



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.12.2014

г. Казань

КАРАР

№ 3-18/7

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы

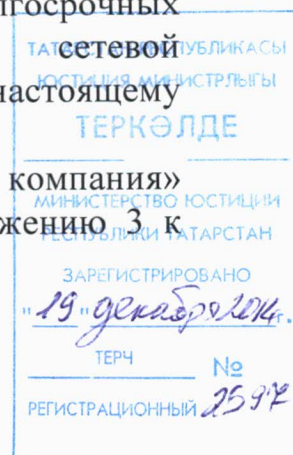
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 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 июня 2010 г. № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Сетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую выручку ОАО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2015 – 2019 годы согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:



постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.12.2010 № 3-13/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.01.2011 № 3-1/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.12.2010 № 3-13/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.01.2013 № 3-1/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2013 № 3-13/э «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.12.2013 № 3-17/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

5. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам




М.Р.Зарипов

Согласовано:

Первый заместитель председателя

А.Л.Штром

Начальник юридического отдела

Э.Д.Садыкова

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию

Д.А.Русских

2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		2015	0,38372		0,37385
		руб./кВт·ч	2016	0,37385		0,33742
	Одноставочный тариф		2017	0,33742		0,35598
			2018	0,42005		0,44316
			2019	0,44316		0,46753
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах		2015	0,38372		0,37385
			2016	0,37385		0,33742
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2017	0,33742		0,35598
			2018	0,42005		0,44316
			2019	0,44316		0,46753
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5		2015	1,27657		1,33385
			2016	1,33385		1,20386
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2017	1,20386		1,27007
			2018	1,49868		1,58111
			2019	1,58111		1,66807
2.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в сельских населенных пунктах
2.5.1	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		2015	0,38372	0,38372	0,37385
			2016	0,37385	0,37385	0,39815
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2017	0,39815	0,39815	0,42005
			2018	0,42005	0,42005	0,44316
			2019	0,44316	0,44316	0,46753
2.5.2	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		2015	0,38372	0,38372	1,01385
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2016	0,37385	0,37385	1,07975

				2017	0,39815	1,13914	0,39815	1,13914	1,13914	1,13914		
				2018	0,42005	1,20179	0,42005	1,20179	1,20179	1,20179		
				2019	0,44316	1,26789	0,44316	1,26789	1,26789	1,26789		
2.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
				2015	1,27657	1,33385	0,38372	1,33385	0,37385	0,37385		
				2016	1,33385	1,42055	0,37385	1,42055	0,39815	0,39815		
			руб./кВт·ч	2017	1,42055	1,49868	0,39815	1,49868	0,42005	0,42005		
				2018	1,49868	1,58111	0,42005	1,58111	0,44316	0,44316		
				2019	1,58111	1,66807	0,44316	1,66807	0,46753	0,46753		
2.5.4	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 электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности											
				2015	0,38372	1,33385	0,38372	1,33385	1,33385	1,33385		
				2016	0,37385	1,42055	0,37385	1,42055	1,42055	1,42055		
			руб./кВт·ч	2017	0,39815	1,49868	0,39815	1,49868	1,49868	1,49868		
				2018	0,42005	1,58111	0,42005	1,58111	1,58111	1,58111		
				2019	0,44316	1,66807	0,44316	1,66807	1,66807	1,66807		
2.5.5	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 отдельными стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности											
				2015	1,27657	1,33385	0,38372	1,33385	0,37385	0,37385		
				2016	1,33385	1,42055	0,37385	1,42055	0,39815	0,39815		
			руб./кВт·ч	2017	1,42055	1,49868	0,39815	1,49868	0,42005	0,42005		
				2018	1,49868	1,58111	0,42005	1,58111	0,44316	0,44316		
				2019	1,58111	1,66807	0,44316	1,66807	0,46753	0,46753		
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии				Диапазоны напряжения								
				Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения					
				ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II	СН-III	СН-IV	СН-V
				2015	2 369 404,37	-215 488,44	82 340,5	394 863,18	2 976 298,09	76 712,95	743 548,03	456 580,93
№ п/п	Наименование сетевой организации, с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан			Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан тыс.руб.							
1	ОАО «Сетевая компания»			2015	17 738 509,09							
				2016	19 179 608,80							
				2017	20 344 386,94							
				2018	21 435 411,57							

			2019	22 511 118,05
			2015	174 343,61
			2016	179 051,71
			2017	183 774,26
			2018	188 650,63
			2019	193 685,82
			2015	6 618,08
			2016	6 739,71
			2017	6 861,72
			2018	6 987,70
			2019	7 117,79
			2015	3 185,94
			2016	3 269,85
			2017	3 354,02
			2018	3 440,93
			2019	3 530,67
			2015	7 954,94
			2016	8 198,07
			2017	8 446,13
			2018	8 704,86
			2019	8 974,71
			2015	39 899,47
			2016	41 043,54
			2017	42 210,81
			2018	43 428,26
			2019	44 698,07
			2015	1 084,10
			2016	1 110,42
			2017	1 136,82
			2018	1 164,08
			2019	1 192,23
			2015	1 729,56
			2016	1 767,10
			2017	1 804,76
			2018	1 843,65
			2019	1 883,80
			2015	974,25
			2016	998,79
			2017	1 023,40
2	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина			
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»			
4	ООО «Электро-Энергосервис»			
5	ОАО «БлаЗ»			
6	ООО «Химград»			
7	ОАО «СМП-Нефтегаз»			
8	ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго»			
9	ЗАО «ЧЕЛНЬИВОДОКАНАЛ»			

		2018	1 048,82
		2019	1 075,06
		2015	21 013,39
		2016	21 864,55
		2017	22 732,96
		2018	23 638,72
		2019	24 583,42
		2015	5 170,07
		2016	5 257,58
		2017	5 345,35
		2018	5 435,98
		2019	5 529,57
		2015	22 305,28
		2016	22 797,96
		2017	23 292,16
		2018	23 802,45
		2019	24 329,36
		2015	107 488,00
		2016	110 274,49
		2017	113 069,53
		2018	115 955,61
		2019	118 935,68
		2015	229 244,90
		2016	230 553,05
		2017	231 865,21
		2018	233 220,10
		2019	234 619,13
		2015	31 236,67
		2016	31 885,42
		2017	32 476,07
		2018	33 116,93
		2019	33 778,66
		2015	7 620,73
		2016	7 820,83
		2017	8 021,54
		2018	8 228,79
		2019	8 442,79
		2015	1 269,9
		2016	1 300,54
10	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения»		
11	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»		
12	ОАО «Оборонэнерго»		
13	ООО «Предприятие электрических сетей»		
14	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»		
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»		
16	ООО «Казанская энергетическая компания»		
17	ОАО «Международный аэропорт «Казань»		

		2017	1 331,28
		2018	1 363,02
		2019	1 395,79
		2015	11 059,78
		2016	11 475,68
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова - филиал ОАО «Туполев»	2017	11 900,02
		2018	12 342,61
		2019	12 804,23
		2015	1 826,28
		2016	1 883,51
19	ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	2017	1 940,91
		2018	2 000,18
		2019	2 061,39
		2015	1 227,68
		2016	1 254,57
20	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2017	1 281,54
		2018	1 309,39
		2019	1 338,14
		2015	840,85
		2016	864,15
21	ООО «Аметист»	2017	887,52
		2018	911,65
		2019	936,57
		2015	635,75
		2016	653,29
22	ОАО «НПО «Государственный институт прикладной оптики»	2017	670,87
		2018	689,03
		2019	707,78
		2015	7 093,32
		2016	7 275,78
23	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2017	7 458,80
		2018	7 647,77
		2019	7 842,90
		2015	75 803,76
		2016	76 645,71
24	ПАО «Нижнекамскнефтехим»	2017	77 490,25
		2018	78 362,30
		2019	79 262,75
25	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»	2015	103,01

		2016	105,89
		2017	108,79
		2018	111,77
		2019	114,86
		2015	2 423,59
		2016	2 492,61
		2017	2 561,85
		2018	2 633,34
		2019	2 707,16
		2015	360,61
		2016	369,07
		2017	377,56
		2018	386,33
		2019	395,39
		2015	234,84
		2016	241,67
		2017	248,51
		2018	255,58
		2019	262,88
		2015	10 044,51
		2016	10 203,89
		2017	10 363,76
		2018	10 528,83
		2019	10 699,28
		2015	2 867,69
		2016	2 888,39
		2017	2 909,15
		2018	2 930,60
		2019	2 952,73
		2015	730,51
		2016	751,64
		2017	772,84
		2018	794,72
		2019	817,32
		2015	6 995,87
		2016	7 194,43
		2017	7 393,60
		2018	7 599,26
		2019	7 811,61
26	ОАО «Альметьевский трубный завод»		
27	ОАО «Альметьевские тепловые сети»		
28	ОАО «Татфлот»		
29	ООО «Савинов»		
30	ООО «Савиново-Челны»		
31	ОАО «Завод «Элекон»		
32	ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»		

33	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29
		2016	64 729,60
		2017	66 695,93
		2018	68 726,30
		2019	70 822,80
		2015	1 846,93
		2016	1 867,07
		2017	1 887,28
		2018	1 908,14
		2019	1 929,68
34	ООО «Жилстрой»	2015	396,19
		2016	404,49
		2017	412,82
		2018	421,42
		2019	430,30
		2015	190,65
		2016	197,08
		2017	203,64
		2018	210,48
		2019	217,62
35	ОАО «Казэнерго»	2015	1 461,86
		2016	1 495,70
		2017	1 529,64
		2018	1 564,68
		2019	1 600,87
		2015	1 177,63
		2016	1 210,89
		2017	1 244,82
		2018	1 280,21
		2019	1 317,13
36	ОАО «Теплоконтроль»	2015	138 054,79
		2016	141 947,46
		2017	145 852,10
		2018	194 772,90
		2019	198 936,02
		2015	4 565,87
		2016	4 672,88
		2017	4 780,23
		2018	4 891,07
		2019	
37	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
		2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
38	ООО «Перекрыватель»	2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
		2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
39	ООО «КАМАЗ-Энерго»	2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
		2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
40	ЗАО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	
		2015	
		2016	
		2017	
		2018	
		2019	

		2019	5 005,52
		2015	1 213,35
		2016	1 241,81
		2017	1 270,85
		2018	1 301,14
		2019	1 332,74
		2015	3 532,41
		2016	3 587,56
		2017	3 643,83
		2018	3 702,51
		2019	3 763,72
		2015	889,26
		2016	924,57
		2017	960,59
		2018	998,16
		2019	1 037,35
		2015	113,11
		2016	115,60
		2017	118,09
		2018	120,67
		2019	123,32
		2015	12 937,86
		2016	13 147,70
		2017	13 358,19
		2015	5 449,25
		2015	18 757 592,50
		2016	19 082 494,13
		2017	19 413 438,96
		2018	19 786 536,97
		2019	20 139 260,33
41	ООО «Минисервис-Агентство»		
42	ООО «Газпромэнерго»		
43	ОАО «Нижнекамскшина»		
44	ОАО «Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики»		
45	ЗАО «Электросетевая компания»		
46	ООО «Энерготехснаб»		
ВСЕГО			

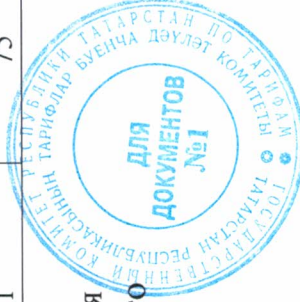


Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

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

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Сетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн.руб.	%
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	9 164 222,8	1	75	1 367 075,35	0,019059	1,0279	0,9651
		2016	X	1	75	1 367 075,35	0,018703	1,0259	0,9501
		2017	X	1	75	1 367 075,35	0,018350	1,0242	0,9351
		2018	X	1	75	1 367 075,35	0,018000	1,0228	0,9201
		2019	X	1	75	1 367 075,35	0,017660	10215	0,9051



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

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

Необходимая валовая выручка ОАО «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	ОАО «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09
		2016	19 179 608,80
		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

