

**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 "ЭНСИ"

ИНН: 2309132239

КПП: 230801001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план 2017	факт 2017	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	66 563,50	115 676,78	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	19 916,85	32 596,77	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 644,49	12 687,09	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 482,47	2 181,18	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	113,28	0,00	Ремонтные работы были выполнены материалами подрядной организации.
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.	1 048,74	10 505,91	Значительное отступление от плановых показателей связано с накопившимся объемом ремонтных работ на объектах электросетевого комплекса по причине отсутствия должного финансирования со стороны ПАО "Кубаньэнерго".
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	7,14	10 414,45	См. обоснование п.1.1.1.3.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 618,69	15 407,49	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 629,51	272,93	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 382,83	0,00	Экономия.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	246,68	272,93	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	79,36	2,37	Экономия.
1.1.3.3.2	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	92,87	153,55	Производственная необходимость.
1.1.3.3.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	17,00	Производственная необходимость.
1.1.3.3.4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	32,26	82,50	Производственная необходимость.
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	23,20	7,50	Экономия.
1.1.3.3.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	18,99	10,01	Экономия.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	4 188,93	Значительное отступление от плановых показателей связано с необходимостью привлечения заемных средств для осуществления деятельности ООО "ЭНСИ".
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	24,16	40,33	Фактическое значение расходов на услуги банка.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	54 660,29	91 093,65	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	9 490,29	18 001,90	Увеличение заявленной мощности связано с транзитом э/э по фидеру К-4 от ВК-12 для потребителей АО "НЭСК-электросети".
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	1 625,00	Выполнение заявки потребителя на предоставление мощности.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	40 554,87	61 109,57	Увеличение количества объектов электросетевого комплекса.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 385,61	4 609,35	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	107,44	220,06	См. обоснование п.1.2.3.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	114,08	1 458,66	Фактическое значение налога УСН.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8,00	91,39	Фактические расходы на оплату госпошлин.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к	тыс. руб.	0,00	0,00	

	электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение				
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	161	Фактическое количество исполненных договоров.
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.	0,00	3 977,71	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-8 013,64	-8 013,64	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	120,42	10 414,45	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	31 918,65	45 987,81	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9 354,00	12 620,35	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./ МВт·ч	3,41230	3,64394	
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.	1 950	1 990	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	97,25	151,84	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВА	97,25	151,84	Увеличение количества объектов электросетевого комплекса.
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	458,90	741,89	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	192,56	389,40	См. обоснование п.2.1
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	266,34	352,49	См. обоснование п.2.1
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 883,00	2 284,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 883,00	2 284,70	См. обоснование п.2.1
5	Длина линий электропередач, всего	км	181,39	244,14	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	76,79	115,29	См. обоснование п.2.1
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	104,60	128,86	См. обоснование п.2.1
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96,55	97,44	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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 (Расчет в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674)	%	7,61	X	X

Управляющий ООО "ЭНСИ"

А.В. Падалка

