

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

ПРИКАЗ

от 11 октября 2019 г. № 37
г. Нарьян-Мар

**О внесении изменения в приказ Управления
по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа от 29.01.2019 № 3**

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 в Приложение 1 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 29.01.2019 № 3 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

«

№ 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, п-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С ₁ :			
1.1	Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	(руб.)	48 261,96
1.2		1001 – 2000 м		81 962,10

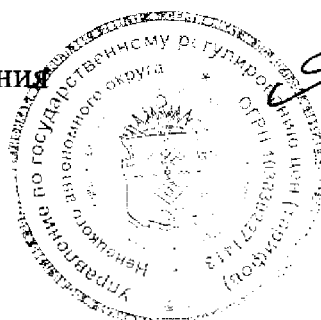
№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов диаметром и подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂		
2.1	диапазон наружных диаметров	50 мм и менее	1 628 678,47
2.2		от 51 до 100 мм	2 570 284,48
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	1 025 716,13
3.2		110-159 мм	1 938 505,83
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	40 – 99 м ³ /час	3 742,11*
4.2		100-399 м ³ /час	3 587,16
5.	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 бесхозного 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 (надземная) прокладка		
5.1.1.1	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	4 668,05
5.1.1.2		108-158 мм	13 566,50
5.1.1.3		159-218 мм	13 566,50
5.1.1.4		219-272 мм	13 566,50
5.1.1.5		325-425 мм	13 566,50
5.1.2	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка		
5.1.2.1	диапазон наружных диаметров	219-272 мм	13 566,50
5.1.2.2		325-425 мм	16 957,79
5.1.3	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб. 697,31
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), С _{7.2}		

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
5.2.1	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка			
5.2.1.1	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	58 889,12
5.2.1.2		108-158 мм		20 342,77
5.2.1.3		159-218 мм		26 644,55
5.2.1.4		219-272 мм		22 430,57
5.2.1.5		325-425 мм		20 342,77
5.2.2	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка			
5.2.2.1	диапазон наружных	219-272 мм	руб.	14 002,62
5.2.2.2	диаметров	325-425 мм		14 749,00
5.2.3	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб.	117 216,86

».

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

Начальник Управления



С.А. Андриянов