РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 20.10.2026 № 1-3.25-719/26

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

1-3.25-899/26(п) (1.0)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко
Для документов
г. Южно-Сахалинск

России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) и на основании обращения АО «Сахалинская нефтяная компания» от 05 октября 2026 года № 05-743, приказываю:

1. Установить на 2027 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 категориям подпунктов «г», «д», «е» 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

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

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 2027 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 2027 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Сахалинская нефтяная компания», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного

Для документов

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м^3/ч согласно приложению 3 к настоящему приказу.

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 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBBAF2B6
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович
Действителен с 08.10.2025 по 01.01.2027

Председатель Д.В. Чекрышев

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Главный аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

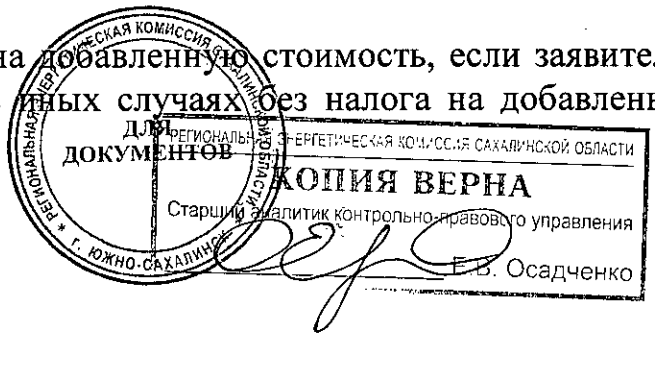
к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-719/26 от 20.10.2026

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)	96 072,43
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)	96 072,43

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



1-3.25-899/26(п)(1.0)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-719/26 от 20.10.2026

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО 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.	8 147,42
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-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.	57 934,45
		101-500 м		150 308,97
		501-1000 м		644 840,51
		1001-2000 м		967 260,75
		2001-3000 м		2 395 577,78
		3001-4000 м		2 900 631,20
		4001-5000 м		3 460 357,26
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	64 371,61
		101-500 м		167 009,97
		501-1000 м		644 840,51
		1001-2000 м		967 260,75
		2001-3000 м		2 557 527,44
		3001-4000 м		3 089 397,22
		4001-5000 м		3 674 450,59
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	82 428,87
		101-500 м		150 308,97
		501-1000 м		644 840,51
		1001-2000 м		967 260,75
		2001-3000 м		2 395 577,78
		3001-4000 м		2 900 631,20
		4001-5000 м		3 460 357,26

1-3.25-899/26(п)(1.0)

Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области * г. Южно-Сахалинск

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	91 587,64
		101-500 м		167 009,97
		501-1000 м		644 840,51
		1001-2000 м		967 260,75
		2001-3000 м		2 557 527,44
		3001-4000 м		3 089 397,22
		4001-5000 м		3 674 450,59
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			
	наземного (надземного) тина прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 875 779,96
		51-100 мм		5 236 229,49
		101-158 мм		7 470 149,92
		219 - 272 мм		8 397 524,59
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <**>	50 мм и менее	руб./км	6 146 520,12
		51-100 мм		8 047 635,85
		101-158 мм		11 543 940,78
		219-272 мм		15 648 010,74
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	6 670 427,52
		110-159 мм		7 747 931,62
		160-224 мм		10 697 728,82
		225-314 мм		14 924 832,96
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	12 897,98
		64-109 мм		14 765,97
		110-159 мм		17 160,25
		160-219 мм		22 076,81
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	16 585,23
		64-109 мм		19 401,59
		110-159 мм		26 793,59
		160-219 мм		29 047,53
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./$м^3$	8 406,66
		5,1-40 $м^3$/ч		6 521,83
		41-99 $м^3$/ч		18 548,07
		100-399 $м^3$/ч		7 465,70
		400-999 $м^3$/ч		4 121,79

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
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 <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	21 694,94
		101-158 мм		28 171,77
		159-218 мм		30 909,71
		219-272 мм		36 394,41
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	42 538,04
		101-158 мм		87 831,10
		273-324 мм		92 367,32
		325-425 мм		138 303,84
		530 мм и выше		139 061,15
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	29 854,21
		110-159 мм		31 853,19
		160-224 мм		31 853,19
		225-314 мм		42 003,18
		315-399 мм		49 859,60
$C_{7.1.}$	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:	до 100 мм	руб.	6 564,60
		101-158 мм		6 564,60
		159-218 мм		6 564,60
		219-272 мм		6 564,60
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	6 564,60
		101-158 мм		6 564,60
		273-324 мм		6 564,60
		325-425 мм		6 564,60
		530 мм и выше		6 564,60
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	6 564,60
		110-159 мм		6 564,60
		160-224 мм		6 564,60
		225-314 мм		6 564,60
		315-399 мм		6 564,60
$C_{7.2.}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>			
	Стальные газопроводы			

для документов
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	15 130,34
		101-158 мм		21 607,17
		159-218 мм		24 345,11
		219-272 мм		29 829,81
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	35 973,44
		101-158 мм		81 266,50
		273-324 мм		85 802,72
		325-425 мм		131 739,24
		530 мм и выше		132 496,55
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	23 289,61
		110- 159 мм		25 288,59
		160-224 мм		25 288,59
		225-314 мм		35 438,58
		315-399 мм		43 295,00

<*> стандартизированные тарифные ставки (C_0, C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, $C_{7.1.}$, $C_{7.2.,}$) 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).

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший эксперт контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-719/26 от 20.10.2026

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 $М^3$/Ч

(без учета НДС)

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	14 967,15
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м	833,95
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	37 525,17
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект	40 299,5
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт		
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт		44 954,67
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт		89 909,35

1-3.25-899/26(п)(1.0)

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
$С^{Г}$	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	4 875,78
		58-76 мм		5 236,23
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		6 670,43
$С^{прг}$	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.	19 855,09
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
		32-42 куб. метров в час		
$С^{оу}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./шт.	2 989,70
		20 мм		3 456,59
		25 мм		3 865,13
		32 мм		4 156,93
		50 мм		8 125,97
$С^{г}_{окс}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	4 017,13
		20 мм		4 164,47
		25 мм		4 419,04
		32 мм		4 994,16
		50 мм		6 807,02
$С^{пу}$	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.	2 009,38
		11-20 куб. метров в час		2 051,42
		21-31 куб. м в час		2 129,32
		32-42 куб. метров в час		7 394,50
$С^{гио}$	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.	6 363,64
	установка настенного газового котла			17 412,02
	установка напольного газового котла			24 654,29

<*> Стандартизированные тарифные ставки ($С^{пр}$, $С^{г}$, $С^{прг}$, $С^{оу}$, $С^{г}_{окс}$, $С^{пу}$, $С^{гио}$) установлены в текущих ценах без учета НДС.

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
г. Южно-Сахалинск

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Главный аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко