



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

ПРИКАЗ

27 декабря 2018 г.

№ 459-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 2018 г.
Регистрационный № _____

Об установлении акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным тарифным ставкам, определяющих ее величину, на 2019 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 акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз», на 2019 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 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 2019 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 27 декабря 2018 года № 459-Т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», НА 2019 ГОД<*>**

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным 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	63,845	53,204
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	63,845	53,204

<*> Размер платы применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- 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 21 декабря 2018 года № 459-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 2019 ГОД**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
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	91211
1.1.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	142546
1.1.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	275877
1.1.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	381377
1.1.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	474753
1.1.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	546080
1.1.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	613442
1.1.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	962179
1.2	наземным (надземным) способом 101 мм и более		
1.2.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	96458
1.2.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	153495
1.2.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	301640
1.2.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	418855
1.2.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	522618

1.2.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	601863
1.2.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	676715
1.2.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1064195
1.3	подземным способом менее 100 мм		
1.3.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	96458
1.3.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	208244
1.3.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	430466
1.3.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	606288
1.3.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	761922
1.3.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	887400
1.3.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	993078
1.3.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1574288
1.4	подземным способом 101 мм и более		
1.4.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	91211
1.4.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	226494
1.4.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	473404
1.4.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	668765
1.4.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	841693
1.4.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	981111
1.4.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	1098530
1.4.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1744325
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.	1 665 276
2.1.2	51 - 100 мм	руб./км.	2 114 036
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км.	2 737 901
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км.	3 752 116
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км.	4 911 999
2.1.6	273 - 324 мм	руб./км.	7 504 445
2.1.7	325 - 425 мм	руб./км.	8 546 208
2.1.8	426 - 529 мм	руб./км.	8 546 208
2.1.9	530 мм и выше	руб./км.	8 546 208

2.2	Подземная прокладка:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км.	2 903 450
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км.	3 504 488
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км.	3 830 913
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км.	5 614 688
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км.	7 143 900
2.2.6	273 - 324 мм	руб./км.	11 301 613
2.2.7	325 - 425 мм	руб./км.	12 932 750
2.2.8	426 - 529 мм	руб./км.	14 528 000
2.2.9	530 мм и выше	руб./км.	14 528 000
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	2 069 453
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 665 935
3.3	160 - 224 мм	руб./км	3 748 401
3.4	225 - 314 мм	руб./км	6 243 634
3.5	315 - 399 мм	руб./км	8 863 393
3.6	400 мм и выше	руб./км	14 085 784
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	Стальные газопроводы		
4.1.1	50 мм и менее		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./м	9 446
4.1.1.2	в грунтах III группы	руб./м	9 476
4.1.1.3	в грунтах IV группы	руб./м	9 488
4.1.2	51 - 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./м	9 946
4.1.2.2	в грунтах III группы	руб./м	9 977
4.1.2.3	в грунтах IV группы	руб./м	9 972
4.1.3	101 - 158 мм		
4.1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./м	11 336
4.1.3.2	в грунтах III группы	руб./м	11 367
4.1.3.3	в грунтах IV группы	руб./м	11 379
4.2	Полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./м	5 873
4.2.1.2	в грунтах III группы	руб./м	5 884
4.2.1.3	в грунтах IV группы	руб./м	5 888
4.2.2	110 - 159 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./м	6 570
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./м	6 580
4.2.2.3	в грунтах IV группы	руб./м	6 584
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 м ³ /час	руб./м	11 266

5.2	40 - 99 м ³ /час	руб./м	6 066
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб./м	6 267
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб./м	1 489
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м	1 196
5.6	2000 - 2999 м ³ /час	руб./м	670
5.7	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м	495
5.8	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м	407
5.9	5000 - 9999 м ³ /час	руб./м	196
5.10	10000 - 19999 м ³ /час	руб./м	214
5.11	20000 - 29999 м ³ /час	руб./м	138
5.12	30000 м ³ /час и выше	руб./м	98
6	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии С6		
6.1	до 1 кВт		
6.2	от 1 кВт до 2 кВт		
6.3	от 2 кВт до 3 кВт		
6.4	свыше 3 кВт		
7	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		
7.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С 7.1		
7.1.1	Стальные газопроводы		
7.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	3 279

7.1.1.1.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.1.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.2.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.3	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.3.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.3.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.5.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.6.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.7.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.8.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.8.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.4.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	3 279

7.1.1.4.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.1.4.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	3 279
	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	3 279
7.1.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	3 279
	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	3 279
	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	3 279
7.2	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 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		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	48 491
	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	68 214

	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	68 214
	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	70 341
	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	48 446
	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	68 214
	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	68 214
	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	70 341
	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	70 341
	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	50 005
	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	71 012
	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	71 012
	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	75 506
	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	50 005

101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	71 012
159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	71 012
219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	75 506
530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	75 506
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	9 591
110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	9 591
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	9 591
110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	9 591
400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	9 591