приложение 2
к приказу ФСТ России
от 24.10.2014 № 1831-э

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 "Горэлектро"**
ИНН: **6732066794**
КПП: **673201001**
Долгосрочный период регулирования: **2025-2029 гг.**

№ п/п	показатель	ед.изм.	год		примечание
			план 2025 год	факт 2025 год	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	51 667,22	84 825,16	недостаточность средств в составе утвержденной НВВ
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	67 579,13	45 925,78	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	20 767,92	7 742,71	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	12 803,55	4 135,26	
1.1.1.2	на ремонт	тыс.руб.			
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.	7 964,37	3 607,46	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	42 327,14	36 022,35	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	4 484,07	2 160,71	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс.руб.	192,30	54,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	4 291,77	2 106,71	
1.1.3.3.1	услуги связи, канцелярские и почтовые расходы	тыс.руб.	386,60	299,77	
1.1.3.3.2	вневедомственная охрана	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс.руб.	71,70	77,68	
1.1.3.3.4	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.5	информационные, консультационные услуги	тыс.руб.	456,90	493,29	
1.1.3.3.6	аудиторские услуги	тыс.руб.	360,50	241,33	
1.1.3.3.7	командировочные расходы	тыс.руб.	0,00	47,11	
1.1.3.3.8	обучение персонала	тыс.руб.	95,20	53,41	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс.руб.	51,90	135,01	
1.1.3.3.10	услуги банка	тыс.руб.	174,00	74,57	
1.1.3.3.11	прочие расходы	тыс.руб.	2 694,97	684,54	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс.руб.	25 496,20	38 899,38	недостаточность средств в составе утвержденной НВВ
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0	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.	5 309,21	7 452,23	недостаточность средств в составе утвержденной НВВ
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	12 867,45	6 805,93	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс.руб.	0,00	23 282,52	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	

1.2.8	налог на прибыль	тыс.руб.	7 243,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс.руб.	76,54	142,76	недостаточность средств в составе утвержденной НВВ
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединени	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	1 215,93	недостаточность средств в составе утвержденной НВВ
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	-41 408,11	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс.руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	24 309,37	11 832,47	отклонение фактического размера потерь (кВтч) от нормативного
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт.ч	5,5396	2,778278	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	4 388,29	4 258,92	
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.	х		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	161	177,9	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН		х	6,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	х	171,6	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	х	1119,0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у.е.	х	559,9	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	х	559,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	х	2652,4	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	х	136,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у.е.	х	2516,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	335,9	402,7	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	х	175,2	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	х	227,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	83,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	х	7 896,79	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	х		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*	%	3,44	х	х

И.о. генерального директора ООО "Горэлектро" Р.А. Брей

приложение 4
к приказу ФСТ России
от 24.10.2014 № 1831-э

Форма раскрытия информации
о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а так же информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации: **ООО "Горэлектро"**
ИНН: **6732066794**
КПП: **673201001**
Долгосрочный период регулирования: **2025-2029 гг.**

№ п/п	показатель	ед.изм.	2025 год		примечание
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.		457 429	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс.руб.		7 897	
		Мва		-	
		км		-	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс.руб.		-	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс.руб.		7 897	
		Мва		-	
		км		-	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс.руб.			
		Мва			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс.руб.		-	
		Мва			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс.руб.		7 897	
		Мва			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс.руб.			
		Мва			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.		424 980	

И.о. генерального директора ООО "Горэлектро" Р.А. Брей