

**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: Общество с ограниченной ответственностью "АКСОЙ"

ИНН: 2312171950

КПП: 230801001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	92 180,75	114 940,35	Фактический показатель отражает суммирование нижеприведенных расходов
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38 628,83	45 651,78	Снижение ремонтов хозспособом и ФОТ вызвано недостаточной численностью персонала, что в свою очередь обусловлено несвоевременной и не полной оплатой ПАО "Кубаньэнерго" за оказываемые ООО "АКСОЙ" услуги по передаче электроэнергии. Часть работ по ремонту и техобслуживанию оборудования произведены подрядным способом, учитывая необходимость постепенной оплаты.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 785,64	25 324,55	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 851,99	724,06	
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.	6 933,65	24 600,49	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	16 485,74	9 779,26	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 071,72	8 389,41	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 420,63	244,02	
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) ⁴	тыс. руб.	7 651,09	8 145,39	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	285,73	2 158,56	Увеличение за счет прочих внереализационных расходов.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	49 061,67	69 288,57	
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.	43 578,67	59 358,09	Изменение состава и количества электросетевых активов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 011,66	2 839,50	см. примечание по стр. 1.1.2
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.	30,30	502,68	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	355,16	0,00	Прибыль за отчетный период отсутствует.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	85,87	6 588,30	Увеличение показателя связано с ростом активов, а также с обязательной гос.регистрацией договоров аренды и прав собственности на электросетевое оборудование.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	и
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.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 490,25		XXX

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	96 776,9	108 712,77	Плановые величины указаны в редакции с 1.11.2016г. (без приведения к средневзвешенным показателям).
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	38 596,37	43 266,98	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	96 776,9	98 082,8	
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.	460	517	Плановые величины указаны в редакции с 1.11.2016г. (без приведения к средневзвешенным показателям). Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования. Фактические значения показателей отличаются от значений показателей в Отчете о качестве обслуживания потребителей услуг, так как в Отчете о качестве обслуживания потребителей услуг отражено электросетевое имущество, точки по которому успели включить до конца 2016 года в договор оказания услуг по передаче электроэнергии.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	238,66	258,81	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	126,00	176,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	35,34	23,20	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	77,32	59,61	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	201,55	167,57	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,26	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.	0,00	0,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	167,28	137,68	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	34,27	29,63	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 402,60	2 915,60	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	413,60	924,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	428,20	316,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	1 560,80	1 675,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	73,49	67,49	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,20	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	0,00	0,00	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	59,50	50,69	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	13,99	16,59	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	72,81	77,66	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	показатель уточняется	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	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.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			7 651,09	8 145,39
1	аттестация рабочих мест	тыс. руб.	60,43	19,50
2	улучшения условий труда	тыс. руб.	265,24	161,39
3	связь	тыс. руб.	78,96	68,68
4	интернет	тыс. руб.	84,51	62,14
5	информационное обслуживание	тыс. руб.	884,01	1 554,33
6	сертификация и лицензирование	тыс. руб.		
7	расчёт потерь	тыс. руб.	0,00	
8	техосмотр и регистрация тр-та	тыс. руб.	44,76	18,23
9	испытание защитных средств	тыс. руб.	3,13	2,56
10	канцелярские товары	тыс. руб.	149,72	29,68
11	бумага	тыс. руб.	521,49	23,24
12	юридические услуги	тыс. руб.		4 002,59
13	аудиторские услуги (консалтинговые)	тыс. руб.		
14	консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	
15	оказание услуг на объектах электросетевого хозяйства	тыс. руб.	2 213,22	72,00
16	пультовое сопровождение охранной, пожарной и тревожной сигнализации	тыс. руб.	1 966,89	12,00
17	техническое обслуживание пожарной сигнализации	тыс. руб.	432,00	
18	командировочные расходы	тыс. руб.	137,36	
19	услуги нотариуса	тыс. руб.		
20	расходы на отопление	тыс. руб.	169,03	
21	расходы на эл. энергию	тыс. руб.	225,72	
22	почтовые расходы	тыс. руб.	0,90	39,45
23	страхование ОСАГО (КАСКО)	тыс. руб.	0,00	66,58
24	прочее	тыс. руб.	413,74	2 013,02