



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 06.12.2023 № 1-3.25-800/23

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 14 ноября 2022 года № 55 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями 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, утвержденными постановлением Правительства от 29 декабря 2000 года № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547, Методическими указаниями по расчету размера

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращения ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от 22 ноября 2023 года № СХ01-10/795, приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 14 ноября 2022 года № 55 «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



Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ

№ 1-3.25-800/23 от 06.12.2023
 «Приложение 2
 к приказу региональной
 энергетической комиссии
 Сахалинской области
 от 14 ноября 2022 года № 55

**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.	
С 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 газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	69 242,18
		101-500 м		109 267,69
		501-1000 м		483 682,00
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	76 935,76
		101-500 м		121 408,54
		501-1000 м		483 682,00
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	86 020,19
		101-500 м		109 267,69
		501-1000 м		483 682,00
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	95 577,99
		101-500 м		121 408,54
501-1000 м		483 682,00		
С 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	4 694 946,81
		51-100 мм		5 025 053,91
		101-158 мм		5 355 161,10
		50 мм и менее	руб./км	4 694 946,81

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <*>	51-100 мм	5 025 053,91	
		101-158 мм	6 736 231,26	
С 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	5 177 399,34	
		110-159 мм	6 736 231,26	
		160-224 мм	13 012 141,48	
		225-314 мм	22 727 486,05	
		руб./км		
С 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	12 444,17
		64-109 мм		14 435,79
		110-159 мм		16 825,25
160 -219 мм		26 057,42		
С 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	8 498,19
		5,1-40 м ³ /ч		5 274,26
		41-99 м ³ /ч		18 750,00
С 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.	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:	325-425 мм	руб.	103 432,14
		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		
С _{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.	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:	325-425 мм	руб.	3 385,72
		530 мм и выше		3 385,72
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	3 385,72
		110-159 мм		3 385,72
160-224 мм		3 385,72		
225-314 мм		3 385,72		
315-399 мм		3 385,72		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
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:	325-425 мм	руб.	100 046,42
		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 (С1, С2, С3, С4, С5, 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).»