МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

от 15 декабря 2014 г. N 926

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИКИ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА НО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

В соответствии с <u>пунктом 3</u> постановления Правительства Российской Федерации от 18 октября 2014 г. N 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. N 1021" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 43, ст. 5909) приказываю:

Утвердить прилагаемую Методику расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа но газораспределительным сетям.

Министр

A.B. HOBAK

УТВЕРЖДЕНА

приказом Минэнерго России

om 15 декабря 2014 г. N 926

МЕТОДИКА

РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

І. Общие положения

- 1.1. Настоящая Методика устанавливает порядок и методы расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в целях учета таких показателей при установлении газораспределительным организациям (далее ГРО) долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее услуги).
- 1.2. Плановые и фактические показатели надежности и качества услуг определяются в отношении газораспределительных сетей, принадлежащих ГРО на праве собственности или ином законном основании.
- 1.3. В случае если для ГРО установлено несколько долгосрочных тарифов на транспортировку газа по различным газораспределительным сетям, плановые и фактические показатели надежности и качества услуг определяются отдельно по каждой газораспределительной сети.
- 1.4. При определении величины плановых и фактических показателей надежности и качества услуг исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:
- в результате обстоятельств, предусмотренных <u>Правилами</u> поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. N 162 (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, N 6, ст. 770; 2005, N 51, ст. 5526; 2010, N 20, ст. 2466; 2011, N 49 (ч. 5), ст. 7281; 2012, N 14, ст. 1638; 2013, N 32, ст. 4328; 2014, N 26 (ч. 2), ст. 3566), <u>Правилами</u> поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. N 549 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 30 (ч. 2), ст. 3635; 2011, N 22, ст. 3168; 2013, N 21, ст. 2648; 2014, N 8, ст. 811, N 18, ст. 2187);

в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;

в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;

в результате обстоятельств непреодолимой силы;

по инициативе потребителя услуг.

1.5. Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих плановых и фактических показателей:

количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг (далее - показатель количества прекращений транспортировки газа);

продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг (далее - показатель продолжительности прекращений транспортировки газа);

количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и

ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям (далее - показатель количества недопоставленного газа).

- 1.6. В случае если потребитель услуг имеет несколько точек подключения к газораспределительным сетям, и в результате прекращений и ограничений транспортировки газа через одну или более точек подключения у такого потребителя газоиспользующее оборудование продолжает работу в штатном режиме, то такие прекращения и ограничения транспортировки газа при определении плановых и фактических показателей надежности услуг не учитываются.
- 1.7. В случае, если потребителем услуг является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме, а суммарное за месяц время прекращений и ограничений транспортировки газа такому потребителю составит менее 4 часов, то такие прекращения и ограничения транспортировки газа при определении плановых и фактических показателей надежности услуг не учитываются.
- 1.8. Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих плановых и фактических показателей:

обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования (далее - показатель обеспечения давления);

соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах (далее - показатель соответствия характеристик газа).

1.9. Данные для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг учитываются ГРО за каждый месяц периода регулирования в таблице исходных данных для определения плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям по рекомендуемому образцу согласно приложению к настоящей Методике (далее - таблица) и представляются ГРО в уполномоченные органы в области государственного регулирования тарифов в установленные такими органами сроки.

II. Порядок расчета фактических показателей надежности оказываемых услуг

2.1. Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа (Π_{HK}) определяется по формуле:

$$\Pi_{HK} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\Pi Y}} N_{\Pi P,i}}{N_{\Pi Y}}, (1)$$

где ^Nпр.і - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных позиции 1 таблицы, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 настоящей Методики, в течение периода регулирования, шт.;

 $N_{\Pi Y}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое значение позиции 2 таблицы, шт.

В случае, если общее количество прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования больше общего количества точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, показатель количества прекращений транспортировки газа принимается равным нулю.

2.2. Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям Π_{HB} определяется по формуле:

$$\Pi_{HB} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\Pi J}} (T_{\Pi P,i})}{\sum_{i=1}^{N_{\Pi J}} T_{\Pi J,i}} \text{ , (2)}$$

где ^Тпр, і - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в і-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемая как сумма данных в позиции 3 таблицы, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 настоящей Методики, час;

- общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, определяемая как сумма данных в позиции 4 таблицы, час.

2.3. Фактический показатель количества недопоставленного газа Π_{HO} определяется по формуле:

$$\Pi_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\Pi y}} Q_{\Pi P,i}}{\sum_{i=1}^{N_{\Pi y}} Q_{i}} \text{ , (3)}$$

где Qпр. - количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i- ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных в позиции 5 таблицы, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 настоящей Методики, тыс. м, определяется в соответствии с пунктами 2.4 и 2.5 настоящей Методики;

• максимальное количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на поставку газа (с учетом предусмотренных отклонений по договорам,

предусматривающим неравномерность поставки газа), а в случае, если потребителем является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме - по величине норматива потребления газа населением в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2006 г. N 373 "О порядке установления нормативов потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 25, ст. 2733; 2014, N 14, ст. 1627) (далее - Порядок установления нормативов), определяемое как сумма данных в позиции 6 таблицы, тыс. м3.

- 2.4. Количество недопоставленного газа потребителю услуг (Qпр.) за исключением случаев, указанных в пункте 2.5 настоящей Методики, определяется с применением расчетного способа по среднесуточному расходу за 30 дней исходя из продолжительности прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.
- 2.5. В случае отсутствия прибора учета газа количество недопоставленного газа собственнику (нанимателю) жилого помещения в многоквартирном доме ($^{Q}_{\Pi P, I}$) определяется с применением расчетного способа по величине нормативов потребления газа населением в соответствии с Порядком установления нормативов, исходя из продолжительности прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.
- 2.6. Фактический показатель надежности оказываемых услуг $K_{\text{HAД}}$ определяется по формуле:

$$K_{HAJJ} = 1 - (0.8 \times \Pi_{HK} + 0.1 \times \Pi_{HB} + 0.1 \times \Pi_{HO}), (4)$$

III. Порядок расчета фактических показателей качества услуг

3.1. Фактический показатель обеспечения давления $\Pi_{K\!A\!\!\!/}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{KA} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\Pi Y}} N_{A,i}}{N_{\Pi Y}} , (5)$$

где N Д $_{i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в $_{i}$ -ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной ГРО в технических условиях на подключение, определяемое как сумма данных позиции 7 таблицы, шт.

В случае, если общее количество обращений больше общего количества точек подключения потребителей услуг к сети газораспределения, фактический показатель обеспечения давления принимается равным нулю.

3.2. Фактический показатель соответствия характеристик газа $\Pi_{\text{К} \Phi X}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{K\Phi X} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\Pi Y}} N_{\Phi X,i}}{N_{\Pi Y}}, (6)$$

где $N_{\Phi X,i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям, определяемое как сумма данных позиции 8 таблицы, шт.;

Nпу - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое позиции 2 таблицы, шт.

В случае, если общее количество обращений потребителей услуг больше общего количества точек подключения потребителей услуг к сети газораспределения, фактический показатель соответствия характеристик газа принимается равным нулю.

3.3. Фактический показатель качества услуг K_{KAY} определяется по формуле:

$$K_{KA4} = 1 - (0.9 \times \Pi_{KJ} + 0.1 \times \Pi_{K\Phi X}), (7)$$

IV. Порядок расчета плановых показателей надежности и качества услуг

4.1. Для первого года долгосрочного периода регулирования плановые показатели надежности и качества услуг устанавливаются равными среднему значению фактических показателей надежности и качества услуг, рассчитанных в соответствии с главами II и III настоящей Методики, по данным за 3 предыдущих года.

Для ГРО, оказывающих услуги менее 3 лет, плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются равными средним значениям таких показателей для аналогичных ГРО методом сравнения либо при отсутствии ГРО, работающих в аналогичных условиях, для всех ГРО в Российской Федерации, предоставляющих сведения для расчета.

4.2. Плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для у-го показателя $K_{\text{HAJ}}^{\Pi J}$ определяются по формуле:

$$K_{\text{HAД},j}^{\Pi \Pi} = q \times K_{\text{HAД},j,\Pi}^{\Pi \Pi}$$
, (8)

где $K_{\text{НАД},j}^{\Pi \Lambda}$ - плановое значение j- го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

 $K_{\text{НАД,j,\Pi}}^{\Pi,\Gamma}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в

соответствии с главой II настоящей 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).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение ј- го показателя надежности услуг ($K_{\text{НАД},j}^{\Pi J}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{\text{НАД},j}^{\Pi J}$ = 1)

4.3. Плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m-го показателя качества услуг рассчитываются по формуле: $\Pi_{K}^{\Pi \Lambda}$

$$K_{KAY,m}^{\Pi \Pi} = q \times K_{KAY,m,\Pi}^{\Pi \Pi}$$
, (9)

 $K_{KAY,m}^{\Pi \Lambda}$ - плановое значение w-ro показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

 $K_{\text{КАЧ,m,\Pi}}^{\Pi,\Pi}$ - плановое значение m-ого показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III настоящей 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). Для фактических показателей качества услуг, имеющих значение 1, темп улучшения принимается равным 1 (q=1).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение m-го показателя качества услуг ($K_{KA^{\mathbf{U}},\mathbf{m}}^{\Pi \mathbf{J}}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{KA^{\mathbf{U}},\mathbf{m}}^{\Pi \mathbf{J}}$ = 1)

V. Порядок расчета обобщенного планового и фактического показателя надежности и качества услуг

5.1. Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг $K_{\mathbf{0}\mathbf{5}}$ определяется по формуле:

$$K_{OB} = 0.7 \text{ x } K_{HAJ} + 0.3 \text{ x } K_{KAY}$$
, (10)

к Методике расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям

(рекомендуемый образец)

ТАБЛИЦА ИСХОДНЫХ ДАННЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ЗА ГОД

в отношении

(наименование газораспределительной организации)

N	Наименование		Месяц										
	показателя	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Количество												
	прекращений и												
	ограничений												
	транспортировки газа в												
	і-ой точке подключения												
	потребителей услуг к												
	газораспределительной												
	сети, в том числе												
	собственников												
	(нанимателей) жилых												
	помещений в												
	многоквартирных												
	домах												
2.	Среднемесячное												
	количество точек												
	подключения												
	потребителей услуг к												

Г	<u> </u>				1			
газораспределительным								
сетям в течение								
периода регулирования								
3. Продолжительность								
прекращений и								
ограничений								
транспортировки газа в								
течение периода								
регулирования в і-ой								
точке подключения								
потребителей услуг к								
газораспределительной								
сети, в том числе								
собственников								
(нанимателей) жилых								
помещений в								
многоквартирных								
домах								
4.Общая								
продолжительность								
оказания услуг в								
течение периода								
регулирования в і-ой								
точке подключения в								
соответствии с								
договорами,								
заключенными между								
газораспределительной								
организацией и								
потребителями газа, на								
оказание услуг по								
транспортировке газа								
ПО								
газораспределительным								
сетям								
5. Количество								
недопоставленного газа								
в течение периода								
регулирования в								
результате								
прекращений и								
ограничений								
транспортировки газа в								
і-ой точке подключения								
потребителей услуг к								
газораспределительной								
сети, в том числе								
собственников								
Joottaminen		 1	1		<u> </u>		İ	

	(Ī				<u> </u>		
	(нанимателей) жилых							
	помещений в							
	многоквартирных							
_	домах							
6.	Количество газа,							
	поставляемого по							
	газораспределительным							
	сетям в і-ой 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 і-ой точке							
	подключения							
	потребителей услуг к							
	сети газораспределения							
	от величины,							
	заявленной							
	газораспределительной							
	организацией в							
	технических условиях							
	на подключение							
_	Количество обращений							
	потребителей услуг в							
	течение периода							
	регулирования по							
	поводу несоответствия							
	физикоВ-химических							
	характеристик газа в і-							
	ой точке подключения							
	потребителя услуг к							
	газораспределительной							
	сети установленным							
	требованиям							
	преоованиям							