

**Форма раскрытия информации 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: 2012 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 150 568	1 150 568	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	429 129	442 521	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	117 250	94 463	Увеличение стоимости ГСМ темпами, опережающими ежегодную индексацию НВВ. Обновление материально-технической базы по результатам оценки износа материалов на эксплуатацию. Отвлечение ресурсов на новое строительство в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11 552	18 791	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	43 056	26 771	
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.	62 642	48 900	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	50 777	39 829	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	218 725	227 815	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	54 681	57 076	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	92 642	120 243	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 051	6 059	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	917	44	Использование преимущественно собственной техники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	85 674	114 141	
1.1.3.3.1	Расходы на услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	18 613	18 349	
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	34 327	34 513	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 616	1 941	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.3.3.4	Расходы на юридические услуги	тыс. руб.	25	11	Оптимизация затрат
1.1.3.3.5	Расходы на информационные услуги	тыс. руб.	2 278	2 684	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.3.3.6	Расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	256	827	Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	555	82	Оптимизация затрат
1.1.3.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 233	2 106	Увеличение командировочных расходов связанных с производственной деятельностью, а также с необходимостью обучения и повышения квалификации персонала
1.1.3.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 043	1 005	
1.1.3.3.10	Расходы на страхование	тыс. руб.	5 858	10 234	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.3.3.11	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 859	4 045	Укомплектование персонала спецодеждой и СИЗ в соответствии с требованиями законодательства. Недостаток тарифного источника.
1.1.3.3.12	другие прочие расходы	тыс. руб.	16 013	38 344	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.	512	0	Оптимизация затрат
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	696 919	987 953	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	48 043	48 511	
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.	4 375	9 813	Недостаток тарифного источника
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	66 492	67 496	
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.	318 152	313 651	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	115 017	447 862	Исполнение в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Недостаток тарифного источника
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	32 020	48 296	п.1.2.7.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	50 447	48 045	
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.	62 371	4 278	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	3 384	3 402	
1.2.12.2	% за пользование кредитом	тыс. руб.	57 987	0	Оптимизация затрат по расходам на оплату процентов за пользование кредитом (займом).
1.2.12.3	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 000	876	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	24 520	279 906	п.1.2.7.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	165 137	140 571	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	695 339	794 333	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	335 550	320 807	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт*ч	2,07	1,98	
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	218	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 970,5	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	2 841,5	3 091,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 961,3	6 003,0	
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.	2 252,9	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.	6,1	22,5	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 304,5	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.	8 416,9	8 785,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 215,2	2 240,6	
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	1 253,0	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	4,1	15,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	0	Менее 0,05 %
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	1 144 763	
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 *****	%	x	x	x

## 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.