

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

15 июня 2021 г.

№ 10

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 30.12.2020 №30

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 №1384-р, приказом ФАС России от 08.06.2021 № 560/21 «О внесении изменений в приказ ФАС России от 26 ноября 2020г. №1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», Решением о согласовании установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области от 09.04.2021, принятым Губернатором Тюменской области, Губернатором Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Губернатором Ямало-Ненецкого автономного округа, Губернатором Курганской области:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа– Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 30.12.2020 №30 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа» внести следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения после слов «Ямало-Ненецкого автономного округа» дополнить словами «и Курганской области».

1.2. Приложения №1, №2, №3 к распоряжению изложить в новой редакции согласно приложениям №1, №2, №3 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 июля 2021г.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков





Приложение № 1
к распоряжению от 15.06.2021 №10

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА 2021 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	1 013 778,50	1 402 844,78	1 571 124,94	775 143,58	x	x	1 233 826,71	1 616 767,91	1 810 443,42	987 206,96		
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	76,81	221,54	245,32	502,64	x	x	85,38	243,75	266,39	565,25		
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,48147	2,41937	2,59246	2,73487	x	x	1,63344	2,66761	2,85637	3,01550		
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	Тыс. руб.	5 222 526,94	x	4 261 904,01	62 574,91	578 660,99	319 387,03	6 359 383,67	x	5 096 023,70	78 193,65	747 816,49	437 348,82		

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	x	x	152 858,81	152 858,81	152 858,81	152 858,81	152 858,81	192 883,35	x	x	192 883,35	192 883,35	192 883,35
-----	-------------------------------------	--------------	---	---	------------	------------	------------	------------	------------	------------	---	---	------------	------------	------------

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 и Курганской области с 1 июля 2017 года не применяется.



**РАЗМЕР
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	
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.	860 919,69	1 249 985,96	1 418 266,13	622 284,76
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	78,81	221,54	245,32	502,64
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,27153	2,19911	2,47678	1,82948
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.	1 040 943,36	1 423 884,56	1 617 560,07	794 323,61
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,38	243,75	268,39	565,25
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,39329	2,40008	2,73310	2,20102

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	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)	40 562,86	132,89	7,53
2.	АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (Тюменская область)	4 312 419,20	151248,65	365,22
3.	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	20 745,84		1,70
4.	ООО «ДСК-Энерго»	47 167,60		2,19
5.	ООО «РемЭнергоСтройСервис»	17 201,16	2 252,36	2,16
6.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	38 805,16	922,59	0,37
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	12 074,04	4 284,29	1,97
8.	ООО «Тюменская электросетевая компания»	3 546,95		0,25
9.	ООО «Элтранс»	14 085,10	1 674,46	1,62
10.	ООО «Дорстрой»	47 348,23	2 697,74	10,82
11.	ООО «Региональная энергетическая компания»	93 368,48	147,90	4,97
12.	ООО «Агентство Интеллект-Сервис»	87 722,82		1,28
13.	ООО «Альтера»	20 226,37		2,41
14.	ООО СК «Восток»	71 894,09	6 787,65	13,31

15.	АО «Россети Тюмень»	50 558 246,08	327 940,16	1724,80
16.	ООО «Ханты-Мансийские городские электрические сети»	617 764,45	1 7 381,05	41,57
17.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	2 259 916,90	1 581,43	101,92
18.	АО «Варьеганэнергонепфть»	742 907,72		33,73
19.	ООО «МегионЭнергоНефть»	65 061,22		2,30
20.	ООО «Сургутские городские электрические сети»	1 575 072,19		97,86
21.	АО «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети»	4 946 232,75	77 312,55	140,80
22.	ООО «ЭЛЕК»	36 240,10		1,78
23.	АО «Югорская региональная электросетевая компания»	3 081 920,09	5 134,11	125,90
24.	АО «Аэропорт Сургут»	26 521,52		0,56
25.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	219 045,13	26,58	11,39
26.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	2 533,26		0,50
27.	ПАО «Сургутнефтегаз»	202 898,59		23,23
28.	Акционерное общество «ННК -Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	9 914,52		0,39
29.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	530 399,10	578,09	33,74
30.	ООО «Луч-Электро»	23 335,41		1,47
31.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	480 282,34		104,66
32.	ООО «Газпром энерго»	2 634 588,78	84,17	46,24

33.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	40 649,02		0,00
34.	АО «Вынгапуровский тепловодоканал»	17 878,43		1,18
35.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	265 198,99	1 088,76	30,57
36.	АО «Ямальская железнодорожная компания»	10 115,86		0,69
37.	ООО «Ноябрьскэнергонепфть»	35 830,74		0,00
38.	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	358 657,98		27,14
39.	АО «Губкинские городские электрические сети»	161 483,81	2 335,69	17,22
40.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	944 837,52	4 175,36	87,33
41.	АО «НордЭнерджиСистемс»	57 538,60		2,17
42.	МУП «Надымские городские электрические сети»	165 941,82	101,77	5,40
43.	ООО «СеверСетьРазвитие»	745,90		0,08
44.	АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (Курганская область)*	2 645 306,94	57 780,05	258,01
45.	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»*	79 990,79		5,71
	ВСЕГО	77 624 201,14	665 668,27	3 344,09

* Данные сетевых организаций Курганской области учтены в части 2 полугодия 2021 года.



Приложение № 3
к распоряжению от 15.06.2021 № 10

**ПОКАЗАТЕЛИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИННЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 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	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 в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 1 к настоящему распоряжению:																	
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	x	20 172,11	276,73	3 099,50	3 127,87	x	21 074,64	284,14	3 319,71	3 434,26						
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):																	
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;																	

	<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>1.1.2</p>	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>млн. кВт·ч</p> <p>11,50</p> <p>4,79</p> <p>100,80</p> <p>520,68</p> <p>x</p> <p>15,48</p> <p>5,64</p> <p>126,53</p> <p>717,42</p> <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества 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 общего имущества многоквартирного фонда; собственники помещений 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>1.1.3</p>	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>млн. кВт·ч</p> <p>x</p> <p>4,59</p> <p>4,45</p> <p>244,79</p> <p>1 371,21</p> <p>x</p> <p>2,87</p> <p>1,99</p> <p>247,06</p> <p>1273,72</p> <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>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 общего имущества многоквартирного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые</p>

	<p>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>												
1.1.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	2,32	0,00	17,78	611,05	x	4,0049	0,00	36,66	633,48	
	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	11,62	2,40	96,27	6,64	x	10,09	2,25	86,19	6,23	
	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												
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,24	0,00	2,80	9,01	x	0,25	0,00	3,61	6,99	
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в	млн. кВт·ч											6,13
				6,73								6,13	

	том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам (суток)																			
	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 электроэнергетики, 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	0,63																	0,46
	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.																			
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	44,37																	38,46
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	20 144,51	261,29	2 533,99	725,55	x	21 049,08	270,41	2 710,12	913,55								
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по	МВт	x	4 655,36	72,97	812,78	1 111,55	x	4 411,15	71,72	843,05	1 178,71								

	передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:																		
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	8,47	4,74	181,84	763,31	x	7,77	4,15	196,88	800,80							
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	4 646,89	68,23	630,93	348,24	x	4 403,37	67,57	646,17	377,91							