

**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.	2018 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>75 818,96</b>	<b>90 274,45</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>48 511,35</b>	<b>51 585,48</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	23 396,67	24 519,68	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8 741,99	3 550,96	снижение обусловлено снижением затрат на офисное оборудование и мебель
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 105,03	6 245,99	
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.	11 549,65	14 722,72	увеличение ввиду изношенности сетей, увеличения количества электросетевых активов, а так же ввиду выполнения работ согласно планового графика ремонтов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 453,77	6 860,65	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 947,61	19 680,11	отклонение в пределах 15 %
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.	5 167,07	3 069,02	См. примечание к п. 1.1.3.3
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	658,10	712,68	
1.1.3.2	в том числе оформление документов	тыс. руб.	0,00	275,13	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 508,97	2 081,21	к данной экономии привело снижение затрат на информационно-вычислительное обслуживание, а также снижение почтово-телеграфных затрат
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	4 316,67	увеличение в основном за счет расходов на прочие цели из прибыли, в том числе на обслуживание кредитных средств
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 263,14</b>	<b>37 644,50</b>	
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.	16 761,64	27 627,59	превышение факта связано с увеличением состава электросетевого комплекса, находящегося во владении компании по договорам аренды, относительно запланированного объема затрат
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 024,18	5 982,75	
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.	404,66	608,12	изменение состава активов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 838,48	2 677,71	
1.2.9	прочие расходы и налоги	тыс. руб.	223,85	737,36	
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	10,98	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание <sup>3</sup>	
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>		
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 044,47	1 044,47	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.	21 635,6	21 727,57	Превышение фактических относительных потерь над плановыми. Показатели потерь в натуральном и стоимостном выражении, отраженные в ранее размещенных отчетах за 2018 год подлежат уточнению	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 072,00	6 144,93		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	3 563,2	3 535,9		
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	156	Изменения за счет увеличения количества электросетевых объектов в аренде и в собственности, а так же изменения их структуры	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	72,88	74,16		
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	11,00	11,00		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	61,88	63,16		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	471,79	470,86		
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.	0,43	0,43		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	352,24	353,79		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	119,12	116,64		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 794,50	1 892,81		
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.	88,20	88,20		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	1 706,30	1 804,61		
5	Длина линий электропередач, всего	км	160,56	157,27		
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	0,36	0,36		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	99,44	102,11		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	60,76	54,80		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79,71	79,14		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	3 333,33		ввод новых основных средств
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	12,72	X		X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> 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
			<b>4 508,97</b>	<b>2 081,21</b>
1	Услуги связи	тыс. руб.	142,44	115,34
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	228,07	223,00
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Канцелярские товары	тыс. руб.	360,19	340,96
5	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	729,12	229,50
6	Услуги банка	тыс. руб.	116,97	85,87
7	ЕИАС	тыс. руб.	0,00	0,00
8	Командировочные расходы	тыс. руб.	291,39	0,00
9	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	1 464,03	364,68
10	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	506,15	117,15
11	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	39,96	20,00
12	Коммунальные услуги	тыс. руб.	509,15	487,15
13	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
14	Медосмотр	тыс. руб.	94,31	97,56
15	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	27,19	0,00
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	10,98
1	Экологические платежи	тыс. руб.	10,33	10,98