

**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 «Объединенные электрические сети»ИНН: 7327067503КПП: 732501001Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	62 461,73	71 181,13	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 320,68	30 769,56	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 759,60	4 970,52	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 253,68	2 355,83	
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.	7 505,92	2 614,69	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 750,46	19 062,69	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 620,95	4 311,18	
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.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		1 808,92	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 189,67	616,25	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	31 141,05	40 411,57	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	12 285,11	12 313,37	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 870,82	12 072,31	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 396,14	7 473,33	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 093,43	7 652,74	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 362,00	563,80	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	133,55	336,02	
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.			
I	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 990,89	7 989,67	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4918,07	3330,358	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,43813	2,39904	
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.		2 339	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	29,988	33,518	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	29,988	33,518	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	201,32	228,425	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	88,18	103,311	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	113,14	125,114	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 045,7	1 129,0	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	1045,7	1129	
5	Длина линий электропередач, всего	км	107,903	117,258	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	49,903	54,633	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	58	62,625	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	33	37,5	
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 (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	-	x	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 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.

директор ООО "ОЭС" 