



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 30.12.2015

г. Казань

**КАРАР**

№ 3-21/э

О внесении изменений в постановление 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 г. № 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 г. № 468, и в целях корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на 2016 год, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление 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» следующие изменения:

дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно), планируемые на 2016 год, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, в размере 596 056,89 тыс.руб.»;

пункты 4, 5 считать соответственно пунктами 5, 6;

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 Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам

М.Р.Зарипов

Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 30.12.2015 № 3-21/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		374 431,80	560 172,94	1 094 768,60	1 677 563,32
			2018		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			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		98,32	143,3	205,99	406,42
			2018		102,75	149,75	215,25	424,71
			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		0,64135	1,0915	2,64808	3,05539
			2018		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289

			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.	2016	2 009 236,12	1 996 134,44	-1 299 039,64	848 944,87	463 196,45
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2016	121 029,49	170 023,51	-673 391,51	386 144,11	631 704,28
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		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			2018		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
			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		102,75	149,75	215,25	424,71
			2018		107,37	156,49	224,94	443,82
			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		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2018		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
			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.	2016	3 824 506,91	2 633 803,46	-867 280,02	1 603 212,82	454 770,66
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2016	219 458,21	230 165,54	-385 073,44	557 410,23	531 566,44

Таблица 1

**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	93 078,65	653 666,08	957 975,99	1 250 703,37
			2018	100 524,94	705 959,37	1 034 614,07	1 350 759,64
			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	125,04	176,22	270,43	427,77
			2018	135,05	190,31	292,06	461,99
			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	0,33290	1,09675	2,39273	3,18766
			2018	0,35953	1,18449	2,58415	3,44267
			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	107 550,32	583 059,21	928 848,66	1 211 140,12
			2018	116 154,35	629 703,95	1 003 156,55	1 308 031,33
			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
			2017	109,72	159,90	229,85	453,49

	электрических сетях		2018	118,49	172,69	248,24	489,77
			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	0,32828	1,06108	2,16003	2,88546
			2018	0,35454	1,14597	2,33283	3,11630
			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 включающиеся 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	20 344 386,94		-		
		2018	21 435 411,57		-		
		2019	22 511 118,05		-		
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61		-		
		2016	187 774,49		-		
		2017	183 774,26		-		
		2018	188 650,63		-		
		2019	193 685,82		-		
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08		-		
		2016	7 105,66		-		
		2017	6 861,72		-		
		2018	6 987,70		-		
		2019	7 117,79		-		
4	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	2015	3 185,94		-		
		2016	3 722,87		-		
		2017	3 354,02		-		
		2018	3 440,93		-		
		2019	3 530,67		-		
5	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ»	2015	7 954,94		-		
		2016	8 121,37		-		
		2017	8 446,13		-		
		2018	8 704,86		-		
		2019	8 974,71		-		
6	Общество с ограниченной ответственностью «Химград»	2015	39 899,47		-		
		2016	42 841,15		-		
		2017	42 210,81		-		

		2018	43 428,26	-
		2019	44 698,07	-
7	Открытое акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	2 240,12	-
		2017	1 136,82	-
		2018	1 164,08	-
		2019	1 192,23	-
8	Акционерное общество «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56	-
		2016	1 790,37	-
		2017	1 804,76	-
		2018	1 843,65	-
		2019	1 883,80	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	994,84	-
		2017	1 023,40	-
		2018	1 048,82	-
		2019	1 075,06	-
10	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39	-
		2016	22 516,42	-
		2017	22 732,96	-
		2018	23 638,72	-
		2019	24 583,42	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 384,61	-
		2017	5 345,35	-
		2018	5 435,98	-
		2019	5 529,57	-
12	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	23 365,22	-
		2017	23 292,16	-
		2018	23 802,45	-
		2019	24 329,36	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	114 020,04	-
		2017	113 069,53	-
		2018	115 955,61	-
		2019	118 935,68	-
14	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	282 847,66	-
		2017	231 865,21	-
		2018	233 220,10	-
		2019	234 619,13	-
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное	2015	31 236,67	-
		2016	33 020,04	-

	подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2017	32 476,07	-
		2018	33 116,93	-
		2019	33 778,66	-
16	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	23 148,68	-
		2017	8 021,54	-
		2018	8 228,79	-
		2019	8 442,79	-
17	Открытое акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 334,57	-
		2017	1 331,28	-
		2018	1 363,02	-
		2019	1 395,79	-
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал открытого акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	12 219,15	-
		2017	11 900,02	-
		2018	12 342,61	-
		2019	12 804,23	-
19	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28	-
		2016	1 905,57	-
		2017	1 940,91	-
		2018	2 000,18	-
		2019	2 061,39	-
20	Открытое акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 276,91	-
		2017	1 281,54	-
		2018	1 309,39	-
		2019	1 338,14	-
21	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 494,87	-
		2017	7 458,80	-
		2018	7 647,77	-
		2019	7 842,90	-
22	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	55 244,22	-
		2017	77 490,25	-
		2018	78 362,30	-
		2019	79 262,75	-
23	Открытое акционерное общество «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59	-
		2016	2 592,10	-
		2017	2 561,85	-
		2018	2 633,34	-
		2019	2 707,16	-
24	Общество с ограниченной	2015	10 044,51	-



	ответственностью «Савиново»	2016	10 640,20	-
		2017	10 363,76	-
		2018	10 528,83	-
		2019	10 699,28	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны»	2015	2 867,69	-
		2016	3 019,13	-
		2017	2 909,15	-
		2018	2 930,60	-
		2019	2 952,73	-
26	Акционерное общество «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	778,80	-
		2017	772,84	-
		2018	794,72	-
		2019	817,32	-
27	Открытое акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 204,51	-
		2017	7 393,60	-
		2018	7 599,26	-
		2019	7 811,61	-
28	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	66 778,56	-
		2017	66 695,93	-
		2018	68 726,30	-
		2019	70 822,80	-
29	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 573,71	-
		2017	1 529,64	-
		2018	1 564,68	-
		2019	1 600,87	-
30	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	143 848,48	-
		2017	145 852,10	-
		2018	194 772,90	-
		2019	198 936,02	-
31	Акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87	-
		2016	4 839,24	-
		2017	4 780,23	-
		2018	4 891,07	-
		2019	5 005,52	-
32	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго»	2016	67 347,83	-
		2017	68 621,50	-
		2018	69 872,01	-
		2019	71 178,11	-
		2020	72 542,27	-

33	Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	936,69	-
		2017	960,59	-
		2018	998,16	-
		2019	1 037,35	-
34	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	2015	12 937,86	-
		2016	13 337,29	-
		2017	13 358,19	-
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2016	22 756,59	-
		2017	23 427,23	-
		2018	24 092,50	-
ВСЕГО		2015	18 756 494,48	657 741,39
		2016	20 965 045,63	1 159 977,01
		2017	21 399 456,94	-
		2018	22 542 480,12	-
		2019	23 642 122,66	-

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 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	6693,71	1196,99	1299,49	2222,85	6541,72	1315,19	1534,41	2073,28
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 с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)										
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	3,466	1,103	119,147	951,725	3,342	1,083	106,436	917,326	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,024	0,008	0,757	6,542	0,002	0,001	0,077	0,660	
	Ночная зона		0,010	0,003	0,325	2,804	0,001	0,0003	0,033	0,283	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-	
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), 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)										
		Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,513	0,163	16,303	140,862	0,488	0,158	15,533	133,875
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,079	0,025	2,508	21,666	0,059	0,019	1,874	16,150
		Ночная зона		0,034	0,011	1,075	9,286	0,025	0,008	0,803	6,922
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-

	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
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)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	1,147	0,365	36,438	314,839	1,102	0,357	35,109	302,587
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,090	0,029	2,86	24,709	0,063	0,02	2,011	17,331
	Ночная зона		0,039	0,012	1,226	10,590	0,027	0,009	0,862	7,428
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
Ночная зона	-		-	-	-	-	-	-	-	
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									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,086	0,027	2,737	23,645	0,169	0,055	5,376	46,337
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,061	0,020	1,952	16,868	0,059	0,019	1,894	16,322

	Ночная зона		0,026	0,008	0,837	7,230	0,025	0,008	0,812	6,995	
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-	
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)										
		Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,016	0,005	0,495	4,28	0,018	0,006	0,56	4,826
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,005	0,002	0,172	1,486	0,005	0,002	0,166	1,429
		Ночная зона		0,002	0,001	0,074	0,637	0,002	0,001	0,071	0,613
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
		Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
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)										
		Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	4,105				4,46			
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	1,707				1,399			
		Ночная зона		0,732				0,6			
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		Пиковая зона	млн.кВт·ч	-				-			
	Полупиковая зона	-				-					
	Ночная зона	-				-					
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.										

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)										
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	2,104				1,871				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0				0				
	Ночная зона		0				0				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-				-				
	Полупиковая зона		-				-				
	Ночная зона		-				-				
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)										
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	14,612				14,075				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	4,456				4,050				
	Ночная зона		1,910				1,736				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-				-				
	Полупиковая зона		-				-				
	Ночная зона		-				-				
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	6687,91	1195,15	1115,30	631,30	6 536,12	1313,38	1356,28	538,09	

2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	1958,84	321,71	440,17	764,47	1 909,19	375,56	552,80	747,98
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	2,12	0,20	73,75	642,26	2,01	0,19	73,44	605,39

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; 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				



<p>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	1,31006	
		2016	1,31006	1,42667	
		2017	1,42141	1,53939	
		2018	1,53939	1,65638	
		2019	1,65638	1,78227	
<p>1.2</p> <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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>руб./кВт·ч</p>	2015	0,32519	0,49650	
		2016	0,49650	0,55464	
		2017	0,53870	0,58341	
		2018	0,58341	0,62775	
		2019	0,62775	0,67209	

			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	0,53870	0,58341	
			2018	0,58341	0,62775	
			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	1,31006	
			2016	1,31006	1,42667	
			2017	1,42141	1,53939	
			2018	1,53939	1,65638	
			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		
	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> .						
1.5.1	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			0,53870	0,53870	0,58341	0,58341	
2018			0,58341	0,58341	0,62775	0,62775	
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> .						
1.5.2	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	1,12717	1,12717	1,22072	1,22072
			2018	1,22072	1,22072	1,31350	1,31350
			2019	1,31350	1,31350	1,41332	1,41332
1.5.3	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650
			2016	1,31006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
			2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775
			2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных						

<p>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.</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	0,32519	1,31006	0,49650
		2016	1,31006	0,49650	1,42667	1,42667
		2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
		2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775
		2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546»

<sup><1></sup> - 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 30.12.2015 № 3-21/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	20 344 386,94
		2018	21 435 411,57
		2019	22 511 118,05»

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