

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

РЕШЕНИЕ

19 декабря 2013 г.

№ 170

г. Тюмень

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям 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», 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, приказом Федеральной службы по тарифам от 18.12.2013 №233-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2014 год», Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, **р е ш и л а:**

1. Установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 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.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2014 года решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26 декабря 2012 года № 460 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа.

И.о. председателя

Ю.П. Мыльников

Приложение № 1
к решению от 19.12.2013 №170

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (тарифы указываются без НДС)

№п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерений	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН- I	СН - II	НН	ВН	СН- I	СН - II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Прочие потребители									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,97717	1,64076	1,78100	1,83188	0,97717	1,64076	1,78100	1,83188
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	646,13917	1 014,23864	1 109,31207	629,12382	655,01777	1 028,24432	1 133,93351	640,34890
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,05155	0,14510	0,16402	0,32893	0,05352	0,15114	0,17084	0,34255
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,16132				0,16132			

№ 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 Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югре, Ямало-Ненецкого автономного округа.	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации
1	ОАО "Аэропорт Рощино"	4 387
2	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанциям электроснабжения)	33 586
3	ОАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания" (ОАО "СУЭНКО")	2 302 202
4	ОАО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"	1 105
5	ОАО "Тюменский электромеханический завод"	1 071
6	филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	40 465
7	ООО "Агропромэнергия"	2 709
8	ООО "ДОК-Энерго"	2 152
9	ООО "ДСК-Энерго"	14 917
10	ООО "РемЭнергоСтройСервис"	11 567
11	ООО "Сибирь-Электро"	4 852
12	ООО "Сетевая компания "Вектор" (ООО "СК "Вектор")	21 015
13	ООО "Статус"	831
14	ООО "Тарманское-Центральное"	1 775
15	ООО "Тобольскпромэнергосеть"	29 596
16	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"	5 671
17	ЗАО "Тюменский приборостроительный завод"	1 473

18	ООО "Тюменская электросетевая компания" (ООО "ТЭСК")	3 244
19	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители" (ООО " Управляющая компания - ТМ")	9 398
20	ООО "ЭлектроСпецСтрой"	6 893
21	ООО "Элтранс"	4 315
22	ООО "Энерго-Лидер"	1 485
23	ООО "Энерго Тюмень"	463
24	ОАО "Птицефабрика" Боровская"	179
25	ФБУ ЦР ФСС РФ "Тараскуль"	617
26	ООО " Агентство Интеллект-Сервис"	24 821
27	ОАО "Тюменьэнерго"	40 751 061
28	ОАО "Аэропорт Белоярский"	304
29	ООО "Аэропорт Советский"	4 882
30	ОАО "Аэропорт Сургут"	7 678
31	ОАО "Аэропорт Урай"	659
32	ОАО "Варьёганэnergонепть" (ОАО "ВЭН")	583 642
33	ОАО "Городские электрические сети" г. Нижневартонск (ОАО "Горэлектросеть")	842 762
34	ООО "Лукойл-Энергосети"	115 767
35	ОАО "Пойковские электрические сети"	75 697
36	ОАО "Радужнинские городские электрические сети" (ОАО "РГЭС")	190 051
37	ОАО "Самотлорнефтегаз" (ОАО "СНГ")	797
38	ОАО «РН-Няганьнефтегаз»	564
39	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	146 817

40	ОАО "Элек"	33 421
41	ООО "Русская тепловая компания"	16 869
42	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети" (ОАО "ЮТЭК - Региональные сети")	2 724 476
43	ОАО "Югорская региональная электросетевая компания" (ОАО "ЮРЭСК")	1 951 107
44	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Подачи" (ОАО "ЮТЭК - Подачи")	79 812
45	ООО "Белозерный газоперерабатывающий комплекс"	26
46	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	27 196
47	ООО "Газпромпереработка"	2 482
48	ООО "Газпром энерго" Сургутский филиал	1 187 390
49	ООО "Луч-Электро"	3 174
50	ООО "МегионЭнергоНефть"	39 381
51	ООО "МинЭл"	26 978
52	ООО "Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс" (ООО "Нижневартовский ГПК")	879
53	ООО "Няганьгазпереработка"	745
54	ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" (ОАО "ННП")	16 370
55	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	248 056
56	ООО "Северремприбор"	2 764
57	ООО "Сибтрансэлектро"	41 193
58	ООО "Сургутские городские электрические сети" (ООО "СГЭС")	828 964
59	ОАО "Сургутнефтегаз"	142 814
60	ООО "Юграавиа"	929
61	ЗАО "Сибэнергокомплектмонтаж" (ЗАО "СЭКМ")	6 612

62	МП "Городские электрические сети" МО г. Ханты-Мансийск (МП "ГЭС" МО г. Ханты-Мансийск)	287 632
63	МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район (МУП "СРЭС" МО Сургутский район)	334 977
64	ОАО "Строительно-промышленный комбинат" (ОАО "СПК")	1 838
65	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"	13 640
66	ОАО "Новоуренгойский объединённый авиаотряд"	904
67	ОАО "Уренгойгорэлектросеть"	200 404
68	ОАО "Ямальская железнодорожная компания" (ОАО "ЯЖДК")	9 752
69	ООО "Ноябрьскэнергонефть" (ООО "НЭН")	69 402
70	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	135 951
71	МУП "Губкинские городские электрические сети"	139 372
72	МУП "Муравленковское предприятие городские электрические сети" (МУП "МПГЭС")	124 258
73	МУП "Пуровские электрические сети"	159 211
74	МУП "Надымские городские электрические сети" (МУП "НГЭС")	124 134
75	ЗАО "Надымэнергосбыт"	10 725
ВСЕГО		54 245 305

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2014 год, оказываемые с использованием объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, переданных в аренду <*>

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерений	1 полугодие	2 полугодие
		Диапазоны напряжения	Диапазоны напряжения
		ВН1	ВН1
Потребители, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям			
Двухставочный тариф			
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в месяц	$T^{ВН1} = T_{сод}^{ФСК} + (116 * \frac{\Delta_{ПО}^{ВН1}}{\Delta_{ЭМ}^{ВН1}})$	$T^{ВН1} = T_{сод}^{ФСК} + (116 * \frac{\Delta_{ПО}^{ВН1}}{\Delta_{ЭМ}^{ВН1}})$
Ставка на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях	руб./МВт*ч	$T^{ВН1} = (1132,08 * НТПЭ * \frac{\Delta_{ПО}^{ВН1}}{\Delta_{ПО}^{ВН1}})$	$T^{ВН1} = (1132,08 * НТПЭ * \frac{\Delta_{ПО}^{ВН1}}{\Delta_{ПО}^{ВН1}})$

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 7,8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденная в Приложении № 2 к Приказу ФСТ России от 29.12.2009г. № 552-э/2 для соответствующего субъекта Российской Федерации на 2014 год, руб./МВт*мес.;

$\Delta_{\text{ПО}}^{ВН1}$ - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2014 года, МВт*ч.;

$\Delta_{\text{ЭМ}}^{ВН1}$ - объем заявленной мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2014 года, МВт*мес.;

НТПЭ – норматив технологического расхода (потерь), утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации на 2014 год для соответствующего класса (уровня) напряжения, %.