



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

28.12.2017

г. Казань

**КАРАР**

№ 3-15/Э

О корректировке на 2018 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 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», от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, в целях корректировки долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2018 год и необходимой

валовой выручки ОАО «Сетевая компания» на 2018 год Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2015 № 3-4/э, от 08.06.2015 № 3-9/э, от 30.12.2015 № 3-21/э, от 28.10.2016 № 3-2/э, от 23.12.2016 № 3-15/э) следующие изменения:

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно) планируемые на 2018 год, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан в размере 960 940,03 тыс. руб.»;

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель



М.Р.Зарипов

Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 27.12.2017 № 3-15/э  
«Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 17.12.2014 № 3-18/э

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой  
прочим потребителям с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	290 423,71	440 450,57	854 100,16	1 355 789,93
			2016		354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2017		365 803,92	532 538,43	1 095 291,67	1 629 989,67
			2018		385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62
			2019		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	88,87	131,71	215,44	513,9
			2016		93,20	135,83	195,25	364,76
			2017		99,52	144,98	211,22	419,37
			2018		104,40	151,56	219,79	437,95
			2019		107,37	156,49	224,94	443,82
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362
			2016		0,60791	1,03460	2,51003	2,89611
			2017		0,63710	1,05820	2,53394	3,01097
			2018		0,65115	1,08211	2,58938	3,08253

			2019		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2018	3 242 554,66	1 783 305,74	296 069,62	884 312,60	278 866,70
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2018	187 889,51	142 419,19	198 154,90	353 053,59	378 196,23
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		366 627,59	533 150,62	1 095 852,40	1 630 603,26
			2017		385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62
			2018		397 545,61	595 559,01	1 158 511,43	1 774 731,84
			2019		427 288,89	639 250,39	1 249 312,85	1 914 378,43
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	93,20	135,83	195,25	364,76
			2016		99,52	144,98	211,22	419,37
			2017		104,40	151,56	219,79	437,95
			2018		113,38	165,20	239,13	476,00
			2019		112,2	163,53	235,06	463,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,63831	1,05925	2,53513	3,01195
			2017		0,65115	1,08211	2,58938	3,08253
			2018		0,67375	1,11795	2,59667	3,09714
			2019		0,73188	1,24559	3,0219	3,48671
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2018	3 017 779,38	1 402 794,78	64 447,84	1 426 708,61	123 828,15
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2018	167 886,01	111 580,72	38 079,91	480 285,49	167 296,59

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	184 888,15	1 204 361,12	651 551,25	958 403,13
			2017	161 576,20	513 381,16	977 963,93	1 481 054,73
			2018	243 547,42	380 057,73	771 714,79	1 344 844,39
			2019	108 566,94	762 436,12	1 117 383,19	1 458 820,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	93,20	135,83	195,25	364,76
			2017	99,52	144,98	211,22	419,37
			2018	104,40	151,56	219,79	437,95
			2019	145,85	205,54	315,43	498,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,51943	2,07799	1,51942	2,34242
			2017	0,43490	1,05417	2,25895	2,98581
			2018	0,67280	0,60167	1,68224	2,49444
			2019	0,38830	1,27925	2,79088	3,71808
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
			2016	136 462,05	918 224,06	538 442,17	1 099 036,82
			2017	179 732,46	473 424,98	963 559,39	1 503 196,08
			2018	285 964,89	557 479,10	678 225,94	1 607 435,25
			2019	125 446,70	680 080,27	1 083 409,08	1 412 673,84
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в	руб./МВт·ч	2015	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016	99,52	144,98	211,22	419,37

	электрических сетях		2017	104,40	151,56	219,79	437,95
			2018	113,38	165,20	239,13	476,00
			2019	127,97	186,51	268,10	528,95
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
			2016	0,41196	1,71820	1,37512	2,79837
			2017	0,49708	0,91352	2,20220	2,93689
			2018	0,66168	1,05801	1,59956	3,15946
			2019	0,38290	1,23765	2,51946	3,36560
№ 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 Республике Татарстан	Год		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
				тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»		2015	17 738 509,09		657 741,39	
			2016	19 781 023,67		1 159 977,01	
			2017	20 652 971,64		464 827,11	
			2018	21 782 658,82		960 940,03	
			2019	22 511 118,05		-	
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина		2015	174 343,61		-	
			2016	187 774,49		-	
			2017	195 646,94		-	
			2018	337 004,81		-	
			2019	193 685,82		-	
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»		2015	6 618,08		-	
			2016	7 105,66		-	
			2017	7 303,20		-	
			2018	7 419,74		-	
			2019	7 117,79		-	
4	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»		2015	3 185,94		-	
			2016	3 722,87		-	
			2017	4 202,50		-	
			2018	5 564,71		-	
			2019	3 530,67		-	
5	Акционерное общество «ЕЛАЗ»		2015	7 954,94		-	
			2016	8 121,37		-	
			2017	8 216,96		-	
			2018	8 453,91		-	
			2019	8 974,71		-	

6	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	2 240,12	-
		2017	2 196,70	-
		2018	2 266,71	-
		2019	1 192,23	-
7	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	994,84	-
		2017	1 046,42	-
		2018	1 051,54	-
		2019	1 075,06	-
8	ООО «Экострой Инжиниринг»	2018	10 378,82	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 384,61	-
		2017	14 363,17	-
		2018	26 142,76	-
		2019	5 529,57	-
10	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	23 365,22	-
		2017	24 172,45	-
		2018	23 293,74	-
		2019	24 329,36	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	114 020,04	-
		2017	120 245,11	-
		2018	87 727,90	-
		2019	118 935,68	-
12	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	282 847,66	-
		2017	288 111,83	-
		2018	284 622,53	-
		2019	234 619,13	-
13	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	33 020,04	-
		2017	33 066,61	-
		2018	33 902,64	-
		2019	33 778,66	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	23 148,68	-
		2017	31 963,79	-
		2018	42 606,90	-
		2019	8 442,79	-

15	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 334,57	-
		2017	1 379,62	-
		2018	1 144,93	-
		2019	1 395,79	-
16	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	12 219,15	-
		2017	12 897,49	-
		2018	12 659,59	-
		2019	12 804,23	-
17	ЗАО «Электросетевая компания»	2018	12 980,89	-
		2019	13 308,39	-
		2020	13 552,87	-
		2021	13 804,59	-
		2022	14 283,98	-
18	Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 276,91	-
		2017	622,75	-
		2018	455,692	-
		2019	1 338,14	-
19	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 494,87	-
		2017	7 408,62	-
		2018	7 425,13	-
		2019	7 842,90	-
20	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	29 360,51	-
		2017	34 419,51	-
		2018	31 410,23	-
		2019	79 262,75	-
21	ООО «ТСО «Энергосервис»	2018	49 230,66	-
		2019	49 595,21	-
		2020	51 354,60	-
22	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2018	71 890,36	-
		2019	72 953,65	-
		2020	74 444,92	-
23	Акционерное общество «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	778,80	-
		2017	804,41	-
		2018	791,71	-
		2019	817,32	-



24	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 204,51	-
		2017	7 467,69	-
		2018	7 648,98	-
		2019	7 811,61	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	66 778,56	-
		2017	78 720,82	-
		2018	83 708,71	-
		2019	70 822,80	-
26	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 573,71	-
		2017	1 624,62	-
		2018	1 455,86	-
		2019	1 600,87	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	143 848,48	-
		2017	148 432,56	-
		2018	187 455,19	-
		2019	198 936,02	-
28	ГУП РТ "Электрические сети"	2018	258 011,64	-
		2019	261 972,94	-
		2020	266 053,09	-
29	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	67 347,83	-
		2017	65 650,38	-
		2018	68 805,42	-
		2019	71 178,11	-
		2020	72 542,27	-
30	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	936,69	-
		2017	973,44	-
		2018	956,99	-
		2019	1 037,35	-
31	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2015	12 937,86	-
		2016	22 756,59	-
		2017	36 157,12	-
		2018	51 385,39	-

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан  
с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан:									
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	7 109,09	1 264,00	1 473,42	2 469,75	8 150,04	1 058,94	1 630,66	2 192,67
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: 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	млн.кВт·ч	3,24	0,42	96,11	1 075,18	3,34	0,60	102,16	1 010,98



	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,34	0,16	36,65	382,25	1,22	0,32	36,35	358,86
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (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									
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	0,14	0,04	3,77	39,36	0,20	0,07	5,83	57,55
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									
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	0,005	0,001	0,125	1,300	0,004	0,001	0,113	1,113
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	2,12				1,83			
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,002				0,002			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); 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	1,37				1,28			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	7 103,66	1 263,29	1 312,52	670,34	8 144,45	1 057,93	1 459,73	501,16
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	2 088,67	249,50	465,35	629,44	2 097,01	282,65	545,12	610,08
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	1,75	0,47	47,89	506,55	1,68	0,58	50,03	486,71

Таблица 3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны 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;				

<p>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<sup>&lt;1&gt;</sup>.</p>					
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	2015	1,08184	1,13006	
		2016	1,13006	1,42667	
		2017	1,42683	1,54056	
		2018	1,54056	1,61207	
		2019	1,65638	1,78227	
<p>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.</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<sup>&lt;1&gt;</sup>.</p>					
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	2015	0,32519	0,49650	
		2016	0,49650	0,55464	
		2017	0,55408	0,63378	

	зонам суток)		2018	0,63378	0,67139	
			2019	0,62775	0,67546	
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте<sup>&lt;1&gt;</sup>.</p>					
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650	
2016			0,49650	0,55464		
2017			0,55408	0,63378		
2018			0,63378	0,67139		
2019			0,62775	0,67546		
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 и указанных в пункте 1.5</p>					
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,13006	
2016			1,13006	1,42667		
2017			1,42683	1,54056		
2018			1,54056	1,61207		
2019			1,65638	1,78227		
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными	находящиеся в сельских населенных пунктах

			стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		электроплитами и (или) электроотопительными установками		
1.5.1	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 населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup> .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,49650	0,49650
			2016	0,49650	0,49650	0,55464	0,55464
			2017	0,55408	0,55408	0,63378	0,63378
			2018	0,63378	0,63378	0,67139	0,67139
2019			0,62775	0,62775	0,67546	0,67546	
1.5.2	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 населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup> .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,03887	1,03887
			2016	1,03887	1,03887	1,42667	1,42667
			2017	1,42683	1,42683	1,54056	1,54056
			2018	1,54056	1,54056	1,61207	1,61207
2019			1,31350	1,31350	1,41332	1,41332	
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13006	0,49650
			2016	1,13006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42683	0,55408	1,54056	0,63378
			2018	1,54056	0,63378	1,61207	0,67139
2019			1,65638	0,62775	1,78227	0,67546	
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						



Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup> .						
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13006	0,49650
		2016	1,13006	0,49650	1,42667	0,55464
		2017	1,42683	1,42683	1,54056	1,54056
		2018	1,54056	1,54056	1,61207	1,61207
		2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546»

<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.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 27.12.2017 № 3-15/э  
«Приложение 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 17.12.2014 № 3-18/э

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Сетевая компания»  
(без учета оплаты потерь) на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09
		2016	19 781 023,67
		2017	20 652 971,64
		2018	21 782 658,82
		2019	22 511 118,05»

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

