



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

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 383-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 декабря 2020 г.
Регистрационный № 383

**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 2021 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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:**

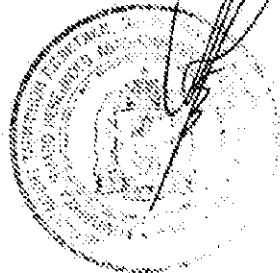
1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Горгаз» (город Губкинский), на 2021 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

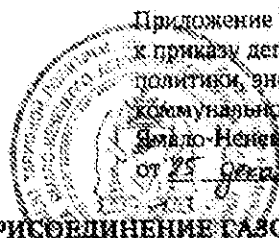
1.2. стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Горгаз» (город Губкинский) с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2021 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2020 года № 383-г

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГОРГАЗ» (ГОРОД ГУВКИНСКИЙ),
НА 2021 ГОД<*>**

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа тыс. руб. (НДС не облагается)
		3
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	41,409
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	41,409

<*> Размер платы приближается:

- 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопровода (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.

- на осуществление газораспределительными организациями (далее - ГРС) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

Приложение № 2
к приказу департамента тарифной
политики, энергетике и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25.09.2020 г. 2020 года № 383-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГОРГАЗ» (ГОРОД ГУВКИНСКИЙ)
С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА 500 КУБ. МЕТРОВ ГАЗА В ЧАС И МЕНШЕ
И (ИЛИ) ПРОЕКТНЫМ РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ В ПРИСОЕДИНЯЕМОМ
ГАЗОПРОВОДЕ 0,6 МПА И МЕНШЕ, НА 2021 ГОД**

**I. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов
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.	Наземным (надземным) способом прокладки диаметром менее 100 мм:		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	45 053
2.	Наземным (надземным) способом прокладки диаметром 101 мм и более:		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	88 439
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	170 253
3.	Подземным способом менее 100 мм:		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	47 925
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	194 410
3.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	167 137
4.	Подземным способом 101 мм и более:		
4.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	51 784
4.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	95 368

II. 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 и полиэтиленовых газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Стальной газопровод		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка:		
1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 339 100,42
1.1.2.	51-100 мм	руб./км	1 606 112,16
1.1.3.	101-158 мм	руб./км	2 658 407,64
1.2.	Подземная прокладка:		
1.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 714 102,68
1.2.2.	51-100 мм	руб./км	1 714 102,68
1.2.3.	101-158 мм	руб./км	2 566 155,20
2.	Полиэтиленовый газопровод		
2.1.	Подземная прокладка:		
2.1.1.	109 мм и менее;	руб./км	1 165 901,49
2.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	1 553 127,46

III. 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.	Стальные газопроводы		
1.1.	101 - 158 мм		
1.1.1.	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	8 193,16

IV. 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 <i>n</i> -ного диапазона максимального часового расхода газа	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	до 40 м ³ /час	руб. м ³	1 817,00
2.	40 – 99 м ³ /час		1 293,96
3.	100 – 399 м ³ /час		468,06
4.	400 – 999 м ³ /час		163,16
5.	1000- 1999 м ³ /час		375,54
6.	2000 – 2999 м ³ /час		159,87
7.	3000 -3999 м ³ /час		152,26
8.	4000-4999 м ³ /час		118,42
9.	5000 – 9999 м ³ /час		71,05

V. 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) <i>g</i> -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального <i>i</i> -того диапазона диаметров (полиэтиленового <i>j</i> -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента,	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2

	выполненного К-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С7			
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	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)	руб. за 1 присоединение (НДС не облагается)	1 696	14 485
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	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)	руб. за 1 присоединение (НДС не облагается)	1 979	15 325
2.	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1	Подземная прокладка:			
2.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
2.1.2.	для всех диаметров газопроводов (109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше) свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)	руб. за 1 присоединение (НДС не облагается)	1 979	4 791