

**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**

Наименование организации: ООО "Нижегородская электросетевая компания"

ИНН: 5256133344

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	95 311,15	146 895,05	РСТ НО в плане 2021 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	90 336,22	95 763,71	РСТ НО в плане 2021 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	85 038,02	26 344,16	РСТ НО в плане 2021 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	15 833,35	Данные затраты в плане были учтены по статье услуги производственного характера, т.к. был договор с "Заводскими сетями на ТО и ППР"
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21 840,61	5 794,68	Учтены затраты на ТО и ТР
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.	63 197,41	4 716,13	По плану РСТ утвердило затраты на услуги ТО и ППР с ООО "Заводских сетей", а в 2020г был перевод персонала
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 574,86	64 557,39	Затраты на оплату труда промышленно-производственного персонала по передаче электрической энергии (перевод персонала "Заводских сетей" в ООО "НЭСК"
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	723,34	4 862,16	рост затрат по факту 2021 г. связан с заключением договора оказания юридических услуг, а также доп. затратами по договору проведения аудиторской проверки бух. Отчетности, страховка ,уборка, дератизация, транспортные услуги
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.	0,00	201,78	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	723,34	4 660,38	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	16 251,56	51 131,34	Отклонения по аренде и соц. отчислениям - см. ниже
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 171,01	29 583,99	По факту 2021 г. стоимость аренды оплачена арендодателю по рыночной цене, а РСТ учтена по плану 2021 г. - в размере возмещения затрат на амортизацию и налоги
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 464,27	13 411,39	Рассчитывается в % от фактического ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 616,28	6 538,36	
1.2.7	налог на величину капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	45,48	земельный и транспортный налоги
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	3,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	1 552,12	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-11 276,63	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21 840,61	5 794,68	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	103 601,71	101 497,72	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	29 189,00	30 762,23	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3,55	3,30	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	533,00	539,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 476,05	1 470,89	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	560,00	560,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	916,05	910,89	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 353,85	2 404,68	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,16	0,16	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2 353,57	2 403,05	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	0,12	1,47	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 534,50	4 572,10	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	473,60	487,60	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 060,90	4 084,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	672,71	687,27	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,10	0,10	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	672,61	686,59	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	0,08	0,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,99%	99,90%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	69 251,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	6 250,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,55	4,32	

Генеральный директор ООО "НЭСК"

Д.А.Недоростков

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, учитываемых 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.