



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 27 » декабрь 2018 й. № 867

« 27 » декабрь 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),

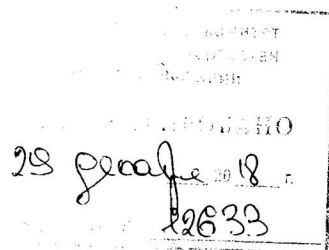
изложив приложения № 1, № 2, № 3 к Постановлению № 851 в редакции согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к настоящему постановлению.

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 (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			тыс. руб.	%				Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	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)	
			тыс. руб.	%		млн.кВт*ч (%)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2017	6959,24	3	0,75	2,19 (14,69%)	0,0900	1,0000	0,8975
		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
		2021	X	3	0,75	14,69%	0,0847	1,0000	0,8975
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2017	35549,43	3	0,75	2,94 (0,22%)	0,0312	1,0510	0,8975
		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
		2021	X	3	0,75	1,91%	0,0294	0,9893	0,8975
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	65,44	4	0,75	0 (0%)	0,0251	1,0000	0,8975
		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
		2021	X	4	0,75	0%	0,0237	1,0000	0,8975
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	1330,17	1	0,75	0 (0%)	0,0022	1,0000	0,8975
		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
		2021	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975
8	МУП «Ишимбайэлектросети»	2017	45109,09	3	0,75	14,59 (13 %)	0,0132	1,0000	0,8975
		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	0,8975
		2021	X	3	0,75	13%	0,0124	1,0000	0,8975
9	МУП «Чишмыэнергосервис»	2017	12584,78	4	0,75	5,17(14,15%)	0,0040	1,0000	0,8975
		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
		2021	X	4	0,75	14,15%	0,0038	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)	
			тыс. руб.	%		млн. кВт*ч (%)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	2017	8460,75	1	0,75	2,44(16,93%)	0,5000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	16,93%	0,4925	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	16,93%	0,4851	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	16,93%	0,4778	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	16,93%	0,4707	1,0000	0,8975
11	ООО «Янаульские электрические сети»	2017	32343,68	4	0,75	11,18 (17,12%)	0,0093	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	17,12%	0,0092	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,12%	0,0090	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	17,12%	0,0089	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,12%	0,0088	1,0000	0,8975
12	ООО «ГИП-Энерго»	2017	17224,59	5	0,75	2,68 (11,67%)	0,2200	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	11,67%	0,2167	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	11,67%	0,2134	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	11,67%	0,2102	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	11,67%	0,2071	1,0000	0,8975
13	ООО «ГИП-Электро»	2017	146096,71	6	0,75	32,27 (18,28%)	1,7058	1,0000	0,8975
		2018	X	6	0,75	18,28%	1,6802	1,0000	0,8975
		2019	X	6	0,75	18,28%	1,6550	1,0000	0,8975
		2020	X	6	0,75	18,28%	1,6302	1,0000	0,8975
		2021	X	6	0,75	18,28%	1,6057	1,0000	0,8975
14	МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ	2017	8533,56	1	0,75	3,55 (13,32%)	0,0190	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	13,32%	0,0187	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	13,32%	0,0184	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	13,32%	0,0182	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	13,32%	0,0179	1,0000	0,8975
15	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2017	106641,76	2	0,75	41,07(14,51%)	0,5865	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	(14,51%)	0,5777	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	(14,51%)	0,5690	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	(14,51%)	0,5605	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	(14,51%)	0,5521	1,0000	0,8975
16	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2017	19719,64	7	0,75	0,16(0,34%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных 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 осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб. 4	% 5	6	млн.кВт*ч (%) 7	8	9	10
17	МУП «ЖКХ» г. Межгорье	2020	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	23618,72	2	0,75	4,03(10,31%)	0,1523	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	10,31%	0,1500	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	10,31%	0,1478	1,0000	0,8975
18	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2020	X	2	0,75	10,31%	0,1455	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	10,31%	0,1434	1,0000	0,8975
		2017	57867,83	4	0,75	13,56(17,26%)	0,2470	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	17,26%	0,2433	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,26%	0,2396	1,0000	0,8975
19	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2020	X	4	0,75	17,26%	0,2360	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,26%	0,2325	1,0000	0,8975
		2017	37518,45	5	0,75	12,92(13,61%)	0,1480	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	13,61%	0,1458	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,61%	0,1436	1,0000	0,8975
20	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2020	X	5	0,75	13,61%	0,1414	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,61%	0,1393	1,0000	0,8975
		2017	119229,97	5	0,75	33,39 (13,68%)	0,0770	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	13,68%	0,0758	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,68%	0,0747	1,0000	0,8975
21	АО «Учалинские электрические сети»	2020	X	5	0,75	13,68%	0,0736	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,68%	0,0725	1,0000	0,8975
		2017	65318,71	3	0,75	18,62 (16,17%)	0,0040	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	16,17%	0,0039	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	16,17%	0,0039	1,0000	0,8975
22	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2020	X	3	0,75	16,17%	0,0038	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	16,17%	0,0038	1,0000	0,8975
		2017	33779,56	3	0,75	6,03 (18,61%)	0,0242	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	18,61%	0,0238	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	18,61%	0,0235	1,0000	0,8975
23	МУП «Белорецкие городские	2020	X	3	0,75	18,61%	0,0231	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	18,61%	0,0228	1,0000	0,8975
23	МУП «Белорецкие городские	2017	59176,99	3	0,75	22,58(14,10%)	0,3448	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)	
			тыс. руб.	%				Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электрические сети»	2018	X	3	0,75	14,10%	0,3396	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	14,10%	0,3345	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	14,10%	0,3295	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	14,10%	0,3246	1,0000	0,8975
24	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2017	78412,84	4	0,75	17,08(16,41%)	0,0140	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	16,41%	0,0138	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	16,41%	0,0136	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	16,41%	0,0134	1,0000	0,8975
	АО «Туймазинские городские электрические сети»	2017	79291,49	3	0,75	24,70(12,52%)	0,0084	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	12,52%	0,0083	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	12,52%	0,0081	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	12,52%	0,0080	1,0000	0,8975
26	ООО «Аскинские электрические сети»	2017	45189,29	1	0,75	9,41(19,43%)	0,0700	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	19,43%	0,0690	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	19,43%	0,0679	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	19,43%	0,0669	1,0000	0,8975
27	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2017	78180,94	3	0,75	22,12(15,90%)	0,0013	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	15,90%	0,0013	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	15,90%	0,0013	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	15,90%	0,0012	1,0000	0,8975
28	АО «Октябрьские электрические сети»	2017	108013,30	4	0,75	25,73(10,81%)	0,1311	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	10,81%	0,1291	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	10,81%	0,1272	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	10,81%	0,1253	1,0000	0,8975
29	ОАО Балтачевское «Сельэнерго»	2017	49490,40	3	0,75	8,06(18,29%)	0,2355	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	18,29%	0,2320	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	18,29%	0,2285	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	18,29%	0,2251	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)	
			тыс. руб.	%		млн кВт*ч (%)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
30	МУП «Чекагушэлектросеть»	2021	X	3	0,75	18,29%	0,2217	1,0000	0,8975
		2017	8757,25	2	0,75	4,92 (18,23%)	0,0040	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	18,23%	0,0039	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	18,23%	0,0039	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	18,23%	0,0038	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	18,23%	0,0038	1,0000	0,8975
31	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2017	35983,44	2	0,75	15,07 (18,71%)	0,1553	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	18,71%	0,1530	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	18,71%	0,1507	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	18,71%	0,1484	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	18,71%	0,1462	1,0000	0,8975
		2017	9620,45	3	0,75	2,68 (17,56%)	0,0050	1,0000	0,8975
32	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2018	X	3	0,75	17,56%	0,0049	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	17,56%	0,0049	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	17,56%	0,0048	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	17,56%	0,0047	1,0000	0,8975
		2017	69158,11	4	0,75	21,06 (13,43%)	0,0049	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	13,43%	0,0048	1,0000	0,8975
33	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2019	X	4	0,75	13,43%	0,0048	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	13,43%	0,0047	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	13,43%	0,0046	1,0000	0,8975
		2017	26767,30	7	0,75	3,51 (0,96%)	0,0010	1,0000	0,8975
		2018	X	7	0,75	0,96%	0,0010	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	0,96%	0,0010	1,0000	0,8975
34	АО «Электросеть»	2020	X	7	0,75	0,96%	0,0010	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	0,96%	0,0009	1,0000	0,8975
		2017	470096,52	2	0,75	361,07 (1,461%)	0,0843	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	1,461%	0,0830	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	1,461%	0,0818	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	1,461%	0,0806	1,0000	0,8975
35	ООО «Башкирская сетевая компания»	2021	X	2	0,75	1,461%	0,0794	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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
8	МУП «Ишимбайэлектросети»	2017	86 712,71
		2018	89 908,57
		2019	80 314,83
		2020	73 898,08
		2021	74 416,89
9	МУП «Чишмыэнергосервис»	2017	19 043,20
		2018	19 959,23
		2019	20 178,98
		2020	20 047,74
		2021	20 150,07
10	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	2017	20 161,11
		2018	21 134,09
		2019	30 091,61
		2020	30 459,06
		2021	31 000,76
11	АО «Янаульские электрические сети»	2017	51 678,51
		2018	54 032,21
		2019	58 166,58
		2020	47 016,75
		2021	47 172,20
12	ООО «ГИП-Энерго»	2017	28 716,50
		2018	29 498,06
		2019	30 202,46
		2020	29 580,42
		2021	29 280,43
13	ООО «ГИП-Электро»	2017	265 337,59
		2018	273 116,21
		2019	291 964,67
		2020	270 635,53
		2021	266 151,91
14	МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ	2017	24 777,84
		2018	20 465,57
		2019	23 220,25
		2020	16 454,84
		2021	17 276,94
15	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2017	182 060,71
		2018	186 066,15
		2019	188 826,08
		2020	199 648,27
		2021	203 514,01
16	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2017	48 483,07
		2018	43 428,04
		2019	218 861,76
		2020	210 428,82
		2021	209 790,36
17	МУП ЖКХ г. Межгорье	2017	37 941,86
		2018	37 918,51
		2019	34 911,24
		2020	37 889,88
		2021	38 460,60
18	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2017	141 419,12

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
		2018	145 025,66
		2019	148 265,00
		2020	118 504,37
		2021	119 068,50
19	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2017	76 993,88
		2018	49 944,23
		2019	36 504,11
		2020	30 374,53
		2021	30 145,21
20	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2017	182 869,12
		2018	193 978,80
		2019	187 931,80
		2020	174 234,18
		2021	173 600,13
21	АО «Учалинские электрические сети»	2017	104 646,24
		2018	107 842,75
		2019	117 982,85
		2020	99 492,40
		2021	101 209,76
22	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2017	51 991,67
		2018	51 772,87
		2019	50 331,19
		2020	49 497,29
		2021	49 919,00
23	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	91 415,15
		2018	94 241,47
		2019	113 904,71
		2020	111 124,27
		2021	111 229,12
24	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2017	141 041,55
		2018	146 477,35
		2019	155 171,35
		2020	136 410,73
		2021	136 278,52
25	АО «Туймазинские городские электрические сети»	2017	157 202,98
		2018	149 567,66
		2019	150 529,93
		2020	155 585,11
		2021	156 590,02
26	ООО «Аскинские электрические сети»	2017	75 483,24
		2018	97 513,27
		2019	118 196,72
		2020	115 892,13
		2021	117 941,23
27	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2017	134 488,12
		2018	137 645,39
		2019	140 577,82
		2020	127 733,74
		2021	128 716,93
28	АО «Октябрьские электрические сети»	2017	159 239,87
		2018	163 861,87

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
		2019	172 844,82
		2020	175 396,03
		2021	175 178,08
		2017	97 879,68
		2018	107 617,21
29	ОАО Балтачевское «Сельэнерго»	2019	116 208,43
		2020	98 222,53
		2021	98 747,97
		2017	15 058,14
		2018	17 076,03
30	МУП «Чекмагушэлектросеть»	2019	16 751,98
		2020	11 167,01
		2021	11 304,48
		2017	53 592,41
		2018	55 634,40
31	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2019	57 415,16
		2020	61 607,33
		2021	63 606,34
		2017	13 573,55
		2018	14 065,64
32	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2019	14 757,70
		2020	13 964,38
		2021	14 077,36
		2017	144 737,50
		2018	143 510,51
33	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2019	133 068,10
		2020	126 030,43
		2021	126 393,02
		2017	27 987,59
		2018	34 621,21
34	АО «Электросеть»	2019	30 130,02
		2020	26 314,86
		2021	25 785,96
35	ООО «Башкирская сетевая компания»	2017	1 195 316,82
		2018	2 005 557,32
		2019	2 965 115,53
		2020	2 709 161,49
		2021	2 725 044,93

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	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
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
	2018	617 930,02	477,20	1,72325	617 930,02	477,20	1,72325
	2019	601 637,77	531,58	1,73773	601 637,77	531,58	1,73773
	2020	508 446,09	531,52	1,54842	508 446,09	531,52	1,54842
	2021	492 733,80	531,52	1,51440	492 733,80	531,52	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
	2018	58 863,11	0,00	0,13389	58 863,11	0,00	0,13389
	2019	55 061,43	0,00	0,12524	55 061,43	0,00	0,12524
	2020	58 433,33	0,00	0,13291	58 433,33	0,00	0,13291
	2021	57 929,03	0,00	0,13176	57 929,03	0,00	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
	2018	475 455,13	481,23	1,41138	475 455,13	481,23	1,41138
	2019	494 840,46	535,21	1,60305	494 840,46	535,21	1,60305
	2020	447 056,30	536,06	1,49853	447 056,30	536,06	1,49853
	2021	445 783,23	536,05	1,49878	445 783,23	536,05	1,49878
ООО «Башкирские	2017	51 047,10	12,49	0,11347	51 047,10	12,49	0,11347

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2018	41 297,00	46,13	0,12783	41 297,00	46,13	0,12783
	2019	66 498,52	50,65	0,18221	66 498,52	50,65	0,18221
	2020	54 158,86	50,65	0,15779	54 158,86	50,65	0,15779
	2021	53 080,95	50,65	0,15566	53 080,95	50,65	0,15566
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	15 855,68	0,00	0,16155	15 855,68	0,00	0,16155
	2018	12 130,55	0,00	0,12131	12 130,55	0,00	0,12131
	2019	13 361,77	0,00	0,13362	13 361,77	0,00	0,13362
	2020	15 853,51	0,00	0,15565	15 853,51	0,00	0,15565
	2021	15 830,57	0,00	0,15543	15 830,57	0,00	0,15543
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	82 875,40	0,00	0,14623	82 875,40	0,00	0,14623
	2018	51 642,21	0,00	0,13568	51 642,21	0,00	0,13568
	2019	49 408,82	0,00	0,12590	49 408,82	0,00	0,12590
	2020	85 834,06	0,00	0,14094	85 834,06	0,00	0,14094
	2021	87 836,13	0,00	0,14422	87 836,13	0,00	0,14422
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» -	2017	390 597,81	309,65	1,19746	390 597,81	309,65	1,19746
	2018	397 094,61	354,03	1,27456	397 094,61	354,03	1,27456

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 (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
МУП «Ишимбайэлектросети» (без НДС)	2019	354 684,84	388,67	1,21098	354 684,84	388,67	1,21098
	2020	323 263,71	388,69	1,13034	323 263,71	388,69	1,13034
	2021	322 318,48	388,71	1,12814	322 318,48	388,71	1,12814
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чишмыэнергосервис» (без НДС)	2017	266 711,46	341,63	0,94887	266 711,46	341,63	0,94887
	2018	275 832,42	390,49	1,01441	275832,42	390,49	1,01441
	2019	263 570,84	428,72	1,04714	263 570,84	428,72	1,04714
	2020	256 627,46	428,71	1,03111	256 627,46	428,71	1,03111
	2021	252 887,38	428,75	1,02228	252 887,38	428,75	1,02228
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖКХ Мишкинское» (НДС не предусмотрен)	2017	888 937,72	498,23	2,18113	888 937,72	498,23	2,18113
	2018	775 847,77	569,83	2,18250	775 847,77	569,83	2,18250
	2019	1 062 556,88	636,09	2,86841	1 062 556,88	636,09	2,86841
	2020	1 036 022,50	636,17	2,75993	1 036 022,50	636,17	2,75993
	2021	1 013 096,76	636,15	2,66765	1 013 096,76	636,15	2,66765
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Янаульские электрические	2017	501 928,06	428,08	1,38297	501 928,06	428,08	1,38297
	2018	524 788,35	489,42	1,47075	524 788,35	489,42	1,47075
	2019	468 329,93	537,22	1,58640	468 329,93	537,22	1,58640

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
сети» (без НДС)	2020	345 203,77	537,45	1,36916	345 203,77	537,45	1,36916
	2021	339 466,06	537,38	1,35563	339 466,06	537,38	1,35563
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС)	2017	472 933,08	273,85	1,68985	472 933,08	273,85	1,68985
	2018	412 444,90	313,04	1,54882	412 444,90	313,04	1,54882
	2019	398 239,21	343,66	1,39162	398 239,21	343,66	1,39162
	2020	366 820,67	343,66	1,31039	366 820,67	343,66	1,31039
	2021	341 741,74	343,66	1,25297	341 741,74	343,66	1,25297
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС)	2017	827 524,93	463,48	2,30253	827 524,93	463,48	2,30253
	2018	731 352,31	530,00	2,38717	731 352,31	530,00	2,38717
	2019	675 243,93	581,86	2,22571	675 243,93	581,86	2,22571
	2020	610 652,91	581,86	2,06845	610 652,91	581,86	2,06845
	2021	585 887,09	581,86	2,00817	585 887,09	581,86	2,00817
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ (НДС не предусмотрен)	2017	536 316,78	375,90	1,44946	536 316,78	375,90	1,44946
	2018	442 977,66	429,79	1,31651	442 977,66	429,79	1,31651
	2019	493 627,71	478,61	1,46503	493 627,71	478,61	1,46503
	2020	349 448,76	478,50	1,17046	349 448,76	478,50	1,17046

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
	2021	359 936,30	478,58	1,19816	359 936,30	478,58	1,19816
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» (без НДС)	2017	373 136,08	351,68	1,10400	373 136,08	351,68	1,10400
	2018	381 345,29	402,14	1,16794	381 345,29	402,14	1,16794
	2019	387 001,81	441,45	1,21476	387 001,81	441,45	1,21476
	2020	409 182,06	442,39	1,25595	409 182,06	442,39	1,25595
	2021	417 104,95	440,19	1,26537	417 104,95	440,19	1,26537
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» (без НДС)	2017	357 228,67	7,19	1,05866	357 228,67	7,19	1,05866
	2018	317 178,24	8,15	0,94189	317 178,24	8,15	0,94189
	2019	44 539,50	8,88	0,11361	44 539,50	8,88	0,11361
	2020	42 823,35	8,88	0,10958	42 823,35	8,88	0,10958
	2021	42 693,42	8,90	0,10959	42 693,42	8,90	0,10959
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП ЖКХ г. Межгорье (без НДС)	2017	471 913,62	238,20	1,32039	471 913,62	238,20	1,32039
	2018	471 623,22	272,12	1,32658	471 623,22	272,12	1,32658
	2019	434 219,41	298,99	1,30218	434 219,41	298,99	1,30218
	2020	471 267,21	299,00	1,36647	471 267,21	299,00	1,36647
	2021	478 365,73	299,01	1,36129	478 365,73	299,01	1,36129

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» (без НДС)	2017	812 753,56	432,37	2,60838	812 753,56	432,37	2,60838
	2018	811 105,50	494,13	2,41939	811 105,50	494,13	2,41939
	2019	812 856,35	542,62	2,37080	812 856,35	542,62	2,37080
	2020	641 257,43	542,52	1,89980	641 257,43	542,52	1,89980
	2021	627 601,18	542,66	1,80938	627 601,18	542,66	1,80938
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ (без НДС)	2017	476 931,30	326,64	1,26596	476 931,30	326,64	1,26596
	2018	487 355,87	373,46	1,26398	487 355,87	373,46	1,26398
	2019	356 207,17	409,77	1,06065	356 207,17	409,77	1,06065
	2020	296 394,68	409,58	0,94576	296 394,68	409,58	0,94576
	2021	294 157,02	409,58	0,94171	294 157,02	409,58	0,94171
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават (без НДС)	2017	406 159,20	328,38	1,19629	406 159,20	328,38	1,19629
	2018	430 719,42	375,37	1,29579	430 719,42	375,37	1,29579
	2019	417 070,13	412,14	1,30366	417 070,13	412,14	1,30366
	2020	386 362,90	412,06	1,23836	386 362,90	412,06	1,23836
	2021	384 547,60	412,09	1,23515	384 547,60	412,09	1,23515
ООО «Башкирские	2017	438 437,42	399,80	1,48411	438 437,42	399,80	1,48411

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
распределительные электрические сети» – АО «Учалинские электрические сети» (без НДС)	2018	446 000,00	460,00	1,55000	446 000,00	460,00	1,55000
	2019	478 436,16	501,74	1,60801	478 436,16	501,74	1,60801
	2020	395 564,28	501,74	1,39103	395 564,28	501,74	1,39103
	2021	394 487,64	501,74	1,36409	394 487,64	501,74	1,36409
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен)	2017	669 650,59	559,15	2,53077	669 650,59	559,15	2,53077
	2018	666 832,39	639,26	2,51503	666 832,39	639,26	2,51503
	2019	648 263,68	712,03	2,45359	648 263,68	712,03	2,45359
	2020	637 523,08	712,06	2,34833	637 523,08	712,06	2,34833
	2021	642 954,60	712,03	2,28919	642 954,60	712,03	2,28919
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС)	2017	309 043,79	340,13	1,01116	309 043,79	340,13	1,01116
	2018	314 893,98	388,92	1,07386	314 893,98	388,92	1,07386
	2019	376 818,54	426,97	1,24652	376 818,54	426,97	1,24652
	2020	367 620,30	426,97	1,22651	367 620,30	426,97	1,22651
	2021	367 967,17	426,97	1,22726	367 967,17	426,97	1,22726
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» –	2017	816 212,66	406,83	2,02799	816 212,66	406,83	2,02799
	2018	847 669,87	465,14	2,13249	847 669,87	465,14	2,13249

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Электрические сети» г. Бирск (без НДС)	2019	889 336,01	510,80	2,25999	889 336,01	510,80	2,25999
	2020	773 829,88	510,65	2,03326	773 829,88	510,65	2,03326
	2021	765 781,74	510,65	2,01666	765 781,74	510,65	2,01666
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Туймазинские городские электрические сети» (без НДС)	2017	433 352,57	296,60	1,20755	433 352,57	296,60	1,20755
	2018	410 268,97	339,09	1,16049	410 268,97	339,09	1,16049
	2019	410 879,82	372,28	1,18891	410 879,82	372,28	1,18891
	2020	422 601,89	372,28	1,20625	422 601,89	372,28	1,20625
	2021	423 262,04	372,28	1,20172	423 262,04	372,28	1,20172
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети» (без НДС)	2017	855 819,04	499,74	2,43520	855 819,04	499,74	2,43520
	2018	1 069 224,44	571,39	3,03447	1 069 224,44	571,39	3,03447
	2019	1 246 800,87	627,28	3,47060	1 246 800,87	627,28	3,47060
	2020	1 177 765,60	627,29	3,28245	1 177 765,60	627,29	3,28245
	2021	1 142 841,36	627,29	3,20074	1 142 841,36	627,29	3,20074
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Белебеевские городские	2017	592 354,28	391,78	1,54125	592 354,28	391,78	1,54125
	2018	582 256,29	447,95	1,62538	582 256,29	447,95	1,62538
	2019	588 990,67	491,78	1,66955	588 990,67	491,78	1,66955

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
электрические сети» (без НДС)	2020	535 176,76	491,78	1,55138	535 176,76	491,78	1,55138
	2021	539 296,10	491,78	1,54892	539 296,10	491,78	1,54892
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Октябрьские электрические сети» (без НДС)	2017	323 658,27	251,14	1,00117	323 658,27	251,14	1,00117
	2018	333 052,58	287,14	1,05895	333 052,58	287,14	1,05895
	2019	351 308,80	315,24	1,12934	351 308,80	315,24	1,12934
	2020	352 962,15	315,24	1,13315	352 962,15	315,24	1,13315
	2021	350 748,26	315,24	1,12808	350 748,26	315,24	1,12808
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС)	2017	1 178 705,24	463,95	3,18283	1 178 705,24	463,95	3,18283
	2018	1 225 150,37	530,67	3,35972	1 225 150,37	530,67	3,35972
	2019	1 254 408,80	582,26	3,47445	1 254 408,80	582,26	3,47445
	2020	1 001 861,81	582,23	2,89553	1 001 861,81	582,23	2,89553
	2021	937 243,47	582,24	2,78397	937 243,47	582,24	2,78397
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС)	2017	330 222,48	461,99	1,14366	330 222,48	461,99	1,14366
	2018	373 491,52	528,22	1,24909	373 491,52	528,22	1,24909
	2019	365 444,67	579,95	1,26125	365 444,67	579,95	1,26125
	2020	242 339,63	579,97	1,01755	242 339,63	579,97	1,01755

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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
	2021	244 685,62	528,25	0,95499	244 685,62	528,25	0,95499
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (без НДС)	2017	424 931,85	476,92	1,29537	424 931,85	476,92	1,29537
	2018	430 873,60	545,33	1,35456	430 873,60	545,33	1,35456
	2019	436 152,83	598,66	1,38571	436 152,83	598,66	1,38571
	2020	460 443,45	598,70	1,42664	460 443,45	598,70	1,42664
	2021	463 332,87	598,69	1,43672	463 332,87	598,69	1,43672
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Бижбулякэнергосервис» (НДС не предусмотрен)	2017	549 091,88	520,71	1,59883	549 091,88	520,71	1,59883
	2018	566 249,42	595,46	1,67230	566 249,42	595,46	1,67230
	2019	582 847,43	664,72	1,76587	582 847,43	664,72	1,76587
	2020	548 914,28	664,72	1,68051	548 914,28	664,72	1,68051
	2021	540 605,10	664,86	1,66269	540 605,10	664,86	1,66269
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Уфа (без НДС)	2017	546 261,70	321,47	1,38749	546 261,70	321,47	1,38749
	2018	541 630,85	367,54	1,38387	541 630,85	367,54	1,38387
	2019	502 219,58	403,50	1,30964	502 219,58	403,50	1,30964
	2020	475 658,34	403,50	1,22871	475 658,34	403,50	1,22871
	2021	477 026,80	403,50	1,19925	477 026,80	403,50	1,19925

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)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Башкирские электрические сети» – АО «Электросети» (без НДС)	2017	39 178,55	20,07	0,09729	39 178,55	20,07	0,09729
	2018	47 989,03	22,94	0,11956	47 989,03	22,94	0,11956
	2019	41 344,23	25,22	0,10680	41 344,23	25,22	0,10680
	2020	35 755,82	25,22	0,09569	35 755,82	25,22	0,09569
	2021	34 686,52	25,24	0,09362	34 686,52	25,24	0,09362
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Башкирская сетевая компания» (без НДС)	2017	170 719,55	30,72	0,07981	170 719,55	30,72	0,07981
	2018	286 441,08	35,13	0,11748	286 441,08	35,13	0,11748
	2019	423 488,72	38,57	0,15063	423 488,72	38,57	0,15063
	2020	386 932,42	38,57	0,14095	386 932,42	38,57	0,14095
	2021	389 200,95	38,57	0,14155	389 200,95	38,57	0,14155

».