размере 2/5 от общей суммы в размере - 8 051,48 тыс.руб. Оставшиеся 1/5 учтена на период 2018 г. в сумме- 4 205,74 тыс.руб.

Таким образом снижение по данной статье затрат на 2017 год составило - 8 553,49 тыс.руб.

Таким образом, на 2017 год снижение НВВ по данной статье составит -8 553,49 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

Экспертами РЭК на 2017 год учтена корректировка по фактическим данным работы предприятия за отчетный период 2015 год по ПНиКу.

Таким образом, снижение НВВ составит 543,09 тыс. руб.

Всего снижение по данному разделу на 2016 год составили 8 587,02 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Элек» на содержание электросетевого хозяйства в размере 41 281,15 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием с учетом корректировок составит 17 462,37 тыс. руб., рост к уровню 2016 года до 1,004%. Данный рост обусловлен увеличением количества принятых к учету у.е. электрооборудования.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Элек» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки АО «ЭЛЕК» на 2017 год, рассчитанной методом долгосрочной индексации НВВ», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, а так же с учётом фактического ИПЦ в размере 15,5% и изменения (ростом) у.е. на 1,009% .

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «ЭК «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «Элек» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 41 281,15 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО «Элек» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,13606	0,13606
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	67 193,21	67 193,21
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	17,51	17,51

АО "Тюменьэнерго" – ООО " Энергетика Югры "

ООО «Энергетика-Югры» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «Энергетика-Югры» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки для ООО «Энергетика-Югры» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Энергетика-Югры» на праве пользования, согласно предоставленного договора аренды электросетевого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год предприятием были предоставлены в РЭК 27.04.2016 г. №41 (Вх.№18-1547 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 59 331,32 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 1 039,42 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Энергетика-Югры» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016 г. №57-ОС отказано в открытии дела «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «Энергетика-Югры» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки для ООО «Энергетика-Югры» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.
Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена копиями заключенных договоров и иными документами.

Следует отметить, что ООО «Энергетика-Югры» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	19 017,00	19 017,00
Себестоимость	тыс. руб.	(15 438,00)	(15 438,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	3 579,00	3 579,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 332,00	3223,00
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	2 915,00	2 915,00
Рентабельность продаж, %	%	12,26%	12,26%

Следует отметить, что по итогам 2015 года в общей выручке ООО «Энергетика-Югры» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 100%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и в разрезе регулируемого вида деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ООО «Энергетика-Югры» предоставило данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложено РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	54,031	52,865	52,4154	53,1423
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	51,865	51,077	50,294	50,993
3.	Потери (принятые РЭК)	%	4,24%	3,382%	4,047%	4,047%
4.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	2,293	1,788	2,1212	2,1507
5.	Численность	чел	1	1	10	10
6.	Средняя заработная плата	руб.	50 987	54 250	59 928	62 117
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	22 153,08	28 098,02	30 428,00	30 546,41
8.	Условные единицы	у.е.	1 039,43	1 039,43	1 039,42	1 039,42
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	21,13	27,03	30,04	26,45

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 55 614,83 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 30 580,41 тыс. руб., что составляет 0,964% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в	2017 год	тыс.руб. Индекс
---------------	-----------	----------	--------------------

	тарифе 2016 год	Предложение предприятия	Предложение экспертов	роста к тарифу
Подконтрольные расходы, всего	8 454,29	9 625,52	8 763,13	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	22 772,45	45 989,31	18 726,44	0,822
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	31 226,74	55 614,83	30 546,41	1,004
Корректировка НВВ	-798,73	-	3 056,85	- 3,830
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	30 428,00	55 614,83	27 489,56	0,876
Условные ед., всего	1 039,42	1 039,42	1 039,42	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	30,04	53 51	26,45	0,880

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом планового значения ИПЦ 4,7% на 2017 год (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 8 763,13 тыс. руб. с ростом 1,037%, который обусловлен плановым значением ИПЦ 4,7%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1. «Аренда электросетевого имущества»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 27 853,85 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на аренду электросетевого имущества по договорам от 16.12.2013г. №1302-А-РТК; от 16.12.2013г. б/№; от 28.10.2013г. №1301-А-РТК. Сумма аренды принята в соответствии с п.28 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178. из расчета суммы амортизации и обязательных платежей (налог на имущество). Норма амортизационных отчислений принята в соответствии с НК РФ, по максимальному сроку полезного использования каждого объекта ОС. Ставка налога на электросетевое имущество принята согласно НК РФ в размере 1,6%.

Снижение суммы аренды обусловлено исключением сумм амортизационных отчислений, по тем объектам, которые полностью самортизировались.

Таким образом, затраты принять в размере 14 191,98 тыс. руб.

4.2.2. «Прочая аренда и лизинг»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 237,00 тыс.руб.

Предприятием в тарифной заявке не предоставлены подтверждающие документы (договора, расчеты) на заявляемые затраты по оплате прочей аренды.

Таким образом, затраты не приняты полностью.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 2 783,70 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год расходы на отчисления социального характера приняты в соответствии с действующим законодательством. Ставка налога принята в сумме 30,4% (в том числе 0,4% по группе риска), а так же с учетом дифференциации по ставкам отчислений, в зависимости от максимального размера ФОТ на 1 человека.

Таким образом, затраты принять в размере 2 215,46 тыс. руб.

4.2.3. «Прочие неподконтрольные расходы»

4.2.3.1. «% за пользование кредитом»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 6 796,61 тыс.руб.

Предприятием в тарифной заявке не предоставлены подтверждающие документы (договора, расчеты) на заявляемые затраты по оплате % по кредитам.

Таким образом, затраты не приняты полностью.

4.2.4. «Налог на прибыль»

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 1 369,00 тыс.руб.

В соответствии с п.20 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 сумма налога на прибыль учитывается по фактическим данным за отчетный период регулирования.

Экспертами РЭК сумма налога на прибыль принята, в соответствии с предоставленным копиям налоговых деклараций за отчетный период 2015 года, а так же с учетом отнесения суммы налога на прибыль на регулируемый вид деятельности, в сумме 612 тыс.руб.

Таким образом, затраты принять в размере 612,00 тыс. руб.

4.2.4.1. «налог на прибыль на капитальные вложения»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 529,66 тыс.руб.

Сумма налога на прибыль на капитальные вложения принята с учетом предоставленных затрат по инвестиционной программе.

Таким образом, затраты принять в размере 295,00 тыс. руб.

4.2.5. Амортизационные отчисления

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 4 830,51 тыс.руб.

Предприятием в тарифной заявке не предоставлены подтверждающие документы (амортизационные ведомости, карточки ОС-6 по объектам, расчеты) на заявляемые амортизационные отчисления. Кроме того, все электросетевое оборудование предприятия находится в аренде.

Таким образом, затраты не приняты полностью.

4.2.6. «Прибыль на капитальные вложения»:

Предприятием предоставлены затраты по статье в размере 2 118,64 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтена сумма прибыли на капитальные вложения, согласно инвестиционной программе в размере 12% от НВВ, согласно п. ПП РФ от 29.12.2011г. №1178. Далее в долгосрочном периоде 2018-2019 гг. суммы ИП, включаемой в НВВ сетевой организации, принято также только в размере 12%.

Таким образом, затраты принять в размере 1 707,00 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 18 726,44 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

Учтены сумма корректировки НВВ по результатам деятельности предприятия за отчетный период регулирования 2015 год, в соответствии с предоставленными фактическими данными, а так же фактическим значением ИПЦ 15,5% (по прогнозу Минэкономразвития по состоянию на 24.11.2016 г.)

Таким образом, корректировка НВВ составит на 3 056,85 тыс. руб.

Всего корректировка по данному разделу на 2017 год составила 3 056,85 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Энергетика-Югры» на содержание электросетевого хозяйства в размере 30 546,41 тыс.руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием составляет 25 068,42 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен «Приложением к экспертному заключению по делу №50-2016 «Об установлении индивидуальных для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энергетика-Югры» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки для ООО «Энергетика-Югры» на 2017 год, установленной методом долгосрочной индексации», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом фактического за 2015 год размера ИПЦ 15.5% (прогноз МЭР по состоянию 24.11.2016 г.).

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Энергетика-Югры» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017 год – 30 546,41 тыс. руб. при этом НВВ растет и составляет 1,004 % к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Энергетика-Югры» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,06786	1,06786
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	508 377,38	508 377,38
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	146,19	146,19

АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК - Региональные сети"

ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на 2017 год и о корректировке НВВ на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала (РАВ). Заявления и материалы тарифного дела были предоставлены предприятием в РЭК 26.04.2016 года (вх.№18-1509 от 27.04.2016г.), сформированные в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ от 29.12.2011г. №1178). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 4 961 991,57 тыс. рублей, 37 401,51 условных единиц.

ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» электросетевое имущество принадлежит на праве собственности и по договорам аренды.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 28.04.2016г. № 28-ос открыто дело № 19 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2015 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», форма №2 «Отчет о финансовых результатах», и т.п.)

Следует отметить, что ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» является юридическим лицом.

Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	3 274 339	3 216 302
Себестоимость, тыс. руб.	2 168 003	2 302 402
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	1 106 336	913 900
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	858 967	
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.		
Рентабельность продаж, %	39,6	

Следует отметить, что по итогам 2015г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» составляет 96,9%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности организации.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	1 533,339	1 455,346	1 375,1027	1 344,15
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	1 377,878	1 332,231	1 113,095	1 196,798
4.	Уровень потерь	%	10,14	8,46	11,184	10,963
5.	Потери (приняты РЭК)	млн. кВт.ч.	155,461	171,72	153,786	147,35
6.	Численность	чел	96	106	93	93
7.	Средняя заработная	руб.	86 934	91 935	102 105	105 742

	плата					
8.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	2 576 298,87	2 875 140	3 832 595,16	4 184 129,63
9.	Условные единицы	у.е.	30 346,32	34 515,93	34 779,40	34 963,28

Объемы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующим поставщиком ОАО «ТЭК», ОАО «ЮТЭК», ЭСО «Магнит Энерго» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей в размере 4 961 991,57 тыс. руб. В процессе экспертизы использованы сценарные условия Минэкономразвития РФ от 24.11.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 4 184 129,63 тыс. руб., что составляет 109,2% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к 2016г
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	2 228 467,93	2 680 569,92	2 314 011,65	1,038
Неподконтрольные расходы, всего	492 371,52	716 733,51	510 070,61	1,036
Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные	956 808,25	1 605 256,14	934 708,69	0,977
Корректировка НВВ	104 159,32	468 841,79	87 399,96	2,348
Возврат капитала	250 955,10	251 119,65	252 336,34	1,006
Доход на капитал	756 641,29	784 671,22	788 717,42	1,042
Сглаживание	0,00	100 623,48	231 593,65	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	3 832 595,16	4 961 991,57	4 184 129,63	1,092
В т.ч. НВВ без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	3 781 063,78	4 887 625,93	4 122 277,74	1,088
Инвестиционная составляющая, в том числе:	800 525,42	884 304,65	84 304,650	1,105
амортизация	325 453,56	463 551,38	437 932,48	1,346
расходы из прибыли	475 071,86	420 753,27	446 372,22	0,940
прочие источники	0,00	0,00	0	0
Условные ед., всего	34 779,40	37 401,51	34 963,28	1,005
Расходы на 1 усл. ед. (без учета оплаты услуг по ПАО «ФСК ЕЭС»)	108,72	131,76	117,62	1,082

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода RAB, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э и прогнозных индексов Минэкономразвития РФ по состоянию на 24.11.2016г.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 2 314 011,65 тыс. руб. с ростом 103,8% к уровню 2016 года, при этом уе. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 74 365,64 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПБ на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 71 851,89 тыс. руб.

4.2.2. «Аренда»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 215 470,04 тыс. руб.

Экспертами определены, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 195 311,27 тыс. руб. на уровне действующих договоров по состоянию на 30.09.2016г. в части амортизации и налога на имущество, что ниже заявленной суммы на 20 158,77 тыс. руб.

4.2.3. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием предоставлены затраты в размере 68 992,50 тыс.руб.

Расчет произведен с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) по прочему имуществу в размере 2,2%, на базе налоговой декларации за 2015 год и 9 мес. 2016г. в соответствии с п.27 Основ ПП РФ № 1178.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 59 440,06 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 9 552,45 тыс. руб.

4.2.4. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 237,11 тыс. руб.

Экспертами экономически обоснованными признаны расходы по налогам: транспортный налог, загрязнения окр.ср. на уровне факта 2015 года, подтвержденных налоговыми декларациями.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 165,91 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 71,20 тыс. руб.

4.2.5. «Страховые взносы»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 57 048,45 тыс. руб.

Расчеты по данной статье проведены по ставке 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 29 749,55 тыс. руб., что ниже заявленных на 27 298,90 тыс. руб.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 250 538,90 тыс. руб.

В соответствии с п.20 основ размер налога на прибыль учтена на уровне факта 2015 года и составляет 104 029,90 тыс. руб.

4.2.7. «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 48 985,23 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования учтены в соответствии с представленными обосновывающими материалами, что соответствует заявке организации.

4.2.8. «Плата за землю»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 050,63 тыс. руб.

Затраты учтены по представленным подтверждающим материалам факта 2015 года (декларации по земельному налогу).

Таким образом, предлагается учесть плату в размере 536,81 тыс. руб. на уровне фактических, что ниже заявленной суммы на 513,83 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 510 070,61 тыс. руб., что ниже заявленных данных на 166 662,90 тыс. руб.

4.3. Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные:

4.3.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 463 551,38 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 437 932,48 тыс. руб., что ниже заявленных на 25 618,90 тыс. руб.

4.3.2. «Проценты за пользование кредитом»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 139 369,15 тыс. руб.

В соответствии с представленными кредитными договорами признаны экспертами экономически обоснованными расходы в размере 136 512,79 тыс. руб., что ниже заявленной на 2 856,36 тыс. руб.

4.3.3 «Прибыль на развитие»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 420 753,27 тыс. руб.

В соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулированию размер доступных средств направляемых на инвестиции на 2017 год составляет 446 372,22 тыс. руб.

Итого расходы по ИП на 2017 год составляют 884 304,70 тыс. руб., при этом источником финансирования в данном периоде является амортизация – 437 932,47 тыс. руб., расходы из прибыли на развитие производства 446 372,22 тыс. руб., выше заявленной ТСО за счет уменьшенной амортизации, которая в свою очередь является источником финансирования ИП.

4.3.4. «Денежные выплаты социального характера»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 29 134,90 тыс. руб.

Предлагается включить затраты в соответствии с пояснительной запиской к бухгалтерскому отчету 2015 года с учетом прогнозных индексов 2016г. и 2017г. в сумме 13 195,89 тыс.руб., что ниже заявленной на 15 939,01 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 934 708,69тыс. руб., что ниже заявленной на 670 547,46 тыс. руб.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.4.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

В результате анализа фактических расходов за 2015 год на содержание электросетевого оборудования выявлено:

- по подконтрольным расходам недополучены, с учетом рост фактических условных единиц к факту 2014 г на 12,25% и уровня фактической инфляции 15,5%, доходы в размере 137 737,76 тыс. руб., с учетом двух ИПЦ (МУ 228-э) – 154 450,45 тыс. руб.;

- по неподконтрольным расходам экономия средств составила 34 349,63 тыс. руб., с учетом двух ИПЦ – 38 517,51тыс. руб.

Таким образом, положительная корректировка составляет 115 932,94 тыс. руб., которую предлагается перенести на следующий год долгосрочного периода регулирования.

4.4.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма не дополученной выручки за 2015 год, в связи с изменением цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности), с учетом двух ИПЦ составляет 5 701,00 тыс. руб., которую предлагается перенести на следующий год долгосрочного периода регулирования.

4.4.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода доходности инвестированного капитала, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с исполнением инвестиционной программы за 2015 год.

Таким образом, увеличение НВВ по данной статье в 2017 году необходимо учесть в размере 87 399,96 тыс. руб.

4.4.4. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

Корректировка НВВ по данной статье по факту оказываемых услуг в 2015 году составляет - 1,3% или 45 001,38 тыс. руб., которую предлагается перенести на следующий год долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, увеличение НВВ по данному разделу на 2017 год предлагается принять в размере 87 399,96 тыс. руб.

5. Возврат капитала.

Расчет возврата капитала выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования и составляет 252 336,34 тыс. руб.

6. Доход на капитал.

Расчет дохода на капитал выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования доход на «старый» и «новый» капитал и оборотный капитал в размере 11%, что составляет 788 717,42 тыс. руб.

7. Сглаживание.

В соответствии с пунктом 37 Основ, перераспределение (сглаживание) необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов проводится при условии, что перераспределение не должно превышать более чем на 12% от необходимой валовой выручки. В связи с тем, что в течение долгосрочного периода регулирования по данной организации проводилось сглаживание НВВ, на 2017 год (последний год долгосрочного периода регулирования 2012-2017гг) данная величина равна 231 593,65 тыс. руб.

Таким образом, сглаживание (увеличение НВВ) на период 2017 года предлагается принять в сумме 231 593,65 тыс. руб., что составляет 5,9% от расчетного НВВ.

8. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год в размере 4 184 129,63 тыс. руб. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило 780 861,94 тыс. руб., при этом рост НВВ к уровню 2016 года составил 109,2%. НВВ без учета оплаты услуг по ПАО «ФСК ЕЭС» составила 4 112 277,74 тыс. руб. или 108,8% к уровню 2016 г.

9 Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» и корректировке необходимой валовой выручки ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между

гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы между АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: Исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 4 184 129,63 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчётов территориальных сетевых организаций АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	6,78012	6,78012
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	3 968 716,88	3 968 716,88
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	375,61	375,61

АО "Тюменьэнерго" – АО "Югорская региональная электросетевая компания"

АО «ЮРЭСК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между сетевыми организациями на 2017 год, и корректировке НВВ, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB). Заявления и материалы тарифного дела были предоставлены предприятием в РЭК 27.04.2016 года (вх.№18-1624 от 04.05.2016г.), сформированные в соответствии с «Основными принципами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ от 29.12.2011г. №1178). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в размере 4 017 163,32 тыс. руб., 29 449,64 условных единиц.

АО «ЮРЭСК» электросетевое имущество принадлежит на праве собственности, а также по договорам аренды.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «ЮРЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ №1178), экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (исх. от 28.06.2016г. №18/831 и от 06.10.2016г № 18/1196).

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 06.05.2016г. № 80-ос открыто дело № 73 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО

«Тюменьэнерго» и ОАО «ЮРЭСК» на и корректировке необходимой валовой выручки АО «ЮРЭСК» на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении ОАО «ЮРЭСК» подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью 2015 года: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», форма №2 «Отчет о финансовых результатах»; форма №46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии ОАО «ЮРЭСК» отдельным категориям потребителей»; форма №П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников», форма №П-2 «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» и т.п.)

Следует отметить, что АО «ЮРЭСК» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии

АО «ЮРЭСК» является юридическим лицом.

Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	3 029 675	2 687 418
Себестоимость, тыс. руб.	2 850 830	2 623 904
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	178 845	63 514
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-597 005	- 499 457
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.		
Рентабельность продаж, %	-22,2	

Следует отметить, что по итогам 2015г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке АО «ЮРЭСК» составляет 88,7%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют об убыточности предприятия. В части регулируемого вида деятельности (услуги по передаче электроэнергии) сложился убыток в размере 499 457 тыс. руб.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что АО «ЮРЭСК» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	1 564,87	1 565,26	1 693,961	1 627,965
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	1 391,25	1 534,89	1 588,57	1 525,885
4.	Уровень потерь	%	10,06	6,293	6,222	6,27%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	155,62	103,047	105,392	102,08
6.	Численность	чел	276	596	276	276
7.	Средняя заработная плата	руб.	111 241	67 898	68 137	75 659
8.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	2 973 552,72	3 134 904,19	2 903 968,24	3 189 208,56

9.	Условные единицы	у.е.	24 624,28	27 370,16	27 927,60	28 942,44
----	------------------	------	-----------	-----------	-----------	-----------

Объемы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с гарантирующими поставщиками ОАО «ТЭК», ОАО «ЮТЭК», ЭСО: ООО «Сургутэнергосбыт», ОАО «Магнит Энерго» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей в размере 4 017 163,22 тыс. руб. В процессе экспертизы использованы сценарные условия Минэкономразвития РФ от 24.11.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 3 189 208,56 тыс. руб., что составляет 109,8 % к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к 2016г
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1 231 042,52	1 311 537,67	1 281 441,83	1,043
Неподконтрольные расходы, всего	342 053,18	494 836,40	343 502,25	1,004
Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные	1 808 969,92	1 999 348,61	1 862 317,18	1,029
Корректировка НВВ	0,00	104 692,37	-263 185,60	-
Возврат капитала	360 344,60	479 344,62	471 697,21	1,309
Доход на капитал	851 565,77	1 362 108,53	1 343 762,69	1,578
Сглаживание	118 962,18	264 643,73	11 990,18	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	2 903 968,24	4 017 163,32	3 189 208,56	1,098
в т.ч. НВВ без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и корректировок	2 891 746,01	2 576 213,66	3 242 460,90	1,121
Инвестиционная составляющая, в том числе:	224 534,36	1 435 824,09	1 435 824,09	6,395
амортизация	224 534,36	370 617,72	370 617,72	4,835
расходы из прибыли	-	-	-	-
прочие источники	-	-	-	-
Условные ед., всего	27 927,60	29 449,64	28 942,44	1,036
Расходы на 1 усл.ед.	98,48	123,03	111,62	1,133

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода KAV, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э и прогнозных индексов Минэкономразвития РФ по состоянию на 24.11.2016г.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 1 281 441,83 тыс. руб. с ростом 104,3% к уровню 2016 года, при этом уе. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г. с ростом 103,6% к плановому уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. «Аренда»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 74 620,60 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по данной статье, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 (кроме того из расчетов исключена рентабельность).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 60 885,80 тыс. руб., в том числе по э/сетевому оборудованию – 52 898,33 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, из расчета исключена рентабельность.

По прочему оборудованию сумма амортизации рассчитана в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, по аренде земли учтена кадастровая стоимость земельных участков и налоговая ставка, утвержденная МО ХМАО, из расчетов исключена рентабельность, в сумме 7 987,46 тыс. руб.

Таким образом, снижение учтенных затрат от заявленных составляет 13 734,80 тыс. руб.

4.2.2. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием предоставлены затраты в размере 142 780,96 тыс. руб. Расчет произведен с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) по прочему имуществу в размере 2,2% .

Таким образом, затраты предлагается принять в сумме 120 847,75 тыс. руб., ниже заявленных предприятием на 21 933,21 тыс. руб.

4.2.3. «Плата за землю»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 4 338,30 тыс. руб.

Расчет произведен на основании подтверждающих материалов и факта 2015 года.

Таким образом, затраты предлагается принять на уровне факта в сумме 2 440,36 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 1 897,94 тыс. руб.

4.2.4. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 1 047,60 тыс. руб.

Экспертами признаны экономически обоснованные расходы на транспортный налог в размере фактических данных 2015 года с учетом доли по видам деятельности.

Таким образом, затраты на 2017 год предлагается принять в размере 580,57 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 467,03 тыс. руб.

4.2.5. «Страховые взносы от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 145 887,09 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 134 873,81 тыс. руб., что ниже заявленной на 11 013,28 тыс. руб.

4.2.7. «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 35 432,39 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования учтены за период 2014-2015гг. с учетом индексации в размере 220,81 тыс. руб., что ниже заявленной на 35 144,85 тыс. руб.

4.2.8. «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 24 719,62 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 23 586,42 тыс. руб., что ниже заявленной на 1 133,20 тыс. руб.

4.2.9. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 66 009,84 тыс. руб.

В соответствии с п.20 Основ размер налога на прибыль должен учитываться на уровне фактического, так как организация в 2015г получила убыток по данному виду деятельности предлагается затраты по данной статье не учитывать.

Затраты по данному разделу предлагается принять в размере 343 502,25 тыс. руб., что ниже заявленных на 151 334,15 тыс. руб.

4.3. Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные:

4.3.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 193 744,66 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических, рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 1 085 705,77 тыс. руб., что ниже заявленных на 108 038,89 тыс. руб.

4.3.2. «Проценты за пользование кредитом»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 753 005,22 тыс. руб.

В соответствии с представленными кредитными договорами и расчетам, выполненным в соответствии с МУ № 228-э, признаны экспертами экономически обоснованными расходы в размере 732 252,96 тыс. руб., что ниже заявленных на 20 752,26 тыс. руб.

4.3.3 «Прибыль на развитие»:

На 2017 год предприятие не заявляет затраты по данной статье.

В соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования, средства, направляемые на инвестиции, отсутствуют.

Кроме того, согласно приказа ДЖККиЭ ХМАО от 26.08.2016г. № 100-П, затраты на финансирование ИП скорректированы на 2017 год и составляют 437,20 млн. руб. с учетом НДС, таким образом источников финансирования ИП на 2017 год являются амортизационные отчисления, в сумме не превышающей приказа.

4.3.4. «Денежные выплаты социального характера»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 52 598,73 тыс. руб.

В соответствии с представленным расчетом к приказу по социальным гарантиям и с учетом фактической численности, экспертами признаны экономически обоснованными расходы в размере 44 358,45 тыс. руб., что ниже заявленной ТСО на 8 240,28 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 1 862 317,18 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 137 031,43 тыс. руб.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.4.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

Общая сумма недополученной (излишне полученной) выручки за 2014-2015гг составляет:

- по подконтрольным расходам с учетом фактической инфляции 15,5% и роста фактических у.е. от факта 2014 г на 11,15% недополученные доходы с учетом двух ИПЦ (МУ 228-э) за 2015 год составили в сумме 199 575,08 тыс. руб.; за 2014 год – 64 054,92 тыс. руб.

- по неподконтрольным расходам с учетом двух ИПЦ – 64 799,18 тыс. руб., за 2014 г.- 38 857,64 тыс.руб.

Таким образом, увеличение НВВ на 2017 составляет 31 863,34 тыс. руб.

4.4.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2014-2015гг в связи с изменением цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) получены дополнительные доходы с учетом двух ИПЦ в сумме 257 604,75 тыс. руб.

4.4.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода доходности инвестированного капитала, экспертами произведён расчёт

корректировки необходимой валовой выручки в связи с исполнением инвестиционной программы за 2014-2015гг.

Таким образом, снижение НВВ на 2017 составит 37 444,20 тыс. руб.

Затраты по данному разделу предлагается принять со снижением НВВ на 2017 год в размере 263 185,00 тыс. руб.

5. Возврат капитала.

Расчет возврата капитала выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования и составляет 471 697,21 тыс. руб.

6. Доход на капитал.

Расчет дохода на капитал выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования доход на «старый» и «новый» капитал и оборотный капитал в размере 11% и составляет 1 343 762,69 тыс. руб.

7. Сглаживание.

В соответствии с пунктом 37 Основ, перераспределение (сглаживание) необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов проводится при условии, что перераспределение не должно превышать более чем на 12% от необходимой валовой выручки. В связи с тем, что в течение долгосрочного периода регулирования по данной организации проводилось сглаживание НВВ, на 2017 год (последний год долгосрочного периода регулирования 2012-2017гг) данная величина равна 11 990,18 тыс. руб.

Таким образом, сглаживание (увеличение НВВ) на период 2017 года предлагается принять в сумме 11 990,18 тыс. руб. что ниже 12% от расчетного НВВ.

8. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «ЮРЭСК» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год в размере 3 189 208,56 тыс. руб. Изменение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило 827 954,75 тыс. руб. при этом рост НВВ 109,8% к уровню 2016 года.

9. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «ЮРЭСК» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы между АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: Исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «ЮРЭСК» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 3 189 208,56 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчётов территориальных сетевых организаций АО «Тюменьэнерго» и АО «ЮРЭСК» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,49687	1,49687
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	819 684,74	819 684,74
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	83,58	83,58

АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК-Покачи"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания – Покачи» (далее – ОАО «ЮТЭК – Покачи») с заявлением от 28.04.2016г. №279 (вх.№18-1553 от 29.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ОАО «ЮТЭК – Покачи» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 97 802,31 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 1 310,97 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «ЮТЭК – Покачи» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. №65-ос открыто дело №58 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «ЮТЭК – Покачи» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ОАО «ЮТЭК – Покачи» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ОАО «ЮТЭК – Покачи» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ОАО «ЮТЭК – Покачи» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности ОАО «ЮТЭК – Покачи» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	111 141,00	89 687,10
Себестоимость, тыс.руб.	80 483,00	67 593,90
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	30 658,00	22 093,20
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	100,00	- 1926,06
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	8 977,94	-
Рентабельность продаж, %	0,09	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «ЮТЭК – Покачи» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 80,70%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ОАО «ЮТЭК – Покачи» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	61,89	58,46	61,24	56,47
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	55,90	52,62	54,46	50,85
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	5,99	5,84	6,78	5,62
4.	Численность	чел.	79	78	81	81
5.	Средняя заработная плата	руб.	38 908	38 865	40 255	31 083
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	79 090,75	83 082,96	86 300,26	74 745,43
7.	Условные единицы	у.е.	1 986,61	2 145,34	1 986,61	1 310,97
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	39,81	38,73	43,61	50,72

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии со сбытовыми организациями АО «Тюменская энергосбытовая компания» и ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674;

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 97 802,31 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 66 489,86 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 76,7% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	51 924,14	61 977,27	40 092,68	0,772
Неподконтрольные расходы	34 717,37	35 825,04	26 397,18	0,760
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	86 641,51	97 802,31	66 489,86	0,767
Корректировка НВВ	-341,25	0,00	8 255,57	-24,192
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	86 300,26	97 802,31	74 745,43	0,866
Условные ед.	1 986,61	1 310,97	1 310,97	0,660
Расходы на 1 усл.ед.	43,61	74,60	50,72	1,163

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 40 092,68 тыс. руб. со снижением на 22,8% к уровню 2016 года, который обусловлен уменьшением условных единиц на 34,0% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Аренда имущества

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ, а так же на основании представленных договоров аренды (договор №41-16/116010218 от 23.06.2016г. с АО "ЮРЭСК"). Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 9 624,18 тыс. руб.

4.2.3. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 6 541,49 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.4. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,2% от фонда оплаты труда, в том числе 0,2% по группе риска, которые составят 9 124,09 тыс. руб.

4.2.5. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.5.1. «Налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 944,43 тыс. руб.

4.2.5.2. «плата за землю»:

В данной статье учтена сумма налоговых платежей с учетом кадастровой стоимости земельных участков и ставке земельного налога с учетом доли выручки от передачи электрической энергии в общей выручке в размере 75,27 тыс. руб.

4.2.5.3. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог. Приняты расходы согласно представленным расчетам, количество машин учтено в необходимом для осуществления деятельности количестве единиц. Также сумма налога на общехозяйственные машины учтена в доле выручки от передачи электрической энергии в общей выручке. Таким образом, затраты составили 87,72 тыс. руб.

4.2.6. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Согласно анализу счетов – фактур за 2015 год по регулируемому виду деятельности сложился убыток, соответственно затраты приняты в размере 0,00 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 26 397,18 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 9 427,86 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недостаток выручки составляет 4 482,96 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2013 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 4 813,19 тыс. руб., которая распределена на 4 года долгосрочного периода регулирования в равной доле. Ежегодное снижение НВВ составит – 1 203,3 тыс. руб.

Кроме того, по результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недополученной выручки составляет 4 975,91 тыс. руб., которая подлежит возмещению в полном объеме в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с недополученной выручки составили 8 255,57 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «ЮТЭК – Покачи» на содержание электросетевого хозяйства в размере 74 745,43 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ОАО «ЮТЭК – Покачи» с учетом корректировок составит 23 056,87 тыс. руб., снижение к уровню 2016 года – 86,6%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ЮТЭК – Покачи» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между сбытовыми организациями АО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания" и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «ЮТЭК – Покачи» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 74 745,43 тыс. руб. при этом снижение НВВ составило 86,6% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «ЮТЭК – Покачи» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,85137	0,85137
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	292 111,33	292 111,33
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	145,93	145,93

ООО "Газпром трансгаз Сургут" - АО "Тюменьэнерго"

ООО «Газпром трансгаз Сургут» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Газпром трансгаз Сургут» на праве собственности и по договорам аренды. Заявление о рассмотрении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием было предоставлено в РЭК 27.04.2016 года № 15/18/16-04105-03 (Вх.№18-1536 от 28.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 473 409,83 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено в размере 2 166,09 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Газпром трансгаз Сургут» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом РЭК от 04.05.2016 г. № 35-ОС открыто дело №26-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по

передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Предоставлена бухгалтерская отчетность: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», за 2015 год., форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 год).

Следует отметить, что ООО «Газпром трансгаз Сургут» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» (далее - ООО «Газпром трансгаз Сургут») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Газпром трансгаз Сургут» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации

Наименование показателя	Единица измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	85 268 904,00	27 140,710
Себестоимость	тыс. руб.	(72 778 075,00)	(25 973,62)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	12 490 829,00	1 167,09
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	653 830,00	-
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	1 811 151,00	9 104,61
Рентабельность продаж	%	0,767%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «Газпром трансгаз Сургут» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,032 %.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия как в целом. Однако в части регулируемого вида деятельности предприятие работает с убытком.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ООО «Газпром трансгаз Сургут» ведется раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложено РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	2 064,456	2 692,536	2 634,5260	2 768,078
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	17,6516	14,8337	19,135	23,8056
4.	Потери (принятые РЭК)	%	2,06%	0,013%	2,023%	2,023%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,276	0,714	0,65707	0,49153
6.	Численность	чел	71	71	71	71
7.	Средняя заработная плата	руб.	49 142	63 655	61 680	62 896
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	142 846,32	332 474,3	268 842,32	467 272,69
9.	Условные единицы	у.е.	2 166,09	2 166,09	2 166,09	2 166,09

10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	65,95	153,49	138,64	143,46
-----	----------------------	----------	-------	--------	--------	--------

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», а так же энергосбытовыми организациями ОАО «МРЭС», ОАО ЭК «Восток»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 437 409,83 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 467 272,69 тыс. руб., что составляет 1,74 % к уровню 2016 года. Рост чистого экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки без учета корректировок составил 1,04% к уровню 2016 год.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	270 809,06	283 650,82	280 701,71	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	8 598,97	-	8 913,09	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	29 500,36	32 061,27	30 040,34	1,018
в т.ч. вошедшие в «котел»	1 819,41	-	1 851,98	1,018
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	300 309,42	315 712,10	310 742,05	1,035
в т.ч. вошедшая в «котел»	10 418,37	-	10 765,07	1,035
Корректировка НВВ	-31 467,10	157 697,73	156 530,64	4,974
в т.ч. вошедшая в «котел»	994,82	-	1 136,27	1 142
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	268 842,32	473 409,83	467 272,69	1,738
в т.ч. вошедшая в «котел»	11 413,19	-	11 901,34	1,043
Условные ед., всего	2 166,09	2 166,09	2 166,09	1,000
в т.ч. вошедшие в «котел»	26,12	-	26,12	1,000
Расходы на 1 усл. ед., всего	138,64	218,56	143,46	1,035

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом планового ИПЦ 4,75% (прогноз МЭР по состоянию 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 280 701,71 тыс. руб., с ростом 1,037%, что соответствует расчетам по МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5 321,84 тыс. руб.

Затраты приняты с учетом предоставленной предприятием статистической отчетности а так же с учетом затрат на текущий период регулирования 2016 г., на индекс роста, определённого для роста цен на тепловую энергию, рекомендованного прогнозом Минэкономразвития России на 2017 год в размере 4%.

Таким образом, затраты составили 5 201,80 тыс. руб.

4.2.2. «Аренда»:

4.2.2.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 287,83 тыс. руб.

Экспертами РЭК аренда электросетевого имущества принята по договору от 30.11.2015г. №01/1600-Д-20/16 (В60-147015). Сумма учтена только на объект электросетевого оборудования, относящегося на передачу электроэнергии в соответствии с п.28 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 в размере амортизации и обязательных платежей (налог на имущество).

Таким образом, затраты составили 268,00 тыс. руб.

4.2.2.2. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 332,95 тыс. руб.

Экспертами РЭК приняты затраты на аренду земельных участков и помещений, предназначенных под объекты электросетевого хозяйства, (ТП и линии электропередач) по договорам: от 31.01.2007 г. №28/D52-362407; от 25.05.2013 №53-07/262/12-д, от 16.01.2004 №859, от 25.02.2013 №145, от 28.02.2005 №176. Сумма учтена в соответствии с п.28 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 в размере амортизации и обязательных налоговых платежей (земельный налог).

Таким образом, затраты приняты в полном размере.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «транспортный налог»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 342,12 тыс. руб.

Предприятие не предоставило обосновывающие документы по заявляемым затратам на 2017 год.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 9,58 тыс. руб.

Сумма прочих налогов (плата за загрязнение окружающей среды) приняты по фактическим данным предприятия и предоставленным копия налоговых деклараций за отчетный период регулирования.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 16 461,64 тыс. руб.

Экспертами РЭК затраты на отчисления социального характера рассчитаны в соответствии с действующим законодательством. Процент отчисления принят в размере 30,4% (в том числе 0,4% по группе риска), а так же с учетом дифференциации с применением ставки отчислений 10%.

Таким образом, затраты составили 16 290,49 тыс. руб.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

В соответствии с утвержденной на предприятии учетной политикой (п.15.2), налог на прибыли (расходы, составляющие менее 5%) списывается на Основной вид деятельности и не распределяется на вид деятельности "передача электроэнергии". Предприятие по факту так же не показывает расходы по данной статье затрат за отчетный период регулирования. В соответствии с п.20 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011 г. затраты по статье не учитываются.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.6. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 9 305,31 тыс. руб.

Амортизация основных средств принята с учетом оборотно-сальдовыми ведомостями по ОС в разрезе электросетевого оборудования, предоставленными предприятием. Учитывались только те объекты, которые относятся на регулируемый вид деятельности. По некоторым объектам ОС норма амортизационных отчислений приведена в соответствие с НК РФ и классификатором ОС, утверждённого ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам ОС. Снижение затрат к уровню 2016 года обусловлено тем, что некоторые ОС в течение года полностью самортизировались.

Таким образом, затраты составили 7 937,52 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 30 040,34 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недостаток средств сложился в результате фактического ИПЦ в размере 15,5% и составил 156 476,80 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ на 2017 год составит 156 476,80 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) Учтены выпадающие доходы учтены на период 2016-2018 гг. равными долями в размере 1 220,93 тыс.руб. (или по 1/3 от общей суммы).

2) Учтены излишнеполученные доходы за отчетный период 2015 года в размере 1 167,095 тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ на 2015 год составит 53,84 тыс.руб. соответственно.

Всего корректировка по данному разделу на 2017 год составили 156 530,64 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Газпром трансгаз Сургут» на содержание электросетевого хозяйства в размере 467 272,69 тыс. руб. Значительный рост необходимой валовой выручки по отношению к уровню 2016 года обусловлен учетом в составе корректировок с учетом фактического размера ИПЦ за отчетный период регулирования 2015 год (15,5%), а так же включением выпадающих доходов за услуги по передаче электрической энергии за 2015 год.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел», для ООО «Газпром трансгаз Сургут» в размере 11 901,34 тыс.руб., что составляет 1,043% к установленному размеру НВВ на текущий 2016 год.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №26-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «МРЭС», ОАО ЭК «Восток»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ООО «Газпром трансгаз Сургут» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 11 901,34 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Газпром трансгаз Сургут» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,29153	1,29153
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	731 696,58	731 696,58

- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	119,78	119,78
--	-----------	--------	--------

ООО "Газпром переработка" – ООО "Газпром энерго"

ООО «Газпром переработка» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром переработка» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Газпром переработка» на праве собственности и по договорам аренды. Заявление о рассмотрении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием было предоставлено в РЭК от 28.04.2016 г. №07-00-02-0373 (Вх.№18-1538 от 28.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 72 662,93 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 1 407,73 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Газпром переработка» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом РЭК от 05.05.2016 г. № 55-ОС, открыто дело №48-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Газпром энерго» и ООО «Газпром переработка» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Газпром переработка» на 2017 год. установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Предоставлена бухгалтерская отчетность: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», за 2015 год, форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 год).

Следует отметить, что ООО «Газпром переработка» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка» (далее - ООО «Газпром переработка») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Газпром переработка» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	39 072 767,00	20 758,08
Себестоимость, тыс. руб.	(28 960 934,00)	(21 323,20)

Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	10 111 933,00	(565,12)
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	(2 689 172,00)	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж, %	-	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «Газпром переработка» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,053 %.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом. Однако в части регулируемого вида деятельности предприятие работает с убытком 565,12 тыс. руб.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ООО «Газпром переработка» предоставила документы, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложение РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	257,5272	381,5611	371,572	404,0470
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	6,8704	11,809	12,2150	12,1006
4.	Потери (принятые РЭК)	%	1,69%	1,774%	0,796%	0,796%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,2135	0,091	0,098	0,097
6.	Численность	чел	80	16	16	16
7.	Средняя заработная плата	руб.	101 083	88 565	84 455	87 540
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	146 754,60	84 278,67	75 004,82	71 337,20
9.	Условные единицы	у.е.	1 407,73	1 407,73	1 407,73	1 407,73
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	104,25	57,88	31,564	45,77

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем ООО «Газпром энерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 72 662,93 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 71 337,20 тыс. руб., что составляет 0,95% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	48 245,58	50 533,38	50 007,99	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	1 653,93	-	1 714,36	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	13 714,93	15 222,60	14 422,27	1,052
в т.ч. вошедшие в «котел»	470,17	-	494,42	1,052
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	61 960,51	65 755,99	64 430,26	1,040
в т.ч. вошедшая в «котел»	2 124,10	-	2 208,78	1,040

тыс. руб.

Корректировка НВВ	13 044,31	6 906,94	6 906,94	0,529
в т.ч. вошедшая в «котел»	1 396,46	-	1 681,94	1,204
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	75 004,82	72 662,93	71 337,20	0,951
в т.ч. вошедшая в «котел»	3 520,56	-	3 890,72	1,105
Условные ед., всего	1 407,73	1 407,73	1 407,73	1,000
в т.ч. вошедшие в «котел»	67,30	-	67,30	1,000
Расходы на 1 усл. ед., всего	44,01	51,62	41,77	1,040
в т.ч. вошедшие в «котел»	31,564	-	32,82	1,040

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 50 007,99 тыс. руб. с ростом 1,037%, что соответствует расчетам по МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 9 996,10 тыс. руб.

Экспертами РЭК приняты затраты по аренде электросетевого имущества по договору от 30.11.2015 г. №01/1600-Д-19/16 (Z09-175315) с ПАО "Газпром". Согласно приложению к договору размер ежемесячной арендной платы составляет 31 583,71825 тыс.руб. Сумма принятых затрат на 2017 год, рассчитана в соответствии с п. 28 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 в размере амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество).

Таким образом, затраты составили 9 996,10 тыс. руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5 163,22 тыс. руб.

Экспертами РЭК затраты на отчисления социального характера рассчитаны в соответствии с действующим законодательством. Процент отчисления принят в размере 30,4% (в том числе 0,4% по группе риска), а так же с учетом дифференциации с применением ставки отчислений 10%.

Таким образом, затраты составили 4 362,89 тыс. руб.

4.2.3. «Налог на прибыль»:

В соответствии с утвержденной на предприятии учетной политикой, налог на прибыли (расходы, составляющие менее 5%) списывается на Основной вид деятельности и не распределяется на вид деятельности "передача электроэнергии". Предприятие по факту так же не показывает расходы по данной статье затрат по факту 2015 года.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 63,28 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год сумма амортизационных отчислений на 2016 год принята в соответствии с нормами, установленными НК РФ и классификатором ОС, утверждённым ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам. Затраты соответствуют уровню затрат, учтенному в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, затраты в полном объеме.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недостаток средств сложился в результате фактического ИПЦ в размере 15,5% и составил 5 410,48 тыс. руб.

Таким образом, корректировка НВВ на 2017 год составит 5 410,48 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Экспертами РЭК учтены следующие затраты:

1) На 2017 год учтена оставшаяся 1/4 часть, в размере 641,34 тыс.руб., от недополученной товарной выручки по факту работы предприятия за 2013 год.

2) На 2017 год учтена оставшаяся 1/2 в размере 341,64 тыс.руб., от общей суммы недополученных доходов за услуги по передаче электрической энергии по факту работы предприятия за 2014 год, в размере 683,27 тыс.руб.

3) На 2017 год учтена 1/3 в размере 758,70 тыс.руб., от общей суммы недополученных доходов за услуги по передаче электрической энергии по факту работы предприятия за 2015 год, в общем размере 2 276,10 тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ на 2017 год составит 1 496,46 тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по данному разделу на 2017 год составили 6 906,94 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Газпром переработка» на содержание электросетевого хозяйства в размере 71 337,20 тыс. руб. Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел», учтена в доле. Таким образом, величина НВВ вошедшая в «котел» с учетом корректировок, составляет 3 890,72 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №... «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Газпром энерго» и ООО «Газпром переработка» 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки для ООО «Газпром переработка» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.).

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем ООО «Газпром энерго» и иными смежными ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ООО «Газпром переработка» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 3 890,72 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Газпром переработка» с ООО «Газпром энерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,82583	1,82583
Двухставочный тариф:			

- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	1 082 973,92	1 082 973,92
- ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	173,63	173,63

ООО "Газпром энерго" - АО "Тюменьэнерго"

ООО «Газпром энерго» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «Газпром энерго» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Газпром энерго» на основании договоров аренды электросетевого хозяйства с ОАО «Газпром». Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК от 18.04.2016 года №53-53-07/1065 (Вх.№18-1467 от 25.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 2 263 972,42 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено в размере 19 826,18 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 26.04.2016 г. № 20-ОС для ООО «Газпром энерго» было открыто дело №11-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Газпром энерго» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 г. и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 г. «Отчет о финансовых результатах» за 2015 г.).

Следует отметить, что ООО «Газпром энерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (далее – ООО «Газпром энерго») является юридическим лицом.

Основным видом деятельности ООО «Газпром энерго» является передача электрической энергии.

- 2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	13 320 724,00	2 332 065,00

Себестоимость	тыс. руб.	(17 350 941,00)	(2 078 729,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 969 783,00	253 336,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	154 125,00	78 008,00
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	360 069,00	-
Рентабельность продаж,	%	1,16%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «Газпром энерго» доля выручки по регулируемому виду деятельности передача электроэнергии составляет 12,07%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в материалах, предоставленных ООО «Газпром энерго» содержатся сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложение РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	3 327,2466	2 787,7078	4 324,0632	4 245,0585
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	3 288,3992	2 698,5991	4 266,1008	4 196,3677
4.	Потери (принятые РЭК)	%	1,168%	1,258%	1,147%	1,147%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	38,8474	35,079	49,000	48,6908
6.	Численность	чел	216	222	242	242
7.	Средняя заработная плата	руб.	76 687	76 132	86 090	159 502
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	1 227 322,52	1 273 572,06	1 755 886,03	2 278 522,24
9.	Условные единицы	у.е.	20 193,76	1 608,06	18 925,58	26 806,77
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	60,78	101,01	95,94	88,66

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ОАО «Межрегионэнергосбыт», ООО «Лукойл-Энергосервис», ООО «Сервисэнергосбыт»; котлодержателем ОАО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 2 962 410,95 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 2 278 522,24 тыс. руб., что составляет 1,298% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	1 144 359,69	1 638 887,72	1 556 628,88	1,360
Неподконтрольные расходы	671 366,08	1 170 013,42	819 981,56	1,221
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	1 815 725,77	2 808 901,14	2 376 610,44	1,309
Корректировка НВВ	-59 839,73	153 509,81	-97 738,05	-1,079

тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	1 755 886,03	2 962 410,95	2 278 522,24	1,298
Условные ед.	18 925,58	27 771,91	26 806,77	1,416
Расходы на 1 усл.ед.	95,94	101,14	88,66	0,924

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 1 556 628,88 тыс.руб., с ростом 1,360%, что обусловлено ростом у.е. электрооборудования на 42%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 249 546,80 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016 г. Приняты договора с ПАО ФСК от 17.05.2016 г. №1152/П и от 03.12.2014 г. №997/П. Объемы на плановый 2017 год согласованы и подписаны сторонами в приложениях к соответствующим договорам. Рост затрат обусловлен тем, что в 2017 году добавился договор от 17.05.2016 г. №1152/П, а так же ростом тарифов на услуги передачи электроэнергии по сетям ФСК.

Таким образом, затраты составили 127 706,53 тыс. руб.

4.2.2. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4 333,77 тыс. руб.

Экспертами РЭК расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды приняты в соответствии с предоставленной предприятием статистической отчетностью по фактически произведенным затратам за отчетный период 2015 г., а так же с учетом роста на два индекса, рекомендованные прогнозом Минэкономразвития на 2016 и 2017 гг. (прогноз Минэкономразвития по состоянию на 25.10. 2016 г.), в размере 3,4% и 4,0% - соответственно.

Таким образом, затраты составили 624,78 тыс. руб.

4.2.3. «Аренда»:

4.2.3.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 690 865,24 тыс. руб.

Затраты на аренду электросетевого имущества учтены в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, в размере амортизации и обязательных налоговых платежей (в том числе и обязательного страхования объектов электросетевого хозяйства, как особо опасных), а так же с учетом предоставленных договоров аренды:

1) По Сургутскому филиалу:

Предприятием заявлена сумма аренды в размере 200 276,58 тыс.руб. Экспертами принята аренда в размере 190 603,96 тыс.руб. (Договор от 29.02.2016 г. №01/1600-Д-141/16; Договор от 31.12.2015 г. №01-1600-Д-30/16; Договор от 29.02.2016 г. №01-1600-Д-143/16; Договор от 29.02.2016 г. №01-1600-Д-142/16; Договор от 24.01.2008 г. №В60-S41108; Договор от 28.02.2012 г. № KZ01120107; Договор от 17.02.2012 г. №ТG01120025-000-000; Договор от 30.01.2012 г. №ВВ01120064-000-000; Договор от 30.01.2012 г. №ОК01120017-000-000; Договор от 02.12.2014 г. №00-02-03/513/14-з; Договор от 01.01.2012 г. №WK/101/2012-AP; Договор от 01.03.2012 г. №SR22/17/12; Договор от 18.11.2015 г. №ЛСЗС-139/15; Договор от 12.02.2016 г. №ЛСЗ-140/15). Сумма аренды учтена в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178.

Снижение принятой суммы обусловлено корректировкой сроков аренды договоров аренды, по которым срок составляет не полный финансовый год или срок действия договора истек полностью.

2) По Уренгойскому филиалу:

Предприятием заявлена сумма аренды в размере 128 540,12 тыс.руб. Экспертами принята аренда в полном размере 128 540,12 тыс.руб. (Договор от 30.11.2015 г. №01/1600-Д-30/16; Договор от 2*9.02.2016 г. №01/1600-Д-141/16; Договор от 03.11.2012 г. №33/2012-ГЭ; Договор от 25.05.2010 г. №31; Договор от 31.12.2015 г. №29/249). Сумма аренды учтена в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178.

3) По Надымскому филиалу: Предприятием заявлена сумма аренды в размере 203 124,33 тыс.руб.

Экспертами принята аренда в полном размере 187 457,08 тыс.руб. (Договор от 29.02.2016 г. №01/1600-Д-141/16; Договор от 30.11.2014 г. №01/1600-Д-30/16; Договор №2015/05/0057; Договор №2015/05/0095; Договор №УА01120013-000-000; Договор №РА01130067-000-000; Договор №РН/59-02/120/12-з; Договор от 31.03.2012 г. №НУ/17/12; Договор №РЗ01120056-000-000; Договор №НА/14/2012; Договор №УГ01120030-000-000; Договор от 13.10.2011 г. №22/2010; Договор от 13.10.2011 г. №24/2010; Договор №25/2010; Договор от 13.10.2011 г. №22/2010; Договор №26/2010; Договор №27/2010; Договор №28/2010; Договор №29/2010; Договор №2015/10/0162; Договор №2/2014; Договор №3/2014; Договор №05-04/2012А; Договор №06-04/2012А; Договор от 15.11.2016 г. №39/2016). Сумма аренды учтена в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178.

Снижение принятой суммы обусловлено исключением суммы рентабельности.

Таким образом, затраты составили 524 855,26 тыс. руб.

4.2.3.2. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 11 339,57 тыс. руб.

Затраты на аренду прочего имущества (производственные помещения, инвентарь, земельные участки под электросетевым оборудованием) учтены в соответствии с предоставленными договорами аренды. Сумма аренды принята, в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 - только в части амортизации и обязательных налоговых платежей (налог на имущество, земельный налог).

1) По Сургутскому филиалу: Предприятием заявлена сумма аренды в размере 10 928,55 тыс.руб. Экспертами принята аренда в размере 7 356,38 тыс.руб. (Договор от 23.08.2006 г. №51 - письмо о продлении от 01.10.2015 г.; Договор от 01.08.2007 г. №11; Договор от 31.12.2013 г. №53-07/17/14-з; Договор от 17.03.2014 г. №53-14/199/13-з; Договор от 01.12.2011 г. №23-10/1063; Договор от 13.12.2011 г. №23-20/2185; Договор от 20.11.2012 г. №23-10/1151; Договор от 27.06.2015 г. №06/2014 - доп.соглашение от 25.03.2015 г. №3; Договор от 01.08.2014 г. №016413-К-7-8.

Снижение принятой суммы от суммы, заявляемой предприятием, обусловлено исключением из сумм арендной платы рентабельности, накладных и прочих расходов, а так же договоров, по которым истёк срок аренды и пролонгации не предусмотрено.

2) По Уренгойскому филиалу: Предприятием заявлена сумма аренды в размере 411,02 тыс.руб. Экспертами принята аренда в размере 326,204 тыс.руб. (Договор от 19.01.2015 г. №019/01-2015 АР).

Таким образом, затраты составили 7 682,59 тыс. руб.

4.2.4. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.4.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 197,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК сумма налога на электросетевое имущество на 2017 год принята в соответствии с копиями налоговых деклараций, а так же с учетом предоставленных расчетов. Снижение принятых затрат от заявляемых предприятием, обусловлено корректировкой ставки налога, согласно НК РФ - до размера 1,6%. В целом рост затрат, принятых на предстоящий период регулирования, от затрат, учтенных в текущем периоде, связана с ростом электросетевого оборудования, используемого для передачи электрической энергии.

Таким образом, затраты составили 2 289,24 тыс. руб.

4.2.4.2. «прочие налоги и сборы»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 145,77 тыс. руб.

Экспертами РЭК расходы по прочим налогам приняты в соответствии с предоставленными предприятием копиями налоговых деклараций по фактически произведенным затратам за отчетный период регулирования 2015 год.

Таким образом, затраты составили 41,00 тыс. руб.

4.2.5. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 170 272,50 тыс. руб.

Экспертами РЭК расходы на социальные отчисления рассчитаны в соответствии с действующим законодательством. Процент отчислений принят в размере 30,4% (в том числе 0,4% по группе риска), а так же с учетом дифференциации 10%.

Таким образом, затраты составили 124 972,50 тыс. руб.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 16 259,89 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль организации на 2017 год принята в соответствии с п.20 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. "1178 - в размере фактических данных за 2015 г. (согласно предоставленной справке распределения фактического налога на прибыль по передаче электроэнергии).

Таким образом, затраты составили 11 219,63 тыс. руб.

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 24 052,88 тыс. руб.

Экспертами РЭК сумма амортизационных отчислений принята в соответствии с предоставленными ведомостями начисления амортизации по объектам ОС на 2017 год (по Сургутскому, Уренгойскому и Надымскому филиалам). Норма амортизационных отчислений принята в соответствии с классификатором ОС, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально-возможный по каждой соответствующей группе. Рост затрат к 2016 году обусловлен увеличением объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе предприятия (рост у.е.) и участвующего в регулируемой деятельности.

Таким образом, затраты составили 20 590,04 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 819 981,56 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического значения ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.) на очередной период регулирования приняты корректировка составила -97 738,05 тыс. руб.

Таким образом, снижение НВВ составит 97 738,05 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтена корректировка по фактическим расчетам с ПАО «ФСК ЕЭС»

Таким образом, снижение НВВ составит 350,15 тыс.руб.

Всего корректировка по данному разделу (снижение) на 2017 год составили 98 088,20 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Газпром энерго» на содержание электросетевого хозяйства в размере 2 278 522,24 тыс. руб. Рост размере НВВ к уровню 2016 года на 1,298%. Данный рост обусловлен значительным увеличением у.е. электрооборудования, принятого к учету для регулируемого вида деятельности, ростом затрат по аренде новых объектов нового электрооборудования, а так же планового размера ИПЦ 4,7% (прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.).

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №11-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Газпром энерго» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.).

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ОАО «Межрегионэнергосбыт», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Газпром энерго» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 2 278 522,24 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ООО «Газпром энерго» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,64157	0,64157
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес.	416 969,56	416 969,56
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	40,03	40,03

ООО "Луч-Электро" – АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Луч-Электро» с заявлением от 20.04.2016г. №111 (вх.№18-1534 от 28.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «Луч-Электро» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 26 826,77 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 534,35 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Луч-Электро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. №48-ос открыто дело № 41-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Луч-Электро» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

ООО «Луч-Электро» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ООО «Луч-Электро» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «Луч-Электро» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Луч-Электро» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	3 629,33	-
Себестоимость, тыс.руб.	3 229,49	-
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	399,84	-
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	198,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	442,88	-
Рентабельность продаж, %	5,46	-

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ООО «Луч-Электро» отсутствуют данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

РЭК считает необходимым рекомендовать ООО «Луч-Электро» вести раздельный учёт (в том числе первичный бухгалтерский учёт) активов продукции, доходов и расходов предприятия по услугам по передаче электрической энергии, после утверждения РЭК тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п / п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	2,32	1,88	29,33	25,35
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	2,14	1,72	27,53	23,80
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,18	0,16	1,79	1,55
4.	Численность	чел	2	2	2	2
5.	Средняя заработная плата	руб.	43 243	45 276	164 263	172 729
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	4 953,26	3 884,72	16 897,67	18 663,08
7.	Условные единицы	у.е.	103,35	98,60	524,23	534,35

8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	47,93	44,25	33,87	34,93
----	----------------------	----------	-------	-------	-------	-------

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «ЭК «Восток».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 26 826,77 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 18 663,08 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 105,1% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	15 977,19	22 057,93	16 800,52	1,052
Неподконтрольные расходы	1 779,36	4 525,01	1 862,55	1,047
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	17 756,55	26 582,94	18 663,08	1,051
Корректировка НВВ	-858,88	187,00	-	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	16 897,67	26 826,77	18 663,08	1,104
Условные ед.	524,23	534,35	534,35	1,019
Расходы на 1 усл.ед.	33,87	49,85	34,93	1,031

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 16 800,52 тыс. руб. с ростом 5,2% к уровню 2016 года, который обусловлен увеличением условных единиц на 1,9% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 126,72 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Аренда имущества

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ, а так же на основании представленных договоров аренды. Предлагается принять расходы по данной статье в размере 487,15 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составят 1 243,59 тыс. руб.

4.2.4. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6%, затраты составили 5,09 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 1 862,55 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 2 662,46 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученные доходы составили 569,86 тыс. руб., в связи с ростом фактических условных единиц от плановых на 10,24%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году. Корректировка в полном объеме подлежит возмещению при регулировании на 2018 год.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска энергии, покупки потерь и цен:»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая недополученная выручка составляет 292,63 тыс. руб., которая подлежит к возмещению в полном объеме в 2018 году.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг:»

Согласно представленному отчету ПНИК по факту деятельности за 2015 год подлежит возмещению сумма 246,75 тыс. руб., которая будет учтена при регулировании на 2018 год.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год составили 0,00 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Луч-Электро» на содержание электросетевого хозяйства в размере 18 663,08 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «Луч-Электро» с учетом корректировок составит 8 163,69 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 110,4%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Луч-Электро» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания» и АО «ЭК «Восток», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Луч-Электро» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 18 663,08 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 110,4% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Луч-Электро» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на	Предлагается на
--------	----------	-----------------	-----------------

		1 полугодие 2017г	2 полугодие 2017г
Однотарифный тариф	руб./кВтч	0,52161	0,52161
Двухтарифный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	306 999,49	306 999,49
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	7,92	7,92

ООО "МегионЭнергоНефть" – АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «МегионЭнергоНефть» с заявлением от 26.04.2016г. №ЕМ-09/1315 (вх.№18-1673 от 10.05.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «МегионЭнергоНефть» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятиям в объеме 46 588,60 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 905,33 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «МегионЭнергоНефть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 12.05.2016г. №84-ос открыто дело № 76 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «МегионЭнергоНефть» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ООО «МегионЭнергоНефть» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ООО «МегионЭнергоНефть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ООО «МегионЭнергоНефть» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «МегионЭнергоНефть» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	1 040 747,00	157 223,00
Себестоимость, тыс.руб.	1 007 004,00	153 227,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	33 743,00	3 996,00
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	5 780,00	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	26 259,00	-
Рентабельность продаж, %	0,56	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «МегионЭнергоНефть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 15,11%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ООО «МегионЭнергоНефть» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	201,62	206,72	198,01	174,58
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	196,54	201,096	193,43	170,54
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	5,05	5,62	4,58	4,04
4.	Численность	чел	16	16	16	16
5.	Средняя заработная плата	руб.	59 550	65 675	59 545	62 856
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	53 901,00	88 072,52	44 306,72	33 302,05
7.	Условные единицы	у.е.	795,46	795,46	905,33	905,33
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	67,76	110,72	61,17	63,07

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 46 588,60 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. («Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», опубликованный на сайте Минэкономразвития РФ от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 57 099,62 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 105,6% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	43 195,61	46 529,88	45 597,28	1,056
Неподконтрольные расходы	10 859,43	12 309,87	11 502,33	1,059
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	54 055,04	58 839,75	57 099,62	1,056
Корректировка НВВ	-9 748,32	-12 251,15	-23 797,57	2,441
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	44 306,72	46 588,60	33 302,05	0,752
Условные ед.	883,65	905,33	905,33	1,025
Расходы на 1 усл.ед.	61,17	64,99	63,07	1,031

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.) и ростом условных единиц на 2,5% к уровню 2016 года.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 45 597,28 тыс. руб. с ростом 5,56% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 2 021,14 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы по данной статье определены на уровне фактической представленной декларации (налог на имущество) и ведомости амортизации 2015 года, а также с учетом ввода в 2016 году ОС.

4.2.2. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ. Из расчета арендной платы договоров аренды исключены расходы на рентабельность. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 4 983,61 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составят 3 620,50 тыс. руб.

4.2.4. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.4.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Размер налога на имущество соответствует фактически уплаченному налогу на имущество в 2015 году по представленной декларации (налог на имущество), а также с учетом ввода ОС. Таким образом, учтены расходы в размере 123,35 тыс. руб.

4.2.4.2. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду в размере 11,2 тыс. руб. К учету приняты расходы в сумме 10,68 тыс.

руб. Затраты учтены согласно представленным декларации по транспортному налогу и расчету платы за негативное воздействие на окружающую среду пропорционально заработной плате основного персонала.

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных отразило налог на прибыль в размере 743,06 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 11 502,33 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 1 740,13 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученная выручка составляет 3 677,16 тыс. руб., расчет выполнен с учетом условных единиц и фактически сложившейся инфляции 15,5 % за 2015 год, а также с учетом фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен:»

По результатам деятельности предприятия за 2013 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 24 864,79 тыс. руб., которая распределена на 5 лет долгосрочного периода регулирования. Ежегодное снижение НВВ – 4 972,96 тыс. руб.

Кроме того, по результатам деятельности предприятия за 2014 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 14 556,38 тыс. руб., которая распределена на 2 года долгосрочного периода регулирования. В 2016 и 2017 годах снятию подлежит сумма в размере 7 278,19 тыс. руб.

Также, по результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 47 474,15 тыс. руб., которая распределена на 3 года долгосрочного периода регулирования по 15 824,72 тыс. руб. ежегодно.

Таким образом, в 2017 году расходы, связанные с получением избытка средств составили 28 075,86 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с получением избытка средств, составили 23 797,57 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «МегионЭнергоНефть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 33 302,05 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «МегионЭнергоНефть» с учетом корректировок составит 13 286,55 тыс. руб., снижение к уровню 2016 года – 75,2%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «МегионЭнергоНефть» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «МегионЭнергоНефть» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 33 302,05 тыс. руб. при этом снижение НВВ составит 75,2% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «МегионЭнергоНефть» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,36127	1,36127
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	787 123,33	787 123,33
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	47,47	47,47

АО "Тюменьэнерго" – ООО "МинЭл"

ООО «МинЭл» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МинЭл» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «МинЭл» на праве пользования, согласно предоставленного договора аренды электросетевого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2016 года №93 (Вх.№18-1487 от 26.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 34 571,15 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 511,30 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «МинЭл» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 28.04.2016 г. №25-ОС, для ООО «МинЭл» было открыто дело №16-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

сетевыми организациями ООО «МинЭл» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «МинЭл» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 год, «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год).

Следует отметить, что ООО «МинЭл» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «МинЭл» (далее - ООО «МинЭл») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «МинЭл» является передача электрической энергии.

3.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	62 506,00	61 733,00
Себестоимость	тыс. руб.	55 240,00	55 018,00
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	7 266,00	6 738,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	(3 865,00)	(4 225,00)
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж,	%	-	-

Следует отметить, что по итогам 2015 года в общей выручке ООО «МинЭл» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 98,76%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года показывает, что предприятие сработало с убытком, как в целом, так и в разрезе регулируемого вида деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в ООО «МинЭл» предоставило данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК 2016 год	Предложение РЭК 2017 год
			2014 год	2015 год		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	49,032	45,048	44,371	22,338
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	45,375	39,729	40,066	20,204
4.	Потери (принятые РЭК)	%	9,14%	11,81%	9,704%	9,704%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	4,566	5,319	4,3057	2,1677
6.	Численность	чел.	16,5	19,25	16,5	16,5
7.	Средняя заработная плата	руб.	56 003	43 112	55 894	58 106
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	21 074,19	22 489,22	24 136,71	27 280,89
9.	Условные единицы	у.е.	656,06	511,30	511,30	513,30
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	32,12	37,83	40,82	42,36

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с

предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 34 571,15 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 27 280,89 тыс. руб., что составляет 1,130% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	12 844,34	13 589,31	13 352,60	1,040
Неподконтрольные расходы	8 027,43	10 308,37	8 393,08	1,046
Капитальные вложения, в т.ч.	3 019,44	3 686,44	2 845,00	1,164
амортизация	576,30	741,22	498,14	0,864
прибыль на капитальные вложения	2 443,14	921,61	0,00	-
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	20 871,77	23 897,68	21 745,67	1,042
Корректировка НВВ	3 264,94	10 673,48	5 535,21	1,695
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	24 136,71	34 571,15	27 280,89	1,130
Условные ед.	511,30	511,30	513,30	1,004
Расходы на 1 усл.ед.	40,82	67,61	42,36	1,042

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом планового размера ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 13 352,60 тыс. руб. с ростом 1,040%, что обусловлено ростом у.е. электрооборудования на 1,004%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 723,30 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты по аренде электросетевого имущества, в соответствии с предоставленным "Договором аренды объектов электросетевого хозяйства, находящегося в собственности городского поселения Талинка (долгосрочный до 2020 г.) от 23.05.2015 г. б/№. Сумма аренды принята в соответствии с п. 28 ПП РФ от 29.2.2011 г. №1178, в размере амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество).

Таким образом, затраты приняты в полном размере.

4.2.1.2. «прочая аренда и лизинг»:

1) На 2017 год экспертами РЭК принят к учёту договор аренды земельного участка от 21.08.2014 г. №434 с администрацией Октябрьского района, под объекты электросетевого хозяйства и производственной базы. Сумма аренды скорректирована от заявляемой суммы и принята в соответствии с п.28 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, в размере обязательных налоговых платежей (земельный налог).

2) Не приняты к учету следующие договора: от 01.01.2015 г. №11-15 (аренда помещения); от 01.12.2014 г. №12 (аренда помещения); от 11.06.2015 г. б/№ (аренда а/м MITSUBISHI OUTLANDER); от 01.01.2015 г. №02/А (аренда а/м NISSAN JUKE); от 18.04.2014 г. №05А (аренда а/м ВАЗ-21041-30), в связи с окончанием срока аренды, а так же отсутствием в указанных договорах дальнейшей

автоматической пролонгации. Кроме того, предприятием не предоставлено экономического обоснования расходования средств на аренду по вышеуказанным договорам.

Таким образом, затраты составили 4,82 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.2.1. «плата за землю»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 8,99 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 году учтена сумма земельного налога, согласно предоставленной копии налоговых деклараций за отчетный период регулирования. Принятая сумма затрат скорректирована с учетом доли затрат, относимых на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, затраты приняты в полном размере.

4.2.2.2. «налог на имущество»:

Предприятие не заявляет затраты по налогу на имущество. Кроме того, начиная с 01.01.2017 года, предприятие переходит на УСН (согласно предоставленному уведомлению) и тем самым, освобождается от уплаты налога на имущество предприятий.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.2.3. «транспортный налог»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 392,40 тыс. руб.

1) Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты по уплате транспортного налога по рабочим машинам в размере 9,74 тыс.руб. , согласно предоставленных копий налоговых деклараций по уплате транспортного налога за отчетный период регулирования. Принятая сумма скорректирована с учетом доли затрат, относимой на регулируемый вид деятельности.

2) С 2017 года предприятие переходит на УСН, в связи учтена плановый размер НДС по некоторым статьям затрат, в размере 382,55 тыс.руб.

Таким образом, затраты составили 392,40 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 559,51 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с действующим законодательством. Процент отчислений принят на уровне 32,3% (в том числе 2,3% по группе риска, в соответствии с предоставленной копией выписки из ФСС).

Таким образом, затраты составили 3 920,62 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 674,24 тыс. руб.

Согласно предоставленной годовой бухгалтерской отчетности за отчетный период регулирования 2015 год, у предприятия сложился убыток, как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности (в связи, с чем обусловлено включение выпадающих расходов в п.4.3.2). Таким образом, согласно п.20 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 затраты по данной статье не учитываются.

Кроме того, согласно налоговому уведомлению, предприятие с 01.01.2017 года переходит на упрощенную систему налогообложения, в соответствии с чем сумма затрат на возмещение НДС на потери электроэнергии и при взаиморасчетах с АО "Тюменьэнерго", а так же сумма налога по УСН когда объектом налогообложения является доход, уменьшенный на величину расходов, заложены при расчете индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2017 год.

4.2.4.1. «налог на прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 648,00 тыс. руб.

Начиная с 01.01.2017 г. предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на прибыль организаций.

Таким образом, затраты по налогу на прибыль на капитальные вложения не приняты.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 741,22 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята сумма амортизационных отчислений по электросетевому и прочему имуществу, в том числе и по рабочим а/м. Размер амортизационных отчислений выполнен в соответствии с НК РФ и классификатором основных средств, утверждённых ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимальный в соответствии с той группой амортизации, к которой каждому ОС отнесено. Рост от фактической суммы амортизации обусловлен принятием к учету нового ОС - а/м ВА3-2104-30. При этом на 2017 год наблюдается снижение суммы амортизации, по сравнению с аналогичными затратами, учтенными на 2016 год, в связи с полной амортизацией части ОС.

Разница в принятой сумме от заявленной предприятием обоснована:

1) исключением из первоначальной стоимости объектов электросетевого хозяйства суммы НДС, так как в 2014 году предприятие применяло обычную систему налогообложения, и, в соответствии с ПБУ, первоначальная стоимость объектов не включает суммы НДС.

Таким образом, затраты составили 498,14 тыс. руб.

4.2.6. «Прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 686,44 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтена сумма инвестиционной программы в размере 12,00% от НВВ, что соответствует положению п.8 Основ, утверждённых ПП РФ от 29.12.2011г. №1178. Инвестиционная составляющая, учтенная в тарифе принята в соответствии с учетом затрат по утверждённой инвестиционной программе предприятия на период 2015-2019 гг.

Таким образом, затраты составили 2 845,00 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 8 393,08 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического значения ИПЦ 15,5 %, экспертами учтены выпадающие доходы составили 125,85 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ составит на 125,85 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтена сумма выпадающих расходов в размере 3 916,13 тыс.руб., сложившаяся у предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. Сумма принята в полном размере (без учета сверхнормативных потерь)

2) Кроме того, учтены выпадающие доходы в сумме 6 757,35 тыс.руб. за 2016 год, фактические за период 01.08.2016 г. -31.10.2016 и плановые расчетные за период 01.11.2016-31.12.2016 г., в связи с уходом крупного потребителя и потерей более 50% полезного отпуска электрической энергии.

Общая сумма корректировки в размере 10 673,47 тыс.руб. распределена на период 2017-2018 года.

Таким образом, на 2017 год, увеличение НВВ составит на 6 404,08 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

На 2017 год экспертами РЭК учтена корректировка при отклонении фактического исполнения ИП от затрат, учтенных в тарифе на отчетный период регулирования 2015 год.

Таким образом, на 2017 год снижение НВВ составит на -994,72 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с выпадающими доходами, составили 5 535,21 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «МинЭл» на содержание электросетевого хозяйства в размере 27 280,89 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием с учетом корректировок составит 3 020,88 тыс. руб.

Рост необходимой валовой выручки к уровню 2016 года составил 1,130%. Данный рост обусловлен увеличением количества принятых к учету у.е. электрооборудования на 1,004%, включением выпадающих доходов за отчетный период регулирования, а так же учетом затрат на капитальные вложения. Рост необходимой валовой выручки (без учета корректировок) к уровню 2016 года составил 1,042%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №16-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «МинЭл» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «МинЭл» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем ОАО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «МинЭл» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 27 280,89 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «МинЭл» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	129,03	129,03
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	9 120,62	9 120,62
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	113,99	113,99

ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" – АО "Тюменьэнерго"

АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» на 2017 год и корректировку НВВ на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Электросетевое имущество принадлежит АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» на праве собственности. Заявление о рассмотрении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием было предоставлено в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1580 от 29.04.2016г. Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 346 737,01 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 15812,40 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;

3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 70 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Предоставлена бухгалтерская отчетность: (форма №1«Бухгалтерский баланс», за 2015г., форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 год).

Следует отметить, что АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (далее - АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии «котловая»
Выручка (НВВ), тыс. руб.	34236313	47415,96
Себестоимость, тыс. руб.	26411776	33248,53
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	7824537	14167,43
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	5444212	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	9852225,57	
Рентабельность продаж, %	15,90	

Результаты производственно-хозяйственной деятельности предприятия за период 2015 год свидетельствуют о его рентабельности.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести отдельный учет, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

По представленной бухгалтерской отчетности формы № 2 «Отчет по финансовым результатам» АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие», в которой не содержатся сведения о отдельном учете доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, можно сделать вывод, что отдельный учет, в части регулируемого вида деятельности, организацией не ведется.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.	1076,28	1044,28	834,9326	1051,79

		кВт.ч.				
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	82,807	998,93	775,3064	996,04
3.	Полезный отпуск, вошедший в «котел» с учетом транзита	млн. кВт.ч.	52,167	53,8646	60,4028	62,6453
4.	Потери (уровень потерь) всего	%	5,31	55,35	59,6262	55,7522
5.	Потери (уровень потерь), вошедший в «котел»	млн. кВт.ч.	-	0,1348	0,1374 (0,227)	0,1422 (0,227%)
6.	Численность	чел	-	-	-	-
7.	Средняя заработная плата	руб.	-	-	-	-
8.	Выручка (НВВ)	тыс. руб.	829 987,71	281 626,89	299 339,26	340 379,78
9.	Условные единицы	у.е.	12 461,19	15 981,67	15 981,67	15807,17
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс. руб.	66,61	17,62	17,74	17,63

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с ГП АО «Тюменская энергосбытовая компания», сбытовой компанией ОАО «ЭСК», с ООО «Башэнергонедфть», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 344 337,01 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 340 379,78 тыс. руб., что составляет 113,7% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	151 719,59	159025,16	155974,08	1,028
в т.ч. вошедшие в «котел»	7 580,29	-	7792,86	1,028
Неподконтрольные расходы, всего	131 852,98	122711,85	122711,85	0,931
в т.ч. вошедшие в «котел»	6 586,34	-	6129,72	0,931
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	283 572,57	281737,01	278685,93	0,983
в т.ч. вошедшая в «котел»	14 166,63	-	13922,58	0,983
Корректировка НВВ	15 766,69	62600	61693,85	
в т.ч. вошедшая в «котел»	2 114,65	-	2310,55	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	299 339,26	346 737,01	340379,78	1,137
в т.ч. вошедшая в «котел»	16 281,28	-	16233,13	0,997
Условные ед., всего	15 981,67	15812,40	15807,17	0,989
Расходы на 1 усл.ед.(без учета корректировки)	17,74	17,82	17,63	0,994

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 155 974,08 тыс. руб. с ростом 102,8% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 122711,85 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты в сумме 122711,85 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Неподконтрольные расходы предлагается принять в размере амортизационных отчислений, так как организация фактически не несет расходов и не планирует их в разрезе статей неподконтрольных расходов.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Корректировка по результатам деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом увеличения фактических у.с. и фактического ИПЦ -15,5% за 2015 год, недополучены доходы в размере 64635,07 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен (тарифов), объемов полезного отпуска и взаиморасчетов с котлодержателем за 2015 год составляет 14167,43 тыс.руб., которая распределена на оставшиеся 3 года долгосрочного периода регулирования равными долями в размере 4722,47 тыс.руб. Также учтены $\frac{1}{4}$ часть от недополученной в 2014 году выручки $4\ 939,73:4=1234,93$ тыс. руб.

Кроме того, учтены выпадающие доходы в части нагрузочных потерь в сумме 1638,97 тыс.руб., которые также распределены на 3 года (546,32 тыс.руб.)

Таким образом, корректировка (уменьшение) НВВ составит 2941,22 тыс. руб.

Общая корректировка НВВ составит 61693,85 тыс.руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» на содержание электросетевого хозяйства в размере 340379,78 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки от заявленной организацией, с учетом корректировок, составит – 6357,23 тыс. руб., при этом рост к 2016 году – 113,7%, что обусловлено корректировкой с учетом фактических у.с. и фактическим ИПЦ за 2015 год.

Необходимая валовая выручка, вошедшая в «котел» учтена в доле от полезного отпуска, вошедшего в «котел» с учетом корректировок, составляет 16 233,13 тыс. руб. со снижением 98,3% к уровню 2016 года.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 70-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» на 2017 год» которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-с.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП АО «Тюменская энергосбытовая компания», независимой сбытовой компанией ООО «Энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» и предлагает: установить НВВ на 2016 год – 16 233,13 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,39187	0,39187
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	262 903,77	262 903,77
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	7,21	7,21

АО "Тюменьэнерго" - ОАО "Сургутнефтегаз"

ОАО «Сургутнефтегаз» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. ОАО «Сургутнефтегаз» владеет электросетевым имуществом на праве собственности. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1581 от 29.04.2016г).

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 7 284 480,65тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 146 588,56.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Сургутнефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, открыто дело № 68 - 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Сургутнефтегаз» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015г., «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что ОАО «Сургутнефтегаз» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» (далее - ОАО «Сургутнефтегаз») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	978204539	178422,98
Себестоимость, тыс.руб.	664341334	311806,09
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	313863205	-133383,11
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	751355297	
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	1018956361	
Рентабельность продаж, %	76,8	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «Сургутнефтегаз» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,02%.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ОАО «Сургутнефтегаз» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за 2015 год свидетельствуют о рентабельности организации в целом и убыточности по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	12127,52	11936,90	12117,19	12002,16
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	11181,58	11005,81	11172,05	11065,99
3.	Величина (уровень) потерь всего	млн. кВт.ч.	945,94 (7,8%)	931,09 (7,8%)	945,14 (7,8%)	936,17 (7,8%)
	Величина (уровень) потерь, вошедших в «котел»	млн. кВт.ч.	34,73	32,42	32,80 (7,8%)	32,41 (7,8%)
4.	Численность	чел.	783	783	787	787
5.	Средняя заработная плата	Руб.	75 556	84 654	63 966	66 187
6.	Необходима валовая выручка	тыс.руб.	8613921,27	9631110,09	6 567 819,38	7 033 681,05
7.	Условные единицы	у.е.	142752,93	146408,89	146 931,04	146588,56
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	60,34	65,78	42,87	45,30

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ОАО «Сургутнефтегаз», согласованной с энергосбытовой компанией ООО «Сургутэнергосбыт», ГП АО «ТЭК», АО «ЭК «Восток» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 7 284 480,65 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами без учета корректировок определены в сумме 7 033 681,05 тыс. руб., что составляет 107,1% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	2 619 956,75	2 744 576,28	2 710 916,37	1,035
в т.ч. вошедшие в «котел»	85 419,97	-	88 385,58	1,035
Неподконтрольные расходы, всего	3 679 631,95	4 229 578,07	3 928 829,06	1,068
в т.ч. вошедшие в «котел»	75 093,50	-	75 462,19	1,005
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	6 299 588,70	6 974 154,35	6 639 745,43	1,054
в т.ч. вошедшая в «котел»	160 513,47	-	163 847,77	1,021
Корректировка НВВ	268 230,67	310 326,30	393 935,62	
в т.ч. вошедшая в «котел»	8 224,87	-	19 849,5	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	6 567 819,38	7 284 480,65	7 033 681,05	1,071
в т.ч. вошедшая в «котел»	168 738,34	-	183 697,27	1,089
Условные ед., всего	146 931,04	146 588,56	146 588,56	0,998
Расходы на 1 усл.ед.	42,87	47,58	45,30	1,056

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 2 710916,37 тыс. руб. с ростом 3,5% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО в размере 33659,91 тыс.руб. в связи с тем, что предприятие учло при расчете ИПЦ в размере 6%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 596317,12тыс. руб.

Расчет экспертами произведен в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации и с учетом налоговых деклараций за 2015 год. Ставка налога на 2017 год учтена в размере 1,6%.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 536732,32 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 59584,80 тыс. руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 191692,39 тыс.руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,3% от фонда оплаты труда, в том числе 0,3% по группе риска.

Расходы по данной статье с учетом регрессии предлагается принять в размере 133266,46 тыс. руб., что ниже заявленного на 58425,93 тыс.руб.

4.2.3. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 38216,80 тыс. руб.

В пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности ТСО отражает по данному виду деятельности убыток.

Таким образом, в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ПП РФ № 1178, затраты по данной статье предлагается не учитывать.

4.2.4. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3258830,28 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты в сумме 3258830,28 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 3 928 829,06 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 300 749,01 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, в связи с фактическим обслуживанием условных единиц и фактического ИПЦ-15,5%, недополучен доход в размере 301785,38 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма недополученной выручки за счет изменение цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) составляет 19299,16 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010г № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» проведена корректировка НВВ по фактическому отчету 2015 года показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, в результате применен повышающий коэффициент в размере 1,3% к НВВ 2015 года.

Таким образом, увеличение НВВ составит 72851,05 тыс. руб.

Всего доходы по данному разделу составили 393935,62 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Сургутнефтегаз» на содержание электросетевого хозяйства в размере 7 033 681,05 тыс. руб.

Величина НВВ, вошедшая в «котел», с учетом корректировок составляет 183 697,27 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК на 2017 год, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 68-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Сургутэнергосбыт», ГП АО «ТЭК», АО «ЭК «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ОАО «Сургутнефтегаз» и предлагает: установить НВВ в размере: на 2017 год – 183 697,27 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Сургутнефтегаз» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,22292	0,22292
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	57 141,50	57 141,50
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	127,90	127,90

АО "Тюменьэнерго" - ООО "РН-Юганскнефтегаз"

ООО «РН-Юганскнефтегаз» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО «РН-Юганскнефтегаз» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки НВВ на 2017 год. ООО «РН-Юганскнефтегаз» владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2016 года (Вх.№18-1672 от 10.05.2016г). Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в сумме 10 192 291,26 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 107 763,16

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «РН-Юганскнефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ №1178), экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 24.05.2016 г. №18/661). Предприятием представлены дополнительные материалы в полном объеме письмом от 31.05.2016г № 23-795.

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от

12.05.2016г. № 86-ос открыто дела «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «РН-Юганскнефтегаз» и АО «Тюменьэнерго» и корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью за 2015 год: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах» и т.п.).

Следует отметить, что ООО «РН-Юганскнефтегаз» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (далее - ООО «РН-Юганскнефтегаз») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии (котел)
Выручка (НВВ), тыс. руб.	219 119 720	403 793
Себестоимость, тыс.руб.	209 960 049	1 168 610
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	9 159 671	- 764 816
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	4 685 014	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	9 200 472	
Рентабельность продаж, %	2,2%	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «РН-Юганскнефтегаз» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,18%.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ООО «РН-Юганскнефтегаз» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности организации, в целом, но по регулируемому виду деятельности организацией получен убыток.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2017 год	
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	12 638	13 869
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	11 689	11 323
3.	Величина (уровень) потерь всего	млн. кВт.ч.	949	859
	Величина (уровень) потерь, вошедших в «котел»	млн. кВт.ч.		7,51
4.	Численность	чел	1 158	2
7.	Условные единицы	у.е.	107 763,16	107 763,16
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	94,31	86,15

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ООО «РН-Юганскнефтегаз», согласованной с энергосбытовой компанией ООО «РН-Энерго», ГП ОАО «ТЭК» и котлодержателем ОАО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 10 192 291,26 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия Прогноза Минэкономразвития от 25.10.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами с учетом корректировок определены в сумме 9 283 818,08 тыс. руб., что составляет 128,3% к уровню 2016 года. Данный рост обусловлен проведением корректировок НВВ в соответствии МУ от 17.02.2012г № 98-э.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1 721 979,42	2 933 795,85	2 045 211,55	1,188
в т.ч. вошедшие в «котел»	159 813,40		189 811,92	1,188
Неподконтрольные расходы, всего	5 509 395,87	7 229 170,70	6 274 605,02	1,139
в т.ч. вошедшие в «котел»	102 341,90		115 626,22	1,13
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	7 231 375,29	10 162 966,55	8 319 816,57	1,151
в т.ч. вошедшая в «котел»	226 155,29		305 438,14	1,165
Корректировка НВВ	6 226,51	29 324,71	964 001,51	-
в т.ч. вошедшая в «котел»	- 8 057,49		26 564,52	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	7 238 001,80	10 192 291,26	9 283 818,08	1,283
в т.ч. вошедшая в «котел»	254 097,80		332 002,66	1,307
Условные ед., всего	90 218,47	107 763,16	107 763,16	1,194
в т.ч. вошедшие в «котел»	10 794,40		12 893,58	1,194
Расходы на 1 усл.ед.	80,15	94,31	86,15	1,075

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 26.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 2 045 211,55 тыс. руб. с ростом 18,8%% к уровню 2016 года. Рост обусловлен увеличением условных ед. на 19,4%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда электросетевого имущества»:

Расходы по данной статье заявлены ТСО в размере 6 678 458,37 тыс. руб., экспертами включены расходы в части амортизации и налога на имущество за исключением расходов на рентабельность и накладных расходов.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 6 232 403,37 тыс. руб., что ниже заявленных на 446 055 тыс. руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 396 636,53 тыс.руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда из расчета 2 чел., в том числе 0,4% по группе риска, так как электросетевое оборудование на договоре обслуживания при расчете первого года долгосрочного периода (2015г.). Следовательно, данные расходы учтены в подконтрольных расходах, которые не изменяются в течение долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, затраты предлагается принять из расчета численности 2 чел. в размере 463,8 тыс. руб., что ниже заявленных на 396 172,71 тыс. руб.

4.2.3. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4 348,25 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2), в доле по видам деятельности.

Таким образом, затраты составили 937,04 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 3 411,21 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 16 404,02 тыс. руб.

Фактически за 2015 год организация по регулируемому виду деятельности получила убыток.

Таким образом, затраты по данной статье, в соответствии с ПП РФ № 1178, предлагается не учитывать.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

Затраты по данной статье учтены на уровне факта 2015 года, которые рассчитаны исходя из п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в размере 40 800,79 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 81 824,46 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 6274605,02 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 954 565,68 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год с учетом фактического ИПЦ 15,5% и роста фактических у.е. от плана на 0,1% получены выпадающие доходы в сумме 860 670,11 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма недополученной выручки за счет изменения цен, объемов составляет 30 180,83 тыс.руб., которая распределена на 3 года долгосрочного периода равными долями в сумме 10 060,28 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

В результате предоставленного отчета по показателям надежности и качества оказываемых услуг по факту 2015 года НВВ увеличено на 1,3% в сумме 93 271,12 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ на 2017 год за счет корректировок составляет 964001,51 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «РН-Юганскнефтегаз» на содержание электросетевого хозяйства в размере 9 283 818,08 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 908 473,18 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по ООО «РН-Юганскнефтегаз», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ООО «РН-Энерго», котлодержателем ОАО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел», для ООО «РН-Юганскнефтегаз» и предлагает: установить НВВ в размере: на 2017 год – 332 002,66 тыс. руб. с приростом 30,7% к уровню 2016 года (с приростом 16,5% без учета корректировок, рост обусловлен увеличением уе на 119,4% к уровню плана 2016 года); установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «РН-Юганскнефтегаз» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,35760	0,35760
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	140 019,06	140 019,06
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	149,80	149,80

ООО "Северремприбор"-АО "Тюменьэнерго"

ООО «Северремприбор» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Северремприбор» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Северремприбор» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Северремприбор» на праве собственности, а так же по договорам аренды электросетевого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 19.04.2016 года № 42 (Вх.№18-1598 от 29.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 7 119,07 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 182,09 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Северремприбор» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК, в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении

Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 05.05.2016 г. №54-ОС было открыто дело №47-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Северремприбор» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Северремприбор» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 год, «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год).

Следует отметить, что ООО «Северремприбор» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Северремприбор» (далее - ООО «Северремприбор») является юридическим лицом.

Основным видом деятельности ООО «Северремприбор» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	23 955,00	23 168,746
Себестоимость	тыс. руб.	(26 369,00)	(26 403,698)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	(2 414,00)	(2 448,648)
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	(2 013,00)	(2 515,218)
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж,	%	--	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «Северремприбор» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 96,72%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о том, что предприятия сработало с убытком как в целом по предприятию, так и в разрезе регулируемого вида деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

За отчетный период регулирования 2015 год ООО «Северремприбор» предоставило информацию с показателями по раздельному учету доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Однако РЭК считает необходимым рекомендовать ООО «Северремприбор» ввести в первичную бухгалтерскую отчетность (форма №2), раздельный учёт активов продукции, доходов и расходов по регулируемому виду деятельности: по услугам передачи электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложение РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	47,159	37,619	32,415	37,055
2.	Полезный отпуск без х./н. (с	млн.кВт.ч.	29,7877	32,906	30,832	35,242

	учетом транзита)					
4.	Потери (принятые РЭК)	%	7,20%	12,53%	4,89%	4,89%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	3,394	4,714	1,585	1,8120
6.	Численность	чел	4	4	4	4
7.	Средняя заработная плата	руб.	27 598	30 296	37 877	39 260
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	6 486,40	920,63	5 555,65	5 694,76
9.	Условные единицы	у.е.	180,44	182,09	182,09	182,09
10	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	35,95	18,27	19,14	19,82

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 7 119,07 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 5 694,76 тыс. руб., что составляет 1,025 % к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	2 674,93	2 931,45	2 772,65	1,037
Неподконтрольные расходы	809,85	2 425,87	836,39	1,033
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	3 484,78	5 357,32	3 609,03	1,036
Корректировка НВВ	2 070,87	1 761,75	2 085,72	1,007
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	5 555,65	7 119,07	5 697,76	1,025
Условные ед.	182,09	182,09	182,09	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	19,14	39,10	19,82	1,036

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 2 772,65 тыс. руб., с ростом 1,037%, что соответствует МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 737,29 тыс. руб.

Экспертами РЭК приняты затраты на аренду земельных участков с Департаментом имущественных отношений Администрации г. Сургут от 02.12.2010г. №1094 и от 25.05.2010г. №537. Затраты приняты в соответствии с п. 28 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.0211 г. , в размере амортизации и обязательных налоговых платежей, а так же с учетом кадастровой стоимости земельных участков. Так же предоставлены фактические документы по оплате расходов по арендной плате по данным договорам за 2015 г.

Так же приняты расходы по договору аренды нежилого помещения от 01.01.2010г. №10 с ООО "Строительное Энергоремонтное предприятие", в соответствии с п. 28 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г., в размере амортизации и обязательных налоговых платежей. Корректировка суммы обусловлена исключением из арендной платы прочих затрат.

Таким образом, затраты по статье приняты в размере 175,17 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.2.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5,94 тыс. руб.

Экспертами РЭК налог сумма налога на имущество принята в соответствии с предоставленными копиями налоговых деклараций по фактически произведенным затратам по оплате налога на имущество за 2015 год, а так же с учетом доли затрат, относимой на регулируемый вид деятельности. Ставка налога на электросетевое имущество принята в соответствии с НК РФ и составляют на электросетевое имущество на 2017 год в размере 1,6%, ставка налога на прочее имущество принята в размере 2,2%.

Таким образом, затраты по статье приняты в полном размере.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 595,19 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с действующим законодательством. Процент отчислений принят на уровне 30,4% (в том числе 0,4% по группе риска), а так же с учетом дифференциации отчислений.

Таким образом, затраты по статье приняты в размере 590,28 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

В соответствии с п.20 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, сумма налога на прибыль учитывается по фактическим данным за последний отчетный период регулирования - 2015 г.

Согласно копиям налоговых деклараций у предприятия сложился убыток, как в целом по предприятию, так и по регулируемому виду деятельности.

Таким образом, затраты по статье не учитывались.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 65,01 тыс. руб.

Амортизация принята на 2017 год в соответствии с предоставленными материалами. Норма амортизационных отчислений рассчитана в соответствии с п. 27 Основ, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 и классификатором основных средств, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 г. №1, предусмотренного НК РФ, а так же с учетом максимального срока полезного использования по объектам ОС. Снижение суммы амортизационных отчислений обусловлено частичным списанием имущества, которое полностью самортизировалось.

Таким образом, затраты по статье приняты в полном размере.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 836,39 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.), учтены выпадающие доходы в размере 124,55 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ составит 124,55 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

1) На 2017 год учтена сумма (1/3) выпадающих расходов в размере (1 651,125 тыс.руб.) от общей суммы 2 201,50 тыс.руб. выпадающие доходы за услуги по передаче электрической энергии за 2014 год, согласно предоставленным счетам-фактурам с ОАО "ТЭК" и ОАО "Тюменьэнерго".

2) На 2017 год учтена сумма выпадающих расходов в размере 267,08 тыс.руб. за услуги по передаче электрической энергии за 2015 год, согласно предоставленным счетам-фактурам с ОАО "ТЭК" и ОАО "Тюменьэнерго".

Таким образом, на 2017 год снижение НВВ составит 1 918,21 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом индекса надёжности и качества оказываемых услуг»:

По результатам фактической деятельности предприятия за 2015 год учтена положительная корректировка в размере 1,3% (42,96 тыс. руб.).

Таким образом, увеличение НВВ составит 42,96 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с корректировкой НВВ, составили 2 085,72 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Северремприбор» на содержание электросетевого хозяйства в размере 5 694,76 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 1 424,31 тыс. руб. Рост НВВ к уровню 2016 года составил 102,5%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №47-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» ООО «Северремприбор» и АО «Тюменьэнерго на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Северремприбор» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышележенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Северремприбор» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 5 694,76 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Северремприбор» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,52328	0,52328
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	238 675,18	238 675,18
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	195,88	195,88

АО "Тюменьэнерго" – ООО "Сибтрансэлектро"

ООО «Сибтрансэлектро» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Сибтрансэлектро» и АО

«Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Сибтрансэлектро» на 2017 год. Электросетевое имущество принадлежит ООО «Сибтрансэлектро» на праве пользования, согласно предоставленным договорам аренды электросетевого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги 04.04.2014 года №1/236-1 (Вх.№25.04.2016 г. №18-1468). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 58 811,17 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 739,51у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Сибтрансэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК, в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 28.04.2016 г. №26-ОС было открыто дело №17-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Сибтрансэлектро» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Сибтрансэлектро» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 год, «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год). Следует отметить, что ООО «Сибтрансэлектро» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Сибтрансэлектро» (далее - ООО «Сибтрансэлектро») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Сибтрансэлектро» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	282 342,00	45 039,15
Себестоимость	тыс. руб.	(244 251,00)	(48 702,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	38 091,00	(3 662,85)
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 145,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	3 663,00	-
Рентабельность продаж,	%	0,41%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «Сибтрансэлектро» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 15,95%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, в целом по организации. Однако по регулируемому виду деятельности в отчетном периоде предприятие сработало с убытком.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В материалах дела ООО «Сибтрансэлектро» предоставило данные, содержащие сведения о раздельном учёте доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Предложение РЭК
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	38,40	37,22	37,1961	35,8245
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн.кВт.ч.	35,378	32,949	34,9941	32,7744
4.	Потери (принятые РЭК)	%	7,87%	11,476%	8,514%	8,514%
5.	Потери (принятые РЭК)	млн.кВт.ч.	3,022	4,271	3,252	3,050
6.	Численность	чел	48	48	48	48
7.	Средняя заработная плата	руб.	39 466	43 733	46 468	48 165
8.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	44 837,35	43 296,31	48 015,27	50 788,32
9.	Условные единицы	у.е.	744,11	739,51	739,51	739,51
10.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	60,26	58,55	60,46	66,99

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 58 811,17 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017 год (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 50 903,88 тыс. руб., что составляет 1,060% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 год	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	33 939,52	36 133,28	35 179,60	1,037
Неподконтрольные расходы	10 774,30	22 677,89	14 473,22	1,344
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	44 713,82	58 811,17	49 655,82	1,111
Корректировка НВВ	3 301,45	-	1 248,05	0,378
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	48 015,27	58 811,14	50 903,88	1,060
Условные ед.	739,51	739,51	739,51	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	60,45	75,09	67,15	1,111

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом планового размера ИПЦ на 2017 год в размере 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г). У.Е. приняты без изменений на уровне текущего периода регулирования.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 35 179,60 тыс. руб. Рост подконтрольных расходов составляет 1,037%, что соответствует МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 2 944,84 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПБ на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016 г.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме

4.2.2. «Аренда»:

4.2.2.1. «аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 10 200 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтена арендная плата за электросетевое имущество по договорам аренды: от 17.07.2015 г. №123; от 10.08.2015 г. №149; от 13.07.2015 г. №01/2015; от 10.07.2015 г. №02/А; от 06.07.2015 г. №01-07/2015. Сумма арендных платежей учтена в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011г., №1178 в размере амортизации и обязательных платежей (налог на имущество). Рост принятых затрат обусловлено увеличением ставки налога на электросетевое имущество до 1,6%

Таким образом, затраты составили 2 370,57 тыс. руб.

4.2.2.2. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 426,00 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на субаренду производственной базы в г. Нефтеюганск, согласно предоставленного договора субаренды от 01.01.2010 г. №1009 РН/СУБ (доп. соглашения №1 - №6). Сумма затрат по договору принята в соответствии с ПП РФ №1178 от 29.12.2011 г. в размере амортизации и обязательных платежей (налог на имущество), а так же с учетом доли, которую предприятие относит на регулируемый вид деятельности по данному договору (15,3%).

Снижение принятых затрат по отношению к затратам учтенным в предыдущем периоде регулирования, обусловлено окончанием срока действия и исключением договора аренды производственной базы в п. Салым от 01.08.2015 г. №114-А.

Таким образом, затраты составили 337,85 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «транспортный налог»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 88,41 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты по транспортному налогу по рабочим машинам предприятия, в соответствии с предоставленными копиями налоговых деклараций по фактически уплаченному транспортному налогу за отчетный период регулирования 2015 год.

Таким образом, затраты составили 55,11 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 8 456,99 тыс. руб.

Расчет отчислений на социальные нужды на 2017 год приняты в соответствии с действующим законодательством. Размер отчислений принят 30,4%, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты составили 8 433,95 тыс. руб.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 227,75 тыс. руб.

Налог на прибыль организации принят в соответствии с п.20 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, а так же с учетом предоставленной расшифровки формы №2 "Отчет о финансовом состоянии" за 2015 год. По факту работы у предприятия по регулируемому виду деятельности сложился убыток, в связи, с чем обусловлено включение в состав НВВ на 2017 год сумм выпадающих доходов по регулируемому виду деятельности. Исходя из чего налог на прибыль по "Передаче электроэнергии" на 2017 год отсутствует.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.6. «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 333,91 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год учтена сумма выпадающих доходов по льготному тех.присоединению в сумме 333,91 тыс.руб.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 14 476,22 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же с учетом фактического размера ИПЦ 15,5% (Прогноз Минэкономразвития РФ от 24.11.2016 г.), выпадающие доходы составили 143,79 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ составит на 143,79 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Экспертами РЭК учтены следующие затраты:

1) По факту работы за 2014 год у предприятия сложились выпадающие доходы в размере 2 264,08 тыс.руб. (согласно предоставленных счетам-фактур за услуги по передаче электроэнергии с ОАО "ТЭК" с ОАО "Тюменьэнерго" и счет -фактур по покупке технологического расхода электроэнергии (потерь) с ОАО "ТЭК").

На период 2016-2019 гг. распределены равными долями по 1/4 от недополученной суммы. Корректировка на 2016 год составила +566,02 тыс.руб.

2) По факту работы за 2015 год у предприятия сложились выпадающие доходы в размере 1 613,86 тыс.руб. (согласно предоставленных счетам-фактур за услуги по передаче электроэнергии с ОАО "ТЭК" с АО "Тюменьэнерго" и счет -фактур по покупке технологического расхода электроэнергии (потерь) с ОАО "ТЭК"). На период 2017 год учтены указанные выпадающие доходы в полном объеме. На период 2017-2019 гг. распределены равными долями по 1/3 от недополученной суммы. Корректировка на 2017 год составила +537,95 тыс.руб.

Таким образом, на 2016 год, увеличение НВВ составит 1 104,26 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные возмещением выпадающих доходов, составили 1 248,05 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Сибтрансэлектро» на содержание электросетевого хозяйства в размере 50 903,88 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной предприятием, с учетом корректировок, составит 7 907,29 тыс. руб.

Рост необходимой валовой выручки к уровню 2016 года составил 1,060%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №17-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Сибтрансэлектро» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Сибтрансэлектро» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Сибтрансэлектро» и предлагает: установить НВВ на 2017год – 50 903,88 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Сибтрансэлектро» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 год	Предлагается на 2 полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,26630	1,26630
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	715 167,09	715 167,09
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	112,02	112,02

ООО "Сургутские городские электрические сети" – АО "Тюменьэнерго"

ООО «Сургутские городские электрические сети» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлениями об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети» и корректировке НВВ на 2017 год, рассчитанной с применением метода доходности инвестированного капитала (РАВ). Заявления и материалы тарифного дела были предоставлены предприятием в РЭК 28.04.2016 года (вх.№18-1546 от 29.04.2016г.), сформированные в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ от 29.12.2011г. №1178). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в сумме 1 534 932,23 тыс. рублей, условных единиц - 15 473,61.

ООО «Сургутские городские электрические сети» электросетевое имущество принадлежит преимущественно на праве собственности, а также по договорам аренды.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Сургутские городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых

услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. № 60-ос открыто дело № 53 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, с применением метода доходности инвестированного капитала».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа

Достоверность данных, приведенных в предложении ООО «Сургутские городские электрические сети», подтверждена бухгалтерской отчетностью за 2015 год: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», форма №2 «Отчет о финансовых результатах» и т.п.)

Следует отметить, что ООО «Сургутские городские электрические сети» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии

ООО «Сургутские городские электрические сети» является юридическим лицом.

Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	2 909 514	1 467 541
Себестоимость, тыс. руб.	12 391 801	821 721
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	517 713	645 821
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	397 875	
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	449132	
Рентабельность продаж, %	16,6	

Следует отметить, что по итогам 2015г. доля выручки от передачи электроэнергии в общей выручке ООО «Сургутские городские электрические сети» составляет 50,4%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности следует, что ООО «Сургутские городские электрические сети» ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	1 374,129	1 397,375	1 407,393	1 417,2364
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	1 260,91	1 301,665	1 251,01	1 307,536

4.	Уровень потерь	%	8,24	6,849	7,81	7,74
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	113,219	95,7104	109,858	109,7004
6.	Численность	чел	328	266	328	328
7.	Средняя заработная плата	руб.	40 992	69 742	54 489	58 118
8.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс. руб.	818 289,18	1 088 406,05	1 162 785,81	1 302 320,11
9.	Условные единицы	у.е.	14 928,80	15 388,34	15 664,99	15 664,99

Объёмы поступления электрической энергии (мощности) в сеть и отпуска из сети, потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «ТЭК», ОАО «Восток» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием заявлены расходы на содержание электрических сетей в размере 1 534 932,23 тыс. руб. В процессе экспертизы использованы сценарные условия Минэкономразвития РФ от 25.10.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2016 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 1 302 320,11 тыс. руб., что составляет 112,0% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к 2016г
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	413 342,43	480 424,28	427 618,13	1,035
Неподконтрольные расходы, всего	196 775,63	277 806,47	248 248,36	1,262
Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные	607 752,18	776 702,39	659 099,79	1,084
Корректировка НВВ	-150 412,80	78 572,11	- 5 039,41	0,034
Возврат капитала	134 961,34	147 613,90	147 613,90	1,094
Доход на капитал	449 591,46	488 075,69	487 004,19	1,083
Сглаживание	118 527,75	62 442,78	- 41 496,99	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	1 162 785,81	1 534 932,23	1 263 948,18	1,087
Инвестиционная составляющая, в том числе:	497, 464,10	576 426,60	576 426,60	1,348
амортизация	279 249,63	299 265,68	284 234,50	1,496
расходы из прибыли	218 214,45	277 160,92	257 500,24	1,302
прочие источники	0,00	0,00	34 691,87	-
Условные ед., всего	15 664,99	15 743,61	15 664,99	1,00
Расходы на 1 усл.ед.	74,23	97,50	83,14	1,120

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 годы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода RAB, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э и прогнозных индексов Минэкономразвития РФ по состоянию на 26.11.2016г.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат на 2017 год в размере 427 618,13 тыс. руб. с ростом 103,5% к уровню 2016 года, при этом ус. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. «Аренда»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 52 054,91 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по данной статье, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 (кроме того из расчетов исключена рентабельность).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 47 478,13 тыс. руб., в том числе по э/сетевому оборудованию – 43 076,18 тыс. руб., расчет произведен в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

По прочему оборудованию сумма амортизации рассчитана в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, по аренде земли учтена кадастровая стоимость земельных участков и налоговая ставка, утвержденная МО г. Сургута, в доле по видам деятельности. Затраты составили 4 576,78 тыс. руб. Отклонение от заявленной суммы составляет 5 577,91 тыс. руб.

4.2.2. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием предоставлены затраты в размере 48 591,90 тыс. руб. Расчет произведен на имущество по состоянию на 30.09.2016г. с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2) по прочему имуществу в размере 2,2%.

Таким образом, затраты предлагается принять в сумме 44 567,86 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 4 024,04 тыс. руб.

4.2.3. «Плата за землю»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 3 837 тыс. руб.

Затраты учены по представленным подтверждающим материалам факта 2015 года (декларации по налогу на землю).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 1 474,42 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 2 362,58 тыс. руб.

4.2.4. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятием заявлены затраты в размере 100,00 тыс. руб.

Экспертами экономически обоснованными признаны расходы по налогам: транспортный налог в доле по видам деятельности, на уровне факта 2015 года.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 86,99 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 13,01 тыс. руб.

4.2.5. «Страховые взносы от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 86 701,21 тыс. руб.

Расчеты по данной статье проведены по ставке 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 68 119,52 тыс. руб., что ниже заявленной на 18 581,69 тыс. руб.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 86 521,45 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ, размер налога на прибыль учтен в размере фактического 2015 года, что соответствует предложению ТСО, в т.ч. налог на прибыль на капитальные вложения составляет 64 375,06 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 248 248,36 тыс. руб., что ниже заявленной организацией на 29 558,11 тыс. руб.

4.3. Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные:

4.3.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 299 265,68 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный

срок полезного использования активов организации, в сумме 284 234,50 тыс. руб., что ниже заявленных на 15 031,18 тыс. руб.

4.3.2. «Проценты за пользование кредитом»:

В соответствии с представленными кредитными договорами и расчетом, выполненным в соответствии с МУ № 228-э, признаны экономически обоснованными расходы в размере 98 574,05 тыс. руб., что ниже заявленных на 46 362,59 тыс. руб.

4.3.3 «Прибыль на развитие»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 277 160,92 тыс. руб.

В соответствии с расчетной моделью по методу RAB-регулирования размер доступных средств направляемых на финансирование инвестиционной программы составляет 257 500,24 тыс. руб.

4.3.4. «Денежные выплаты социального характера»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 19 247 тыс. руб.

В соответствии с представленным расчетом и фактической численности, экспертами признаны экономически обоснованными расходы в размере 18 791,00 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 456,00 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данному разделу предлагается принять в размере 659 099,79 тыс. руб., что ниже заявленной на 117 602,60 тыс. руб.

4.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.4.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

Общая сумма недополученной выручки за 2015 год составляет:

- по подконтрольным расходам за 2015 год, в результате изменения фактических условных единиц на 3,08% к фактическому уровню 2014г. и фактического ИПЦ 15,5% на 2015 год, недополучены доходы в размере 25 039,37 тыс. руб., с учетом двух ИПЦ (МУ 228-э) недополученный доход составил 28 077,57 тыс. руб.;

- по неподконтрольным расходам не получены доходы с учетом двух ИПЦ – 11 366,13 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ на 2017 год составит 39 443,70 тыс. руб.

Предлагается данную сумму перенести на следующий год долгосрочного периода регулирования (2018г.)

4.4.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма не полученной выручки за 2015 год, в результате изменения цен (тарифов), объемов электрической энергии (мощности), с учетом двух ИПЦ составляет 618,06 тыс. руб.

4.4.3. «Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода доходности инвестированного капитала, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с исполнением инвестиционной программы за 2015 год.

Таким образом, снижение НВВ по данной статье в 2017 году необходимо учесть в размере 5 657,48 тыс. руб.

Снижение НВВ по данному разделу предлагается принять в размере 5 039,41 тыс. руб.

5. Возврат капитала.

Расчет возврата капитала выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования и составляет 147 613,904 тыс. руб.

6. Доход на капитал.

Расчет дохода на капитал выполнен в соответствии с расчетной моделью по методу RAB регулирования доход на «старый» и «новый» капитал и оборотный капитал в размере 11%, что составляет 487 004,19 тыс. руб.

7. Сглаживание.

В соответствии с пунктом 37 Основ, перераспределение (сглаживание) необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов проводится при условии, что перераспределение не должно превышать более чем на 12% от необходимой валовой выручки. В связи с тем, что в течение долгосрочного периода регулирования по данной организации проводилось сглаживание НВВ, на 2017 год (последний год долгосрочного периода регулирования 2012-2017гг) данная величина равна 75 758,38 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ПП РФ № 1178, для сглаживания роста тарифов предлагается применить перераспределение валовой выручки в сумме – 41 496,99 тыс. руб. (отрицательная величина) которая составляет 3,00% от расчетной необходимой валовой выручки.

Таким образом, сглаживание (увеличение НВВ) в общей сумме 117 255,37 тыс. руб. предлагается перенести на следующий год долгосрочного периода регулирования.

8. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Сургутские городские электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год в размере 1 263 948,18 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составило 232 612,13 тыс. руб., при этом рост к уровню 2016 года 108,7%.

9. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети» и корректировке необходимой валовой выручки ООО «Сургутские городские электрические сети» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

10. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала», утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э.

11. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке от 06.08.2004г. №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче для взаиморасчётов между сетевыми организациями электрической энергии устанавливаются в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объёмы передачи электрической энергии в соответствии с согласованными объёмами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, сбытовыми компаниями, а также объёмы между АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: Исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Сургутские городские электрические сети» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 1 263 948,18 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчётов территориальных сетевых организаций АО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,17083	0,17083
Двухставочный тариф:			

- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	80 533,15	80 533,15
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	24,16	24,16

МП "Городские электрические сети" МО г. Ханты-Мансийск – АО "Тюменьэнерго"

МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировку НВВ на 2017 год.

Электросетевое имущество принадлежит МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск на праве собственности. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1554 от 29.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 728 773,17 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 11 592,30 у.е.

Позднее, письмом МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск от 12.09.2016 №11648 о корректировке тарифной заявки, представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 781 435,10 тыс. руб.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия МП «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 06.05.2016г. № 78-ос открыто дело № 71 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями МП «Городские электрические сети» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1«Бухгалтерский баланс», за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г. и т.п.).

Следует отметить, что МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Муниципальное предприятие «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск (далее - МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск) является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск является передача электрической энергии.

- 2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	1 303 688	557 207
Себестоимость, тыс. руб.	1 319 678	588 179
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-15 990	-30 971
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 398	
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	104 260	
Рентабельность продаж, %	0,41	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск доля выручки от передачи электроэнергии составляет 42,74 %.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, и об убыточности по регулируемому виду деятельности.

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, что отражено в форме №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год. Также, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011г. № 585 представлен отчет «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии» за 2015 год.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	468,890	450,996	476,26	441,40
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	422,080	414,111	431,282	399,71
3.	Величина потерь	млн. кВт.ч.	46,810	36,885	44,978	41,686
4.	Уровень потерь	%	9,983	8,179	9,444	9,444
5.	Численность	чел	156	156	154	154
6.	Средняя заработная плата	руб.	49 749	51 174	57 877	60 976
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	298 987,00	340 835,39	310 641,57	455 338,47
8.	Условные единицы	у.е.	11 543,04	11 259,00	11 259,00	11 592,30
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	25,90	30,27	28,66	36,59

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой, согласованной с гарантирующим поставщиком МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск: котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием, с учетом письма МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск от 12.09.2016 №11648 о корректировке тарифной заявки, представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 781435,10 тыс. руб.

В процессе экспертизы использовался «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в рамках законопроекта "О федеральном

бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов"», опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 24 ноября 2016 года (далее по тексту – Прогноз Минэкономразвития РФ).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 455338,47 тыс. руб., что составляет 146,6% к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	127 437,36	352 428,38	135 025,37	1,060
Неподконтрольные расходы, всего	195 192,16	379 131,12	289 138,85	1,481
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	322 629,52	731 559,50	424 164,22	1,315
Корректировка НВВ	- 11 987,95	49 875,60	31 174,25	
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	310 641,57	781 435,10	455 338,47	1,466
Условные ед., всего	11 259,00	11 592,30	11 592,30	1,030
Расходы на 1 усл.ед.	28,66	63,11	36,59	1,277

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 135025,37 тыс. руб. с ростом 6,0% к уровню 2016 года, что ниже заявленной ТСО в связи с тем, что предприятие представило предложения по подконтрольным расходам не в соответствии с вышеуказанными Методическими указаниями.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Арендная плата»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5217,08 тыс. руб.

Расходы приняты на основании представленных договоров аренды земельных участков в части налога на землю в соответствии с п.28 ПП РФ №1178.

Также учтен представленный предприятием договор по лизингу.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 4335,37 тыс. руб., что ниже представленного предприятием на 881,71 тыс.руб.

4.2.2. «Налог на имущество»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 24608,06 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), прочего имущества - 2,2% и налоговой декларации за 2015 год.

Таким образом, затраты предлагается принять по представленному предприятием в размере 24608,06 тыс. руб.

4.2.3. «Прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 463,18 тыс. руб.

Экспертами РЭК учтены налог на транспорт по декларации 2015 года и плата за негативное воздействие на окружающую среду в доле с учетом распределения по видам деятельности.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 278,37 тыс. руб., что ниже заявленного на 184,81 тыс.руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 54644,69 тыс.руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,3% от фонда оплаты труда.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 44448,01 тыс. руб., что ниже заявленного на 10196,68 тыс.руб.

4.2.6. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 20 445,39 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль на капитальные вложения в размере 18 612,25 тыс. руб.

Учен фактический налог за 2015 год по тех.присоединению с учетом расходов из прибыли на финансирование инвестиционной программы.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 12 234,39 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль в части капитальных вложений в размере 11 878,39 тыс.руб. (Инвестиционная программа МП «ГЭС» на 2015-2019гг., утверждена приказом ДЖККиЭ ХМАО от 19.09.2016г. № 110-П)

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 203 315,39 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических 2015 года, рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации, в сумме 155 721,06 тыс. руб., что ниже заявленных на 47 594,33 тыс. руб.

4.2.8. «Прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты на капитальные вложения в размере 1 049 925,42 тыс. руб.

На основании Приказа ДЖККиЭ ХМАО от 25.03.2015г. №26П расходы на финансирование ИП на 2017 год составляют 1049925,42 тыс.руб. без НДС.

Расходы из прибыли на финансирование ИП учтены в размере 47513,58 тыс. руб., что не превышает 12% от НВВ (ПП РФ № 1178).

Источником финансирования ИП на 2017 год являются амортизационные отчисления в сумме 155721,06 тыс. руб., расходы из прибыли в сумме 47 513,58 тыс. руб., прочие источники 846690,78 тыс.руб. Таким образом затраты на финансирования ИП равны 1049925,42 тыс. руб., что соответствует приказу ДЖККиЭ ХМАО.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 289 138,85 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 89 992,27 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, с учетом фактических у.е. и фактического ИПЦ-15,5%, получены выпадающие доходы в размере 3928,07 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменения цен (тарифов), объемов полезного отпуска и взаиморасчетов с котлодержателем за 2014 год составляет 16 046,62 тыс. руб., которые распределены на долгосрочный период регулирования равными долями по ¼ части. Общая сумма недополученной выручки за 2015 год составляет 31257,85 тыс. руб.

Таким образом, рост НВВ составит 31 174,25 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск на содержание электросетевого хозяйства в размере 455 338,47 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной составит 326 096,63 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 71-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск на 2017 год» которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету

тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск, котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 455 338,47 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов МП «Городские электрические сети» г. Ханты-Мансийск с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,71660	0,71660
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	273 166,81	273 166,81
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	294,80	294,80

АО "Тюменьэнерго" – МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район

МУП "Сургутские районные электрические сети" обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов МУП "Сургутские районные электрические сети" и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Электросетевое имущество принадлежит МУП "Сургутские районные электрические сети" на праве хозяйственного ведения и по договорам аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 27.04.2016 года (Вх.№18-1521 от 28.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 583 645,41 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено – 8 033,14 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия МУП "Сургутские районные электрические сети" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от

05.05.2016г. № 46-ос открыто дело № 39 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями МУП "Сургутские районные электрические сети" и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью за 2015 год: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах» и т.п.).

Следует отметить, что МУП "Сургутские районные электрические сети" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские районные электрические сети" (далее - МУП "Сургутские районные электрические сети") является юридическим лицом.

Основным видом деятельности МУП "Сургутские районные электрические сети" является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансово-хозяйственной деятельности предприятия за 2015г.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	560 115	467 052
Себестоимость, тыс. руб.	543 797	449 581
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	16 318	17 471
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	2 039	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	163 444	
Рентабельность продаж, %	0.4	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке МУП "Сургутские районные электрические сети" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 96,0%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о безубыточности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что МУП "Сургутские районные электрические сети" ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	366,238	350,021	367,122	365,99
2.	Полезный отпуск без х/н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	332,723	332,246	336,618	302,05
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	33,515	33,763	30,5042	30,41
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	9,151	9,225	8,309	8,309
5.	Численность	чел.	252	256	252	252
6.	Средняя заработная плата	руб.	51 916	52 357	55 927	62 279
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	416 703,75	462 538,53	484 471,11	517 562,81
8.	Условные единицы	у.е.	7 798,17	7 919,99	7 919,99	8 033,14

9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	53,44	58,40	59,09	62,07
----	----------------------	----------	-------	-------	-------	-------

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», энергосбытовой организацией ООО «Сургутэнергосбыт»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 583 645,41 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные ФСТ России для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 498 601,63 тыс. руб. (без учета корректировок), что составляет 106,5% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	232 007,25	250 068,75	243 059,23	1,048
Неподконтрольные расходы	236 001,08	302 501,86	255 542,39	1,083
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	468 008,32	552 570,61	498 601,63	1,065
Корректировка НВВ	16 462,79	31 074,80	18 961,19	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	484 471,11	583 645,41	517 562,81	1,068
Инвестиционная составляющая, в том числе:	142 158,64	179 819,60	146 610,17	1,032
амортизация	126 819,64	155 802,65	146 610,17	1,156
расходы из прибыли	15 298,75	24 016,95	0,00	-
прочие источники	0,00	0,00	0,00	-
Условные ед.	7 919,99	8 033,14	8 033,14	1,014
Расходы на 1 усл.ед.	59,09	68,79	62,07	1,068

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 243 059,23 тыс. руб. с приростом 1,048% к уровню 2016 года, данный рост обусловлен увеличением условных ед.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 762,42 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по данной статье, в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений и обязательных платежей (налог на имущество) в соответствии с п.28 ПП РФ №1178 (кроме того из расчетов исключена рентабельность).

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 168,57 тыс. руб., в том числе по прочему оборудованию сумма амортизации рассчитана в соответствии с представленными договорами и расчетами к ним, в части амортизационных отчислений в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, по аренде земли учтена кадастровая стоимость земельных участков и налоговая ставка, утвержденная МО Сургутского района, за исключением повышающих коэффициентов.

Таким образом, затраты по аренде имущества предлагается принять на уровне заявленной организацией в размере 167,58 тыс. руб., что ниже заявленных на 1 558,84 тыс. руб.

4.2.2. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4 841,00 тыс. руб.

К учету приняты фактические затраты (статистическая отчетность) с учетом прогнозного индекса 3,5% на 2017 год.

Таким образом, затраты составили 4 735,76 тыс. руб., что ниже заявленных на 105,24 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 21 043,30 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2) с учетом фактической декларации по налогу за 2015 год.

Таким образом, затраты составили 18 950,36 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 2092,94 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 452,95 тыс. руб.

К учету приняты затраты на уровне фактических 2015 года (транспортный налог и негативное воздействие на окружающую среду – в пределах лимитных выбросов на основании представленных деклараций за 2015 год).

Таким образом, затраты составили 180,02 тыс. руб., что ниже заявленной на 272,93 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды от ФОТ»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 75 322,76 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска, расчет произведен на фактическую численность с учетом тарифной ставки по ОТС в размере 7432 руб. и ИПЦ 4,7%.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 70 638,01 тыс. руб., что ниже заявленной на 4684,75 тыс. руб.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 19 295,83 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль на капитальные вложения в размере 6 004,24 тыс. руб.

Предлагается учесть фактический налог по результатам деятельности за 2015 год в доле по видам деятельности в сумме 13 743,88 тыс. руб.

Финансирование ИП (Инвестиционная программа на 2015-2018гг., утверждена приказом ДЖККиЭ ХМАО от 14.04.2015г. №37-П) на 2017 год предлагается учесть в сумме 146 610,17 тыс.руб. при этом источником финансирования являются амортизационные отчисления.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 13 743,88 тыс. руб., что ниже заявленной суммы на 5 551,95 тыс. руб.

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 155 802,65 тыс. руб.

К учету приняты затраты по статье на уровне факта 2015 года, что подтверждается налоговой декларацией по налогу на имущество и формами статистического учета, рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Таким образом, затраты по данной статье составили 147 126,78 тыс. руб., что ниже заявленной на 8 675,87 тыс. руб.

4.2.8. «Прибыль на развитие»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты на капитальные вложения в размере 179 819,60 тыс. руб.

На основании Приказа ДЖККиЭ ХМАО от 14.04.2015г. №37-П расходы на финансирование ИП на 2017 год составляют 173 000,00 тыс.руб. с учетом НДС или 146 610,17 тыс. руб. без НДС.

Таким образом, источником финансирования являются амортизационные отчисления.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 255 542,39 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 46 959,67 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученные доходы, за счет увеличения фактических условных единиц на 6,63% и фактического ИПЦ–15,5%, составили 42 192,04 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменение цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) за 2015 год составляет 23 230,85 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ по данному разделу на 2017 год составило 18 961,19 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку МУП "Сургутские районные электрические сети" на содержание электросетевого хозяйства в размере 498 601,63 тыс. руб., с учетом корректировок составит 517 562,81 тыс. руб., при этом рост к уровню 2016 года – 106,8%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и МУП "Сургутские районные электрические сети" на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», энергосбытовой организацией ООО «Сургутэнергобыт»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для МУП "Сургутские районные электрические сети" и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 517 562,81 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов МУП "Сургутские районные электрические сети" с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,57572	1,57572
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	823 489,23	823 489,23
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	202,34	202,34

ООО "Газпромнефть-Хантос"- АО "Тюменьэнерго"

ООО «Газпромнефть-Хантос» в обратило с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим ООО «Газпромнефть-Хантос» на основании права собственности (копии свидетельств на право собственности). Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год и утверждении для ООО «Газпромнефть-Хантос» долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2021 гг. предприятием были предоставлены в РЭК от 25.04.2016 г. №18/2841 года (Вх.№18-1528 от 28.04.2016 г.). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 1 033 993,58 тыс.руб. Объем условных единиц предоставлен в размере 12 766,00 у.е. Материалы и расчеты были предоставлены не в полном объеме.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Газпромнефть-Хантос» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ №1178), экспертами РЭК в адрес ООО «Газпромнефть-Хантос» были направлено письмо с запросами дополнительных материалов и расчетов, необходимых для открытия и рассмотрения дела по установлению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии. (Исх. от 01.07.2016 г. №18/866.).

Дополнительным письмом (Вх.№14-2325 от 21.07.2016 г.) ООО «Газпромнефть-Хантос» были предоставлены все запрашиваемые материалы. Таким образом, на 15.10.2015 г. материалы были предоставлены в полном объеме.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178, приказом РЭК от 04.05.2016 г. №39-ОС, открыто дело №30-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Газпромнефть-Хантос» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и утверждении для ООО «Газпромнефть-Хантос» долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2019 годы».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В отношении данного предприятия выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При выполнении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Газпромнефть-Хантос» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос» (далее ООО «Газпромнефть-Хантос») является юридическим лицом, учреждено на основании решения учредителя от 04 февраля 2005 г. Свидетельство о государственной регистрации от 9 февраля 2005 года, серия 86№000932366, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России №1 по ХМАО-Югре.

Общество является дочерним обществом ОАО «Газпром нефть».

Основным видом деятельности ООО «Газпромнефть-Хантос» является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (11.10.11); транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов (60.30.1). Кроме того предприятие занимается и иными видами деятельности:

- передача электрической энергии;
- распределение пара и горячей воды;
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых котельных и др.

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	177 755 264,00	-
Себестоимость	тыс. руб.	(136 258 597,00)	-
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	41 496 667,00	-
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	32 834 260,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	40 019 820,16	-
Рентабельность продаж, %	%	18,47%	-

Экспертам РЭК нет возможности произвести оценку финансово-хозяйственной деятельности предприятия за отчетный период, в связи с тем, что впервые предприятие вышло на регулирование на 2016 год и не имеет факта работы.

На основании предоставленной бухгалтерской отчетности за 2015 год (Форма №1 «Бухгалтерская баланс за 2015 год», Форма №2 «Отчет о финансовых результатах за 2015 год») предприятие в целом сработало с прибылью. Однако выделение отдельного учета регулируемого вида деятельности «передача электрической энергии» по доходам и расходам не осуществляется. Вести отдельный учет регулируемого вида деятельности сетевую организацию обязывают нормы законодательства РФ:

- ПП РФ от 06.07.1998 г. №700 «О ведении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности»;

- Гл.8 ст.43 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ;

- ст.6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178;

- п.14 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном потребительском рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 года №20-Э/2).

Рекомендовать сетевой организации ООО «Газпромнефть-Хантос» ввести в Учетную политику организации изменения, предусматривающие ведение отдельного учета доходов и расходов (в том числе первичный бухгалтерский учет) по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Установлено РЭК	Предложение предприятия	Предложение РЭК		
					2016 год	2017 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть	млн. кВт.ч.	1 289,0696	1 360,6887	455,8640	455,8640	455,8640

электроэнергии							
в т.ч. из сетей							
1.	АО «Тюменьэнерго»	млн. кВт.ч.	1 289,0696	1 360,6887	455,7640	455,7640	455,7640
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	51,8696	54,1767	46,9027	46,9027	46,9027
4.	Хозяйственные нужды предприятия	млн. кВт.ч.	1 237,200	1 306,5120	408,9613	408,9613	408,9613
5.	Потери (по приказу Минэнерго)	%	-	-	-	-	-
6.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	-
7.	Численность	чел.	-	-	-	-	-
8.	Условные единицы	у.е.	12 286,17	12 766,00	12 766,01	12 766,01	12 766,01
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	82,98	81,00	72,36	72,45	73,02

Так как ООО «Газпромнефть-Хантос» впервые вышло на регулирование на 2016 год, у предприятия отсутствуют данные за отчетные периоды регулирования.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности, а так же объем потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами поступления в сеть и полезного отпуска из сети ООО «Газпромнефть-Хантос» электрической энергии (мощности), согласованными ООО «Газпромнефть-Хантос» с гарантирующим поставщиком электрической энергии ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», с энергосбытовой организацией «Межрегионэнергосбыт» и с вышестоящей сетевой компанией АО «Тюменьэнерго» на 2017 год.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 1 033 993,58 тыс. руб. Экспертами РЭК для предприятия были определены экономически обоснованные расходы на содержание электрических сетей на 2017 год в размере 923 788,80 тыс. руб., при использовании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, (Прогноз Минэкономразвития от 25.10.2016 г.). В том числе исходя из затрат:

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	207 838,24	217 185,51	217 139,03	1,034
в т.ч. вошедшие в «котел»	8 362,99	-	8 882,83	1,062
Неподконтрольные расходы, всего	811 687,80	816 808,07	706 649,78	0,871
в т.ч. вошедшие в «котел»	32 660,68	-	28 434,16	0,871
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	1 019 526,04	1 033 993,58	923 788,80	0,906
в т.ч. вошедшая в «котел»	41 023,67	-	37 316,99	0,910
Корректировка НВВ	-	-	-	-
в т.ч. вошедшая в «котел»	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	1 019 526,04	1 033 993,59	923 788,80	0,906
в т.ч. вошедшая в «котел»	41 023,67	-	37 316,99	0,910
Условные ед., всего	12 286,17	12 766,00	12 766,00	1,039
в т.ч. вошедшие в «котел»	494,37	-	513,68	1,039
Расходы на 1 усл.ед., всего	82,98	81,00	72,36	0,87
в т.ч. вошедшие в «котел»	82,98	-	72,65	0,88

4.1. Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2017- 2021гг.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном

(потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2, с представленными материалами дела, а так же плановыми значениями и расчетами.

Подконтрольные расходы на 2018-2019 гг. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э., и прогнозными значениями ИПЦ в размере 4,8% и 4,3% на период 2018-2019 соответственно (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 217 139,03 тыс. руб., с ростом на 1,045%.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 84 071,58 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по налогу на электросетевому имуществу. Норма отчислений принята в соответствии с НК РФ, в размере 1,6% на 2017 и 1,9% на 2018-2019 гг. Отклонение в принятой сумме от заявляемой предприятием обусловлено корректировкой срока полезного использования и нормы амортизационных отчислений по данным объектам ОС, что в свою очередь повлекло корректировку остаточной суммы и среднегодовой суммы объектов ОС. (снижение нормы амортизации привело к росту среднегодовой стоимости ОС)

Таким образом, затраты составили 101 911,57 тыс. руб.

4.2.2. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 732 736,49 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы на амортизацию электросетевого оборудования, участвующего в регулируемом виде деятельности, согласно предоставленного расчета. Срок полезного использования и норма амортизации учтены в соответствии с классификатором ОС, утверждённых ПП РФ от 01.01.2002 г. №1, а так же п. 27 Основ ценообразования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178. Отклонение принятой суммы обусловлено приведением срока полезного до максимально возможного значения, по соответствующим группам амортизации.

Таким образом, затраты составили 604 738,21 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

У предприятия отсутствует корректировка, связанная с результатами деятельности организации.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

У предприятия отсутствует корректировка, связанная с изменением полезного отпуска электрической энергии, покупки потерь и цен.

4.3.3. «Корректировка с учетом исполнения инвестиционной программы (при отклонении исполнения ИП более чем на 10%)»:

У предприятия отсутствует корректировка, связанная исполнением инвестиционной программы.

4.3.4. «Корректировка с учетом надёжности и качества оказываемых услуг»:

У предприятия отсутствует корректировка, связанная с надёжностью и качеством оказываемых услуг

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышесказанного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Газпромнефть-Хантос» на содержание электросетевого хозяйства в размере 923 788,80 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к уровню 2016 года составит 110 204,78 тыс. руб. Данное снижение НВВ обусловлено снижением суммы амортизационных отчислений, в связи с тем, что часть оборудования полностью самортизировалось.

Валовая выручка вошедшая в «котел» учтена в доле от полезного отпуска, вошедшего в «котел», которая составляет 10,29% от общего объема электроэнергии, отпущенной из сети ООО «Газпромнефть-Хантос».

Таким образом, величина НВВ вошедшая в «котел» составляет 37 316,99 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 30-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Газпромнефть-Хантос» и АО «Тюменьэнерго» на 2017 год и утверждении для ООО «Газпромнефть-Хантос» долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2019 годы», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э и плановыми значениями ИПЦ в размере 4,8% и 4,3% на 2018 – 2019гг. соответственно (прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.).

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ООО «ЭСКа», вышестоящей сетевой организацией ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие».

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ООО «Газпромнефть-Хантос» и предлагает: установить НВВ на 2017 год 37 316,99 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ООО «Газпромнефть-Хантос» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 г	Предлагается на 2 полугодие 2017 г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,01411	1,01411
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	540 958,09	540 958,09
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	128,11	128,11

ООО "Нижневартовскэнергонет" – АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Нижневартовскэнергонет» с заявлением от 21.04.2016г. №247 (вх.№18-1489 от 26.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «Нижневартовскэнергонет» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 14 466,74 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 362,63 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Нижневартовскэнергонет» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;

2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 04.05.2016г. №30-ос открыто дело №21 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Нижневартовскэнергонефть» и корректировке и необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 ПП РФ № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ООО «Нижневартовскэнергонефть» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ООО «Нижневартовскэнергонефть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовскэнергонефть» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности ООО «Нижневартовскэнергонефть» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	327 133,00	18 481,00
Себестоимость, тыс.руб.	288 534,00	16 433,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	38 599,00	2 048,00
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	35 527,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	56 328,65	2 368,00
Рентабельность продаж, %	10,86	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «Нижневартовскэнергонефть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 5,65%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ООО «Нижневартовскэнергонефть» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	49,7	52,68	52,24	60,41
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	48,59	51,57	51,53	59,64
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	1,11	1,11	0,85	0,77
4.	Численность	чел.	7	7	7	7
5.	Средняя заработная плата	руб.	58 399	60 375	64 336	67 791
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	12 082,13	11 737,88	12 404,97	12 463,77
7.	Условные единицы	у.е.	352,99	352,99	357,50	362,63
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	34,23	36,67	37,49	39,06

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», энергосбытовыми компаниями ООО «Нижевартовская энергосбытовая компания» и АО «ЕЭСнК», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 14 466,74 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 14 163,07 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 105,7% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	10 476,05	11 213,36	10 975,61	1,048
Неподконтрольные расходы	2 927,56	3 253,38	3 187,46	1,089
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	13 403,61	14 466,74	14 163,07	1,057
Корректировка НВВ	-998,65	-	- 1 699,30	1,702
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	12 404,97	14 466,74	12 463,77	1,005
Условные ед.	357,50	362,63	362,63	1,014
Расходы на 1 усл.ед.	37,49	39,89	39,06	1,042

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 10 975,61 тыс. руб. с ростом 4,8% к уровню 2016 года, который обусловлен увеличением условных единиц на 1,4% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Аренда

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ. Аренда земельных участков рассчитана с учетом кадастровой стоимости участков и 0,3% ставки земельного налога. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 19,44 тыс. руб.

4.2.2. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.2.1. «Налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 116,29 тыс. руб.

4.2.2.2. «Налог на землю»:

Земельный налог рассчитан с учетом кадастровой стоимости участков и 1,5% ставки земельного налога в размере 15,77 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды:

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 32,2% от фонда оплаты труда, с учетом дополнительных тарифов в зависимости от установленного по результатам спецоценки класса условий труда, которые составят 1 823,13 тыс. руб.

4.2.4. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 924,38 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных отразило налог на прибыль, равный 288,45 тыс.руб., таким образом, на 2017 год налог на прибыль установлен в размере 288,45 тыс.руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 3 187,46 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 65,92 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученная выручка составляет 480,26 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год излишне полученные доходы составили 2 503,58 тыс. руб. по расчетам в части «котла», которые распределены на 3 года долгосрочного периода регулирования, по 834,53 тыс. руб. ежегодно.

Также по результатам деятельности предприятия за 2015 год излишне полученные доходы составили 1 345,08 тыс. руб. в части расчетов «за котлом» с АО «ЕЭСнК», которые подлежат снятию в полном объеме в 2017 году.

Таким образом, в 2017 году, расходы, связанные с получением избытка средств составили 2 179,55 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с избытком средств составили 1 699,30 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Нижневартовскэнерго-нефть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 12 463,77 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к

заявленной с учетом корректировок составит 2 002,96 тыс.руб., пост к уровню 2016 года – 100,5%. Величина НВВ в полном объеме учтена в «котле».

6. Сравнительный анализ величин необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величин необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ООО «Нижневартвовскэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленным с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-з.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного и тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурой на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», энергосбытовыми организациями ООО «Нижневартвовская энергосбытовая компания», АО «БЭСНК» и котлоагрегатом АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выборы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ООО «Нижневартвовскэнерго» и устанавливает НВВ в размере: 2017г. – 12 463,77 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 100,5% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «Нижневартвовскэнерго» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,60224	1,60224
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	853 423,92	853 423,92
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	111,74	111,74

ООО «Башнефтегаз» - ОАО «Нижневартвовское нефтегазодобывающее предприятие»

ООО «Башнефтегаз» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «Башнефтегаз» и ОАО «Нижневартвовское нефтегазодобывающее предприятие» на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки ООО «Башнефтегаз» на 2017 год. Электрическое имущество принадлежит ООО «Башнефтегаз» на основании договоров аренды движимого и недвижимого имущества. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были представлены в РЭК 29.04.2016 года (Вх.№18-1566). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 32 939,80 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено в размере 372,45 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельца объектов электрического хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержден РЭК проведен анализ соответствия ООО «Башнефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электрического хозяйства к территориальным сетевым организациям:

отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

РЭК в соответствии ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказом ФСТ России от 28.03.2013г. №313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Приказом от 04.05.2016 г. № 40-ОС, для ООО «Башэнергонефть» было открыто дело №31-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Башэнергонефть» и ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Башэнергонефть» на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской отчетностью: («Бухгалтерский баланс» за 2015 г. «Отчет о финансовых результатах» за 2015 г.).

Следует отметить, что ООО «Башэнергонефть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонефть» (далее ООО «Башэнергонефть») является юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством РФ на основании учредительного договора от 02.11.2004 года. Постановка на учет в межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы №30 по Республике Башкортостан.

Основным видом деятельности ООО «Башэнергонефть» является производство передача электрической энергии (40.10.2) и деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (40.10.5).

2.1. Оценка финансового состояния организации.

Наименование показателя	Единицы измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка	тыс. руб.	2 446 108,00	20 671,00
Себестоимость	тыс. руб.	(2 106 074,00)	(22 273,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	340 034,00	(1 602,00)
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	94 953,00	-
ЕВІТDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж,	%	3,88%	-

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «Башэнергонефть» доля выручки по регулируемому виду деятельности передача электроэнергии составляет 0,845%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом по организации. Однако в разрезе регулируемого вида деятельности в отчетном периоде предприятие сработало с убытком.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,

утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Вести раздельный учет регулируемого вида деятельности сетевую организацию обязывают нормы законодательства РФ:

- ПП РФ от 06.07.1998 г. №700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности»;

- Гл.8 ст.43 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ;

-ст.6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178;

-п.14 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном потребительском рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 года №20-Э/2).

Рекомендовать сетевой организации ООО «Башэнегонефть» ввести в Учетную политику организации изменения, предусматривающие ведение раздельного учета доходов и расходов (в том числе первичный бухгалтерский учет) по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Установлено РЭК		Факт	Установлено РЭК	Предложение РЭК
			2015 год	На период 01.09.15.-31.12.15 гг.	На период 01.09.15.-31.12.15 гг.	2016 год	2017 год
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	50,826	18,5087	20,1302	53,2340	146,1627
	в т.ч. из сетей						
1.1	ОАО «ННП»	млн. кВт.ч.	50,826	18,5087	20,1302	53,2340	146,1627
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	46,593	17,0334	19,3198	49,110	56,3246
4.	Хозяйственные нужды предприятия	млн. кВт.ч.	4,016	1,2588	0,5800	3,5012	1,6450
5.	Потери (по приказу Минэнерго)	%	1,17%	1,17%	1,17%	1,17%	1,17%
6.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,595	0,217	0,8104	0,6031	1,7101
7.	Численность	чел.	13	13	13	13	13
8.	Условные единицы	у.е.	372,45	372,45	372,45	372,45	372,45
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	74,01	-	-	83,07	82,86

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности, а так же объем потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2015 год приняты в соответствии с предоставленными структурами поступления в сеть и полезного отпуска из сети ООО «Башэнегонефть» электрической энергии (мощности), согласованными ООО «Башэнегонефть» с гарантирующим поставщиком электрической энергии ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», с энергосбытовой организацией «Энергосбытовая компания» и с вышестоящей сетевой компанией ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» на 2017 год.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 32 939,80 тыс. руб. Экспертами РЭК для предприятия были определены экономически обоснованные расходы на содержание электрических сетей на 2017 год в размере 29 550,61 тыс. руб., при использовании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.). В том числе исходя из затрат:

Статьи затрат	Расходы в тарифе	тыс. руб.	
		2017 год	Индекс

	2016 г.	Предложение предприятия	Предложение экспертов	роста к тарифу
Подконтрольные расходы, всего	18 067,48	20 677,65	18 727,49	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	16 865,13	-	17 481,22	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	11 709,13	12 262,15	12 134,99	1,036
в т.ч. вошедшие в «котел»	10 929,91	-	11 327,66	1,036
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	29 776,62	32 939,80	30 862,48	1,037
в т.ч. вошедшая в «котел»	27 795,04	-	28 808,88	1,037
Корректировка НВВ	-	-	-1311,87	-
в т.ч. вошедшая в «котел»	-	-	-1326,37	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	29 776,62	32 939,80	29 550,61	0,992
в т.ч. вошедшая в «котел»	27 795,04	-	27 482,51	0,989
Условные ед., всего	372,45	372,45	372,45	1,000
в т.ч. вошедшие в «котел»	347,67	-	347,67	1,000
Расходы на 1 усл.ед., всего	79,95	88,44	82,86	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	79,95	-	82,86	1,037

4.1. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Подконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016 г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в размере 18 727,49 тыс. руб. с ростом 1,037%, что соответствует росту согласно МУ по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «аренда электросетевого оборудования»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 8 729,39 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на аренду электросетевого имущества по предоставленным договору аренды недвижимого имущества №БНФ/р/54/13/15/АРН от 01.09.2015 г. и договору аренды движимого имущества №БНФ/р/54/01/15/АРИ/2 от 12.08.2014г. Сумма затрат рассчитана в соответствии с п.28 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178, в части амортизации и обязательных платежей (налог на имущество). Рост принятых затрат на 2017 год по сравнению с затратами 2016 года, обусловлен ростом налога на электросетевое имущество на 2017 г. до размера 1,6%.

Снижение принятых затрат от заявляемых предприятием обусловлено исключением из арендных платежей сумм рентабельности и иных накладных расходов, а так же приведением ставки налога на электросетевое имущество в соответствии с НК РФ. Так же исключена сумма прочих расходов, заявляемых как обязательное страхование объектов электросетевого хозяйства, как особо опасных объектов, в связи с отсутствием подтверждающих материалов.

Таким образом, затраты составили 8 734,78 тыс. руб.

4.2.1.2. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 4,50 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на аренду прочего имущества, относящееся к регулируемой деятельности "передача электроэнергии", по предоставленному договору аренды имущества №БНФ/р/54/106/14/АРС/2 от 23.05.2014 г. Сумма затрат рассчитана в соответствии с п.28 ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (только в части амортизации и обязательных налоговых платежей), а так же с учетом доли общепроизводственных затрат, относимых на регулируемый вид деятельности (согласно предоставленной справке по распределению общепроизводственных и общехозяйственных затрат).

Таким образом, затраты составили 4,43 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги»:

4.2.2.1. «Налог на имущество»

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 6,08 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты по налогу на прочее имущество. Сумма налога рассчитана с учетом предоставленных копий налоговых деклараций и бухгалтерских документов (карточки ОС-6), а так же доли затрат, относимых на регулируемый вид деятельности. Ставка налога на прочее имущество организации принята в соответствии с НК РФ, в размере 2,2%.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 393,13 тыс. руб.

Экспертами РЭК затраты на социальные отчисления из ФОТ на 2017 год приняты согласно действующему законодательству в размере 30,2%, в т.ч. по группе риска принята в размере 0,2%, (в соответствии с Уведомлением о размере страховых взносов с января 2014 г.), а так же с учетом дифференциации в 10,0%.

Таким образом, затраты составили 3 292,32 тыс. руб.

4.2.4. «Налог на прибыль организации»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 7,84 тыс. руб.

В соответствии с предоставленными документами (письмо БЭН от 21.06.2016 г. №1906) у предприятия по регулируемому виду деятельности "передача электроэнергии" за отчетный период 2015 года сложился убыток. В соответствии с п.20 Основ. Утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 сумма налога на прибыль не учитывается.

Таким образом, затраты не приняты.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 125,71 тыс. руб.

Экспертами РЭК на 2017 год сумма амортизационных отчислений принята в соответствии с предоставленными первичными бухгалтерскими документами) формами ОС-6 по каждому объекту основных средств. Нормы амортизационных отчислений учтены в соответствии с НК РФ и классификатором основных средств, утвержденных ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования объектов ОС принят максимально возможный согласно каждой группе амортизации.

Таким образом, затраты приняты в полном объеме.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, а так же фактическим размером ИПЦ 15,5% (прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016 г.) выпадающие доходы составили 513,32 тыс. руб.

Таким образом, увеличение НВВ составит на 513,32 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

На 2017 год учета сумма излишнеполученной котловой товарной выручки в размере 2 162,02 тыс.руб. за услуги по передаче электрической энергии, по факту работы предприятия за 2015 год, согласно предоставленных счетов-фактур с ОАО "ТЭК", ООО "ЭСКа" и ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие".

Таким образом, снижение НВВ составит на 2 162,02 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с получением избытка средств, составили - 1 311,87 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании вышеизложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Башэнергонефть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 29 550,61 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к уровню 2016 года составит 8%. Указанное снижение НВВ обусловлено учетом отрицательной корректировки по

переполученной котловой валовой выручке за отчетный 2015 год. Валовая выручка вошедшая в «котел» учтена в доле от полезного отпуска, вошедшего в «котел», и составляет 27 482,51 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №31-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие» и ООО «Башэнергонефть» на 2017 год и корректировки необходимой валовой выручки ООО «Башэнергонефть» на период 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ЭСО ООО «ЭСКа», вышестоящей сетевой организацией ОАО «Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие».

Выводы: исходя из вышензложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) вошедшую в «котел» для ООО «Башэнергонефть» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 27 482,51 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ОАО «Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие» с ООО «Башэнергонефть» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017 г	Предлагается на 2 полугодие 2017 г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,25584	0,25584
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	157 387,08	157 387,08
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	30,05	30,05

ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"- АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» с заявлением от 19.04.2016г. №02/821 (вх.№18-1444 от 21.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 22 767,90 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 784,56 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об

отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 26.04.2016г. №17-ос открыто дело № 9 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	238 184,00	31 456,00
Себестоимость, тыс.руб.	262 765,00	29 779,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	-24 581,00	1 677,00
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	9 190,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	12 658,00	-
Рентабельность продаж, %	3.86	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 13,21%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют об убыточности в целом по организации, но рентабельности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере

услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	24,61	25,64	25,27	26,16
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	16,77	24,84	24,45	25,31
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	1,07	0,8	0,82	0,85
4.	Численность	чел	13	16	12	12
5.	Средняя заработная плата	руб.	40 736	36 484	56 774	58 848
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	12 943,77	14 386,52	18 624,85	18 941,19
7.	Условные единицы	у.е.	396,05	508,65	508,65	508,65
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	32,68	28,28	38,84	40,31

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «ЭК Восток» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 22 767,90 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 18 941,19 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 101,7%к уровню 2016 года.

тыс. руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	16 007,17	19 078,12	16 591,91	1,037
Неподконтрольные расходы	3 750,70	4 822,78	3 911,39	1,043
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	19 757,86	23 900,91	20 503,30	1,038
Корректировка НВВ	-1 133,01	- 1 133,01	- 1 562,11	1,379
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	18 624,85	22 767,90	18 941,19	1,017
Условные ед.	508,65	784,56	508,65	1,000
Расходы на 1 усл.ед.	38,84	30,46	40,31	1,038

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-з, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.), объем условных единиц принят на уровне 2016 года.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 16 591,91 тыс. руб. с ростом 3,7 % к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ, а так же на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 1 091,88 тыс. руб.

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,0% от фонда оплаты труда, которые составят 2 542,23 тыс. руб.

4.2.3. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.3.1. «плата за землю»:

В данной статье предприятие заявляет затраты в размере 102,77 тыс. руб. К учету приняты расходы на уровне заявленных затрат на основании представленной декларации за 2015 год.

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных не отразило налог на прибыль, таким образом, на 2017 год налог на прибыль не учитывается.

4.2.5. Тепловая энергия

Расходы определены с учетом объемов потребления тепловой энергии в 2015 году и тарифов, установленных на 2017 год. Потребление подтверждено счетами-фактурами, а также по договору поставки тепловой энергии в размере 174,51 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 3 911,39 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 911,39 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученная выручка составляет 66,34 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2013 год общая сумма недополученной выручки составила 1905,42 тыс. руб., которая была распределена на 5 лет долгосрочного периода регулирования, по 381,03 тыс. руб. ежегодно.

Кроме того, по результатам деятельности предприятия за 2014 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 3 028,19 тыс. руб., которая распределена на 2 года долгосрочного периода регулирования. В 2016 и 2017 годах снятию подлежит сумма в размере 1 514,10 тыс. руб.

Также, по результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 495,45 тыс. руб., которая подлежит снятию в полном объеме в 2017 году.

Таким образом, в 2017 году расходы, связанные с получением избытка средств составили 1 628,46 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с получением избытка средств, составили 1 562,11 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» на содержание электросетевого хозяйства в размере 18 941,19 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» с учетом корректировок составит 3 826,71 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 1,7%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками АО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «ЭК Восток» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 18 941,19 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 101,7% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,64021	0,64021
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	310 216,86	310 216,86
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	107,82	107,82

АО "Уренгойгорэлектросеть"- АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось АО «Уренгойгорэлектросеть» с заявлением от 25.04.2016г. № 579 (вх. №18-1517 от 28.04.2016г.) об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

АО «Уренгойгорэлектросеть» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 263 608,40 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 5 046,31 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «Уренгойгорэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 05.05.2016г. №49-ос открыто дело № 42 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Уренгойгорэлектросеть» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

АО «Уренгойгорэлектросеть» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что АО «Уренгойгорэлектросеть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «Уренгойгорэлектросеть» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности АО «Уренгойгорэлектросеть» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	473 569	440 587
Себестоимость, тыс.руб.	432 768	399 556
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	40 801	41 031
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	(17 798)	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	-	-
Рентабельность продаж, %	-3,76	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке АО «Уренгойгорэлектросеть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 93,04%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют об убыточности как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

АО «Уренгойгорэлектросеть» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	414,81	443,84	459,59	450,42
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	376,28	403,42	423,11	414,67
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	38,54	40,41	36,48	35,75
4.	Численность	чел.	118	117	133	133
5.	Средняя заработная плата	руб.	67 955	67 896	72 529	77 657
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	190 014,08	169 657,27	241 019,31	250 354,88
7.	Условные единицы	у.е.	4 822,18	4 815,42	4 833,78	5 046,31
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	39,40	39,88	46,04	47,43

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», энергосбытовой компанией ООО «Сервисэнергосбыт», энергосбытовой компанией ООО «Транснефтьэнерго», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 263 608,40 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 239 359,57 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 107,5% к уровню 2016 года.

тыс.руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	170 275,16	184 230,76	182 315,41	1,071
Неподконтрольные расходы	52 292,84	59 280,75	57 044,16	1,091
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	222 567,99	243 511,51	239 359,57	1,075
Корректировка НВВ	18 451,32	20 096,89	10 995,31	0,596
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	241 019,31	263 608,40	250 354,88	1,039
Условные ед.	4 833,78	5 046,31	5 046,31	1,044
Расходы на 1 усл.ед.	46,04	48,26	47,43	1,030

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 182 315,41 тыс. руб. с ростом 7,1% к уровню 2016 года, который обусловлен увеличением условных единиц на 4,4% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 2 207,36 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество. Однако, по договору №67 от 26.05.2008г. с ОАО «Управляющая коммунальная компания» и договору №75 от 21.05.2007г. с ОАО «Управляющая коммунальная компания» исключены суммы амортизации имущества, списание стоимости которого прошло в полном объеме. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 13 982,36 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 27,94% от фонда оплаты труда, в том числе 0,7% по группе риска, которые составят 34 635,07 тыс. руб. Применена регрессивная ставка в связи с превышением предельной величины облагаемой базы для начислений.

4.2.4. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.4.1. «налог на имущество»:

На 2017 год затраты приняты в размере 273,39 тыс. руб. Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ).

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных не отразило налог на прибыль, таким образом, на 2017 год налог на прибыль не учитывается.

4.2.6. Тепловая энергия

Расходы определены с учетом объемов потребления тепловой энергии в 2015 году и тарифов, установленных на 2017 год. Потребление подтверждено счетами-фактурами, а также по договору поставки тепловой энергии в размере 5 945,98 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 57 044,16 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 4 151,94 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год переизбыток выручки составляет 103,67 тыс. руб., в связи с ростом фактических условных единиц от плановых на 0,24%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия, на основании представленных счетов-фактур и актов объемов поступившей и переданной электрической энергии и мощности за 2015 год общая сумма недополученной выручки составила 26 013,99 тыс. руб. Однако, при регулировании на 2016 год предприятию в размер необходимой валовой выручки включены выпадающие, связанные со снижением полезного отпуска, в размере 50% от фактически сложившейся за 9 месяцев 2015 года недополученной выручки в сумме 14 915,01 тыс. руб.

Таким образом, сумма недополученной выручки 11 098,98 тыс. руб. подлежит возмещению в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с недостатком средств, составили 10 995,31 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.
 На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Уренгойгазэлектросеть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 250 354,88 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной АО «Уренгойгазэлектросеть» с учетом корректировок составит 13 253,52 тыс.руб., рост к уровню 2016 года – 103,9%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.
 Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предположению предприятия к предположению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индифференциального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Уренгойгазэлектросеть» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.
 7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предположений нормативно-методическим документам.
 Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленным с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.
 В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.
 При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», энергосбытовой компанией ООО «Трансэнерго», энергосбытовой компанией ООО «Сервисэнерго» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выбор: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индифференциального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Уренгойгазэлектросеть» и предлагает установить НВВ в размере: 2017г. – 250 354,88 тыс. руб., при этом рост НВВ составит 103,9% к уровню 2016 года. Установить и ввести в действие индифференциальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО «Уренгойгазэлектросеть» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,54583	0,54583
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	243 756,44	243 756,44
- ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	127,82	127,82

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» - АО «Тюменьэнерго»

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилась ОАО «Ямальская железная дорога» с заявлением от 13.04.2016г. №1183/ЭЧ-Т (вх.№18-1401 от 19.04.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2016г, расчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ОАО «Ямальская железнодорожная компания» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятиям в объеме 19 803,88 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 462,17 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Ямальская железнодорожная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;

2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;

3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 22.04.2016г. №14-ос открыто дело № 6 – 2015 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Ямальская железнодорожная компания» и АО «Тюменьэнерго» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

ОАО «Ямальская железнодорожная компания» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ОАО «Ямальская железнодорожная компания» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Ямальская железнодорожная компания» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности ОАО «Ямальская железнодорожная компания» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	2 237 202,00	13 960,17
Себестоимость, тыс. руб.	1 703 526,00	16 287,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	533 676,00	- 2 326,83
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	106 246,00	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	152 864,7	-

Рентабельность продаж, %	4,75%	-
--------------------------	-------	---

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «Ямальская железнодорожная компания» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 0,62%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Основной сферой деятельности ОАО «Ямальская железнодорожная компания» является обеспечение железнодорожных перевозок. Доля выручки от услуг по передаче электроэнергии в общей сумме выручки в целом по предприятию менее 1 %. В соответствии с Учетной политикой ОАО «ЯЖДК» организация бухгалтерского учета обеспечивает ведение раздельного учета затрат по видам деятельности, вместе с тем не предусматривает ведение учета затрат отдельно по услугам по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «ЯЖДК».

В связи с этим возникают сложности с заполнением форм в соответствии с «Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585. Однако, ОАО «Ямальская железнодорожная компания» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК (всего)	Корректировка (всего)
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	23,15	18,24	18,57	21,37
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	14,61	16,99	17,54	20,52
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	1,28	1,26	1,03	1,14
4.	Численность	чел	11	11	11	11
5.	Средняя заработная плата	руб.	47 410	51 097	64 207	66 552
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	15 305,91	16 286,82	18 769,02	19 423,91
7.	Условные единицы	у.е.	521,28	462,17	462,17	462,17
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	29,36	35,24	39,57	42,46

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 19 803,88 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 19 624,14 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 107,3% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе	тыс. руб.	
		2017 год	Индекс

	2016г.	Предложение предприятия	Предложение экспертов	роста к тарифу
Подконтрольные расходы, всего	13 165,10	13685,12	13 646,02	1,037
в т.ч. вошедшие в «котел»	8 102,52	-	8 398,50	1,037
Неподконтрольные расходы, всего	5 123,67	6 118,76	5 978,12	1,167
в т.ч. вошедшие в «котел»	3 165,34	-	3 643,94	1,151
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	18 288,77	19 803,88	19 624,14	1,073
в т.ч. вошедшая в «котел»	11 267,86	-	12 042,44	1,069
Корректировка НВВ	480,25	-	- 200,24	0,377
в т.ч. вошедшая в «котел»	-438,67	-	- 502,99	-0,417
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	18 769,02	19 803,88	19 423,91	1,035
в т.ч. вошедшая в «котел»	10 829,19	-	11 539,46	1,066
Условные ед., всего	462,17	462,17	462,17	1,000
в т.ч. вошедшие в «котел»	281,05	-	299,56	1,066
Расходы на 1 усл.ед.	39,57	42,85	42,46	1,073

4.1. Подконтрольные расходы на 2017год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 13 646,02 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество. Договоры аренды №87/09-05 с Департаментом по управлению государственной собственностью ЯНАО, №01-03/2015 с ОАО «Надымское предприятие железнодорожного транспорта», №249 с ОАО «РЖД», №10704 (300/15) с ООО «АрктикСтройМост», №451/15 с ООО «Ямалвтормет», №453/15 с ООО «Уралспецмаш», №459/15 ОАО «Уренгойтехинком», №454/15 с ООО «Севертранснеруд», №443/15 с ООО Компания «Северспецтранс». Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 2 013,15 тыс. руб.

4.2.2. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составили 2 635,46 тыс. руб.

4.2.3. «Амортизация основных средств»:

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 1 329,51 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ III РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных не отразило налог на прибыль, таким образом, на 2017 год налог на прибыль не учитывается.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 5 978,12 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 179,74 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недостаток средств составляет 3 132,01 тыс. руб., в связи с ростом фактических условных единиц от плановых на 24,24%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году, в том числе вошедший в «котел» в сумме 2 223,77 тыс. руб. Корректировка распределена на период долгосрочного регулирования, на 2017 год подлежит возмещению 1 044,00 тыс. руб., в том числе вошедшая в «котел» в размере 741,26 тыс. руб. К возмещению при регулировании на 2018 год подлежит сумма 2 088,01 тыс. руб., в том числе вошедшая в «котел» в размере 1 482,51 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2013 год дополнительно полученная выручка составляет 2 304,21 тыс. руб., которая подлежит снятию в течение долгосрочного периода регулирования. В 2017 году доходы, связанные с получением избытка средств за 2013 год составили 619,59 тыс. руб.

Кроме того, по результатам деятельности предприятия за 2014 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 5 751,23 тыс. руб., которая распределена на 4 года долгосрочного периода регулирования (ежегодно – 1 437,81).

Также по результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недополученной выручки составляет 2 439,46 тыс. руб., которая подлежит возмещению в течение 3х лет долгосрочного периода, в 2017 году 813,15 тыс. руб.

Таким образом, сумма переизбытка средств в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен на 2017 год составила – 1 244,24 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с избытком составили 200,24 тыс. руб., в том числе вошедшие в «котел» составили 502,99 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Ямальская железнодорожная компания» на содержание электросетевого хозяйства в размере 19 423,91 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 379,98 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 103,5%.

Доля от полезного отпуска вошедшего в «котел» составляет 68,77% от общего объема электроэнергии, отпущенной из сети ОАО «Ямальская железнодорожная компания». Величина НВВ вошедшая в «котел» с учетом корректировок, составляет 11 539,46 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 106,6%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Ямальская железнодорожная компания» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ОАО «Ямальская железнодорожная компания», и гарантирующим поставщиком АО «ТЭК», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь), вошедшую в «котел» для ОАО «Ямальская железнодорожная компания» и предлагает: установить НВВ, вошедшую в «котел» в размере: 2017г. – 11 539,46 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 106,6% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Ямальская железнодорожная компания» и АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на II полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,61999	0,61999
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	346 827,80	346 827,80
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	68,02	68,02

ООО "Ноябрьскэнергонефть" - АО "Тюменьэнерго"

ООО «Ноябрьскэнергонефть» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Ноябрьскэнергонефть» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. ООО «Ноябрьскэнергонефть» владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год предприятием были предоставлены в РЭК 26.04.2016 года (Вх.№18-1525 от 28.04.2016г). Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в сумме 2 332 909,59 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 55 543,63.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Ноябрьскэнергонефть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом № 63-ос от 05.05.2016г. открыто дело № 56 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Ноябрьскэнергонефть» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При проведении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «Ноябрьскэнергонефть» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» (далее - ООО «Ноябрьскэнергонефть») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ООО «Ноябрьскэнергонефть» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	4 522 850	2 229 646
Себестоимость, тыс.руб.	4 036 021	2 086 420
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	486 829	143 226
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	105 585	
ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.		
Рентабельность продаж, %	2,6	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ООО «Ноябрьскэнергонефть» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 49%.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ООО «Ноябрьскэнергонефть» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложение предприятия	Принято РЭК
			2017 год	
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	4 570,25	4 207,639
2.	Полезный отпуск (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	4 570,25	4 207,639
3.	Потери	млн. кВт.ч.	0,00	0,00
4.	Численность	чел.	843	929
7.	Условные единицы	у.е.	55 543,63	55 399,22
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс. руб.	38,17	35,68

Анализ основных технико-экономических показателей, в соответствии с п. 23.3) Правил ПП РФ № 1178, отражен в приложении к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2017 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ООО «Ноябрьскэнергонефть», согласованной с энергосбытовой компанией ООО "Транснефтьэнерго", ГП ОАО «ТЭК».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 2 332 909,59 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные ФСТ России для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 2 176 413,51 тыс. руб., снижение до 97,7% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы, всего	1 156 305,83	1 220 642,38	1 186 537,04	1,026
в т.ч., вошедшие в «котел»	42 500,54		43 611,70	1,026
Неподконтрольные расходы, всего	1 015 413,02	1 099 230,34	1 056 715,71	1,038
в т.ч., невошедшие в «котел»	25 762,18		22 410,02	0,867
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	2 171 718,85	2 319 872,72	2 243 252,76	1,032
в т.ч., вошедшая в «котел»	68 262,72		66 021,72	0,966
Корректировка НВВ	53 411,82	13 036,87	-66 839,25	-
в т.ч., вошедшая в «котел»	-4 401,42		-14 490,83	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	2 225 130,67	2 332 909,50	2 176 413,51	0,977
в т.ч., вошедшая в «котел»	63 861,30		51 530,88	0,806
Условные ед., всего	56 149,33	55 543,63	55 543,63	0,987
в т.ч., вошедшие в «котел»	1 006,67		993,22	0,987
Расходы на 1 усл.ед.	38,68	38,17	39,29	1,015

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017 год, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 1 186 537,04 тыс. руб. с ростом 2,6%% к уровню 2016 года. Рост ниже ИПЦ за счет снижения условных ед. до 98,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда»:

4.2.1.1. «Аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 899 664,46 тыс. руб.

К учету приняты затраты по договорам за исключением накладных расходов и рентабельности, налог на имущество рассчитан в соответствии с НК ч.2 (на э/сетевое имущество 1,6%, вместо заявленных ТСО - 2,2%)

Таким образом, затраты приняты в размере 862 506,13 тыс. руб., что ниже заявленных на 32 050,79 тыс. руб.

4.2.1.2. «прочая аренда и лизинг»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5 107,54 тыс. руб.

К учету приняты затраты по представленным договорам действующим на 30.09.2016г.

Таким образом, затраты по аренде в целом предлагается учесть в сумме 867 613,67 тыс. руб., что ниже заявленных на 32 050,79 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.2.1. «плата за землю»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 3 666,21 тыс. руб.

К учету приняты затраты на уровне факта 2015 года (налоговая декларация) в доле по видам деятельности.

Таким образом, затраты составили 3 343,36 тыс. руб.

4.2.2.2. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 1 243,43 тыс. руб.

Расчет выполнен в соответствии с НК ч2 в размере 2,2% (прочее оборудование) на основании декларации по налогу на имущество за 2015 год с учетом доли распределения затрат от выручки.

Таким образом, затраты составили 632,56 тыс. руб., что ниже заявленной на 610,87 тыс. руб.

4.2.3. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 174 632,79 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,0% от ФОТ, процент по группе риска организацией не представлен.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 174 632,79 тыс. руб., что соответствуют заявленным организацией.

4.2.4. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 6 667,00 тыс. руб.

Экспертами предлагается затраты принять в соответствии с ПП РФ №1178, фактические за 2015 год в сумме 6 038,25 тыс. руб., что ниже заявленных на 628,75 тыс. руб.

4.2.5. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 13 356,45 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию 2015г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Таким образом, предлагается включить фактическую амортизацию по прочему оборудованию в соответствии с налоговой декларацией в доле от выручки, э/сетевое имущество с амортизировано в 2015 году. Таким образом затраты по данной статье составили 4 455,09 тыс. руб., что ниже заявленной на 8 901,36 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 1 056 715,71тыс. руб., что ниже заявленной величины на 42 514,63 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Корректировка по результатам деятельности»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, в связи с фактическим обслуживанием условных единиц и фактического ИПЦ, излишне получен доход в размере 53 148,48 тыс. руб., вошедший в «котел» в доле от полезного отпуска в 2015 году - в сумме 800,06 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

Общая сумма излишне полученной выручки за счет изменение цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) по «котлу» составляет 13 690,77 тыс. руб., в том числе за 2013 год, распределенный на 2017г.– 9 686,93 тыс. руб., за 2015 год в сумме 12011,52 тыс.руб. и распределенный на 3 года долгосрочного периода в сумме 4 038,84 тыс. руб.

Предлагается учесть по данной корректировке 13 690,77 тыс. руб.

Таким образом, снижение НВВ по данному разделу следует учесть в сумме 66 839,25 тыс. руб., по «котлу» следует учесть снижение НВВ в сумме 14 490,83 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «Ноябрьскэнергонефть» на содержание электросетевого хозяйства в размере 2 176 413,51 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 156 496,08 тыс. руб., снижение до 97,7% к уровню 2016 года.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу № 56, 57-2016 ООО «Ноябрьскэнергонефть» на 2017 год, которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов учитывалась НВВ в доле от полезного отпуска в сумме 51 530,88 тыс. руб. и объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованной структурой к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между ООО «Ноябрьскэнерго» и энергосбытовой организацией ООО "Транснефтьэнерго", ГП ОАО «ТЭК» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Ноябрьскэнерго» и предлагает: установить НВВ, вошедшую в «котел» в размере: на 2017 год – 51 530,88 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Ноябрьскэнерго» и АО «Тюменьэнерго»:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,33417	0,33417
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	148 732,71	148 732,71
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	94,55	94,55

АО "Тюменьэнерго" - АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленную с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 28.04.2016 года (Вх.№18-1634 от 05.05.2016г). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в сумме 389 555,63 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 5 372,12. Электросетевое имущество принадлежит ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» на праве собственности и по договорам аренды.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых

услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В связи с тем, что предприятие предоставило материалы и расчеты не в полном объеме, в соответствии с п.19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 (далее ПП РФ №1178), экспертами РЭК были запрошены дополнительные материалы (Исх. от 30.05.2016 г. №18/700, от 27.06.2016 № 18/836, от 25.07.2016 № 18/956).

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом № 88-ос от 12.05.2016г. открыто дело № 80–2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и АО «Тюменьэнерго» и корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, установленной с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской отчетностью за 2015г.: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах» и т.п.).

Следует отметить, что ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Открытое акционерное общество «Энерго-Газ-Ноябрьск» (далее - ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск») является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» является передача электрической энергии.

2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	2 321 623	360 317
Себестоимость, тыс. руб.	2 143 902	318 106
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	177 721	42 211
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	572	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.		
Рентабельность продаж, %	0,03	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 15,5%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Из представленной бухгалтерской отчетности за период 2015 год, следует, что ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
-------	--------------------------	----------	------	------	-----------------	---------------

п			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергетики	млн. кВт.ч.	392,00	372,513	325,601	312,519
2.	Полезный отпуск без х.л. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	354,851	338,665	292,8825	281,111
3.	Величина потерь, принятая РЭК	млн. кВт.ч.	37,149	33,848	32,723	31,408
4.	Уровень потерь, принятый РЭК	%	9,48	9,09	10,05	10,05
5.	Численность	чел.	87	115	93	93
6.	Средняя заработная плата	руб.	46 881	63 011	70 170	73 974
7.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	137 635,46	255 462,71	306 276,01	306 784,49
8.	Условные единицы	у.е.	4 822,91	5 366,50	5 366,50	5 372,11
9.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	28,54	42,01	50,29	50,13

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «УК «Восто»; котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 389 855,63 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия Минэкономразвития от 24.11.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 306 784,49 тыс. руб., при этом НВВ на уровне 2016 года и составляет 100,2%.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	129 261,99	175 046,13	134 089,11	1,037
Неподконтрольные расходы	122 990,83	163 291,10	135 202,16	1,099
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	252,81	338 337,23	269 291,27	1,068
Корректировка НВВ	54 023,20	51 518,40	37 493,22	0,694
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	306 276,01	389 855,63	306 784,49	1,002
Инвестиционная составляющая, в том числе:	19 725,29	91 191,50	88 940	4,509
амортизация	19 725,29	61 240,25	57 623,72	2,921
расходы из прибыли	0,00	29 951,25	31 316,28	0
прочие источники	-	-	0	0
Условные ед.	5 366,50	5 372,12	5 372,11	1,001
Расходы на 1 усл.ед.	47,01	57,76	50,13	1,001

4.1. Подконтрольные расходы на 2017г.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 24.11.2016г) и условных единиц.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 134 089,11 тыс. руб. с приростом 3,7% к уровню 2016 года, при этом ус. приняты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Аренда имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 23 220,66 тыс. руб.

К учету приняты расходы по 3-м представленным договорам аренды э/сетевого оборудования в части амортизации и налога на имущество, по прочему имуществу организация не представила подтверждающих документов на заявленную сумму.

Таким образом, затраты по аренде имущества предлагается принять в размере 158,24 тыс. руб., что ниже заявленных на 23 062,42 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 10 181,40 тыс. руб.

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2), основание декларация по налогу на имущество 2015 года.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 10 146,54 тыс. руб., что соответствует предложению ТСО

4.2.3.2. «налог на землю»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 21,99 тыс. руб., без подтверждающих документов. Предлагается затраты по данной статье не учитывать.

4.2.3.3. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 12,87 тыс. руб.

К учету приняты фактические затраты на загрязнение окр.ср. и транспортный налог в доле по видам деятельности, основание являются представленная декларация по транспортному налогу и расчет по оплате за негативное воздействие на окружающую среду по итогам 2015 года.

Таким образом, предлагается учесть затраты в размере 7,78 тыс. руб., что ниже заявленных на 5,096 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 30 165,16 тыс. руб.

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 27 463,53 тыс. руб., что ниже заявленной на 2 701,63 тыс. руб.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 8 532,38 тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль на капитальные вложения в размере 7 487,81 тыс. руб.

Затраты предлагается принять в размере фактических расходов 2015 года в сумме 657 тыс. руб. и учесть налог на прибыль в части расходов из прибыли на развитие в сумме 7 829,07 тыс. руб.

Таким образом, затраты предлагается принять в размере 8 486,07 тыс. руб., что ниже заявленной на 46,31 тыс. руб.

4.2.6. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 61 240,25 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических по состоянию на 30.09.2016г., рассчитанных в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

Таким образом, затраты по данной статье предлагается учесть в сумме 57 623,72 тыс. руб., что ниже заявленной на 3 616,53 тыс. руб.

4.2.7. «Прибыль на капитальные вложения»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты на капитальные вложения в размере 88 940,00 тыс. руб.

На основании Приказа ДТГП.ЭиЖКК ЯНАО от 31.10.2016г. №134Т, расходы на финансирование ИП в 2017 году определены в сумме 88 940 тыс. руб. Источником финансирования ИП на 2017г. являются амортизационные отчисления в сумме 57 623,72 тыс. руб. и расходы из прибыли на развитие в сумме 31 316,28 тыс. руб., что составляет 11,7% от НВВ.

Таким образом, расходы на финансирование ИП из прибыли предлагается учесть в сумме 31 316,28 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 135 202,16 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 28 088,94 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организаций (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год с учетом фактической инфляции 15,5% и увеличением условных единиц на 15,17 % от установленных на 2015 год недополученные доходы составили 28 690,75 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недополученной выручки за счет изменения цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности) составляет 8 993,83 тыс. руб.

4.3.3. «Корректировка в связи с изменением с учетом исполнения инвестиционной программы»:

В соответствии с приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, экспертами произведён расчёт корректировки необходимой валовой выручки в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2015 год.

В результате чего за 2015 по исполнению инвестиционной программы следует исключить 191,36 тыс. руб. из НВВ.

4.3.4. «Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

По результатам отчета предприятия за 2015 следует провести корректировку НВВ на 1,3% в сумме 2 439,67 тыс. руб. из НВВ.

Данная корректировка перенесена на следующий год долгосрочного периода регулирования.

Всего дополнительные доходы по данному разделу на 2017 год предлагается учесть в сумме 37 493,22 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» на содержание электросетевого хозяйства в размере 306 784,49 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной организацией с учетом корректировок составит 83 071,14 тыс. руб., НВВ к уровню 2016 года составляет 100,2%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», АО «УК «Восток», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 306 784,49 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,19583	0,19583
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	71 957,89	71 957,89
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	70,82	70,82

МУП "Губкинские городские электрические сети"- АО "Тюменьэнерго"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось МУП «Губкинские городские электрические сети» (далее – МУП «Губкинские ГЭС») с заявлением от 28.04.2016г. №429 (вх.№18-1625 от 05.05.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

МУП «Губкинские ГЭС» владеет электросетевым имуществом на праве собственности. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 168 258,46 тыс.руб. Количество условных единиц заявлено 3 118,80 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия МУП «Губкинские ГЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 06.05.2016г. №81-ос открыто дело № 74 – 2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и МУП «Губкинские ГЭС» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод

экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

МУП «Губкинские ГЭС» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.). Следует отметить, что МУП «Губкинские ГЭС» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

МУП «Губкинские ГЭС» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности МУП «Губкинские ГЭС» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	375 849,00	239 662,00
Себестоимость, тыс.руб.	370 405,00	243 453,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 444,00	-3 791,00
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	899,00	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	29 816,00	-
Рентабельность продаж, %	0,24	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке МУП «Губкинские ГЭС» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 63,77%. Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности предприятия в целом, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

МУП «Губкинские ГЭС» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	176,42	176,87	175,93	183,79
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	158,18	161,42	159,86	167,01
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	18,24	15,45	16,07	16,79
4.	Численность	чел.	133	137	137	137
5.	Средняя заработная плата	руб.	50 106	47 516	47 908	49 658
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	152 765,73	153 244,87	149 892,86	147 769,9
7.	Условные единицы	у.е.	3 118,80	3 118,8	3 118,80	3 118,8
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	48,98	49,14	48,68	50,91

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 168 258,46 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 158 775,73 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 104,6% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	96 884,91	108 547,94	100 424,11	1,037
Неподконтрольные расходы	54 924,24	62 827,69	58 351,62	1,062
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	151 809,14	171 375,63	158 775,73	1,046
Корректировка НВВ	-1 916,28	-3 117,17	-11 005,83	5,743
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	149 892,86	168 258,46	147 769,90	0,986
Условные ед.	3 118,80	3 118,8	3 118,8	1,00
Расходы на 1 усл.ед.	48,68	54,95	50,91	1,046

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 100 424,11 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 23 064,49 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составят 24 491,39 тыс. руб.

4.2.3. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015год и расчетными материалами.

4.2.3.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 6 546,58 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог. К учету приняты расходы на уровне заявленных данных и согласно представленному расчету. Налог на транспортные средства

общехозяйственного назначения учтен в доле выручки от передачи электроэнергии в общей выручке предприятия. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 80,35 тыс. руб.

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Величина налога на прибыль экспертами РЭК определена с учетом инвестиционной составляющей в размере 206,33 тыс. руб.

4.2.5. Тепловая энергия

Расходы определены с учетом объемов потребления тепловой энергии в 2015 году и тарифов, установленных на 2017 год. Потребление подтверждено счетами-фактурами, а также по договору поставки тепловой энергии в размере 3 136,98 тыс. руб.

4.2.6. Прибыль на капитальные вложения:

Инвестиционная программа на 2017 год, утвержденная Департаментом тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №139-Т от 31.10.2016г. Стоимость мероприятий, включенных в инвестиционную программу, на 2017 год составила 23 890,00 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 % и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Экспертами РЭК на 2017 год определены затраты в размере 0,56% от НВВ и составили 825,31 тыс. руб.

4.2.7. Налог на прибыль на капитальные вложения:

Экспертами РЭК сумма налога на прибыль на капитальные вложения принята из расчета суммы на капитальные вложения, учтенной в составе необходимой валовой выручки предприятия на 2017 год. Таким образом, затраты составили 206,33 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 58 351,62 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 4 476,07 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученные доходы составили 5 378,12 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:»

По результатам деятельности предприятия за 2013 год общая сумма излишне полученной выручки составила 24 095,42 тыс. руб., которая была распределена на 5 лет долгосрочного периода регулирования. Таким образом, в 2017 году расходы, связанные с получением избытка средств составили 3 614,31 тыс. руб.

Кроме того, по результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 12 769,64 тыс. руб., которая подлежит снятию в полном объеме в 2017 году.

Таким образом, сумма излишне полученной выручки в размере 16 383,95 тыс. руб. подлежит снятию в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с получением избытка средств, составили 11 005,83 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку МУП «Губкинские ГЭС» на содержание электросетевого хозяйства в размере 147 769,90 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной МУП «Губкинские ГЭС» с учетом корректировок составит 20 488,56 тыс. руб., снижение к уровню 2016 года – 98,58%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и МУП «Губкинские ГЭС» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для МУП «Губкинские ГЭС» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 147 769,90 тыс. руб. при этом снижение НВВ составит 98,58% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов МУП «Губкинские ГЭС» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,57079	0,57079
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	294 610,84	294 610,84
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	111,50	111,50

АО "Тюменьэнерго" - МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось МУП «Муравленковское предприятие городских электрических сетей» с заявлением от 29.04.2016г. №776/16 (вх.№18-1669 от 10.05.2016г.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

На основании уведомления предприятия от 11.11.2016г. №2004/16 и Приказом №12-ро от 17.11.2016г. организация переименована в Акционерное общество «Муравленковское предприятие городских электрических сетей» (далее – АО «МПГЭС»).

АО «МПГЭС» владеет электросетевым имуществом на праве собственности. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 153 084,52 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 2 786,71 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «МПГЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;

3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 12.05.2016г. №85-ос открыто дело № 77-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и МУП «МПГЭС» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

АО «МПГЭС» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1«Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что АО «МПГЭС» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «МПГЭС» является юридическим лицом. Одним из видов деятельности АО «МПГЭС» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	147 802,00	130 872,00
Себестоимость, тыс.руб.	144 619,00	133 305,00
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	3 183,00	-2 433,00
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	682,00	-
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	1 676,00	-
Рентабельность продаж, %	0,46	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке АО «МПГЭС» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 88,55%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

АО «МПГЭС» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	98,03	96,37	97,44	91,43
2.	Полезный отпуск без х./п. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	93,02	91,82	92,37	86,68
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	5,01	4,55	5,06	4,75
4.	Численность	чел.	104	113	113	113
5.	Средняя заработная плата	руб.	54 353	52 360	53 541	55 541
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	125 590,83	125 530,58	142 303,79	146 657,38
7.	Условные единицы	у.е.	2 776,10	2 783,70	2 783,70	2 786,71
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	44,98	44,81	49,54	50 71

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 153 084,52 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 141 316,30 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 102,5% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	94 549,64	100 512,43	98 082,89	1,037
Неподконтрольные расходы	43 350,72	51 791,60	42 233,41	0,997
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	137 900,36	152 304,03	141 316,30	1,025
Корректировка НВВ	4 403,43	780,49	5 431,09	1,213
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	142 303,79	153 084,52	146 657,38	1,031
Условные ед.	2783,70	2 786,71	2 786,71	1,001
Расходы на 1 усл.ед.	49,54	54,65	50,71	1,024

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 98 082,89 тыс. руб. с ростом 3,7% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме

9 453,99 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составят 22 594,20 тыс. руб.

4.2.3. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год затраты приняты в размере 2 012,60 тыс. руб. Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ).

4.2.3.2. «плата за землю»:

К учету не приняты расходы, так как не предоставлены расчетные материалы и обосновывающие документы.

4.2.3.3. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду в размере 91,48 тыс. руб.

К учету приняты расходы в сумме 81,21 тыс. руб. Налог на транспортные средства общехозяйственного назначения и плата за негативное воздействие на окружающую среду учтены в доле выручки от передачи электроэнергии в общей выручке предприятия.

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Величина налога на прибыль определена с учетом инвестиционной составляющей в размере 836,50 тыс. руб.

4.2.5. Тепловая энергия:

Расходы определены с учетом объемов потребления тепловой энергии в 2015 году и тарифов, установленных на 2017 год. Потребление подтверждено счетами-фактурами, а также по договору поставки тепловой энергии в размере 4 246,21 тыс. руб.

4.2.6. Прочие расходы:

Данные затраты предназначены для проведения государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйства, кроме того, расходы распределены на 5 лет долгосрочного периода. Таким образом, на 2017 год учтены затраты в размере 51 тыс. руб.

4.2.7. Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (выпадающие от технологического присоединения)

В данном разделе были заявлены расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Выпадающие доходы учтены на основании представленных расчетов в сумме 611,68 тыс. руб.

4.2.8. Прибыль на капитальные вложения:

Инвестиционная программа, утвержденная приказом №85-Т от 07.07.2016г. Департаментом тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО. Стоимость мероприятий, включенных в инвестиционную программу, на 2017 год составила 12 800,00 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 % и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Экспертами РЭК на 2017 год учтены расходы инвестиционной программы в размере 3 346,01 тыс. руб., что составило 2,35% от НВВ.

4.2.9. Налог на прибыль на капитальные вложения:

Экспертами РЭК сумма налога на прибыль на капитальные вложения принята из расчета суммы на капитальные вложения, учтенной в составе необходимой валовой выручки предприятия на 2017 год. Таким образом, затраты составили 836,50 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 43 233,41 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 8 558,19 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недостаток выручки составляет 3 792,91 тыс. руб., в связи с ростом фактических условных единиц от плановых на 0,27%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 98,34 тыс. руб., которая подлежит снятию в полном объеме в 2017 году.

4.3.3. «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг»:

На основании представленного предприятием отчета за 2015 год ПНиК сумма в размере 1 646,52 тыс. руб. подлежит возмещению.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с недостатком средств, составили 5 341,09 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «МПГЭС» на содержание электросетевого хозяйства в размере 146 657,38 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной АО «МПГЭС» с учетом корректировок составит 6 427,13 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 103,1%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «МПГЭС» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «МПГЭС» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 146 657,38 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 103,1% к уровню 2017 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО «МПГЭС» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на II полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,48530	0,48530

Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	262 167,03	262 167,03
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	31,44	31,44

АО "Тюменьэнерго" - АО "Распределительная сетевая компания Ямала"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) АО «Распределительная сетевая компания Ямала» с заявлением от 21.04.2016г. №02-02/389 (вх.№18-1470 от 25.04.2016г.) об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке необходимой валовой выручки на 2017г., рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

АО «Распределительная сетевая компания Ямала» (далее – АО «РСК Ямала») владеет электросетевым имуществом по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятиям в объеме 275 473,68 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 2 438,98 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия АО «Распределительная сетевая компания Ямала» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
- 3.отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 27.04.2016г. №21-ос открыто дело № 12 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «РСК Ямала» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

По АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. №35-ФЗ регулируется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что АО «Распределительная сетевая компания Ямала» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

АО «Распределительная сетевая компания Ямала» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности АО «Распределительная сетевая компания Ямала» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	209 865,26	204 689,02
Себестоимость, тыс.руб.	180 900,00	166 985,34
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	28 965,26	37 703,68
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	544,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	728,00	-
Рентабельность продаж, %	0,26%	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке АО «РСК Ямала» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 97,53%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности, как в целом по организации, так и по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

АО «РСК Ямала» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Корректировка
			2014г.*	2015г.*	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.		195,97	197,13	194,58
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.		163,01	164,59	162,46
3.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.		32,09	32,55	32,13
4.	Численность	чел.		143	157	157
5.	Средняя заработная плата	руб.		44 815	55 262	57 880
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.		167 934,93	229 361,98	235 577,77
7.	Условные единицы	у.е.		2 372,55	2 372,55	2 405,68
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.		70,78	96,67	100,55

*предприятие регулируется с 1 марта 2015 года.

Полезный отпуск принят на основании согласованных структур к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Условные единицы приняты на основании документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 275 473,68 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 241 894,33 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 105,5% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	147 537,27	165 190,30	154 528,49	1,047
Неподконтрольные расходы	81 824,71	98 477,37	87 365,84	1,068
Капитальные вложения, в т.ч.	16 790,00	17 340,00	17 340,00	1,033
амортизация	-	-	-	-
прибыль на капитальные вложения	16 790,00	17 340,00	17 340,00	1,033
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	229 361,98	263 667,67	241 894,33	1,055
Корректировка НВВ	-	11 806,01	- 6316,56	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	229 361,98	275 473,68	235 577,77	1,027
Условные е.д.	2 372,55	2 438,98	2 405,68	1,014
Расходы на 1 усл.ед.	96,67	108,11	100,55	1,040

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 26.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 154 528,49 тыс. руб. с ростом 4,7% к уровню 2016 года, который обусловлен увеличением условных единиц на 1,4% к уровню 2016 года.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 28 034,69 тыс. руб.

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30% от фонда оплаты труда, которые составят 32 714,00 тыс. руб.

4.2.3. Налоги (без учета налога на прибыль):

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.3.1. «прочие налоги»:

В данной статье предприятие заявляет затраты на транспортный налог в размере 37,81 тыс. руб.

К учету не приняты расходы, так как не предоставлены расчетные материалы и обосновывающие документы.

4.2.4. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Величина налога на прибыль определена с учетом инвестиционной составляющей в размере 4 335,00 тыс. руб.

4.2.5. Тепловая энергия

Расходы определены с учетом объемов потребления тепловой энергии в 2015 году и тарифов, установленных на 2017 год. Потребление подтверждено счетами-фактурами, а также по договору поставки тепловой энергии в размере 4 942,15 тыс. руб.

4.2.6. Прибыль на капитальные вложения:

Инвестиционная программа, утверждена приказом №24-Г от 13.02.2015г. Департаментом тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО. Экспертами РЭК на 2017 год учтены расходы инвестиционной программы в полном размере 17 340,00 тыс. руб., что составило 9,31% от НВВ.

4.2.7. Налог на прибыль на капитальные вложения:

Экспертами РЭК сумма налога на прибыль на капитальные вложения принята из расчета суммы на капитальные вложения, учтенной в составе необходимой валовой выручки предприятия на 2017 год. Таким образом, затраты составили 4 335,00 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 87 365,84 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 11 111,53 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год переизбыток выручки составляет 2 638,72 тыс. руб., в связи со снижением фактических условных единиц от плановых на 25,38%, фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен):»

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма недополученной выручки составляет 9 842,16 тыс. руб., которая подлежит возмещению в полном объеме в 2017 году.

4.3.3. «Корректировка с учетом исполнения инвестиционной программы):»

В связи с неисполнением инвестиционной программы за 2015 год подлежит снятию сумма 13 520,00 тыс. руб.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с переизбытком средств, составили 6 316,56 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку АО «Распределительная сетевая компания Ямала» на содержание электросетевого хозяйства в размере 235 577,77 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной АО «Распределительная сетевая компания Ямала» с учетом корректировок составит 39 895,90 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 102,7%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и АО «Распределительная сетевая компания Ямала» и корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для АО «Распределительная сетевая компания Ямала» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 235 577,77 тыс. руб. при этом рост

НВВ составит 102,7% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО «Распределительная сетевая компания Ямала» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,34387	0,34387
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	83 198,26	83 198,26
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	207,58	207,58

МУП "Надымские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"

МУП "Надымские городские электрические сети" обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов МУП "Надымские городские электрические сети" и АО «Тюменьэнерго» и корректировке НВВ на 2017 год. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 06.04.2016 года (Вх.№18-1318 от 12.04.2016г).

Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в размере 156 845,67 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 2 954,71. Электросетевое имущество принадлежит МУП "Надымские городские электрические сети" на праве хозяйствования.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия МУП "Надымские городские электрические сети" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом № 12-ос от 18.04.2016г. открыла дело № 4 – 2016.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в тарифной заявке, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью за 2015 год: («Бухгалтерский баланс», «Отчет о финансовых результатах», Форма 1-П предприятие и т.п.).

Следует отметить, что МУП "Надымские городские электрические сети" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Муниципальное унитарное предприятие "Надымские городские электрические сети" (далее - МУП "Надымские городские электрические сети") является юридическим лицом.

Основным видом деятельности МУП "Надымские городские электрические сети" является передача электрической энергии.

- 2.1. Оценка финансового состояния организации за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ), тыс. руб.	245 899	217 975
Себестоимость, тыс. руб.	254 461	237 733
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	- 8 562	- 19 758
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	115	
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	1 244	
Рентабельность продаж, %	0,05	

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке МУП "Надымские городские электрические сети" доля выручки от передачи электроэнергии составляет 93,4%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за 2015 год свидетельствуют об убыточности организации в целом и убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

В настоящее время в МУП "Надымские городские электрические сети" ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Принято РЭК	Корректировка РЭК
			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	166,97	161,56	168,001	160,25
2.	Полезный отпуск без х./н. (с учетом транзита)	млн. кВт.ч.	159,60	154,30	157,740	146,70
4.	Уровень потерь	%	4,41	4,49	6,111	6,111
5.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	7,37	7,26	10,267	9,887
6.	Численность	чел	104	93	104	104
7.	Средняя заработная плата	руб.	62 901	79 0678	66 779	69 949
8.	Выручка (НВВ) в т.ч.	тыс.руб.	150 873,08	164 925,27	134 469,45	140 789,51
9.	Условные единицы	у.е.	3011,97	2923,26	2 911,97	2 954,71

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии (мощности), потери электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами, согласованными с ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 156 845,67 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия Минэкономразвития от 25.10.2016г.

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 140 789,51 тыс. руб., что составляет 104,7 % к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	104 964,76	113 179,83	109 996,65	1,048
Неподконтрольные расходы	33 012,71	43 110,75	38 862,28	1,177

тыс. руб.

Необходимая валовая выручка без учета корректировки	137 977,47	156 290,58	148 858,93	1,079
Корректировка НВВ	-3 508,02	-359,02	-8 069,42	-
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	134 469,45	156 845,67	140 789,51	1,047
Условные ед.	2 911,97	2 954,71	2 954,71	1,015
Расходы на 1 усл.ед.	47,38	53,20	47,65	1,006

4.1. Подконтрольные расходы на 2017 год.

Подконтрольные расходы на 2017г. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э, с учетом ИПЦ 4,7% (прогноз МЭР по состоянию на 26.11.2016г).

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат в размере 109 996,65 тыс. руб. с ростом 104,8%, который обусловлен увеличением уе. на 1,5% к уровню 2016г.

4.2. Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. «Тепловая энергия»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 971,12 тыс. руб.

К учету приняты затраты по статье на уровне фактических затрат 2015 года (подтвержденных статистической отчетностью) с учетом прогнозных индексов.

Таким образом, затраты составляют 810,75 тыс. руб., что ниже заявленных на 160,37 тыс. руб.

4.2.2. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

4.2.3.1. «налог на имущество»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 2 175,26 тыс. руб.

Расчет на 2017 год экспертами произведен, учитывая декларацию по налогу за 2015 год и ставок налога: на электросетевое имущество в размере 1,6% (НКРФ, ч.2), на прочее имущество в размере 2,2% (НКРФ, ч.2).

Таким образом, затраты составили 2 065,34 тыс. руб.

4.2.3.2. «прочие налоги»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 17 тыс. руб.

Экспертами учтен фактический за 2015 год транспортный налог в соответствии с представленной налоговой декларацией, в сумме 16,27 тыс. руб., что ниже заявленной на 0,73 тыс. руб.

4.2.4. «Отчисления от ФОТ»:

На 2017год предприятие заявляет затраты в размере 29 883,74 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитываются в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом, затраты составили 26 158,84 тыс. руб.

4.2.5. «Налог на прибыль»:

На 2017 год предприятие не заявляет затраты по данной статье.

Из годовой бухгалтерской отчетности следует, что за 2015 год предприятие по регулируемому виду деятельности имеет убыток.

Таким образом, в соответствии с п. 20 Основ ценообразования ПП РФ № 1178, затраты по данной статье предлагается не учитывать.

4.2.7. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 9 975,26 тыс. руб.

К учету приняты экономически обоснованные затраты на уровне фактических 2015 года в сумме 9 806 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с п. 27 ПП РФ №1178 и классификатора основных средств, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002г №1., с пересчетом амортизационных отчислений на максимальный срок полезного использования активов организации.

4.3. «Аренда имущества»:

На 2017 год предприятие заявляет затраты в размере 5,08 тыс. руб.

К учету приняты затраты в соответствии с представленным договором аренды от 01.11.2016г № 133 (КТП и кабель 6/0,4кВ) и расчетом к нему в части амортизационных отчислений в соответствии с п.28 ПП РФ №1178, что соответствует заявленной сумме организации.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 38 862,28 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 4 248,47 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год, в связи со снижением фактических условных единиц от плановых на 14,45% и фактического ИПЦ – 15,5%, излишне полученные доходы составил 2 139,25 тыс. руб.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки, за счет изменения цен (тарифов) и объемов электрической энергии (мощности), составляет 17 790,51 тыс. руб. распределена на 3 года долгосрочного периода равными долями в сумме 5 930,17 тыс. руб.

Таким образом, снижение НВВ на 2017 год составляет 8 069,42 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку МУП "Надымские городские электрические сети" на содержание электросетевого хозяйства в размере 140 789,51 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной с учетом корректировок составит 16 056,17 тыс. руб., при этом рост НВВ к уровню 2016 года – 104,7%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и МУП "Надымские городские электрические сети" на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Выводы: исходя из вышесказанного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) МУП "Надымские городские электрические сети" и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 140 789,71 тыс.

руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов МУП "Надымские городские электрические сети" с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2017г	Предлагается на 2 полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,47458	0,47458
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	259 276,98	259 276,98
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	27,16	27,16

АО "Тюменьэнерго" - ЗАО "НадымЭнергоСбыт"

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ЗАО «НадымЭнергоСбыт» с заявлением от 07.04.2016г. №061/2016 (вх.№18-1360 от 19.04.2016г.) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017г. и долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2021гг.

ЗАО «НадымЭнергоСбыт» владеет электросетевым имуществом на праве собственности, а также по договорам аренды. Размер необходимой валовой выручки на 2017 год заявлен предприятием в объеме 23 953,17 тыс. руб. Количество условных единиц заявлено 362,48у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ЗАО «НадымЭнергоСбыт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 22.04.2016г. №13-ос открыто дело № 5 – 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ЗАО «НадымЭнергоСбыт» на 2017 год и долгосрочных параметров регулирования на период 2017-2021 годы».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

По ЗАО «НадымЭнергоСбыт» в соответствии со статьей 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период регулирования 2017-2021гг.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2015г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015г.).

Следует отметить, что ЗАО «НадымЭнергоСбыт» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

ЗАО «НадымЭнергоСбыт» является юридическим лицом.

Одним из видов деятельности ЗАО «НадымЭнергоСбыт» является передача электрической энергии.

2.1 Оценка финансового состояния предприятия за 2015 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	25 079,00	12 321,64
Себестоимость, тыс.руб.	21 417,00	17 047,82
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	4 662,00	- 4 726,18
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	310,00	-
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации), тыс. руб.	965,47	-
Рентабельность продаж, %	1,19	-

Следует отметить, что по итогам 2015г. в общей выручке ЗАО «НадымЭнергоСбыт» доля выручки от передачи электроэнергии составляет 47,25%.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности за период 2015 года свидетельствуют о рентабельности в целом по организации, но убыточности по регулируемому виду деятельности.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

ЗАО «НадымЭнергоСбыт» ведет раздельный учёт доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установлено РЭК	Принято РЭК				
			2014г.	2015г.		2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн кВт.ч.	7,31	7,08	7,14	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
2.	Полезный отпуск без х/п. (с учетом транзита)	млн кВт.ч.	6,91	6,80	6,81	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
3.	Потери (принятые РЭК)	млн кВт.ч.	0,40	0,28	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
4.	Численность	чел.	11	6	8,5	8	8	8	8	8
5.	Средняя заработная плата	руб.	29 156	56 273	62 007	76 575	78 842	81 175	83 578	86 052
6.	Выручка (НВВ)	тыс.руб.	15 441,65	15 625,82	9 183,91	16 151,46	21 750,54	18 180,83	18 753,31	19 346,97
7.	Условные единицы	у.е.	248,18	362,48	269,38	273,98	273,98	273,98	273,98	273,98
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс.руб.	62,22	43,11	50,25	62,65	64,34	66,36	68,45	70,61

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности на 2016 год приняты в соответствии с предоставленной структурой полезного отпуска из сети ЗАО

«НадымЭнергоСбыт», согласованной с гарантирующим поставщиком АО «ТЭК» и котлодержателем АО «Тюменьэнерго».

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитан с учетом Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год.

Условные единицы приняты на основании договоров аренды и документов, подтверждающих право собственности.

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 23 953,17 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные для формирования тарифов на 2017г. (Прогноз Минэкономразвития от 24.11.2016г.)

Экономически обоснованные расходы на 2017 год на содержание сетей экспертами определены в сумме 17 164,70 тыс. руб. (без учета корректировки), что составляет 126,8% к уровню 2016 года.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2016 г.	2017 год		Индекс роста к тарифу
		Предложение предприятия	Предложение экспертов	
Подконтрольные расходы	9 867,77	17 322,71	12 665,55	1,284
Неподконтрольные расходы	3 669,27	6 630,46	4 499,15	1,226
Необходимая валовая выручка без учета корректировки	13 537,04	23 953,17	17 164,70	1,268
Корректировка НВВ	- 4 353,13	-	- 1 013,25	0,233
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	9 183,91	23 953,17	16 151,46	1,759
Условные ед.	269,38	362,48	273,98	1,017
Расходы на 1 усл.ед.	50,25	66,08	62,65	1,247

4.1. Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2017- 2021гг.

Базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с бухгалтерской и статистической отчетностью за фактический период 2015 года, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями, договорами и платежными поручениями. Расчет выполнен с учетом п.13 МУ с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э, так как значение ОПР за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования превышает значение установленных операционных расходов более чем на D процентов (17,1%), установление базового уровня ОПР осуществляется в соответствии с МУ № 98-э.

Таким образом, предлагается принять расходы по данной группе затрат (базовый уровень операционных расходов) на 2017 год в 12 665,55 тыс. руб.

4.2.Неподконтрольные расходы учтены:

4.2.1. Амортизационные отчисления

Расходы по данной статье определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов организации к сроку полезного использования таких активов и учтены в сумме 500,50 тыс. руб. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации сроки полезного использования активов определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4.2.2. Арендная плата

Экспертами РЭК расчет арендной платы выполнен в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и на основании представленных договоров аренды. Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, связанных с

владением имуществом, переданным в аренду, установленных законодательством РФ. Таким образом, предлагается принять расходы по данной статье в размере 1 757,87 тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,4% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска, которые 2 095,25 тыс. руб. Применена регрессивная ставка в связи с превышением предельной величины облагаемой базы для начислений.

4.2.4. «Налоги (без учета налога на прибыль)»:

Затраты по данной статье определены в соответствии с представленными декларациями за 2015 год и расчетными материалами.

4.2.4.1. «налог на имущество»:

Расчет произведен на 2017 год с учетом ставки налога: на электросетевое имущество в размере 1,6%, на прочее имущество – 2,2% (ст. 380 НК РФ). Таким образом, затраты составили 67,70 тыс. руб.

4.2.5. Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ПП РФ № 1178, учитывается фактический налог на прибыль за 2015 год. Предприятие в отчетных данных отразило налог на прибыль в размере 77,82 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год предлагается принять в размере 4 499,15 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 2 131,32 тыс. руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (полученного избытка)

4.3.1. «Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год недополученные доходы составили 4 121,38 тыс. руб., с учетом фактического ИПЦ 15,5% и фактически понесенных расходов в 2015 году. Корректировка в полном объеме подлежит возмещению при регулировании на 2018 год.

4.3.2. «Корректировка в связи с изменением полезного отпуска энергии, покупки потерь и цен»:

По результатам деятельности предприятия за 2015 год общая сумма излишне полученной выручки составляет 1 013,25 тыс. руб., которая подлежит к снятию в полном объеме в 2017 году.

Всего расходы по данному разделу на 2017 год, связанные с избытком средств, составили 1 013,25 тыс. руб.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ЗАО «НадымЭнергоСбыт» на содержание электросетевого хозяйства в размере 16 151,46 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ЗАО «НадымЭнергоСбыт» с учетом корректировок составит 7 801,72 тыс. руб., рост к уровню 2016 года – 175,9%.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамики расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению экспертов РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Тюменьэнерго» и ЗАО «НадымЭнергоСбыт» на 2017 год и долгосрочных параметров регулирования на период 2017 – 2021 годы», которое является неотъемлемой частью данного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2, с «Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов», утвержденными Приказом ФСТ России от 18.03.2015г. №421-э и «Методическими указаниями по расчету тарифов на

услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г № 98-э.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используются объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии со структурами к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующим поставщиком АО «Тюменская энергосбытовая компания», и котлодержателем АО «Тюменьэнерго», согласованными с отделом развития электроэнергетики.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ЗАО «НадымЭнергоСбыт» и предлагает: установить НВВ в размере: 2017г. – 16 151,46 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 175,9% к уровню 2016 года; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ЗАО «НадымЭнергоСбыт» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017г	Предлагается на II полугодие 2017г
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,91412	0,91412
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	522 409,97	522 409,97
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	36,40	36,40

АО "Тюменьэнерго" - ООО "СеверСетьРазвитие "

ООО «СеверСетьРазвитие» обратилось с заявлением в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с просьбой установить тарифы на тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающих преимущественно одного потребителя (ООО «Транснефтьэнерго», объем которого составляет 97,38%, от общего объема полезного отпуска). Электросетевое имущество принадлежащим ООО «СеверСетьРазвитие» на праве собственности. А так же на основании договора аренды. Заявление и материалы тарифного дела по рассмотрению тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием были предоставлены в РЭК 28.04.2016 года №58/04 (Вх.№18-1551 от 29.04.2016 года). Размер необходимой валовой выручки заявлен предприятием в объеме 141 408,30 тыс. руб. Объем условных единиц предоставлен в размере 458,08 у.е.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «СеверСетьРазвитие» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого РЭК установил соответствие следующим критериям:

1. суммарная установленная мощность составляет не менее 10 МВА;
2. линии электропередач (воздушные и кабельные) не менее 2 уровней напряжения;
3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов по уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг и отсутствие недостоверных отчетных данных используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ИП РФ № 1178, приказом РЭК от 05.05.2016 г. №56-ОС,

открыто дело №49-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год и установлении необходимой валовой выручки по сетям ООО «СеверСетьРазвитие» на 2017 год».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В отношении ООО «СеверСетьРазвитие» выбран метод экономически обоснованных затрат.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

При выполнении экспертизы экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты.

Следует отметить, что ООО «СеверСетьРазвитие» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с п. 19.7.2. КОАП.

2. Общие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» (далее ООО «СеверСетьРазвитие») является юридическим лицом. Постановка на учет в Инспекции Федеральной налоговой службы по Ленинскому округу г. Екатеринбурга от 11 декабря 2013 г. ОГРН 1088901000825. ИНН 8901021265. КПП 667101001.

Основным видом деятельности ООО «СеверСетьРазвитие» является строительство зданий и сооружений (40.2). Кроме того, предприятие так же занимается следующими видами деятельности: - подготовка строительного участка (45,1); - монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений (45.3); - и др. виды деятельности.

2.1. Оценка финансового состояния организации

Предприятием в материалах дела была предоставлена бухгалтерская отчетность за 2015 год (Форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год).

Таблица 1 (тыс.руб.)

Наименование показателя	Ед. измерения	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка (НВВ)	тыс. руб.	184 610,00	184 610,00
Себестоимость	тыс. руб.	(130 746,00)	(130 746,00)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	53 864,00	53 864,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	14 139,00	14 139,00
ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	130 371,91	130 371,91
Рентабельность продаж	%	7,66%	7,66%

Следует отметить, что по итогам 2015 год в общей выручке ООО «СеверСетьРазвитие» доля выручки и себестоимости от передачи электроэнергии составляет 100%. Согласно предоставленной пояснительной к «Отчету о финансовых результатах» за 2015 год, предприятие кроме регулируемого вида деятельности «передача электроэнергии», иных видов деятельности в отчетном периоде регулирования не осуществляло.

Согласно предоставленной бухгалтерской отчетности, предприятие за отчетный период сработало с прибылью.

Также следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по услугам по передаче электрической энергии.

Сетевая организация ООО «СеверСетьРазвитие» предоставила документы, которые отражают отдельный учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Установле	Предложени	Принято	Ин.
			(01.06.2014 – 31.12.2014г.)	2015 год	но	с	РЭК	роста
					2016 год	предприятия	2017 год	2017/2016
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	17,721	52,700	53,299	52,9171	52,9171	0,993
2.	Полезный отпуск без х./п.	млн. кВт.ч.	17,446	52,421	53,133	52,5916	52,5916	0,989
4.	Потери (принятые РЭК)	млн. кВт.ч.	0,275	0,279	0,1663	0,3256	0,3256	1,958
4.1	Потери (принятые РЭК)	%	1,55%	0,530%	0,312%	0,615%	0,615%	1,971
5.	Численность	чел.	10	10	6,5	10	6,5	1,00
6.	НВВ без учета корректировки	тыс. руб.	119 675,27	141 953,45	123 466,78	143 401,98	130 316,34	1,055
7.	Условные единицы	у.е.	845,57	458,08	458,08	485,08	485,08	1,00
8.	Расходы на 1 усл.ед.	тыс. руб.	141,53	309,89	269,53	313,05	284,48	1,055

Объемы поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности, на 2017 год приняты в соответствии с предоставленными структурами поступления в сеть и полезного отпуска из сети электрической энергии и мощности, согласованными ООО «СеверСетьРазвитие» с ОАО «ФСК ЕЭС», монопотребителем ОАО «Транснефтьэнерго», энергосбытовой компанией ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» на 2017 год (далее по тексту – структуры). На 2017 год запланировано снижение полезного отпуска электрической энергии на 0,541 млн.кВт.ч. (или на 2%). Объем электрической энергии (потерь) при её передаче по электрическим сетям принят с учетом фактических данных за отчетный период регулирования 2015 год, а так же приказом Минэнерго России от 07.04.2014 г. №166 в размере 3,69%

4. Анализ экономической обоснованности величины расходов, прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

На 2017 год предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 143 401,98 тыс. руб. Экспертами РЭК для предприятия были определены экономически обоснованные расходы на содержание электрических сетей на 2017 год в размере 130 316,34 тыс. руб. В том числе исходя из затрат:

3.1. «Амортизация основных средств»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 79 047,70 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год амортизационные отчисления рассчитаны с учетом предоставленных бухгалтерских документов (формы ОС-6), Нормы амортизационных отчислений приняты в соответствии с НК РФ и классификатором ОС, утвержденного ПП РФ от 01.01.2002 г. №1. Срок полезного использования ОС принят максимально возможный по соответствующим группам.

Снижение принятых расходов от заявляемых предприятием обусловлено исключением переоценки имущества, (в соответствии с нормами ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178).

Таким образом затраты предлагается принять в размере 73 231,23 тыс. руб.

3.2. «Оплата труда»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 7 059,17 тыс.руб.

Численность предприятия принята на уровне 6,5 чел. При этом численность промышленно-производственного персонала учтена только по новым объектам электросетевого хозяйства, принятым к обслуживанию в соответствии с договором аренды от 04.12.2015 г. №15/10-2015. Тарифные ставка

первого разряда по ППП и ставка работника АУП учтены от уровня, утвержденного на предыдущий период регулирования, с ростом на ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ на 2017 г. в размере 4,7%. Все выплаты и доплаты учтены в соответствии с Положением по премированию, действующем на предприятии.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 4 096,57 тыс. руб.

3.3. «Отчисления на социальные нужды»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 2 145,99 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год расходы по данной статье предлагается принять в размере 30,04% от фонда оплаты труда, в том числе 0,4% по группе риска.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 1 254,87 тыс. руб.

3.4. «Оплата услуг «ФСК ЕЭС»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 19 361,95 тыс.руб.

Расходы по данной статье предлагается принять с учетом величины мощности в соответствии с показателями СПб на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2016 года №872/16 (с учетом изменений) и прогнозных цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ростом 3% от действующих цен по состоянию на 31.12.2016г. Объемные величины приняты по договору передачи электрической энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" №589/П от 25.01.2012 год между ООО "СеверСетьРазвитие" и ОАО "ФСК ЕЭС".

Таким образом затраты приняты в полно размере.

3.5. «Работы и услуги производственного характера»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 17 720,82 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» учтены в размере 17 544,11 тыс.руб. Сумма принята по договорам на выполнение работ по техническому обслуживанию, диспетчеризации и текущему ремонту высоковольтного оборудования №М8/29-ПТГ/03-14 от 01.01.2014 г. и №25/03/14 от 30.12.2013 г. (доп.согл. №1 от 30.10.2015 г.). К договорам прилагаются сметные расчеты затрат, выполненные на 2016 год, а так же фактические затраты предприятия по выполнению всех работ по данным договорам (копии счет-фактур и актов). Сумма затрат принята согласованным сметам на 2016 год, с учетом роста а ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ на 2017 год в размере 4,7%

Таким образом затраты предлагается принять в размере 17 420,99 тыс. руб.

3.6. «Услуги связи»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 54,52 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты на слуги связи приняты на основании предоставленного договора оказания услуг связи от 08.09.2010г. №9126566460039175285988494, заключенного с ОАО "Мегафон", а так же согласно предоставленных копий документов о фактически произведенных затратах предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. (копии счетов-фактур, а так же ростом на 2 ИПЦ, рекомендованные МЭР РФ на 2016 и 2017 г в размере 7,4% и 4,7% соответственно.

Снижение учтённых затрат от заявляемых предприятием обусловлено не принятием договора от 27.10.2015 г. №06 "Оказания казначейских услуг"

Таким образом затраты предлагается принять в размере 48,58 тыс. руб.

3.7. «Расходы на информационные услуги»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 767,36 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год затраты на информационные слуги приняты на основании предоставленного договора от 31.12.2013 г. №31-12/2013-03 на оказания информационных услуг, обслуживание и обновление баз данных - «Консультант +» (3 чел.) и"1С - Предприятие" (1 чел.), согласно предоставленных копий документов о фактически произведенных затратах предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. (копии счетов-фактур).

Таким образом затраты предлагается принять в размере 108,82 тыс. руб.

3.8. «Расходы на аудиторские услуги»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 445,00 тыс.руб.

Экспертами РЭК затраты на аудиторские расходы не приняты, так как предприятие не является акционерным обществом, и необходимость проведения обязательного аудита у предприятия отсутствует. В связи, с чем данные расходы не являются обязательными.

Таким образом затраты не приняты.

3.9. «Аренда электросетевого имущества»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 3 509,71 тыс.руб.

1) Предприятием на 2016 год приняты к учету следующие договора:

1.1.) Договор аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности от 06.08.2012 года №180-12 с Департаментом по имуществу Администрации города Ноябрьск.;

1.2.) Договор аренды земельного участка от 31.05.2012 г. №143/12 с Департаментом по управлению муниципальным имуществом города Губкинский;

1.3.) Договор аренды земельного участка, в составе земель лесного фонда от 04.08.2010 г. №221/Л-10 с Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-ненецкого автономного округа;

1.4.) Договор аренды земельного участка, в составе земель лесного фонда от 03.08.2010 г. №218/Л-10 с Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-ненецкого автономного округа;

1.5.) Соглашение №6 от 01.07.2013 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды зем.участков в составе лесного фонда РФ от 10.12.2009г. №436/Л-09, заключенного между ОАО "Сибнефтепровод" и Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-ненецкого автономного округа;

Экспертами РЭК приняты к учету вышеуказанные договора аренды земельных участков. Снижение затрат по аренде обусловлено принятием к учету суммы аренды только в размере обязательных платежей (земельный налог). Ставка земельного налога на 2017 год принята в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и составляет 0,3%.

2) Кроме того принят к учету договор аренды сетей электроснабжения от 04.12.2015 г. №15/10-2015, заключенного с ООО "Строительная компания Развитие". Сумма затрат по данному договору принята в соответствии с нормами ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 - только в части амортизации и обязательных налоговых платежей. Снижение принятых затрат от заявляемых предприятием обусловлено исключением из состава арендной платы сумм рентабельности, а так же корректировки ставки налога на имущество с 2,2% - на 1,6%

Таким образом затраты предлагается принять в размере 2 933,75 тыс. руб.

3.10. «Аренда прочего имущества»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 1 358,78 тыс.руб.

Предприятием предоставлена копия договора субаренды недвижимого имущества от 01.10.2013 г. №50ЕКБ с ООО «Строительная компания Развитие», копии фактически произведенных расходов за отчетный период регулирования 2015 год (копии счет-фактур), а так же расшифровка составляющих арендной платы недвижимого имущества (офиса).

Экспертами РЭК учтены затраты по аренде помещения в соответствии с ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в размере амортизации и обязательных платежей арендуемого помещения / офиса) с учетом численности, принятой к регулирования в размере 3-х человек.

Экспертами РЭК затраты по аренде нежилого помещения принята с учетом роста по договору на ИПЦ, рекомендованный МЭР РФ на 2017 года, в размере 4,7%.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 169,60 тыс. руб.

3.11. «Расходы на командировки и представительские расходы»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 142,74 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на командировки из расчета 2-х человек. 3 командировки в год, размера суточных 700 руб./сутки, стоимость проезда 2,59130 т.р.(Тюмень) и 15,185 т.р.(Салехард) на 1 чел./ 1 сторона (на основании фактически данных за 2015 г.), стоимости проживания 5,00 т.р./сутки.

Таким образом затраты предлагается принять в размере 89,50 тыс. руб.

3.12. «Другие прочие расходы»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 40,19 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год приняты затраты на прочие расходы (канцелярия) с учётом предоставленного договора купли-продажи товаров от 10.08.2010 г. № Ж/ОЕА/25695, заключенный с ООО "Комус-Урал", а так же согласно предоставленным копий документов о фактически произведенных затратах предприятия за отчетный период регулирования 2015 г. (копии счетов-фактур и товарных накладных).

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

3.13. «Расходы на услуги банков»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 154,60 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год принята к учету затраты на услуги банка в соответствии с фактическими затратами предприятия за отчетный период, согласно копии бухгалтерской отчетности - Форма №2 "Отчет о финансовых результатах" предприятия за январь - декабрь 2015 г.". Данная сумма соответствует предложению предприятия на 2017 год.

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

3.14. «Налог на имущество»:

На 2017 год предприятием по статье заявлены расходы в сумме 11 503,11 тыс.руб.

Экспертами РЭК на 2017 год экспертами РЭК для расчета расходов по статье затрат «Налог на имущество» принято только электросетевое имущество. (Прочее имущество, здание/офис находится в аренде). Ставка налога на электросетевое имущество принято в соответствии с нормами НК РФ на 2017 год в размере - 1,6%.

Рост затрат на 2017 год обусловлен увеличением ставки налога (с 1,3% - на 1,6%)

Таким образом затраты приняты в полном объеме.

4. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

Налог на прибыль организации учитывается по фактическим данным за последний отчетный период регулирования, в соответствии с п.20 Правил, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178. В бухгалтерской отчетности за 2015 год - форма №2 "Отчет о финансовых результатах", предприятие не отражает расходов по уплате налога на прибыль за отчетный период по регулируемому виду деятельности. Кроме того, на 2017 год предприятие так же не заявляет расходы по уплате налога на прибыль организации.

Таким образом, затраты не учитывались.

5. Определение размера необходимой валовой выручки.

На основании изложенного, экспертами РЭК предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку ООО «СеверСетьРазвитие» на содержание электросетевого хозяйства на 2017 год, в размере 130 316,34 тыс.руб. Рост общего размера НВВ обусловлен в том числе прогнозным индексом ИПЦ, рекомендованным Минэкономразвития на 2017 год в размере 4,7% (прогноз от 24.11.2016 г.) Снижение необходимой валовой выручки по отношению к заявленной ООО «СеверСетьРазвитие» составит 13 085,64 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка, принимаемая «за котлом», для ООО «СеверСетьРазвитие» в размере 3 419,50 тыс.руб., что составляет 2,62% от общего размера НВВ на 2017 год.

6. Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки принятой на период регулирования, динамика расходов.

Сравнительный анализ величины необходимой валовой выручки по предложению предприятия к предложению РЭК, оформлен Приложением к Экспертному заключению по делу №49-2016 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СеверСетьРазвитие» на 2017 год и установлении необходимой валовой выручки по сетям ООО «СеверСетьРазвитие» на 2017 год», которое является неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 год № 20-э/2.

8. Расчёт тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

При расчете данных тарифов используется объемы полезного отпуска, без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между ГП ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», котлодержателем АО «Тюменьэнерго» и ТСО.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО «Северремприбор» и предлагает: установить НВВ на 2017 год – 3 419,50 тыс. руб.; установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО «СеверСетьРазвитие» с АО «Тюменьэнерго» в размере:

Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на I полугодие 2017 год	Предлагается на II полугодие 2017 год
Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,46847	0,46847
Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./МВт.мес	266 308,41	266 308,41
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	14,99	14,99

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Представитель ООО «Альтера»: Мы не согласны с приложением к экспертному заключению по делу №28-2016г. прошу занести в протокол следующее:

- На 2,873млн.кВтч занижен объем поступления в сеть ООО «Альтера» из сетей ПАО «СУЭНКО». На указанный объем неучтенного поступления также не учтен объем потерь электроэнергии.

- В размере 2,512млн.кВтч не учтен переток из сети ООО «Альтера» в сети ПАО «СУЭНКО».

- Расчёте индивидуального тарифа для взаиморасчётов со смежной сетевой компанией АО «Тюменьэнерго» выполнен с определения суммы возврата в адрес АО «Тюменьэнерго» без учёта затрат ООО «Альтера» на оплату потерь электроэнергии, возникающих в сетях при передаче неучтенного объёма поступления в сеть ООО «Альтера» из сетей ПАО «СУЭНКО».

Прилагаем подтверждающие документы, согласно которых подтверждаются объёмы поступления и перетока электроэнергии: заявленные объёмы передачи электроэнергии и мощности в сети сетевой организации №2 на 2017г. (передача из сети ООО «Альтера» в сети ПАО «СУЭНКО»); заявленные объёмы передачи электроэнергии и мощности в сети ООО «Альтера» на 2017 год. (передача из сети АО «Тюменьэнерго» в сети ООО «Альтера»); плановое количество электрической энергии, отпускаемой из сети Сетевой организации, на 2017г. (учтены ТП-1039) (между ООО «Альтера» и ЭК «Восток»); плановое количество электрической энергии, отпускаемой из сети Сетевой организации, на 2017г. (учтены ТП №№1326, 959, 1419, 971) (между ООО «Альтера» и ЭК «Восток»).

Иных возражений не поступило.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению, а именно:

№ п/п	Наименование сетевых организаций ¹	I полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	руб./кВт ч.	руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	руб./кВт ч.

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	АО "Аэропорт Рошино"- АО "Тюменьэнерго"	629 274,01	121,58	1,11294	629 274,01	121,58	1,11294
2.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанциям электрообеспечения) – АО "Тюменьэнерго"	200 661,29	143,55	0,46441	200 661,29	143,55	0,46441
3.	АО "Тюменьэнерго" – ПАО "СУЭНКО"	359 228,60	164,61	0,80140	359 228,60	164,61	0,80140
4.	АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"- АО "Тюменьэнерго"	483 046,82	203,40	0,97285	483 046,82	203,40	0,97285
5.	АО "Тюменьэнерго" - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	974 958,00	101,41	1,76164	974 958,00	101,41	1,76164
6.	ООО "ДСК - Энерго"- АО "Тюменьэнерго"	198 393,55	32,37	0,45039	198 393,55	32,37	0,45039
7.	ООО "Ремэнергостройсервис" - АО "Тюменьэнерго"	251 379,36	41,33	0,50834	251 379,36	41,33	0,50834
8.	АО "Тюменьэнерго" - ООО "Тобольскпромэнерго строй"	1 114 546,95	0,14	2,14834	1 114 546,95	0,14	2,14834
9.	ООО "Транзит-Электро- Тюмень" - АО "Тюменьэнерго"	427 562,81	128,98	0,95578	427 562,81	128,98	0,95578
10.	ООО "Тюменская электросетевая компания" - АО "Тюменьэнерго"	612 165,97	109,82	1,25591	612 165,97	109,82	1,25591
11.	ООО "Элтранс" – АО "Тюменьэнерго"	102 178,71	58,03	0,24866	102 178,71	58,03	0,24866
12.	ООО "Агентство Интеллект-Сервис" - АО "Тюменьэнерго"	44 081,35	64,60	0,14789	44 081,35	64,60	0,14789
13.	ООО "Альтера" - АО "Тюменьэнерго"	440 886,55	73,70	938,04	440 886,55	73,70	938,04
14.	ОАО «Каскад-Энерго» - АО «Тюменьэнерго»	848 518,04	127,04	1,80559	848 518,04	127,04	1,80559
15.	АО «Тюменьэнерго» ООО - "Дорстрой"	234 457,83	59,77	0,45121	234 457,83	59,77	0,45121
16.	ОАО "Аэропорт Сургут" – АО "Тюменьэнерго"	343 795,79	127,89	0,65378	343 795,79	127,89	0,65378
17.	ОАО "Варьганэнергонефть" " - АО "Тюменьэнерго"	1 271 048,58	135,12	1,88201	1 271 048,58	135,12	1,88201
18.	АО "Тюменьэнерго" – ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	365 386,58	55,22	0,68545	365 386,58	55,22	0,68545
19.	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "Пойковские электрические сети"	286 508,45	63,67	0,52651	286 508,45	63,67	0,52651
20.	ОАО "Радужинские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	272031,28	37,19	0,45802	272031,28	37,19	0,45802
21.	АО "Тюменьэнерго" – АО "РН-Няганьнефтегаз"	375 290,14	0,00	0,67913	375 290,14	0,00	0,67913
22.	АО "Тюменьэнерго" - Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по	83 718,20	21,49	0,16207	83 718,20	21,49	0,16207

	энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)						
23.	АО "ЭЛЕК" – АО "Тюменьэнерго"	67 193,21	17,51	0,13606	67 193,21	17,51	0,13606
24.	АО "Тюменьэнерго" – ООО " Энергетика Югры "	508 377,38	146,19	1,06786	508 377,38	146,19	1,06786
25.	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК - Региональные сети"	3 968 716,88	375,61	6,78012	3 968 716,88	375,61	6,78012
26.	АО "Тюменьэнерго" – АО "Югорская региональная электросетевая компания"	819684,74	83,58	1,49687	819684,74	83,58	1,49687
27.	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК-Покачи"	292 111,33	145,93	0,85137	292 111,33	145,93	0,85137
28.	ООО "Газпром трансгаз Сургут" - АО "Тюменьэнерго"	731 696,58	119,78	1,29153	731 696,58	119,78	1,29153
29.	ООО "Газпром переработка" – ООО "Газпром энерго"	1 082 973,92	173,63	1,82583	1 082 973,92	173,63	1,82583
30.	ООО "Газпром энерго" -АО "Тюменьэнерго"	416 969,56	40,03	0,64157	416 969,56	40,03	0,64157
31.	ООО "Луч-Электро" – АО "Тюменьэнерго"	306 999,49	7,92	0,52161	306 999,49	7,92	0,52161
32.	ООО"МегионЭнергоНефть" – АО "Тюменьэнерго"	787 123,33	47,47	1,36127	787 123,33	47,47	1,36127
33.	АО "Тюменьэнерго" – ООО "МинЭл"	9 120,62	113,99	0,12903	9 120,62	113,99	0,12903
34.	АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" – АО "Тюменьэнерго"	262 903,77	7,21	0,39187	262 903,77	7,21	0,39187
35.	АО "Тюменьэнерго" - ОАО "Сургутнефтегаз"	57 141,50	127,90	0,22292	57 141,50	127,90	0,22292
36.	АО "Тюменьэнерго" - ООО "РН-Юганскнефтегаз"	140 019,06	149,80	0,35760	140 019,06	149,80	0,35760
37.	ООО"Северремприбор"- "Тюменьэнерго"	238 675,18	195,88	0,52328	238 675,18	195,88	0,52328
38.	АО "Тюменьэнерго" – ООО "Сибтрансэлектро"	715 167,09	112,02	1,26630	715 167,09	112,02	1,26630
39.	ООО "Сургутские городские электрические сети" – АО "Тюменьэнерго"	80 533,15	24,16	0,17083	80 533,15	24,16	0,17083
40.	МП "Городские электрические сети" МО г. Ханты-Мансийск – АО "Тюменьэнерго"	273 166,81	294,80	0,71660	273 166,81	294,80	0,71660
41.	АО "Тюменьэнерго" – МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район	823 489,23	202,34	1,57572	823 489,23	202,34	1,57572
42.	ООО "Газпромнефть- Хантос"- АО "Тюменьэнерго"	540 958,09	128,11	1,01411	540 958,09	128,11	1,01411
43.	ООО"Нижневартовскэнерго нефть" – АО "Тюменьэнерго"	853 423,92	111,74	1,60224	853 423,92	111,74	1,60224
44.	ООО "Башэнергонефть" - АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	157 387,08	30,05	0,25584	157 387,08	30,05	0,25584

45.	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"- АО "Тюменьэнерго"	310 216,86	107,82	0,64021	310 216,86	107,82	0,64021
46.	АО"Уренгойгорэлектросеть" АО "Тюменьэнерго"	243 756,44	127,82	0,54583	243 756,44	127,82	0,54583
47.	ОАО "Ямальская железнодорожная компания" - АО "Тюменьэнерго"	346 827,80	68,02	0,61999	346 827,80	68,02	0,61999
48.	ООО"Ноябрьскэнергонефть" - АО"Тюменьэнерго"	148 732,71	94,55	0,33417	148 732,71	94,55	0,33417
49.	АО "Тюменьэнерго" - АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	71 957,89	70,82	0,19583	71 957,89	70,82	0,19583
50.	МУП "Губкинские городские электрические сети"- АО "Тюменьэнерго"	294 610,84	111,50	0,57079	294 610,84	111,50	0,57079
51.	АО "Тюменьэнерго" - МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей"	262 167,03	31,44	0,48530	262 167,03	31,44	0,48530
52.	АО "Тюменьэнерго" - АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	83 198,26	207,58	0,34387	83 198,26	207,58	0,34387
53.	МУП "Надымские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	259 276,98	27,16	0,47458	259 276,98	27,16	0,47458
54.	АО "Тюменьэнерго" - ЗАО"Надым ЭнергоСбыт"	522 409,97	36,40	0,91412	522 409,97	36,40	0,91412
55.	АО "Тюменьэнерго" - ООО"СеверСетьРазвитие "	266 308,41	14,99	0,46847	266 308,41	14,99	0,46847

Примечание:

¹ - организация, указанная первой является плательщиком.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. - против

Вопрос 50. Об установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2017-2019 годы.

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, по ТСО, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый период не менее 3-х лет. Для двух ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности в Тюменском регионе (с учетом округов) 2017 год является первым годом долгосрочного периода регулирования:

- ООО «Дорстрой»;

- ООО «Газпромнефть-Хантос»

Для данных ТСО экспертами рассчитаны следующие долгосрочные параметры:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с бухгалтерской и статистической отчетностью за фактический период 2015 года, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями, договорами и платежными поручениями;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в соответствии с МУ № 98-э от 17.02.2012г.;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый МУ № 98-э от 17.02.2012г.;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);

6) необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода.

Экспертные заключения по данным организациям были озвучены в рамках рассмотрения вопроса по установлению индивидуальных тарифов. Предлагается установить и ввести в действие долгосрочные параметры регулирования на период 2017-2019 годы согласно приложениям к представленным проектам.

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступало.

РЕШИЛИ: Установить на 2017 - 2019 годы долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению №1, а именно:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
			млн.руб.	%	%	%			
1	ООО «Дорстрой»	2017	49,22470	1	75	8,960	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	8,960	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	8,960	-	0,89750	-
2	ООО «Газпромнефть-Хантос»	2017	8,88283	1	75	0	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	0	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	0	-	0,89750	-

Установить на 2017 - 2019 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), согласно приложению №2, а именно:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1	ООО «Дорстрой»	2017	61 224,29	
		2018	62 945,84	
		2019	64 724,67	
2	ООО «Газпромнефть-Хантос»	2017	37 316,99	
		2018	37 957,57	
		2019	37 797,43	

Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2017 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. – против, поскольку отсутствует экономическое обоснование и расчеты по величинам долгосрочных параметров.

Вопрос 51. Об установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2017-2021 годы.

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, по ТСО, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования не менее 5-и лет.

Для двух ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности в Тюменском регионе (с учетом округов) 2017 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования:

- ООО "Агенство Интеллект-Сервис";
- ЗАО "НадымЭнергоСбыт".

Для данных ТСО экспертами рассчитаны следующие долгосрочные параметры:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с бухгалтерской и статистической отчетностью за фактический период 2015 года, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями, договорами и платежными поручениями. Расчет выполнен с учетом п.13 МУ с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э, так как значение ОПР за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования превышает значение установленных операционных расходов более чем на D процентов (25,7% и 17,1% соответственно), установление базового уровня ОПР осуществляется в соответствии с МУ № 98-э;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в соответствии с МУ № 98-э от 17.02.2012г.;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый МУ № 98-э от 17.02.2012г.;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);

6) необходимая валовая выручка.

Экспертные заключения по данным организациям были озвучены в рамках рассмотрения вопроса по установлению индивидуальных тарифов. Предлагается установить и ввести в действие долгосрочные параметры регулирования на период 2017-2021 годы согласно приложениям к представленным проектам.

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступало.

РЕШИЛИ: Установить на 2017 - 2021 годы долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению №1, а именно:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн.руб	%
1	ООО "Агенство Интеллект-Сервис"	2017	66,26877	1	75	0,878	0,0201	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	0,878	0,0198	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	0,878	0,0195	0,89750	1,00000
		2020	X	1	75	0,878	0,0192	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	0,878	0,0189	0,89750	1,00000
2	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	2017	12,66555	1	75	3,969	1,6479	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	3,969	1,6231	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	3,969	1,5988	0,89750	1,00000
		2020	X	1	75	3,969	1,5748	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	3,969	1,5512	0,89750	1,00000

Установить на 2017 - 2021 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), согласно приложению №2, а именно:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
-------	---	-----	---

Российской Федерации		тыс. руб.	
1	ООО "Агентство Интеллект-Сервис"	2017	105 160,39
		2018	118 738,80
		2019	120 948,76
		2020	123 224,13
		2021	125 566,85
2	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	2017	16 151,46
		2018	21 750,54
		2019	18 180,83
		2020	18 753,31
		2021	19 346,97

Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2017 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 1, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. – против, по следующим причинам: отсутствие официально опубликованного приказа ФАС России по индикативным ценам на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год; отсутствие официально опубликованных приказов ФАС России по предельным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (население и прочие).

Вопрос 52. О внесении изменения в некоторые решения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: 1. В связи с обращениями территориальных сетевых организаций (57 ТСО) в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее РЭК) с заявлением о корректировке НВВ на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, метода доходности инвестированного капитала, экспертами проведен анализ предоставленных тарифных заявок.

В результате проведенной экспертизы предоставленных материалов дана оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величины НВВ каждой электросетевой компании на 2017 год приложением к экспертному заключению, которое является неотъемлемой частью данных заключений.

2. Экспертами РЭК проведен анализ соответствия организаций критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», в результате которого установлено соответствие критериям всех вышедших на регулирование 57 ТСО.

Экспертные заключения по данным организациям были озвучены в рамках рассмотрения вопроса по установлению индивидуальных тарифов. Предлагается установить и ввести в действие долгосрочные параметры регулирования на период 2017-2021 годы согласно приложениям к представленным проектам.

Выводы:

В соответствии с вышесказанным, предлагается внести следующие изменения в некоторые решения по долгосрочным параметрам регулирования:

1. № 104 от 19.12.2014г. «Об установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2015-2019 годы» в приложении № 2 заменить НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь 2017 года согласно приложению к экспертному заключению;

2. № 109 от 30.05.2012г. «Об установлении на 2012-2017 годы долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Тюменьэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» заменив в строке «2017» пункта 1 приложения № 2 к решению значение «58 513 831,00» значением «48 372 680,22»;

3. № 111 от 30.05.2012г. «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ПАО «СУЭНКО», ОАО «ЮТЭК - Региональные сети», ПАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск, ООО «Сургутские электрические сети», применяющих метод доходности инвестированного капитала (РАВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии» заменив в строке «2017» приложения № 2:

пункта 1 к решению значение «3 641 876,00» значением «3 689 886,56»; пункта 2 к решению значение «3 750 135,68» значением «4 184 129,63»; пункта 3 к решению значение «1 237 230,00» значением «1 443 052,91»; пункта 4 к решению значение «1 224 817,00» значением «1 263 948,18».

4. № 9 от 26.02.2013г. «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для АО «Югорская региональная электросетевая компания», применяющего метод доходности инвестированного капитала (РАВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии» заменив в строке «2017» приложения № 2 пункта 1 к решению значение «5 905 610» значением «3 189 208,56».

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Представитель АО «ЮРЭСК»: Были получены дополнительные документы, которые влияют на НВВ, прошу учесть данные материалы при вынесении распоряжения.

Ильина Л.В.: С учетом представленных материалов, НВВ составит 3 189 208,56 тыс. руб. Рост к 2016 году составит 9,8 %.

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: 1. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 N 104 "Об установлении на 2015 - 2019 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" изменения, изложив приложение N 2 к решению в редакции, согласно приложению к настоящему решению, а именно:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.	
			2015	2016
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	2015		34 028,33
		2016		32 491,24
		2017		32 716,01
		2018		53 967,73
		2019		55 040,95
2.	филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	2015		33 546,66
		2016		34 171,64
		2017		36 190,62
		2018		35 395,17
		2019		36 161,98
3.	ООО "ДСК-Энерго"	2015		22 492,51
		2016		22 685,09
		2017		32 478,73
		2018		20 184,24
		2019		20 607,85
4.	ООО "РемЭнергоСтройСервис"	2015		14 989,21
		2016		16 104,73
		2017		16 106,77
		2018		12 237,30
		2019		12 451,04
5.	ООО "Тобольскпромэнергосеть"	2015		32 850,98
		2016		38 057,24
		2017		38 412,55
		2018		35 078,55
		2019		35 962,95
6.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"	2015		5 792,35
		2016		12 906,63
		2017		14 195,39
		2018		7 444,14
		2019		7 637,48
7.	ООО "Тюменская электросетевая компания"	2015		3 248,14

		2016	5 834,87
		2017	3 476,80
		2018	5 157,88
		2019	5 326,37
8.	ООО "Элтранс"	2015	5 143,97
		2016	7 116,36
		2017	12 706,09
		2018	4 554,30
		2019	4 670,39
9.	АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"	2015	1 091,51
		2016	956,64
		2017	1 394,31
		2018	1 384,08
		2019	1 419,85
10.	ОАО "Аэропорт Рощино"	2015	5 507,87
		2016	6 389,95
		2017	6 307,87
		2018	7 398,95
		2019	7 605,61
11.	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители "	2015	9 491,91
		2016	1 106,44
		2017	1 153,48
		2018	10 211,19
		2019	10 447,37
12.	ООО "Альтера"	2015	3 563,80
		2016	18 371,37
		2017	19 762,48
		2018	3 850,59
		2019	3 958,64
13.	ООО "Каскад-Энерго"	2015	831,45
		2016	7 908,53
		2017	5 361,43
		2018	1 061,04
		2019	1 087,90
14.	ОАО "Радужинские городские электрические сети"	2015	222 652,80
		2016	344 142,75
		2017	345 175,19
		2018	231 876,53
		2019	241 600,74
15.	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск	2015	300 130,34
		2016	310 641,57
		2017	455 338,47
		2018	331 750,88
		2019	334 039,59
16.	ОАО "Пойковские электрические сети"	2015	89 530,39
		2016	102 839,17
		2017	115 625,47
		2018	86 830,25
		2019	85 505,05
17.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи"	2015	84 086,25
		2016	86 300,26
		2017	74 745,43
		2018	90 091,05
		2019	93 602,47
18.	ОАО "Варьеганэнергонефть"	2015	584 571,88
		2016	640 648,44
		2017	695 170,54
		2018	638 670,20
		2019	657 535,15
19.	ООО "Сибтрансэлектро"	2015	41 767,93
		2016	48 015,27
		2017	50 788,32
		2018	47 855,14
		2019	49 295,75
20.	ООО "МинЭл"	2015	19 136,43
		2016	24 136,71
		2017	27 280,89
		2018	20 814,77
		2019	21 532,94
21.	ООО "МегнонЭнергоНефть"	2015	40 007,18
		2016	44 306,72
		2017	33 302,05
		2018	46 078,44
		2019	47 780,10

22.	АО "ЭЛЕК"	2015	35 775,12
		2016	41 101,17
		2017	41 281,15
		2018	39 609,23
		2019	40 309,46
23.	ОАО "Аэропорт Сургут"	2015	9 722,15
		2016	13 887,63
		2017	14 917,71
		2018	11 152,23
		2019	11 419,45
24.	Филиал ОАО "ИЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	2015	123 268,19
		2016	150 300,27
		2017	164 267,67
		2018	152 150,81
		2019	156 628,72
25.	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	2015	10 474,67
		2016	11 413,19
		2017	11 901,34
		2018	10 824,13
		2019	11 174,56
26.	ОАО "Сургутнефтегаз"	2015	148 480,99
		2016	168 738,34
		2017	183 697,27
		2018	196 173,58
		2019	199 480,96
27.	АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	2015	10 074,75
		2016	16 281,28
		2017	16 233,13
		2018	14 068,50
		2019	14 209,50
28.	Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район	2015	390 414,69
		2016	484 471,11
		2017	517 562,81
		2018	483 706,96
		2019	500 982,73
29.	АО "РН-Няганьнефтегаз"	2015	495,37
		2016	784,38
		2017	1 080,07
		2018	613,78
		2019	624,69
30.	ООО "Луч-Электро"	2015	3 123,31
		2016	16 897,67
		2017	18 663,08
		2018	3 955,17
		2019	4 079,66
31.	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	2015	239 355,16
		2016	254 097,80
		2017	332 002,66
		2018	324 795,46
		2019	331 980,82
32.	ООО "Газпром переработка"	2015	2 569,65
		2016	3 520,56
		2017	3 890,72
		2018	2 663,70
		2019	2 730,93
33.	ООО "Северемприбор"	2015	2 820,41
		2016	5 555,65
		2017	5 694,76
		2018	3 581,18
		2019	3 756,82
34.	ООО "Газпром энерго"	2015	1 280 467,75
		2016	1 755 886,03
		2017	2 278 522,24
		2018	1 289 512,13
		2019	1 383 721,34
35.	ООО "Нижневартовскэнергонефть"	2015	1 891,19
		2016	2 696,34
		2017	12 463,77
		2018	2 797,51
		2019	2 877,59
36.	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"	2015	15 422,66
		2016	18 624,85
		2017	18 941,19
		2018	16 861,15

		2019	17 384,73
37.	ОАО "Уренгойгорэлектросеть"	2015	207 140,44
		2016	241 019,31
		2017	250 354,88
		2018	229 500,00
		2019	236 350,90
38.	ОАО "Ямальская железнодорожная компания"	2015	8 119,32
		2016	10 829,19
		2017	11 539,46
		2018	8 989,62
		2019	9 253,38
39.	ООО "Ноябрьскэнергонефть"	2015	61 111,29
		2016	63 861,30
		2017	51 530,88
		2018	90 053,19
		2019	91 034,21
40.	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	2015	292 027,65
		2016	306 276,01
		2017	306 784,49
		2018	203 621,66
		2019	208 815,66
41.	МУП "Губкинские городские электрические сети"	2015	136 982,39
		2016	149 892,86
		2017	147 769,90
		2018	154 947,42
		2019	159 239,99
42.	МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" муниципального образования город Муравленко	2015	122 756,02
		2016	142 303,79
		2017	146 657,38
		2018	137 214,65
		2019	141 126,85
43.	МУП "Надымские городские электрические сети"	2015	126 616,35
		2016	134 469,45
		2017	140 789,51
		2018	157 072,36
		2019	161 840,12

2. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 30.05.2012 N 109 "Об установлении на 2012 - 2017 годы долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Тюменьэнерго", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" следующее изменение:

в строке "2017" пункта 1 приложения N 2 к решению значение «58 513 831,00» значением «48 372 680,22»;

3. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 30.05.2012 N 111 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания", ОАО "ЮТЭК - Региональные сети", ПАО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск, ООО "Сургутские городские электрические сети", применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии" следующие изменения:

в строке «2017» пункта 1 таблицы приложения N 2 к решению значение «3 641 876,00» заменить значением «3 689 886,56»;

в строке «2017» пункта 2 таблицы приложения N 2 к решению значение «3 750 135,68» заменить значением «4 184 129,63»;

в строке «2017» пункта 3 таблицы приложения N 2 к решению значение «1 237 230,00» заменить значением «1 443 052,91»;

в строке «2017» пункта 4 таблицы приложения N 2 к решению значение «1 224 817,00» заменить значением «1 263 948,18».

4. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.02.2013 N 9 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для АО "Югорская региональная электросетевая компания", применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии" следующее изменение:

в строке «2017» пункта 1 таблицы приложения N 2 к решению значение «5 905 610» значением «3 189 208,56».

5. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против – 1, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко П.О. – за

Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – за

Паутов Д.Н. – против, по причине отсутствия расчетов НВВ сетевых организаций.

Вопрос 58. О прекращении рассмотрения дела об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Нижневартовскэнергонефть", обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год.

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК) обратилось ООО «Нижневартовскэнергонефть» с заявлением от 21.04.2016г. №248 (вх.№18-1490 от 26.04.2016г.) об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Нижневартовскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год. Монопотребителем для ООО «Нижневартовскэнергонефть» являлся потребитель, в интересах которого выступала энергосбытовая организация ЗАО «Единая энергоснабжающая компания».

РЭК в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011г. № 1178, Приказом от 04.05.2016г. №31-ос открыто дело № 22 - 2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Нижневартовскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год».

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к моносетевым организациям:

Экспертами РЭК проведен анализ соответствия ООО «Нижневартовскэнергонефть» критериям отнесения территориальных сетевых организаций к моносетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, в результате которого РЭК установила не соответствие следующим критериям:

1. Суммарный объем электрической энергии, отпущенной самому крупному потребителю за 2015 год составил 22 492 тыс. кВт.ч., при этом общий объем электрической энергии, отпущенной всем потребителям – 51 575 тыс.кВт.ч., что составляет 43,6% (менее 80 %).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств самого крупного потребителя составляет 2,705 МВт, при этом суммарная максимальная мощность всех потребителей – 12,272 МВт, что составляет 22% (менее 80 %).

На основании проведенного анализа ООО «Нижневартовскэнергонефть» не соответствует критериям моносетевых организаций.

Выводы:

исходя из вышесказанного, экспертная группа считает невозможным осуществлять ООО «Нижневартовскэнергонефть» регулируемую деятельность в виду несоответствия данной организации утвержденным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к моносетевым организациям и предлагает прекратить рассмотрение дела № 22-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Нижневартовскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год».

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Прекратить рассмотрение дела №22-2016 «Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Нижневартовскэнергонефть», обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год».

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против – 0, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за
 Сосунов В.В. – за
 Березовский А.А. – воздержался
 Паутов Д.Н. - за

Вопрос 59. О прекращении рассмотрения дела об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Газпром энерго", обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2017 год

СЛУШАЛИ Ильину Л.В.: Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее по тексту – РЭК) с просьбой об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим Уренгойскому филиалу ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского ЯНГКМ (в т.ч. Харвутинского купола), обслуживающего преимущественно одного потребителя. Электросетевыми объектами, обеспечивающими электроснабжение объектов добычи, транспорта и переработки газа ПАО «Газпром» Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго» владеет на праве собственности и на правах аренды. Заявление и материалы тарифной заявки на услуги по передаче электрической энергии преимущественно для одного потребителя на 2017 год, предприятием предоставлены в РЭК от 29.04.2016 г. №54-01-07/1543 (вх. РЭК от 29.04.2016 г. №18-1579).

Приказом РЭК от 04.05.2016 г. №41-ОС открыто дело №32-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского ЯНГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2107 год».

Далее письмом от 16.12.2016 г. №54-01-07/4342 (вх. РЭК от 19.12.2016 г. №18-3699) Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго» обратился в РЭК с просьбой закрыть дело №32-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского ЯНГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2107 год».

Вывод:

В соответствии с п.31 Приказа ФСТ РФ от 28.03.2013 г. №313-Э (ред.24.12.2014 г.) "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", предлагается закрыть дело №32-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского ЯНГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год».

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Прекратить рассмотрение дела №33-2016 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», расположенного на территории Ямбургского ЯНГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 год», в связи с отзывом заявителем своего заявления.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против – 0, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. – за

Куликова Н.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. – за

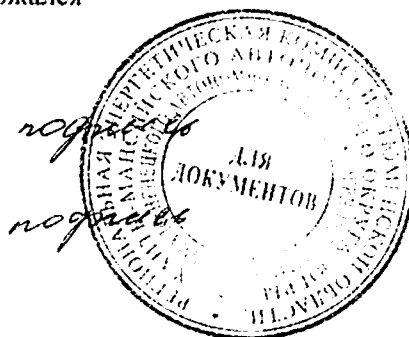
Сосунов В.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Паутов Д.Н. - за

Председатель

Секретарь



Ю.П. Мыльников

С.Л.Ваулина