

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: ООО "Башкирэнерго"

ИНН: 0277071467

КПП: 025250001

Долгосрочный период регулирования: 2014-2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	12 413 658	11 022 410	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	5 950 320	5 492 206	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		1 190 982	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		533 080	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		319 931	
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.		337 971	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		227 821	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		3 258 335	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		533 906	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 042 890	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		2 660	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****:	тыс. руб.		1 040 230	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.		18 756	
1.1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.		163 781	
1.1.3.2.3	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		30 844	
1.1.3.2.4	расходы на юридические услуги	тыс. руб.		20 010	
1.1.3.2.5	расходы на информационные услуги	тыс. руб.		66 284	
1.1.3.2.6	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.		1 289	
1.1.3.2.7	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.		9 636	
1.1.3.2.8	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		567 192	
1.1.3.2.9	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		14 616	
1.1.3.2.10	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		18 131	
1.1.3.2.11	расходы на страхование	тыс. руб.		51 990	
1.1.3.2.12	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		5 439	
1.1.3.2.13	другие прочие расходы	тыс. руб.		72 263	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 894 620	2 367 686	Отклонение связано с совокупностью нижеприведенных факторов.
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	66 901	62 292	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	122 108	Отклонение связано с наличием тарифных ограничений. Компенсация фактических затрат производится регулятором по итогам отчетного периода.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	860 109	970 722	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	362 768	378 964	

1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	293 174	477 932	Отклонение связано с увеличением затрат по налогу на имущество, осуществляемых в рамках законодательства РФ, и неучтенных в полном объеме при тарифообразовании.
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	190 511	229 125	Отклонение связано с наличием тарифных ограничений.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	19 077	13 441	
1.2.8	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.	х	х	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 838 979	1 839 924	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 838 979	1 839 924	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 985 812	1 322 594	Отклонение обусловлено уменьшением фактической выручки от тарифного уровня.
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	972 100	1 094 352	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	х	х	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	743 928	х	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	х	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	1 240 719	Включая отчисления на социальные нужды по п. 1.1.2.1.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 107 438	5 046 587	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 965 000	1 724 962	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт·ч	2,60	2,46	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	
I	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	2,0	х	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	821 323	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	16 556	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения:				
	ВН	МВа	х	8 919	
	СН1	МВа	х	2 301	
	СН2	МВа	х	5 337	
	НН	МВа	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	132 512	121 932	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	12 237	12 153	
	СН1	у.е.	7 217	7 234	
	СН2	у.е.	52 661	49 269	
	НН	у.е.	60 397	53 276	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	203 117	213 696	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения:	у.е.			
	ВН	у.е.	42 617	42 256	
	СН1	у.е.	34 582	34 623	
	СН2	у.е.	125 918	136 817	
	НН	у.е.	0	0	

5	Длина линий электропередач, всего	км	86 473	81 468	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения:	км			
	ВН	км	6 977	6 908	
	СНП	км	5 521	5 536	
	СНП	км	39 598	37 251	
	НН	км	34 377	31 772	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,3	7,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 824 968	3 389 240	Фактические данные указаны с учетом деятельности по технологическому присоединению. Фактические вводы осуществлены на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 29.12.2018 № 357-О. В плане учтены вводы по инвестиционной программе, утвержденной приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 21.11.2018 № 295-О.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	324 304	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I П формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

___****___ 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.