

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19 декабря 2014 г.

№ 105

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

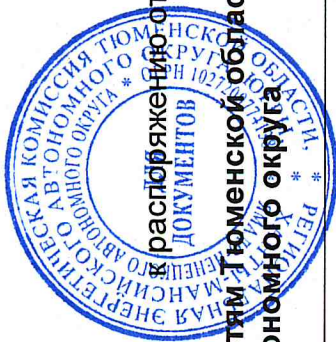
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (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 09.12.2014 №296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2015 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 05.12.2014 №289-э/3 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год»,

Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 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.

Председатель



Ю.П. Мыльников



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

N 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	ВН	СН - I	СН - II	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11											
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)																				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч.	0,97717	1,64076	1,78100	1,83188	1,08924	1,78405	1,93653	1,99186											
1.2.	Двухставочный тариф																				
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт.мес	653,04985	1 018,15469	1 123,00893	641,11188	748,53772	1 131,50358	1 278,51830	659,83418											
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт.ч	0,04741	0,13359	0,15196	0,30587	0,05952	0,16785	0,19063	0,38294											
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)																				
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3 ¹																				
2.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч.		0,16132				0,97725													
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ¹																				
2.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч.		0,16132					0,02624												
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах ¹																				

2.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч.	0,16132					0,02624		
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей ²									
2.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч.	0,16132					0,97725		
3.	Величины, используемые при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии									
3.1.	Величина мощности	МВт	5489,16	85,76	728,01	1132,28	5314,70	82,33	769,95	1128,60
3.2.	Объем полезного отпуска электрической энергии	Млн кВт ч.	23090,10	340,80	2996,64	3037,17	23135,53	340,96	2982,91	2957,95
3.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2795837,24	41391,95	312580,79	180458,95	3210961,06	47741,75	350318,08	227589,86
№ 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		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение					
1	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)		34 028,33		тыс.руб.					
2	ОАО «Сибирско-Уральская энергетическая компания»		3 022 868,76							
3	ОАО «Птицефабрика «Боровская»		502,38							
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 Роцино»		5 507,87	-
25	ООО «Управляющая компания – Тюменские моторостроители»		9 491,91	-
26	ООО «Агентство Интеллект-Сервис»		25 851,43	-
27	ООО «Альтера»		3 563,80	-



28	ООО «Каскад-Энерго»		831,45	-
29	ОАО «Тюменьэнерго»		43 909 020,98	80 626,41
30	ОАО «Радужинские городские электрические сети»		222 652,80	1 785,70
31	МП «Городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск		300 130,34	-
32	ОАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск		1 199 519,47	3 095,20
33	ОАО «Пойковские электрические сети»		89 530,39	-
34	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания – Покачи»		84 086,25	-
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»		1 003 117,55	-
41	ЗАО «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 электроснабжения)		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		390 414,69	-



	район		
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 «Нижневартовскэнерго»		1 891,19
63	ООО «Русская тепловая компания»		28 812,68
64	ОАО «Вынгауровский тепловодоканал»		15 422,66
65	ОАО «Новоуренгойский объединённый авиаотряд»		819,63
66	ОАО «Уренгойгорэлектросеть»		207 140,44
67	ОАО «Ямальская железнодорожная компания»		8 119,32
68	ООО «Ноябрьскэнерго»		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»		126 619,35
	ВСЕГО		59 568 767,03

Примечание:

¹ В отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:



- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребителские 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.
- ² Потребители, приравненные к населению:
- 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;
 - 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;
 - содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;
 - 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;
 - объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, 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.





Приложение № 2
 Документальному подтверждению от 19.12.2014 №105

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2015 год, оказываемые с использованием объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, переданных в аренду <*>

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерений	1 полугодие		2 полугодие	
			Диапазоны напряжения	ВН1	Диапазоны напряжения	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						
1	Двухставочный тариф					
1.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в месяц	$T_{ВН1} = 134589,17 + (116,00 * \frac{ВН1}{100}) / \frac{ВН1}{M_j}$		$T_{ВН1} = 144686,52 + (76,56 * \frac{ВН1}{100}) / \frac{ВН1}{M_j}$	
1.2.	- ставка на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях	руб./МВт.ч	для класса напряжения «330 кВ и выше»: $T_{пот.i}^{ВН1} = 1132,08 * 4,71\%$ для класса напряжения «220 кВ и ниже»: $T_{пот.i}^{ВН1} = 1132,08 * 5,05\%$		для класса напряжения «330 кВ и выше»: $T_{пот.i}^{ВН1} = 1216,98 * 4,71\%$ для класса напряжения «220 кВ и ниже»: $T_{пот.i}^{ВН1} = 1216,98 * 5,05\%$	
2	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	360 328,78		237 854,22	
2.1.	Объем полезного отпуска электрической энергии	Млн кВт ч.	3 106,28		3 106,77	

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 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

j - отчетный период (месяц);

134589,17 рублей/МВт в месяц - ставка тарифа на передачу электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденная Федеральной службой по тарифам на 1 полугодие 2015 года;

144686,52 рублей/МВт в месяц - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденная Федеральной службой по тарифам на 2 полугодие 2015 года;

116,00 рублей/МВт ч. - ставка перекрестного субсидирования на 1 полугодие 2015 года для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа в размере, установленном ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа - 100%;

76,56 рублей/МВт ч - ставка перекрестного субсидирования на 2 полугодие 2015 года для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа в размере, установленном ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа - 34%;

$\Delta_{\text{ВН1}}^{\text{П0}}$ - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч;

$\Delta_{\text{Мj}}^{\text{ВН1}}$ - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

1132,08 рублей/МВт ч. - ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная Федеральной службой по тарифам для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 1 полугодие 2015 года;

1216,98 рублей/МВт ч - ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная Федеральной службой по тарифам для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2 полугодие 2015 года;

4,71% - норматив технологического расхода (потерь) для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2015 год, утвержденный Приказом Министерства энергетики РФ от 26.09.2013 №657 для класса напряжения «330 кВ и выше»;

5,05% - норматив технологического расхода (потерь) для Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2015 год, утвержденный Приказом Министерства энергетики РФ от 26.09.2014 №651 для класса напряжения «220 кВ и ниже».

