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 СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "ВМУ-2"
ИНН: 3661039235
КПП: 366601001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 801,65	5 671,90	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 106,70	3 794,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	77,54	0,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.	77,54	0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	77,54	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 029,16	915,80	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.		0,00	
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.		0,00	
1.1.3.3.4	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.			
1.1.3.3.5	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.		0,00	
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.	2 986,73	3 424,60	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	321,10	185,20	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 563,84	3 072,80	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	101,79	166,60	
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.	0,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2 291,78		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	77,54		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 407,33		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 076,60	**1 216,25**	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	3 164,90	**4 553,63**	
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.	**322,00**	**322,00**	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	**10,00**	**10,00**	

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	**10,00**	**10,00**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	**126,57**	**126,57**	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	**67,75**	**67,75**	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	**58,82**	**58,82**	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	**98,10**	**98,10**	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	**98,10**	**98,10**	
5	Длина линий электропередач, всего	км	**41,14**	**41,14**	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	**19,36**	**19,36**	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	**21,79**	**21,79**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	**100,00**	**100,00**	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,34	x	**Утвержден приказом ДГРТ ВО №61/32 от 28.12.2020г.**

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.