

Приложение 1
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 доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: ООО "ВПК-СООРУЖЕНИЕ"

ИНН: 7743629970

КПП: 774301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	17992,52	27001	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	11561,22	18001	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1880,71	7658	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	104,1	15	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	1776,61	4132	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8648,7	10343	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1031,9	0	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	948,7	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4897,07	9000	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2078,1	6114	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2618,6	2886	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	19,7	0	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	

1.2.8	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	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	0	0	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	0	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	0	0	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	0	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	0	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	1534,23	0	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1469,93	1460,798	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	0,84	0,81343	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1749,917	1795,85	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	0	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	0	x	x
V	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.	35	35	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	18,76	18,76	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	18,76	18,76	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	15,85	15,85	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	14,39	14,39	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	171,9	171,9	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	171,9	171,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4,65	4,65	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	4,11	4,11	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,34	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.