

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

**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 ПКФ "Энергетик-2001"

ИНН: 5835037909

КПП: 582901001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	27907.99	34798.47	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14953.83	17508.96	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3120.23	2304.72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3120.23	2259.27	отклонения связаны с переносом сроков проведения капитального и текущего ремонта объектов на 2018 год
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.		45.45	данные расходы не учтены в тарифе на 2017 год, т.к. не осуществлялись в предшествующих периодах
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11073.40	14071.10	отклонения связаны с увеличением штатной численности
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	760.20	1133.14	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		9.70	данные расходы не учтены в тарифе на 2017 год, т.к. не осуществлялись в предшествующих периодах
1.1.3.3	услуги связи		24.82	32.34	отклонения связаны с незапланированным ростом тарифов на услуги связи, а также с увеличением числа пользователей корпоративной связью
1.1.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		612.74	470.97	отклонения связаны с тем, что срок полезного использования спец одежды истекает с следующим периоде
1.1.3.5	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	122.64	620.13	отклонения связаны с тем, что общехозяйственные расходы не учтены в тарифе на 2017 год не в полном объеме, т.к. не осуществлялись в предшествующих периодах
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.	12954.16	17289.51	
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.	4885.54	487.29	отклонения связаны с тем, что часть имущества приобретено в собственность
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3576.71	4198.54	отклонения связаны с увеличением штатной численности

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4175.82	11968.43	отклонения связаны с тем, что в течение года было приобретено новое оборудование, а так же часть арендуемого оборудование приобретено в собственность
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	307.36	615.79	увеличение активов
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.	8.73	19.46	
1.2.12.1	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	8.73	19.46	отклонения связаны с увеличением арендуемой площади.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4	Корректировка НВВ	тыс. руб.			
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.	4937.00	6203.64	незапланированный рост потребления электроэнергии абонентами
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2106.8	2462.3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2.3	2.5	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	468	468	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	98.316	98.316	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	90.316	90.316	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	430.832	430.832	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	325.22	325.22	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	105.57	105.57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1559.5	1559.5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1459.1	1459.1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	145.862	145.862	

5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	106.732	106.732	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	39.1	39.1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90.5	90.5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7.63	x	x

Примечание:

* 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.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

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

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.