

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: **ЗАО «Коттон Вэй», субъект регулирования – Московская область**

ИНН: 7703161300

КПП: 503201001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	35 704,74	56 661,83	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 382,82	5 313,18	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	-	35,94	Не учтены рег.орг.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	35,94	Не учтены рег.орг
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.	-		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 293,52	2 686,87	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	89,30	2 590,37	Не учтены рег.орг
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
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.	32 321,92	51 348,65	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "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.	5 815,74	7 012,10	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 001,23	822,18	Не учтены рег.орг

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	23 433,76	23 666,18	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 813,18	2 149,48	
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.	258,01	17 698,71	Не учтены рег.орг
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.	2 813,41	864,49	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		298,55	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч		2,88	
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.	937	937	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	27,02	27,02	
2.n	В том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа			
	СН1	МВа			
	СН2	МВа	27,02	27,02	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	690,28	690,28	

3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.			
	СН1	у.е.			
	СН2	у.е.	369,41	369,41	
	НН	у.е.	38,14	38,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.			
	СН1	у.е.			
	СН2	у.е.	282,7	282,7	
	НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	119,68	119,68	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км			
	СН1	км			
	СН2	км	105,55	105,55	
	НН	км	14,13	14,13	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100%	100%	
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 *****	%	4,01%	х	х

Плановые значения на 2020 год приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 24.12.2019 года №432-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2020 год", приказом ДЭПиР г. Москвы от 24.12.2019 года №430-ТР "О корректировке на 2020-2022 годы необходимой валовой выручки для сетевых организаций города Москвы" и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24.12.2019 года №ДПР-П-24.12-1/19-3.

По п.7 данные по плановым вводам в основные фонды 2020 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.12.2018 года №31@.

По п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 26.12.2017 года № 486-ТР.

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 отдельного 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.

Генеральный директор ЗАО «Коттон Вэй»

Бурлай С.Н.

