



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

ПРИКАЗ

28 декабря 20*21* г.

№ *343-Т*

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 20__ г.
Регистрационный № _____

**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 2022 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 2022 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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 2022 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу..

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа

от 18 декабря 2021 года № 593-Т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГОРГАЗ» (ГОРОД ГУБКИНСКИЙ),
НА 2022 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 ³ /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	15,166
2.	платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м ³ /час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской	15,166

<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 (далее - ГРО) 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 12 декабря 2021 года № 5435

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 2022 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 подземной прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	40 055,80
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	83 610,07
1.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	315 422,90
1.4.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	429 085,00
2.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при подземной прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	44 506,56
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	92 900,44
2.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	546 481,40
2.4.	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	390 270,10
3.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	31 243,98
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	65 215,86

4.	диапазон наружного диаметра газопровода более 100 мм при надземной прокладке		
4.1.	протяженность проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	72 462,03

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	51-100 мм	руб./км	2 579 854,48
1.1.2	101-158 мм	руб./км	3 113 768,78
1.1.3	159-218 мм	руб./км	3 942 043,69
2.1	Надземная прокладка:		
2.1.1	51-100 мм	руб./км	2 351 993,53
2.1.2	101-158 мм	руб./км	3 233 887,02

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.1	Стальные газопроводы		
1.1.1	51 - 100 мм		
1.1.1.1	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	4 451,02
1.1.2	101 - 158 мм		
1.1.2.1	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	5 598,99

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 ³ /час	руб./м ³	3 096,11
1.2	40 - 99 м ³ /час		2 873,37
1.3	100 - 399 м ³ /час		1 134,33
1.4	400 - 999 м ³ /час		710,01
1.5	1000- 1999 м ³ /час		285,07
1.6	2000 - 2999 м ³ /час		171,02
1.7	3000 -3999 м ³ /час		143,69
1.8	4000-4999 м ³ /час		111,75
1.9	5000 - 9999 м ³ /час		67,05
1.10	10000-19999 м ³ /час		33,52
1.11	20000 - 29999 м ³ /час		20,11
1.12	30000 м ³ /час и выше		16,77

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	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (НДС не облагается)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (НДС не облагается)

	<p>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</p>			
1.	Стальные газопроводы			
1.1	Наземная (надземная) прокладка:			
1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.1.1.1	<p>для всех диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше)</p>	руб. за 1 присоединение	4 765,42	15 976,00
1.2.	Подземная прокладка:			
1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.2.1.1	<p>для всех диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше)</p>	руб. за 1 присоединение	4 765,42	16 337,00

II. 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^{пр}).

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	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	22 216,72
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд	руб. за 1 присоединение	70 153,72

2. Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г).

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Надземный	25 мм и менее	руб. за 1 км	1 781 588,88
2.	Надземный	26-38 мм		1 786 805,35
3.	Надземный	46-57 мм		2 000 414,68
4.	Подземный	46-57 мм		2 267 108,40

3. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С^{прг}).

№ п/п	Пропускная способность	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	до 10 м ³ /ч	руб. за единицу	7 748,10
2.	11 - 20 м ³ /ч		12 009,55
3.	21 - 31 м ³ /ч		20 145,06
4.	32 - 49 м ³ /ч		31 379,80

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	3 584,50

5. Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С^{г окс}).

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
-------	-------------	-------------------	--

1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	1 740 504,00
2.	16-20 мм (стальной)		1 773 204,00
3.	21-25 мм (стальной)		1 802 044,00
4.	26-32 мм (стальной)		2 043 018,00

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{ПУ}).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Установка прибора учета газа (Спу) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 383,09

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{ГИО}).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Установка плиты газовой:		
1.1	Двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	1 887,00
1.2	Четырехкомфорочных (без учета стоимости оборудования)		2 333,00
2.	Установка газового котла (колонки)		
2.1	Настенного (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	8 477,00
2.2	Напольного (без учета стоимости оборудования)		8 477,00