Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 13 декабря 2022 года № 23

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО С.А. Андриянов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
А.Ю. Лебедева
Л.В. Тихомирова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:
Начальник планово-экономического отдела
Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС Л.А. Фролова

главный экономист – начальник ПЭО
МП ЗР «Севержилкомсервис» Т.Г. Овчинникова

Дата заседания комиссии: 13.12.2022
Начало работы комиссии: 09 часов 00 минут.
Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПОВЕСТКА:

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания», на 2023 год.

2. 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» в пределах границ земельного участка заявителя на 2023 год.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2023 год.

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС), на 2023 год.

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС, на 2023 год.

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС, на 2023 год.

7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС, на 2023 год.

8. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» потребителям сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа, на 2023 год.

9. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» потребителям Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа, на 2023 год.

10. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Сельского поселения «Канинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2023 год.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания», на 2023 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» или Предприятие) обратилось с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2023 год. Представлены расчеты и материалы.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 09.12.2022 № 2305/1 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведен анализ представленных расчетов на соответствие требованиям Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и проведена корректировка расчетов.

При расчете стандартизированных тарифных ставок на 2023 год приняты следующие параметры:

эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%;

индексы, определяемые Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023-2025 годы:

ИПЦ – 106%;

ИЦП – 106,4%.

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний для расчета размера стандартизированных тарифных ставок используются фактические экономически обоснованные расходы и количественные показатели, определяемые исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему году. В соответствии с пунктом 11 Методических указаний расходы, включенные в размер платы за подключение (технологическое присоединение), подлежат отдельному учету со стороны ГРО и не учитываются в необходимой валовой выручке ГРО по иным регулируемым видам деятельности, за исключением случаев, предусмотренных Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.

В связи с отсутствием раздельного учета в разрезе утвержденных стандартизированных ставок расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» и стандартизированных тарифных ставок, в пределах границ земельного участка заявителя выполнен на основании локальных сметных расчетов, на основании которых были определены стандартизированные ставки на 2022 год, с учетом показателей инфляции, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В результате расчетов 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, составили:

№ 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, **C_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, **C_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 м3, **C_5**			
3.1.	максимальный часовой расход газа	до 40 м3/час	руб./м3	67 395,12
3.2.		40-99 м3/час		44 930,08
3.3.		100-399 м3/час		8 986,01
3.4.		400-999 м3/час		5 594,01
4.	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, **C_7**:			
4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, **$C_{7.1}$**			
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			

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
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
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), $\mathbf{C}_{7.2}$			
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	руб.	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	руб.	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	руб.	14 596,20
4.2.3.2.		101-158 мм		18 380,40

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
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	руб.	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	руб.	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		руб.	19 790,20

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» в следующем размере:

№ 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, $\mathbf{C_2}$			
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, $\mathbf{C_3}$			
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 м3, $\mathbf{C_5}$			
3.1.	максимальный часовой расход газа	до 40 м3/час	руб./м3	67 395,12
3.2.		40-99 м3/час		44 930,08
3.3.		100-399 м3/час		8 986,01
3.4.		400-999 м3/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, 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, **C**7:			
4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, **C**7.1			
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
4.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или)			

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
	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), $C_{7.2}$			
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	руб.	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	руб.	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	руб.	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	руб.	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	руб.	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		руб.	19 790,20

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу (далее – УФАС по НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. 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» в пределах границ земельного участка заявителя, на 2023 год.

_____

(докладчик Тихомирова Л.В.)

ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» обратилось с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» внутри границ земельного участка заявителя на 2023 год. Представлены расчеты и материалы.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 09.12.2022 № 2305/1 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведен анализ представленных расчетов на соответствие требованиям Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и проведена корректировка расчетов.

При расчете стандартизированных тарифных ставок на 2023 год приняты следующие параметры:

эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%;

индексы, определяемые Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023-2025 годы:

ИПЦ – 106%;

ИЦП – 106,4%.

Расчет стандартизированных тарифных ставок в пределах границ земельного участка заявителя выполнен на основании локальных сметных расчетов, на основании которых были определены стандартизированные ставки на 2022 год, с учетом показателей инфляции, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В результате рассмотрения представленных предложений, 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 определены в следующих размерах:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, $\mathbf{C^{пр}}$	(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)*, $\mathbf{C^{прг}}$	(руб.)	378 163,67

3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, **$C^{оу}$**		(руб.)	270,26
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, **$C^{пу}$**		(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	руб./км	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**, $C^{г}_{окс}$			
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 $м^3$/час.

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

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 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 в следующем размере:

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, $\mathbf{C^{пр}}$		(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)*, $\mathbf{C^{прг}}$		(руб.)	378 163,67
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, $\mathbf{C^{оу}}$		(руб.)	270,26
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, $\mathbf{C^{пу}}$		(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	руб./км	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**, $C^{г}_{окс}$			
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 м^3/час.
***Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования рассчитан без стоимости оборудования.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2023 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» или Предприятие) об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2023 год.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 09.12.2022 № 2305/1 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведена проверка представленных предложений.

Расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2023 год выполнен с учетом следующих параметров:

эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%, по предложению Предприятия;

индексы, определяемые прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации:

ИЦП 2020/2019 – 104%;2021/2020 – 143,3%, 2022/2021 – 106,4.

ИПЦ 2023/2022 – 106%.

Размер платы за технологическое присоединение выполнен на основании фактических экономически обоснованных расходов за 2019, 2020, 2021 годы.

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям 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 подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) на 2023 год составила:

- для физических лиц – 78 069,64 руб. за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

- для юридических лиц – 65 058,03 руб. за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

Экономически обоснованную плату за одно подключение определить в размере 124 884,22 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

Выпадающие доходы ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного выше, составляют 1 994 210,00 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «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 подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, 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

(без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа):

для физических лиц – 78 069,64 рублей за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

для юридических лиц – 65 058,03 рублей за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в абзаце первом пункта 1 настоящего приказа, составляет 124 884,22 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

3. Выпадающие доходы ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в абзаце первом пункта 1 настоящего приказа, составляют 1 994 210,00 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС), на 2023 год.

(докладчик Фомина О.Н.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на 2023 год.

Управлением проведена проверка представленных предложений.

Расчет выполнен на основании 2 заявок на подключение максимальной нагрузки от 0,1 Гкал/ч и не более 1,5 Гкал/ч в размере 1,42 Гкал/час, поступивших в 2021 году.

Из них строительство сетей необходимо для 2 подключений длиной 194 м и суммарной подключаемой тепловой нагрузкой 0,341 Гкал/час.

Расчет платы произведен в соответствии с гл. IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 170 Методических указанияй плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, состоит из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1);

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей,

подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1);

- налога на прибыль (Н).

Расходы определены локальным сметным расчетом, выполненным в базисном уровне цен федеральных единичных расценок ФЕР-2001 по сборникам 2019 г. с пересчетом в текущие цены на 1-й квартал 2022 г.

Величина индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ принята согласно письму Минстроя России от 07 февраля 2022 г. № 4153-ИФ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительства в 1 квартале 2022 года».

Управлением расходы приняты по предложению Предприятия, проиндексированы на индекс цен производителей по виду экономической деятельности «Инвестиции в основной капитал» раздела «Строительство» прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год в размере 106,4 %.

1. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей выполнен в соответствии с Приложением 7.1 Методических указаний.

Показатели	Единица измерения	Предприятие 2023	УГРЦТ НАО 2023
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	17,65	4,94
расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1,37	1,34
прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.		3,59
расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	3,86	0,00
расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	6,61	3,59
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	5,81	2,22
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.		4,37
Всего расходов	тыс. руб.	17,65	11,53
Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00
Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,34	0,34
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	51,77	33,80

2. Расчет расходов на создание тепловых сетей выполнен в соответствии с Приложением 7.2 Методических указаний.

Показатели	Предложение предприятия на 2023			Расчет УГРЦТ НАО на 2023		
	Расходы на создание тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	П2.1	Расходы на создание тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	П2.1
Единица измерения	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч

Подземная прокладка, в том числе:						
бесканальная прокладка						
50 - 250 мм	2 003,37	0,341	5 874,98	1 959,45	0,341	5 746,19

Расходы на уплату налога на прибыль в расчете базовой ставки на протяженность сетей Предприятием не заявлены.

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 года плату за подключение к системе теплоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч:

Наименование мероприятий	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1. Обязательные мероприятия по подключению объектов заявителей (П1)	33,80
2. Создание (реконструкция) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	5 746,19
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	5 746,19
3. Создание (реконструкция) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2023 год.

(докладчик Фомина О.Н.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения на 2023 год.

Управлением проведена проверка представленных предложений.

Расчет произведен по данным журнала регистрации выданных тех. условий на подключение к централизованной системе водоснабжения 8 объектов капитального строительства с общей протяженностью вновь создаваемых сетей (DN 32) - 0,06 км, (DN 50) – 0,129 км, (DN 100) – 0,67 км с суммарной подключаемой нагрузкой 47,76 м.куб/сут.

Расходы определены локальным сметным расчетом, выполненным в базисном уровне цен федеральных единичных расценок ФЕР-2001 по сборникам 2019 г. с пересчетом в текущие цены на 1-й квартал 2022 г.

Величина индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ принята согласно письму Минстроя России от 07 февраля 2022 г. № 4153-ИФ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительства в 1 квартале 2022 года».

Управлением расходы приняты по предложению Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС, проиндексированы на индекс цен производителей по виду экономической деятельности «Инвестиции в основной капитал» раздела «Строительство» прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год в размере 106,4%.

1. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку.

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы всего, тыс. руб., в том числе:	15,00	13,42
расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	5,87	7,29
Расходы на сырье и материалы	0,56	0,62
Прочие расходы	3,64	0
Общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	4,94	5,50
Подключаемая нагрузка, м.куб. в сут	56,83	47,76
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс.руб./ м3 в сут	0,18	0,28

2. Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей.

№ п.п	Наименование	Ед. измер.	Предложение Предприятия	Принято Управлением
1.	Расходы на прокладку сетей, тыс.руб	тыс. руб.	4 947,44	4 912,03
1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	315,26	308,35
1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	613,56	673,16
1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	4 018,62	3 930,52

2	Протяженность сетей, км	км	0,845	0,859
2.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,06	0,06
2.2	Протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,115	0,129
2.3	Протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,67	0,67
3.	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
3.1	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d40 мм и менее	тыс. руб./км	5 254,35	5 139,15
3.2	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 335,29	5 218,33
3.3	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 513,58	5 866,45

Расходы на уплату налога на прибыль в расчете базовой ставки на протяженность сетей Предприятием не заявлены.

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на протяженность сетей холодного водоснабжения диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	5 139,15
Ставка тарифа на протяженность сетей холодного водоснабжения диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 218,33
Ставка тарифа на протяженность сетей холодного водоснабжения диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 866,45
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	0,28

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2023 год.

(докладчик Фомина О.Н.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе горячего водоснабжения на 2023 год.

Управлением проведена проверка представленных предложений.

Согласно представленному журналу регистрации выданных технических условий, планируется подключение 4 объектов капитального строительства суммарной подключаемой нагрузкой 0,025 м. куб./сут., в том числе протяженность вновь создаваемых сетей и (DN 40 и менее) – 0,03 км с подключаемой нагрузкой 0,025 м куб/сут.

Расходы определены локальным сметным расчетом, выполненным в базисном уровне цен федеральных единичных расценок ФЕР-2001 по сборникам 2019 г. с пересчетом в текущие цены на 1-й квартал 2022г.

Величина индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ принята согласно письму Минстроя России от 07 февраля 2022 г. № 4153-ИФ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительства в 1 квартале 2022 года».

Управлением расходы приняты по предложению Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС и проиндексированы на индекс цен производителей по виду экономической деятельности «Инвестиции в основной капитал» раздела «Строительство» прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год в размере 106,4%.

1. Расчет ставки за подключаемую нагрузку.

Наименование	Предложение Предприятия	Принято Управлением
Расходы всего, тыс. руб., в том числе:	14,76	8,94
расходы на сырье и материалы, тыс.руб.	0,92	0,92
расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, тыс.руб.	3,88	3,88
прочие расходы (расходы на механизмы)	5,82	0
общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	4,15	4,15
Подключаемая нагрузка, м.куб. в сут.	0,025	0,025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс.руб./ м3 в сут.	588,16	356,16

2. Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей.

№ п.п	Наименование	Ед. измер.	Предложение Предприятия	Предложение Управления
1.	Расходы на прокладку сетей, тыс.руб	тыс. руб.	134,14	189,32
1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 и менее мм	тыс. руб.	134,14	189,32
1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0
1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	0	0
2	Протяженность сетей, км	км	0,02	0,03
2.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,02	0,03
2.2	Протяженность сетей диаметром от 40 до 70 мм	км	0	0

2.3	Протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,02	0,03
3.	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
3.1	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	5 474,93	5 825,33
3.2	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 474,93	5 825,33
3.3	Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 184,60	6 580,42

Расходы на уплату налога на прибыль в расчете базовой ставки на протяженность сетей Предприятием не заявлены.

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на протяженность сетей холодного водоснабжения диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	5 825,33
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	356,16

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2023 год.

(докладчик Фомина О.Н.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения на 2023 год.

Управлением проведена проверка представленных предложений.

Расчет произведен по данным журнала регистрации выданных технических условий на подключение к централизованной системе водоотведения 5 объектов капитального строительства с общей протяженностью вновь создаваемых сетей (DN 160) 0,14 км с суммарной подключаемой нагрузкой 50,1 м.куб/сут.

Расходы определены локальным сметным расчетом, выполненным в базисном уровне цен федеральных единичных расценок ФЕР-2001 по сборникам 2019 г. с пересчетом в текущие цены на 1-й квартал 2022г.

Величина индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ принята согласно письму Минстроя России от 07 февраля 2022 г.

№ 4153-ИФ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительства в 1 квартале 2022 года».

1. Расчет ставки за подключаемую нагрузку.

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы всего, тыс. руб., в том числе:	8,23	6,67
Расходы на сырье и материалы	5,52	3,85
Прочие расходы		
Общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	2,71	2,81
Подключаемая нагрузка, м.куб. в сут.	61,25	50,1
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс.руб./ м3 в сут.	0,12	0,13

2. Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей.

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы на прокладку сетей, тыс. руб.	1280,60	1028,68
Протяженность сетей, км	0,17	0,14
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей. тыс.руб.км	7 406,61	7 244,23

Расходы на уплату налога на прибыль в расчете базовой ставки на протяженность сетей Предприятием не заявлены.

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2023 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	тыс.руб./куб. м /сут	0,13
Ставка тарифа за протяженность канализационных сетей (расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения)	тыс.руб./км	7 244,23

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

8. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» потребителям сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа, на 2023 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) открыто дело по заявлению об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – МП ЗР «Севержилкомсервис»), на 2023 год.

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплоноситель для теплоснабжения и для горячего водоснабжения используется в виде воды.

В качестве теплоносителя используется техническая вода, производимая МП ЗР «Севержилкомсервис».

В связи с проведенной экспертизой тарифов на техническую воду к установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

- тариф для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) в размере 4 349,32 руб. за 1 куб. м.;
- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) при наличии централизованной системы водоснабжения в размере 257,76 руб. за 1 куб. м.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на период с 1 января по 31 декабря 2023 года тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» в следующем размере:

- тариф для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) в размере 4 349,32 руб. за 1 куб. м.;
- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) при наличии централизованной системы водоснабжения в размере 257,76 руб. за 1 куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

9. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» потребителям Сельского

поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа, на 2023 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) открыто дело по заявлению об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – МП ЗР «Севержилкомсервис»), на 2023 год.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются техническая вода и тепловая энергия, производимые МП ЗР «Севержилкомсервис».

К установлению предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)
		с 01 января 2023 по 31 декабря 2023
1	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (тарифы указываются без учета НДС):	
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	4 349,32
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	19 909,67
2	Население и потребители, приравненные к населению, проживающие в Сельском поселении «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа (тарифы указываются с учетом НДС):	
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	257,76
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 670,93

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на период с 1 января по 31 декабря 2023 года тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа МП ЗР «Севержилкомсервис» в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)
		с 01 января 2023 по 31 декабря 2023
1	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (тарифы указываются без учета НДС):	
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	4 349,32
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	19 909,67

2	Население и потребители, приравненные к населению, проживающие в Сельском поселении «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа (тарифы указываются с учетом НДС):	
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	257,76
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 670,93

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

11. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Сельского поселения «Канинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2023 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) открыто дело по заявлению об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Сельского поселения «Канинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – МП ЗР «Севержилкомсервис»), на 2023 год.

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и техническая вода, производимые МП ЗР «Севержилкомсервис».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,06 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)
		с 01.01.2023 по 31.12.2023
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)	
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	5 543,90
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	4 349,32
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	19 909,67

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МП ЗР «Севержилкомсервис» в сфере горячего водоснабжения на 2023 год.

2. Установить и ввести в действие на период с 1 января по 31 декабря 2023 года тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям сельского поселения «Канинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» в размере:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)
		с 01.01.2023 по 31.12.2023
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)	
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	5 543,90
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	4 349,32
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	19 909,67

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий С.А. Андриянов