



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

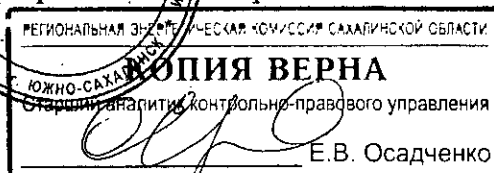
П Р И К А З

от 17.10.2025 № 1-3.25-662/25

г. Южно-Сахалинск

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная
компания», стандартизированных тарифных ставок,
определяющих ее величину**

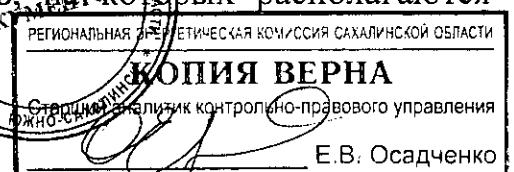
В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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 (далее – Методические указания) и на основании обращения АО «Сахалинская нефтяная компания» от 30 сентября 2025 года № 05-787, приказываю:

1. Установить на 2026 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и не относящихся к категории подпункта «г» пункта 4 Методических указаний), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить, что подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются



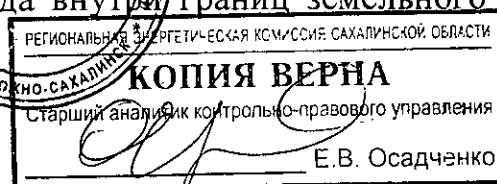
домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

3. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Сахалинская нефтяная компания», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного



5. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ.

Сертификат 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBBA
F2B6

Владислав Чернышев Дмитрий Владимирович.
Действителен с 08.10.2025 по 01.01.2027

Д.В. Чекрышев

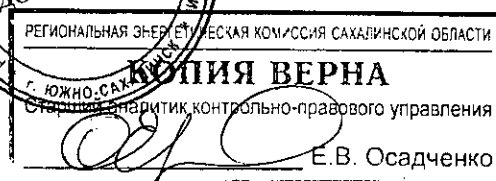


РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИСНАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
 Юридический анализ контрольно-правового управления
 Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-662/25 от 17.10.2025

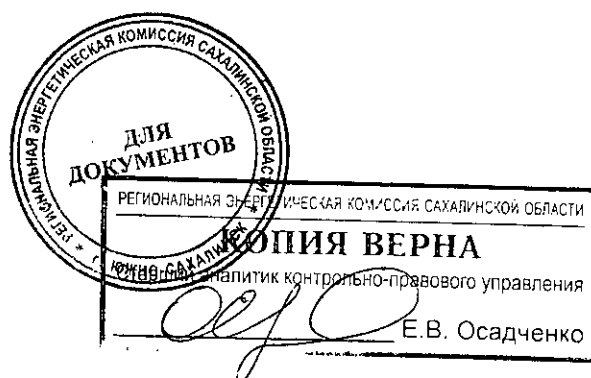
**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО
«САХАЛИНСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ»**

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	91 497,55



2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	91 497,55
----	--	-----------

Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.



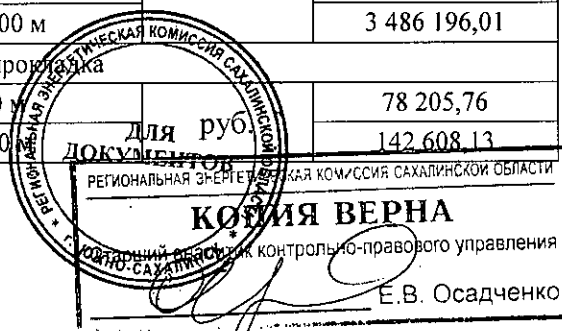
ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-662/25 от 17.10.2025

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО
«САХАЛИНСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ» 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.	7 730,00
C 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	54 966,27
		101-500 м	142 608,13
		501-1000 м	611 803,14
		1001-2000 м	917 704,70
		2001-3000 м	2 272 844,19
		3001-4000 м	2 752 022,01
		4001-5000 м	3 283 071,40
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	61 073,63
		101-500 м	158 453,48
		501-1000 м	611 803,14
		1001-2000 м	917 704,70
		2001-3000 м	2 426 496,62
		3001-4000 м	2 931 116,91
		4001-5000 м	3 486 196,01
	Подземная прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных	до 100 м	78 205,76
		101-500 м	142 608,13

1-3.25-816/25(п) (1.0)



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	501-1000 м		611 803,14	
		1001-2000 м		917 704,70	
		2001-3000 м		2 272 844,19	
		3001-4000 м		2 752 022,01	
		4001-5000 м		3 283 071,40	
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	86 895,29	
		101-500 м		158 453,48	
		501-1000 м		611 803,14	
		1001-2000 м		917 704,70	
		2001-3000 м		2 426 496,62	
		3001-4000 м		2 931 116,91	
		4001-5000 м		3 486 196,01	
	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) тина прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 625 977,19
51-100 мм			4 967 959,67		
101-158 мм			7 087 428,77		
подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <*>		50 мм и менее	руб./км	5 831 613,02	
		51-100 мм		7 635 328,13	
		101-158 мм		10 952 505,48	
		219-272 мм		14 846 310,00	
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	6 328 678,86	
		110-159 мм		7 350 978,77	
		160-224 мм		10 149 647,84	
		225-314 мм		14 160 183,07	
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 без футляра)				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	13 047,14	
		64-109 мм		16 321,94	
		110-159 мм		19 080,27	
		160-219 мм		21 907,26	
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	18 041,75	
		64-109 мм		20 843,35	
		110-159 мм		29 097,52	
160-219 мм		31 523,58			
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-того диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ <*>				
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	7 975,96	
		5,1-40 м ³ /ч		6 187,69	
		41-99 м ³ /ч		17 597,79	
		100-399 м ³ /ч		7 083,21	

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Южно-Дагестанский филиал

Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	400-999 м³/ч		3 910,62
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 <*>		
	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» <****>	15 860,08
		до 100 мм	21 428,92
		108-158 мм	24 812,91
		159-218 мм	27 420,47
		219-272 мм	32 643,99
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	26 584,41
		108-158 мм	81 631,32
		273-324 мм	129 700,59
		325-425 мм	130 421,84
		530 мм и выше	162 828,55
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	26 415,23
		110-159 мм	28 319,02
		160-224 мм	28 319,02
		225-314 мм	37 985,68
		315-399 мм	45 467,98
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» <****>	4 234,65
		до 100 мм	4 234,65
		108-158 мм	4 234,65
		159-218 мм	4 234,65
		219-272 мм	4 234,65
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	4 234,65
		108-158 мм	4 234,65
		273-324 мм	4 234,65
		325-425 мм	4 234,65
		530 мм и выше	4 234,65
	Полиэтиленовые газопроводы		
		109 мм и менее	4 234,65



КОПИЯ ВЕРНА

Е.В. Осадченко

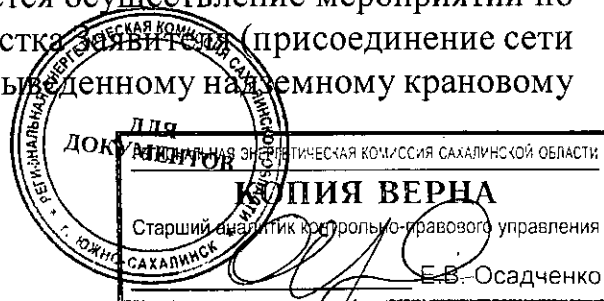
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	110-159 мм	4 234,65
		160-224 мм	4 234,65
		225-314 мм	4 234,65
		315-399 мм	4 234,65
С _{7.2.}	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» <****>	11 625,43
		до 100 мм	17 194,27
		108-158 мм	20 578,26
		159-218 мм	23 185,82
		219-272 мм	28 409,34
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	22 349,76
		108-158 мм	77 396,67
		273-324 мм	125 465,94
		325-425 мм	126 187,19
		530 мм и выше	158 593,90
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	22 180,58
		110-159 мм	24 084,37
		160-224 мм	24 084,37
		225-314 мм	33 751,03
		315-399 мм	41 233,33

<*> стандартизированные тарифные ставки (С₀, С₁, С₂, С₃, С₄, С₅, С₇, С_{7.1.}, С_{7.2.}) 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 введенному наземному крановому узлу).



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-662/25 от 17.10.2025

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ АО
«САХАЛИНСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ», СВЯЗАННЫХ С
ПРОЕКТИРОВАНИЕМ И
СТРОИТЕЛЬСТВОМ ГАЗОПРОВОДА
ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ (ФИЗИЧЕСКОГО
ИЛИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА) С
МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА НЕ
БОЛЕЕ 42 М³/Ч**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С ^{пр}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>		
	Для физических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газооборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.	руб./объект	14 254,43
	Для юридических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м 794,24
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект 35 738,26
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект 38 380,56
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт	
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт	42 813,97
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт	85 627,95



КОПИЯ ВЕРНА
Секторный анализ и контроль-правового управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ^Г	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии <*>			
	Стальные газопроводы <*>	диаметр 57 мм и менее	руб./м	4 625,98
		58-76 мм		4 967,96
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		6 328,68
C ^{прГ}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	18 837,85
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
32-42 куб. метров в час				
C ^{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./шт.	2 836,53
		20 мм		3 279,50
		25 мм		3 667,11
		32 мм		3 943,96
		50 мм		7 709,65
C ^{Г_{оис}}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	3 811,32
		20 мм		3 951,11
		25 мм		4 192,64
		32 мм		4 738,29
		50 мм		6 458,27
C ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 906,43
		11-20 куб. метров в час		1 946,32
		21-31 куб. м в час		2 020,23
32-42 куб. метров в час		7 015,65		
C ^{гно}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования, коаксиального дымохода либо дымовой трубы) <*>			
	установка плиты газовой до 4-х конфорок		руб./шт.	6 037,61
	установка настенного газового котла			16 519,94
	установка напольного газового котла			23 391,17

<*> Стандартизированные тарифные ставки (C_{пр}, C_Г, C_{прг}, C_{оу}, C_{окс}, C_{пу}, C_{гно}) установлены в текущих ценах.

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

