

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 10.09.2025 № 1-3.25-565/25

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:

- Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 октября 2024 года № 1-3.25-851/24 «Об технологическое установлении размера платы за присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО газораспределение Южно-Сахалинск», «Газпром 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 интернетпортале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00B2A0BDD788AD048E26F8B14A4515F

Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович Действителен с 31.07.2024 по 24.10.2025

Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-565/25 ot 10.09.2025

«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 стандартизиров	анных 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		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода і-того диапазона диаметров n-ной протяженности и к-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*> Наземная (надземная) прокладка					
		до 100 м	адка 	52 140 27		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:		руб.	52 140,27		
		101-500 м		135 276,16		
		501-1000 м		580 348,26		
		1001-2000 м		870 522,39		
C ₁		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		57 933,63		
		101-500 м		150 306,85		
		501-1000 м	руб.	580 348,26		
		1001-2000 м		870 522,39		
		2001-3000 м		2 301 742,19		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.		
		3001-4000 м		2 780 418,24		
		4001-5000 м]	3 306 958,84		
	·	Подземная прокладка				
		до 100 м		74 184,94		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	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		
		до 100 м		82 427,71		
		101-500 м	-	150 306,85		
	строящихся газопроводов в	501-1000 м	-	580 348,26		
	диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при	1001-2000 м	- руб.	870 522,39		
	протяженности строящихся	2001-3000 м	P 70.	2 301 742,19		
	газораспределительной сети:	3001-4000 м	-	2 780 418,24		
	-	4001-5000 м	-	3 306 958,84		
	Стандартизированная тарифная ста					
	газопроводов і-того диапазо					
	наземного (надземного) тина	50 мм и менее		4 388 140,00		
	прокладки в диапазоне наружных	51-100 мм	руб./км	4 712 540,00		
C_2	диаметров строящихся	101-158 мм		6 723 040,00		
02	тазопроводов.	50 мм и менее	руб./км	5 531 790,00		
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <**>	51-100 мм		7 242 770,00		
		101-158 мм		10 389 400,00		
		219-272 мм		17 008 920,00		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством					
	полиэтиленового газопро	овода ј-того диапазона диам				
C		109 мм и менее	руб./км	6 003 300,00		
C_3	в диапазоне наружных диаметров	110-159 мм		8 508 320,00		
	строящихся газопроводов:	160-224 мм		12 921 730,00		
		225-314 мм		16 864 120,00		
	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)					
		63 мм и менее	руб./м	12 376,34		
	в грунтах I и II группы	64-109 мм		15 482,77		
C ₄ <***>		110-159 мм		18 099,29		
		160-219 мм		20 780,93		
	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					
= 3	пропускной способностью:	расчете на $1 \text{ м}^3 <*>$ до $5 \text{ м}^3/\text{ч}$ включительно	руб./м ³	7 565,89		
	пропускной спосооностью.	до эм / т включительно	руо./м	1 303,07		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб		
		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		
		$400-999 \text{ m}^3/\text{q}$		3 709,56		
	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) прок		1		
	с давлением до 1,2 МПа в	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>		11 907,66		
	газопроводе, (в который	до 100 мм		12 965,61		
	осуществляется врезка),	108-158 мм	руб.	14 300,29		
	диаметром:	159-218 мм		17 127,90		
		219-272 мм		17 440,69		
C_7		Подземная прокладка				
<u> </u>		до 100 мм		25 289,59		
	с давлением до 1,2 МПа в	108-158 мм		77 655,37		
	газопроводе, (в который	273-324 мм	руб.	123 383,37		
	осуществляется врезка), диаметром:	325-425 мм	7	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		25 128,65		
		110-159 мм	руб.	26 939,71		
		160-224 мм		26 939,71		
		225-314 мм		36 135,54		
		315-399 мм		43 253,41		
	Стандартизированная тариф		<u> </u>			
	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),	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>		4 028,40		
		до 100 мм	руб.	4 028,40		
		108-158 мм		4 028,40		
	диаметром:	159-218 мм		4 028,40		
		219-272 мм		4 028,40		
C _{7.1.}	Подземная прокладка					
		до 100 мм	руб.	4 028,40		
	с давлением до 1,2 МПа в	108-158 мм		4 028,40		
	газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	273-324 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	109 мм и менее	руб.	4 028,40		
		110-159 мм		4 028,40		
		160-224 мм		4 028,40		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	осуществляется врезка),	225-314 мм		4 028,40	
	диаметром:	315-399 мм		4 028,40	
	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				
C _{7.2.}	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	
		273-324 мм		119 354,97	
		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 (C_0 , C_1 , C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 , $C_{7.1.}$, $C_{7.2.}$,) 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).».