

**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
за 2020 г.**

Наименование организации: МУП «Белорецкие городские электрические сети»
ИНН: 0256007277
КПП: 025601001

Долгосрочный период регулирования: 2017-2021 г.

№ п/п	Показатель	Ед.из м.	Год		Прим ечани е ***
			2020 план	2020 факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	121735,04	138821,74	
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	121735,04	138821,74	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	65772,9	70977,52	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент ГСМ	тыс. руб.	2299,33	2240,41	
1.1.1.2	На кап ремонт	тыс. руб.	4401,81	5128,27	
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.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	46253,91	48800,22	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7044,77	7283,16	
	Амортизация		840,0	113,7	
	Хозяйственные расходы		555,30	356,36	
	Обслуживание вычислительной техники		80,90	80,42	
	Материалы		901,00	158,86	
	затраты на экологию		120,00	81,86	
	расходы на содержание автотранспорта		610,00	144,89	
	Резерв отпускных		3397,68	3886,5	
	Резерв по страховым взносам по резервам отпусков		336,45	1178	
	Аренда недвижимого имущества		152,58		

1.1.3. 1	Расходы будущих периодов		203,44	226,31
	Тех освидетельствование оборудования, изготовление тех. паспорта, передача в эксплуатацию			903,7
	в том числе расходы на услуги банка		121,06	178,64
1.1.4	Денежные выплаты социального характера на социальное развитие (согласно Коллективного договора)	тыс. руб.	4091,72	4234,04
1.1.3. 3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		
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.	41201,98	51275,91
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		
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.	14061,19	14844,18
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8114,02	13874,90
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12769,41	13348,12
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2578,09	4368,94
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2503,71	3773,89
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	13404,51	15507,75
	Расходы связанные с компенсацией незапланированных расходов по льготному тех. присоединению		13404,51	15507,75
1.2.10 .1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	228 20	228 20

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.			
	Теплоэнергия		433,29	364,72	
	Электроэнергия		742,27	701,16	
	Другие прочие расходы				
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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	59775,35	57475,67	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	22,98	22,311	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2601,19	2851	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	20930	20930	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	105,42	102,61	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6 кВ уровне напряжения	МВа	105,42	102,61	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1816,12	1915,74	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6 кВ	у.е.	613,10	599,85	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	1203,02	1315,89	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2111,4	2141,9	
4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6 кВ уровне напряжения	у.е.	2111,4	2141,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	903	979,74	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6кВ	км	331	327,05	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	572	652,69	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17	16	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	48943,69	39789,69	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение: затраты на реконструкцию и строительство по техприсоединению : -их них на учет в 2020 году поставлено объектов на сумму	тыс. руб.	13404,51 13404,51	15507,75 15507,75	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	14,1	14,1	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 4.2.14.3 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор :



Самохин Д.Ю.
31.03.2021 г.