

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.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 297 124	4 297 124	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	508 978	689 768	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	145 369	138 765	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	18 802	22 834	Перераспределение расходов в соответствии с утвержденной программой ремонтов и нормами законодательства в сфере бухгалтерского учета. Стоимость работ (услуг) сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	47 116	12 057	
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.	79 450	103 874	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 160	85 185	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	281 754	367 776	Недостаток тарифного источника
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 847	101 495	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	81 854	183 226	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	7 289	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	25	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	81 735	175 913	
1.1.3.3.1	Расходы на информационные услуги и услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	19 923	43 039	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	44 481	49 996	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 105	3 348	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и юридические услуги	тыс. руб.	700	835	
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 805	1 761	
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 058	1 126	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 612	17 034	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	10 052	58 774	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.	3 866 783	3 525 668	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 122 342	2 749 647	
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.	10 200	11 525	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	85 653	112 942	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	401 555	372 116	Финансирование инвестиционной программы проведено в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в рамках утвержденных источников
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	124 595	145 433	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	24 938	35 267	Недостаток тарифного источника
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	92 457	94 009	
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	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	5 043	4 729	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	5 043	4 729	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-78 637	-81 688	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.	211 966	229 498	в том числе отражены капитализированные затраты на ремонт в размере 2,4 млн.руб.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 204 660	992 128	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	391 071	351 756	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт·ч	3,08	3,07	
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	209	
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	
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	493 912	
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 28.05.2008 № 400.