

**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: ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5611001494

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1752057,8	2037591,8	рост подконтрольных расходов
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	997190,7	1211128,7	перерасход по п.1.1.2, 1.1.3.3.1, 1.1.5
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	163958,2	137249,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	68460,4	55263,3	проведение торгов по 44-ФЗ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	95497,8	81985,8	
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.	0,0	0,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	623527,4	818891,2	приведение в соответствие ставок к тарифному соглашению
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	31878,7	32474,3	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	187485,8	220933,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	50744,5	54676,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	14934,1	13379,9	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	121807,2	152877,5	
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	13337,7	17653,3	разработка доп. конфигурации 1-С по инвестициям
1.1.3.3.2	расходы на страхование	тыс. руб.	45984,4	77797,3	рост объектов страхования
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	17901,2	17753,7	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	8845,2	4203,0	снижение % ставки за обслуживание банками

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	13374,1	29852,0	изменения законодательства области отчисления от чист.приб. в бюджет
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	754867,1	826463,1	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	79028,2	78243,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	1069,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2138,5	2677,8	увеличение арендной платы
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	187058,2	241338,3	рост фонда оплаты труда
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	270167,7	291128,6	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	67192,0	67192,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	32827,6	25845,0	рост эксплуатац. расходов
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	32563,7	30346,4	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	67474,4	69757,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1873,0	1744,0	
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	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы электроэнергия на собственные нужды	тыс. руб.	18065,1	18866,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1648,3	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	170770,3	155252,7	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	357172,8	299876,8	снижение потерь электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	148,762	127,678	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2400,97	2348,70	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	166481	167663	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	805,56	805,56	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН1	МВа	16,0	16,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН2	МВа	789,56	789,56	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12132,22	12094,98	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3270,52	3385,66	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	8861,7	8709,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	17321,3	18359,9	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	203,2	203,2	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	17118,1	18156,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	6856,51	6921,03	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	1932,3	1992,62	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	4924,21	4928,41	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,11	13,47	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	250105	279869,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	66376	67503,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,04	х	х

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 № 1178.

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

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"
ИНН: 5611001494
КПП: 561001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	2905205	2934301	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	541369	568437	
		МВА	27,192	29,024	
		км	226,124	231,612	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	31178	33361	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	510191	535076	
		МВА	26,897	28,241	
		км	223,294	229,209	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	243054	255207	
		МВА	19,229	20,190	
		км	161,237	165,099	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	184731	193968	
		МВА	7,668	8,051	
		км	62,057	64,110	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	82406	85901	
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	17974	18513	
		МВА	20,889	21,515	
		км	203,019	208,077	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3428600	3484225	

Примечание:

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