



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 06.12.2024 № 1-3.25-983/24

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической
комиссии Сахалинской области от 17 октября 2024 года №
1-3.25-851/24 «Об установлении размера платы за
технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям ООО
«Газпром газораспределение Южно-Сахалинск»,
стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее
величину»**

Приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 октября 2024 года № 1-3.25-851/24 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - приказ), изложив Приложение 2 к приказу в соответствии с приложением к настоящему приказу.
2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00B2A0BDD788AD048E26F8B14A4515F
8
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович
Действителен с 31.07.2024 по 24.10.2025

Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-983/24 от 06.12.2024

«Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 17.10.2024 № 1-3.25-851/24

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЮЖНО-САХАЛИНСК» ДО ГРАНИЦ
ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ₀	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему <*>	руб.	7 332,57
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся	до 100 м	52 140,27
		101-500 м	135 276,16
		501-1000 м	580 348,26
		1001-2000 м	870 522,39
		2001-3000 м	2 155 989,56

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	газораспределительной сети:	3001-4000 м		2 610 531,22
		4001-5000 м		3 114 277,56
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	57 933,63
		101-500 м		150 306,85
		501-1000 м		580 348,26
		1001-2000 м		870 522,39
		2001-3000 м		2 301 742,19
		3001-4000 м		2 780 418,24
		4001-5000 м		3 306 958,84
		Подземная прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	74 184,94
		101-500 м		135 276,16
		501-1000 м		580 348,26
		1001-2000 м		870 522,39
		2001-3000 м		2 155 989,56
		3001-4000 м		2 610 531,22
		4001-5000 м		3 114 277,56
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	82 427,71
		101-500 м		150 306,85
		501-1000 м		580 348,26
		1001-2000 м		870 522,39
		2001-3000 м		2 301 742,19
		3001-4000 м		2 780 418,24
		4001-5000 м		3 306 958,84
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			
	наземного (надземного) тина прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 388 140,00
		51-100 мм		4 712 540,00
		101-158 мм		6 723 040,00
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	руб./км	5 531 790,00
		51-100 мм		7 242 770,00
		101-158 мм		10 389 400,00
219-272 мм		17 008 920,00		
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <*>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	6 003 300,00
		110-159 мм		8 508 320,00
		160-224 мм		12 921 730,00
		225-314 мм		16 864 120,00
C ₄ <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>			
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка без футляра)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	12 376,34
		64-109 мм		15 482,77
		110-159 мм		18 099,29
		160-219 мм		20 780,93

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	17 114,16
		64-109 мм		19 771,72
		110-159 мм		27 601,52
		160-219 мм		29 902,85
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	7 565,89
		5,1-40 м ³ /ч		5 869,56
		41-99 м ³ /ч		16 693,03
		100-399 м ³ /ч		6 719,04
		400-999 м ³ /ч		3 709,56
C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	11 907,66
		до 100 мм		12 965,61
		108-158 мм		14 300,29
		159-218 мм		17 127,90
		219-272 мм		17 440,69
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	25 289,59
		108-158 мм		77 655,37
		325-425 мм		124 069,49
		530 мм и выше		154 897,79
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	25 128,65
		110-159 мм		26 939,71
		160-224 мм		26 939,71
		225-314 мм		36 135,54
		315-399 мм		43 253,41
C _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	4 028,40
		до 100 мм		4 028,40
		108-158 мм		4 028,40

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		159-218 мм		4 028,40
		219-272 мм		4 028,40
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	4 028,40
		108-158 мм		4 028,40
		325-425 мм		4 028,40
		530 мм и выше		4 028,40
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	4 028,40
		110-159 мм		4 028,40
		160-224 мм		4 028,40
		225-314 мм		4 028,40
		315-399 мм		4 028,40
С _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	7 879,26
		до 100 мм		8 937,21
		108-158 мм		10 271,89
		159-218 мм		13 099,50
		219-272 мм		13 412,29
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	21 261,19
		108-158 мм		73 626,97
		325-425 мм		120 041,09
		530 мм и выше		150 869,39
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	21 100,25
		110- 159 мм		22 911,31
		160-224 мм		22 911,31
		225-314 мм		32 107,14
		315-399 мм		39 225,01

<*> стандартизированные тарифные ставки (С₀, С₁, С₂, С₃, С₄, С₅, С₇, С_{7.1.}, С_{7.2.},) установлены в текущих ценах.

<***> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<****> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и (или) протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на

территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).».