

**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.	2021 год		Примечание <***>
			план 2021	факт 2021	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	111 997,04	124479	
1,1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 995,61	36127	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 517,93	2919,4	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 392,34	3039,9	
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.	23 965,93	25509,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 119,41	4658	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 963,32	2151,6	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	90,05	29,9	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	418,51	645,3	
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.	80 001,43	88352	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	49 592,86	50684,7	
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.	7 285,64	7695,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 731,50	9617,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 646,90	4470,7	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 696,49	2396,3	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 119,57	8940	
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.	472,70	689	
1,3	недополученный по независимым 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.	4 355,66	5191,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	44 682,82	35438,5	
1,1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14 624,08	12107,5	
1,2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,06	2,93	
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.	16 266,00	16606	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	89,94	90,911	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	89,94	90,911	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 345,06	1381,32	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	1 345,06	1381,32	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	879,30	869	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	879,30	869	
5	Длина линий электропередач, всего	км	701,77	725,725	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	159,82	179,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	6,40	7,04	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7,1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%	15,62	15,62	x

Директор

А.С. Клейменов

Главный экономист

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.