

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 12 ноября 2015 года № 9

---

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф.302Б

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Исполняющий обязанности  
начальника Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.Г. Выдрина

СЕКРЕТАРЬ -

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Д.В. Мартынов  
Е.А. Кравцова  
А.В. Носова

ПРИСУТСТВОВАЛА:

экономист ОАО «Нарьян-Марокргаз»

А.В. Коваленко

---

1. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» газоиспользующего оборудования потребителей на 2016 год.

---

(докладчик Выдрина Л.Г.)

Открытое акционерное общество «Нарьян-Марокргаз» (далее – Организация) обратилось с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям организации, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы в других случаях (кроме случаев, когда величина платы определяется по индивидуальному проекту) на 2016 год в соответствии с пунктом 26(21) 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.

Организация представила пакет документов в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3.

Экспертиза проведена 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 ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «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. Сметная стоимость одного присоединения при средней протяженности газопровода по данным Организации составляет 76 252 руб.

После корректировки Управления сложились следующие показатели:

Средняя протяженность газопровода на 2016 год (по фактической средней протяженности по заявкам) составит 44,6 м, расчетная стоимость одного присоединения при протяженности 44,6 м составит 64 620,69 руб. Плановое количество подключений на 2016 год – 24 подключения.

Общая сумма расходов Организации на общее количество подключений в 2016 году составит 1 550 897 руб., с учетом применения эффективной ставки налога на прибыль, рассчитанной Организацией, экономически обоснованная стоимость одного подключения составит 80 775,87 руб.

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 тыс. руб. и не более 50 тыс. 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.

Плата на 2015 год установлена в размере 53 350,0 руб. с учетом прогноза среднегодового уровня инфляции на 2015 год в размере 6,7%. Прогнозный среднегодовой уровень инфляции на 2016 год составляет 7,4%, соответственно размер указанной платы на 2016 год составит 57 297,90 руб. с НДС или 48 557,54 руб. без НДС:

$$53\,350 \times 1,074 = 57\,297,90 \text{ руб.} \quad 57\,297,90 / 1,18 = 48\,557,54 \text{ руб.}$$

Плановый размер выручки Организации от осуществления технологического присоединения на 2016 год составит 1 165 381 руб. без НДС.

Выпадающие доходы Организации от технологического присоединения в 2016 году рассчитаны в размере 618 592 руб.

$$64\,620,69 \times 24 = 1\,550\,897 - 1\,165\,381 \times 0,8 = 618\,592 \text{ рублей.}$$

В соответствии с пунктами 26(21) и 26(22) Основных положений в случае если для газораспределительной организации не устанавливается специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа, размер выпадающих доходов организации от технологического присоединения учитывается при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 13 Методических указаний Организация представляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год, а также фактические данные о выпадающих доходах (дополнительной прибыли) за прошедший календарный год.

Организацией представлены сведения о фактических расходах, отнесенных по данным бухгалтерского учета за 2014 год к расходам на технологическое подключение (1 336 040 руб.) и размер полученной выручки (1 016 949 руб. без НДС).

Выпадающие доходы Организации от технологического присоединения по фактическим данным 2014 года рассчитаны в размере 522 480 руб.

$$1\,336\,040 - 1\,016\,949 \times 0,8 = 522\,480 \text{ рублей.}$$

Приказом УГРЦТ НАО от 29.04.2014 № 15 (в ред. приказа УГРЦТ НАО от 22.08.2014 № 38) выпадающие доходы Организации от технологического присоединения за период с 18.05.2014 по 31.12.2014 составляют 1 035 731 руб. Выпадающие доходы в указанном размере учтены при формировании тарифов на транспортировку газа на 2015 год.

В соответствии с п. 26(24) Основных положений в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям, и (или) специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и (или) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования.

Таким образом, при регулировании тарифов на 2016 год следует учесть фактические показатели деятельности Организации по итогам 2014 года.

Выпадающие доходы Организации от технологического присоединения в 2016 году с учетом фактических данных 2014 года рассчитаны в размере 105 341 руб.

$$1\ 035\ 731 - 522\ 480 = 513\ 251 \text{ руб.}$$

$$618\ 592 - 513\ 251 = 105\ 341 \text{ руб.}$$

2. Организация представила пакет документов в соответствии с Методическими указаниями, расчеты произведены для определения размера 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, за исключением случаев, когда величина платы определяется по индивидуальному проекту.

Представлены расчеты и сметы для установления следующих ставок:

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 м;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов с диапазоном максимального часового расхода газа 40 - 99 куб. м в час и 400 - 999 куб. м в час;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального и полиэтиленового газопроводов ГРО любого диапазона диаметров, и проведением пуска газа.

Согласно представленным сметным расчетам и представленным расчетам ставок, выполненных в соответствии с Приложениями 3, 5, 7 Методических указаний, размер ставок составил:

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от

границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 м, С<sub>4</sub>, – 695 969,00 рублей (за единицу строящегося газопровода);

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов с диапазоном максимального часового расхода газа, С<sub>6</sub>, -

40 - 99 куб. м в час – 359,00 руб./куб. м в час,

400 - 999 куб. м в час – 81,00 руб./куб. м в час;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С<sub>8</sub>, – 55 978,00 рублей (за единицу присоединения).

В результате экспертизы расценки и суммы сметных расчетов и расчеты величин стандартизированных тарифных ставок приняты по данным Организации.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2016 года плату за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» 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 – 57 297,90 руб. за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

- для юридических лиц – 48 557,54 руб. за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

Экономически обоснованную плату за одно подключение определить в размере 80 775,87 руб.

Выпадающие доходы открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования в 2016 году определить в размере 105 341 руб.

2. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к

газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз»:

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 м, С<sub>4</sub>, – 695 969,00 рублей (за единицу строящегося газопровода);

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов с диапазоном максимального часового расхода газа, С<sub>6</sub>, -

40 - 99 куб. м в час – 359,00 руб./куб. м в час,

400 - 999 куб. м в час – 81,00 руб./куб. м в час;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С<sub>8</sub>, – 55 978,00 рублей (за единицу присоединения).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий

Л.Г. Выдрина

Секретарь

С.Г. Неверова