Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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 "Югстрой-Электросеть"
ИНН: 2311172038
КПП: 231101001
Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год			Примечание3
			план[1]	факт[2]	прирост	
I	Структура затрат	X	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	81 678,91	54 008,98	-34%	Почти по всем операционным подконтрольным расходом произошло сокращение затрат относительно плана ввиду снижения источника их финансирования: выручка по факту на 26% сложилась ниже плана, что в свою очередь вызвано снижением реализованной мощности и снижением отпуска электроэнергии. Кроме того, оплата выручки Заказчиком происходила несвоевременно
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	53 126,10	21 710,89	-59%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	26 641,94	5 363,30	-80%	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 657,75	1 423,10	-61%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21 646,71	546,23	-97%	
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.	1 337,48	3 393,96	154%	Увеличение расходов связано с производственной необходимостью и увеличением доли ремонтов, выполняемых подрядным способом из-за вынужденной экономии на собственном персонале
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 337,48	3 373,63	152%	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21 172,59	15 341,21	-28%	См. первое примечание
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 311,57	1 006,39	-81%	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	145,95		-100%	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4]	тыс. руб.	5 165,61	1 006,39	-81%	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 098,57	26 843,85	16%	Увеличение в основном из-за роста арендной платы сетевых активов
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.	16 584,05	22 292,59	34%	Арендная плата за сетевые активы приведена в соответствие с составом сетей переданных в аренду и в соответствие с бухгалтерским учетом арендодателя. Кроме того добавлены новые Тп и ЛЭП
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 436,47	4 141,17	-36%	См. первое примечание
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	17,56	289,58	1549%	Увеличение из-за нахождения на балансе компании основных средств, неучтенных в плане
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	36,49		-100%	По факту налог отсутствует ввиду убыточности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	24,00	71,24	197%	Увеличился налог на имущество из-за увеличения собственных основных средств
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.		49,27		Штрафы, пени в основном из-за несвоевременной оплаты электроэнергии на потери
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	5 454,24	5 454,24		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.				

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	33 491,75	25 605,12	-24%	Сокращение выручки на потери, а так же потерь в натуральном выражении связано со снижением фактического перетока электроэнергии относительно плана
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12 823,00	8 907,42	-31%	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 611,85	2 874,58	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	2 025,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	93,04	220,75	137%	Увеличение мощности ввиду изменения состава электросетевых активов и замещения одноблочных ТП многоблочными (многотрансформаторными). Увеличение условных единиц по той же причине
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I		X	4,00		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	X	216,75		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	3 914,25	1 249,710	41%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.		663,5400		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.		586,1700		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		4 260,62		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.		89,90		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.		4 170,72		
5	Длина линий электропередач, всего	км	289,06	420,57	45%	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	122,75	201,88		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	166,30	218,69		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	X	94,88		
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 (РЭК-ДЦТ)[5]	%	12,94	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.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Таблица расшифровки п.1.1.4.5 "прочие расходы"

Прочие расходы	план 2017	факт 2017
СУММА	**5 165,61**	**1 006,39**
расчет и экспертиза потерь электрической энергии	361,04	35,00
услуги интернета	185,10	6,84
услуги мобильной связи	200,89	53,78
расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	3,43	
программное обеспечение, информационные услуги Консультант Плюс, сопровождение программных продуктов	1 868,83	329,64
обслуживание оргтехники и по	293,39	64,12
нотариальные услуги		9,50
услуги по подписке журналов и газет	25,93	
почтовые услуги	23,04	3,77
обучение персонала (повышение квалификации)	868,07	21,40
командировочные расходы	325,70	62,21
аудиторские услуги	422,49	
расходы на медосмотр	135,20	41,33
расходы на спец. молоко	167,36	
аттестация рабочих мест	39,33	
консультационные услуги		
специальная оценка условий труда		
обслуживание сайта		
банковское обслуживание		
прочее		

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Таблица расшифровки 1.2.12 "Прочие неподконтрольные расходы"

Прочие неподконтрольные расходы	план 2017	факт 2017
СУММА	**0,00**	**49,27**
Расходы не принимаемые для целей налогообложения		49,27