



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

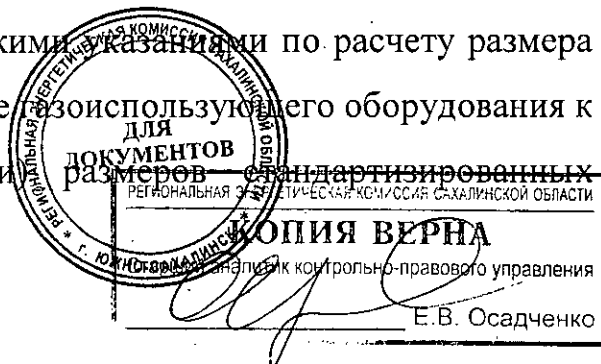
от 17.10.2025 № 1-3.25-664/25

г. Южно-Сахалинск

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) размерам стандартизированных

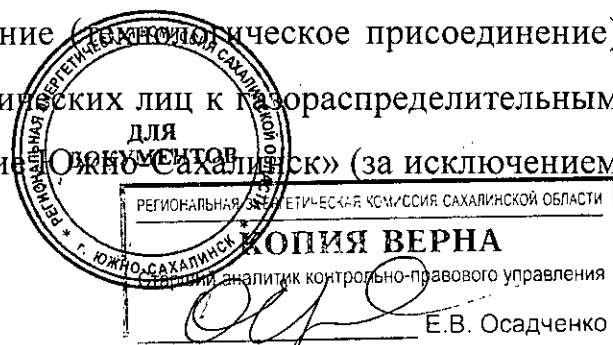
1-3.25-815/25(п) (1.0)



тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) и на основании обращения ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от 30 сентября 2025 года № 4269, приказываю:

1. Установить на 2026 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» 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 ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» (за исключением

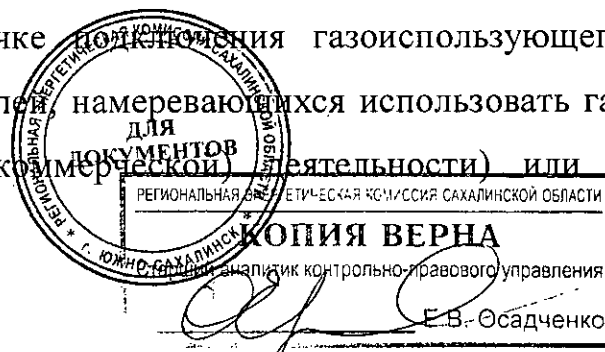


выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется 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.

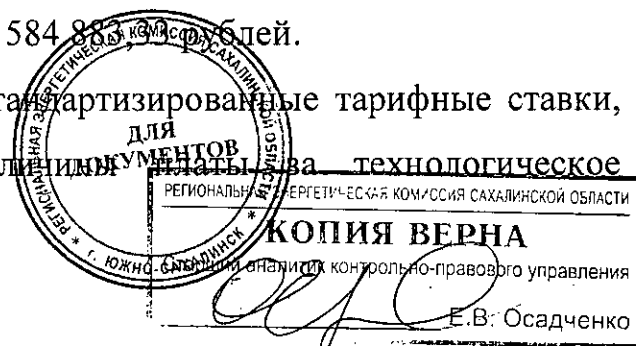
3. Определить на 2026 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с



максимальным расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (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 ГРО, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более $0,3 \text{ МПа}$, 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 размере 471 079,13 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2026 год ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или $5 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более $0,3 \text{ МПа}$, 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 размере 6 584 883,93 рублей.

5. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величин платежей за технологическое



присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

6. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч согласно приложению 3 к настоящему приказу.

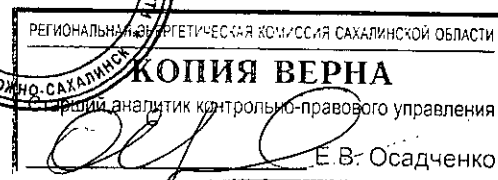
7. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBBA
F2B6
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович
Действителен с 08.10.2025 по 01.01.2027

Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-664/25 от 17.10.2025

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЮЖНО-САХАЛИНСК»**

№ 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



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

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.



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
 Руководитель административно-правового управления
 Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-664/25 от 17.10.2025

**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.	
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	руб.	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	руб.	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			
	до 100 м	руб.	78 203,76	



КОПИЯ ВЕРНА
Анализатор контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

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	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	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) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	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	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	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	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	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 регулирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ <*>		
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	7 975,96
		5,1-40 м ³ /ч	6 187,69



РЕГИОНАЛЬНАЯ ГАЗОВАЯ КОМИССИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
 Аналитический отдел
 Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		41-99 м³/ч		17 597,79
		100-399 м³/ч		7 083,21
		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:	до 100 мм	руб.	20 661,85
		108-158 мм		26 830,26
		159-218 мм		29 437,82
		219-272 мм		34 661,34
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	28 601,76
		108-158 мм		83 648,67
		273-324 мм		131 717,94
		325-425 мм		132 439,19
		530 мм и выше		164 845,90
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	28 432,58
		110-159 мм		30 336,37
		160-224 мм		30 336,37
		225-314 мм		40 003,03
		315-399 мм		47 485,33
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:	до 100 мм	руб.	6 252,00
		108-158 мм		6 252,00
		159-218 мм		6 252,00
		219-272 мм		6 252,00
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	6 252,00
		108-158 мм		6 252,00
		273-324 мм		6 252,00
		325-425 мм		6 252,00
		530 мм и выше		6 252,00
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	6 252,00
		110-159 мм		6 252,00
		160-224 мм		6 252,00
		225-314 мм		6 252,00



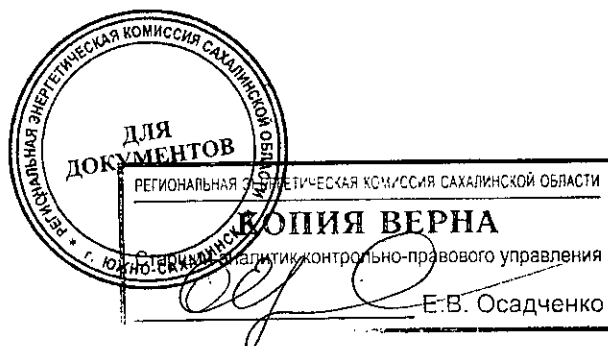
РЕГИОНАЛЬНАЯ МЕЖМУНИЦИПАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
 КОПИЯ ВЕРНА
 Анализ контрольно-правового управления
 Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	315-399 мм		6 252,00
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:	до 100 мм	руб. 14 409,85
		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	руб. 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	руб. 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).

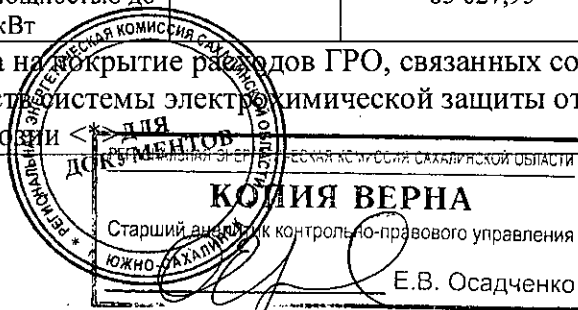


ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-664/25 от 17.10.2025

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ООО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЮЖНО-САХАЛИНСК», СВЯЗАННЫХ С
ПРОЕКТИРОВАНИЕМ И
СТРОИТЕЛЬСТВОМ ГАЗОПРОВОДА
ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ (ФИЗИЧЕСКОГО
ИЛИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА) С
МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА НЕ
БОЛЕЕ 42 М³/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	14 254,43
	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
С ^г	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии <*> для абонентов		



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	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 ^{ф окс}	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.

