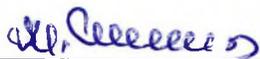


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

18 июня 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 12

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:

Айдаева С.И. - 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

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:

Нажуев М.З. - начальник 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:

1. Об установлении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год.

Председательствующий открыл заседание Правления.

По вопросу повестки дня:

Слушали - начальника отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Нажуева М.З. с докладом об установлении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год согласно приложению № 1.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 декабря 2023 года № 45-ОД-324/23 «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» на 2024 год» изложить в новой редакции, в соответствии с приложением № 2.

Приложение:

1. Экспертное заключение на 6 л.;
2. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год на 4 л.;

Протокол вела



Айдаева С.И.

Приложение № 1
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 18.06.2024 г.

Заключение

**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении
размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о
подключении и дополнительных соглашениях к нему для ООО «Газпром
газораспределение Дагестан» на 2024 год.**

**1. Применяемые нормативные правовые акты,
технические нормы и правила**

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

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации 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» (далее - Правила);

Основные положения 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, утвержденные постановлением 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом 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);

Письмо Минэкономразвития России № 35312-ПК/Д03и от 28 сентября 2023 г. «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28). (далее - Прогноз);

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

2. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (далее – ставка C_0) для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год

- пункт 26(22) Основных положений;

- письмо ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее – ГРО Дагестан) от 15.05.2024 № ЭС-03-01/1691 (вх. от 16.05.2024 № 45-1228/24), в ответ письмом от 23.05.2024 № 45-05.2-3395/24 Минэнерго РД запросило недостающие материалы, представленные письмом от 28.05.2024 № ЭС-03-01/1850 (вх. от 28.05.2024 № 45-1322/24).

В соответствии со ст.19.7.1 КоАП (ФЗ от 30.12.2001 г. №195-ФЗ) организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности

Наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан».

Основной государственный регистрационный номер: 1030502523787

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0561049072.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057201001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 13

Контактная информация: телефон 8 (8722) 67-28-88.

4. Предложение ГРО по размеру стандартизированной тарифной ставки

Согласно абз. 3 п. 22.1. Методических указаний, при отсутствии данных о фактических расходах ГРО размер ставки C_0 , определяется расчетным путем согласно приложению № 12 к Методическим указаниям.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_0		Расходы на один договор о подключении (руб.)
		Расходы по всем заключенным договорам о подключении (руб.)	Количество заключенных договоров о подключении (шт.)	
1	2	3	4	5
1	Материальные расходы	16 728,11	3764	4,44
2	Оплата труда персонала, осуществляющего прием заявок о подключении, подготовку договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним	1731312,93	3764	459,97

3	Отчисления на страховые взносы	619716,00	3764	164,64
4	Прочие расходы:	58095,04	3764	15,43
4.1	- услуги связи	8709,82	3764	2,31
4.2	- расходы на аренду	26605,20	3764	7,07
4.3	- расходы на информационное обслуживание и иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	22780,02	3764	6,05
5	Амортизация основных средств, используемых для оказания услуг по заключению договора о подключении	0,00	3764	0,00
6	Внереализационные расходы:	749,03	3764	0,20
6.1	- расходы на услуги банка	749,03	3764	0,20

В целях представления материальных затрат, прочих расходов, амортизации основных средств и внереализационных расходов на технологическое присоединение, ГРО Дагестан выделило из оборотно-сальдовой ведомости за 2023 год, выручку от оказания услуг по технологическому присоединению в размере 10 416,05 тыс. руб., которая составила 0,5% от общей выручки в 2 093 474 тыс. руб. Общее количество заключенных договоров составляет 3764.

По материалам, представленным ГРО Дагестан, расходы на технологическое присоединение по всем заключенным договорам составляют 2 426 601,11 руб.

5. Анализ предложения ГРО Дагестан

Согласно Основным положениям, организации осуществляющие регулируемый вид деятельности должны вести отдельный учет доходов и расходов.

В соответствии с п. 16.2. Положения об учетной политике ГРО Дагестан для целей бухгалтерского учета на 2023 год, утвержденной приказом ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 30.12.2022 № 271, распределение расходов по видам деятельности производится пропорционально удельному весу выручки от продажи продукции, товаров, работ и услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж, включая выручку, не предъявленную к оплате, по договорам строительного подряда.

Согласно представленным материалам, следует, что ГРО Дагестан не ведет полноценный отдельный учет. Материалы подтверждающие отдельный учет расходов не представлены. Согласно бухгалтерским карточкам счетов, источником расходов указана транспортировка газа.

Таким образом, Минэнерго РД принимает к учету только прямые затраты на оплату труда и отчисления на страховые взносы.

В представленном расчете ГРО Дагестан, неверно просчитаны отчисления на страховые взносы. Согласно расчету ГРО Дагестан, они составляют 619 716 руб.

По расчету Минэнерго РД отчисления составляют:

$$1\,731\,312,93 * 0,302 = 522\,856,50 \text{ руб.}$$

Суммарные затраты на фонд оплаты труда составляют:
 $1\ 731\ 312,93 + 522\ 856,50 = 2\ 254\ 169,43$ руб.

6. Расчет размера ставки C_0

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется по следующей формуле:

$$C_0 = \frac{\sum P_{\text{дог}} \times I_p}{\sum N_{\text{дог}}}$$

где:

$P_{\text{дог}}$ - фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявок, подготовкой договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним, заключенных с Заявителями, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, понесенные в период, указанный в пункте 32 Методических указаний, руб.

$N_{\text{дог}}$ - фактическое количество подключений (технологических присоединений) по договорам о подключении, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, состоявшихся в период, указанный в пункте 31 Методических указаний, шт.;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, к расходам 2022 года.

$$I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} \times \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (ИЦП 2024 года = 1,052).

$$I_p = 1,052$$

В связи с отсутствием данных о фактических расходах ГРО размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется расчетным путем согласно приложению № 12 к Методическим указаниям.

$$C_0 = \frac{2\ 254\ 169,43 \times 1,052}{3764} = 630,02$$

7. Выводы по результатам экспертизы.

На основании выполненного анализа сведений и обосновывающих материалов, а также исходя из произведенных расчетов, Минэнерго предлагается утвердить размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом

заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (С₀) для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год в размере 630,02 руб. без учета НДС на 1 подключение.

Приложение № 2
к протоколу заседания правления Минэнерго РД от 18.06.2024 г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀)	руб.	630,02
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C ₁)		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 метров	руб.	2 613,05
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 754,71
2.1.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	389 798,96
2.1.2.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		

2.2.1.1	протяженностью до 100 метров	руб	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101-500 метров	руб.	9 364,84
2.2.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	14 386,13
2.2.2.1	протяженностью 101-500 метров	руб.	14 676,75
2.2.2.1	протяженностью 501-1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.1	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.1	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.1	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.1	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.1	протяженностью 5001 метров и более	руб.	726 717,31
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂)		
3.1.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
3.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	641 079,79
3.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
3.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526
3.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823
3.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576
3.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃)		
4.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
4.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
4.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
4.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41
4.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
4.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С ₅):		
5.1	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	2 277,71
5.2	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	599,24

5.3	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	253,09
5.4	2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	149,24
5.5	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	114,62
5.6	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	90,62
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С ₇)		
6.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	1 161,69
6.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С _{7.2})		
6.2.1	Стальной газопровод		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно):		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно):		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
6.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	10 295
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	19 581

6.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018,
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
6.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
6.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
6.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
6.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282