



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

ПРИКАЗ

20 апреля 2020 г.

№ 10-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 21 апреля 2020 г.
Регистрационный № 176

**О внесении изменения в приложение № 2 к приказу департамента
тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа от 26 декабря 2019 года
№ 441-т**

В соответствии с 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:**

Утвердить прилагаемое изменение, которое вносится в приложение № 2 к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 26 декабря 2019 года № 441-т «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Пургазсервис» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год».

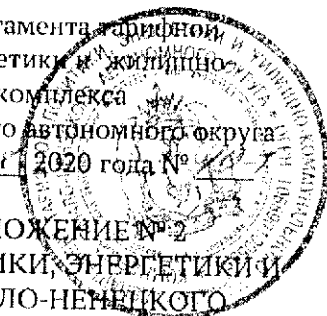
Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Утверждено

приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20 апреля 2020 года № 441-Т



ИЗМЕНЕНИЕ, КОТОРОЕ ВНОСИТСЯ В ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
К ПРИКАЗУ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА ОТ 26 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА № 441-Т

Приложение № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2

к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 26 декабря 2019 года № 441-т
(в редакции приказа департамента
тарифной политики, энергетики
и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20 апреля 2020 года № 441-Т)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, ДЛЯ СЛУЧАЕВ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЪЗУЮЩЕГО
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

№ 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	10500

1.1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	131821
1.2	наземным (надземным) способом 101 мм и более		
1.2.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	10500
1.2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 501 - 1000 м	руб. за 1 присоединение	450200
1.3	подземным способом менее 100 мм		
1.3.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	10500
1.3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	229175
1.3.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501 - 1000 м	руб. за 1 присоединение	166719
1.3.4.	протяженностью проектируемого газопровода 1001 - 2000 м	руб. за 1 присоединение	744587,50
1.4	подземным способом 101 мм и более		
1.4.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	61787,50
1.4.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101 - 500 м	руб. за 1 присоединение	95130
1.4.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501 - 1000 м	руб. за 1 присоединение	570025,00
1.4.4.	протяженностью проектируемого газопровода 1001 - 2000 м	руб. за 1 присоединение	825487,50
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	1177061,17
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1946346,31
2.1.3.	159 - 218 мм	руб./км	3904299,74
2.2	Подземная прокладка:		
2.2.1	51 - 100 мм	руб./км	3225205,96
2.2.2.	101 - 158 мм	руб./км	5510975,00

2.2.3.	159 - 218 мм	руб./км	5158800,00
3.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров С3:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2705212,82
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	3308097,50
4.	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 С4		
4.1	Полиэтиленовые газопроводы		
4.1.1	110 - 159 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./м	6133,35
4.2.	Стальные газопроводы		
4.2.1.	51 - 100 мм		
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./м	13269,73
4.2.2.	101 - 158 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./м	13627,79
5.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа С5:		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	3348,33
5.2.	40 - 99 м3/час	руб./м3	1255,56
5.3.	100 - 399 м3/час	руб./м3	1255,61
6.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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 бесхозный газопровод или газопровод основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С7		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1		
6.1.1	Стальные газопроводы		
6.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	6734,85
6.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	6734,85
6.1.1.2	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	6734,85
6.1.1.3	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.3.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.1.3.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5595

6.1.1.3.3.	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	6166,50
6.1.1.4	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.4.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.1.4.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	5595
6.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
6.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	7403
6.1.2.1.2.	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	7403
7.	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 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	руб. за 1 присоединение	
7.1.	Стальные газопроводы		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.1.2.	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.1.3.	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	21588

7.1.1.4.	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.2.	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.2.2.	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.2.3.	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.3.	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.3.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.3.2.	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.3.3.	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.4.	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.4.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.4.2.	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.1.4.3.	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	21588
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	12205
7.2.1.2.	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	12205