

**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 "ОЭС"ИНН: 5611080062КПП: 560901001Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	23 792,34	20 881,78	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17 170,45	12 588,38	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	434,02	622,21	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	355,71	206,69	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		197,25	
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.	78,31	218,27	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 312,48	11 336,19	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 423,95	629,98	
1.1.3.1	Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	5 696,65	171,64	
1.1.3.2	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.4	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	727,30	458,34	
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.	6 402,95	8 293,40	
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.	1 833,67	4 044,63	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 134,99	2 073,04	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 428,90	1 428,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		690,27	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5,39	57,46	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	218,94		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 696,65	368,89	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 851,99	2 368,28	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	657,96	717,69	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,81	3,30	
IV	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.	8,00	8,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	58,80	58,80	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	50,00	50,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	8,80	8,80	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	23,50	23,50	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у. е.	23,13	23,13	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	0,38	0,38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	419,40	419,40	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	209,60	209,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у. е.	162,40	162,40	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у. е.	47,40	47,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20,53	20,53	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-1 уровне напряжения	км	0,00	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач	км	20,53	20,53	

№ п/п	на СН-2 уровне напряжения	Единица измерения	2011	2012	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0,14	0,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,09	2,09	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	2,87	2,95	X

Примечание:

¹ 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.

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

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

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

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