

Форма раскрытия информации

о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче
электрической энергии системами организаций, регулируемые
деятельности которых осуществляются методом долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: ООО "Каскад-Энергострой"
ИНН: 4026033476
КПП: 402801001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Год 2020г		Примечание <***>
		Ед. изм.	Птнм <*>	
1.	Структура затрат	Х	Х	факт <**>
1	Небольшая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	205 673,87	318 406,34
1.1	Поликонтрольные расходы, восто	тыс. руб.	63 672,42	143 906,40
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	-	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	-
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.	50 903,78	113 610,98
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	34 570,30
1.1.1.2	фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 768,64	29 994,98
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-
1.1.3	Прочие поликонтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	300,45
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (бюджетная социальная выплата)	тыс. руб.	-	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <***>	тыс. руб.	-	300,45
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных земельных средств в составе поликонтрольных расходов	тыс. руб.	-	-
1.1.5	Расходы из прибыли в составе поликонтрольных расходов	тыс. руб.	-	-
1.2	Неполиконтрольные расходы, включенные в НВВ, восто	тыс. руб.	152 058,99	296 188,59
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 219,81	3 162,43
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-
1.2.3	Плата за арендную имущества	тыс. руб.	559,69	81 195,18
1.2.4	отчисления на социальную нужду	тыс. руб.	3 881,67	7 748,48
1.2.5	расходы на возраст и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на	тыс. руб.	-	-
1.2.6	амortизация	тыс. руб.	120 404,33	201 720,25
1.2.7	прибыль за капитальне вложения	тыс. руб.	-	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	24 892,99	-
1.2.10	Расходы сетевой организаций, связанные с осуществлением технологического присоединение к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-
1.2.10.1	Стправочно: "Количество лагочных технологических присоединений"	т.д.	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.		Год 2020г	Примечание <***>
		план <*>	факт <*>		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или государственного уголовного преследования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предисказания)	тыс. руб.	-		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хоз.нужды)	тыс. руб.	-	2 362,25	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтен в полном объеме
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в превышении первоначального регулирования (-)	тыс. руб.	-	12 057,54	
<i>II</i>	<i>Страждано: расходы на ремонт, асс (пункт 1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)</i>	тыс. руб.			
<i>III</i>	<i>Необходимая поправка на остатку технологического расхода (потерь) электротранспорти</i>	тыс. руб.	30 989,26	18 687,16	По факту 2020г. проведена не вся стоимость потерь, в связи с разногласиями
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	10 355,00	14 455,10	При тарифном регулировании учтен меньший размер потерь, увеличившись в связи с увеличением отпуска в сеть
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ кВт.ч.			
1.3	Нагрудные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов загара на оказание услуг по передаче электрической энергии системами организациями		2,99	1,29	По факту 2020г. проведена не вся стоимость потерь, в связи с разногласиями
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВт		1 221,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВт		732,29	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	У.е.		2 354,72	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	У.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	У.е.		2 716,54	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	У.е.		7 133,41	
5	Длина линий электропередач, всего	км		683,88	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет штата за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%		X	

Примечание:

<>> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указывается:

<***> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании регулируемых видов деятельности

<***> При наличии отклонений фактических значений более чем на 15 процентов от плановых значений, указываются причины их возникновения.

<***> В соответствии с пунктом 28 Основного ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.05.2008 N 400.

<***> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации

Генеральный директор

