



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

**ПРИКАЗ**

от 27 декабря 2019 г. № 99  
г. Нарьян-Мар

**Об установлении платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
Ненецкого автономного округа  
«Ненецкая коммунальная компания»  
на 2020 год**

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. Установить на период с даты вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке

при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения 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):

для физических лиц – 68 160,42 рублей за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

для юридических лиц – 56 800,35 рублей за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить на период с даты вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2020 года 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 ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», согласно Приложению 1.

3. Установить на период с даты вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в пределах границ земельного участка заявителя, согласно Приложению 2.

4. Признать утратившими силу приказы 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»;

от 11.10.2019 № 37 «О внесении изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 29.01.2019 № 3».

5. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после его официального опубликования

Начальник Управления



*С.А. Андриянов*

С.А. Андриянов

Гл. консультант  
УГРЦТ НАО  
ЛЕГЕЕДО К.Д.  
28.12.2019



Приложение 1  
к приказу 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»

**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, п-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С <sub>1</sub> :		
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
		(руб.)	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С <sub>3</sub>		
2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	1 557 851,03
2.2.		110-159 мм	3 001 288,67
3.	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 <sup>3</sup> , С <sub>5</sub>		
3.1	максимальный часовой расход газа	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> 3 730,57

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)	
4.	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 <sub>7</sub> :			
4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С <sub>7,1</sub>			
4.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка			
4.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	15 106,14
4.1.1.2.		108-158 мм		15 106,14
4.1.1.3.		159-218 мм		15 106,14
4.1.1.4.		219-272 мм		15 106,14
4.1.1.5.		325-425 мм		15 106,14
4.1.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка			
4.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	219-272 мм	руб.	15 106,14
4.1.2.2.		325-425 мм		17 915,47
4.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб.	15 106,14
4.2.	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 <sub>7,2</sub>			
4.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка			
4.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	15 260,93
4.2.1.2.		108-158 мм		16 989,46
4.2.1.3.		159-218 мм		24 424,19
4.2.1.4.		219-272 мм		22 707,46
4.2.1.5.		325-425 мм		27 733,41
4.2.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка			
4.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	219-272 мм	руб.	18 900,13
4.2.2.2.		325-425 мм		27 045,11

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
4.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	руб.	91 491,65

Приложение 2  
к приказу 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»

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы по подключению  
(технологическому присоединению) газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
«Ненецкая коммунальная компания»  
в пределах границ земельного участка заявителя на 2020 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, $C^{np}$	(руб.)	12 474,18
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа*, $C^{npr}$	(руб.)	347 779,64
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, $C^{ou}$	(руб.)	241,28
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-32 мм), $C_{окс}^r$	(руб./км)	2 733 413,58
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, $C^{ny}$	(руб.)	4 985,25

\*Размер стандартизированной тарифной ставки рассчитан без учета стоимости пункта редуцирования газа.