

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 22 декабря 2023 года № 23

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.Н. Головина
Е.А. Кравцова
Л.В. Тихомирова
О.В. Чебаевских

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный экономист – начальник ПЭО
МП ЗР «Севержилкомсервис»

Т.Г. Овчинникова

Дата заседания комиссии: 22.12.2023

Начало работы комиссии: 10 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 по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2024 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 размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год.

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» объекта капитального строительства (индивидуальный жилой дом по адресу: Ненецкой автономный округ, с. Несь, ул. Советская, д. 30).

1. 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 2024 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 2024 год.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 20.12.2023 № 2365 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 2024 год приняты следующие параметры:

эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%;

индексы, определяемые Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024-2026 годы:

ИПЦ – 107,2%;

ИЦП – 105,2%.

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 подтверждающих документов о ведении отдельного бухгалтерского 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» на 2024 год выполнен на основании стандартизированных ставок, действующих в 2023 году с учетом показателей инфляции, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В результате расчетов предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2024 год в следующих размерах:

№ 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	2 839 921,05
1.2.		51-100 мм		3 347 929,55
1.3.		101-158 мм		5 097 631,21
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	2 361 831,27
2.2.		110-159 мм		3 062 919,64
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	70 899,67
3.2.		40-99 м ³ /час		47 266,45
3.3.		100-399 м ³ /час		9 453,28
3.4.		400-999 м ³ /час		5 884,90

№ 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, 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.	14 899,91
4.1.1.2.		101-158 мм		14 899,91
4.1.1.3.		159-218 мм		14 899,91
4.1.1.4.		219-272 мм		14 899,91
4.1.1.5.		273-324 мм		14 899,91
4.1.1.6.		325-425 мм		14 899,91
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.	14 899,91
4.1.2.2.		101-158 мм		14 899,91
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.	14 899,91
4.1.3.2.		101-158 мм		14 899,91
4.1.3.3.		159-218 мм		14 899,91
4.1.3.4.		219-272 мм		14 899,91
4.1.3.5.		273-324 мм		14 899,91
4.1.3.6.		325-425 мм		14 899,91
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.	14 899,91
4.1.4.2.		101-158 мм		14 899,91
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.	14 899,91
4.1.5.2.		110-159 мм		14 899,91
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.	14 899,91
4.1.6.2.		110-159 мм		14 899,91
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, бесхозного 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	руб.	15 794,85
4.2.1.2.		101-158 мм		19 896,96
4.2.1.3.		159-218 мм		26 589,89
4.2.1.4.		219-272 мм		31 407,88
4.2.1.5.		273-324 мм		35 759,99
4.2.1.6.		325-425 мм		45 702,79
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.	15 794,85
4.2.2.2.		101-158 мм		19 896,96
4.2.2.3.		159-218 мм		26 589,89
4.2.2.4.		219-272 мм		31 407,88
4.2.2.5.		273-324 мм		35 759,99
4.2.2.6.		325-425 мм		45 702,79
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.	15 647,13
4.2.3.2.		101-158 мм		19 703,79
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.	16 976,62
4.2.4.2.		101-158 мм		19 703,79
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.	16 976,62
4.2.5.2.		110-159 мм		19 703,79
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.	21 215,09

РЕШИЛИ: Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2024 год в предложенных размерах.

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 2024 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 2024 год.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 20.12.2023 № 2365 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 2024 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 – 107,2%;

ИЦП – 105,2%.

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 подтверждающих документов о ведении отдельного бухгалтерского учета в разрезе утвержденных стандартизированных ставок, расчет стандартизированных тарифных ставок, в пределах границ земельного участка заявителя, на 2024 год выполнен на основании стандартизированных ставок, действующих в 2023 году с учетом показателей инфляции, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В результате расчетов предлагается установить 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, на 2024 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С ^{пр}	(руб.)	51 851,75	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (пропускная способность до 10 м ³ , 11-20 м ³ , 21-31 м ³ , 32-49 м ³) <*>, С ^{прг}	(руб.)	397 828,18	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С ^{оу}	(руб.)	284,31	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С ^{пу}	(руб.)	5 880,95	
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.		до 25 мм	руб./км	2 849 032,48
5.2.	Диапазон наружных диаметров	26-38 мм		3 401 811,10
5.3.		46-57 мм		3 401 811,10
5.4.		58-76 мм		3 578 023,48
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.		до 25 мм	руб./км	2 839 921,05
6.2.	Диапазон наружных диаметров	26-38 мм		2 839 921,05
6.3.		46-57 мм		3 347 929,55
6.4.		58-76 мм		3 347 929,55
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	2 361 831,27
7.2.		64-90 мм		2 361 831,27
8.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя в расчете на 1 км <*>, С _{окс} ^г			

8.1.		11-15 мм	руб./км	2 829 022,05
8.2.	Диапазон наружных диаметров	16-20 мм		3 196 325,05
8.3.		21-25 мм		3 565 208,55
8.4.		26-32 мм		4 300 228,71
9.		Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <***>, С газо		
9.1.	Сигнализатор загазованности типа САКЗ-МК-2 с датчиками		руб.	10 331,40
9.2.	Конвектор			8 987,08
9.3.	Котел напольный			16 426,14
9.4.	Котел настенный			12 989,80
9.5.	Установка газовой плиты: бытовой двухконфорочной			2 385,29
9.6.	Установка газовой плиты: бытовой четырехконфорочной			2 940,47

<*> 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.

РЕШИЛИ: Установить 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 на 2024 год в предложенных размерах.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В соответствии с пунктом 1 постановления Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ № 335) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с газораспределительными организациями утверждаются специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 20.12.2023 № 2365 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

Предприятие ознакомлено с проектом приказа УГРЦТ НАО «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год» и согласовало его без замечаний.

Расчет размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа для финансирования региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2022–2031 годы» выполнен в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4.

Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» (далее – специальная надбавка) на территории Ненецкого автономного округа для финансирования программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2022–2031 годы» (далее – программа газификации) устанавливается на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 для конечных потребителей за исключением населения.

Планируемый объем выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной Программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составил 24 686,40 тыс. рублей, в том числе:

сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной Программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО 22 334,88 тыс. рублей, в том числе строительство внутри поселковых газопроводов 13601,86 тыс. руб. (с НДС), газификация потребителей природным газом 11000 тыс. руб. (без НДС);

выпадающие доходы ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70% средств, получаемых от применения специальной надбавки в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение – 1 881,21 тыс. рублей;

расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в связи с введением специальной надбавки, – 470,30 тыс. рублей.

Суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка, по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на период установления специальной надбавки составил 106 059 тыс. м³.

Средний размер специальной надбавки составил 232,76 руб. за 1000 м³ газа.

Постановлением Правительства РФ № 335 установлено, что для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой

Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Средний размер тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» для конечных потребителей (за исключением населения) составил 735,35 руб. за 1000 м³ газа.

Средний размер специальной надбавки составил 31,65 % (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей.

Специальная надбавка дифференцирована по группам конечных потребителей, по которым осуществляется дифференцирование тарифов на транспортировку газа, в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7:

Группа конечных потребителей (объемные диапазоны групп конечных потребителей)	Коэффициенты удельной сложности обслуживания системы газораспределения
3 (10 до 100 млн. м ³ в год включительно)	0,80
4 (от 1 до 10 млн. м ³ в год включительно)	1,20
5 (от 0,1 до 1 млн. м ³ в год включительно)	1,60
6 (от 0,01 до 0,1 млн. м ³ в год включительно)	2,00
7 (до 0,01 млн. м ³ в год включительно)	2,50

Предлагается установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа для финансирования региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2022–2031 годы» в следующих размерах:

Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год) (без учета НДС) <*>				
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024				
от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно
172,01	258,02	344,02	430,02	537,53

<*> в состав специальной надбавки включены средства, необходимые для оплаты налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в связи с введением специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

РЕШИЛИ: Установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа для финансирования региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2022–2031 годы» в предложенных размерах.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» объекта капитального строительства (индивидуальный жилой дом по адресу: Ненецкой автономный округ, с. Несь, ул. Советская, д. 30).

(докладчик Тихомирова Л.В.)

На основании пункта 109 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), по заявлению муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – Предприятие) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения объекта капитального строительства (индивидуальный жилой дом по адресу: Ненецкой автономный округ, с. Несь, ул. Советская, д. 30) Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экспертиза предложения об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения объекта капитального строительства (индивидуальный жилой дом по адресу: Ненецкой автономный округ, с. Несь, ул. Советская, д. 30).

Пунктом 111(1) Основ ценообразования определено, что при установлении органом регулирования платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки или в индивидуальном порядке в 2022 и 2023 годах стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется исходя (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) из рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

Расходы определены на основании локальных сметных расчетов, составленных с применением федеральных единичных расценок и представленных коммерческих предложений.

В результате проведенной экспертизы представленных расчётных материалов для установления размера платы в индивидуальном порядке за подключение (технологическое присоединение) Объекта Заявителя к системе теплоснабжения Предприятия, в случае отсутствия технической возможности подключения, установлены следующие:

1. Подключаемая (технологически присоединяемая) тепловая нагрузка принята в размере 0,024 Гкал/час.

2. Расходы на строительство, монтаж, пуско-наладку котельной для подключения к системе отопления, прокладки тепловых сетей для отопления в размере 4 912,08 тыс. руб.

Предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» объекта капитального строительства (индивидуальный жилой дом по адресу: Ненецкой автономный округ, с. Несь, ул. Советская, д. 30) с подключаемой максимальной тепловой нагрузкой 0,024 Гкал/час в индивидуальном порядке в размере 4 912 079 руб. (без учета НДС).

РЕШИЛИ: установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» объекта капитального строительства (индивидуальный жилой дом по адресу: Ненецкой автономный округ, с. Несь, ул. Советская, д. 30) с подключаемой максимальной тепловой нагрузкой 0,024 Гкал/час в индивидуальном порядке в предложенном размере.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов