

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

**РАСПОРЯЖЕНИЕ
(проект)**

28 декабря 2017 г.

№ _____

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 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	X	X	823 772,01	1 255 578,16	1 354 154,71	656 773,56
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	X	X	61,28	180,62	202,93	409,06
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	X	X	1,20294	1,96501	2,10548	2,22110
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 238 085,62	X	2 706 272,62	29 931,91	300 089,92	201 791,16

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	х	х	113,82	116,63	115,30	226,42
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.	х	х	878 871,34	1 355 443,64	1 458 384,73	726 096,57
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	х	х	65,43	188,51	211,72	425,94
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	х	х	1,26891	2,07281	2,22104	2,34293
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 715 972,72	х	3 017 229,17	33 176,05	338 699,16	326 868,33
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	х	х	127,56	129,41	128,26	245,77

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 2017года не применяется.

**РАЗМЕР
ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИННЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЮМЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2018 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.	741 705,39	1 173 511,54	1 272 088,09	574 706,95
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	61,28	180,62	202,93	409,06
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09080	1,90763	2,11973	1,63522
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.	785 781,54	1 262 353,84	1 365 294,93	633 006,77
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	65,43	188,51	211,72	425,94

1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,14276	1,99434	2,09000	1,85867
			тыс. руб.			тыс. руб.
	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	
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)			34 686,24		4,22
2.	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"			3 857 238,00		95 038,17
3.	Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"			32 787,11		
4.	ООО "ДСК-Энерго"			35 004,58		
5.	ООО "РемЭнергоСтройСервис"			16 472,22		
6.	ООО "Тобольскпромэнергосеть"			36 810,94		
7.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"			14 039,24		
8.	ООО "Тюменская электросетевая компания"			3 459,22		
9.	ООО "Элтранс"			13 030,17		
10.	ООО "ТРАНССЕТЬ"			7 357,46		
11.	ООО "Дорстрой"			67 790,11		
12.	ООО «Региональная энергетическая компания»			49 938,58		
13.	ООО "Агентство Интеллект-Сервис"			64 752,44		
14.	ООО "Альтера"			16 640,74		
15.	ООО "Каскад-Энерго"			5 402,89		

16.	АО энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"	49 206 523,39	144 013,57
17.	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск	470 750,61	
18.	ПАО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	1 903 317,46	4 655,52
19.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи"	56 330,09	
20.	ОАО "Варьеганэнергонефть"	711 569,29	
21.	ООО "МинЭл"	24 928,69	
22.	ООО "МегионЭнергоНефть"	34 301,65	
23.	ООО "Сургутские городские электрические сети"	1 383 573,30	
24.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"	4 598 702,72	118 025,65
25.	АО «ЭЛЕК»	46 148,20	
26.	АО «Югорская региональная электросетевая компания»	2 660 153,62	463,29
27.	ОАО «Аэропорт Сургут»	21 646,83	
28.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	168 443,62	
29.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	11 812,87	
30.	ОАО «Сургутнефтегаз»	189 208,18	
31.	АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	11 462,39	
32.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	534 532,65	
33.	ООО «Луч-Электро»	24 162,91	
34.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	451 744,13	

35.	ООО «Северремприбор»	5 837,36	
36.	ООО «Газпром энерго»	2 599 923,91	
37.	ООО «Нижневартовскэнергонефть»	23 716,25	
38.	ООО «Газпромнефть-Хантос»	37 730,98	
39.	ОАО «Вынгапуровский тепловодоканал»	19 188,53	
40.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	263 073,92	
41.	ОАО «Ямалская железнодорожная компания»	11 837,65	
42.	ООО «Ноябрьскэнергонефть»	48 915,96	
43.	АО «Энерго-Газ-Ноябрьск»	306 784,49	
44.	МУП «Губкинские городские электрические сети»	152 202,99	75,50
45.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	811 305,25	
46.	ЗАО «НадымЭнергоСбыт»	16 607,72	
47.	МУП «Надымские городские электрические сети»	144 682,85	
48.	ООО «СеверСетьРазвитие»	2 326,43	
	ВСЕГО	71 208 856,84	362 275,93

**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 НА 2018 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие															
			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 N 1 к настоящему распоряжению:</p>											
1.	Планный 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	23 809,14	279,41	3086,87	3003,71	x	23684,43	278,45	3084,45	3351,72	<p>1.1. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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>											
1.1.1																								

	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	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	x	1,53	1,66	44,19	395,72	x	1,60	1,84	42,80	405,30	
1.1.2	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), предоставляющие 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	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт-ч	x	1,83	0,46	222,62	1237,03	x	1,77	0,36	279,08	1091,96
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, 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;</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	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>											
<p>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</p>												
1.1.4.1	<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>х</p>	<p>4,41</p>	<p>2,66</p>	<p>77,40</p>	<p>12,14</p>	<p>х</p>	<p>4,07</p>	<p>2,31</p>	<p>62,40</p>	<p>11,89</p>
1.1.4.2	<p>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</p>											
1.1.4.2	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом</p>	<p>млн. кВт-ч</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>3,32</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>3,48</p>

1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт-ч	х	23792,96	256,64	2602,66	891,22	х	23669,69	256,36	2640,80	1329,98
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	х	5508,06	68,53	775,22	1068,09	х	5412,00	66,39	707,23	1264,36
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	х	11,97	7,74	165,78	658,28	х	9,99	6,99	100,83	679,14
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	5496,09	60,79	609,44	409,81	х	5402,00	59,40	606,40	585,22

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА,
КОГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2018 ГОД**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1	2
			полугодие	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	1,32963	0,29606
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>			руб./кВт-ч	0,21468	0,29878
1.3	<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 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>			руб./кВт-ч	0,21468	0,29878
1.4	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>			руб./кВт-ч	0,21468	0,29878
1.4.1	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>			<p>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</p>		

	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	1,32963	0,29606	
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	1,32963	0,29606	
1.4.3	Содержащиеся за счет прихода 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	1,32963	0,29606	
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	1,32963	0,29606	

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 2018 ГОД
(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ УЧЕТА НДС)**

N г/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 $T_{ВН1}^{пот}$		руб./МВт·мес.		
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{ВН1}^{пот}$		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	$T_{ФСК}^{сод.1}$	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	Spс	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 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

где:

j - отчетный период (месяц);

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

$\Sigma_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$ - 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;

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

$\sqrt{V_{i,m}^{\text{факт_} \frac{2}{3}}}$ - 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"		900 278,98
	Всего		900 278,98

II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "РН-Юганскнефтегаз", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие	
			4	5	4	5
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.	122 182,09		125 847,54	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	179,62		172,69	
1.2	Одноставочный тариф					
№ 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					
	тыс. руб.					
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"				1 796 206,92	
	Всего				1 796 206,92	

III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Ноябрьскэнергонефть", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2018 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) 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.	333 004,00	347 534,02
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,50750	0,51800
№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	
			тыс. руб.	
1	ООО "Ноябрьскэнергонефть"			2 124 882,63
	Всего			2 124 882,63

IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Энергонефть Томск", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 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 "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.	293 487,55	293 487,55
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	108,80	108,80
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,51902	0,51902
№ 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	
			тыс. руб.	
1	ООО "Энергонефть Томск"			16 263,91
	Всего			16 263,91

У. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "СеверСетьРазвитие", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2017 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.	1 526 967,65	1 526 967,65
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	3,48	3,48
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,22665	2,22665
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.	137 961,53
	Всего			137 961,53

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО ДЕЛУ № 72-2017

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2018 год

19.12.2016г.

г. Тюмень

1. При расчете ЕКТ размер необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций Тюменского региона (с учетом округов) на 2018 год рассчитана в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

* Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

* Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2;

* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э;

* Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.12.2012г. №228-э;

* Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные Приказом ФАС РФ от 21.11.2017 № 1554/17.

Также были использованы сценарные условия социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2018 и 2020 годов, по состоянию на 17 сентября 2017 года.

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 48 территориальных сетевых организаций.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Необходимая валовая выручка котлодержателя АО «Тюменьэнерго», рассчитана на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. На 2018 год НВВ на содержание сетевого оборудования (без учета оплаты услуг по ПАО «ФСК ЕЭС») предлагается установить с ростом 3,7% к уровню 2017 года с учетом инвестиционной составляющей.

Необходимая валовая выручка ТСО (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»), регулирование которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала ОАО "СУЭНКО", ОАО "ЮТЭК Региональные сети", ООО "Сургутские ГЭС", "Горэлектросеть" г. Нижневартовск, рассчитана на период 2018-2022гг. НВВ на 2018 год сложилась с ростом 4,8% к уровню 2017 года, с учетом инвестиционной составляющей.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в количестве 43 организаций, рассчитана на 2018 год со снижением 5,0% к уровню 2017 года, из которых у 8 организаций учтены затраты на финансирование инвестиционных программ.

Таким образом, рост НВВ сетевых организаций для расчета ЕКТ (без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ в целом составляет 2,2% к уровню 2017 года.

2. Тариф покупки электроэнергии для компенсации потерь рассчитан в соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2018 год по субъектам Российской Федерации, опубликованную на сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2017 года.

3. Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) учтены в соответствии с Приказом ФАС России, с ростом 3% к уровню 2017 года.

4. Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" учтен с ростом 3% к уровню 2017 года.

5. Расчет расходов по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по сети ЕНЭС выполнен исходя из заявленной мощности из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденном приказом ФАС России от 08.12.2017г. №

ВК/86075/17. Ставки на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по Тюменскому региону учтены на уровне 2017г. При этом увеличение расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составило 5,3% по отношению к 2017г. за счет увеличения заявленной мощности в разрезе сетевых компаний.

6. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков АО "Энергосбытовая компания "Восток", АО "Тюменская энергосбытовая компания", АО "Югорская территориальная энергетическая компания", ООО "Нижневартовская энергосбытовая компания", МП «Ханты-Мансийские» городские электрические сети" МО г. Ханты-Мансийск, АО "Салехардэнерго" рассчитаны с учетом методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные Приказом ФАС РФ от 21.11.2017 № 1554/17.

7. Расчет перекрестного субсидирования (ПС), при расчете ЕКТ для прочих потребителей, выполнен в соответствии с вышеназванными параметрами. При этом на 2018 год ПС составило 6 954 млн.руб. , что не превышает размера закрепленного ПП РФ № 1178 от 29 декабря 2011г. в сумме 7 073 млн. руб.

8. При расчете ЕКТ величина полезного отпуска электрической энергии (мощности) учтена в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 08.12.2017г. № ВК/86075/17.

Таким образом, ЕКТ для прочих потребителей услуг на всех уровнях напряжения (ВН, СН1, СН2, НН) рассчитаны по полугодиям. При этом тарифы на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2017 года, на 2 полугодие 2018 года рост среднего одноставочного тарифа не превысил 5,5%, который обусловлен в том числе и включением затрат на финансирование ИП по 14 ТСО, без учета затрат которых, ЕКТ не превышают 3,0% , что соответствует предельным уровням тарифов, утвержденным приказом ФАС России. Тарифы отражены в приложении к проекту распоряжения.

II. Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014г. № 1442-э, с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2017 года, данные тарифы не превышают предельные уровни тарифов, утвержденные приказом ФАС России, отражены в приложении к проекту распоряжения.

III. Индивидуальные тарифы для сетевых компаний на услуги по передаче электрической энергии по сетям организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя рассчитаны для 6 сетевых компаний: АО "Черногорэнерго", ООО "СеверСетьРазвитие", Уренгойский филиал ООО "Газпром энерго" (по сетям, расположенным на территории Ямбургское НГКМ в т.ч. Харвутинский купол), ООО "Энергонефть Томск", ООО "Ноябрьскэнергонефть", ООО "РН-Юганскнефтегаз".

Проведен анализ соответствия критериям отнесения сетевых компаний обслуживающих преимущественно одного потребителя, в результате которого установлено, что суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей сетевых организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, на 2018 год составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей таковых сетевой организации за указанный период.

Данные сетевые компании регулируются с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Для данных сетевых компаний индивидуальные тарифы рассчитаны на 1 полугодие 2018 года на уровне действующих по состоянию на 31.12.2017г., на 2 полугодие 2018 года с ростом, согласованные с монопотребителями. Данные тарифы отражены в приложении к проекту распоряжения.

Выводы:

На основании вышеизложенного, предлагается установить и ввести в действие с 1 января 2018 года следующие единые (котловые) тарифы:

1. для прочих потребителей (ВН, СН1, СН2, НН) с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2017 года, на 2 полугодие 2018 года средний рост 105,5% (приложение №1 к проекту распоряжения);

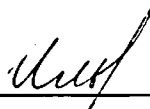
2. для населения и приравненным к нему категориям потребителей с календарной разбивкой по полугодиям, при этом тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 1 полугодие не превышают действующих тарифов по состоянию на 31 декабря 2017 года, согласно приложению № 4 к проекту распоряжения.

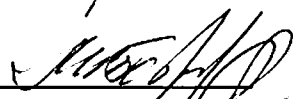
3. для сетевых компаний индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям организаций, обслуживающих преимущественно


одного потребителя на 1 полугодие 2018 года на уровне действующих по состоянию на 31.12.2017г., на 2 полугодие 2018 года с ростом, согласованным монопотребителями, согласно приложению № 6 к проекту распоряжения.

Приложение: на ___ л. в 1 экз.

Эксперты:

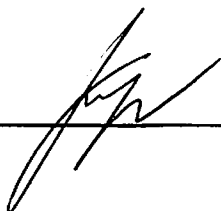
Ильина Л.В. 

Боброва М.В. 

Григорьева Н.В. 

Яковлев А.В. _____

Согласовано:

Заместитель председателя:  Н.В. Куликова