

**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.	2025 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 131 076	1 242 529	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	631 702	609 037	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	174 669	144 789	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	34 753	42 806	х
1.1.1.2	- в том числе на ремонт	тыс. руб.			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.	139 916	101 983	х
1.1.1.3.1	- в том числе на ремонт	тыс. руб.			х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	300 528	293 944	х
1.1.2.1	- в том числе на ремонт	тыс. руб.			х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	156 506	168 247	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.	156 506	168 247	х
	- расходы на ремонтное обслуживание эл.сетей, зданий и сооружений	тыс. руб.	67 275	42 450	х
	- расходы на страхование	тыс. руб.	-	18	х
	- работы и услуги сторонних организаций	тыс. руб.	72 041	100 630	х
	- другие прочие расходы	тыс. руб.	17 189	25 149	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.	-	2 058	х
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	328 320	462 438	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.	93 499	89 307	х
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	91 360	87 809	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.	57 861	119 774	х
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	х
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	243	85 811	х
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	13 931	8 270	х
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	65 273	65 273	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.	6 153	6 195	х
	- энергия	тыс. руб.	5 333	5 417	х
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	159 492	159 492	х
1.4	Затраты на приборы учета	тыс. руб.	-	-	х
1.5	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества	тыс. руб.	11 562	11 562	
1.6	Экономия потерь	тыс. руб.	11 472	11 472	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	х
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	420 624	398 013	х
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	122	104	х
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 340,09	3 812,12	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.	18 265	18 265	х
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	710	746	х
2.1	ВН	МВа	-	-	х
2.2	СН1	МВа	198	199	х
2.3	СН2	МВа	512	547	х
2.4	НН	МВа	-	-	х
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	4 381	4 620	х
3.1	ВН	у.е.	-	-	х
3.2	СН1	у.е.	28	28	х
3.3	СН2	у.е.	1 985	2 654	х
3.4	НН	у.е.	2 368	1 938	х
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 052	11 323	х
4.1	ВН	у.е.	-	-	х

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 г.		Примечание
			план	факт	
4.2	СН1	у.е.	477	496	х
4.3	СН2	у.е.	10 575	10 827	х
4.4	НН	у.е.		-	х
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 642	1 670	х
5.1	ВН	км	-	-	х
5.2	СН1	км	16	16	х
5.3	СН2	км	657	859	х
5.4	НН	км	969	795	х
6	Доля кабельных линий электропередач	%	76,25	78,30	х
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	31 798	31 798	х
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	27 713	27 713	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: 31.03.2026 г.