



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 20 ноября 2020 года № 48

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 ноября 2020 года № 45 «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 13 ноября 2020 года № 45 «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 приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению 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

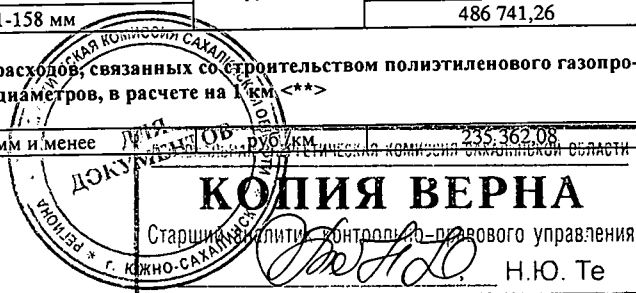


Приложение
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 20 ноября 2020 года № 48

«Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 13 ноября 2020 года № 45

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», для случаев техноло-
гического присоединения газоиспользующего оборудования с макси-
мальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) про-
ектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и
менее за границами 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 (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	36 055,24
	Подземная прокладка			
С ₁	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	36 080,44
		101-500 м		55 191,09
С _{1ГННБ} <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	3 345,83	
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	180 384,60
		51-100 мм		257 298,23
		101-158 мм		355 409,03
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <****>	50 мм и менее	руб./км	236 036,20
		51-100 мм		321 790,26
101-158 мм		486 741,26		
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <***>			
		109 мм и менее	руб./км	235 362,08



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	110-159 мм		447 067,30
		160-224 мм		863 584,21
		225-314 мм		1 508 368,03
C ₄ <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 008,06
		51-100 мм		1 079,37
		101-158 мм		1 101,73
		159-219 мм		1 388,84
полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)				
в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	885,00	
	64-109 мм		989,58	
	110-159 мм		1 104,31	
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	707,96
		5,1-40 м ³ /ч		350,04
		41-99 м ³ /ч		320,10
		100-399 м ³ /ч		400,70
400-999 м ³ /ч		147,53		
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	279,66
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.	6 783,30
		до 100 мм		17 608,87
		108-158 мм		19 248,85
		159-218 мм		21 091,35
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб.	113 816,61
	Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	17 910,39	
	110-159 мм		19 248,85	
	160-224 мм		26 045,06	
	225-314 мм		44 690,01	
	315-399 мм		46 545,32	
400 мм и выше				
C _{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.	2 316,19
		до 100 мм		
108-158 мм				
159-218 мм				
Подземная прокладка				

ДОКУМЕНТ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший инженерный контролер-проектировщик

Южно-Сахалинск, Н.Ю. Те

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб.	2 316,19
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	2 316,19
		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:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	4 467,11
		до 100 мм		15 292,68
		108-158 мм		16 932,66
		159-218 мм		18 775,16
		219-272 мм		
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб.	111 500,42
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	15 594,20
110-159 мм		16 932,66		
160-224 мм		23 728,87		
225-314 мм		42 373,82		
315-399 мм		44 229,13		
	400 мм и выше			

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1гннб}, С_{7.1.}, С_{7.2.}) установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) установлены в ценах 2001 года.

<****> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и 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).»

