

**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 "Электроцит" - Энергосеть"

ИНН: 6313548011

КПП: 631301001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	34614,91	58880,94	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17202,13	36492,66	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1858,5	3617,97	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	399,4	2099,87	
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.	1459,2	1518,1	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11996,6	24679,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3347,03	8195,01	
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.	359,8	856,88	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	379,6	7338,13	
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.	14056,93	22388,28	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	863,69	1000,58	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9659,99	13542,96	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3489,82	5308,92	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	190,09
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		2119
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	18,4
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.	43,43	208,33
	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3355,837	0
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.	2514,49	2333,19
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	856,80	865,871
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2934,746	2694,616
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	50	50
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	59,01	59,01
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	22,6	22,6
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	36,41	36,41
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.		
5	Длина линий электропередач, всего	км	49,58	49,58
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	12,75	12,75

5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	32,1	32,1
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	55,73	4,728
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74,28	74,28
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	2,06	X	
---	---	---	------	---	--

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.