



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

27.12.2017

№ 276-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р**

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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17 «Об утверждении предельных 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 2018 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 №№ 280-293:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2020 годы» следующие изменения:

1.1. Дополнить распоряжение пунктом 4.3 следующего содержания:

«4.3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 год согласно приложениям 4.3 и 5.3 к настоящему распоряжению».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 8.3 следующего содержания:

«8.3. Тарифы, установленные в пункте 4.3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018 с календарной разбивкой».

1.3. В приложении 1 к распоряжению слова «ЗАО «Курортэнерго» заменить словами «АО «Курортэнерго», слова «ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» заменить словами «АО «Царскосельская энергетическая компания», слова «ЗАО «КировТЭК» заменить словами «АО «КировТЭК».

1.4. Пункты 1, 9, 20 приложения 1 к распоряжению исключить.

1.5. Приложения 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

1.6. Дополнить распоряжение приложениями 4.3 и 5.3 в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2018	75 407,14
		2019	76 075,32
		2020	76 750,01
2	АО «Курортэнерго»	2015	518 341,55
		2016	537 839,55
		2017	516 138,47
		2018	530 398,67
		2019	504 080,15
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	324 477,32
		2016	414 799,40
		2017	405 698,73
		2018	407 943,05
		2019	384 457,08
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	192 127,20
		2016	197 980,64
		2017	190 784,75
		2018	144 010,18
		2019	210 449,91
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	40 086,16
		2016	337 077,56
		2017	429 484,83
		2018	374 992,49
		2019	200 958,06
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	92 210,87
		2016	155 985,99
		2017	147 338,60
		2018	151 696,18
		2019	109 116,96
7	АО «КировТЭК»	2015	71 961,82
		2016	73 159,17
		2017	9 561,68
		2018	8 152,61
		2019	96 988,55
8	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2015	59 571,07
		2016	63 179,39
		2017	68 331,25
		2018	57 280,14
		2019	71 645,82
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	88 722,57
		2016	101 563,07
		2017	103 153,67
		2018	112 768,06
		2019	102 339,13
10	АО «Морской порт Санкт-Петербург»	2015	14 687,38
		2016	34 948,21
		2017	31 606,94
		2018	23 920,37
		2019	26 753,28
11	АО «ЛОМО»	2015	10 186,71
		2016	14 122,02
		2017	15 652,36
		2018	16 203,14
		2019	17 568,00
12	ООО «Региональные электрические сети»	2015	93 939,34
		2016	103 009,44
		2017	213 337,26
		2018	230 959,26
		2019	104 821,93
14	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	196 751,54
		2017	216 535,24
		2018	226 031,02
		2019	219 326,33
		2020	221 478,03
15	ПАО «Ленэнерго»	2018	37 180 247,18
		2019	40 193 520,27
		2020	44 109 408,47

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2018 год						2019 год						2020 год					
		1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	АО «Паркосельская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	587 456,73	206,77	1,29404	591 679,38	238,86	1,37703	543 667,77	287,70	1,28662	545 373,11	263,38	1,25021	X	X	X	X	X	X
2	АО «Курортэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	422 819,14	246,15	1,08759	435 779,44	269,50	1,16728	399 751,25	344,81	1,15736	418 556,83	325,38	1,23072	X	X	X	X	X	X
3	АО «Санкт-Петербургские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	49 816,23	125,04	0,21481	49 816,23	125,04	0,21354	49 816,23	125,04	0,21481	50 699,33	143,21	0,23328	50 699,33	142,24	0,23360	50 707,40	142,24	0,23233
4	ЗАО «Колпинская сетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	74 471,86	4,49	0,15200	74 471,86	4,49	0,15200	697 184,16	31,51	1,40581	717 882,22	31,73	1,44682	X	X	X	X	X	X
5	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») - ПАО «Ленэнерго»	120 646,95	60,84	0,25791	120 646,95	66,46	0,26383	176 121,62	48,17	0,34225	178 730,65	127,96	0,42605	X	X	X	X	X	X
6	АО «ЛОМО» - ПАО «Ленэнерго»	118 169,81	87,59	0,52807	126 468,51	95,80	0,56647	118 051,19	132,18	0,57230	118 051,19	93,48	0,53274	X	X	X	X	X	X
7	ООО «Ижорская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	75 875,15	65,04	0,18454	92 128,72	71,16	0,21625	28 412,81	75,60	0,12907	28 412,81	68,15	0,12162	X	X	X	X	X	X
8	ОАО «Объединенная энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	508 265,58	70,46	1,65893	508 265,58	70,46	1,79671	320 410,53	67,19	1,04140	320 848,65	79,54	1,05573	X	X	X	X	X	X
9	ПАО «Ленэнерго» - АО «Морской порт Санкт-Петербург»	175 609,45	77,09	0,59742	384 726,73	77,09	1,28310	233 035,30	119,68	0,73831	234 220,42	158,22	0,81464	X	X	X	X	X	X
10	ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго»	496 958,49	6,78	1,00074	496 958,49	7,53	1,33447	197 158,91	18,57	0,45196	197 158,91	19,01	0,45243	X	X	X	X	X	X
11	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	498 465,96	33,23	1,21807	498 465,96	33,23	1,21801	554 468,71	42,33	1,36401	564 676,27	42,61	1,38298	495 038,06	48,02	1,21983	504 620,20	54,28	1,23971
12	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) - ПАО «Ленэнерго»	253 556,37	146,94	0,57064	253 556,37	161,89	0,62431	369 214,56	294,34	0,94631	369 214,56	220,71	0,94060	X	X	X	X	X	X
13	ПАО «Ленэнерго» - АО «КировТЭЖ»	794 205,73	218,48	2,41354	1 242 726,79	228,42	3,68847	1 116 918,86	271,67	2,69495	1 300 059,82	169,06	2,99323	X	X	X	X	X	X

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям
на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	682 675,35	1 110 539,73	1 254 885,69	1 093 460,09
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	52,99	110,06	268,81	524,41
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,20553	2,31768	3,13972	3,43308
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 200 024,64	-1 056 839,45	168 574,23	2 967 121,40	121 168,47
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	299,75	-679,97	784,63	711,57	157,13
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	789 883,89	1 255 569,59	1 342 633,46	1 207 613,10
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	59,72	125,73	302,91	591,11
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,27786	2,45674	3,32811	3,63906
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 314 900,40	-1 042 409,73	203 114,94	2 993 688,33	160 506,86
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	299,68	-601,29	916,98	705,10	192,17

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2018 год			
			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 Санкт-Петербурге в соответствии с приложением 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 085 435,48	715 832,60	943 857,90	1 034 390,04
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	52,99	110,06	268,81	524,41
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,88515	1,53305	2,40561	2,46139
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 179 780,79	761 647,80	1 029 695,81	1 131 475,84
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	59,72	125,73	302,91	591,11
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,87982	1,53976	2,60152	2,70049
№ 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		
			тыс. руб.	тыс. руб.		
1	ПАО «Ленэнерго»		37 180 247,18	2 970,09		
2	АО «Курортэнерго»		530 398,67	22 978,81		
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»		407 943,05	8 405,60		
4	ОАО «Объединенная энергетическая компания»		374 992,49	0,00		
5	ООО «Региональные электрические сети»		230 959,26	0,00		
6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»		226 031,02	0,00		
7	ООО «Ижорская энергетическая компания»		151 696,18	0,00		
8	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)		144 010,18	0,00		
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»		112 768,06	0,00		
10	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»		75 407,14	0,00		
11	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)		57 280,14	0,00		
12	АО «Морской порт Санкт-Петербург»		23 920,37	0,00		
13	АО «ЛОМО»		16 203,14	0,00		
14	АО «КировТЭК»		8 152,61	0,00		
ВСЕГО			39 540 009,48	34 354,49		

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2018 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 (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,85	2,01
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95	1,06
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	—	—
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(г) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,67	1,81
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,00	2,14
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,86	2,02
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающие 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,83	2,00

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжений				Диапазоны напряжений			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, ошлаговавших услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 564,59	214,85	4 329,65	3 389,72	1 743,59	221,50	4 395,42	3 299,61
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,68	0,00	22,63	1 312,06	1,57	0,00	21,28	1 234,79
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	8,36	0,00	85,52	1 284,14	8,13	0,00	80,60	1 203,50
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 7(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	17,88	8,86	0,00	0,00	16,84	8,34
1.1.4.2	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									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	1,35
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	7,71	3,29	0,00	0,00	7,25	3,10
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергобытовые, энергообеспечивающие 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.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,14	0,00	1,52	0,15	0,13	0,00	1,44	0,13
1.1.4.5	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.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,16	0,00	24,54	8,64	0,15	0,00	22,28	8,15
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
		млн. кВт·ч	1 554,25	214,85	4 169,84	771,14	1 733,62	221,50	4 245,73	835,25
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, ошлаговавших услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:									
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,83	0,00	43,70	716,05	2,73	0,00	40,93	673,87
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
		МВт	437,33	71,18	1 589,96	341,88	445,59	68,54	1 594,40	351,35