



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

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 382-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 2020 г.
Регистрационный № _____

**Об установлении акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз»
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 акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз», 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 акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз» 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 № 382-т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», НА 2021 ГОД<*>**

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа	
		тыс. руб. (включая НДС) <*>	тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
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	70,022	58,351
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	70,022	58,351

<*> Размер платы применяется:

- 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 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.;

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

<*> для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения).

Приложение № 2
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2020 года № 382-т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» 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**

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

**1. 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 (без НДС)
1.	Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	59 907,50
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	243 012,50
1.3.	протяженностью проектируемого газопровода до 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	549 480,00
2.	Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при подземной прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	268 178,75
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	878 125,00
3.	Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при надземной прокладке		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	212 816,25
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	688 567,50

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 С2	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Подземная прокладка:		
1.1.	51-100 мм	руб./км	2 840 137,12
1.2.	101-158 мм	руб./км	3 414 529,36
2.	Надземная прокладка:		
2.1.	51-100 мм	руб./км	1 774 308,06

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 (без НДС)
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	51 - 100 мм		
1.1.1.	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	15 597,57

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 (без НДС)
1.	до 40 м ³ /час	руб. м ³	2 271,25
2.	40 – 99 м ³ /час		1 617,45
3.	100 – 399 м ³ /час		585,07
4.	400 – 999 м ³ /час		203,95
5.	1000- 1999 м ³ /час		469,42

6.	2000 – 2999 м3/час	199,83
7.	3000 -3999 м3/час	190,32
8.	4000-4999 м3/час	148,02
9.	5000 – 9999 м3/час	88,81
10.	10000-19999 м3/час	44,40
11.	20000 - 29999 м3/час	26,64
12.	30000 м3/час и выше	22,20

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 С7	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб.	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб.
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	1 696	29 926
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	1 979	30 486

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 (без НДС)
1.	Для Заявителей, планирующих использование газа для коммунально-бытовых нужд при надземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83
2.	Для Заявителей, планирующих использование газа для коммунально-бытовых нужд при подземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83
3.	Для Заявителей, планирующих использование газа для иных нужд при надземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83
4.	Для Заявителей, планирующих использование газа для иных нужд при подземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83

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

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Размер тарифной ставки, руб. за км (без НДС)
1.	Подземный	46-57 мм	1 397 343
2.	Подземный	58-76 мм	
3.	Надземный	25 мм и менее	1 352 101
4.	Надземный	26-38 мм	
5.	Надземный	39-45 мм	
6.	Надземный	46-57 мм	
7.	Надземный	58-76 мм	

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

№ п/п	Пропускная способность	Размер тарифной ставки, руб. за ед. (без НДС)
1.	до 10 м ³ /ч	36 337
2.	11 - 20 м ³ /ч	
3.	21 - 31 м ³ /ч	
4.	32 - 49 м ³ /ч	

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C_{ou}).

№ п/п	Диаметр	Размер тарифной ставки, руб. за ед. (без НДС)
1.	15-20 мм (без учета стоимости оборудования)	394
2.	25-50 мм (без учета стоимости оборудования)	656
3.	15-50 мм (отключающее устройство с автоматической системой контроля загазованности, без учета стоимости оборудования)	2 895,79

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

№ п/п	Диаметр, мм	Размер тарифной ставки, руб. за км (без НДС)
1.	15 мм и менее (стальной)	1 352 537,52
2.	16-20 мм (стальной)	1 709 338,91
3.	21-25 мм (стальной)	1 904 529,11
4.	26-32 мм (стальной)	2 145 531,67

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Размер тарифной ставки, руб. за км (без НДС)
1.	Установка прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости оборудования)	2 237,50