

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 30 сентября 2020 года № 6

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20

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

Л.В. Тихомирова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Дудакалов А.В.
Кравцова Е.А.
Лахно Е.Н.
Белозерова Е.В.

Дата заседания комиссии: 30.09.2020

Начало работы комиссии: 11 часов 00 минут.

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

Повестка заседания:

1. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» за 2019 год.

2. В внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год».

1. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» за 2019 год.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены на рассмотрение материалы ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» для установления фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2019 год.

Управлением проведена экспертиза представленных материалов на основании постановления Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021», Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926, а также на основании информации, содержащейся в ответах Минэнерго России на запрос УГРЦТ НАО по некоторым вопросам применения методики расчета, внесены корректировки в расчет и определены фактические значения показателей.

Предлагается:

Установить для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» фактические значения показателей за 2019 год:

1. Фактический показатель надежности оказываемых услуг: 0,8464;
2. Фактический показатель качества оказываемых услуг: 0,9999;
3. Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг: 0,8924.

РЕШИЛИ:

Установить для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» фактические значения показателей за 2019 год:

1. Фактический показатель надежности оказываемых услуг: 0,8464;
2. Фактический показатель качества оказываемых услуг: 0,9999;
3. Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг: 0,8924.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

2. О внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год».

(докладчик Тихомирова Е.А.)

Управлением рассмотрено заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – Предприятие) об установлении стандартизированных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на 2020 год (входящий Управления № 656 от 23.09.2020).

Предприятием представлен расчет стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий подключения полиэтиленовых газопроводов с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка. Диапазон наружных диаметров 109 мм и менее и 110-159 мм.

Размер стандартизированных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение), и предлагаемый на утверждение, составил 12 332,96 руб.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 03.08.2020 № 16), следующие изменения:

Изложить таблицу Приложения 1 в следующей редакции:

**«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 2020 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	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), С1:		
1.1.	Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	30 508,90
1.2.		101 – 500 м	30 508,90
1.3.		1001 – 2000 м	84 489,58

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.4.		2001 – 3000 м		84 489,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂			
2.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 м	(руб.)	1 027 843,37
2.2.		51-100 м		2 052 402,02
2.3.		101-158 м		3 141 948,92
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃			
3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб./км	1 557 851,03
3.2.		110-159 мм		3 001 288,67
4.	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			
4.1.	максимальный часовой расход газа	100-399 м ³ /час	руб./м ³	3 730,57
5.	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 :			
5.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}			
5.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
5.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	15 106,14
5.1.1.2.		108-158 мм		15 106,14
5.1.1.3.		159-218 мм		15 106,14
5.1.1.4.		219-272 мм		15 106,14
5.1.1.5.		325-425 мм		15 106,14
5.1.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
5.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	12 332,96
5.1.2.2.		108-158 мм		12 332,96
5.1.2.3.		159-218 мм		12 332,96
5.1.2.4.		219-272 мм		15 106,14
5.1.2.5.		325-425 мм		17 915,47
5.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка			
5.1.3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	12 332,96
5.1.3.2.		110-159 мм		12 332,96
5.1.4.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка			
5.1.4.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	12 332,96
5.1.4.2.		110-159 мм		12 332,96
5.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством			

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
	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, бесхозайного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2		
5.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
5.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	15 260,93
5.2.1.2.		108-158 мм	16 989,46
5.2.1.3.		159-218 мм	24 424,19
5.2.1.4.		219-272 мм	22 707,46
5.2.1.5.		325-425 мм	27 733,41
5.2.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
5.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	9 715,62
5.2.2.2.		108-158 мм	12 963,49
5.2.2.3.		159-218 мм	17 715,39
5.2.2.4.		219-272 мм	18 900,13
5.2.2.5.		325-425 мм	27 045,11
5.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		
5.2.3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	16 193,17
5.2.3.2.		110-159 мм	27 116,71
5.2.4.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб. 91 491,65

».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



А.В. Дудакалов