

**Раскрытие 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: МУП "ТРСК Новокузнецкого района"

ИНН: 4252003462

КПП: 425201001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план 2020	факт 2020	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44 768,38	54 698,63	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	33 361,06	33 120,54	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 809,78	10 655,58	Перераспределение затрат в пользу увеличения затрат на оплату труда
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 030,56	3 875,64	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	3 875,64	
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.	8 779,22	6 779,94	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	3 039,94	В ТБР на 2020 год не выделено отдельной статьей
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 390,63	19 718,52	Увеличение затрат на оплату труда относительно утвержденных ТБР
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 743,94	5 681,56	Дополнительные затраты, связанные с паспортизацией объектов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 743,94	5 681,56	Дополнительные затраты, связанные с паспортизацией объектов, судебных издержек
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.	416,81	488,15	Выделены дополнительные средства на поощрение
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10 300,18	11 051,84	
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.	862,22	862,22	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 314,54	5 965,63	Увеличение затрат на оплату труда относительно утвержденных ТБР
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 260,91	3 012,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	500,77	578,21	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 076,48	645,25	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	121	128	
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.	255,73	310,41	Перераспределение затрат в пользу увеличения затрат на оплату труда
1.2.12.1	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	184,10	215,56	Увеличение энергопотребления и цены на электроэнергию
1.2.12.2	услуги банка	тыс. руб.	71,63	94,85	Открытие дополнительного расчетного счета
1.2.12.3	прочие	тыс. руб.	-	-	Перераспределение затрат в пользу увеличения затрат на оплату труда
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 107,14	10 526,25	Уточнение параметров индексации
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	6 915,58	В ТБР на 2020 год не выделено отдельной статьей
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	28 218,07	28 052,50	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12,60	11,26	Мероприятия по снижению потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 239,53	2 490,77	Рост нерегулируемых цен на электроэнергию для целей компенсации потерь
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.	5925	6083	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	34,602	34,602	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	34,602	34,602	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	602,330	611,990	

3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	164,440	174,090	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	437,890	437,900	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	566,600	566,600	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	566,600	566,600	
5	Длина линий электропередач, всего	км	363,160	371,919	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	131,980	140,730	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	231,180	231,189	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,73	5,57	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого 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 ⁵	%	X	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.