



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 21.03.2024 № 1-3.25-235/24

г. Южно-Сахалинск

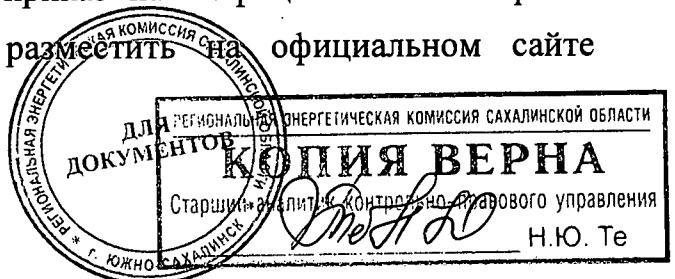
О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 9 октября 2023 года № 1-3.25-619/23 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»

Приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 9 октября 2023 года № 1-3.25-619/23 «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

1-3.25-325/24(п) (1.0)

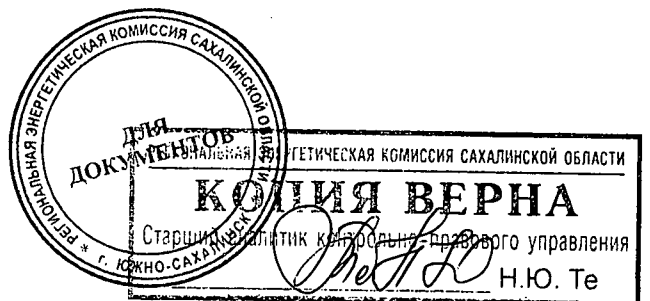


региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00900CC3DAC5CB3295BE2CB6B652CD
1308
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович
Действителен с 24.05.2023 по 16.08.2024

Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-235/24 от 21.03.2024

«Приложение № 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 09.10.2023 № 1-3.25-619/24

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

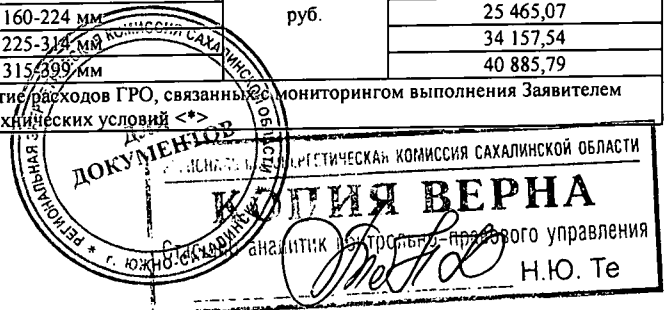
(без учета НДС)

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.	6 931,20	
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и к-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	49 286,20
		101-500 м		127 871,38
		501-1000 м		548 581,00
		1001 - 2000 м		822 871,50
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	54 762,44
		101-500 м		142 079,31
		501-1000 м		548 581,00
		1001 - 2000 м		822 871,50
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	70 124,18
101-500 м		127 871,38		
501-1000 м		548 581,00		
1001 - 2000 м		822 871,50		
	до 100 м	руб.	77 915,76	



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
21.03.2024
КОПИЯ ДЛЯ ДОКУМЕНТА
аналитический контрольно-правового управления
Н.Ю. Те

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	101-500 м 501-1000 м 1001 - 2000 м	142 079,31 548 581,00 822 871,50	
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) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 363 602,03
		51-100 мм		4 546 729,14
		101-158 мм		7 091 361,85
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	руб./км	4 527 272,27
		51-100 мм		5 323 441,24
101-158 мм			8 920 285,22	
	219 - 272 мм		14 244 110,00	
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	5 566 891,25
		110-159 мм		7 986 492,50
		160-224 мм		12 149 980,00
225-314 мм			19 526 821,25	
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 в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	16 478,70
		64-109 мм		19 116,03
		110-159 мм		22 280,18
160-219 мм			34 505,51	
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на одно подключение <*>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	234,38
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	9 002,71
		5,1-40 м ³ /ч		6 984,24
41-99 м ³ /ч			19 863,16	
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 (без НДС без налога на прибыль) <*>			
	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.	11 255,85
		до 100 мм		12 255,89
		108-158 мм		13 517,51
		159-218 мм		16 190,35
		219-272 мм		16 486,01
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	23 905,28
325-425 мм		117 278,14		
530 мм и выше		146 418,95		
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	23 753,15	
	110-159 мм		25 465,07	
	160-224 мм		25 465,07	
	225-314 мм		34 157,54	
	315-399 мм		40 885,79	
C _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>			



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	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.	3 807,89	
	до 100 мм		3 807,89	
	108-158 мм		3 807,89	
	159-218 мм		3 807,89	
	219-272 мм		3 807,89	
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	3 807,89	
	325-425 мм		3 807,89	
	530 мм и выше		3 807,89	
	Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	3 807,89	
	110-159 мм		3 807,89	
	160-224 мм		3 807,89	
	225-314 мм		3 807,89	
	315-399 мм		3 807,89	
С7.2.	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.	7 447,96
		до 100 мм		8 448,00
		108-158 мм		9 709,62
		159-218 мм		12 382,46
		219-272 мм		12 678,12
		Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	20 097,39
		325-425 мм		113 470,25
		530 мм и выше		142 611,06
		Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	19 945,26
		110-159 мм		21 657,18
160-224 мм		21 657,18		
225-314 мм		30 349,65		
315-399 мм		37 077,90		

<*> стандартизированные тарифные ставки (С0, С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7, С7.1., С7.2.) 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).».

