

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

РЕШЕНИЕ

22 декабря 2015 г.

№ 133

г. Тюмень

О внесении изменения в некоторые решения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 №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 приложения №1, №2 к решению в редакции, согласно приложению №1, №2 к настоящему решению.

2. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2013 №169 «Об установлении на 2014 - 2016 годы долгосрочных параметров регулирования для ООО «Агентство Интеллект-Сервис», ОАО «Строительно-промышленный комбинат», ЗАО «Надымэнергосбыт», в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

в строке «2016» пункта 1 таблицы приложения №2 к решению значение «26 076» заменить значением «53 295,31»;

в строке «2016» пункта 3 таблицы приложения №2 к решению значение «11 040» заменить значением «9 183,91»;

пункты 2 в таблицах приложений №1, №2 к решению исключить.



3. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 30.05.2012 №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 «2016» пункта 1 таблицы приложения №2 к решению значение «3 280 969» заменить значением «3 457 469,67»;

в строке «2016» пункта 2 таблицы приложения №2 к решению значение «3 429 620,32» заменить значением «3 832 595,16»;

в строке «2016» пункта 3 таблицы приложения №2 к решению значение «1 115 107» заменить значением «1 378 849,68»;

в строке «2016» пункта 4 таблицы приложения №2 к решению значение «1 103 439» заменить значением «1 162 785,81».

4. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



Ю.П. Мыльников



Приложение №1
к решению от 22.12.2015 №133

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№ 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электроэнергии трической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
								млн.руб	%	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	2015	23,70639	1	75	5,473	0,02090	0,89750	2,53805	
		2016	X	1	75	5,473	0,02059	0,89750	2,49998	
		2017	X	1	75	5,473	0,02028	0,89750	0,89750	2,46248
		2018	X	1	75	5,473	0,01998	0,89750	0,89750	2,42554
		2019	X	1	75	5,473	0,01968	0,89750	0,89750	2,38916
2.	Филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	2015	27,04257	1	75	8,570	1,10254	0,89750	-	
		2016	X	1	75	8,570	1,08600	0,89750	-	
		2017	X	1	75	8,570	1,06971	0,89750	-	
		2018	X	1	75	8,570	1,05367	0,89750	-	
3.	ООО "ДСК-Энерго"	2015	9,38866	1	75	3,567	0,02057	0,89750	-	
		2016	X	1	75	3,567	0,02026	0,89750	-	

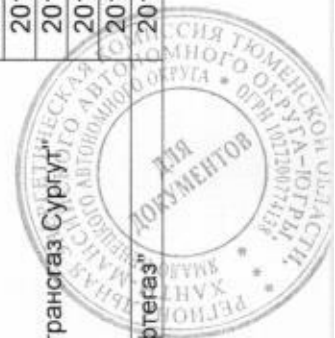
		2017	X	1	75	3,567	0,01995	0,89750	-
		2018	X	1	75	3,567	0,01966	0,89750	-
		2019	X	1	75	3,567	0,01936	0,89750	-
		2015	7,48205	1	75	4,000	0,04390	0,8975	1,00000
		2016	X	1	75	4,000	0,04320	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	4,000	0,04260	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	4,000	0,04200	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	4,000	0,04130	0,89750	1,00000
		2015	22,44340	1	75	2,405	0,13856	0,89750	1,00000
		2016	X	1	75	2,405	0,13648	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	2,405	0,13443	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	2,405	0,13242	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	2,405	0,13043	0,89750	1,00000
		2015	4,54214	1	75	3,396	0,37142	0,89750	-
		2016	X	1	75	3,396	0,36585	0,89750	-
		2017	X	1	75	3,396	0,36036	0,89750	-
		2018	X	1	75	3,396	0,35495	0,89750	-
		2019	X	1	75	3,396	0,34963	0,89750	-
		2015	3,87163	1	75	1,033	0,83333	0,89750	-
		2016	X	1	75	1,033	0,82083	0,89750	-
		2017	X	1	75	1,033	0,80852	0,89750	-
		2018	X	1	75	1,033	0,79639	0,89750	-
		2019	X	1	75	1,033	0,78445	0,89750	-
		2015	2,77397	1	75	5,909	5,34743	0,8975	-
		2016	X	1	75	5,909	5,26722	0,89750	-
		2017	X	1	75	5,909	5,18821	0,89750	-
		2018	X	1	75	5,909	5,11038	0,89750	-
		2019	X	1	75	5,909	5,03373	0,89750	-
		2015	0,98005	1	75	0	-	0,89750	-
		2016	X	1	75	0	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	0	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	0	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	0	-	0,89750	-
		2015	4,10787	1	75	3,667	1,25880	0,8975	-
		2016	X	1	75	3,667	1,23990	0,89750	-
		2017	X	1	75	3,667	1,22130	0,89750	-
		2018	X	1	75	3,667	1,20300	0,89750	-
		2019	X	1	75	3,667	1,18490	0,89750	-



11	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители"	2015	4,00672	1		75	2,349	0,71600	0,8975	-
		2016	X	1		75	2,349	0,70526	0,89750	-
		2017	X	1		75	2,349	0,69468	0,89750	-
		2018	X	1		75	2,349	0,68426	0,89750	-
		2019	X	1		75	2,349	0,67400	0,89750	-
12	ООО "Альтера"	2015	2,53813	1		75	0,727	3,85710	0,96000	-
		2016	X	1		75	0,727	3,35400	0,96000	-
		2017	X	1		75	0,727	2,91652	0,96000	-
		2018	X	1		75	0,727	2,53611	0,96000	-
		2019	X	1		75	0,727	2,20531	0,96000	-
13	ООО "Каскад-Энерго"	2015	0,61752	1		75	2,789	-	0,89750	-
		2016	X	1		75	2,789	-	0,89750	-
		2017	X	1		75	2,789	-	0,89750	-
		2018	X	1		75	2,789	-	0,89750	-
		2019	X	1		75	2,789	-	0,89750	-
14	ОАО "Радужинские городские электрические сети"	2015	138,55390	1		75	5,193	0,00662	0,89750	1,05848
		2016	X	1		75	5,193	0,00652	0,89750	1,04260
		2017	X	1		75	5,193	0,00642	0,89750	1,02696
		2018	X	1		75	5,193	0,00632	0,89750	1,01156
		2019	X	1		75	5,193	0,00623	0,89750	0,99638
15	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск	2015	119,28419	1		75	9,444	0,00171	0,8975	1,00610
		2016	X	1		75	9,444	0,00169	0,8975	1,00000
		2017	X	1		75	9,444	0,00166	0,8975	1,00000
		2018	X	1		75	9,444	0,00164	0,8975	1,00000
		2019	X	1		75	9,444	0,00161	0,8975	1,00000
16	ОАО "Пойковские электрические сети"	2015	51,65	1		75	8,321	0,01299	0,8975	1,0000
		2016	X	1		75	8,321	0,01280	0,89750	1,0000
		2017	X	1		75	8,321	0,01261	0,89750	1,0000
		2018	X	1		75	8,321	0,01242	0,89750	1,0000
		2019	X	1		75	8,321	0,01223	0,89750	1,0000
17	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания «Покачи»	2015	51,70394	1		75	9,953	-	0,89750	1,0000
		2016	X	1		75	9,953	-	0,89750	1,0000
		2017	X	1		75	9,953	-	0,89750	1,0000
		2018	X	1		75	9,953	-	0,89750	1,0000
		2019	X	1		75	9,953	-	0,89750	1,0000
18	ОАО "Барьеганнефтефть"	2015	449,22460	1		75	4,482	0,07680	0,89750	1,00000
		2016	X	1		75	4,482	0,07560	0,89750	1,00000
		2017	X	1		75	4,482	0,07450	0,89750	1,00000



		2018	X	1	75	4,482	0,07340	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	4,482	0,07230	0,89750	1,00000
		2015	32,06893	1	75	8,514	0,02370	0,89750	-
		2016	X	1	75	8,514	0,02330	0,89750	-
		2017	X	1	75	8,514	0,02300	0,89750	-
		2018	X	1	75	8,514	0,02260	0,89750	-
		2019	X	1	75	8,514	0,02230	0,89750	-
		2015	11,95915	1	75	9,704	0,01540	0,89750	-
		2016	X	1	75	9,704	0,01520	0,89750	-
		2017	X	1	75	9,704	0,01500	0,89750	-
		2018	X	1	75	9,704	0,01470	0,89750	-
		2019	X	1	75	9,704	0,01450	0,89750	-
		2015	37,50680	1	75	2,312	0,21630	0,89750	1,00000
		2016	X	1	75	2,312	0,21300	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	2,312	0,20980	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	2,312	0,20670	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	2,312	0,20360	0,89750	1,00000
		2015	17,07461	1	75	2,840	0,08530	0,89750	-
		2016	X	1	75	2,840	0,08400	0,89750	-
		2017	X	1	75	2,840	0,08270	0,89750	-
		2018	X	1	75	2,840	0,08150	0,89750	-
		2019	X	1	75	2,840	0,08030	0,89750	-
		2015	6,73808	1	75	1,375	-	0,89750	-
		2016	X	1	75	1,375	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	1,375	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	1,375	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	1,375	-	0,89750	-
		2015	97,53593	1	75	4,184	0,07126	0,89750	-
		2016	X	1	75	4,184	0,07019	0,89750	-
		2017	X	1	75	4,184	0,06914	0,89750	-
		2018	X	1	75	4,184	0,06810	0,89750	-
		2019	X	1	75	4,184	0,06708	0,89750	-
		2015	8,08736	1	75	2,023	-	0,89750	1,00000
		2016	X	1	75	2,023	-	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	2,023	-	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	2,023	-	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	2,023	-	0,89750	1,00000
		2015	80,12188	1	75	7,800	0,18742	0,89750	1,00000



		2016	X	1	75	7,800	0,18461	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	7,800	0,18184	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	7,800	0,17911	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	7,800	0,18742	0,89750	1,00000
		2015	7,05800	1	75	0,227	-	0,8975	-
		2016	X	1	75	0,227	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	0,227	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	0,227	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	0,227	-	0,89750	-
		2015	207,87219	1	75	8,309	0,01907	0,8975	1,0000
		2016	X	1	75	8,309	0,01878	0,8975	1,0000
		2017	X	1	75	8,309	0,01850	0,8975	1,0000
		2018	X	1	75	8,309	0,01822	0,8975	1,0000
		2019	X	1	75	8,309	0,01795	0,8975	1,0000
		2015	0,30393	1	75	0,000	-	0,89750	-
		2016	X	1	75	0,000	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	0,000	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	0,000	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	0,000	-	0,89750	-
		2015	3,22950	1	75	6,120	0,08330	0,8975	-
		2016	X	1	75	6,120	0,08210	0,89750	-
		2017	X	1	75	6,120	0,08090	0,89750	-
		2018	X	1	75	6,120	0,07960	0,89750	-
		2019	X	1	75	6,120	0,07840	0,89750	-
		2015	154,99536	1	75	7,032	0,04020	0,89750	-
		2016	X	1	75	7,032	0,03960	0,89750	-
		2017	X	1	75	7,032	0,03900	0,89750	-
		2018	X	1	75	7,032	0,03842	0,89750	-
		2019	X	1	75	7,032	0,03784	0,89750	-
		2015	1,56801	1	75	0,796	-	0,8975	-
		2016	X	1	75	0,796	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	0,796	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	0,796	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	0,796	-	0,89750	-
		2015	2,50367	1	75	4,890	0,67500	0,8975	-
		2016	X	1	75	4,890	0,66490	0,89750	-
		2017	X	1	75	4,890	0,65490	0,89750	-
		2018	X	1	75	4,890	0,64510	0,89750	-



		2019	X	1	75	4,890	0,63540	0,89750	-
		2015	782,28885	1	75	1,147	0,02210	0,8975	-
		2016	X	1	75	1,147	0,02180	0,89750	-
		2017	X	1	75	1,147	0,02140	0,89750	-
		2018	X	1	75	1,147	0,02110	0,89750	-
		2019	X	1	75	1,147	0,02080	0,89750	-
		2015	1,73422	1	75	1,474	-	0,8975	-
		2016	X	1	75	1,474	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	1,474	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	1,474	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	1,474	-	0,89750	-
		2015	12,40882	1	75	3,244	0,70560	0,89750	-
		2016	X	1	75	3,244	0,69500	0,89750	-
		2017	X	1	75	3,244	0,68450	0,89750	-
		2018	X	1	75	3,244	0,67430	0,89750	-
		2019	X	1	75	3,244	0,66420	0,89750	-
		2015	159,39858	1	75	7,938	0,15906	0,89750	-
		2016	X	1	75	7,938	0,15667	0,89750	-
		2017	X	1	75	7,938	0,15432	0,89750	-
		2018	X	1	75	7,938	0,15201	0,89750	-
		2019	X	1	75	7,938	0,14973	0,89750	-
		2015	6,44818	1	75	5,541	-	0,89750	-
		2016	X	1	75	5,541	-	0,89750	-
		2017	X	1	75	5,541	-	0,89750	-
		2018	X	1	75	5,541	-	0,89750	-
		2019	X	1	75	5,541	-	0,89750	-
		2015	41,47106	1	75	0	0,01075	0,89750	1,00000
		2016	X	1	75	0	0,01058	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	0	0,01043	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	0	0,01027	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	0	0,01011	0,89750	1,00000
		2015	109,15521	1	75	10,050	0,01043	0,89750	1,00000
		2016	X	1	75	10,050	0,01028	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	10,050	0,01012	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	10,050	0,00997	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	10,050	0,00982	0,89750	1,00000
		2015	93,32060	1	75	9,134	0,00644	0,89750	1,02126
		2016	X	1	75	9,134	0,00634	0,89750	1,00594



		2017	X	1	75	9,134	0,00625	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	9,134	0,00615	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	9,134	0,00606	0,89750	1,00000
		2015	88,74186	1	75	5,196	0,018980	0,89750	1,00058
		2016	X	1	75	5,196	0,018700	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	5,196	0,018420	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	5,196	0,018140	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	5,196	0,017870	0,89750	1,00000
		2015	109,65636	1	75	5,759	0,08291	0,89750	1,00000
		2016	X	1	75	6,111	0,08166	0,89750	1,00000
		2017	X	1	75	6,111	0,08044	0,89750	1,00000
		2018	X	1	75	6,111	0,07923	0,89750	1,00000
		2019	X	1	75	6,111	0,07804	0,89750	1,00000
42	МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" муниципального образования город Муравленко								
43	МУП "Надымские городские электрические сети"								





**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
		2015	34 028,33	
		2016	32 491,24	
		2017	53 520,47	
		2018	53 967,73	
		2019	55 040,95	
		2015	33 546,66	
		2016	34 171,64	
		2017	34 739,21	
		2018	35 395,17	
		2019	36 161,98	
		2015	22 492,51	
		2016	22 685,09	
		2017	19 773,98	
		2018	20 184,24	
		2019	20 607,85	
		2015	14 989,21	
		2016	16 104,73	
		2017	11 967,52	
		2018	12 237,30	
		2019	12 451,04	
		2015	32 850,98	
		2016	38 057,24	
		2017	34 088,22	
		2018	35 078,55	
		2019	35 962,95	
		2015	5 792,35	
		2016	12 906,63	
		2017	7 256,90	
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)			
2.	филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"			
3.	ООО "ДСК-Энерго"			
4.	ООО "РемЭнергоСтройСервис"			
5.	ООО "Тобольскпромэнергосеть"			
6.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"			

		2018	7 444,14
		2019	7 637,48
		2015	3 248,14
		2016	5 834,87
		2017	4 994,71
		2018	5 157,88
		2019	5 326,37
		2015	5 143,97
		2016	7 116,36
		2017	4 441,86
		2018	4 554,30
		2019	4 670,39
		2015	1 091,51
		2016	956,64
		2017	1 350,01
		2018	1 384,08
		2019	1 419,85
		2015	5 507,87
		2016	6 389,95
		2017	7 164,67
		2018	7 398,95
		2019	7 605,61
		2015	9 491,91
		2016	1 106,44
		2017	9 983,21
		2018	10 211,19
		2019	10 447,37
		2015	3 563,80
		2016	18 371,37
		2017	3 733,44
		2018	3 850,59
		2019	3 958,64
		2015	831,45
		2016	7 908,53
		2017	1 033,03
		2018	1 061,04
		2019	1 087,90
		2015	222 652,80
7.	ООО "Тюменская электросетевая компания"		
8.	ООО "Элтранс"		
9.	АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"		
10.	ОАО "Аэропорт Роцино"		
11.	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители"		
12.	ООО "Альтера"		
13.	ООО "Каскад-Энерго"		
14.	ОАО "Радужинские городские электрические сети"		



		2016	344 142,75
		2017	228 336,41
		2018	231 876,53
		2019	241 600,74
		2015	300 130,34
		2016	310 641,57
		2017	325 546,98
		2018	331 750,88
		2019	334 039,59
		2015	89 530,39
		2016	102 839,17
		2017	84 405,81
		2018	86 830,25
		2019	85 505,05
		2015	84 086,25
		2016	86 300,26
		2017	87 855,73
		2018	90 091,05
		2019	93 602,47
		2015	584 571,88
		2016	640 648,44
		2017	620 408,72
		2018	638 670,20
		2019	657 535,15
		2015	41 767,93
		2016	48 015,27
		2017	46 460,21
		2018	47 855,14
		2019	49 295,75
		2015	19 136,43
		2016	24 136,71
		2017	20 121,20
		2018	20 814,77
		2019	21 532,94
		2015	40 007,18
		2016	44 306,72
		2017	44 433,68
		2018	46 078,44
15	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск		
16	ОАО "Пойковские электрические сети"		
17	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи"		
18	ОАО "Варьганэнергонефть"		
19	ООО "Сибтрансэлектро"		
20	ООО "МинЭл"		
21	ООО "МегионЭнергоНефть"		



		2019	47 780,10
		2015	35 775,12
		2016	41 101,17
		2017	38 902,27
		2018	39 609,23
		2019	40 309,46
		2015	9 722,15
		2016	13 887,63
		2017	12 135,38
		2018	11 152,23
		2019	11 419,45
		2015	123 268,19
		2016	150 300,27
		2017	147 814,90
		2018	152 150,81
		2019	156 628,72
		2015	10 474,67
		2016	11 413,19
		2017	10 485,33
		2018	10 824,13
		2019	11 174,56
		2015	148 480,99
		2016	168 738,34
		2017	196 087,69
		2018	196 173,58
		2019	199 480,96
		2015	10 074,75
		2016	16 281,28
		2017	13 931,94
		2018	14 068,50
		2019	14 209,50
		2015	390 414,69
		2016	484 471,11
		2017	464 232,92
		2018	483 706,96
		2019	500 982,73
		2015	495,37
		2016	784,38
22	ОАО "ЭЛЕК"		
23	ОАО "Аэропорт Сургут"		
24	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)		
25	ООО "Газпром трансгаз Сургут"		
26	ОАО "Сургутнефтегаз"		
27	ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"		
28	МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район		
29	ОАО "РН-Няганьнефтегаз"		



		2017	603,22
		2018	613,78
		2019	624,69
		2015	3 123,31
		2016	16 897,67
		2017	3 834,60
		2018	3 955,17
		2019	4 079,66
		2015	239 355,16
		2016	254 097,80
		2017	317 837,24
		2018	324 795,46
		2019	331 980,82
		2015	2 569,65
		2016	3 520,56
		2017	2 609,20
		2018	2 663,70
		2019	2 730,93
		2015	2 820,41
		2016	5 555,65
		2017	3 473,77
		2018	3 581,18
		2019	3 756,82
		2015	1 280 467,75
		2016	1 755 886,03
		2017	1 259 413,93
		2018	1 289 512,13
		2019	1 383 721,34
		2015	1 891,19
		2016	2 696,34
		2017	2 719,96
		2018	2 797,51
		2019	2 877,59
		2015	15 422,66
		2016	18 624,85
		2017	16 354,57
		2018	16 861,15
		2019	17 384,73
30	ООО "Луч-Электро"		
31	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		
32	ООО "Газпром переработка"		
33	ООО "Северремприбор"		
34	ООО "Газпром энерго"		
35	ООО "Нижнеуртовскэнерго"		
36	ОАО "Вынгауровский тепловодоканал"		



		2015	207 140,44
		2016	241 019,31
		2017	222 865,20
		2018	229 500,00
		2019	236 350,90
		2015	8 119,32
		2016	10 829,19
		2017	8 734,19
		2018	8 989,62
		2019	9 253,38
		2015	61 111,29
		2016	63 861,30
		2017	79 416,19
		2018	90 053,19
		2019	91 034,21
		2015	292 027,65
		2016	306 276,01
		2017	196 284,91
		2018	203 621,66
		2019	208 815,66
		2015	136 982,39
		2016	149 892,86
		2017	150 789,97
		2018	154 947,42
		2019	159 239,99
		2015	122 756,02
		2016	142 303,79
		2017	133 390,76
		2018	137 214,65
		2019	141 126,85
		2015	126 616,35
		2016	134 469,45
		2017	152 161,10
		2018	157 072,36
		2019	161 840,12
37	ОАО "Уренгойгорэлектросеть"		
38	ОАО "Ямальская железнодорожная компания"		
39	ООО "Ноябрьскэнергонефть"		
40	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"		
41	МУП "Губкинские городские электрические сети"		
42	МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" муниципального образования город Муравленко		
43	МУП "Надымские городские электрические сети"		

