



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 25 октября 2021 года № 33

г. Южно-Сахалинск

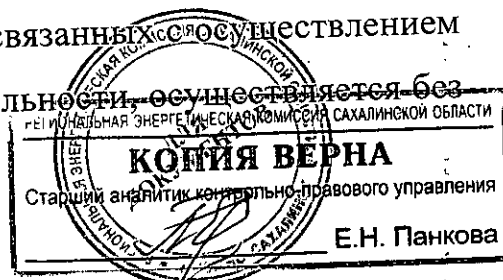
**Об установлении размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ОАО «Сахалиноблгаз», стандартизированных тарифных ставок,
определяющих ее величину**

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 России от 16 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращений ОАО «Сахалиноблгаз» от 22 сентября 2021 года Иск. № 2840 и Иск. № 2841, приказываю:



1. Установить на 2022 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), 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 2022 год экономически обоснованную 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), 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, в размере 104 345,83 рублей.

4. Определить на 2022 год выпадающие доходы ОАО «Сахалиноблгаз» от технологического присоединения 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) 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), 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, в размере 933 549,16 руб.

5. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

6. Установить на 2022 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 региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 октября 2021 года № 33

**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)	72 432,18
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)	72 432,18

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
от 25 октября 2021 года № 33

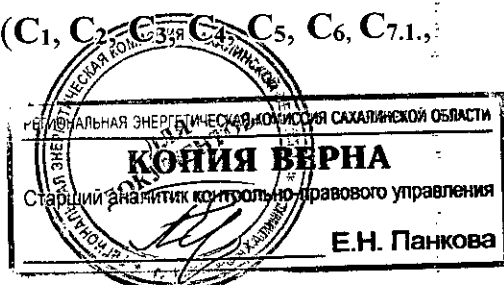
**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» до
границ земельного участка
(без учета НДС)**

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
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 (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.
		101-500 м	руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.
		101-500 м	руб.
	Подземная прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.
		101-500 м	руб.
		501-1000 м	руб.
		1001-2000 м	руб.
		2001-3000 м	руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.
		101-500 м	руб.
		501-1000 м	руб.
		1001-2000 м	руб.
		2001-3000 м	руб.
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 (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км
		51-100 мм	руб./км
		101-158 мм	руб./км
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов <***>:	50 мм и менее	руб./км
		51-100 мм	руб./км
		101-158 мм	руб./км
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км
		110-159 мм	руб./км
		160-224 мм	руб./км
		225-314 мм	руб./км
C ₄ <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м
		51-100 мм	руб./м
		101-158 мм	руб./м



Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	159-219 мм		20 628,34
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	13 982,43
		64-109 мм	15 634,62
		110-159 мм	17 447,29
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	пропускной способностью:	до 5 куб. метров в час	13 981,57
		6-40 куб. метров в час	6 912,94
		41-99 куб. м в час	6 321,75
		100-399 куб. м в час	7 913,47
		400-999 куб. м в час	2 913,52
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³ 4 418,52
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 (без НДС без налога на прибыль) <*>		
	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. 8 383,89
		до 100 мм	21 667,59
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб. 37 463,03
C _{7.1.}	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 109 мм и менее	руб. 33 200,74
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>		
	Стальные газопроводы		
C _{7.2.}	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб. 2 862,71
		до 100 мм	8 995,32
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб. 18 042,22
C _{7.2.}	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 109 мм и менее	руб. 17 702,00
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
C _{7.2.}	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб. 5 521,18
		до 100 мм	12 672,27
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб. 19 420,81
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 109 мм и менее	руб. 15 498,74

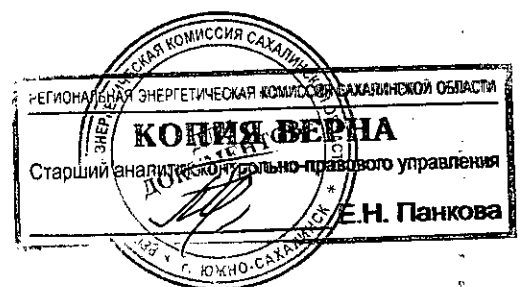
<*> Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C_{7.1.}, C_{7.2.}) установлены в текущих ценах.



<*> 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).

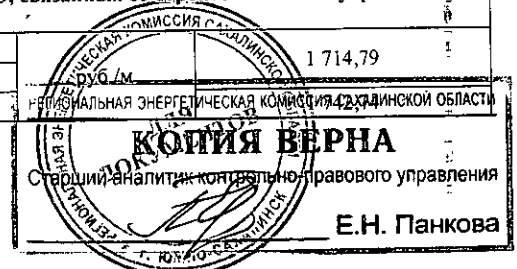
<****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).



Приложение 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 октября 2021 года № 33

**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)**

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
Спр.	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	10 893,79
	Для юридических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания руб./м	606,28
		с учетом изысканий (геология и геодезия) руб./объект	27 280,24
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт руб./объект	29 297,20
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт	
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт	32 681,38
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт	65 362,76
Ст.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>		
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее руб./м	2 159,30
		58-76 мм	3 079,99
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 32 мм и менее	2 817,41
Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>		
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час руб./шт.	28 324,56
		11-20 куб. метров в час	
		21-31 куб. м в час	33 484,18
		32-42 куб. метров в час	
Сввод.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра, клапана термозапорного, фильтра газового, запорной арматуры и без учета системы автоматического контроля загазованности) <*>		
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм руб./ввод	18 009,13
		20 мм	19 038,00
		25 мм	22 379,94
		32 мм	23 938,50
		50 мм	35 627,03
		65 мм	57 702,12
Свнутр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>		
	Стальные газопроводы	15 мм руб./м	1 714,79
		20 мм	
		25 мм	



Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		32 мм		1 798,63
		50 мм		2 154,29
С _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 458,21
		11-20 куб. метров в час		1 534,43
		21-31 куб. м в час		6 043,69
		32-42 куб. метров в час		7 046,94
С _{пго}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	6 264,71
		20 мм		7 031,92
		25 мм		8 862,29
		32 мм		9 339,47
		50 мм		14 698,94

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С_{пр.}, С_{г.}, С_{прг.}, С_{ввод.}, С_{внутр.}, С_{пу}, С_{пго}) установлены в текущих ценах.

