

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2019г.

№ 16

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 ФАС России от 25.12.2019 №1729/19 «О согласовании решения энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 год»:

Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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.

Заместитель председателя



А.В. Литвяков



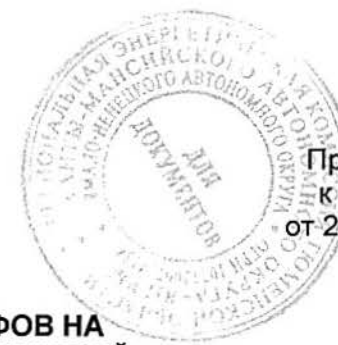
**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие						2 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	953 428,56	1 330 322,98	1 478 490,60	717 085,10	x	x	1 013 905,76	1 411 108,73	1 575 267,80	777 237,34
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	75,22	215,65	242,13	487,93	x	x	79,08	221,54	254,65	516,20
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,41271	2,30744	2,47249	2,60836	x	x	1,48147	2,41937	2,59246	2,73487
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 801 717,54	x	3 978 799,09	53 002,40	493 138,55	276 777,50	4 718 076,92	x	3 912 056,90	52 334,57	472 735,60	280 949,86

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М Втмес	x	x	127 398,44	127 398,44	127 398,44	127 398,44	x	x	126 457,25	126 457,25	126 457,25	126 457,25
-----	-------------------------------------	-----------------	---	---	------------	------------	------------	------------	---	---	------------	------------	------------	------------

Примечание:

- В соответствии с приложением № 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.



Приложение № 2
к распоряжению
от 27.12.2019 №16

**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 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни 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 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.	826 030,12	1 202 924,54	1 351 092,16	589 686,65
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	75,22	215,65	242,13	487,93
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,23550	2,12492	2,38074	1,75675
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.	887 448,51	1 284 651,48	1 448 810,55	650 780,09

1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	79,08	221,54	254,65	516,20
1.2.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	1,30797	2,23818	2,52204	1,91567

№ 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	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)	
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч	
1.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	40 278,83		56,34	7,3073	
2.	АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания»	4 295 990,71		49 081,78	362,1120	
3.	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	22 270,08			1,7217	
4.	ООО «ДСК-Энерго»	36 912,36			2,0467	
5.	ООО «РемЭнергоСтройСервис»	17 042,45		77,47	2,7050	
6.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	37 967,80		-	0,5076	
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	14 876,80		4 721,97	1,8915	
8.	ООО «Тюменская электросетевая компания»	3 472,01		-	0,2632	
9.	ООО «Элтранс»	13 728,95		1 077,53	1,4363	
10.	ООО «ТРАНССЕТЬ»	17 861,40			2,5943	

11.	ООО «Дорстрой»	45 709,35		8,1709
12.	ООО «Региональная энергетическая компания»	80938,24		3,8031
13.	ООО «Агентство Интеллект-Сервис»	85 246,39		1,3563
14.	ООО «Альтера»	19 624,98		1,8885
15.	ООО СК «Восток»	34 034,36		5,6531
16.	АО «Россети Тюмень»	51 883 787,36	254 941,94	1 762,7874
17.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийские городские электрические сети» Муниципального образования город Ханты-Мансийск	542 757,89	9 221,72	43,2035
18.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	2 247 568,58	1 746,58	106,2169
19.	ОАО «Варьеганэнергонефть»	724 327,60		41,1686
20.	ООО «МегионЭнергоНефть»	67 522,13		4,4550
21.	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1 567 457,08		100,1243
22.	АО «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети»	4 917 062,84	108 939,15	143,1165
23.	ООО «ЭЛЕК»	41 145,07		0,8182
24.	АО «Югорская региональная электросетевая компания»	3 067 266,30	5 817,24	127,3670
25.	ОАО «Аэропорт Сургут»	24 604,19		0,3872
26.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	203 381,00	14,09	12,0575

27.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	4 970,33		0,5203
28.	ПАО «Сургутнефтегаз»	198 102,99		33,0137
29.	АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	12 047,47		0,5481
30.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	563 720,33		34,6522
31.	ООО «Луч-Электро»	27 721,23		1,5295
32.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	471 246,07		119,7400
33.	ООО «Газпром энерго»	2 755 845,97		50,7263
34.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	39 598,94		0,0000
35.	АО «Вынгапуровский тепловодоканал»	17 748,56		1,2591
36.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	279 125,64		29,5344
37.	АО «Ямальская железнодорожная компания»	11 064,36		0,6753
38.	ООО «Ноябрьскэнергонепфть»	34 633,68		0,0000
39.	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	301 074,48		29,0929
40.	АО «Губкинские городские электрические сети»	157 038,87	77,54	17,7536
41.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	939 600,32	1 015,25	101,1176
42.	ЗАО «НадымЭнергоСбыт»	32 424,23		0,4899
43.	МУП «Надымские городские электрические сети»	165 772,39	139,56	5,3391
44.	ООО «СеверСетьРазвитие»	726,34		0,0326
	ВСЕГО	76 065 296,93	436 928,16	3171,1840

**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 2020 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
<p>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:</p>												
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	x	22 295,14	279,92	3 116,50	3 120,97	x	22 388,99	279,08	3 071,19	2 873,74
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											

	<p>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>											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт-ч	x	2,07	4,53	46,18	469,30	x	2,02	3,67	47,43	416,89
1.1.2	<p>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;</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>											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт-ч	x	4,98	5,02	299,10	1289,41	x	3,46	2,92	239,78	1190,47
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные</p>											

	<p>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;</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	10,77	0,34	17,74	594,98	x	2,38	0,01	15,38	455,92
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.											
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	9,28	2,44	106,03	6,94	x	9,24	4,77	174,62	8,59
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений											
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт-ч	-	-	-	-	7,98	-	-	-	-	8,46

	двум и по трем зонам суток)											
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
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			7,60					7,91		
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.												
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			103,30					93,82		
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); 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.												
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч			2,75					2,71		
1.2	Плановый объем	млн.	x	22 256,54	264,59	2 565,96	734,71	x	22 359,59	265,71	2 518,95	778,30

	полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	кВт-ч										
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	5 217,04	74,05	822,17	1 119,22	x	5 164,85	73,02	801,07	1 029,98
Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	11,85	4,71	177,03	757,13	x	8,88	4,04	178,02	659,69
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	5 205,19	69,34	645,14	362,09	x	5 155,97	68,98	623,05	370,28



**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 2020 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 <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	799,09	657,17
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			

	<p>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.</p> <p>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>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	42,65	103,98
1.3	<p>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.</p> <p>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>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	42,65	103,98
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в</p>			

	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	799,09	657,17
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	799,09	657,17
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	799,09	657,17
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	799,09	657,17

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 НАПЯЖЕНИЯ (ВН1) НА 2020 ГОД
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ УЧЕТА НДС)**

№ 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
	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{пот}^{ВН1}$		руб./МВт·мес.	-	-
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{пот}^{ВН1}$		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	$T_{сод\ i}^{ФСК}$	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	$S^{ПС}$	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	НТПЭi	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 № 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;

$S_{t,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - 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 $m-1$;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - 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.

I. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для АО «Черногорэнерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2020 год

№ 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 АО «Черногорэнерго», г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем группой компаний «НК Роснефть» (АО «Самотлорнефтегаз», АО «Корпорация Югранефть», Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие», Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение», Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» и Акционерное общество «Единая энергоснабжающая компания») (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф (СНII)			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	342 637,50	379 093,18
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.2	Одноставочный тариф (СНII)	руб./кВт·ч	0,47422	0,51927
1.3	Двухставочный тариф (НН)			
1.3.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	775 968,36	823 036,83
1.3.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.4	Одноставочный тариф (НН)	руб./кВт·ч	1,08587	1,18902

№ 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	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	АО «Черногорэнерго»	938 549,32	0,00	0,00
	Всего	938 549,32	0,00	0,00

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РН-Юганскнефтегаз», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2020 год

№ 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.	129 497,13	135 012,54
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	182,57	214,56
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт·ч	0,42651	0,46083

№ 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	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	7 109 158,52	0,00	33,5573
	Всего	7 580 404,59	0,00	153,2973

III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии
для ООО «Ноябрьскэнергонефть», обслуживающего
преимущественно одного потребителя на 2020 год

№ 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 «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·мес.	271 962,64	271 962,64
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	0,37206	0,37206

№ 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	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ООО «Ноябрьскэнергонефть»	1 152 158,37	0,00	0,00
	Всего	1 186 792,05	0,00	0,00

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергонефть Томск», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2020год

№ 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.	241 691,47	241 691,47
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	113,85	113,85
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт·ч	0,45184	0,45184

№ 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	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ООО «Энергонефть Томск»	17 862,42	0,00	2,3978
	Всего	17 862,42	0,00	2,3978

V. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2020 год

№ 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.	1 200 419,82	1 200 419,82
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	6,35	6,35
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,68066	1,68066

№ 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	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ООО «СеверСетьРазвитие»	137 832,78	0,00	0,1932
	Всего	137 832,78	0,00	0,2258