

**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: 2024 - 2028 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>238 166,12</b>	<b>447 313,65</b>	РСТ НО в плане базового года ДПР (2024 г.) учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме от заявленного
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>196 607,44</b>	<b>326 650,45</b>	РСТ НО в плане базового года ДПР (2024 г.) учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме от заявленного
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	34 759,61	46 164,43	Рост расходов на ремонт хоз. способом (рост цен на материалы и оборудование)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	23 090,71	40 753,47	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	23 090,71	40 753,47	
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.	11 668,90	5 410,95	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	88 837,19	119 224,50	Фактическая индексация зар платы соответствует рыночной ситуации в регионе. Перераспределение доли ФОТ 26 счета между видами деятельности по факту 2025 г.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	72 611,00	159 170,11	рост затрат по факту 2025 г. связан с заключением договора страхования имущества, уборки, дератизация и проч.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		1 253,03	в плане базового года ДПР (2024 г.) затраты не были учтены РСТ в связи с отсутствием отраслевого тарифного соглашения
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 204,90	8 163,27	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	<b>69 406,10</b>	<b>144 873,53</b>	
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	61 712,15	32 029,58	частичный переход с выполнения кап. ремонтов подрядным способом на кап. ремонты хоз. способом (силами ЭСЦ ООО "НЭСК")
	Услуги связи	тыс. руб.	380,73	580,06	рост стоимости услуг и объема услуг в связи с введением системы ИСУ АСКУЭ (услуги интернета и моб связи)
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 284,42	2 792,24	Рост стоимости и объема услуг охраны ПС "Дизель" в связи с ужесточением антитеррористических мероприятий в регионе
	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс. руб.	992,95	107 612,08	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.			
	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 716,57	0,00	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 300,48	1 610,11	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	945,62	171,94	

	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	73,18	77,50	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.			
	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	6 133,31	в плане базового года ДПР (2024 г.) затраты не были учтены РСТ. Договор заключен в связи с необходимостью страхования критически важных объектов инфраструктуры в условиях проведения СВО
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.			
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>96 914,63</b>	<b>120 663,21</b>	<b>Отклонения по аренде и соц. отчислениям - см. ниже</b>
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.	5 555,34	23 224,31	По факту 2025 г. стоимость аренды оплачена арендодателям по рыночной цене, а РСТ учтена по плану 2025 г.- в размере возмещения затрат на амортизацию и налоги
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 225,53	26 384,38	Рост ФОТ - см п. 1.1.2.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			Ставка кредитования по факту ниже планового расчета
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	37 400,40	66 965,64	Ввод объектов ОС от уровня 2023 г. по договорам тех. прис. и инвест. программе. Расчет регулятора по максимальным срокам полезного использования
1.2.7	налог на величину капитальных вложений	тыс. руб.	3 750,00		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	532,00		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	361,47	301,12	
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	0,00	
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	0,00	рост расходов на коммунальные услуги от уровня, утвержденного регулятором
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	37 762,09	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.	23 090,71	40 753,47	частичный переход с выполнения кап. ремонтов подрядным способом на кап. ремонты хоз. способом (силами ЭСЦ ООО "НЭСК")
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	186 557,00	115 329,00	Экономия связана с фактором снижения объема потерь в связи с паданием объема реализации от утвержденного баланса 2025 г.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	36 478,40	26 120,97	снижение размера потерь связано с фактором снижения объема потерь в связи с паданием объема реализации от утвержденного баланса 2025 г.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	5 114,18	4 415,19	снижение рыночных цен на Ээ на оптовом рынке Ээ и мощности по факту 2026

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.	539,00	616,00	по факту 2025 -учтены опосредованные потребители
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 249,43	1 465,71	
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	689,43	905,71	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 411,57	2 411,57	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,05	0,05	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2 408,97	2 408,97	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	2,55	2,55	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 626,40	4 646,30	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	469,60	469,60	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 156,80	4 176,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	689,29	689,29	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,03	0,03	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	688,28	688,28	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	0,98	0,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,85%	99,85%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	137 739,10	Ввод ОС в рамках выполнения тех. присоединений и инвест программы
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	55 492,02	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,17	4,21	рост размера норматива потерь связано с отклонением структуры баланса эл. энергии в разбивке по уровням напряжения по факту 2025 г. от плана.

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. Если 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.

