

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29 июня 2015 г.

№ 34

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» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 №458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»,

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;

приложение №4 изложить в редакции, согласно приложению №4 к настоящему распоряжению;

приложение №5 изложить в редакции, согласно приложению №5 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу с 01 июля 2015 года.

Председатель



Ю.П. Мыльников



Приложение № 1
к распоряжению от 29.06.2015 №34

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	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \Delta_{\text{Пот } i}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М } i}^{\text{ВН1}}$	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	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ } i$	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.	x	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \Delta_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М } i}^{\text{ВН1}}$	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	x	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ } i$	59,52	167,85	190,63	382,94
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	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.	2957004,19	237 854,22	2 246 187,68	33 520,54	252 159,15	187 282,59
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	109,91	76,56	97,22	101,19	99,18	202,46





Приложение № 2
к распоряжению от 29.06.2015 №34

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.	675 235,33	1 053 233,77	1 168 832,88	489 789,24
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	1,00315	1,69367	2,00082	1,50422
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"	3 100 869,63		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"	43 904 376,64	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	1 289 817,27	3 095,20
33	ОАО "Пойковские электрические сети"	89 530,39	
34	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания -	84 086,25	



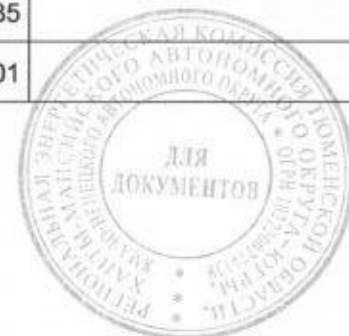
	Покачи"		
35	ОАО "Варьеганэнергонефть"	584 571,88	
36	ООО "Сибтрансэлектро"	41 767,93	
37	ООО "МинЭл"	19 136,43	
38	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	116 319,20	
39	ООО "МегионЭнергоНефть"	40 007,18	
40	ООО "Сургутские городские электрические сети"	1 022 571,25	
41	ООО "Сибэнергокомплектмонтаж"	6 133,69	
42	ОАО " Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	2 960 498,23	75 673,38
43	ОАО "ЭЛЕК"	35 775,12	
44	ОАО " Югорская региональная электросетевая компания"	2 453 968,23	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	

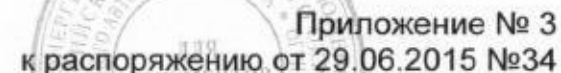


53	ОАО "РН-Няганьнефтегаз"	495,37	
54	ООО "Луч-Электро"	3 123,31	
55	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	239 355,16	
56	ООО "Газпром переработка"	2 569,65	
57	ООО "Северремприбор"	2 820,41	
58	ОАО "Юграавиа"	594,05	
59	ООО "Аэропорт Советский"	2 737,48	
60	Сургутский филиал ООО "Газпром энерго"	1 280 467,75	
61	ОАО "Строительно-промышленный комбинат"	1 820,96	
62	ООО "Нижневартовскэнергонефть"	1 891,19	
63	ООО "Энергетика Югры"	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 "Ямальская 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	АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	210 484,20	



73	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	9 886,40	
74	МУП "Надымские городские электрические сети"	126 616,35	
ВСЕГО		59 951 370,01	303 647,48



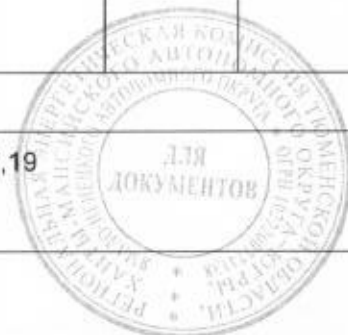


Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2015 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			VН-I	VН	CН-I	CН-II	NN	VН-I	VН	CН-I	CН-II	NN
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3 106,28	23 090,10	340,80	2 996,64	3 037,17	3 106,77	23 135,53	340,96	2 982,91	2 957,95
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские 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;											

[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				



	учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
1.1.4.4	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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		14,56						13,98		
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, 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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		77,13						74,61		
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	11,95	4,30	162,98	800,13	-	9,63	3,16	174,67	687,55





Приложение № 4
к распоряжению от 29.06.2015 №34

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2015 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	1, 22435
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	0,18659
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.		
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	1, 22435
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования		
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях		

	дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	1, 22435
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	1, 22435
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	1, 22435
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,16132	1, 22435

Примечание:

<1> 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.



Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2015 год (тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2		3	4	5
	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ме с.	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \mathcal{E}_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М } i}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \mathcal{E}_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{М } i}^{\text{ВН1}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч.	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ } i$	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НТПЭ } i$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·ме с.	134 589,17	144 686,52
2.2	$S^{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.	116,00	76,56
2.3	K_i	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования	%	-	34

		по субъекту Российской Федерации			
2.4	$T_{\text{пog } i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч.	1132,08	$T_{i,m} = S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}} / V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$
2.5	$\text{НТПЭ}i$	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный			
		330 кВ и выше	%	4,71	4,71
		220 кВ и ниже	%	5,05	5,05

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 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

где:

j - отчетный период (месяц);

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

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

$T_{i,m}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитывается



коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности;

$S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$ руб.;

$V_{i,m}^{\text{факт э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i -го субъекта РФ, МВт·ч.

