

**Форма раскрытия информации  
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"

ИНН: 1434035174

КПП: 143401001

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>1.</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>135 628</b>	<b>153 323</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Себестоимость, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>115 922</b>	<b>132 244</b>	
<b>1.1.1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30 146</b>	<b>30 319</b>	
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 588	6 710	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.	5 646	5 682	
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.	17 913	17 926	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	13 487	13 492	
<b>1.1.2.</b>	<b>Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>64 870</b>	<b>72 557</b>	Плановые затраты приняты регулятором в заниженном (по сравнению с заявленным) объеме.
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
<b>1.1.3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15 036</b>	<b>23 547</b>	Плановые затраты приняты регулятором в заниженном (по сравнению с заявленным) объеме.
<b>1.1.4.</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 870</b>	<b>5 820</b>	
1.1.4.1.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	142	0	
1.1.4.2.	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	152	250	
1.1.4.3.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.4.	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5.	Прочие расходы (с расшифровкой)*(4)	тыс. руб.	3 692	4 799	
1.1.4.5.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	259	132	
1.1.4.5.2	Канцелярские расходы	тыс. руб.	137	117	
1.1.4.5.3	Расходные материалы к орг.технике	тыс. руб.	122	210	
1.1.4.5.4	Аудит	тыс. руб.	185	169	
1.1.4.5.5	Услуги банка	тыс. руб.	208	204	
1.1.4.5.6	Госпошлина	тыс. руб.	258	7	
1.1.4.5.7	Оплата проезда в отпуск	тыс. руб.	764	1 721	
1.1.4.5.8	Госповерка	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5.9	ТО пожарной сигнализации	тыс. руб.	51	59	

1.1.4.5.10	Дератизация и дезинсекция помещений	тыс. руб.	24	55
1.1.4.5.11	Услуги связи	тыс. руб.	148	253
1.1.4.5.12	Вывоз мусора на полигон	тыс. руб.	148	144
1.1.4.5.13	Пособие по нетрудоспособности за счет работодателя	тыс. руб.	0	180
1.1.4.5.14	Оплата водоотведения	тыс. руб.	154	163
1.1.4.5.15	Обучение персонала	тыс. руб.	43	79
1.1.4.5.16	Экспертиза норматива тех. потерь электроэнергии	тыс. руб.	105	99
1.1.4.5.17	Консультационные услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	0	0
1.1.4.5.18	Информационно-правовое обеспечение	тыс. руб.	617	559
1.1.4.5.19	Услуги интернет-связи, передача отчетности электронно	тыс. руб.	232	168
1.1.4.5.20	Услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	122	159
1.1.4.5.21	Взносы в СРО	тыс. руб.	0	194
1.1.4.5.22	Страхование транспорта, техники	тыс. руб.	33	64
1.1.4.5.23	Размещение информации	тыс. руб.	83	55
1.1.4.5.24	Кадастровые работы, межевание	тыс. руб.	0	0
1.1.4.5.25	Обслуживание онлайн-кассы	тыс. руб.	0	9
1.1.4.6.	Выпадающие расходы	тыс. руб.	1 884	771
1.1.4.6.1	техническое присоединение	тыс. руб.	1 884	771
<b>1.2.</b>	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 706</b>	<b>21 079</b>
<b>1.2.1.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>384</b>	<b>384</b>
<b>1.2.2.</b>	<b>Чистая прибыль, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 322</b>	<b>20 695</b>
1.2.2.1.	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	15 230	15 231
1.2.2.2.	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0
1.2.2.3.	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0
1.2.2.4.	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 092	5 464
1.2.2.4.1	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	818	1 917
1.2.2.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	3 274	3 547
<b>1.3.</b>	<b>Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.4.</b>	<b>Неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.4.1.</b>	<b>в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям не включенные в плату за технологическое присоединение</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.4.1.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	30	52
<b>1.5.</b>	<b>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)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>II.</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 133</b>	<b>19 174</b>
<b>III.</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>37 572</b>	<b>37 447</b>
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	12,930	11,25

1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00291	0,00333	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 362		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	104,5		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВА	104,5		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВА	0,0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	9,4		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	4,2		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	у.е.	5,2		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	365,9		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10 кВ	у.е.	365,9		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	0,0		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	343,1		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	151,3		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км	191,8		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73,7		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	6 860		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	70		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5)	%	8,46		

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

\* (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 N 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

\* (5) В соответствии с [пунктом 4.2.14.8.](#) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.