

**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: 2014-2030 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	12 869 665	11 126 801	По графе "факт" указана фактическая выручка по данным бухгалтерского учета. Отклонение обусловлено недобором выручки (по плану превышена заявленная мощность).
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	6 413 174	6 556 073	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		1 479 236	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		654 949	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		343 987	С учетом капитализированных затрат на ремонт в рамках действия новых стандартов бухгалтерского учета с 01.01.2022
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.		480 299	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		304 380	С учетом капитализированных затрат на ремонт в рамках действия новых стандартов бухгалтерского учета с 01.01.2022
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		4 343 958	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		701 997	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		732 879	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		743	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****:	тыс. руб.		732 136	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.		21 442	
1.1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.		182 968	
1.1.3.2.3	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		38 815	
1.1.3.2.4	расходы на юридические услуги	тыс. руб.		502	
1.1.3.2.5	расходы на информационные услуги	тыс. руб.		55 244	
1.1.3.2.6	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.		2 162	
1.1.3.2.7	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.		7 482	
1.1.3.2.8	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		164 969	
1.1.3.2.9	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		19 623	
1.1.3.2.10	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		19 706	
1.1.3.2.11	расходы на страхование	тыс. руб.		71 192	
1.1.3.2.12	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		8 205	
1.1.3.2.13	другие прочие расходы	тыс. руб.		139 827	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 866 811	2 830 800	Отклонение связано с совокупностью нижеприведенных факторов.
1.2.1	Оплата услуг ПАО "Россети" (ФСК)	тыс. руб.	247 854	261 357	
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.	119 590	110 228	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	913 570	1 281 790	Отклонение связано с оптимизацией организационной структуры с 01.01.2022

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	201 095	767 650	Фактический налог на прибыль рассчитан и распределен по видам деятельности в соответствии с законодательством и учетной политикой
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	107 589	151 251	Отклонение связано с превышением 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.	155 959	124 727	Отклонение связано с меньшим количеством технологических присоединений, что, в свою очередь, связано с изменением законодательства в части льготного технологического присоединения
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	13 635	10 603	
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.	x	x	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	2 085 555	2 087 420	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	2 085 555	2 087 420	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 663 093	-347 491	Отклонение обусловлено недосбором выручки (по плану превышена заявленная мощность).
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	925 519	x	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	242 209	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-401 177	x	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	x	x	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	x	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	1 557 505	Включая отчисления на социальные нужды по п. 1.1.2.1., а также с учетом капитализированных затрат на ремонт в размере 238 932,91 тыс. руб. без НДС в рамках действия новых стандартов бухгалтерского учета с 01.01.2022
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 919 680	6 605 694	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 894 750	1 592 350	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт·ч	3,124	2,846	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	2,4	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	782 534	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	16 848	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения:				
	ВН	МВа	x	8 990	
	СН1	МВа	x	2 303	
	СН2	МВа	x	5 555	
	НН	МВа	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	123 643	122 531	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	12 231	12 267	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	СНП	у.е.	7 249	7 168	
	СНП	у.е.	49 625	50 365	
	НН	у.е.	54 538	52 731	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	217 950	219 063	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения:	у.е.			
	ВН	у.е.	42 884	42 314	
	СНП	у.е.	34 623	34 591	
	СНП	у.е.	140 443	142 158	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	82 775	82 261	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения:	км			
	ВН	км	6 968	6 966	
	СНП	км	5 549	5 521	
	СНП	км	37 609	37 851	
	НН	км	32 650	31 922	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,3	6,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 745 014	3 688 682	Фактические данные указаны с учетом деятельности по технологическому присоединению. Фактические вводы осуществлены на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан №247-О от 29.12.2022.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	829 238	
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 II 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.