

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 -2024 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание(без учета стоимости потерь э/э)	тыс. руб.	44912,99	56332,84	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17657,82	25618,32	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13175,26	18037,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	222,35	758,4	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
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.	12952,91	17279,39	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4038,12	5282,27	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	444,44	2298,26	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	36,86	70,15	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (общехозяйственные расходы, э/э на хозяйственные нужды, страхование автомоб.) <***>	тыс. руб.	368,92	2198,23	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов (расходы на оплату услуг банка)	тыс. руб.	38,67	29,88	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	24384,08	30714,52	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1285,36	2390,26	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1227,59	1603,87	Превышение ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	19355,45	26645,75	Ввод основных средств в 2020г.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2513,11	74,64	При уплате налога на имущество учтено льготное налогообложение объектов
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 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.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (экология)	тыс. руб.	2,58	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2871,09		
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.	8042,86	8963,60	Объем потерь увеличился в связи с увеличением полезного отпуска
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	3143,10	3314,7580	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	2,5589	2,7042	
1.3	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.	626	634	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	69,95	76,747	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	263,23	299,53	

3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1483,14	1598,44	Ввод основных средств в 2020г.
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	93,9	95,684	Ввод основных средств в 2020г.
5.п	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	75,96	76,40	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	12877,1345	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	4,14	X	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> 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 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.

Начальник ПЭО ООО "Каскад-Энергосеть"

Шебанина С.А.

