Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестиционного капитала

Наименование организации: **Филиал ООО "ЭнергоХолдинг" по РК**
ИНН: 5610214228
КПП: 100143001
Долгосрочный период регулирования: _____ — _____ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание[3]
			план[1]	факт[2]	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее — НВВ)	тыс. руб.	17513,09	13730,07	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	486,09	559,89	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		559,89	
1.1.1.2	в том числе 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.	12094,041	6544,08	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Приобретение правана использование программ	тыс. руб.		6,85	
1.1.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	6,1	6,94	
1.1.3.2	Информационные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	Страхование	тыс. руб.	14,36	4,30	
1.1.3.4	Оргтехника	тыс. руб.		46,49	
1.1.3.5	Расходы на обеспечение номальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	232,2	59,86	
1.1.3.6	Организация учета электрической энергии (Поверка, материалы)	тыс. руб.		52,53	
1.1.3.7.	Прочие услуги	тыс. руб.	393,58	442,66	
1.1.3.8	Амортизация	тыс. руб.		901,53	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.			
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.	237	2898,17	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3664,61	1269,20	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.		94,84	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.		3,56	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	3	

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.			
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/–)	тыс. руб.			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	13,487	19,906	
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.	1935,28	934,006	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1172,9	724,010	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1649,996	1290,046	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	X	X	X	X
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%		X	X
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		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.	197	197	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	7,4315	17,425	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	7,4315	17,425	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	66,3547	96,7196	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	40,9882	71,3531	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	25,3665	25,3665	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	235,300	368,400	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	235,300	368,400	
5	Длина линий электропередач, всего	км	24,522	41,5399	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	15,057	32,0749	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	9,465	9,465	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	67,59%	43,87%	
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]	%		X	X

Примечание:

[1] 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.

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

[3] 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.

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

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