

Раскрытие 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 "Горизонт-Энерго"

ИНН: 6161031473

КПП: 616101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг. (без НДС)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13127,45	18541	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6437,83	10895	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1913,38	2363	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	879,8	1065	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	879,8	975	
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.	1033,58	1298	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1033,58	1172	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4019,05	7879	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4019,05	7879	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	505,4	653	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	373,9	468	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	131,5	185	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6997,36	8047	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	436,65	760	
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	1205,71	1583	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4164	4042	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1065	1192	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	344	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	43	43	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	83	83	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-456,92		
1.4	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей качества и надежности	тыс. руб.	149,17		
1.5	Прочие доходы (штрафы, пени, гос пошлина и др.)	тыс. руб.	0	401	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	5932,43	10026	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	9552,22	8274,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	2,9709	2,4291	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (ср./год)	руб./кВт*ч	3,22	3,41	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4	4	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	35,4	35,4	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2)	МВа	35,4	35,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	85,08	85,08	
3.n	в т.ч. количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения(СН2)	у. е.	34,58	34,58	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	141,7	141,7	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения(СН2)	у. е.	141,7	141,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	28,6	28,6	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения(СН2)	км	9,9	9,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5375,2	5369,1	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	6,17	X	X

Информация о деятельности по передаче электроэнергии ООО "Горизонт-Энерго" размещена на официальном сайте www.gorizont-energo.com.