



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.

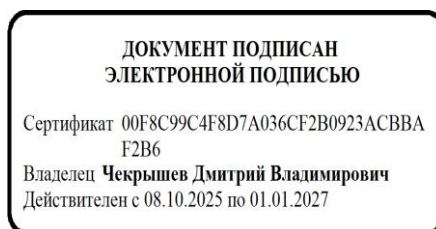
3. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

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

участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/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.

Председатель



Д.В. Чекрышев

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.	<p>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)</p>	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
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.	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			
строящихся газопроводов в диапазоне наружных	до 100 м	руб.	78 205,76	
	101-500 м		142 608,13	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.			
	диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	501-1000 м	руб.	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			
		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	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-ого 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		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
		400-999 м ³ /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» <****>	руб.	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	руб.	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	руб.	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» <****>	руб.	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	руб.	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	руб.	4 234,65	

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	
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.	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	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).

<****> 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).

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		
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт		

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	4 625,98
		58-76 мм		4 967,96
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		6 328,68
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.	18 837,85
		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.	2 836,53
		20 мм		3 279,50
		25 мм		3 667,11
		32 мм		3 943,96
50 мм		7 709,65		
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	3 811,32
		20 мм		3 951,11
		25 мм		4 192,64
		32 мм		4 738,29
50 мм		6 458,27		
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.	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		
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.	6 037,61	
	установка настенного газового котла		16 519,94	
установка напольного газового котла	23 391,17			

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

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