

**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 "Актон"

ИНН: 2364011796

КПП: 236401001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	58 128,77	53 935,83	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38 774,70	34 739,93	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18 700,76	19 575,16	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 987,40	4 128,20	снижение в основном из-за уменьшения расходов на ГСМ и сокращения расходов на закупку мебели и офисного оборудования
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 481,82	5 081,92	увеличение ввиду изношенности сетей, увеличения количества электросетевых активов, а так же ввиду выполнения работ согласно планового графика ремонтов
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.	9 231,53	10 365,05	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 158,44	7 174,19	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15 943,95	7 996,60	сокращение ввиду нестабильного финансового положения из-за несвоевременных платежей ПАО "Кубаньэнерго"
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.	4 130,00	2 248,82	См. примечание к п. 1.1.3.3
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	526,01	525,06	
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.	3 603,99	1 723,76	экономия в основном за счет расходов на связь, расходов на обслуживание оргтехники, почтово - телеграфных расходов, командировочных расходов, коммунальных услуг
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.	0,00	4 919,35	увеличение в основном за счет расходов на прочие цели из прибыли
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19 354,07	19 195,90	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 175,24	15 286,22	превышение факта связано с увеличением состава электросетевого комплекса, находящегося во владении компании по договорам аренды, относительно запланированного объема затрат, а также согласно аренде транспортных средств, необходимых для обслуживания оборудования
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 815,07	1 012,55	сокращение ввиду нестабильного финансового положения из-за несвоевременных платежей ПАО "Кубаньэнерго"
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.	1 594,76	404,66	фактическая величина ниже плановой в связи с уточнением срока полезного использования сетевого оборудования
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 094,04	2 366,57	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	664,63	125,89	см. комментарий к п. 1.2.6
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	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10,33	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	XXX

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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.	13 766,7	19 061,35	показатель приравнен к расходам на оплату потерь э/э в сети ввиду включения указанных расходов в НВВ на содержание сети и, соответственно, в ставку за единицу мощности; факт превышает план ввиду превышения фактического процента потерь в сети над нормативным
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 482,00	5 762,83	факт превышает план ввиду превышения фактического процента потерь в сети над нормативным
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	3 071,6	3 307,6	прирост цены не превышает 10%
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.	X	135	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50,95	69,63	Изменения за счет увеличения количества электросетевых объектов в аренде и в собственности. Фактические значения показателей отличаются от значений показателей в Отчете о надежности и качестве обслуживания потребителей услуг (согласно приказа Минэнерго РФ №1256 от 29.11.2016), так как в Отчете о надежности и качестве обслуживания потребителей услуг отражено только то электросетевое имущество, точки приема и отпуска э/э по которому согласованы по состоянию на конец 2017 года с ПАО "Кубаньэнерго" и включены в договор оказания услуг по передаче электроэнергии
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	0,00	0,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	1,00	11,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	49,95	58,63	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	399,79	456,47	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.	0,25	0,43	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	233,05	339,85	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	166,49	116,20	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 688,30	1 903,10	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	2,10	90,30	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	1 686,20	1 812,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	153,81	154,67	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	0,21	0,36	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	69,82	99,67	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	83,78	54,64	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	64,44	80,47	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	7 670,00	Постановка на учет электросетевых объектов в 2017 году по договору купли-продажи имущества
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 ⁵	%	12,71	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
			3 603,99	1 723,76
1	Услуги связи	тыс. руб.	113,85	23,26
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	182,30	0,39
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	0,00	58,98
4	Канцелярские товары	тыс. руб.	287,90	290,23
5	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	582,78	4,41
6	Услуги банка	тыс. руб.	93,49	0,00
7	ЕИАС	тыс. руб.	0,00	0,00
8	Командировочные расходы	тыс. руб.	232,90	5,10
9	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	1 170,19	1 198,02
10	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	404,56	0,00
11	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	31,94	0,00
12	Коммунальные услуги	тыс. руб.	406,96	122,34
13	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
14	Медосмотр	тыс. руб.	75,38	0,00
15	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	21,73	21,02
16	Прочие	тыс. руб.	0,00	0,00

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	прочие неподконтрольные расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			10,33	0,00
1	Экологические платежи	тыс. руб.	10,33	0,00