

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

26 декабря 2023 г.

**ПРОТОКОЛ № 63**

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**

Иманмурзаев Д.У. - первый 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

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.

Алиев Ш.А.

- заместитель генерального директора-главный инженер ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

**Вопрос повестки дня:**

«Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту».

**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 технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту в соответствии с приложением № 1.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) котельных с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич) в размере 5 053 407, 98 руб. (без учета НДС), 6 064 089,58руб. (с учетом НДС) в соответствии с приложением № 2.

**Приложение:**

1. Экспертное заключение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 5 л.;
2. Плата за технологическое присоединение котельных по индивидуальному проекту на 2 л.

**Протокол вел**



**Магомедов С.М.**

**Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 1 от 26.12.2023г.**

**Экспертное заключение  
отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства  
энергетики и тарифов Республики Дагестан по плате за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым  
расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на  
земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу:  
Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям  
газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по  
индивидуальному проекту (Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич)**

**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 0,065 км).

**2.2. Заявление ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич) - вх. от 06.12.2023 №ША-01-03-01/4385, дополнительные материалы: вх. от 15.12.2023, №ША-01-03-01/4550.**

### **3. Информация о заявителе.**

Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич.

Адрес заявителя: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр, кадастровый номер 05:10:000039:122.

Присоединяемый объект – тепличное хозяйство с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час.

Местонахождение присоединяемого объекта - земельный участок с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр.

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

Договор о подключении от 31.09.2022 № 06-33/23-2518.

Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения № 214, являющиеся приложением к договору о подключении.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

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

Технологическое присоединение планируется осуществить в существующий газопровод среднего давления  $P < 0,3$  МПа  $D = 159$  мм, общей протяженностью 14243 м.

Газопровод-источник принадлежит Администрации муниципального района «Магарамкентский район».

Правовые основания владения и (или) пользования договор аренды №06-00-979 от 12.01.2011 года.

## 5. Мероприятия, планируемые ГРО в рамках технологического присоединения заявителя.

№	Мероприятие
1.	Разработка проекта сети газораспределения до границ участка заявителя.
2.	Выполнение работ по созданию сети газораспределения среднего давления общей протяженностью L=1756 м.: - надземный газопровод D = 159 мм. L = 306 м. и D = 108 мм. L = 1355 м.; - полиэтиленовый газопровод D = 110 мм. L = 95 м., в том числе прокладка газопровода методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в футляре диаметром D = 225 мм. протяженностью L = 65,0 м. при пересечении газопроводом автомобильной трассы.
3.	Выполнение работ по осуществлению фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа. Информация о газопроводе в точке подключения: материал трубы стальной, D = 108 мм. Информация о присоединяемом газопроводе: материал трубы стальной, D = 108 мм.

## 6. Расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации.

### 6.1. Предложение ГРО – 508,682 тыс. руб.

### 6.2. Расчет Минэнерго РД – 399,403 тыс. руб.

Минэнерго РД скорректированы расходы, связанные с разработкой проектной документации (расчет платы приложения 2 к Методическим указаниям):

6.2.1. Скорректированы расходы на мероприятия по разработке рабочей документации в соответствии с справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-02-14-2001 в размере 109,279 тыс. рублей;

6.2.2. Кадастровые работы приняты по предложению ГРО в размере 45 тыс. руб.

## 7. Расчет расходов на выполнение технических условий.

### 7.1. Расчет расходов на выполнение технических условий.

### 7.2. Предложение ГРО – 5391,11 тыс. руб.

7.3. Расчет Минэнерго РД – 4 647,92 тыс. руб. В ходе анализа представленного расчета платы за подключение скорректированы расходы, связанные с выполнением технических условий, на общую сумму 743,19 тыс. руб., размер денежных средств, необходимых для строительства газорегуляторного шкафового пункта, рассчитан

в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства. НЦС 81-02-19-2023, сборник 19.

$$5391,11 - 971,41 + 228,22 = 4\,647,92 \text{ тыс. руб.}$$

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

**8.1. Предложение ГРО - 1,024 тыс. руб.**

**8.2. 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. Оснований для корректировки расходов не выявлено. 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», (далее - приказ).

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

**9.1. Предложение ГРО – 5,064 тыс. руб.**

**9.2. 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. Оснований для корректировки расходов не выявлено.

**10. Расчет эффективной ставки налога на прибыль.**

**10.1. Предложение ГРО - 0 %.**

**10.2. Расчет Минэнерго РД - 0 %.**

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят по предложению ГРО.

**11. Налог на прибыль.**

**11.1. Предложение ГРО - 0 тыс. руб.**

**11.2. Расчет Минэнерго РД - 0 тыс. руб.**

Размер налога на прибыль принят по предложению ГРО.

**12. Расчет платы за технологическое присоединение котельных с**

максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич)

**12.1. Предложение ГРО – 5 905,88 тыс. руб.** (расчет прилагается);

**12.2. Расчет Минэнерго РД - 5 053,408 тыс. руб.** (расчет прилагается).

Изменение Минэнерго РД размера платы за технологическое присоединение на 852,474 тыс. руб. по отношению к предложению ГРО обусловлено корректировкой стоимости затрат, связанных с разработкой проектной документации, выполнением технических условий.

### **15. Выводы по результатам экспертизы**

На основании произведенных расчетов предлагается установить плату за технологическое присоединение котельных с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич) в размере 5 053 408 руб. (без учета НДС).

**Консультант ОРЦГ**

**Хайрулаев М.М.**

**Начальник ОРЦГ**

**Нажуев М.З.**

**Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 2 от 26.12.2023г.**

Плата за технологическое присоединение котельных с максимальным часовым расходом газа 530,7 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000039:122 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Картас-Казмаляр к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – Агабалаев Сиражудин Алибалаевич)

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	399,403
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	4 647,917
2.1.	Строительство стальных газопроводов	3078,452
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1.	158 мм и менее	3078,452
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	1329,874
2.2.1.	109 мм и менее	
2.2.2.	110 - 159 мм	1329,874
2.2.3.	160 - 224 мм	
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	239,591
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	239,591
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	1,024
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)	5053,408