

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.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	41 167,81	43 688,40	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	21 574,22	23 279,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 501,63	3 921,84	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 501,63	3 365,64	отклонения связаны с переносом сроков проведения текущего ремонта объектов на 2020 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.		556,20	данные расходы не учтены в тарифе на 2019 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.	15 975,84	18 077,65	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 096,75	1 279,50	
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.		20,60	данные расходы не учтены в тарифе на 2019 год, т.к. не осуществлялись в предшествующих периодах
1.1.3.3	услуги связи		35,80	53,09	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		884,01	120,45	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.	176,94	1 085,36	отклонения связаны с тем, что общехозяйственные расходы и расходы на информационные услуги учтены в тарифе на 2019 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.	16 365,15	20 409,40	
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.	1 177,29	1 650,00	отклонения связаны с тем, что в течение года было взято в аренду новое оборудование

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 824,70	5 383,08	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.	9 787,10	12 782,68	отклонения связаны с тем, что в течение года было приобретено новое оборудование
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	555,89	567,61	
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.	20,17	26,04	
1.2.12.1	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	20,17	26,04	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.	3 228,44		
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.	9 701,2	9 080,8	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3289,6	2914,8	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,9491	3,1154	
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.	587	587	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	100,999	100,999	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	92,999	92,999	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	482,526	482,526	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	352,587	352,587	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	129,898	129,898	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1761,3	1761,3	

4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1662,9	1662,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	162,154	162,154	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	111,836	111,836	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	50,288	50,288	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	87	87	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	2156,355	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	6866,91	6866,91	
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.