



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 декабря 2022 г.

№ 868-г

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 30 декабря 2022 г.  
Регистрационный № 809

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Горгаз»  
(город Губкинский) платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,  
на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Горгаз» (город Губкинский), на 2023 год, согласно приложению № 1;

1.2. стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, на 2023 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2023 года.

Директор департамента

Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1  
к приказу департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 29 декабря 2022 года № 868-т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА  
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГОРГАЗ» (ГОРОД ГУБКИНСКИЙ),  
НА 2023 ГОД<\*>**

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа
		тыс. руб. (НДС не облагается)
1	2	3
1.	платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м <sup>3</sup> /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) 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	23,779
2.	платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м <sup>3</sup> /час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской	23,779

<p>(коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) 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</p>	
---	--

<\*> Размер платы применяется на осуществление газораспределительными организациями мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

Приложение № 2  
к приказу департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 29 декабря 2022 года № 868-т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, КРОМЕ СЛУЧАЕВ, УКАЗАННЫХ В ПОДПУНКТАХ «А» И «Б» ПУНКТА 4 МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ И (ИЛИ) РАЗМЕРОВ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ЕЕ ВЕЛИЧИНУ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПРИКАЗОМ ФАС РОССИИ ОТ 16 АВГУСТА 2018 ГОДА № 1151/18, НА 2023 ГОД

**I. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.**

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО) на проектирование газораспределительных сетей.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) С1	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при <b>подземной</b> прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	44 081,83
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	107 990,38
2.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при <b>подземной</b> прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	48 979,81
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	119 989,32
3.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при <b>надземной</b> прокладке		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода	руб. за 1	61 582,40

	до 100 м	присоединение	
4.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при <b>надземной</b> прокладке		
4.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	93 591,67

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.1.	Подземная прокладка:		
1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 941 364,75
2.1.	Надземная прокладка:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 371 784,49
2.1.2	51-100 мм	руб./км	2 695 229,44
2.1.3	101-158 мм	руб./км	3 589 692,42

3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 093,67
1.2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час		2 203,41
1.4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час		188,54

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С 7	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (НДС не облагается)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (НДС не облагается)
1.	Стальные газопроводы			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка:			

1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно)			
1.1.1.1.	для диаметра газопроводов до 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 335,13	16 662,97
1.2.	Подземная прокладка:			
1.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.2.1.1.	для диаметра газопроводов до 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 058,16	15 938,00



	газопроводов 109 мм и менее	присоединение		

**II.**

**III. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час**

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>).

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	12 967
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд	руб. за 1 присоединение	61 654

2. Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>Г</sup>).

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Надземный (стальной)	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 481 791
2.	Надземный (стальной)	26-38 мм		2 481 791
3.	Надземный (стальной)	46-57 мм		2 963 317
4.	Подземный (стальной)	46-57 мм		2 842 234

3. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С<sup>прг</sup>).

№ п/п	Пропускная способность	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	до 10 м <sup>3</sup> /ч	руб. за единицу	8 494
2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /ч		16 458
3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /ч		27 608
4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /ч		43 005

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу)	руб. за единицу	2 214

5. Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С<sup>г</sup>окс).

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	1 870 724
2.	16-20 мм (стальной)		1 884 848
3.	21-25 мм (стальной)		1 946 998
4.	26-32 мм (стальной)		2 201 952

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С<sup>пу</sup>).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Установка прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 726

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С<sup>гио</sup>).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Установка плиты газовой:		
1.1	Двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 270
1.2	Четырехкомфорочных (без учета стоимости оборудования)		2 821
2.	Установка газового котла (колонки)		
2.1	Настенного (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	9 511
2.2	Напольного (без учета стоимости оборудования)		9 511