

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: 2018-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020г		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	39 836,00	45 364,30	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 234,30	2 892,28	
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	160,57	-	
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.	140,75	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 708,77	2 892,28	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.	364,96	-	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	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.	364,96	-	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	33 127,95	37 988,61	
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.	-	-	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	519,46	810,21	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	29 171,27	36 416,80	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом расходов не учтены в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 408,00	1,60	
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 (подписания)	тыс. руб.	-	-	

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020г:		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хозяй. нужды)	тыс. руб.	29,22	760,00	При тарифном регулировании не учтен заявленные Обществом расходы по договору хранения материалов г. Подольск, ул. Рошинская, 20
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предельном периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 474,75		
II	<i>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт I.1.1.2 + пункт I.1.2.1 + пункт I.1.3.1)</i>	тыс. руб.			
III	<i>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии</i>	тыс. руб.	2 610,40	2 023,70	При тарифном регулировании учтен размер потерь исходя из предыдущих периодов, снижение связано с пандемией
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. кВт.ч.	956,90	724,40	При тарифном регулировании учтен размер потерь исходя из предыдущих периодов, снижение связано с пандемией
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт.ч.	2,73	2,79	
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.	264,00	270,00	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом показателей не учтены в полном объеме
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	37,70	37,70	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	MВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	195,56	197,06	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом показателей не учтены в полном объеме
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.	414,40	416,70	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом показателей не учтены в полном объеме
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	61,25	61,68	При тарифном регулировании ряд заявленных Обществом показателей не учтены в полном объеме
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.			
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> указываются <***> 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 электроэнергетики, 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.



Генеральный директор