



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления

13 ноября 2015 г.

№ 66

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председателя правления

 Д.В. Чекрышев

" ___ " _____ 2015 г.

Присутствовали:

Чекрышев Д.В. – председатель правления

Члены правления:

Никулина Г.В.

Черкасова Л.А.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

Члены комиссии: Цой В.Л., Суховольская О.Б., Устюгова Е.В.

Приглашенные: от ОАО «Газпром газораспределение» по доверенности: Карпушина Наталья Владимировна, Клименко Светлана Викторовна.

Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год.

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

Цой В.Л. – доложила членам правления, что ОАО «Газпром газораспределение» (далее - ГРО) письмом исх. № 01-06/822 от 29.09.2015 (вх. № 2717 от 29.09.2015) представило расчетные материалы на установление платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям ОАО «Газпром газораспределение» на 2016 год.

ОАО «Газпром газораспределение» на 2016 год предлагает учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методи-

ческих указаний в размере 3 266,80 тыс. рублей на два технологических присоединения (1 633,4 тыс. руб. на одно присоединение).

ОАО «Газпром газораспределение» на 2016 год предлагает установить:

1. 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 3 569 666,25 руб./ 1 подключение.

2. 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 15 196,33 руб./м³ в час.

3. 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 следующих размерах:

№ п/п	Тип газопровода		Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1.1	Надземный тип	158 мм и менее	720,29
1.2		159-218 мм	740,14
1.3		219-272 мм	918,86
1.4		273-324 мм	1359,80
1.5		325-425 мм	1542,43
1.6		426-529 мм	1841,16
1.7		530 мм и выше	2971,43
2.1	Подземный тип	158 мм и менее	1149,20
2.2		159-218 мм	1183,88
2.3		219-272 мм	1412,03
2.4		273-324 мм	1823,56
2.5		325-425 мм	2082,80
2.6		426-529 мм	2859,59
2.7		530 мм и выше	3314,04

4. 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 следующих размерах:

№ п/п	Тип газопровода	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
1	109 мм и менее	926,74
2	110-159 мм	994,94
3	160-244 мм	1324,76
4	225-314 мм	1885,46

№ п/п	Тип газопровода	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
5	315-399 мм	2862,00
6	400 мм и выше	3924,79

5. 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 размере 53,89 руб./м³ в час.

6. Стандартизированную тарифную ставку (C_8) на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строителя 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 следующих размерах:

№ п/п	Показатели	Стандартизированная ставка, тыс. руб.
	Стальные газопроводы	
1	158 мм и менее	131,67
2	159-218 мм	135,24
3	219-272 мм	161,21
4	273-324 мм	165,96
5	325-425 мм	219,32
6	426-529 мм	265,12
7	530 мм и выше	329,48
	Полиэтиленовые газопроводы	
1	109 мм и менее	103,58
2	110-159 мм	140,92
3	160-224 мм	141,17
4	225-314 мм	184,20

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 ОАО «Газпром газораспределение» с учётом дополнительно представленных материалов Обществом по запросу РЭК Сахалинской области от 14.10.2015 № 2718.

Заключением технической и экономической экспертиз тарифов определено следующее:

Пунктом 26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоис-

пользующего 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.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, и 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:

- для категории «а» - 57 297,9 руб., с учетом НДС;
- для категории «б» - 57 297,9 руб., с учетом НДС.

Экономически обоснованная 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 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) составит:

$$П_{ТП}^{\text{ЭО}} = \frac{717,27}{(1 - 0,1334)} = 165,544 \text{ тыс. руб. без НДС}$$

Выручка ГРО за выполнение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования потребителей категории «а» и категории «б» составит 827,72 тыс. руб., что меньше расходов, заявленных ОАО «Газпром газораспределение» (3266,80 тыс. руб.), на 2439,08 тыс. руб. (- 75 %).

Выпадающие доходы ГРО от технологического присоединения в 2016 году составят 584,934 тыс. руб. (827,72 тыс. руб. – (57,2979 тыс. руб./1,18)*5).

	ГРО 2016	РЭК 2016	Отклонение	
			+/-	%
Плата за технологическое присоединение (подпункт «а» и «б» пункт 5 Методических указаний), тыс. руб.	1633,4	165,544	-1467,9	-90%

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:

$$C_1 = \frac{1645,94}{1 - 0,1334} = 271,343 \text{ тыс. руб., (без учета НДС)}$$

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:

$$C_2 = \frac{(346542)/(1 - 0,1334)}{322,13} = 1241,44 \text{ руб./м3 в час без НДС}$$

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) составляет:

№ п/п	Показатели	Стоимость строительства газопровода – ввода, руб.	Технадзор (2,14%), руб.	Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км, тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, тыс. руб.	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб.
1	Стальные газопроводы						
1.1.	Наземная (надземная) прокладка						

№ п/п	Показатели	Стоимость строительства газопровода – ввода, руб.	Технадзор (2,14%), руб.	Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км, тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, тыс. руб.	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб.
1.1.1.	158 мм и менее	316 220	6 767,11	322,99	13,34	49,72	372,71
1.1.2.	159-218 мм	376 558	8 058,34	384,62	13,34	59,21	443,83
1.1.3.	219-272 мм	459 173	9 826,30	469,00	13,34	72,20	541,20
1.1.4.	273-324 мм	819 229	17 531,50	836,76	13,34	128,81	965,57
1.1.5.	325-425 мм	861 911	18 444,90	880,36	13,34	135,52	1 015,88
1.1.6.	426-529 мм	974 302	20 850,06	995,15	13,34	153,19	1 148,34
1.1.7.	530 мм и выше	1 747 174	37 389,52	1 784,56	13,34	274,71	2 059,27
1.2.	Подземная прокладка						
1.2.1.	158 мм и менее	383 147	8 199,35	391,35	13,34	60,24	451,59
1.2.2.	159-218 мм	465 439	9 960,39	475,40	13,34	73,18	548,58
1.2.3.	219-272 мм	634 156	13 570,94	647,73	13,34	99,71	747,44
1.2.4.	273-324 мм	883 998	18 917,56	902,92	13,34	138,99	1 041,91
1.2.5.	325-425 мм	1 004 685	21 500,26	1 026,19	13,34	157,97	1 184,16
1.2.6.	426-529 мм	1 495 901	32 012,28	1 527,91	13,34	235,20	1 763,11
1.2.7.	530 мм и выше	1 457 333	31 186,93	1 488,52	13,34	229,14	1 717,66

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-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 (С₄) составляет:

№ п/п	Показатели	Стоимость строительства газопровода – ввода, руб.	Технадзор (2,14%), руб.	Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км, тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, тыс. руб.	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб.
1	Полиэтиленовые газопроводы						
1.1.	109 мм и менее	124 987	2 674,72	127,66	13,34	19,65	147,31
1.2.	110-159 мм	528 859	11 317,58	540,18	13,34	83,15	623,33
1.3.	160-224 мм	981 263	20 999,03	1 002,26	13,34	154,28	1 156,54
1.4.	225-314 мм	1 067 181	22 837,67	1 090,02	13,34	167,79	1 257,81
1.5.	315-399 мм	1 461 654	31 279,40	1 492,93	13,34	229,81	1 722,74
1.6.	400 мм и выше	2 601 921	55 681,11	2 657,60	13,34	409,10	3 066,70

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, 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), составляет:

$$C_5 = \frac{(114,50)/(1 - 0,1334)}{322,13} = 410,18 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сетям газораспределения по средствам 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 приведением пуска газа (C_8), составляет:

№ 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, тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Налог на прибыль, тыс. руб.	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб.
1	Стальные газопроводы					
1.1.	158 мм и менее	4,17	6,18	13,34	1,59	11,94
1.2.	159-218 мм	4,17	6,40	13,34	1,63	12,19
1.3.	219-272 мм	4,17	6,65	13,34	1,66	12,47
1.4.	273-324 мм	4,17	6,94	13,34	1,71	12,82
1.5.	325-425 мм	4,17	7,65	13,34	1,82	13,64
1.6.	426-529 мм	4,17	7,66	13,34	1,82	13,65
1.7.	530 мм и выше	4,17	8,60	13,34	1,97	14,74
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1.	109 мм и менее	4,17	6,18	13,34	1,59	11,94
2.2.	110-159 мм	4,17	6,18	13,34	1,59	11,94
2.3.	160-224 мм	4,17	6,65	13,34	1,66	12,47
2.4.	225-314 мм	4,17	6,94	13,34	1,71	12,82
2.5.	315-399 мм	4,17	7,65	13,34	1,82	13,64
2.6.	400 мм и выше	4,17	7,66	13,34	1,82	13,65

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 2016 год, а также проект приказа были направлены в адрес ОАО «Газпром газораспределение» письмом от 06.11.2015 (исх. 05.11.2015 № 2984).

Телеграммой от 11.11.2015 № 3058 РЭК Сахалинской области известила ОАО «Газпром газораспределение» о переносе рассмотрения вопроса по установлению платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение», на 13.11.2015.

Письмом от 12.11.2015г. № 01-06/850 ОАО «Газпром газораспределение» представило разногласия к заключению управлений экономической и технической экспертизы тарифов (в материалах дела прилагаются).

К разногласиям поясняю:

1. Понижающие коэффициенты применены в соответствии со Справочником базовых цен (далее – СБЦ) на проектные работы для строительства «Газооборудование и газоснабжение» 2006, Методическими указаниями по применению (СБЦ) на проектные работы в строительстве, утвержденными приказом Минрегиона РФ от 29.12.2009 № 620, сборником разъяснений по применению сборника цен и СБЦ на проектные работы для строительства.

При расчете платы за технологическое присоединение в расходах на проектные работы учтены расходы на инженерно-геодезические изыскания из расчета средней протяженности газопровода-ввода – 58,8 м.

2. При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ОАО "Газпром газораспределение", связанных с разработкой проектной документации, экспертом учтены инженерно-изыскательские работы в пересчете на среднюю протяженность планируемого газопровода-ввода на 2016г. (в том числе инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания). Так, для расчета стандартизированной тарифной ставки 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) принята средняя протяженность 332,71 м (7 подключений), а для расчета стандартизированной тарифной ставки 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) принята средняя протяженность – 81,33 м (3 подключения).

3. ГРО нее представило достаточного обоснования необходимости расходов на предварительные согласования размещения объектов, исходно-разрешительной документации, в том числе согласование и технические условия на пересечение и параллельное следование с коммуникациями и авто (ж/д) дорогами.

4. ГРО не представило достаточного обоснования на расходы для участия в торгах или аукционах по аренде земельных участков под строительство газопроводов, проводимых государственными или муниципальными органами в соответствии с со ст. 39.6 Федерального закона от 23.06.2014 № 171-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс РФ и отдельные законодательные акты РФ».

5. Письмом Минрегиона РФ от 25.06.2009 № 19669-ИП/08 разъясняется: если государственная экспертиза в отношении проектной документации отдельных объектов капитального строительства не проводится, то и проектная документация на газопроводы, как сети инженерно-технического обеспечения данного объекта, государственной экспертизы не подлежит.

Согласно Инструкции по заполнению формы федерального государственного статистического наблюдения № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий, сооружений и реализации инвестиционных проектов», утвержденной Постановлением Госкомстата России от 04.03.2002 № 20, в уличные газовые сети не включаются сети газоснабжения, проложенные от уличной разводящей газовой сети от места ответвления до отключающих устройств, установленных в помещениях объекта капитального строительства. В протяжение уличных газовой сети не включается длина вводов, внутривидовых и внутриквартальных сетей, к которым относятся газопроводы, проложенные от уличной разводящей газовой сети в месте ответвления до отключающих устройств, установленных в лестничных клетках (в цокольном этаже).

По мнению Минрегиона России, проектная документация газопровода от уличной разводящей газовой сети до отключающего устройства объекта капитального строительства (если в отношении проектной документации государственная экспертиза не проводится) государственной экспертизе не подлежит.

6. Расходы на подготовку проекта планировки территории и межевания территории (далее ППТ и МТ) сформированы из расчета средней стоимости ППТ и МТ по Хабаровскому краю на 1 Га (расчет стоимости представлен ГРО) с повышающим коэффициентом 1,3 и с пересчетом на среднюю протяженность планируемых ГРО газопроводов-вводов на 216 год.

7. В соответствии с подпунктом ж пункта 11 постановления № 1021, размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, осуществляются путем установления фиксированных цен (тарифов) или их предельные уровни исходя из возмещения ГРО экономически обоснованных затрат, связанных с оказанием услуг по технологическому присоединению к газораспределительным сетям. При определении расходов на выполнение технических условий, расходов по врезке и пуско-наладочных работ при определении стоимости расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитально строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО не представило расчет коэффициент себестоимости работ 3,897. Экспертом, при определении стоимости работ, учтен повышающий коэффициент (накладные расходы - 130%), аналогично учтенному в плате за технологическое присоединение на 2015 год.

8. При определении платы за технологическое присоединение исключена рентабельность на отдельные виды затрат и учтена прибыль на весь объем работ путем применения эффективной ставки налога на прибыль в размере 13,34%.

9. При расчете платы за технологическое присоединение, для случаев (подпунктов «а» и «б» пункта 5 Методических указаний) ГРО представило ЛСР на строительство подземного газопровода (ПЭ) с завышенными объемами земляных работ, в связи с чем была принята стоимость 1 м.п. строительства газопровода-ввода подземного типа (ПЭ) на основании имеющихся фактических затрат на строительство газопровода-ввода по аналогичным параметрам на территории Сахалинской области в 2015 году. Расходы на строительство газопровода-ввода надземного типа прокладки (сталь) принята в соответствии с ЛСР, представленным ГРО, с учетом средней протяженности газопровода.

Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов для случаев, когда про-

тяженность строящейся (реконструируемой) сети, измеряемой по прямой линии от границ земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (С₃,С₄) определены в полном соответствии с представленными по дополнительному запросу РЭК Сахалинской области от 14.10.2015 № 2718 локально сметные расчеты (ЛРС) ГРО. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети, измеряемой по прямой линии от границ земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С₅) определены в полном соответствии с представленными по дополнительному запросу ЛСР с учетом средней протяженности газопровода-ввода 81,33м.

Обсудив проект приказа «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», члены правления решили установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, на 2016 год в размере согласно представленному проекту.

Голосовали: единогласно.

Решили:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, на 2016 год согласно приложениям 1,2.

Секретарь правления



Е.В. Устюгова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 13 ноября 2015 года № 66

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение»

№ 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)	57297,90
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)	57297,90

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 13 ноября 2015 года № 66

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» (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.	271 343,30	
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	1 241,44	
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.	372,71
		159-218 мм	тыс. руб.	443,83
		219-272 мм	тыс. руб.	541,20
		273-324 мм	тыс. руб.	965,57
		325-425 мм	тыс. руб.	1015,88
		426-529 мм	тыс. руб.	1148,34
		530 мм и выше	тыс. руб.	2059,27
	подземный тип прокладки, диаметром:			
		158 мм и менее	тыс. руб.	451,59
		159-218 мм	тыс. руб.	548,58
		219-272 мм	тыс. руб.	747,44
		273-324 мм	тыс. руб.	1041,91
	325-425 мм	тыс. руб.	1184,16	
	426-529 мм	тыс. руб.	1763,11	
	530 мм и выше	тыс. руб.	1717,66	
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.	147,31
		110-159 мм	тыс. руб.	623,33
		160-224 мм	тыс. руб.	1156,54
		225-314 мм	тыс. руб.	1257,81
		315-399 мм	тыс. руб.	1722,74
	400 мм и выше	тыс. руб.	3066,70	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. изм.	Размер тарифной ставки	
	225-314 мм	тыс. руб.	1257,81	
	315-399 мм	тыс. руб.	1722,74	
	400 мм и выше	тыс. руб.	3066,70	
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	410,18	
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, диаметром:			
		158 мм и менее	тыс. руб.	11,94
		159-218 мм	тыс. руб.	12,19
		219-272 мм	тыс. руб.	12,47
		273-324 мм	тыс. руб.	12,82
		325-425 мм	тыс. руб.	13,64
		426-529 мм	тыс. руб.	13,65
		530 мм и выше	тыс. руб.	14,74
	полиэтиленовый газопровод, диаметром:			
		109 мм и менее	тыс. руб.	11,94
		110-159 мм	тыс. руб.	11,94
		160-224 мм	тыс. руб.	12,47
		225-314 мм	тыс. руб.	12,82
	315-399 мм	тыс. руб.	13,64	
	400 мм и выше	тыс. руб.	13,65	

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

<*> стандартизированные тарифные ставки C₃, C₄, C₅ установлены в ценах 2001 года.