

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 28 сентября 2017 года № 9

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -**

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

Л.В. Тихомирова

**СЕКРЕТАРЬ –**

Заместитель начальника  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.Г. Неверова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Е.А. Кравцова  
Д.В. Мартынов  
И.Е. Холодов  
О.В. Чебаевских

1. Об установлении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» за 2016 год.

---

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены на рассмотрение материалы ОАО «Нарьян-Марокргаз» для установления фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2016 год.

УГРЦТ НАО провело экспертизу 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, произвело расчет и определило фактические значения показателей.

## РЕШИЛИ:

Установить для ОАО «Нарьян-Марокргаз» фактические значения показателей за 2016 год:

1. Фактический показатель надежности оказываемых услуг: 0,9899;
2. Фактический показатель качества оказываемых услуг: 0,9989;
3. Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг: 0,9926.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



С.Г. Неверова

Показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО "Нарьян-Марокргаз"

N/N	Наименование показателя	Фактические значения показателей			Плановые значения показателей			Фактические значения показателей	Отклонение Фактических значений от Плановых принятых значений	
		2012	2013	2014	2015	2016	2017		2016	2016
					Принято Приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 39				%	Улучшение/ Ухудшение
1	Показатель надежности услуг, <i>К<sub>над</sub></i>	0,998	0,995	0,992	0,9950	0,9960	0,9970	0,9899	0,62	Ухудшение
2	Показатель качества услуг, <i>К<sub>кач</sub></i>	0,993	0,9975	0,9957	0,9956	0,9966	0,9976	0,9989	-0,23	Улучшение
3	Обобщенный показатель надежности и качества услуг, <i>К<sub>об</sub></i>	0,997	0,996	0,993	0,9952	0,9962	0,9972	0,9926	0,37	Ухудшение

Главный консультант



И.Е. Холодов

## Расчет фактических показателей надежности оказываемых услуг

	2012	2013	2014	2016
<i>П<sub>нк</sub></i>	0,001926	0,005982	0,009625	0,012530
<i>П<sub>нв</sub></i>	0,000926	0,001432	0,001157	0,000905
<i>П<sub>но</sub></i>	0,000158	0,000259	0,000238	0,000322

$$K_{\text{над}} = 1 - (0,8 * P_{\text{нк}} + 0,1 * P_{\text{нв}} + 0,1 * P_{\text{но}})$$

где,

*П<sub>нк</sub>* - фактический показатель количества прекращений транспортировки газа

*П<sub>нв</sub>* - фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям

*П<sub>но</sub>* - фактический показатель количества недопоставленного газа

$$2012 \text{ год } K_{\text{над}} = 1 - (0,8 * 0,001926 + 0,1 * 0,000926 + 0,1 * 0,000158) = 0,998351$$

$$2013 \text{ год } K_{\text{над}} = 1 - (0,8 * 0,005982 + 0,1 * 0,001432 + 0,1 * 0,000259) = 0,995045$$

$$2014 \text{ год } K_{\text{над}} = 1 - (0,8 * 0,009625 + 0,1 * 0,001157 + 0,1 * 0,000238) = 0,992160$$

$$2016 \text{ год } K_{\text{над}} = 1 - (0,8 * 0,012530 + 0,1 * 0,000905 + 0,1 * 0,000322) = 0,989854$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

**Расчет фактических показателей количества прекращений  
транспортировки газа**

$$P_{нк} = \frac{N_{пр,i}}{N_{пу,i}}$$

$N_{пр}$  - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, шт (сумма данных позиции 1 таблиц, 2012 г. - приложение №1, 2013 г. - приложение №2, 2014 г. - приложение №3)

$N_{пу}$  - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, шт (среднее арифметическое значения данных позиции 2 таблиц, 2012 г. - приложение №1, 2013 г. - приложение №2, 2014 г. - приложение №3)

$$2012 \text{ год } P_{нк} = \frac{4}{2076,833} = 0,001926$$

$$2013 \text{ год } P_{нк} = \frac{13}{2173,25} = 0,005982$$

$$2014 \text{ год } P_{нк} = \frac{22}{2286} = 0,009625$$

$$2016 \text{ год } P_{нк} = \frac{30}{2394,333} = 0,012530$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

**Расчет фактических показателей продолжительности прекращения  
транспортировки газа по газораспределительным сетям**

$$P_{нв} = \frac{T_{пр,i}}{T_{пу,i}}$$

$T_{пр,i}$  - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, час (сумма данных позиции 3 таблиц, 2012 г. - приложение № 1, 2013 г. - приложение № 2, 2014 г. - приложение № 3);

$T_{пу,i}$  - общая продолжительность оказания услуг в  $i$ -ой точке подключения в соответствии с договорами, час (сумма данных позиции 4 таблиц, 2012 г. - приложение № 1, 2013 г. - приложение № 2, 2014 г. - приложение № 3);

$$2012 \text{ год } P_{нв} = \frac{16896}{18243792} = 0,000926$$

$$2013 \text{ год } P_{нв} = \frac{27264}{19039272} = 0,001432$$

$$2014 \text{ год } P_{нв} = \frac{23160}{20024352} = 0,001157$$

$$2016 \text{ год } P_{нв} = \frac{19032}{21031992} = 0,000905$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

## Расчет фактических показателей количества недопоставленного газа

$$P_{но} = \frac{Q_{пр,i}}{Q_i}$$

$Q_{пр,i}$  - количество недопоставленного газа в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, тыс м<sup>3</sup> (сумма данных позиции 5 таблиц, 2012 г. - приложение № 1, 2013 г. - приложение № 2, 2014 г. - приложение № 3);

$Q_i$  - максимальное количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям  $i$ -ой точке подключения, в соответствии с договорами, тыс м<sup>3</sup> (сумма данных позиции 6 таблиц, 2012 г. - приложение № 1, 2013 г. - приложение № 2, 2014 г. - приложение № 3);

$$2012 \text{ год } P_{но} = \frac{20,44}{129412,337} = 0,000158$$

$$2013 \text{ год } P_{но} = \frac{33,81}{130783,526} = 0,000259$$

$$2014 \text{ год } P_{но} = \frac{31,45}{132407,897} = 0,000238$$

$$2016 \text{ год } P_{но} = \frac{36,68}{113990,069} = 0,000322$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

### Расчет фактических показателей качества услуг

	2012	2013	2014	2016
<i>П<sub>кд</sub></i>	0,007223	0,002761	0,004813	0,001253
<i>П<sub>кфх</sub></i>	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

$$K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 * P_{\text{кд}} + 0,1 * P_{\text{кфх}})$$

где

*П<sub>кд</sub>* - показатель обеспечения давления, шт

*П<sub>кфх</sub>* - показатель соответствия характеристик газа, шт

$$2012 \text{ год} \quad K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 * 0,007 + 0,1 * 0) = 0,993500$$

$$2013 \text{ год} \quad K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 * 0,003 + 0,1 * 0) = 0,997515$$

$$2014 \text{ год} \quad K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 * 0,005 + 0,1 * 0) = 0,995669$$

$$2016 \text{ год} \quad K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 * 0,001253 + 0,1 * 0) = 0,998872$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

## Расчет фактических показателей обеспечения давления

$$P_{\text{кд}} = \frac{N_{\text{д},i}}{N_{\text{пу}}}$$

$N_{\text{д},i}$  - количество обращений потребителей услуг по поводу отклонения давления в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины заявленной ГРО в технических условиях на подключение, шт (сумма данных позиции 7 таблиц, 2012 г. - приложение №1, 2013 г. - приложение №2, 2014 г. - приложение №3);

$N_{\text{пу}}$  - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, шт (среднее арифметическое значения данных позиции 2 таблиц, 2012 г. - приложение №1, 2013 г. - приложение №2, 2014 г. - приложение №3)

$$2012 \text{ год } P_{\text{кд}} = \frac{15}{2076,833} = 0,007223$$

$$2013 \text{ год } P_{\text{кд}} = \frac{6}{2173,25} = 0,002761$$

$$2014 \text{ год } P_{\text{кд}} = \frac{11}{2285,667} = 0,004813$$

$$2016 \text{ год } P_{\text{кд}} = \frac{3}{2394,333} = 0,001253$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

## Расчет фактических показателей соответствия характеристик газа

$$П_{кфх} = \frac{N_{фх,i}}{N_{пу}}$$

$N_{фх,i}$  - количество обращений потребителей услуг по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределительной сети установленным требованиям, шт (сумма данных позиции 8 таблиц, 2012 г. - приложение № 1, 2013 г. - приложение № 2, 2014 г. - приложение № 3);

$N_{пу}$  - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, шт (среднее арифметическое значения данных позиции 2 таблиц, 2012 г. - приложение № 1, 2013 г. - приложение № 2, 2014 г. - приложение № 3)

$$2012 \text{ год } П_{кфх} = \frac{0}{2076,8333} = 0$$

$$2013 \text{ год } П_{кфх} = \frac{0}{2173,25} = 0$$

$$2014 \text{ год } П_{кфх} = \frac{0}{2285,6667} = 0$$

$$2016 \text{ год } П_{кфх} = \frac{0}{2394,3333} = 0$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов

**Расчет обобщенных плановых и фактических показателей  
надежности и качества услуг**

	факт 2012	факт 2013	факт 2014	план 2015	план 2016	план 2017	факт 2016
<i>K</i> <sub>над</sub>	0,9984	0,9950	0,9922	0,9952	0,9962	0,9972	0,9899
<i>K</i> <sub>кач</sub>	0,9935	0,9975	0,9957	0,9956	0,9966	0,9976	0,9989

**Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и  
качества оказываемых услуг:**

$$K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач}$$

где,

*K* <sub>над</sub> - показатель надежности услуг

*K* <sub>кач</sub> - показатель качества услуг

**Обобщенный фактический показатель надежности и качества услуг:**

$$2012 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9969$$

$$2013 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9958$$

$$2014 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9932$$

$$2016 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9926$$

**Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг:**

$$2015 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9953$$

$$2016 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9963$$

$$2017 \quad K_{об} = 0,7 * K_{над} + 0,3 * K_{кач} = 0,9973$$

Гл. консультант



И.Е. Холодов