



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления

16 февраля 2017 г.

№ 1

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

Д.В.Чекрышев

2017 г.

**Присутствовали:**

Чекрышев Д.В. – председатель правления

**Члены правления:**

Черкасова Л.А.

Завалей Н.П.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

**Члены комиссии:** Виноградова Т.В., Удод Л.А., Устюгова Е.В.

**Повестка дня**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2017 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово эксперту управления экономической экспертизы тарифов Л.А. Удод.

Удод Л.А. – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее – ГРО) письмом № 15-18/9586 от 16 декабря 2016 года впервые представило расчетные материалы на установление платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение дальний Восток».

Расчётные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 (далее – Методические указания).

Экспертиза выполнена экспертами технической и экономической экспертизы на основании представленных расчетных материалов, выполненных в соответствии с Методическими указаниями, а также на основании дополнительных материалов по запросу РЭК от 22.12.2016 № 3.25-2498/16.

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на 2017 год предлагает учесть:

1. Расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, в сумме 2108,86 тыс. рублей на 9 технологических присоединений, или 234 318,06 руб. на одно присоединение.

2. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_1$ ) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в размере 2 110 465,38 руб./ 1 подключение.

3. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_2$ ) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере 21 418,12 руб./м<sup>3</sup> в час.

4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  (в ценах 2001 года) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметра и  $j$ -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:

№ п/п	Стальной газопровод	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1.1	Надземный тип	158 мм и менее
1.2		159-218 мм
1.3		219-272 мм
1.4		273-324 мм
1.5		325-425 мм
1.6		426-529 мм
1.7		530 мм и выше
2.1	Подземный тип	158 мм и менее
2.2		159-218 мм
2.3		219-272 мм
2.4		273-324 мм
2.5		325-425 мм
2.6		426-529 мм
2.7		530 мм и выше

5. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  (в ценах 2001 года) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметра, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения,

измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:

№ п/п	Полиэтиленовый газопровод	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1	109 мм и менее	366,70
2	110-159 мм	1066,36
3	160-244 мм	740,88
4	225-314 мм	1274,90
5	315-399 мм	2033,28
6	400 мм и выше	1981,01

6. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_5$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее – 1489,80 руб./м<sup>3</sup> в час.

7. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_6$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа:

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./куб.м
1	до 40 куб. метров в час	1375,77
2	40-99 куб. метров в час	479,53
3	100-399 куб. метров в час	202,02
4	400-999 куб. метров в час	59,99
5	1000-1999 куб. метров в час	35,22
6	2000-2999 куб. метров в час	52,98
7	3000-3999 куб. метров в час	41,49
8	4000-4999 куб. метров в час	32,27
9	5000-9999 куб. метров в час	25,24

8. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_7$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты в размере 982,83 руб./куб.м в час.

9. Стандартизированные тарифные ставки ( $C_8$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО, в зависимости от диапазона диаметров стального и полиэтиленового газопроводов ГРО, и проведение пуска газа, в том числе:

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб.
1	Стальные газопроводы	
1.1.	158 мм и менее	43,21
1.2.	159-218 мм	48,44
1.3.	219-272 мм	54,66
1.4.	273-324 мм	63,98
1.5.	325-425 мм	67,99
1.6.	426-529 мм	66,12
1.7.	530 мм и выше	90,45
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	109 мм и менее	29,35
2.2.	110-159 мм	32,49
2.3.	160-224 мм	34,06

2.4.	225-314 мм	39,27
2.5.	315-399 мм	56,07
2.6.	400 мм и выше	80,15

Основания, по которым АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» отказано во включении в расчёт платы за технологическое присоединение отдельных расходов, подробно изложены в заключении технической и экономической экспертиз.

Заключение управлений технической и экономической экспертиз к расчётным материалам, а также проект приказа об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение дальний Восток», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, направлены в адрес ГРО 10 февраля 2017 года письмом № 3.25-169/17.

В соответствии с заключениями управлений экономической и технической экспертиз:

1. Расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, составят 776,38 тыс. рублей на 9 технологических присоединений, или 86 264,68 руб. на одно присоединение.

2. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров – 530 574,69 руб./ 1 подключение.

3. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_2$ ) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее – 5 819,12 руб./м<sup>3</sup> в час.

4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  (в ценах 2001 года) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметра и  $j$ -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:

№ п/п	Стальной газопровод		Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1.1	Надземный тип	158 мм и менее	171,73
1.2		159-218 мм	242,82
1.3		219-272 мм	392,19
1.4		273-324 мм	475,89
1.5		325-425 мм	572,56
1.6		426-529 мм	1 049,64
1.7		530 мм и выше	1 530,51
2.1	Подземный тип	158 мм и менее	296,40

№ п/п	Стальной газопровод	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
2.2	159-218 мм	427,41
2.3	219-272 мм	520,69
2.4	273-324 мм	742,59
2.5	325-425 мм	865,02
2.6	426-529 мм	1 235,67
2.7	530 мм и выше	897,01

5. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  (в ценах 2001 года) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметра, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:

№ п/п	Полиэтиленовый газопровод	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1	109 мм и менее	224,21
2	110-159 мм	317,30
3	160-244 мм	416,50
4	225-314 мм	488,16
5	315-399 мм	1 061,45
6	400 мм и выше	1 306,08

6. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_5$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее – 1012,59 руб./м<sup>3</sup> в час.

7. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_6$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа:

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./куб.м
1	до 40 куб. метров в час	1 367,68
2	40-99 куб. метров в час	394,60
3	100-399 куб. метров в час	163,40
4	400-999 куб. метров в час	50,00
5	1000-1999 куб. метров в час	43,72
6	2000-2999 куб. метров в час	93,63
7	3000-3999 куб. метров в час	72,75
8	4000-4999 куб. метров в час	56,58
9	5000-9999 куб. метров в час	44,60

8. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_7$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты – 734,84 руб./куб.м в час.

9. Стандартизированные тарифные ставки ( $C_8$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО, в зависимости от диапазона диаметров стального и полиэтиленового газопроводов ГРО, и проведение пуска газа, в том числе:

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб.
1	Стальные газопроводы	
1.1.	158 мм и менее	13,16
1.2.	159-218 мм	14,58
1.3.	219-272 мм	16,17
1.4.	273-324 мм	16,17
1.5.	325-425 мм	22,10
1.6.	426-529 мм	25,57
1.7.	530 мм и выше	29,91
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	109 мм и менее	13,71
2.2.	110-159 мм	14,58
2.3.	160-224 мм	14,58
2.4.	225-314 мм	16,17
2.5.	315-399 мм	22,10
2.6.	400 мм и выше	25,57

Пунктом 26(22) Постановления 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 – постановление № 1021) установлено, что плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей.

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с письмом ФАС России от 30.10.2015 № ВК/60442/15 размер платы за одно технологическое присоединение на 2016 год определен в размере 57 297,9 руб., с учетом прогнозируемого уровня инфляции на 2017 год 1,047 – 59 990,90 руб.

Выпадающие доходы ГРО от технологического присоединения в 2017 году составят 318,824 тыс.руб.

Письмом от 15 февраля 2017 года № 15-04/1436 (вх. № 3.25-250/17 от 16.02.2017) АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» известило Комиссию об отсутствии разногласий к экспертному заключению и предложило рассмотреть вопрос об установлении размера платы за технологическое присоединение и стандартизированных ставок без представителей ГРО.

Обсудив заключение эксперта комиссии, изучив представленные материалы, обменявшись мнениями, члены правления решили:

1. Признать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя в размере 86 264,68 руб.

2. Определить выпадающие доходы за 2017 год АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудование до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 318,824 тыс.руб.

3. Учесть при расчете платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения предложения управления технической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области по корректировке сметной стоимости строительства подземного газопровода, станций катодной защиты, газорегуляторных пунктов.

Голосовали: единогласно.

**Решили:**

1. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 59 990,90 рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудование до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

2. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 59 990,90 рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Определить на 2017 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 86 264,68 рубля.

4. Определить выпадающие доходы за 2017 год АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудование до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 318,824 тыс.руб.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки:



Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. изм..	Размер тарифной ставки	
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров <*>	руб.	530 574,69	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	5 819,12	
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметра и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <*>			
	надземный тип прокладки			
	диаметр 158 мм и менее		руб./км	171 733,80
	159-218 мм		руб./км	242 819,00
	219-272 мм		руб./км	392 192,00
	273-324 мм		руб./км	475 895,00
	325-425 мм		руб./км	572 561,40
	426-529 мм		руб./км	1 049 645,00
	530 мм и выше		руб./км	1 530 508,00
	подземный тип прокладки			
	диаметр 158 мм и менее		руб./км	296 399,40
	159-218 мм		руб./км	427 404,40
	219-272 мм		руб./км	520 694,40
	273-324 мм		руб./км	742 588,40
	325-425 мм		руб./км	865 019,00
	426-529 мм		руб./км	1 235 663,00
530 мм и выше		руб./км	897 010,80	
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметра, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <*>			
	109 мм и менее		руб./км	224 207,00
	110-159 мм		руб./км	317 297,20
	160-224 мм		руб./км	416 503,40
	225-314 мм		руб./км	488 157,40
	315-399 мм		руб./км	1 061 450,20
	400 мм и выше		руб./км	1 306 087,60

Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. изм..	Размер тарифной ставки
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	1 012,59
C6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа: <*>		
	до 40 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 367,68
	40-99 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	394,60
	100-399 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	163,40
	400-999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	50,00
	1000-1999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	43,72
	2000-2999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	93,63
	3000-3999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	72,75
	4000-4999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	56,58
5000-9999 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	44,60	
C7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	734,84
C8	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа: <*>		
	стальной газопровод		
	диаметр 158 мм и менее	руб.	13162,57
	159-218 мм	руб.	14582,15
	219-272 мм	руб.	16166,98
	273-324 мм	руб.	16166,98
	325-425 мм	руб.	22098,64
	426-529 мм	руб.	25567,59
	530 мм и выше	руб.	29911,29
	полиэтиленовый газопровод		
	109 мм и менее	руб.	13705,54
	110-159 мм	руб.	14582,15
	160-224 мм	руб.	14582,15
	225-314 мм	руб.	16166,98
	315-399 мм	руб.	22098,64
	400 мм и выше	руб.	25567,59

\* стандартизированные тарифные ставки C<sub>1</sub>, C<sub>2</sub>, C<sub>8</sub> установлены в текущих ценах.

\*\* стандартизированные тарифные ставки C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>7</sub> установлены в ценах 2001 года.

Секретарь правления

 Е.В.Устюгова