

**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 "Горэлектросеть"

ИНН: 4217127144

КПП: 540601001

Долгосрочный период регулирования:

2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	963 377	982 264	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	656 964	580 688	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	302 264	218 409	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	99 327	78 625	х
1.1.1.2	- в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 026	54 749	х
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.	202 937	139 784	х
1.1.1.3.1	- в том числе на ремонт	тыс. руб.	110 015	101 069	х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	138 737	220 611	х
1.1.2.1	- в том числе на ремонт	тыс. руб.	75 363	119 838	х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	215 166	140 203	х
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			х
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	х
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	215 166	140 203	х
	- расходы на ремонтное обслуживание эл.сетей, зданий и сооружений	тыс. руб.	114 854	48 352	х
	- расходы на страхование	тыс. руб.	1 757	293	х
	- работы и услуги сторонних организаций	тыс. руб.	81 670	73 878	х
	- другие прочие расходы	тыс. руб.	16 885	17 680	х
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	х
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	797	1 465	х
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	246 354	357 549	х
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	-	х
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	х
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	119 717	91 820	х
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42 176	65 379	х
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	х
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	44 027	87 484	х
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	х
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	7 092	54 475	х
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	8 694	34 012	х
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	18 688	18 688	х
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	х
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.	-	-	х
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 960	5 691	х
	- энергия	тыс. руб.	5 194	4 962	х
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 17 329	- 17 329	х
1.4	Затраты на приборы учета	тыс. руб.	34 268	18 236	
1.5	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества	тыс. руб.	11 887	11 887	
1.6	Экономия потерь		31 232	31 232	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	256 404	275 656	х
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	458 732	452 158	х
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	128	141	х
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 594,42	3 207,31	х
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	17 257	17 257	х
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	745	749	х
2.1	ВН	МВа	-	-	х
2.2	СН1	МВа	203	215	х
2.3	СН2	МВа	542	534	х
2.4	НН	МВа	-	-	х
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	4 166	4 258	х
3.1	ВН	у.е.	-	-	х
3.2	СН1	у.е.	28	28	х
3.3	СН2	у.е.	1 961	1 985	х
3.4	НН	у.е.	2 177	2 245	х
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 267	11 471	х
4.1	ВН	у.е.	-	-	х

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 г.		Примечание
			план	факт	
4.2	СН1	у.е.	496	496	х
4.3	СН2	у.е.	10 771	10 975	х
4.4	НН	у.е.	-	-	х
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 553	1 598	х
5.1	ВН	км	-	-	х
5.2	СН1	км	16	16	х
5.3	СН2	км	646	653	х
5.4	НН	км	892	930	х
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74,37	73,27	х
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	101 224	33 292	х
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	19 986	12 772	х
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	х	х	х

* 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 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Дата: 31.03.2025 г.