



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

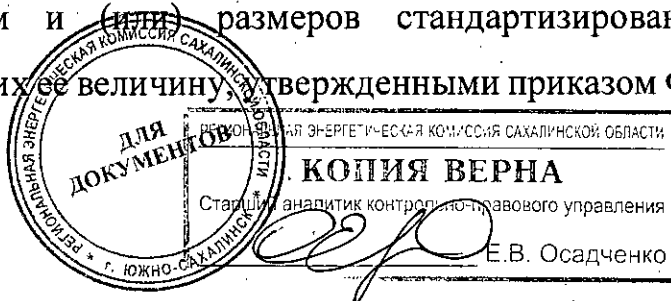
от 20.10.2026 № 1-3.25-718/26

г. Южно-Сахалинск

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз»,
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

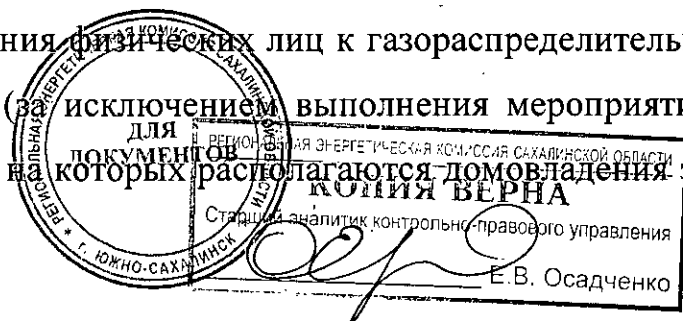
1-3.25-900/26(п) (1.0)



России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) и на основании обращений ОАО «Сахалиноблгаз» от 15 октября 2026 года № 4048 и от 15 октября 2026 года № 4049, приказываю:

1. Установить на 2027 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» 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 ОАО «Сахалиноблгаз» (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих

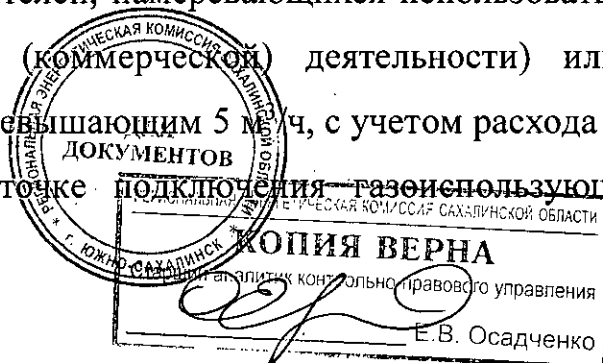


физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение 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.

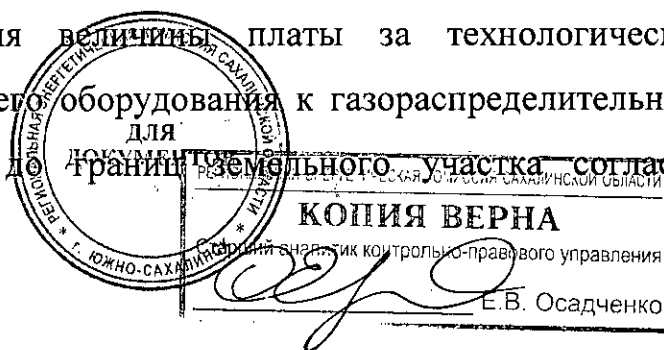
3. Определить на 2027 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (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 категориям подпунктов «г», «д», «е» 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 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 110 580,80 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2027 год ОАО «Сахалиноблгаз» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/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 м³/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 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 498 061,84 рублей.

5. Установить на 2027 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» до границы земельного участка согласно

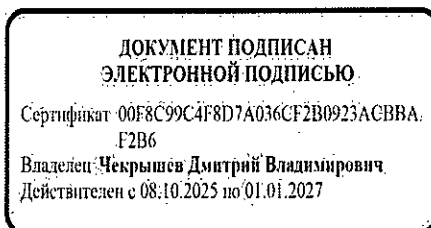


приложению 2 к настоящему приказу.

6. Установить на 2027 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «Сахалиноблгаз», 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



Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

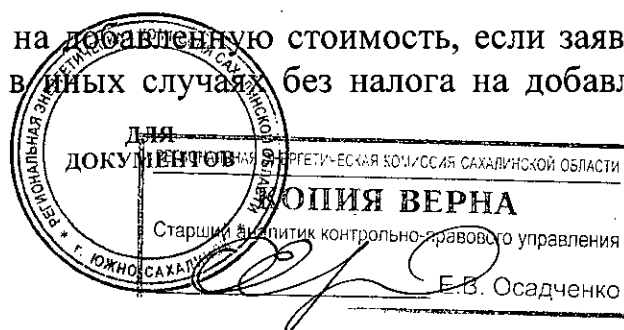
к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-718/26 от 20.10.2026

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОАО «САХАЛИНОБЛГАЗ»

№ 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.



1-3.25-900/26(п)(1.0)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу РЭК Сахалинской области

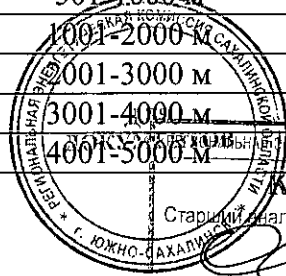
№ 1-3.25-718/26 от 20.10.2026

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОАО «САХАЛИНОБЛГАЗ» ДО ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.
C ₀	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему <*>	руб.	8 147,42
C ₁	Стандартизованная 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. 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

1-3.25-900/26(п)(1.0)

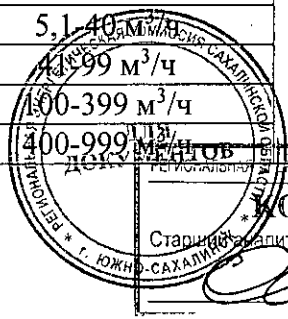


КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.Б. 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	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, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>		
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	5 349 064,42
		51-100 мм	5 716 136,27
		101-158 мм	8 086 703,08
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <*>	50 мм и менее	6 584 717,44
		51-100 мм	8 467 467,10
		101-158 мм	11 978 941,88
		219-272 мм	16 086 991,20
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	7 591 107,18
		110-159 мм	8 256 049,91
		160-224 мм	11 481 806,57
		225-314 мм	15 711 377,40
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	14 279,94
		64-109 мм	16 236,75
		110-159 мм	18 853,49
		160-219 мм	24 046,89
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	18 321,86
		64-109 мм	21 413,33
		110-159 мм	29 471,15
		160-219 мм	31 839,56
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	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



КОПИЯ ВЕРНА

Старший специалист контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
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	24 687,36
		101-158 мм	28 254,09
		159-218 мм	31 002,45
		219-272 мм	36 508,04
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	42 538,04
		101-158 мм	88 140,69
		219-272 мм	92 367,32
		273-324 мм	138 805,70
		325-425 мм	139 565,90
		530 мм и выше	173 722,57
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	33 823,75
		110-159 мм	36 153,12
		160-224 мм	36 153,12
		225-314 мм	48 028,96
		315-399 мм	57 221,25
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	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	6 564,60
		101-158 мм	6 564,60
		219-272 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	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



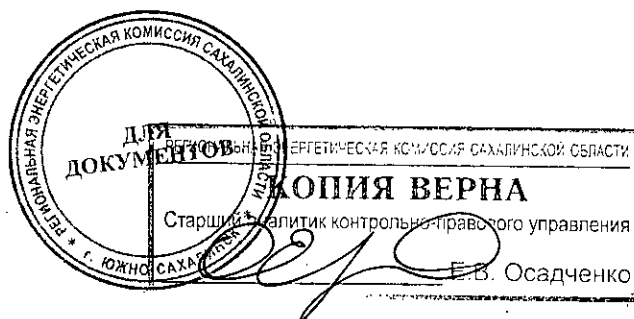
КОПИЯ ВЕРНА
 Старший специалист контрольно-правового управления
 Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
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	18 122,76
		101-158 мм	21 689,49
		159-218 мм	24 437,85
		219-272 мм	29 943,44
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	35 973,44
		101-158 мм	81 576,09
		219-272 мм	85 802,72
		273-324 мм	132 241,10
		325-425 мм	133 001,30
		530 мм и выше	167 157,97
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	27 259,15
		110- 159 мм	29 588,52
		160-224 мм	29 588,52
		225-314 мм	41 464,36
		315-399 мм	50 656,65

<*> 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 РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-718/26 от 20.10.2026

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ОАО «САХАЛИНОБЛГАЗ», 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 газоборудования 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)	газоборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект 40 299,5
		газоборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт	
		газоборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт	44 954,67
		газоборудование потребителей мощностью до 150-360 кВт	89 909,35

1-3.25-900/26(п)(1.0)



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	5 349,06
		58-76 мм		5 716,14
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		7 591,11
C ^{лрг}	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		
C ^{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./шт.	3 485,98
		20 мм		4 030,39
		25 мм		4 506,75
		32 мм		4 846,99
		50 мм		9 474,88
C ^{г окс}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	4 444,00
		20 мм		4 855,77
		25 мм		5 152,61
		32 мм		5 823,19
		50 мм		7 936,98
C ^{лу}	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.	2 342,94
		11-20 куб. метров в час		2 391,96
		21-31 куб. м в час		2 482,79
		32-42 куб. метров в час		8 621,97
C ^{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.	7 420,01
	установка настенного газового котла			20 302,41
	установка напольного газового котла			28 746,90

<*> 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.

