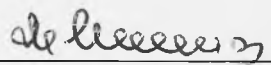


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

14 марта 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 4

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш. - министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Магомедов С.М. - консультант отдела правового обеспечения
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены Правления

Рамазанов Н.К. - статс-секретарь – заместитель министра
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Магомедов Г.М. - начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Нажуев М.З. - начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения Управления финансов и административно-правового обеспечения Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.М.

- консультант отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

От организаций:

ООО «Газпром
газораспределение
Дагестан»

Курбанов Билял Назирович
- заместитель генерального директора по
экономике и финансам

Вопрос повестки дня:

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, с. Орта-Стал по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод»).

Председательствующий открыл заседание Правления.

По вопросу повестки дня:

Слушали - консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, с. Орта-Стал по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод») согласно приложению № 1.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, с. Орта-Стал по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод») в размере 2 460 608,76 руб. (без учета НДС), в соответствии с приложением № 2.

Приложение:

1. Экспертное заключение на 7 л.;
2. Плата за технологическое присоединение на 2 л.;

Протокол вел



Магомедов С.М.

Приложение № 1
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 14.03.2024 г.

Экспертное заключение
отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан по утверждению размера платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час,
расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106
по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал»
по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный
завод»)

1. Используемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - Методические указания);

иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

2. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении платы по индивидуальному проекту

2.1. Критерии, на основании которых определение платы за технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, является прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом (ГНБ протяженностью 0,113 км).

2.2. Заявление ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО)

об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод») - вх. от 31.01.2024 №45-224/24, дополнительные материалы: вх. от 21.02.2024, №45-466/24.

3. Информация о заявителе

Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод».

Адрес заявителя: Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах МУСП «Кьулан-Стал» ч/п участок «Зардиян».

Присоединяемый объект – капитальное строительства с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час.

Местонахождение присоединяемого объекта - земельный участок с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал».

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком – Выписка из ЕГРН.

Договор о подключении от 29.074.2022 № 06-33/22-1696.

Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения № 19, являющиеся приложением к договору о подключении.

ГРО несет ответственность за непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), в соответствии со статьей 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ..

4. Информация об источнике газоснабжения, к которому планируется осуществить технологическое присоединение

Технологическое присоединение планируется осуществить в существующий газопровод среднего давления $P < 0,3$ МПа $D = 110$ мм.

Газопровод-источник находится в аренде у ГРО согласно договора аренды №06-00-980 от 12.01.2011 г.

5. Мероприятия, планируемые ГРО в рамках технологического присоединения заявителя

№	Мероприятие
1	Разработка проекта сети газораспределения до границ участка заявителя.

2	<p>Выполнение работ по созданию сети газораспределения среднего давления общей протяженностью L=119 м,:</p> <ul style="list-style-type: none"> - надземный газопровод D = 108 мм L = 6 м; - полиэтиленовый газопровод D = 110 мм L = 113 м, в том числе прокладка газопровода методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в футляре диаметром D = 225 мм протяженностью L = 113 м при пересечении на 967+429 км газопроводом автомобильной дороги Р-217 «Кавказ».
3	<p>Выполнение работ по осуществлению фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа.</p> <p>Информация о газопроводе в точке подключения: материал трубы полиэтилен, D = 110 мм.</p> <p>Информация о присоединяемом газопроводе: материал трубы стальной, D = 108 мм.</p>

6. Расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации

Предложение ГРО – 654, 0417 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД – 274,792 тыс. руб.

Мероприятия по разработке рабочей документации рассчитаны Минэнерго РД на основании СБЦП 81-2001-14. «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» и составили 223,31667 тыс. руб.

Мероприятия на выполнение работ по топографической съемке земельного участка рассчитаны Минэнерго РД по справочнику базовых цен на инженерные изыскания для строительства, утвержден и введен в действие Постановлением Госстроя РФ от 23 декабря 2003 г. N 213. При выполнении топографической съемки участка фактическая ширина съемки у ГРО составила 315 м. Минэнерго РД ширина съемки принята в размере 99 метров, так как в соответствии с пунктом 8.9 СП 11-104-97 ширина полосы съемки вдоль трассы линейного сооружения должна составлять до 100 м на незастроенных территориях, а для застроенных территорий должна ограничиваться шириной проезда (улицы). Мероприятия на выполнение работ по топографической съемке земельного участка по расчёту Минэнерго РД составили 39,83263 тыс. руб.

Кадастровые работы рассчитаны, на основании средних рыночных цен и приказа Минэкономразвития от 18.01.2012 г. и приказа Госстроя РФ от 15.05.20002 г. №79, которые составили 11,64272 тыс. руб.

7. Расчет расходов на выполнение технических условий

Предложение ГРО – 2 482,752 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД – 2 179,72849 тыс. руб.

В ходе анализа представленного расчета платы за подключение исключены расходы, связанные с прокладкой медного провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер и футляр, так как в соответствии с пунктом 5.6 СП-42-103-2003 обозначение трассы газопровода для межпоселковых газопроводов возможна (при отсутствии постоянных мест привязки) прокладка вдоль присыпанного

(на расстоянии 0,2 - 0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого или медного провода сечением 2,5 - 4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака. В соответствии с проектом газопровод пересекает автомобильную дорогу, которая и является местом привязки и не является межпоселковым.

Исключены повторяющиеся расходы на выдержку под давлением и скорректированы расходы, по окраске металлических поверхностей, а так же расходы на бентонит.

8. Расчёт расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий

Предложение ГРО - 1,024 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД - 1,024 тыс. руб.

Размер расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО. Расходы приняты по стандартизированной тарифной ставке согласно подпункту 4.1 приложения № 2 Приказа Минэнерго РД от 29.12.2022 № 45-ОД-244/22 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО "Газпром газораспределение Дагестан».

9. Расчет расходов, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа

Предложение ГРО – 5,064 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД - 5,064 тыс. руб.

Размер расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО.

10. Расчет эффективной ставки налога на прибыль

Предложение ГРО - 0 %.

Расчет Минэнерго РД - 0 %.

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят по предложению ГРО.

11. Налог на прибыль

Предложение ГРО - 0 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД - 0 тыс. руб.

Размер налога на прибыль принят по предложению ГРО.

12. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод»)

Предложение ГРО – 3142,88196 тыс. руб. (расчет прилагается);

Расчет Минэнерго РД – 2460,60876 тыс. руб. (расчет прилагается).

Изменение Минэнерго РД размера платы за технологическое присоединение на 682,273 тыс. руб. по отношению к предложению ГРО обусловлено корректировкой стоимости затрат, связанных с разработкой проектной документации и выполнением технических условий.

13. Выводы по результатам экспертизы

На основании произведенных расчетов предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод») в размере 2 460 608,76 руб. (без учета НДС).

Консультант ОРЦГ

Хайрулаев М.М.

Начальник отдела РЦГ

Нажуев М. З.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод»)

№ п/п	Показатели	Предложение (планируемые расходы) ГРО, тыс. руб.(без учета НДС)	Расчет экспертной группы Минэнерго РД, тыс. руб.(без учета НДС)
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации	654,0417	274,79201
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	2482,752	2179,72849
2.1.	Строительство стальных газопроводов	60,835	60,76249
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	60,835	60,76249
2.1.1.1.	158 мм и менее	60,835	60,76249
2.1.1.2.	159 - 218 мм		
2.1.1.3.	219 - 272 мм		
2.1.1.4.	273 - 324 мм		
2.1.1.5.	325 - 425 мм		
2.1.1.6.	426 - 529 мм		
2.1.1.7.	530 мм и выше		
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1	158 мм и менее		
2.1.2.2	159 - 218 мм		
2.1.2.3	219 - 272 мм		
2.1.2.4	273 - 324 мм		
2.1.2.5	325 - 425 мм		
2.1.2.6	426 - 529 мм		
2.1.2.7	530 мм и выше		
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	2421,917	2118,966
2.2.1.	109 мм и менее		
2.2.2.	110 - 159 мм		
2.2.3.	160 - 224 мм	2421,917	2118,966
2.2.4.	225 - 314 мм		
2.2.5.	315 - 399 мм		
2.2.6.	400 мм и выше		
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа		
2.3.1.	до 40 куб. метров в час		
2.3.2.	40 - 99 куб. метров в час		
2.3.3.	100 - 399 куб. метров в час		
2.3.4.	400 - 999 куб. метров в час		
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час		
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час		

2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час		
2.3.8.	4000 - 4999 куб. метров в час		
2.3.9.	5000 - 9999 куб. метров в час		
2.3.10.	10000 - 19999 куб. метров в час		
2.3.11.	20000 - 29999 куб. метров в час		
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше		
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты		
2.4.1.	до 1 кВт		
2.4.2.	от 1 кВт до 2 кВт		
2.4.3.	от 2 кВт до 3 кВт		
2.4.4.	свыше 3 кВт		
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения		
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1,02426	1,02426
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,064	5,064
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	0	0
6.	Налог на прибыль	0	0
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	3142,88196	2460,60876

Приложение № 2
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 14.03.2024 г.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 117 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:13:000047:106 по адресу: Республика Дагестан, Сулейман-Стальский район, село «Орта-Стал» по индивидуальному проекту
(Заявитель – ООО «Касумкентский консервный завод»)

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	Расходы на разработку проектной документации	274,79201
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	2179,72849
2.1.	Строительство стальных газопроводов	60,76249
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1.	158 мм и менее	60,76249
2.1.1.2.	159 - 218 мм	
2.1.1.3.	219 - 272 мм	
2.1.1.4.	273 - 324 мм	
2.1.1.5.	325 - 425 мм	
2.1.1.6.	426 - 529 мм	
2.1.1.7.	530 мм и выше	
2.1.2.	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	2118,966
2.2.1.	109 мм и менее	
2.2.2.	110 - 159 мм	
2.2.3.	160 - 224 мм	2118,966
2.2.4.	225 - 314 мм	
2.2.5.	315 - 399 мм	
2.2.6.	400 мм и выше	
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	
2.3.2.	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3.	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4.	400 - 999 куб. метров в час	

2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8.	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9.	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10.	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11.	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	
2.4.1.	до 1 кВт	
2.4.2.	от 1 кВт до 2 кВт	
2.4.3.	от 2 кВт до 3 кВт	
2.4.4.	свыше 3 кВт	
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1,02426
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,064
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	0
6.	Налог на прибыль	0
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	2460,60876