

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 29 января 2019 года № 2

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.В. Тихомирова
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
А.М. Воронова

Председатель межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Дата заседания комиссии: 29.01.2019

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

1. Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО
«Ненецкая коммунальная компания» на 2019 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 платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям организации и стандартизированных тарифных ставок на 2019 год. Представлены расчеты стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в пределах границ земельного участка Заявителя.

Управлением проведена проверка представленных предложений в соответствии со следующими нормативными документами:

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

постановление Правительства РФ 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» (далее – Основные положения);

приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания).

1. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям.

Предприятием в 2017 году не осуществлялась деятельность по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям.

В соответствии с абзацем 3 пункта 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Расчет экономически обоснованной величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год выполнен по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению).

В результате проверки размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности),

или не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования составил 91 236,37 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

В расчете экономически обоснованной величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год учтены следующие показатели:

Сумма расходов на общее количество подключений составила 440,29 тыс. руб.;

Суммарное плановое количество подключений 6 шт. (2 – стальные газопроводы, 4 – полиэтиленовые газопроводы);

Эффективная ставка налога на прибыль принята в размере 19,57%.

В соответствии с абзацем 4 пункта 13 Методических указаний в случае если экономически обоснованная величина платы за технологическое присоединение выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений плата за технологическое присоединение 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), устанавливается в размере не менее 20 000,00 руб. и не более 50 000,00 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

Начиная с 2015 года названные уровни платы индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» в составе проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2019 и на плановый период 2020 и 2021 годов» индекс потребительских цен на 2019 год составил 104,6% к уровню 2018 года.

Минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений на 2019 год индексируются на 4,6% и составляют 23 073,08 руб. и 55 145,97 руб. без учета налога на добавленную стоимость соответственно.

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования на 2019 год составит:

- для физических лиц – 66 175,16 руб. за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);
- для юридических лиц – 55 145,97 руб. за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

Экономически обоснованную плату за одно подключение определить в размере 91 236,37 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

В связи с тем, что в 2017 году ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» не осуществляло деятельность по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям, размер выпадающих доходов от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей на следующий календарный не определяется.

2. Расчет стандартизированных тарифных ставок.

Предприятием представлен расчет следующих стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за исключением случаев присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Основных положений, и установления размера платы за технологическое подключение по индивидуальному проекту:

C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³);

C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки 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:

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, 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) (руб.).

В результате рассмотрения представленных предложений, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год составили:

Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, n -ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), C_1 :		
Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	60 910,49
	1001 - 2000 м	340 407,93
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов диаметром от 51 до 100 мм и подземной прокладки, в расчете на 1 км, C_2	руб./км	2 570 284,48

Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, в расчете на 1 км, С ₃	руб./км	1 025 716,13
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа максимального часового расхода газа 40 - 99 м ³ /час, в расчете на 1 м ³ , С ₅ *	руб./м ³	3 742,11
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С ₇ :		
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}		
Стальные газопроводы диаметром до 100 мм, с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка	руб.	4 668,05
Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		697,31
Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С _{7.2}		
Стальные газопроводы диаметром до 100 мм, с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка	руб.	58 889,12
Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		117 216,86

3. Расчет размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя.

Предприятием представлены локальные сметные расчеты стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в пределах границ земельного участка Заявителя.

В результате рассмотрения представленных расчетов 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:

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, (С^{пр}) 12 474,18 руб.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-38 мм, подземная прокладка), (С^г) 4 875 538,69 руб./км.

Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа, (С^{прг}) 329 583,16 руб.

Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, (С^{оу}) 231,56 руб.

Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-32 мм), (С^{г_окс}) 2 643 045,71 руб./км.

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, (С^{пу}) 4 784,31 руб.

В соответствии с абзацем 2 пункта 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных за подключение внутри границ земельного участка Заявителя не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

На основании вышеизложенного предлагается стандартизированную тарифную ставку на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-38 мм, подземная прокладка), (С^г) установить в размере 2 570 284,48 руб./км.

ВЫСТУПИЛИ:

Андрянов С.А.: Почему не представлен расчет по стандартизированным ставкам С₄ и С₆.

Жданов Ю.П.: Ставка С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом. До настоящего времени наша организация такие работы не проводила. В будущем планируем выполнять эти работы. Ставку рассчитаем и направим расчет в Управление.

Ставка С₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии. Фактически работы, связанные с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии Предприятием не выполняются.

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с даты вступления в силу приказа по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей

предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):

для физических лиц – 66 175,16 рублей за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

для юридических лиц – 55 145,97 рублей за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», в следующих размерах:

Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, n-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С ₁ :			
Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	(руб.)	60 910,49
	1001 - 2000 м		340 407,93
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов диаметром от 51 до 100 мм и подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂		руб./км	2 570 284,48
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, в расчете на 1 км, С ₃		руб./км	1 025 716,13
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа максимального часового расхода газа 40 - 99 м ³ /час, в расчете на 1 м ³ , С ₅ *		руб./м ³	3 742,11
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, С ₇ :			
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}			
Стальные газопроводы диаметром до 100 мм, с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка		руб.	4 668,05
Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			697,31

Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
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), $C_{7,2}$		
Стальные газопроводы диаметром до 100 мм, с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка	руб.	58 889,12
Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		117 216,86

3. 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, в следующих размерах:

Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, $C^{пр}$	(руб.)	12 474,18
Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-38 мм, подземная прокладка), $C^Г$	(руб./км)	2 570 284,48
Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа, $C^{прг}$	(руб.)	329 583,16
Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, $C^{от}$	(руб.)	231,56
Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-32 мм), $C_{окс}^Г$	(руб./км)	2 643 045,71
Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, $C^{у}$	(руб.)	4 784,31

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 размера предельных торговых надбавок к ценам на продовольственные товары, реализуемые на острове Вайгач Ненецкого автономного округа

(докладчик Неверова С.Г.)

Согласно пункту 4 статьи 8 Федерального закона от 18.12.2009 № 381-ФЗ «Об основах государственного регулирования торговой деятельности в Российской Федерации» государственное регулирование цен на отдельные виды товаров, торговых надбавок (наценок) к ценам на них (в том числе установление их предельных (максимального и (или) минимального) уровней органами государственной власти), осуществляется в случаях, предусмотренных федеральными законами и в соответствии с указанными федеральными законами, а также принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами органов государственной власти и (или) нормативными правовыми актами органов местного самоуправления.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», принятым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 28.02.1995 № 221, утвержден перечень услуг транспортных, снабженческо-сбытовых и торговых организаций, по которым органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации предоставлено право вводить государственное регулирование тарифов и надбавок, в том числе снабженческо-сбытовых и торговых надбавок к ценам на продукцию и товары, реализуемые в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях с ограниченными сроками завоза грузов.

В соответствии с Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации НАО от 17.08.2012 № 233-п (далее – Управление), Управление устанавливает снабженческо-сбытовые и торговые надбавки к ценам на товары и продукцию, реализуемые в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, с ограниченными сроками завоза грузов.

В рамках реализации государственной программы «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 22.10.2014 № 405-п, за счет средств окружного бюджета на 2019 год планируются субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возмещение части затрат по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты.

Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 28.06.2017 года № 215-п утвержден Порядок предоставления субсидий на частичное возмещение затрат по доставке для реализации населению продовольственных товаров в поселок Амдерма, сельские населенные пункты, расположенные на островах Колгуев и Вайгач (далее – Порядок).

Перечень продовольственных товаров, на которые регулируется торговая надбавка, предусмотрен Порядком, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 28.06.2017 года № 215-п (далее – Перечень продовольственных товаров).

В целях контроля за ценообразованием на продовольственные товары, на доставку которых в п. Амдерма, в сельские населенные пункты, расположенные на островах Колгуев и Вайгач предоставляется субсидия, устанавливается размер предельных торговых надбавок, учитывающих сумму возмещения транспортных расходов, рассчитанных в соответствии с Порядком.

Управлением в целях установления размеров предельных торговых надбавок к ценам на продовольственные товары, по которым предоставляются субсидии на частичную компенсацию транспортных расходов по доставке продовольственных товаров в населенные пункты Ненецкого автономного округа направлены запросы следующим организациям, осуществляющим торговую деятельность на территории населенных пунктов о. Колгуев и о. Вайгач и п. Амдерма:

1. МУП «Амдерма», ИП Е.Е. Бушеева, ИП Н.И. Казадаева, ООО «Заполярье», (МО «Поселок Амдерма» НАО)
2. ПО «Каратайское» (МО «Юшарский сельсовет»);
3. ПО «Колгуевское» (МО «Колгуевский сельсовет»).

Расчеты и информация представлены ПО «Каратайское», на основании которых Управлением проведен анализ фактических финансовых показателей розничной торговли за 2017 год и плановых показателей на 2019 год.

Издержки обращения по торговой деятельности представлены с разбивкой по статьям затрат в динамике за ряд лет на основании отчета о финансовых результатах, данных аналитического учета.

Размер торговой надбавки определяется отношением издержек обращения к обороту товаров в покупных ценах, с учетом субсидий на возмещение расходов.

При расчете торговой надбавки на продовольственные товары издержки обращения по торговле распределены на продовольственную (без учета оборота алкогольной продукции) и промышленную группы пропорционально удельному весу каждой составляющей в общем объеме товарооборота в покупных ценах.

При формировании плановых показателей на 2019 год расходы по статьям затрат (издержки обращения) рассчитаны с учетом фактических расходов, сложившихся за 2017 год, и индексов-дефляторов в соответствии с прогнозными показателями социально-экономического развития на 2019 год, рекомендованных Минэкономразвития РФ.

ПО «Каратайское» (остров Вайгач)

Плановые издержки обращения ПО «Каратайское» (далее – Общество) на 2019 год по магазину, расположенному на острове Вайгач, с учетом членских взносов и субсидии на возмещение расходов, составили 2 190 тыс. руб.

Плановые транспортные расходы рассчитаны исходя из фактических затрат по доставке товаров по маршруту п. Каратайка – п. Варнек и затрат по доставке товаров от поставщика до п. Каратайка (справка ПО «Каратайское»), с применением индекса-дефлятора 104,6%. Плановые транспортные расходы составили 1 664 тыс. руб.

Плановые расходы на топливо (уголь) рассчитаны на основании фактических данных бухгалтерских регистров (обороты счета 44.01) с применением индексов-дефляторов и составили 460 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию рассчитаны исходя из фактического объема потребления электрической энергии за 2017 год (справка ПО «Каратайское») и утвержденных тарифов на 2019 год и составили 25 тыс. руб.

Расходы на оплату труда и взносы во внебюджетные фонды рассчитаны исходя из фактических данных Общества (справка ПО «Каратайское») с применением ИПЦ 102,7% и 104,6%, и составили 748 тыс. руб. и 226 тыс. руб. соответственно.

Плановые прочие расходы составили 530 тыс. руб., в том числе:

- льготный проезд и связь приняты по фактическим данным Общества с применением ИПЦ 104,6%;

- расходы на оплату труда и взносы во внебюджетные фонды АУП, амортизация, командировочные расходы, топливо, материалы и товары для собственных нужд и другие расходы рассчитаны исходя из фактических данных Общества в целом и распределены пропорционально полученной выручке с применением ИПЦ 104,6%.

Субсидия на возмещение транспортных расходов по доставке продовольственных товаров рассчитана в соответствии с Порядком, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 28.06.2017 № 215-п, и составила 1 519 тыс. руб.

Расчет необходимой прибыли произведен с учетом потребности Общества на уплату налогов и социальное развитие. Размер необходимой прибыли составил 131,25 тыс. руб., в том числе от реализации продовольственной группы товаров 105 тыс. руб.

Алкогольная продукция на территории острова Вайгач ПО «Каратайское» не реализуется в связи с отсутствием необходимого программного обеспечения.

Оборот товаров в покупных ценах на 2019 год запланирован в размере 3 035 тыс. руб. Удельный вес продовольственной группы в общем объеме товарооборота 80%.

Размер торговой надбавки к ценам на продовольственные товары в сельских населенных пунктах, расположенных на острове Вайгач, включенные в Перечень продовольственных товаров, составит 76%.

Для получения субсидии из окружного бюджета юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны формировать розничные цены на продовольственные товары, включенные в Перечень продовольственных товаров, с учетом рекомендуемых к утверждению предельных размеров торговых надбавок.

По результатам проведенной экспертизы предложения ПО «Каратайское» предлагается установить предельные размеры торговых надбавок к ценам на продовольственные товары, включенные в Перечень продовольственных товаров, на которые регулируется торговая надбавка, утвержденный постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 28.06.2017 № 215-п «Об утверждении порядка предоставления субсидий на возмещение части затрат по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты расположенные на острове Вайгач для реализации населению» в размере 76%.

РЕШИЛИ:

1. Установить предельные торговые надбавки к ценам на продовольственные товары, включенные в Перечень продовольственных товаров согласно Приложению 1 к Порядку предоставления субсидий на частичное возмещение затрат по доставке для реализации населению продовольственных товаров в п. Амдерма и сельские населенные пункты, расположенные на островах Колгуев и Вайгач, утвержденному постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 28.06.2017 № 215-п:

на острове Вайгач Ненецкого автономного округа в размере 76 процентов.

2. Размеры торговых надбавок, применяемые при ценообразовании юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями и физическими

лицами, получающими субсидию из окружного бюджета и осуществляющими розничную торговлю продовольственными товарами в сельских населенных пунктах расположенные на островах Колгуев и Вайгач Ненецкого автономного округа, не должны превышать установленные размеры предельных торговых надбавок.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. О рассмотрении решения Федеральной антимонопольной службы о согласовании проекта решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты от 16.01.2019.

(докладчик Неверова С.Г.)

В соответствии с пунктом 9 Правил установления предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, в субъектах Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 865, решением Комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (протокол № от 14.11.2018) в Федеральную антимонопольную службу для согласования был направлен проект приказа Управления «Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленных производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов» (далее – Проект приказа).

Решением Федеральной антимонопольной службы о согласовании проекта решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты от 16.01.2019 Проект приказа согласован в части установления предельных размеров оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленных производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов.

На основании изложенного предлагается внести изменение в Приложение к приказу Комитета по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.02.2010 № 14 «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты на территории Ненецкого автономного округа» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.03.2018 № 8), изложив строку 1.1 в следующей редакции:

1.1.	Лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов	15%	11%	8%
------	--	-----	-----	----

РЕШИЛИ:

Внести изменение в Приложение к приказу Комитета по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.02.2010 № 14 «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты на территории Ненецкого автономного округа» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.03.2018 № 8), изложив строку 1.1 в следующей редакции:

1.1.	Лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов	15%	11%	8%
------	--	-----	-----	----

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова