

Приложение 3  
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,  
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ООО "Газпром добыча Иркутск"  
ИНН: 3812100646  
КПП: 380801001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Отклонение	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	136 047,73	130 907,77	0,96	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	136 047,73	130 907,77	0,96	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	48 640,59	43 991,62	0,90	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 640,59	43 991,62	0,90	
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 и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	48 905,81	51 026,02	1,04	Отклонение связано с ростом тарифной ставки рабочим на 15% в конце года. Кроме того на данное отклонение повлиял рост ССЧ на конец 2019 года. План - 32 чел., факт - 34 чел.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-		
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	339,00	578,38	1,71	Основная причина, повлиявшая на данное отклонение: при планировании амортизационных отчислений не учитывалось оборудование, которое было приобретено в рамках Инвестиционной программы ДЮ в 2019 году, по причине отсутствия возможности синхронизировать сроки поставки оборудования и своевременно передать оборудование, ко.
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	38 162,34	35 311,75	0,93	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	77,46	66,40	0,86	Расходы по плану были сформированы без учета ограничения по уплате налога сверх налогооблагаемой базы (ставка 0,2%*ФЭП).
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****, в том числе:	тыс. руб.	38 084,88	35 245,35	0,93	
	Оказание услуг по организации питания	тыс. руб.	2 769,91	2 700,45	0,97	
	Затраты по договорам страхования	тыс. руб.	458,37	346,13	0,76	
	Услуги по подготовке кадров	тыс. руб.	488,00	534,42	1,10	
	Услуги связи	тыс. руб.	159,00	138,90	0,87	
	Услуги стороннего транспорта	тыс. руб.	99,00	93,75	0,95	
	Услуги по ТО и ТР	тыс. руб.	9 931,75	7 553,85	0,76	Основная причина, повлиявшая на отклонение фактического показателя от планового связана с уменьшением затрат на сервисное обслуживание ГТЭС-2.5 по причине непараллельности часов работы агрегатов, часть работ была выполнена собственными силами участка.
	Услуги медицинских учреждений	тыс. руб.	150,13	257,72	1,72	По факту оказано больше медицинских услуг для участка энергообеспечения, чем планировалось, на 2019 год за счет перераспределения затрат по другим участкам
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	163,24	185,41	1,14	
	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	23 865,47	23 434,72	0,98	
	Услуги проживания в вахтовых поселках	тыс. руб.	10 852,09	9 229,51	0,85	По факту стоимость услуг проживания в вахтовых поселках оказалась меньше плановой
	Услуги собственного транспорта	тыс. руб.	13 013,38	13 789,86	1,06	
	Услуги по ТО и ТР механизмов-ремонтной мастерской (собственными силами)	тыс. руб.	-	32,65		Проведено ТО дизеля электростанции ДЭС-200 У96, №2 собственными силами
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-	382,70		Проведены анализы металлов собственными силами лаборатории
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	20,94	1 380,94	65,96	По плану прибыль не планировалась. Отражена прибыль по факту
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-	276,19		
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	1 104,75		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-		
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-		
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	-		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-		
1.4	Недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-		
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-		
1.5	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.	-	-		
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.	17,96	16,39		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,26	1,13		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	-	-		
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.	4	4		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,381	11,381		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа	11,381	11,381		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	30,05	30,05		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10кВ	у.е.	25,79	25,79		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.	4,26	4,26		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	37,3	37,3		

4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10кв	у.е.	37,3	37,3		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	146,328	146,328		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10кВ	км	24,55	24,55		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	121,778	121,778		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,77	83,77		
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 *****	%		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.

\*\* 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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