

**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 за 2019год**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью "КЭС Оренбуржья"*
 ИНН: 5609088434
 КПП: 560901001
 Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51 357,08	76 614,23	51 357,04649- НВВ факт получено
	на содержание				
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	34 854,87	32 248,35	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	19 697,20	17 701,39	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 447,15	11 101,74	
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.	16 250,05	6 599,66	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 191,12	12 850,15	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 966,55	1 696,81	
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) ³	тыс. руб.	1 300,41	1 075,29	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.		108,90	
1.1.3.3.2	расходы на информационные услуги и юридические услуги	тыс. руб.		442,57	
1.1.3.3.3	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		237,77	
1.1.3.3.4	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 300,41	286,04	
1.1.3.4	расходы на услуги банка	тыс. руб.	210,49	57,22	
1.1.3.5	другие внебюджетные расходы	тыс. руб.	455,65	564,31	
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.	8 542,27	36 405,94	
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.		222,42	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 838,90	4 905,94	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 010,10	3 860,88	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		2 451,28	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		32,57	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		24 632,86	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		1 624,00	

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.	693,27	300,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	7 959,94	7 959,94	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	13 360,86	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 586,200	6 671,615	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	982,720	2 056,584	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 631,680	3 244,027	
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.	17 259,00	17 259,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	23,248	33,554	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	23,248	33,554	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	789,530	789,530	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у. е.	120,770	120,770	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	668,760	668,760	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	455,880	455,880	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у. е.	455,880	455,880	
5	Длина линий электропередач, всего	км	330,351	330,351	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	31,291	31,291	
5.1	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	299,060	299,060	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,000	10,000	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		4 465,39	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	4,84	X	X

Примечание:

* С учетом деятельности присоединенной организации ООО "Коммунальные электрические сети Оренбуржья", ИНН/КПП 5609085063/560901001

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.