



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 16 ноября 2022 года № 58

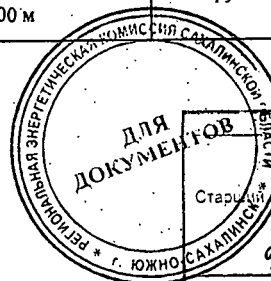
г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 2 ноября 2022 года № 51 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»**

Приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 2 ноября 2022 года № 51 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - приказ), изложив таблицу приложения 2 к приказу в следующей редакции: «

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров п-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.	107 322,92
		101-500 м		164 283,16
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	107 397,91
101-500 м		164 283,16		



**КОПИЯ ВЕРНА**  
Старший аналитик контрольно-правового управления  
*Игнатова* М.Е. Игнатова

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
C <sub>2</sub>	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	4 694 946,81
		51-100 мм		5 025 053,91
		101-158 мм		5 355 161,10
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	руб./км	4 694 946,81
		51-100 мм		5 025 053,91
101-158 мм		6 736 231,26		
C <sub>3</sub>	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	5 050 025,41
		110-159 мм		6 736 231,26
		160-224 мм		13 012 141,48
225-314 мм		22 727 486,05		
C <sub>4</sub> <****>	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	12 444,17
		64-109 мм		14 435,79
		110-159 мм		16 825,25
160-219 мм		26 057,42		
C <sub>5</sub>	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 <sup>3</sup> <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	руб./м <sup>3</sup>	8 498,19
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		5 274,26
		41-99 м <sup>3</sup> /ч		18 750,00
C <sub>7</sub>	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.	10 416,29
		до 100 мм		11 360,29
		108-158 мм		12 551,19
		159-218 мм		15 074,25
		219-272 мм		15 353,34
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	50 999,26
		530 мм и выше		138 004,64
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	22 213,22
110-159 мм		23 829,20		
160-224 мм		23 829,20		
225-314 мм		32 034,53		
315-399 мм		38 385,72		
C <sub>7.1.</sub>	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.	3 385,72
		до 100 мм		3 385,72
		108-158 мм		3 385,72
		159-218 мм		3 385,72
		219-272 мм		3 385,72
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	3 385,72
530 мм и выше		3 385,72		
Полиэтиленовые газопроводы				
	109 мм и менее	руб.	3 385,72	



КОПИЯ ВЕРНА

аналитический контрольно-правового управления

Игнатьева

М.Е. Игнатьева

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	110-159 мм	3 385,72	
		160-224 мм	3 385,72	
		225-314 мм	3 385,72	
		315-399 мм	3 385,72	
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.	7 030,57
		до 100 мм		7 974,57
		108-158 мм		9 165,47
		159-218 мм		11 688,53
		219-272 мм		11 967,62
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	47 613,54
		530 мм и выше		134 618,92
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	18 827,50
		110-159 мм		20 443,48
		160-224 мм		20 443,48
		225-314 мм		28 648,81
315-399 мм		35 000,00		

<\*> стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>7</sub>, С<sub>7.1.</sub>, С<sub>7.2.</sub>) 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).».

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

Д.В. Чекрышев

