

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

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

27 декабря 2018 г.

№ 54

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:

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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, №3, №4, №5, №6.

Председатель



**Ю.П. Мыльников**



**ЕДИННЫЕ (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 2019 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	X	849 567,77	1 290 826,63	1 356 255,47	723 361,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	67,77	195,24	219,28	441,15
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,27312	2,07971	2,22840	2,35091
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 954 611,01	x	3 801 184,95	92 596,60	1 199 347,31	-138 517,84

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	x	x	170,41	349,04	466,17	-188,03
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	x	966 877,85	1 362 199,50	1 502 136,84	742 271,32
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	75,22	216,72	243,40	489,68
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,41271	2,30744	2,47249	2,60836
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 162 013,95		3 455 509,82	45 250,57	414 759,36	246 494,20
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	x	x	154,60	170,28	164,64	316,68

Примечание:

- В соответствии с приложением N 4 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, уровень напряжения (ВН1) на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа с 1 июля 2017 года не применяется.





**РАЗМЕР**  
**ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА**  
**УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ**  
**ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСЬСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,**  
**ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2019 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 N 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.	729 544,52	1 052 472,86	1 041 422,67	793 279,69
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	67,77	194,18	219,50	444,59
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 10413	1 75234	1 84340	2 09667
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.	858 905,32	1 264 535,48	1 403 077,15	642 565,79
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	70,09	196,33	225,76	457,59

1.2.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	1, 25959	2, 15410	2, 42175	1, 84019
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		Учитенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)		35 442,14			47,25
2.	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"		4 232 814,16			48 211,29
3.	филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"		37 611,77			
4.	ООО "ДСК-Энерго"		35 908,25			
5.	ООО "РемЭнергоСтройСервис"		16 694,77			79,16
6.	ООО "Тобольскпромэнергосеть"		37 087,62			
7.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"		17 789,97			6 284,48
8.	ООО "Тюменская электросетевая компания"		3 424,63			
9.	ООО "Элтранс"		13 413,71			1 408,18
10.	ООО "ТРАНССЕТЬ"		17 933,05			
11.	ООО "Дорстрой"		99 716,88			
12.	ООО «Региональная энергетическая компания»		63 083,38			
13.	ООО "Агентство Интеллект-Сервис"		82 715,28			
14.	ООО "Альтера"		18 721,69			
15.	ООО СК "Восток"		9 336,92			

16.	АО энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"		48 035 290,79	213 701,58
17.	Муниципальное предприятие "Ханты-Мансийские городские электрические сети" Муниципального образования город Ханты-Мансийск		486 725,86	1 581,25
18.	АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск		2 058 980,47	1 809,39
19.	АО "Югорская территориальная энергетическая компания - Подачи"		52 292,07	
20.	ОАО "Варьеганэргонепфть"		704 088,32	
21.	ООО "МинЭл"		21 091,96	
22.	ООО "МегионЭнергоНефть"		69 073,38	
23.	ООО "Сургутские городские электрические сети"		1 446 215,68	
24.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"		4 613 742,35	86 842,60
25.	ООО «ЭЛЕК»		46 127,80	
26.	АО «Югорская региональная электросетевая компания»		3 273 358,13	5 074,15
27.	ОАО «Аэропорт Сургут»		23 918,88	
28.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)		181 356,71	
29.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»		10 904,59	
30.	ПАО «Сургутнефтегаз»		194 960,11	
31.	АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»		11 692,60	
32.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район		547 534,10	
33.	ООО «Луч-Электро»		27 129,85	
34.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»		463 581,05	

35.	ООО «Башнефть- Добыча»	976,30	
36.	ООО «Газпром энерго»	2 674 587,14	
37.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	38 446,11	
38.	АО «Вынгапуровский тепловодоканал»	20 539,26	
39.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	270 969,48	
40.	АО «Ямальная железнодорожная компания»	12 059,86	
41.	ООО «Ноябрьскэнергонефть»	50 161,32	
42.	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	290 842,96	
43.	АО «Губкинские городские электрические сети»	152 231,00	55,33
44.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	913 576,59	1 039,21
45.	ЗАО «НадымЭнергоСбыт»	15 214,06	
46.	МУП «Надымские городские электрические сети»	163 773,06	
47.	ООО «СеверСетьРазвитие»	2 357,16	
	ВСЕГО	71 595 493,25	366 133,85







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	x	2,09	4,75	56,41	466,62	x	1,50	3,90	51,32	415,10
	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 проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, 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											
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	x	3,42	2,74	265,11	1 312,05	x	2,51	2,44	315,93	1 155,75
1.1.3	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											

<p>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;</p> <p>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</p>												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	x	5,65	0,11	20,26	505,63	x	5,29	0,08	19,62	477,06
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	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											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	x	4,41	2,66	53,93	15,3	x	4,07	2,31	45,44	13,54
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия разделного учета электрической энергии для указанных помещений											
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам	млн. кВт-ч	-	-	-	-	1,66	-	-	-	-	1,43





[illegible]



**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ  
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ  
НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
НА 2019 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения			
		1	2	3	4
1		полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1.					
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)				
1.1.1.	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 многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения общего имущества многоквартирного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения в домах переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания граждан, приобретающих 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>.				
1.2.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,29606	1,37865	
	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				





	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>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт-ч	1,37865
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>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт-ч	1,37865
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>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт-ч	1,37865
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>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт-ч	1,37865

-----  
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 2019 ГОД  
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ УЧЕТА НДС)**

N п/п	Цены (тарифы) 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	6
<b>Двухставочный тариф</b>					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	-	-
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потери) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч.		
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод.1}}^{\text{ФСК}}$	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·мес.	-	-

2.2	$S^{PC}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.	-	-
2.3	$K_i$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	-	-
2.4	$T_{пот i}^{ФСК}$	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.	-	-
2.5	$HTPi$	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	%		

-----  
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 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

где:

j - отчетный период (месяц);



$\mathcal{E}_{\Pi O_j}^{BH1}$  - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения BH1 за отчетный период (j), МВт·ч;

$\mathcal{E}_{M_j}^{BH1}$  - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения BH1 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;

$S_{t,m-1}^{факт\_ЕНЭС}$  - 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  $m-1$ ;

$V_{i,m}^{факт\_э/з}$  - 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.



1	АО "Черногорэнерго"	918 368,12
	Всего	918 368,12

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "РН-Юганскнефтегаз", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "РН-Юганскнефтегаз", ХМАО - Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	125 847,54	129 497,13
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	183,16	182,57
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,41686	0,41464
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	тыс. руб.		
	Всего	2 125 901,50		
		2 589 482,55		



III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Ноябрьскэнергонефть", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "РН-Юганскнефтегаз", ХМАО - Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС) арифмы для территориальной сетевой организации ООО "Ноябрьскэнергонефть" г. Муравленко, г. Ноябрьск, которые оплачиваются монопотребителем группой компаний ПАО "Газпром нефть" (АО "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз", ООО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика", ООО "Ноябрьсктеплонефть", (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	397 045,60	448 806,86
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,54900	0,54900
Nп/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
1	ООО "Ноябрьскэнергонефть"	тыс. руб.		
	Всего	2 139 561,06		
		2 189 722,37		

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Энергонефть Томск", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Энергонефть Томск", Тюменская область, Нижневартовский район, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	254 021,13	254 021,13
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	106,74	106,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,46179	0,46179
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
1	ООО "Энергонефть Томск"		тыс. руб.	
	Всего		17 337,35	
			17 337,35	

V. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "СеверСетьРазвитие", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "СеверСетьРазвитие", Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО "Транснефтьэнерго" (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	1 500 614,12	1 500 614,12
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	5,87	5,87
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,04624	2,04624
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
1	ООО "СеверСетьРазвитие"		тыс. руб.	
	Всего		132 031,53	
			132 031,53	