



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

заседания правления

08 ноября 2016 г.

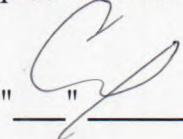
№ 41

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председателя правления

Д.В. Чекрышев

"  " 2016 г.

Присутствовали:

Чекрышев Д.В. – председатель правления

Члены правления:

Черкасова Л.А.

Завалей Н.П.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

Члены комиссии: Суховольская О.Б., Цой В.Л., Виноградова Т.В., Матюхина А.М.

Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Сахалинская нефтяная компания» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год.

Д.В. Чекрышев предоставил слово советнику управления экономической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области Цой В.Л.

Цой В.Л. – доложила членам правления, что АО «Сахалинская нефтяная компания» (далее – АО «СНК») обратилось в региональную энергетическую комиссию Сахалинской области:

- письмом исх. № 1079 от 26.09.2016 (вх. № 3.25-1410/16 от 27.09.2016) представило расчетные материалы на установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределительной организации (далее – ГРО) на 2017 год;

- письмом № 1078 от 26.09.2016 (вх. 3.25-1411/16 от 27.09.2015) представило расчетные материалы для утверждения стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения ГРО на 2017 год.

АО «СНК» представило материалы на установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год в следующих размерах:

1. Плату за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний в размере 60 430,29 руб. Выпадающие доходы в размере 587 996,85 руб.

2. Стандартизированную тарифную ставку (C_1) на покрытие расходов ГРО, 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 более 150 метров в размере 780 953 руб./ 1 подключение.

3. Стандартизированную тарифную ставку (C_2) на покрытие расходов ГРО, 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 2 292,00 руб./м³ в час.

4. Стандартизированную тарифную ставку (C_3) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, используемая, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года), в следующих размерах:

№ п/п	Тип газопровода		Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1	Надземный тип	158 мм и менее	155,18
2	Подземный тип	158 мм и менее	284,83
3		159-218 мм	381,15
4		219-272 мм	566,46
5		273-324 мм	683,82
6		325-425 мм	860,10
7		426-529 мм	1 979,86
8		530 мм и выше	2 601,88

5. Стандартизированную тарифную ставку (C_4) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года), в следующих размерах:

№ п/п	Тип газопровода	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1	109 мм и менее	154,06
2	110-159 мм	212,49
3	160-244 мм	368,00

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, измеряется по прямой линии от границы

земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года), в размере 270,0 руб./м³ в час.

7. Стандартизированную тарифную ставку (C_6) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газ (в ценах 2001 года) в следующих размерах:

№ п/п	Показатели	Стандартизированная ставка, руб./м ³
1	до 40 м ³ /час	579,13
2	40-99 м ³ /час	135,43
3	100-399 м ³ /час	171,27
4	400-999 м ³ /час	53,52

8. Стандартизированную тарифную ставку (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 i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа (в ценах 2001 года) в следующих размерах:

№ п/п	Показатели	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
	Стальные газопроводы	
1	158 мм и менее	3,76
2	159-218 мм	5,36
3	219-272 мм	7,02
4	273-324 мм	8,12
5	325-425 мм	10,14
6	426-529 мм	13,37
7	530 мм и выше	13,27
	Полиэтиленовые газопроводы	
1	109 мм и менее	40,49
2	110-159 мм	80,31
3	160-224 мм	169,89

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания).

Техническая и экономическая экспертизы выполнены на основании расчётных материалов АО «СНК».

Заключение управлений технической и экономической экспертиз тарифов к расчётным материалам на установление платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2017 год, а также проект приказа были направлены в адрес АО «СНК» письмом РЭК Сахалинской области от 02 ноября 2016 года № 3.25-1902/16.

Заключением технической и экономической экспертиз тарифов определено следующее:

Пунктом 26(22) Основных положений 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.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (ИПЦ 1,047) размер платы за одно технологическое присоединение на 2017 год определен в размере (57 297,90 * 1,047):

- для категории «а» - 59 990,90 руб., с учетом НДС;
- для категории «б» - 59 990,90 руб., с учетом НДС.

	ГРО 2017	РЭК 2017	Отклонение	
			+/-	%
Плата за технологическое присоединение (категории «а» и «б»), тыс. руб.	135,212	97,878	-37,334	-27,6%

Выручка ГРО за выполнение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования потребителей категории «а» и категории «б» составит 685,14 тыс. руб., что меньше расходов, заявленных АО «СНК» (946,48 тыс. руб.), на -261,34 тыс. руб. (- 27,6%).

Выпадающие доходы ГРО от технологического присоединения в 2017 году составят 329,26542 тыс. руб. (685,14364 тыс. руб. – (59,9909 тыс. руб./1,18)*7).

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 (C_1) составит:

$$C_1 = \frac{(384,925)/(1 - 0)}{1} = 384,925 \text{ тыс.руб., (без учета НДС)}$$

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 (C_2) составит:

$$C_2 = \frac{(43636)/(1-0)}{24,9} = 1752,46 \text{ руб./м}^3 \text{ в час без НДС}$$

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 (C_3):

№ п/п	Тип газопровода		Стандартизированная ставка, тыс. руб.
	Стальной газопровод (C_3), диаметром		
1	Надземный тип	158 мм и менее	155,18
2	Подземный тип	158 мм и менее	284,83
3		159-218 мм	381,15
4		219-272 мм	566,46
5		273-324 мм	683,82
6		325-425 мм	860,10
7		426-529 мм	1979,86
8		530 мм и выше	2601,88

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 (C_4):

№ п/п	Тип газопровода	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
	Полиэтиленовый газопровод (C_4), диаметром	
1	109 мм и менее	154,06
2	110-159 мм	212,49
3	160-224 мм	368,00

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 (C_5):

$$C_5 = \frac{(5084)/(1-0)}{24,9} = 204,18 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа (C_{6n}):

Расчет строительства ГРП при расходе газа до 40 м³ в час:

$$C_6 = \frac{(8687)/(1-0)}{15} = 579,13 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Расчет строительства ГРП при расходе газа от 40 до 99 м³ в час:

$$C_6 = \frac{(9480)/(1-0)}{70} = 135,43 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Расчет строительства ГРП при расходе газа от 100 до 399 м³ в час:

$$C_6 = \frac{(42818)/(1-0)}{250} = 171,27 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Расчет строительства ГРП при расходе газа от 400 до 999 м³ в час:

$$C_6 = \frac{(42818)/(1-0)}{800} = 53,52 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

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 (C₈):

№ п/п	Показатели	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, ед.	Стандартизированная тарифная ставка, тыс. руб.
Стальные газопроводы				
1	158 мм и менее	0,54	3,27	3,81
2	159-218 мм	0,54	4,90	5,44
3	219-272 мм	0,54	6,59	7,13
4	273-324 мм	0,54	7,70	8,24
5	325-425 мм	0,54	9,76	10,30
6	426-529 мм	0,54	13,04	13,58
7	530 мм и выше	0,54	12,94	13,48
Полиэтиленовые газопроводы				
1	135,43	0,54	40,61	41,15
2	171,27	0,54	81,09	81,63
3	53,52	0,54	172,14	172,68

Письмом от 07.11.2016 № 1285 АО «СНК» представило согласие с заключением управлений технической и экономической экспертиз тарифов.

Обсудив заключение экспертов комиссии, обменявшись мнениями, члены правления решили:

1. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «СНК» 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 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).

2. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «СНК» 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 97 877,66 рублей.

4. Определить выпадающие доходы на 2017 год АО «СНК» 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 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) в размере 329,26542 тыс. руб.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки:

Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. изм.	РЭК 2017
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.	384 924,68
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 ³ в час	1 752,46
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	тыс. руб.
			155,18
	подземный тип прокладки		
		диаметр 158 мм и менее	тыс. руб.
		159-218 мм	тыс. руб.
		219-272 мм	тыс. руб.
		273-324 мм	тыс. руб.
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: <*>		
		диаметр 109 мм и менее	тыс. руб.
		110-159 мм	тыс. руб.
		160-244 мм	тыс. руб.
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 ³ в час	204,18
C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта n- ного диапазона максимального часового расхода газа: <*>		
		до 40 куб. метров в час	579,13
		40-99 куб. метров в час	135,43
		100-399 куб. метров в час	171,27
		400-999 куб. метров в час	53,52
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	тыс. руб.
		159-218 мм	тыс. руб.
		219-272 мм	тыс. руб.
		273-324 мм	тыс. руб.
		325-425 мм	тыс. руб.
		426-529 мм	тыс. руб.
		530 мм и выше	тыс. руб.
	полиэтиленовый газопровод		
		диаметр 109 мм и менее	тыс. руб.

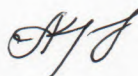
Наименование стандартизированных тарифных ставок				ед. изм.	РЭК 2017
			110-159 мм	тыс. руб.	81,63
			160-244 мм	тыс. руб.	172,68

<*> стандартизированные тарифные ставки С₁, С₂, С₈ установлены в текущих ценах.

<*> стандартизированные тарифные ставки С₃, С₄, С₅, и С₆ установлены в ценах 2001 года.

Голосовали: единогласно.

Секретарь правления



А.М.Матюхина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 08 ноября 2016 года № 41

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания»

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	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), 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)	59 990,90
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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)	59 999,90

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 08 ноября 2016 года № 41

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания»

(без учета НДС)

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.	384 924,68
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 ³ в час	1 752,46
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, диаметром:		
	158 мм и менее	тыс. руб.	155,18
	подземный тип прокладки, диаметром:		
	158 мм и менее	тыс. руб.	284,83
	159-218 мм	тыс. руб.	381,15
	219-272 мм	тыс. руб.	566,46
	273-324 мм	тыс. руб.	683,82
	325-425 мм	тыс. руб.	860,10
	426-529 мм	тыс. руб.	1 979,86
	530 мм и выше	тыс. руб.	2 601,88
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: <*>		
	диаметр 109 мм и менее	тыс. руб.	154,06
	110-159 мм	тыс. руб.	212,49
	160-244 мм	тыс. руб.	368,00
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 ³ в час	204,18
C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа: <*>		

Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. изм.	Размер тарифной ставки	
	до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	579,13	
	40-99 куб. метров в час		135,43	
	100-399 куб. метров в час		171,27	
	400-999 куб. метров в час		53,52	
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: <*>				
C8	стальной газопровод, диаметром:			
		158 мм и менее	тыс. руб.	3,81
		159-218 мм	тыс. руб.	5,44
		219-272 мм	тыс. руб.	7,13
		273-324 мм	тыс. руб.	8,24
		325-425 мм	тыс. руб.	10,30
		426-529 мм	тыс. руб.	13,58
		530 мм и выше	тыс. руб.	13,48
	полиэтиленовый газопровод, диаметром:			
		109 мм и менее	тыс. руб.	41,15
		110-159 мм	тыс. руб.	81,63
		160-244 мм	тыс. руб.	172,68

<*> Стандартизированные тарифные ставки C₁, C₂, C₈ установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки C₃, C₄, C₅ и C₆ установлены в ценах 2001 года и применяется с индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.