

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 "Каскад-Энергосеть"
ИНН: 4028033476
КПП: 402801001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2022 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022г		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	164 388,44	230 544,52	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	102 654,71	109 569,62	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	X	74 922,70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	X	421,15	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	X		
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.	X	74 501,55	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X	67 019,65	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	X	24 566,45	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	X	10 080,48	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	X	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	X	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	X	-	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	X	10 080,48	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	X	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	166 817,30	120 974,90	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	5 648,72	6 264,71	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	655,97	4 558,50	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 258,15	3 895,43	В соответствии с начислениями по законодательству
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	129 805,00	102 597,19	В соответствии с законодательством, проведены расчеты в бухгалтерском учете
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	24 449,29	3 659,07	В соответствии с начислением от налоговой
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	
1.2.11	Средства, подлежащие доопределению учета по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения жалоб или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хозяй. нужды)	тыс. руб.	-	-	
1.3	неподученный по независящим причинам доход (+)/убыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 105 083,58	-	
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 (потери) электроэнергии	тыс. руб.	67 404,28	58 952,61	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	24 939,70	10 503,20	По факту размер показателя меньше
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб / кВт.ч.	2,70	5,61	
1.3	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X			X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	1 269,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	X	416,71	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		897,09	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у.е.	4 388,52		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		3 492,66	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	X	261,08	
5.п	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		23 342,50	Покупка и строительство новых объектов
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%			X

Примечание:

<*> 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>

<***> 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 законодательства в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Генеральный директор

А.Г. Чесноков

