



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

ПРИКАЗ

26 декабря 2019 г.

№ 441-т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2019 г.
Регистрационный № 793

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью
«Пургазсервис» платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных
тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 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 стандартизованных 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» **приказы в а ю:**

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Пургазсервис», на 2020 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.2. стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Пургазсервис» 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 2020 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2020 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа
от 26 марта 2019 года № 441-Т

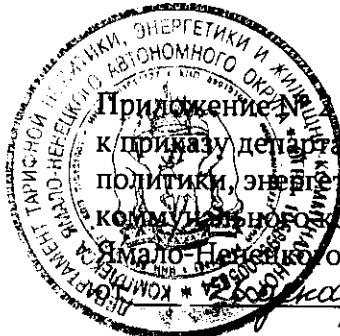
**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРASПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПУРГАЗСЕРВИС», НА 2020 ГОД<*>**

№ 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.	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	67,525
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	67,525

<*> 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.



Приложение
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа
12 декабря 2019 года № 441-Т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПУРГАЗСЕРВИС»
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 2020 ГОД**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	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	руб. за 1 присоединение	
1.1	наземным (надземным) способом менее 100 мм :		
1.1.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	10 500
1.2	наземным (надземным) способом 101 мм и более		
1.2.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	10 500
1.3	подземным способом менее 100 мм		
1.3.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	10 500
1.3.2	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	166 719
1.4	подземным способом 101 мм и более		
1.4.1	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	95 130
2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки С2		
2.1	Наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 177 061,17
2.2	Подземная прокладка:		
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км	3 225 205,96
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	5 510 975,00
3	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 бесструнштным способом С4		

3.1	Полиэтиленовые газопроводы		
3.1.1	110 - 159 мм		
3.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./м	6 133,35
4	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		
4.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1		
4.1.1	Стальные газопроводы		
4.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.2	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.3	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.1.1.3.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.3.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.4	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.1.1.4.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.1.1.4.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 595
4.2	стандартизированная тарифная ставка, связанная с 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	руб. за 1 присоединение	

	способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа С 7.2		
4.2.1	Стальные газопроводы		
4.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.1.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.2	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.3	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.3.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.3.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.4	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.4.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21 588
4.2.1.4.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21 588