



КАРАР

«28» декабрь 2016 й. № 851

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«28» декабря 2016 г.

**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», постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом ФСТ России от 18 марта 2015 года № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», приказом ФСТ 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 Минэнерго России от 14 октября 2013 года № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ 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 ФСТ 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. Установить 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 согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

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

И.о. председателя



С.Н. Бурдюк

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 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
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	МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ	2017	9008	3	0,75	2,53 (15,36%)	0,0190	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	15,36%	0,0187	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	15,36%	0,0184	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	15,36%	0,0182	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	15,36%	0,0179	1,0000	0,8975
4	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

№ 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	4 тыс. руб.	5 %	6	7 млн. кВт*ч (%)	8	9	10
5	ООО «Уют» Илишевского района РБ	2020	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	9583,52	2	0,75	5,34 (18,09%)	0,1000	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	18,09%	0,0985	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	18,09%	0,0970	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	18,09%	0,0956	1,0000	0,8975
6	МУП «Малоязовские электрические сети»	2021	X	2	0,75	18,09%	0,0941	1,0000	0,8975
		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
7	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2017	35549,43	3	0,75	2,94 (0,22%)	0,0312	1,0510	0,8975
		2018	X	3	0,75	0,22%	0,0307	1,0352	0,8975
		2019	X	3	0,75	0,22%	0,0303	1,0197	0,8975
		2020	X	3	0,75	0,22%	0,0298	1,0044	0,8975
		2021	X	3	0,75	0,22%	0,0294	0,9893	0,8975
		2017	65,44	4	0,75	0 (0%)	0,0251	1,0000	0,8975
8	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	0,8975
		2018	X	1	0,75	0%	0,0022	1,0000	0,8975
9	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	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	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		
10	МУП «Ишимбайэлектросети»	2020	X	3	0,75	13%	0,0126	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 (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
		2021	X	3	0,75	13%	0,0124	1,0000	0,8975
		2017	12584,78	4	0,75	5,17(14,15%)	0,0040	1,0000	0,8975
11	МУП «Чимыэнергосервис»	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	8460,75	1	0,75	2,44(16,93%)	0,5000	1,0000	0,8975
12	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	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
		2017	32343,68	4	0,75	11,18 (17,12%)	0,0093	1,0000	0,8975
13	ООО «Янаульские электрические сети»	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
		2017	17224,59	5	0,75	2,68 (11,67%)	0,2200	1,0000	0,8975
14	ООО «ГИП-Энерго»	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
		2017	146096,71	6	0,75	32,27 (18,28%)	1,7058	1,0000	0,8975
15	ООО «ГИП-Электро»	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
		2017	9619,44	2	0,75	5,83(15,37%)	0,0000	1,0000	0,8975
16	МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ	2018	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	8533,56	1	0,75	3,55 (13,32%)	0,0190	1,0000	0,8975
17	МУП «Электросети» МР	2017	8533,56	1	0,75	3,55 (13,32%)	0,0190	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 (потеря) 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
18	Бураевский район РБ	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
		2017	13701,74	1	0,75	1,51(11,29%)	0,0586	1,0000	0,8975
19	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	2018	X	1	0,75	11,29%	0,0577	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	11,29%	0,0569	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	11,29%	0,0560	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	11,29%	0,0552	1,0000	0,8975
		2017	106641,76	2	0,75	41,07(14,51%)	0,5865	1,0000	0,8975
20	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	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
		2017	7230,69	4	0,75	3,04(17,00%)	0,0236	1,0000	0,8975
21	ООО «Энергоснаб»	2018	X	4	0,75	17,00%	0,0232	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,00%	0,0229	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	17,00%	0,0226	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,00%	0,0222	1,0000	0,8975
		2017	19719,64	7	0,75	0,16(0,34%)	0,0000	1,0000	0,8975
22	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	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
		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	7527,81	7	0,75	2,52(8,90%)	0,0342	1,0000	0,8975
23	ООО «Альшеевские тепловые сети»	2018	X	7	0,75	8,90%	0,0337	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	8,90%	0,0332	1,0000	0,8975
		2020	X	7	0,75	8,90%	0,0327	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	8,90%	0,0322	1,0000	0,8975
		2017	13252,24	3	0,75	5,79(13,74%)	0,0145	1,0000	0,8975
2018	X	3	0,75	13,74%	0,0143	1,0000	0,8975		
2019	X	3	0,75	13,74%	0,0141	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 (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 технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн. кВт*ч (%)	8	9	10
24	МУП ЖКХ г. Межгорье	2020	X	3	0,75	13,74%	0,0139	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	13,74%	0,0136	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
25	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	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	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
26	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2020	X	5	0,75	12,92(13,61%)	0,1480	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,61%	0,1458	1,0000	0,8975
		2017	37518,45	5	0,75	13,61%	0,1436	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	13,61%	0,1414	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,61%	0,1393	1,0000	0,8975
27	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2020	X	5	0,75	33,39 (13,68%)	0,0770	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,68%	0,0758	1,0000	0,8975
		2017	119229,97	5	0,75	13,68%	0,0747	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	13,68%	0,0736	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,68%	0,0725	1,0000	0,8975
28	АО «Учалинские электрические сети»	2020	X	3	0,75	18,62 (16,17%)	0,0040	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	16,17%	0,0039	1,0000	0,8975
		2017	65318,71	3	0,75	16,17%	0,0039	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	16,17%	0,0038	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	16,17%	0,0038	1,0000	0,8975
29	ООО «КомЭнергоСервис»	2020	X	6	0,75	2,45 (19,6%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	11178,27	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	6	0,75	19,60%	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 (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
30	ООО «Давлекановская сетевая компания»	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
		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
31	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	59176,99	3	0,75	22,58(14,10%)	0,3448	1,0000	0,8975
		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
32	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
		2021	X	4	0,75	16,41%	0,0132	1,0000	0,8975
33	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
		2021	X	3	0,75	12,52%	0,0079	1,0000	0,8975
34	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
		2021	X	1	0,75	19,43%	0,0659	1,0000	0,8975
35	ООО «Белевские 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
		2021	X	3	0,75	15,90%	0,0012	1,0000	0,8975
36	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

№ 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
37	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
		2021	X	3	0,75	18,29%	0,2217	1,0000	0,8975
38	МУП «Чекмагушэлектросеть»	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
39	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
40	ООО «Бяжбулякэнергосервис»	2017	9620,45	3	0,75	2,68(17,56%)	0,0050	1,0000	0,8975
		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
41	ООО «Электрические сети» г. Уфа	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
		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
42	ЗАО «Электросеть»	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
		2020	X	7	0,75	0,96%	0,0010	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 (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 технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн. кВт*ч (%)	8	9	10
		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
43	ООО «Башкирская сетевая компания»	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
		2021	X	2	0,75	1,461%	0,0794	1,0000	0,8975

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 осуществления 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	МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ	2017	9008	3	0,75	2,53 (15,36%)	0,0190	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	15,36%	0,0187	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	15,36%	0,0184	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	15,36%	0,0182	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	15,36%	0,0179	1,0000	0,8975
4	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

№ 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
		2020	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
5	ООО «Уют» Илишевского района РБ	2017	9583,52	2	0,75	5,34 (18,09%)	0,1000	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	18,09%	0,0985	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	18,09%	0,0970	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	18,09%	0,0956	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	18,09%	0,0941	1,0000	0,8975
6	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
7	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	0,22%	0,0307	1,0352	0,8975
		2019	X	3	0,75	0,22%	0,0303	1,0197	0,8975
		2020	X	3	0,75	0,22%	0,0298	1,0044	0,8975
		2021	X	3	0,75	0,22%	0,0294	0,9893	0,8975
8	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
9	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
10	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

№ 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 (потеря) 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 осуществленного технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн.кВт*ч (%)	8	9	10
		2021	X	3	0,75	13%	0,0124	1,0000	0,8975
		2017	12584,78	4	0,75	5,17(14,15%)	0,0040	1,0000	0,8975
11	МУП «Чимыэнергосервис»	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	8460,75	1	0,75	2,44(16,93%)	0,5000	1,0000	0,8975
12	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	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
		2017	32343,68	4	0,75	11,18 (17,12%)	0,0093	1,0000	0,8975
13	ООО «Янаульские электрические сети»	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
		2017	17224,59	5	0,75	2,68 (11,67%)	0,2200	1,0000	0,8975
14	ООО «ГИП-Энерго»	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
		2017	146096,71	6	0,75	32,27 (18,28%)	1,7058	1,0000	0,8975
15	ООО «ГИП-Электро»	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
		2017	9619,44	2	0,75	5,83(15,37%)	0,0000	1,0000	0,8975
16	МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурыйский район РБ	2018	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
17	МУП «Электросети» МР	2017	8533,56	1	0,75	3,55 (13,32%)	0,0190	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 (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
18	Бураевский район РБ	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
		2017	13701,74	1	0,75	1,51(11,29%)	0,0586	1,0000	0,8975
19	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	2018	X	1	0,75	11,29%	0,0577	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	11,29%	0,0569	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	11,29%	0,0560	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	11,29%	0,0552	1,0000	0,8975
		2017	106641,76	2	0,75	41,07(14,51%)	0,5865	1,0000	0,8975
20	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	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
		2017	7230,69	4	0,75	3,04(17,00%)	0,0236	1,0000	0,8975
21	ООО «Энергоснаб»	2018	X	4	0,75	17,00%	0,0232	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,00%	0,0229	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	17,00%	0,0226	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,00%	0,0222	1,0000	0,8975
		2017	19719,64	7	0,75	0,16(0,34%)	0,0000	1,0000	0,8975
22	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	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
		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	7527,81	7	0,75	2,52(8,90%)	0,0342	1,0000	0,8975
23	ООО «Альшеевские тепловые сети»	2018	X	7	0,75	8,90%	0,0337	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	8,90%	0,0332	1,0000	0,8975
		2020	X	7	0,75	8,90%	0,0327	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	8,90%	0,0322	1,0000	0,8975
		2017	13252,24	3	0,75	5,79(13,74%)	0,0145	1,0000	0,8975
2018	X	3	0,75	13,74%	0,0143	1,0000	0,8975		
2019	X	3	0,75	13,74%	0,0141	1,0000	0,8975		

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов тыс. руб.	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) млн. кВт*ч (%)	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	4	5	6	7	8	9	10
		2020	X	3	0,75	13,74%	0,0139	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	13,74%	0,0136	1,0000	0,8975
24	МУП ЖКХ г. Межгорье	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
		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
25	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	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
		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
26	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	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
		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
27	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	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
		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
28	АО «Учалинские электрические сети»	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
		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
29	ООО «КомЭнергоСервис»	2017	11178,27	6	0,75	2,45(19,6%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	6	0,75	19,60%	0,0000	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов тыс. руб.	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) млн. кВт*ч (%)	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	4	5	6	7	8	9	10
30	ООО «Давлекановская сетевая компания»	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
		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
31	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	59176,99	3	0,75	22,58(14,10%)	0,3448	1,0000	0,8975
		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
32	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
		2021	X	4	0,75	16,41%	0,0132	1,0000	0,8975
33	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
		2021	X	3	0,75	12,52%	0,0079	1,0000	0,8975
34	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
		2021	X	1	0,75	19,43%	0,0659	1,0000	0,8975
35	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
		2021	X	3	0,75	15,90%	0,0012	1,0000	0,8975
36	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

№ 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 (потеря) 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
		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
		2021	X	4	0,75	10,81%	0,1234	1,0000	0,8975
37	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
		2021	X	3	0,75	18,29%	0,2217	1,0000	0,8975
38	МУП «Чемгаушэлектросеть»	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
39	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
40	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2017	9620,45	3	0,75	2,68(17,56%)	0,0050	1,0000	0,8975
		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
41	ООО «Электрические сети» г. Уфа	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
		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
42	ЗАО «Электросеть»	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
		2020	X	7	0,75	0,96%	0,0010	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 (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
		2021	X	7	0,75	0,96%	0,0009	1,0000	0,8975
43	ООО «Башкирская сетевая компания»	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
		2021	X	2	0,75	1,461%	0,0794	1,0000	0,8975

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

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак	2017	254 181,75
		2018	220 531,44
		2019	223 920,37
		2020	227 390,30
		2021	230 918,33
2	ООО «НУР-ПЛЮС»	2017	22 270,49
		2018	21 605,90
		2019	21 380,81
		2020	21 158,14
		2021	20 925,84
3	МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ	2017	14 224,34
		2018	13 424,80
		2019	13 515,57
		2020	13 607,14
		2021	13 699,51
4	АО «БелЗАН»	2017	4 892,32
		2018	4 849,63
		2019	4 807,46
		2020	4 765,78
		2021	4 724,61
5	ООО «Уют» Илишевского района РБ	2017	14 362,88
		2018	13 635,73
		2019	13 848,60
		2020	14 065,56
		2021	14 286,68
6	МУП «Малоязовские электрические сети»	2017	12 862,85
		2018	12 462,35
		2019	12 530,91
		2020	12 600,08
		2021	12 669,86
7	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	49 268,57
		2018	44 303,01
		2019	44 683,69
		2020	45 067,72
		2021	45 455,13
8	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	85,62
		2018	85,48
		2019	85,36
		2020	85,23
		2021	85,11

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
9	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	1 777,18
		2018	2 103,41
		2019	2 146,24
		2020	2 190,34
		2021	2 235,74
10	МУП «Ишимбайэлектросети»	2017	86 712,71
		2018	86 321,97
		2019	83 383,48
		2020	83 994,80
		2021	84 615,35
11	МУП «Чишмыэнергосервис»	2017	19 043,20
		2018	19 406,35
		2019	19 438,98
		2020	19 489,93
		2021	19 545,24
12	ООО «ГЖКХ Мишкинское»	2017	20 161,11
		2018	16 500,60
		2019	16 978,25
		2020	17 472,79
		2021	17 984,78
13	ООО «Янаульские электрические сети»	2017	51 678,51
		2018	44 820,89
		2019	44 753,98
		2020	44 687,18
		2021	44 620,47
14	ООО «ГИП-Энерго»	2017	28 716,50
		2018	27 585,41
		2019	27 303,36
		2020	27 024,26
		2021	26 760,07
15	ООО «ГИП-Электро»	2017	265 337,59
		2018	216 214,54
		2019	211 967,13
		2020	207 803,03
		2021	203 732,37
16	МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ	2017	14 673,44
		2018	14 184,71
		2019	14 446,13
		2020	14 711,88
		2021	14 970,04
17	МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ	2017	24 777,84
		2018	14 912,02
		2019	15 273,89
		2020	15 657,40
		2021	16 062,84
18	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	2017	17 915,57
		2018	18 334,15
		2019	19 602,83
		2020	20 120,95
		2021	20 644,46
19	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2017	182 060,71
		2018	180 324,74

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2019	182 162,45
		2020	185 530,50
		2021	188 423,57
20	ООО «Энергоснаб»	2017	14 025,49
		2018	10 423,75
		2019	10 487,32
		2020	10 982,67
		2021	11 655,69
21	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2017	48 483,07
		2018	47 756,87
		2019	47 061,67
		2020	46 389,28
		2021	45 738,94
22	ООО «Энергия-Плюс»	2017	10 535,70
		2018	10 186,90
		2019	9 884,50
		2020	9 559,83
		2021	9 245,58
23	ООО «Альшеевские тепловые сети»	2017	18 224,43
		2018	18 278,66
		2019	18 399,91
		2020	18 459,83
		2021	18 519,68
24	МУП ЖКХ г. Межгорье	2017	37 941,86
		2018	38 004,99
		2019	38 655,63
		2020	39 316,02
		2021	39 977,72
25	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2017	141 419,12
		2018	104 811,87
		2019	104 686,80
		2020	104 577,44
		2021	104 456,32
26	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2017	76 993,88
		2018	58 883,74
		2019	58 191,51
		2020	57 588,38
		2021	56 970,52
27	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2017	182 869,12
		2018	172 209,12
		2019	170 795,53
		2020	169 398,91
		2021	168 019,04
28	АО «Учалинские электрические сети»	2017	104 646,24
		2018	97 200,82
		2019	97 898,21
		2020	98 601,73
		2021	99 311,44
29	ООО «КомЭнергоСервис»	2017	20 014,54
		2018	18 605,73
		2019	18 325,65

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2020	18 051,86
		2021	17 784,19
30	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2017	51 991,67
		2018	46 934,33
		2019	47 234,21
		2020	47 536,72
		2021	47 841,90
31	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	91 415,15
		2018	82 072,62
		2019	82 597,96
		2020	83 127,92
		2021	83 662,55
32	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2017	141 041,55
		2018	140 916,09
		2019	140 790,83
		2020	140 665,77
		2021	140 540,91
33	АО «Туймазинские городские электрические сети»	2017	157 202,98
		2018	154 538,38
		2019	155 517,38
		2020	156 515,93
		2021	157 510,10
34	ООО «Аскинские электрические сети»	2017	75 483,24
		2018	78 573,22
		2019	80 491,71
		2020	82 471,88
		2021	84 503,21
35	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2017	134 488,12
		2018	122 197,06
		2019	123 155,36
		2020	124 121,10
		2021	125 094,29
36	АО «Октябрьские электрические сети»	2017	159 239,87
		2018	152 857,43
		2019	152 622,50
		2020	152 379,13
		2021	152 171,07
37	ОАО Балтачевское «Сельэнерго»	2017	97 879,68
		2018	81 824,60
		2019	82 419,66
		2020	83 022,69
		2021	83 610,77
38	МУП «Чекмагушэлектросеть»	2017	15 058,14
		2018	14 988,21
		2019	15 532,14
		2020	15 475,38
		2021	16 028,73
39	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2017	53 592,41
		2018	56 758,90
		2019	57 797,80
		2020	58 956,52

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2021	59 936,79
40	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2017	13 573,55
		2018	12 879,38
		2019	12 964,79
		2020	13 050,94
		2021	13 137,86
41	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2017	144 737,50
		2018	111 664,19
		2019	111 553,71
		2020	111 443,41
		2021	111 333,29
42	ЗАО «Электросеть»	2017	27 987,59
		2018	36 296,31
		2019	40 728,44
		2020	39 696,76
		2021	37 322,70
43	ООО «Башкирская сетевая компания»	2017	1 195 316,82
		2018	1 164 200,33
		2019	1 178 987,31
		2020	1 196 515,30
		2021	1 216 111,44

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	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
1		2	3	4	5	6	7	
Общество с ограниченной ответственностью «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	247 276,91	288,75	0,78351	247 276,91	288,75	0,78351	
	2019	249 032,84	288,75	0,78887	249 032,84	288,75	0,78887	
	2020	251 182,29	288,75	0,79560	251 182,29	288,75	0,79560	
	2021	254 035,57	288,75	0,80135	254 035,57	288,75	0,80135	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛУС» (НДС не предусмотрен)	2017	688 962,86	417,37	1,86350	688 962,86	417,37	1,86350	
	2018	654 724,25	417,36	1,79265	654 724,25	417,36	1,79265	
	2019	635 425,93	417,37	1,75200	635 425,93	417,37	1,75200	
	2020	616 065,00	417,37	1,71223	616 065,00	417,37	1,71223	

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2021	2	3	4	5	6	7		
		598 428,42	417,37	1,67267	598 428,42	417,37	1,67267		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ (НДС не предусмотрен)	2017	526 827,32	443,75	1,46342	526 827,32	443,75	1,46342		
	2018	482 670,47	443,74	1,38710	482 670,47	443,74	1,38710		
	2019	471 787,19	443,75	1,36583	471 787,19	443,75	1,36583		
	2020	461 133,83	443,75	1,34503	461 133,83	443,75	1,34503		
	2021	450 754,44	443,74	1,32471	450 754,44	443,74	1,32471		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН» (без НДС)	2017	60 131,76	0,00	0,13677	60 131,76	0,00	0,13677		
	2018	59 607,07	0,00	0,13558	59 607,07	0,00	0,13558		
	2019	59 088,68	0,00	0,13440	59 088,68	0,00	0,13440		
	2020	58 576,51	0,00	0,13323	58 576,51	0,00	0,13323		
	2021	58 070,48	0,00	0,13208	58 070,48	0,00	0,13208		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Уют» Илишевского района РБ (НДС не предусмотрен)	2017	303 783,47	540,04	1,13355	303 783,47	540,04	1,13355		
	2018	286 947,24	540,04	1,10072	286 947,24	540,04	1,10072		
	2019	289 962,38	540,03	1,10667	289 962,38	540,03	1,10667		
	2020	293 032,52	540,03	1,11273	293 032,52	540,03	1,11273		
	2021	296 158,46	540,01	1,11866	296 158,46	540,01	1,11866		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1 Общество с ограниченной ответственностью «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	445 720,55	420,96	1,37960	445 720,55	420,96	1,37960		
	2019	444 358,56	421,17	1,38213	444 358,56	421,17	1,38213		
	2020	443 040,77	420,93	1,37476	443 040,77	420,93	1,37476		
	2021	441 766,27	420,92	1,37498	441 766,27	420,92	1,37498		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	51 047,10	12,49	0,11347	51 047,10	12,49	0,11347		
	2018	45 450,20	12,47	0,10312	45 450,20	12,47	0,10312		
	2019	45 388,10	12,78	0,10408	45 388,10	12,78	0,10408		
	2020	45 325,20	12,93	0,10484	45 325,20	12,93	0,10484		
	2021	45 261,40	13,08	0,10563	45 261,40	13,08	0,10563		
Общество с ограниченной ответственностью «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	15 830,31	0,00	0,15830	15 830,31	0,00	0,15830		
	2019	15 807,22	0,00	0,15807	15 807,22	0,00	0,15807		
	2020	15 784,18	0,00	0,15497	15 784,18	0,00	0,15497		
	2021	15 761,17	0,00	0,15475	15 761,17	0,00	0,15475		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1 Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	2	3	4	5	6	7		
	2018	82 875,40	0,00	0,14623	82 875,40	0,00	0,14623		
	2019	98 088,64	0,00	0,17308	98 088,64	0,00	0,17308		
	2020	100 085,94	0,00	0,17660	100 085,94	0,00	0,17660		
	2021	102 142,36	0,00	0,18023	102 142,36	0,00	0,18023		
	2021	104 259,65	0,00	0,18397	104 259,65	0,00	0,18397		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Ишимбайэлектросети» (без НДС)	2017	2	3	4	5	6	7		
	2018	390 597,81	309,65	1,19746	390 597,81	309,65	1,19746		
	2019	381 253,86	309,64	1,18468	381 253,86	309,64	1,18468		
	2020	364 833,74	309,64	1,14649	364 833,74	309,64	1,14649		
	2021	363 878,49	309,65	1,14425	363 878,49	309,65	1,14425		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чимыэнергосервис» (без НДС)	2017	2	3	4	5	6	7		
	2018	356 071,28	309,64	1,14207	356 071,28	309,64	1,14207		
	2019	266 711,46	341,63	0,94887	266 711,46	341,63	0,94887		
	2020	253 478,97	341,51	0,94815	253 478,97	341,51	0,94815		
	2021	248 834,88	341,67	0,93741	248 834,88	341,67	0,93741		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чимыэнергосервис» (без НДС)	2017	2	3	4	5	6	7		
	2018	244 602,56	341,60	0,92723	244 602,56	341,60	0,92723		
	2019	240 586,36	341,45	0,91715	240 586,36	341,45	0,91715		
	2020	240 586,36	341,45	0,91715	240 586,36	341,45	0,91715		
	2021	240 586,36	341,45	0,91715	240 586,36	341,45	0,91715		

Наименование сетевых организаций	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный 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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1 Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖКХ Мишкинское» (НДС не предусмотрен)	2017	2	3	4	5	7
	2018	888 937,72	498,23	2,18113	498,23	2,18113
	2019	605 748,90	498,47	1,82275	498,47	1,82275
	2020	599 514,60	498,29	1,80834	498,29	1,80834
	2021	594 312,55	498,48	1,79468	498,48	1,79468
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Янаульские электрические сети» (без НДС)	2017	587 738,01	498,47	1,78218	498,47	1,78218
	2018	501 928,06	428,08	1,38297	428,08	1,38297
	2019	435 323,33	428,05	1,24209	428,05	1,24209
	2020	434 673,51	428,05	1,23530	428,05	1,23530
	2021	395 741,91	428,04	1,21855	428,04	1,21855
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС)	2017	387 330,44	428,04	1,20203	428,04	1,20203
	2018	472 933,08	273,85	1,68985	472 933,08	1,68985
	2019	385 702,10	273,78	1,42943	385 702,10	1,42943
	2020	360 012,66	273,78	1,35211	360 012,66	1,35211
	2021	335 122,26	273,78	1,27765	335 122,26	1,27765
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС)	2017	312 325,80	273,78	1,20945	312 325,80	1,20945
	2017	827 524,93	463,48	2,30253	827 524,93	2,30253

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1 ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС)	2018	654 719,41	463,60	1,93384	654 719,41	463,60	1,93384		
	2019	623 066,21	463,63	1,86340	623 066,21	463,63	1,86340		
	2020	593 045,16	463,53	1,79731	593 045,16	463,53	1,79731		
	2021	564 605,85	463,60	1,73534	564 605,85	463,60	1,73534		
	2017	269 930,87	376,33	0,83344	269 930,87	376,33	0,83344		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ (без НДС)	2018	243 247,91	376,32	0,81711	243 247,91	376,32	0,81711		
	2019	247 081,81	376,35	0,82401	247 081,81	376,35	0,82401		
	2020	250 956,39	376,35	0,83112	250 956,39	376,35	0,83112		
	2021	254 667,72	376,35	0,83782	254 667,72	376,35	0,83782		
	2017	536 316,78	375,90	1,44946	536 316,78	375,90	1,44946		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ (НДС не предусмотрен)	2018	322 771,05	375,90	1,02200	322 771,05	375,90	1,02200		
	2019	324 699,99	375,82	1,02467	324 699,99	375,82	1,02467		
	2020	332 513,56	375,73	1,03416	332 513,56	375,73	1,03416		
	2021	334 642,51	375,80	1,04481	334 642,51	375,80	1,04481		
	2017	773 556,49	263,04	1,76905	773 556,49	263,04	1,76905		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные	2018	783 912,58	263,00	1,77397	783 912,58	263,00	1,77397		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1 электрические сети» - АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» (без НДС)	2019	2	3	4	5	6	7
	2020	829 644,06	262,86	1,84667	829 644,06	262,86	1,84667
	2021	843 433,63	264,28	1,85815	843 433,63	264,28	1,85815
	2017	856 758,68	263,92	1,86712	856 758,68	263,92	1,86712
	2018	373 136,08	351,68	1,10400	373 136,08	351,68	1,10400
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» (без НДС)	2018	369 578,19	351,73	1,09390	369 578,19	351,73	1,09390
	2019	373 344,61	351,68	1,09770	373 344,61	351,68	1,09770
	2020	380 247,47	351,71	1,10774	380 247,47	351,71	1,10774
	2021	386 176,87	351,72	1,11571	386 176,87	351,72	1,11571
	2017	413 000,23	500,91	1,44603	413 000,23	500,91	1,44603
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергоснаб» (НДС не предусмотрен)	2018	304 788,13	500,24	1,18153	304 788,13	500,24	1,18153
	2019	299 295,64	499,95	1,16793	299 295,64	499,95	1,16793
	2020	305 074,22	501,20	1,18335	305 074,22	501,20	1,18335
	2021	316 386,92	500,90	1,20731	316 386,92	500,90	1,20731
	2017	357 228,67	7,19	1,05866	357 228,67	7,19	1,05866
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» -	2018	348 793,95	7,13	1,03394	348 793,95	7,13	1,03394
	2019	340 730,32	7,07	1,01009	340 730,32	7,07	1,01009

Наименование сетевых организаций	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
1 Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» (без НДС)	2020	2	3	4	5	6	7	
		334 409,45	7,03	0,99090	334 409,45	7,03	0,99090	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергия-Плюс» (НДС не предусмотрен)	2021	328 018,78	7,00	0,97216	328 018,78	7,00	0,97216	
	2017	125 784,40	239,12	0,64795	125 784,40	239,12	0,64795	
	2018	121 620,14	238,49	0,62509	121 620,14	238,49	0,62509	
	2019	118 009,74	238,65	0,60969	118 009,74	238,65	0,60969	
	2020	114 133,58	238,63	0,59335	114 133,58	238,63	0,59335	
	2021	110 381,85	238,69	0,57798	110 381,85	238,69	0,57798	
	2017	258 722,75	329,99	0,83121	258 722,75	329,99	0,83121	
	2018	258 611,53	330,19	0,82301	258 611,53	330,19	0,82301	
	2019	259 446,06	329,76	0,81615	259 446,06	329,76	0,81615	
	2020	259 851,25	330,25	0,80861	259 851,25	330,25	0,80861	
2021	259 815,89	330,10	0,80063	259 815,89	330,10	0,80063		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Альшеевские тепловые сети» (без НДС)	2017	471 913,62	238,20	1,32039	471 913,62	238,20	1,32039	
	2018	472 698,86	238,00	1,29486	472 698,86	238,00	1,29486	
	2019	480 791,38	238,39	1,27499	480 791,38	238,39	1,27499	
	2020	471 550,83	237,93	1,25464	471 550,83	237,93	1,25464	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП ЖСХ г. Межгорье (без НДС)	2017	471 913,62	238,20	1,32039	471 913,62	238,20	1,32039	
	2018	472 698,86	238,00	1,29486	472 698,86	238,00	1,29486	
	2019	480 791,38	238,39	1,27499	480 791,38	238,39	1,27499	
	2020	471 550,83	237,93	1,25464	471 550,83	237,93	1,25464	

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2021	2	3	4	5	6	7		
		462 383,95	238,22	1,23515	462 383,95	238,22	1,23515		
	2017	812 753,56	432,37	2,60838	812 753,56	432,37	2,60838		
	2018	586 196,13	432,13	1,99555	586 196,13	432,13	1,99555		
	2019	573 940,80	432,15	1,96310	573 940,80	432,15	1,96310		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Кармаскалинсельхозэнерго» (без НДС)	2020	565 895,25	432,27	1,93159	565 895,25	432,27	1,93159		
	2021	550 581,50	432,27	1,90060	550 581,50	432,27	1,90060		
	2017	476 931,30	326,64	1,26596	476 931,30	326,64	1,26596		
	2018	351 339,15	326,59	0,96795	351 339,15	326,59	0,96795		
	2019	309 641,32	326,48	0,89240	309 641,32	326,48	0,89240		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ (без НДС)	2020	274 610,15	326,56	0,82658	274 610,15	326,56	0,82658		
	2021	241 802,15	326,46	0,76815	241 802,15	326,46	0,76815		
	2017	406 159,20	328,38	1,19629	406 159,20	328,38	1,19629		
	2018	382 381,04	328,30	1,14543	382 381,04	328,30	1,14543		
	2019	379 040,24	328,33	1,13856	379 040,24	328,33	1,13856		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават (без НДС)	2020	375 640,65	328,27	1,13164	375 640,65	328,27	1,13164		
	2021	372 184,65	328,29	1,12490	372 184,65	328,29	1,12490		
	2017	406 159,20	328,38	1,19629	406 159,20	328,38	1,19629		
	2018	382 381,04	328,30	1,14543	382 381,04	328,30	1,14543		
	2019	379 040,24	328,33	1,13856	379 040,24	328,33	1,13856		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт·ч
		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	
1 Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Учалинские электрические сети» (без НДС)	2017	2	3	4	5	6	7
	2018	438 437,42	399,80	1,48411	438 437,42	399,80	1,48411
	2019	401 988,51	399,75	1,38717	401 988,51	399,75	1,38717
	2020	396 991,91	399,75	1,37474	396 991,91	399,75	1,37474
	2021	392 023,40	399,80	1,36252	392 023,40	399,80	1,36252
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «КомЭнергоСервис» (НДС не предусмотрен)	2017	387 088,54	399,69	1,35031	387 088,54	399,69	1,35031
	2018	916 416,49	596,10	2,58760	916 416,49	596,10	2,58760
	2019	835 386,42	596,08	2,41110	835 386,42	596,08	2,41110
	2020	806 302,97	596,10	2,34875	806 302,97	596,10	2,34875
	2021	779 037,42	596,10	2,28873	779 037,42	596,10	2,28873
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен)	2017	752 292,28	596,10	2,23097	752 292,28	596,10	2,23097
	2018	669 650,59	559,15	2,53077	669 650,59	559,15	2,53077
	2019	604 512,26	559,09	2,30646	604 512,26	559,09	2,30646
	2020	608 374,66	559,11	2,24004	608 374,66	559,11	2,24004
	2021	612 271,04	559,08	2,17762	612 271,04	559,08	2,17762
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен)	2017	616 201,70	559,10	2,14798	616 201,70	559,10	2,14798
	2021	309 043,79	340,13	1,01116	309 043,79	340,13	1,01116

Наименование сетевых организаций	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря			
	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
1 ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС)	2018	274 233,56	340,08	0,93658	274 233,56	340,08	0,93658
	2019	273 249,83	340,13	0,93449	273 249,83	340,13	0,93449
	2020	272 086,68	340,16	0,93240	272 086,68	340,16	0,93240
	2021	272 126,43	340,16	0,93033	272 126,43	340,16	0,93033
	2017	816 212,66	406,83	2,02799	816 212,66	406,83	2,02799
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Бирек (без НДС)	2018	815 486,62	406,81	2,01087	815 486,62	406,81	2,01087
	2019	806 916,71	406,80	1,99389	806 916,71	406,80	1,99389
	2020	797 967,82	406,81	1,97692	797 967,82	406,81	1,97692
	2021	789 733,14	406,81	1,95992	789 733,14	406,81	1,95992
Общество с ограниченной ответственностью «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	423 903,84	296,57	1,19208	423 903,84	296,57	1,19208
	2019	424 493,33	296,56	1,18880	424 493,33	296,56	1,18880
	2020	425 130,18	296,58	1,18567	425 130,18	296,58	1,18567
	2021	425 749,01	296,58	1,18246	425 749,01	296,58	1,18246
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные	2017	855 819,04	499,74	2,43520	855 819,04	499,74	2,43520
	2018	890 852,86	499,71	2,48438	890 852,86	499,71	2,48438

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
1 электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети» (без НДС)	2019	2	3	4	5	6	7		
	2020	882 584,54	499,73	2,50551	882 584,54	499,73	2,50551		
	2021	869 956,56	499,73	2,52160	869 956,56	499,73	2,52160		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Белебеевские городские электрические сети» (без НДС)	2017	858 772,43	499,73	2,54829	858 772,43	499,73	2,54829		
	2018	592 354,28	391,78	1,54125	592 354,28	391,78	1,54125		
	2019	516 908,02	391,78	1,42585	516 908,02	391,78	1,42585		
	2020	515,985,24	391,78	1,42357	515,985,24	391,78	1,42357		
	2021	514 854,41	391,78	1,42140	514 854,41	391,78	1,42140		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Октябрьские электрические сети» (без НДС)	2017	513 776,45	391,78	1,41916	513 776,45	391,78	1,41916		
	2018	323 658,27	251,14	1,00117	323 658,27	251,14	1,00117		
	2019	309 102,62	251,15	0,96755	309 102,62	251,15	0,96755		
	2020	307 136,96	251,15	0,96288	307 136,96	251,15	0,96288		
	2021	305 099,97	251,16	0,95822	305 099,97	251,16	0,95822		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» –	2017	303 153,77	251,15	0,95373	303 153,77	251,15	0,95373		
	2018	1 178 705,24	463,95	3,18283	1 178 705,24	463,95	3,18283		
	2019	931 518,72	464,13	2,61514	931 518,72	464,13	2,61514		
электрические сети» –	2017	889 676,77	464,16	2,51543	889 676,77	464,16	2,51543		
	2018								
	2019								

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1 ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС)	2020	2	3	4	5	6	7		
		846 824,61	463,64	2,41896	846 824,61	463,64	2,41896		
	2021								
		793 572,23	463,89	2,32812	793 572,23	463,89	2,32812		
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС)	2017								
		330 222,48	461,99	1,14366	330 222,48	461,99	1,14366		
	2018								
		327 826,15	461,99	1,13714	327 826,15	461,99	1,13714		
	2019								
	338 833,72	461,99	1,15818	338 833,72	461,99	1,15818			
	2020								
		335 837,15	461,98	1,15223	335 837,15	461,98	1,15223		
	2021								
		346 942,31	461,97	1,17309	346 942,31	461,97	1,17309		
Общество с ограниченной ответственностью «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								
		439 582,52	476,95	1,30254	439 582,52	476,95	1,30254		
	2019								
	439 059,56	476,92	1,26922	439 059,56	476,92	1,26922			
	2020								
		439 884,32	476,95	1,26793	439 884,32	476,95	1,26793		
	2021								
		436 602,47	476,95	1,26663	436 602,47	476,95	1,26663		
Общество с ограниченной ответственностью «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								
		518 493,61	520,83	1,52704	518 493,61	520,83	1,52704		
	2019								
		512 037,37	520,84	1,51967	512 037,37	520,84	1,51967		
	2020								
		513 008,76	520,84	1,50955	513 008,76	520,84	1,50955		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	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.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
1	2021	504 526,02	520,83	1,46397	504 526,02	520,83	1,46397	7	
Общество с ограниченной ответственностью «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	1,46397	
	2018	421 437,90	321,45	1,11225	421 437,90	321,45	1,11225	1,08108	
	2019	421 020,95	321,45	1,08108	421 020,95	321,45	1,08108	1,05115	
	2020	420 604,66	321,45	1,05115	420 604,66	321,45	1,05115	1,02239	
	2021	420 189,04	321,45	1,02239	420 189,04	321,45	1,02239	0,09729	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» – ЗАО «Электросеть» (без НДС)	2017	39 178,55	20,07	0,09729	39 178,55	20,07	0,09729	20,10	
	2018	50 310,92	20,10	0,11926	50 310,92	20,10	0,11926	20,07	
	2019	55 887,31	20,07	0,13023	55 887,31	20,07	0,13023	20,09	
	2020	53 938,74	20,09	0,12640	53 938,74	20,09	0,12640	20,11	
	2021	50 205,41	20,11	0,11908	50 205,41	20,11	0,11908	30,72	
Общество с ограниченной ответственностью «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	166 275,38	
	2018	166 275,38	30,72	0,07853	166 275,38	30,72	0,07853	168 387,31	
	2019	168 387,31	30,72	0,07914	168 387,31	30,72	0,07914	170 890,72	
	2020	170 890,72	30,72	0,07986	170 890,72	30,72	0,07986	173 689,51	
	2021	173 689,51	30,72	0,08066	173 689,51	30,72	0,08066	0,07986	