



КАРАР

«27» декабря 2018 й. № 867

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» декабря 2018 г.

**О внесении изменений в постановление
Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 28 декабря 2016 года № 851 «Об установлении тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям,
оказываемые территориальными сетевыми организациями
Республики Башкортостан»**

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», приказом Федеральной службы по тарифам России от 17 февраля 2012 года № 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 Федеральной службы по тарифам России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам России от 28 марта 2013 года № 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» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 28 декабря 2016 года № 851 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан» (далее – Постановление № 851),

изложив приложения № 1, № 2, № 3 к Постановлению № 851 в редакции согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27 декабря 2018 года № 867

«Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн. кВт*ч (%)	8	9	10
1	МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак	2017	126201,91	2	0,75	61,84(12,23%)	0,0318	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	12,23%	0,0314	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	12,23%	0,0309	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	12,23%	0,0304	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	12,23%	0,0300	1,0000	0,8975
2	ООО «НУР-ПЛЮС»	2017	14082,13	5	0,75	2,63 (14,58%)	0,0190	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	14,58%	0,0187	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	14,58%	0,0184	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	14,58%	0,0182	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	14,58%	0,0179	1,0000	0,8975
3	АО «БелЗАН»	2017	3557,39	5	0,75	0 (0%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
								Показатель уровня качества технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
1	2	3	тыс. руб.	%	6	7	8	9	10	
		2021	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975	
		2017	6959,24	3	0,75	2,19 (14,69%)	0,0900	1,0000	0,8975	
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2018	X	3	0,75	14,69%	0,0887	1,0000	0,8975	
		2019	X	3	0,75	14,69%	0,0873	1,0000	0,8975	
		2020	X	3	0,75	14,69%	0,0860	1,0000	0,8975	
		2021	X	3	0,75	14,69%	0,0847	1,0000	0,8975	
		2017	35549,43	3	0,75	2,94 (0,22%)	0,0312	1,0510	1,0000	0,8975
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2018	X	3	0,75	1,91%	0,0307	1,0352	0,8975	
		2019	X	3	0,75	1,91%	0,0303	1,0197	0,8975	
		2020	X	3	0,75	1,91%	0,0298	1,0044	0,8975	
		2021	X	3	0,75	1,91%	0,0294	0,9893	0,8975	
		2017	65,44	4	0,75	0 (0%)	0,0251	1,0000	1,0000	0,8975
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2018	X	4	0,75	0%	0,0248	1,0000	0,8975	
		2019	X	4	0,75	0%	0,0244	1,0000	0,8975	
		2020	X	4	0,75	0%	0,0240	1,0000	0,8975	
		2021	X	4	0,75	0%	0,0237	1,0000	0,8975	
		2017	1330,17	1	0,75	0 (0%)	0,0022	1,0000	1,0000	0,8975
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2018	X	1	0,75	0%	0,0022	1,0000	0,8975	
		2019	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975	
		2020	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975	
		2021	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975	
		2017	45109,09	3	0,75	14,59 (13%)	0,0132	1,0000	1,0000	0,8975
8	МУП «Ишимбайэлектросети»	2018	X	3	0,75	13%	0,0130	1,0000	0,8975	
		2019	X	3	0,75	13%	0,0128	1,0000	0,8975	
		2020	X	3	0,75	13%	0,0126	1,0000	0,8975	
		2021	X	3	0,75	13%	0,0124	1,0000	1,0000	0,8975
		2017	12584,78	4	0,75	5,17(14,15%)	0,0040	1,0000	1,0000	0,8975
9	МУП «Чимшээнергосервис»	2018	X	4	0,75	14,15%	0,0039	1,0000	0,8975	
		2019	X	4	0,75	14,15%	0,0039	1,0000	0,8975	
		2020	X	4	0,75	14,15%	0,0038	1,0000	0,8975	
		2021	X	4	0,75	14,15%	0,0038	1,0000	0,8975	
		2017		4	0,75	14,15%	0,0038	1,0000	1,0000	0,8975

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27 декабря 2018 года № 867

«Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак	2017	254 181,75
		2018	263 264,53
		2019	253 714,13
		2020	269 442,57
		2021	273 091,16
2	ООО «НУР-ПЛЮС»	2017	22 270,49
		2018	20 391,69
		2019	20 215,03
		2020	17 449,87
		2021	17 271,31
3	АО «БелЗАН»	2017	4 892,32
		2018	4 789,10
		2019	4 479,80
		2020	4 754,14
		2021	4 713,11
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2017	12 862,85
		2018	13 293,73
		2019	13 954,50
		2020	12 714,28
		2021	12 785,06
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	49 268,57
		2018	42 554,07
		2019	68 522,73
		2020	55 807,46
		2021	54 696,74
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	85,62
		2018	65,50
		2019	72,15
		2020	85,61
		2021	85,49
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	1 777,18
		2018	1 704,19
		2019	1 630,49
		2020	1 840,63
		2021	1 883,56

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27 декабря 2018 года № 867

«Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
I	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак (без НДС)	2017	285 008,24	288,73	0,86143	285 008,24	288,73	0,86143
	2018	292 789,41	330,15	0,91814	292 789,41	330,15	0,91814
	2019	281 600,46	362,45	0,92801	281 600,46	362,45	0,92801
	2020	298 457,40	362,45	0,96058	298 457,40	362,45	0,96058
	2021	301 892,95	362,45	0,96619	301 892,95	362,45	0,96619

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛЮС» (НДС не предусмотрен)	2017	688 962,86	417,37	1,86350	688 962,86	417,37	1,86350	1,86350	
	2018	617 930,02	477,20	1,72325	617 930,02	477,20	1,72325	1,72325	
	2019	601 637,77	531,58	1,73773	601 637,77	531,58	1,73773	1,73773	
	2020	508 446,09	531,52	1,54842	508 446,09	531,52	1,54842	1,54842	
	2021	492 733,80	531,52	1,51440	492 733,80	531,52	1,51440	1,51440	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН» (без НДС)	2017	60 131,76	0,00	0,13677	60 131,76	0,00	0,13677	0,13677	
	2018	58 863,11	0,00	0,13389	58 863,11	0,00	0,13389	0,13389	
	2019	55 061,43	0,00	0,12524	55 061,43	0,00	0,12524	0,12524	
	2020	58 433,33	0,00	0,13291	58 433,33	0,00	0,13291	0,13291	
	2021	57 929,03	0,00	0,13176	57 929,03	0,00	0,13176	0,13176	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малоязовские электрические сети» (НДС не предусмотрен)	2017	468 080,42	421,00	1,43223	468 080,42	421,00	1,43223	1,43223	
	2018	475 455,13	481,23	1,41138	475 455,13	481,23	1,41138	1,41138	
	2019	494 840,46	535,21	1,60305	494 840,46	535,21	1,60305	1,60305	
	2020	447 056,30	536,06	1,49853	447 056,30	536,06	1,49853	1,49853	
	2021	445 783,23	536,05	1,49878	445 783,23	536,05	1,49878	1,49878	
ООО «Башкирские	2017	51 047,10	12,49	0,11347	51 047,10	12,49	0,11347	0,11347	

6, 70 см/м