

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

РЕШЕНИЕ

28 декабря 2016 г.

№ _____

г. Тюмень

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

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», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2:

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.

Председатель

Ю.П. Мыльников

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций ¹	1 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 Роцино"- 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 электроснабжения) – 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"	205 774,96	203,40	0,53118	205 774,96	203,40	0,53118
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"	153 950,61	28,71	0,35309	153 950,61	28,71	0,35309
7.	ООО "Ремэнергостройсервис" - АО "Тюменьэнерго"	251 379,36	41,33	0,50834	251 379,36	41,33	0,50834
8.	АО "Тюменьэнерго" - ООО "Тобольскпромэнергосеть"	1 114 546,95	0,14	2,14834	1 114 546,95	0,14	2,14834
9.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень" - АО "Тюменьэнерго"	325 525,16	125,60	0,75508	325 525,16	125,60	0,75508

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"	384 042,58	73,20	0,82611	384 042,58	73,20	0,82611
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"	262 858,60	126,39	0,52847	262 858,60	126,39	0,52847
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	372 650,60	56,30	0,69906	372 650,60	56,30	0,69906
19	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "Пойковские электрические сети"	286 508,38	63,67	0,52651	286 508,38	63,67	0,52651
20	ОАО "Радужнинские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	164 201,27	17,52	0,27482	164 201,27	17,52	0,27482
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 энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	83 718,20	21,49	0,16207	83 718,20	21,49	0,16207
23	ОАО "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"	746 646,92	80,85	1,36822	746 646,92	80,85	1,36822

27	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК-Пожачи"	292 111,33	145,93	0,85137	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	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	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	416 969,56	40,03	0,64157
31	ООО "Луч-Электро" – АО "Тюменьэнерго"	287 081,18	6,09	0,48645	287 081,18	6,09	0,48645	287 081,18	6,09	0,48645
32	ООО "МегионЭнергоНефть" – АО "Тюменьэнерго"	787 123,33	47,47	1,36127	787 123,33	47,47	1,36127	787 123,33	47,47	1,36127
33	АО "Тюменьэнерго" – ООО "МинЭл"	120 613,00	97,91	0,29691	120 613,00	97,91	0,29691	120 613,00	97,91	0,29691
34	ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" – АО "Тюменьэнерго"	262 903,77	7,21	0,39187	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	57 141,50	127,90	0,22292
36	АО "Тюменьэнерго" - ООО "РН-Юганскнефтегаз"	140 022,22	161,88	0,36968	140 022,22	161,88	0,36968	140 022,22	161,88	0,36968
37	ООО "Северремприбор"- О "Тюменьэнерго"	238 675,18	195,88	0,52328	238 675,18	195,88	0,52328	238 675,18	195,88	0,52328
38	АО "Тюменьэнерго" – ООО "Сибтрансэнерго"	715 167,09	112,02	1,26630	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	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	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	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	540 958,09	128,11	1,01411
43	ООО "НижневартовскэнергоНефть" – АО "Тюменьэнерго"	4 344 221,40	697,42	9,25476	4 344 221,40	697,42	9,25476	4 344 221,40	697,42	9,25476

44	ООО "Башнефтегаз" - ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	157 387,08	30,05	0,25584	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	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	243 756,44	127,82	0,54583
47	ОАО "Ямальская железнодорожная компания" - АО "Тюменьэнерго"	247 897,14	67,74	0,46226	247 897,14	67,74	0,46226	247 897,14	67,74	0,46226
48	ООО "Ноябрьскэнерго" - АО "Тюменьэнерго"	148 732,71	94,55	0,33417	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	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	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	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	83 198,26	207,58	0,34387
53	МУП "Надымские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	256 687,18	26,90	0,47004	256 687,18	26,90	0,47004	256 687,18	26,90	0,47004
54	АО "Тюменьэнерго" - ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	1 326 184,52	73,61	2,30179	1 326 184,52	73,61	2,30179	1 326 184,52	73,61	2,30179
55	АО "Тюменьэнерго" - ООО "СеверСетьРазвитие"	266 308,41	14,99	0,46847	266 308,41	14,99	0,46847	266 308,41	14,99	0,46847

Примечание:

1 - организация, указанная первой является плательщиком.

Экспертное заключение

«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2017 год».

16 декабря

г. Тюмень

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 РАВ 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.

Выводы:

В соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов территориальных сетевых организаций с календарной разбивкой по полугодиям.

РЕЕСТР индивидуальных тарифов прилагается.

Эксперты:

Л.В.Ильина 

М. В. Боброва 

Н.В.Григорьева 

.В. Скрипникова 