



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 16 ноября 2022 года № 57

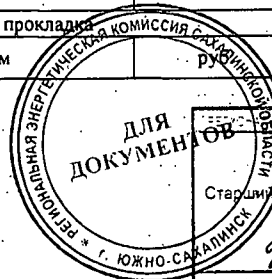
г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 25 октября 2021 года № 32 «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 25 октября 2021 года № 32 «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 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 газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	37 894,06
	Подземная прокладка			
		до 100 м	руб.	37 920,54



КОПИЯ ВЕРНА  
Старший аналитик контрольно-правового управления  
М.Е. Игнатьева

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	101-500 м		58 005,84
С <sub>1</sub> ГННБ<***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>		руб./м	3 516,47
С <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	2 444 211,33
		51-100 мм		3 486 391,02
		101-158 мм		4 815 792,36
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее	руб./км	3 198 290,51
		51-100 мм		4 360 258,02
101-158 мм		6 595 343,67		
С <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	3 189 156,12
		110-159 мм		6 057 761,92
		160-224 мм		11 701 566,08
		225-314 мм		20 438 386,74
С <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 <*>			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	11 991,79
		64-109 мм		13 408,76
		110-159 мм		14 963,37
		160-219 мм		31 082,64
С <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>	9 592,86
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		4 743,04
		41-99 м <sup>3</sup> /ч		4 337,36
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		5 429,49
400-999 м <sup>3</sup> /ч	1 999,03			
С <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup> <*>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	3 789,39
С <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.	8 121,03
		до 100 мм		8 784,96
		108-158 мм		18 665,40
		159-218 мм		20 403,78
	219-272 мм	руб.	22 356,83	
			22 356,83	
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	44 258,09	
	530 мм и выше		120 645,61	
Полиэтиленовые газопроводы				



РЕГИОНАЛЬНАЯ РЕГУЛИРУЮЩАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-правового управления  
 Игнатьева М.Е.

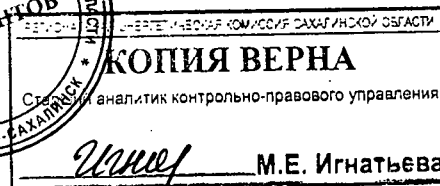
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	руб.	109 мм и менее	18 985,01
			110-159 мм	20 403,78
			160-224 мм	20 403,78
			225-314 мм	27 607,76
			315-399 мм	47 371,41
			400 мм и выше	49 338,04
С7.1.	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:	руб.	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	2 972,54
			до 100 мм	1 290,40
			108-158 мм	2 455,16
			159-218 мм	2 455,16
			219-272 мм	2 455,16
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	руб.	до 100 мм	2 455,16
			530 мм и выше	2 455,16
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	руб.	109 мм и менее	2 455,16
			110-159 мм	
			160-224 мм	
225-314 мм				
315-399 мм				
400 мм и выше				
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:	руб.	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	5 148,49
			до 100 мм	7 494,56
			108-158 мм	16 210,24
			159-218 мм	17 948,62
			219-272 мм	19 901,67
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	руб.	до 100 мм	41 802,93
			530 мм и выше	118 190,45
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	руб.	109 мм и менее	16 529,85
			110-159 мм	17 948,62
			160-224 мм	17 948,62
225-314 мм			25 152,60	
315-399 мм			44 916,25	
400 мм и выше			46 882,88	

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1гнв, С2, С3, С4, С5, С6, С7.1., С7.2.) установлены в текущих ценах.

<\*> 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).

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

<\*\*\*\*\*> 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

