



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

31.12.2015

№ 6-766

город Томск

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2016 год

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», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 31.12.2015 № 44

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5.

Начальник департамента

М.Д.Вагина

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
 электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой прочим потребителям  
 на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	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	$T_{ВН-I}^{ВН-I} = T_{сод}^{ФСК} + (S^{ПС} * \mathcal{E}_{(ПО)}^{ВН-I}) / \mathcal{E}_{М}^{ВН-I}$	608 101,63	983 593,42	1 191 536,67	1 329 776,31
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	$T_{ВН-I}^{ВН-I} = T_{пот}^{ФСК} * НТПЭ$	63,68	121,01	293,36	533,75
1.2	Одноставочный тариф		x	x	1,03150	1,68645	2,18975	2,65016
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 138 008,19	109 814,80	505 988,71	119 730,65	310 046,70	92 427,33
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	496,18	432,96	527,00	1 052,97	695,59	119,42
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	$T_{ВН-I}^{ВН-I} = T_{сод}^{ФСК} + (S^{ПС} * \mathcal{E}_{(ПО)}^{ВН-I}) / \mathcal{E}_{М}^{ВН-I}$	646 122,79	1 003 862,37	1 216 258,65	1 357 162,22
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	$T_{ВН-I}^{ВН-I} = T_{пот}^{ФСК} * НТПЭ$	67,50	128,74	314,65	581,35
2.2	Одноставочный тариф		x	x	1,09584	1,72644	2,25039	2,74135
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 075 197,11	52 697,88	517 055,34	115 795,40	301 829,93	87 818,56
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	493,25	216,48	561,11	1 061,06	700,10	122,30

<\*>  $T_{сод}^{ФСК}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2016 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт мес.

$T_{пот}^{ФСК}$  - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2016 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт ч.

$\mathcal{E}_{(ПО)}^{ВН-I}$  - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН-I за отчетный месяц 2016 года, МВт ч.

$\mathcal{E}_{М}^{ВН-I}$  - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН-I за отчетный месяц 2016 года, МВт мес.

$S^{ПС}$  - ставка перекрестного субсидирования на 2016 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт ч.

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, %.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
 электрической энергии по сетям на территории Томской области  
 на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			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 по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:						
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.	276 968,13	321 995,67	723 558,30	980 438,95	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	63,68	121,01	293,36	533,75	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,50449	0,63348	1,46424	2,40492
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.	293 559,55	337 181,97	741 581,13	1 011 327,49	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	67,50	128,74	314,65	581,35	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,53472	0,66539	1,51689	2,50899
№ 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 по электрическим сетям на территории Томской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)		3 942 339,74		58 162,11		
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)		65 927,88		-		
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)		800 869,41		13 313,80		
4	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)		18 246,65		-		
5	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)		18 862,80		-		
6	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)		9 648,29		-		
7	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)		29 566,01		-		
8	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)		1 796,31		-		
9	ООО "Электросети" (ИНН 7017279410)		0,00569		-		
10	АО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)		1 429,02		-		
11	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)		704,53		-		
12	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)		20 310,76		-		
13	ООО "Энергобаланс" (ИНН 7017379728)		24 714,22		-		
14	АО "Особые экономические зоны" (ИНН 7703591134)		2 006,42		-		
15	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)		17 816,68		-		
16	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)		20 346,26		-		
Всего			4 974 584,99		71 475,91		

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
 электрической энергии по сетям на территории Томской области  
 на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
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 по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением № 1													
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	253,64	960,12	113,71	445,73	773,99	243,43	921,49	109,13	431,12	718,08	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
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,													
1.1.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	5,02	66,59	-	-	-	6,16	62,68	
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним													
1.1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	12,94	359,02	-	-	-	11,96	335,71	
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,													
1.1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	0,01	-	2,97	179,30	-	0,01	-	2,81	158,12	
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,													
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования												
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	8,34	1,99	-	-	-	10,54	1,48	
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													
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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													
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации													
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	0,01	-	0,20	0,85	-	0,01	-	0,12	0,55	
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в													
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев), 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													
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт ч	253,64	960,10	113,71	416,28	166,24	243,43	921,47	109,13	399,52	159,55	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	МВт	61,62	254,68	30,16	120,22	246,19	59,15	244,43	28,95	116,49	228,12	
Население и приравненные к нему категории потребителей													
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	0,01	-	9,80	202,10	-	0,01	-	10,51	185,79	
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	61,62	254,68	30,16	110,42	44,10	59,15	244,43	28,95	105,98	42,32	

Приложение № 4 к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 31.12.2015 № 6-766

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
 электрической энергии по сетям на территории Томской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей  
 на 2016 год

№ 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	0,65083	0,79387
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,65083	0,79387
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			
	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	0,65083	0,79387
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			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,65083	0,79387
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,65083	0,79387
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,65083	0,79387
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, саран): 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,65083	0,79387

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)  
 на 2016 год

(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{снд}^{ВН1}$		руб./МВт мес.	$T_{снд}^{ВН1} = T_{снд}^{ФСК} + (S_{снд}^{ПС} \cdot \mathcal{E}_{ПО}^{ВН1}) / \mathcal{E}_{М}^{ВН1}$	$T_{снд}^{ВН1} = T_{снд}^{ФСК} + (S_{снд}^{ПС} \cdot \mathcal{E}_{ПО}^{ВН1}) / \mathcal{E}_{М}^{ВН1}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{пот}^{ВН1}$		руб./МВт ч	$T_{пот}^{ВН1} = T_{пот}^{ФСК} \cdot НТПЭ$	$T_{пот}^{ВН1} = T_{пот}^{ФСК} \cdot НТПЭ$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{снд}^{ФСК}$	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 мес.	144 686,52	152 648,99
2.2	$S_{ПС}$	ставка перекрестного субсидирования на территории Томской области	руб./МВт ч	432,96	216,48
2.3	$K_i$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования на территории Томской области	%	-	50
2.4	$T_{пот}^{ФСК}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Томской области потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт ч	$T_{i, м} = \frac{S_{i, м-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i, м}^{факт\_э/э}}$	$T_{i, м} = \frac{S_{i, м-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i, м}^{факт\_э/э}}$
2.5	$НТПЭ$	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный		-	-
		330 кВ и выше	%	-	-
		220 кВ и ниже	%	4,70	4,70

$\mathcal{E}_{ПО}^{ВН1}$  - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2016 года, МВт·ч;

$\mathcal{E}_{М}^{ВН1}$  - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2016 года, МВт·мес.;

$T_{снд}^{ФСК}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2016 год, утвержденная приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3, руб./МВт·мес.;

$T_{пот}^{ФСК}$  - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

$S_{i, м-1}^{факт\_ЕНЭС}$  - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа 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:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i, м}^{факт\_э/э}$  - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.