

**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: МУП «Бобровская горэлектросеть»

ИНН: 3602000356

КПП: 360201001

Долгосрочный период регулирования: 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <***>
			план 2020	факт 2020	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	111 594,27	122361,5	
1,1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 824,90	33093,71	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 889,35		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 509,81	1836,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 379,54	2409,21	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	23 837,57	24020,53	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 097,39	4827,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 952,82	2581,8	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	90,02	33,2	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	416,27	807,6	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1,2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	76 735,59	86233,6	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	47 122,40		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 246,68	7224,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	7 786,08	7700,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 110,90	5259,7	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 888,95	1851,3	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 017,26	9119,57	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	-	
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.	-		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	117,58	354,5	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4 332,40	4991,01	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	41 191,38	35197,4	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14 624,08	11894,5	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,8170	2,959	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	16 227,00	16266	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	80,005	89,943	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	80,005	89,943	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 339,519	1381,34	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	1 339,519	1381,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	874,800	869	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	874,800	869	
5	Длина линий электропередач, всего	км	692,000	723,06	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	158,608	179,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,30	7,04	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	39576,6	
7,1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	782,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	15,62	15,62	x

Директор

Главный экономист



А.С. Клейменов

С.Н. Мищерякова

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.