



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

ПРИКАЗ

от 13 декабря 2022 г. № 70
г. Нарьян-Мар

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину платы
по подключению (технологическому присоединению)
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного предприятия
Ненецкого автономного округа
«Ненецкая коммунальная компания» на 2023 год**

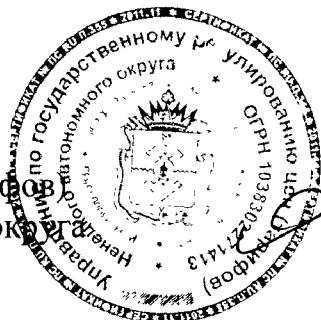
В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, 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 1 января по 31 декабря 2023 года:
 - 1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»), согласно Приложению 1;
 - 2) 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.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

Начальник Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа



С.А. Андриянов

Приложение 1
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 13.12.2022 № 70
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих
величину платы по подключению
(технологическому присоединению)
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного
предприятия Ненецкого автономного
округа «Ненецкая коммунальная
компания» на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного предприятия
Ненецкого автономного округа
«Ненецкая коммунальная компания» на 2023 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂			
1.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 мм	руб./км	2 699 544,72
1.2.		51-100 мм		3 182 442,53
1.3.		101-158 мм		4 845 657,04
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃			
2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб./км	2 245 086,76
2.2.		110-159 мм		2 911 520,57
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 ³ , С ₅			
3.1.	максимальный часовой расход газа	до 40 м ³ /час	руб./м ³	67 395,12
3.2.		40-99 м ³ /час		44 930,08
3.3.		100-399 м ³ /час		8 986,01
3.4.		400-999 м ³ /час		5 594,01

№ 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, С7:			
4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1			
4.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 899,17
4.1.1.2.		101-158 мм		13 899,17
4.1.1.3.		159-218 мм		13 899,17
4.1.1.4.		219-272 мм		13 899,17
4.1.1.5.		273-324 мм		13 899,17
4.1.1.6.		325-425 мм		13 899,17
4.1.2.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 899,17
4.1.2.2.		101-158 мм		13 899,17
4.1.3.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.1.3.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 899,17
4.1.3.2.		101-158 мм		13 899,17
4.1.3.3.		159-218 мм		13 899,17
4.1.3.4.		219-272 мм		13 899,17
4.1.3.5.		273-324 мм		13 899,17
4.1.3.6.		325-425 мм		13 899,17
4.1.4.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.1.4.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 899,17
4.1.4.2.		101-158 мм		13 899,17
4.1.5.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.5.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	13 899,17
4.1.5.2.		110-159 мм		13 899,17
4.1.6.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.6.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	13 899,17
4.1.6.2.		110-159 мм		13 899,17

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
4.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной 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, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2		
4.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
4.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	14 734,00
4.2.1.2.		101-158 мм	18 560,60
4.2.1.3.		159-218 мм	24 804,00
4.2.1.4.		219-272 мм	29 298,40
4.2.1.5.		273-324 мм	33 358,20
4.2.1.6.		325-425 мм	42 633,20
4.2.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
4.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	14 734,00
4.2.2.2.		101-158 мм	18 560,60
4.2.2.3.		159-218 мм	24 804,00
4.2.2.4.		219-272 мм	29 298,40
4.2.2.5.		273-324 мм	33 358,20
4.2.2.6.		325-425 мм	42 633,20
4.2.3.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка		
4.2.3.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	14 596,20
4.2.3.2.		101-158 мм	18 380,40
4.2.4.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка		
4.2.4.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	15 836,40
4.2.4.2.		101-158 мм	18 380,40
4.2.5.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		
4.2.5.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	18 200,20
4.2.5.2.		110-159 мм	29 574,00
4.2.6.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		19 790,20

Приложение 2
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 13.12.2022 № 70
«Об установлении
стандартизированных
тарифных ставок, определяющих
величину платы по подключению
(технологическому присоединению)
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного
предприятия Ненецкого автономного
округа «Ненецкая коммунальная
компания» на 2023 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 2023 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С ^{пр}	(руб.)	49 288,74
2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (пропускная способность до 10 м3, 11-20 м3, 21-31 м3, 32-49 м3)*, С ^{прг}	(руб.)	378 163,67
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С ^{оу}	(руб.)	270,26
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С ^{пу}	(руб.)	5 590,26
5.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии надземной прокладки в расчете на 1 км**, СГ		
5.1.	Диапазон наружных диаметров	до 25 мм	2 708 205,78
5.2.		26-38 мм	3 233 660,74
5.3.		46-57 мм	3 233 660,74
5.4.		58-76 мм	3 401 163,00

6.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии подземной прокладки в расчете на 1 км**, СГ			
6.1.	Диапазон наружных диаметров	до 25 мм	руб./км	2 699 544,72
6.2.		26-38 мм		2 699 544,72
6.3.		46-57 мм		3 182 442,53
6.4.		58-76 мм		3 182 442,53
7.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство полиэтиленового газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии прокладки в расчете на 1 км**, СГ			
7.1.	Диапазон наружных диаметров	33-63 мм	руб./км	2 245 086,76
7.2.		64-90 мм		2 245 086,76
8.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя в расчете на 1 км**, С _{окс}			
8.1.	Диапазон наружных диаметров	11-15 мм	руб./км	2 689 184,46
8.2.		16-20 мм		3 038 331,80
8.3.		21-25 мм		3 388 981,51
8.4.		26-32 мм		4 087 669,88
9.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования***, С _{гио}			
9.1.	Сигнализатор загазованности типа САКЗ-МК-2 с датчиками	руб.	9 820,72	
9.2.	Конвектор		8 542,86	
9.3.	Котел напольный		15 614,20	
9.4.	Котел настенный		12 347,72	
9.5.	Установка газовой плиты: бытовой двухконфорочной		2 267,38	
9.6.	Установка газовой плиты: бытовой четырехконфорочной		2 795,13	

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

**Для заявителей, максимальный расход газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час.

***Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования рассчитан без стоимости оборудования.