



**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа**

ПРИКАЗ

от 03 августа 2020 г. № 16
г. Нарьян-Мар

**О внесении изменений в приказ Управления
по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 № 99**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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», Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год», изложив таблицу Приложения 1 в следующей редакции:

**«Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
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
к газораспределительным сетям
государственного унитарного предприятия
Ненецкого автономного округа
«Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, n-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С ₁ :		
1.1.	Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	30 508,90
1.2.		101 – 500 м	30 508,90
1.3.		1001 – 2000 м	84 489,58
1.4.		2001 – 3000 м	84 489,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂		
2.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 м	1 027 843,37
2.2.		51-100 м	2 052 402,02
2.3.		101-158 м	3 141 948,92
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃		
3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	1 557 851,03
3.2.		110-159 мм	3 001 288,67
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м ³ , С ₅		
4.1.	максимальный часовой расход газа	100-399 м ³ /час	руб./м ³ 3 730,57
5.	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, С ₇ :		
5.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}		
5.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
5.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	15 106,14
5.1.1.2.		108-158 мм	15 106,14
5.1.1.3.		159-218 мм	15 106,14
5.1.1.4.		219-272 мм	15 106,14
5.1.1.5.		325-425 мм	15 106,14
5.1.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
5.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	12 332,96
5.1.2.2.		108-158 мм		12 332,96
5.1.2.3.		159-218 мм		12 332,96
5.1.2.4.		219-272 мм		15 106,14
5.1.2.5.		325-425 мм		17 915,47
5.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка			
5.1.3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	12 332,96
5.1.3.2.		110-159 мм		12 332,96
5.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2			
5.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
5.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	15 260,93
5.2.1.2.		108-158 мм		16 989,46
5.2.1.3.		159-218 мм		24 424,19
5.2.1.4.		219-272 мм		22 707,46
5.2.1.5.		325-425 мм		27 733,41
5.2.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
5.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	9 715,62
5.2.2.2.		108-158 мм		12 963,49
5.2.2.3.		159-218 мм		17 715,39
5.2.2.4.		219-272 мм		18 900,13
5.2.2.5.		325-425 мм		27 045,11
5.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа а в газопроводе, в который осуществляется врезка			
5.2.3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	16 193,17
5.2.3.2.		110-159 мм		27 116,71
5.2.4.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб.	91 491,65

».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Управления



С.А. Андриянов