

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Информация о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО «Башкирская сетевая компания»

ИНН: 0273056757

КПП: 027301001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 280 899	3 280 899	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	505 439,5	651 178	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	144 358	144 464	Перераспределение расходов в соответствии с утвержденной программой ремонтов и нормами законодательства в сфере бухгалтерского учета. Стоимость работ (услуг) сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	18 672	22 850	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	46 789	15 760	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	78 898	105 854	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	70 666	86 364	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	279 796	326 119	Недостаток тарифного источника
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 348	87 960	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	81 285	180 595	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	5 469	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур, а так же в соответствии с коллективным договором 2022-2024гг. Недостаток тарифного источника
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	119	34	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	81 167	175 093	
1.1.3.3.1	Расходы на информационные услуги и услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	19 784	38 338	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	44 172	46 949	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 091	2 161	
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и юридические услуги	тыс. руб.	695	788	
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 792	1 859	
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 050	1 162	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 601	25 066	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	9 982	58 769	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 918 567	2 620 417	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 234 183	1 853 865	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 413	10 827	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	85 058	96 675	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	401 555	360 084	Финансирование инвестиционной программы проведено в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в рамках утвержденных источников
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	127 002	170 482	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	25 420	31 928	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	31 465	91 708	Недостаток тарифного источника
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 472	4 847	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	4 472	4 847	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-143 108	-9 304	Отклонения связаны с совокупностью факторов (п.1)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	210 492	216 159	в том числе отражены капитализированные затраты на ремонт в размере 25,5 млн.руб.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 064 225	792 304	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	391 071	322 235	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт*ч	2,72	2,75	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	228	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6 220,5	6 220,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 500 кВ	МВа	3 129,0	3 129,0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 220 кВ	МВа	3 091,5	3 091,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 075,6	6 075,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 500 кВ	у.е.	3 686,1	3 686,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 220 кВ	у.е.	2 278,2	2 278,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	16,2	16,2	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	95,1	95,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 673,5	14 673,5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 500 кВ	у.е.	5 887,6	5 887,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 220 кВ	у.е.	8 785,9	8 785,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 289,0	2 289,0	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 500 кВ	км	948,3	948,3	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 220 кВ	км	1 267,4	1 267,4	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110 кВ	км	9,8	9,8	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	63,4	63,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	536 007	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.