

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25 июня 2015 г.

№ 33

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 №105 «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», на основании писем Федеральной службы по тарифам от 19.05.2015 №4-3495, от 28.05.2015 №4-3750,

1. Внести в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 №105 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа» следующие изменения:

приложение №1 изложить в редакции, согласно приложению №1 к настоящему распоряжению;

приложение №2 изложить в редакции, согласно приложению №2 к настоящему распоряжению;

приложение №3 изложить в редакции, согласно приложению №3 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



Ю.П. Мыльников



Приложение № 1
к распоряжению от 25.06.2015 №33

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 2015 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T_{cod\ i}^{BH1} = T_{cod\ i}^{ФСК} + (S^{ПС} \times \mathcal{E}_{Пoj}^{BH1}) / \mathcal{E}_{Mj}^{BH1}$	653 049,85	1 018 154,69	1 123 008,93	641 111,88
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T_{пот\ i}^{BH1} = T_{пот\ i}^{ФСК} \times НТПЭi$	47,41	133,59	151,96	305,87
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,97717	1,64076	1,78100	1,83188
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3690597,71	360 328,78	2 795 837,24	41 391,95	312 580,79	180 458,95
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	123,37	116,00	121,27	125,96	123,43	202,53
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.	х	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \varepsilon_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}}) / \varepsilon_{\text{М } j}^{\text{ВН1}}$	745 802,65	1 123 808,42	1 239 433,22	560 559,29
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ } i$	59,52	167,85	190,63	382,94
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,08571	1,77919	1,93176	1,98659
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3382491,34	237 854,22	2 598 295,32	38 771,12	291 550,67	216 020,02
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	112,71	76,56	112,45	117,04	114,67	233,52



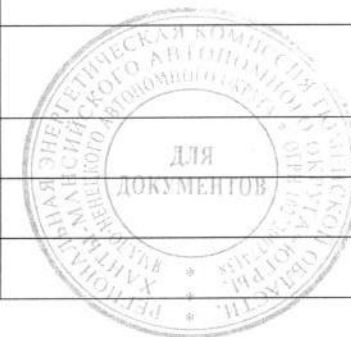
Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2015 год

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 № 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.	567 960,99	933 065,83	1 037 920,07	556 023,02
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	47,41	133,59	151,96	305,87
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,86878	1,54240	1,66487	1,54960
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.	664 173,35	1 042 179,11	1 157 803,91	478 929,98
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59,52	167,85	190,63	382,94

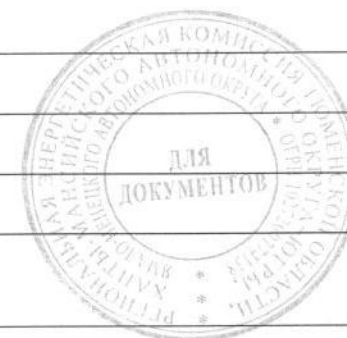
1.2.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	0,98770	1, 67766	1, 98374	1, 47936
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте 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		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)		34 028,33			
2	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"		2 941 923,12		142 272,05	
3	ОАО "Птицефабрика "Боровская"		502,33			
4	ОАО "Тюменский электромеханический завод"		1 109,36			
5	ООО "Агропромэнергия"		2 277,95			
6	филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"		33 546,66			
7	ООО "ДОК-Энерго"		806,34			
8	ООО "ДСК-Энерго"		22 492,51			
9	ООО "РемЭнергоСтройСервис"		14 989,21		2 222,44	
10	ООО "Сибирь-Электро"		2 757,85			
11	ООО "Сетевая компания "Вектор"		10 717,16			
12	ООО "Статус"		705,27			
13	ООО "Тарманское-Центральное"		1 016,08			
14	ООО "Тобольскпромэнергосеть"		32 850,98			



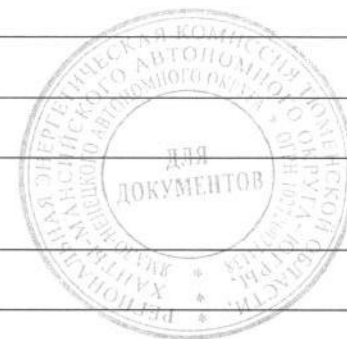
15	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"	5 792,35	
16	ООО "Тюменская электросетевая компания"	3 248,14	
17	ООО "ЭлектроСпецСтрой"	6 894,97	
18	ООО "Элтранс"	5 143,97	
19	ООО "Энерго-Лидер"	983,25	
20	ООО "Энерго Тюмень"	177,11	
21	ЗАО "Тюменский приборостроительный завод"	1 628,66	
22	ФБУ Центр реабилитации Фонд социального страхования РФ "Тараскуль"	507,10	
23	АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"	1 091,51	
24	ОАО "Аэропорт Рощино"	5 507,87	
25	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители "	9 491,91	
26	ООО "Агенство Интеллект-Сервис"	25 851,43	
27	ООО "Альтера"	3 563,80	
28	ООО "Каскад-Энерго"	831,45	
29	ОАО энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"	43 909 020,98	80 626,41
30	ОАО "Радужнинские городские электрические сети"	222 652,80	1 785,70
31	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город. Ханты-Мансийск	300 130,34	
32	ПАО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	1 183 604,86	3 095,20
33	ОАО "Пойковские электрические сети"	89 530,39	
34	ОАО " Югорская территориальная энергетическая компания -	84 086,25	



	Покачи"		
35	ОАО "Варьеганэнергонефть"	584 571,88	
36	ООО "Сибтрансэлектро"	41 767,93	
37	ООО "МинЭл"	19 136,43	
38	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	116 319,20	
39	ООО "МегионЭнергоНефть"	40 007,18	
40	ООО "Сургутские городские электрические сети"	999 688,91	
41	ООО "Сибэнергокомплектмонтаж"	6 133,69	
42	ОАО " Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	2 893 069,97	75 673,38
43	ОАО "ЭЛЕК"	35 775,12	
44	ОАО " Югорская региональная электросетевая компания"	2 343 006,37	194,74
45	ОАО "Аэропорт Сургут"	9 722,15	
46	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электрообеспечения)	123 268,19	
47	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	10 474,64	
48	ОАО "Сургутнефтегаз"	148 480,99	
49	ОАО "Аэропорт Урай"	1 584,48	
50	ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	10 074,75	
51	ООО "Няганьгазпереработка"	511,29	
52	МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район	390 414,69	



53	ОАО "РН-Няганьнефтегаз"	495,37	
54	ООО "Луч-Электро"	3 123,31	
55	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	239 355,16	
56	ООО "Газпром переработка"	2 569,65	
57	ООО "Северремприбор"	2 820,41	
58	ОАО "Югравиа"	594,05	
59	ООО "Аэропорт Советский"	2 737,48	
60	Сургутский филиал ООО "Газпром энерго"	1 280 467,75	
61	ОАО "Строительно-промышленный комбинат"	1 820,96	
62	ООО "Нижневартовскэнергонефть"	1 891,19	
63	ООО "Русская тепловая компания"	28 812,68	
64	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"	15 422,66	
65	ОАО "Новоуренгойский объединённый авиаотряд"	819,63	
66	АО "Уренгойгорэлектросеть"	207 140,44	
67	ОАО "Ямалская железнодорожная компания"	8 119,32	
68	ООО "Ноябрьскэнергонефть"	61 111,29	
69	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	292 027,65	
70	МУП "Губкинские городские электрические сети"	136 982,39	
71	МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" муниципального образования город Муравленко	122 756,02	
72	МУП "Пуровские электрические сети"	188 279,20	



73	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	9 886,40	
74	МУП "Надымские городские электрические сети"	126 616,35	
ВСЕГО		59 467 377,97	303 647,48



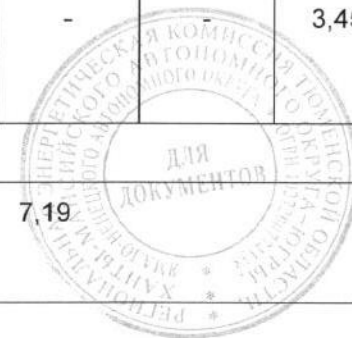


**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа
на 2015 год**

[illegible]

[illegible]

	(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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	10,60	0,15	61,58	544,01	-	9,75	0,16	57,81	467,10
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	-	12,11	7,02	118,41	43,01	-	9,36	4,95	84,82	34,46
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	-	-	-	-	3,45
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с	млн. кВт·ч	7,42					7,19				



[illegible]