

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 деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Отклонение	Примечание ***
			план *	факт **		
1	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	126 188,94	100 756,23	0,80	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	126 188,94	100 756,23	0,80	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	47 749,00	32 340,82	0,68	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	47 749,00	32 313,34	0,68	Основная причина возникшего отклонения связана с экономией по газу на СП
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	27,48		В 2018 году были оказаны услуги по ТО за. Станций ДЭС-200 кВт и ДЭС-508 кВт собственными силами местного ремонтного участка с использованием МТР
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.	52 457,00	45 198,58	0,86	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-		
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	800,00	699,45	0,87	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	25 182,94	22 517,38		
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	83,00	54,37	0,66	При планировании затрат использовался показатель для налогооблагаемой базы ФСС ИС и ПТ равный 0,25%. Значимой погрешность от показателя фонда оплаты труда и ИС. Затраты на оплату труда и ИС были рассчитаны исходя из ССЧ - 32 чел. По факту ССЧ за 2018 год составила 30 чел.
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных земельных средств	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание земельных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.5	прочие расходы (с расфировкой)****, в том числе:	тыс. руб.	25 099,94	22 463,01	0,89	
	Затраты по договорам страхования	тыс. руб.	431,00	378,88	0,88	
	Услуги по ТО и ТР (подряд)	тыс. руб.	549,00	174,47	0,32	Основная причина возникшего отклонения связана с выполнением в 2018 году работ по ТО и ТР АСУТП ЭСН собственными силами Общества без привлечения подрядчика
	Услуги по подготовке кадров	тыс. руб.	2 129,00	286,89	0,13	Основная причина возникшего отклонения связана с тем, что Обществу не были оказаны услуги по договору с АО «СДЭС-Т» на проведение в декабре 2018 года обучения 21-го работника Общества по теме: «Конструкция, эксплуатация и обслуживание энергетического газотурбинного агрегата ГТЭС-2,5в на-за длительной процедуры согласования в ПАО «Газпром»
	Услуги связи	тыс. руб.	287,00	314,72	1,10	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	228,00	138,35	0,61	Основная причина возникшего отклонения связана с экономией по обязательному периодическому инженерскому осмотру работников, занятых на тяжелых работах с вредными и опасными условиями труда
	Услуги стороннего транспорта	тыс. руб.	-	130,56		По факту в 2018 году была осуществлена одна смена вахты с использованием вертолетной техники из-за погодных условий, препятствующих осуществлению доставки вахтового персонала наземным транспортом
	Услуги собственного транспорта	тыс. руб.	8 289,00	9 054,21	1,09	
	Услуги по организации питания	тыс. руб.	1 669,19	1 527,59	0,92	
	Услуги проживания в вахтовом поселке	тыс. руб.	11 517,75	10 359,57	0,90	
	Услуги по ТО и ТР (собственные)	тыс. руб.	-	97,76		В 2018 году были оказаны услуги по ТО за. Станций ДЭС-200 кВт и ДЭС-508 кВт собственными силами местного ремонтного участка
	Накладные расходы	тыс. руб.	-	-		
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	661,36	740,67	1,12	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	132,27	148,13	1,12	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	529,09	592,54	1,12	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-		
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 расфировкой)	тыс. руб.	-	-		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-		
1.4	Неполученный по независящим причинам доход (+)/убыток 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 разбирательств 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.	-	27,48		Причина отклонения описана в п. 1.1.1.2
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	28 116,00	22 500,68		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 800,00	1 811,00	1,01	
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.	5	5	1,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	13,4	13,4	1,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа	13,4	13,4	1,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	185,78	185,78	1,00	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10кВ	у.е.	38,51	38,51	1,00	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.	147,27	147,27	1,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	35	35	1,00	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10кв	у.е.	35	35	1,00	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	40,06	40,06	1,00	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10кВ	км	24,56	24,56	1,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	40,95	40,95	1,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62,5	62,5	1,00	
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 (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	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 записывается 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.

Начальнике планоно - экономического отдела _____ А.Б. Лелявин