

ПРОТОКОЛ № 43
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

30 ноября 2018 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам
Е.В. Денисова

Присутствовали:

Маловинский Е.В.- начальник отдела комитета
Кречетова Е.В.- начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных
рынков Управления федеральной антимонопольной
службы по Тульской области

Приглашенные на заседание:

Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об утверждении плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», ООО «ИнтерПромЭнерго Тула», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 – 2023 годы – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

1. Об утверждении плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», ООО «ИнтерПромЭнерго Тула», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 – 2023 годы

Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Ерохина К.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об утверждении плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», ООО «ИнтерПромЭнерго Тула», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 – 2023 годы.

1. Сведения о газораспределительных организациях - поставщиках услуг

Таблица 1

№№ п/п	Наименование ГРО и сведения
1	Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула» Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5а Телефон - +7(4872) 25-24-00; факс - +7(4872) 36-74-73
2	Акционерное общество «Тулагоргаз» Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5 Телефон - +7(4872) 25-36-55 факс - +7(4872) 25-36-10
3	Общество с ограниченной ответственностью «ИнтерПромЭнерго Тула» Адрес – 301361, Тульская область, Алексинский район, г. Алексин, ул. Героев Алексинцев, д.8, оф. 19 Телефон +7(48753)48 9 51; (499)550 73 57; (499)550 25 27 Факс +7(499)550 87 97

2. Перечень исходных данных, представленных для расчета

Для выполнения расчета плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на экспертизу представлены:

1. Исходные данные для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2017 год в отношении АО «Тулагоргаз» (Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования; Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течении периода регулирования в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям; Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и

потребителями газа, на поставку газа; Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организации в технических условиях на подключение; Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям);

2. Исходные данные для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2017 год в отношении ООО «ИнтерПромЭнерго Тула» (Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования; Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течении периода регулирования в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям; Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа; Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организации в технических условиях на подключение; Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям);

3. Исходные данные для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2017 год в отношении АО «Газпром газораспределение Тула» (Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования; Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течении периода регулирования в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям; Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и

ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах; Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа; Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организации в технических условиях на подключение; Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям);

3. Перечень нормативно-правовых актов

Расчет плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям осуществлялся в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Постановление Правительства РФ от 18 октября 2014 г. № 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".

2. Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденная приказом Минэнерго России от 15 декабря 2014 года N 926 (далее Методика).

Исходные данные для расчета плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019 – 2023 годы в отношении АО «Тулагоргаз», АО «ИнтерПромЭнерго Тула» и АО «Газпром газораспределение Тула» соответствуют требованиям Методики.

Расчет плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа произведен на основании исходных данных, предоставленных газораспределительными организациями и постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 27.11.2015 №43/3 в соответствии с действующим законодательством.

В ходе выполнения расчета экспертной группой были определены следующие показатели надежности услуг по транспортировке газа:

$$K_{НАД,j}^{ПЛ} = q \cdot K_{НАД,j,П}^{ПЛ}$$

$K_{НАД,j}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{НАД,j,П}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой II Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$).

1. Расчет плановых показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для АО «Тулагоргаз»:

$$K_{\text{над } 2019}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,5776 = 0,5782$$

$$K_{\text{над } 2020}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,5782 = 0,5788$$

$$K_{\text{над } 2021}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,5788 = 0,5793$$

$$K_{\text{над } 2022}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,5793 = 0,5799$$

$$K_{\text{над } 2023}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,5799 = 0,5805$$

2. Расчет плановых показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для АО «Газпром газораспределение Тула»:

$$K_{\text{над } 2019}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,9483 = 0,9492$$

$$K_{\text{над } 2020}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,9492 = 0,9502$$

$$K_{\text{над } 2021}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,9502 = 0,9511$$

$$K_{\text{над } 2022}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,9511 = 0,9521$$

$$K_{\text{над } 2023}^{\text{пл}} = 1,001 * 0,9521 = 0,9531$$

3. Расчет плановых показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для ООО «ИнтерПромЭнерго Тула»:

$$K_{\text{над } 2019}^{\text{пл}} = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{над } 2020}^{\text{пл}} = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{над } 2021}^{\text{пл}} = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{над } 2022}^{\text{пл}} = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{над } 2023}^{\text{пл}} = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

В соответствии с п. 4.3 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, в случае, если по итогам расчетов плановое значение показателя надежности услуг ($K_{\text{НАД},j}^{\text{пл}}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{\text{НАД},j}^{\text{пл}} = 1$).

В ходе выполнения расчета экспертной группой также были определены следующие показатели качества услуг по транспортировке газа:

$$K_{\text{КАЧ},m}^{\text{пл}} = q \cdot K_{\text{КАЧ},m,\Pi}^{\text{пл}}$$

$K_{\text{КАЧ},m}^{\text{пл}}$ - плановое значение m -го показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{\text{КАЧ},m,\Pi}^{\text{пл}}$ - плановое значение m -го показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III Методики и установлено уполномоченным органом в

области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования;

q - темп улучшения фактических показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей качества услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$).

1. Расчет плановых показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для АО «Тулагоргаз»:

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2019 = 1,001 * 0,9925 = 0,9935$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2020 = 1,001 * 0,9935 = 0,9945$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2021 = 1,001 * 0,9945 = 0,9955$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2022 = 1,001 * 0,9955 = 0,9965$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2023 = 1,001 * 0,9965 = 0,9975$$

2. Расчет плановых показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для АО «Газпром газораспределение Тула»

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2019 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2020 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2021 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2022 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2023 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

3. Расчет плановых показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для ООО «ИнтерПромЭнерго Тула»

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2019 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2020 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2021 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2022 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

$$K_{\text{кач}}^{\text{пл}} 2023 = 1,001 * 1,0000 = 1,0000$$

В соответствии с п. 4.3 Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, в случае, если по итогам расчетов плановое значение показателя надежности услуг ($K_{\text{НАД},j}^{\text{пл}}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{\text{НАД},j}^{\text{пл}} = 1$).

Итоговые значения плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для всех газораспределительных организаций представлен в таблице 2.

Таблица 2

Плановые показатели надежности услуг по транспортировке					
Наименование ГРО	2019	2020	2021	2022	2023
АО «Тулагоргаз»	0,5782	0,5788	0,5793	0,5799	0,5805
АО «Газпром газораспределение Тула»	0,9492	0,9502	0,9511	0,9521	0,9531
ООО «ИнтерПромЭнерго Тула»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Плановые показатели качества услуг по транспортировке					
Наименование ГРО	2019	2020	2021	2022	2023
АО «Тулагоргаз»	0,9935	0,9945	0,9955	0,9965	0,9975
АО «Газпром газораспределение Тула»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
ООО «ИнтерПромЭнерго Тула»	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

5. Плановые показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Плановые показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» на 2019 – 2023 годы, рассчитанные в соответствии с Методикой, утвержденной приказом Минэнерго России от 15 декабря 2014 года №926, представлены в таблице № 3.

Таблица 3

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель надежности оказываемых услуг	0,5782	0,5788	0,5793	0,5799	0,5805
Показатель качества оказываемых услуг	0,9935	0,9945	0,9955	0,9965	0,9975

Плановые показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 – 2023 годы, рассчитанные в соответствии с Методикой, утвержденной приказом Минэнерго России от 15 декабря 2014 года №926, представлены в таблице № 4.

Таблица 4

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель надежности оказываемых услуг	0,9492	0,9502	0,9511	0,9521	0,9531
Показатель качества оказываемых услуг	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Плановые показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ИнтерПромЭнерго Тула» на 2019 – 2023 годы, рассчитанные в соответствии с Методикой, утвержденной приказом Минэнерго России от 15 декабря 2014 года №926, представлены в таблице № 5.

Таблица 5

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Показатель надежности оказываемых услуг	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель качества оказываемых услуг	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», ООО «ИнтерПромЭнерго Тула», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 – 2023 годы в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

Заместитель председателя комитета

Тульской области по тарифам



Е.В. Денисова