



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

КАМАЗ - ЭНЕРГО

пр. Автозаводский, 2, г.Набережные Челны
Республика Татарстан, Россия, 423827
телефон (8552) 372974, 372866, факс 372918
E-mail: KE-priem@kamaz.ru

от 30.04.2026 № 16000-6-116
на № _____ от _____

О фактических показателях надежности и
качества транспортировки природного газа

Председателю Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам

Гайнутдинову Р.В.

Уважаемый Ренат Вагизович!

Направляем Вам расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» за 2025 год, выполненный в соответствии с «Методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа», утвержденной приказом Министерства Энергетики РФ от 15.12.2014г. №926.

- Приложение:
1. Расчет фактических показателей надежности и качества услуг ООО «КАМАЗ-Энерго» - 3л.
 2. Таблица исходных данных для расчета – 2л.

Генеральный директор

Р.Х. Вахитов

Минхаиров Ирек Зинурович
тел. 8(8552)37-20-60
e-mail: MinkhairovIZ@kamaz.ru

**РАСЧЁТ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ
И КАЧЕСТВА УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА
ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ ООО «КАМАЗ-ЭНЕРГО»
ЗА 2025 ГОД**

I. Показатели надежности и качества.

Расчет произведён в соответствии с «Методикой расчета плановых и фактических показателей надёжности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям», утверждённой приказом Минэнерго России от 15.12.2014 г. № 926». Результаты расчета показателей надёжности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «КАМАЗ-Энерго», эксплуатируемых на правах собственности, сведены в табл.1, исходные данные для расчёта приведены в приложении

Таблица 1

Год регулирования	Показатель надёжности оказываемых услуг	Показатель качества оказываемых услуг	Обобщённый показатель
2025 план*	1	1	1
2025 факт	1	1	1

* Плановые значения показателей надёжности и качества оказываемых услуг по транспортировке природного газа установлены в соответствии с Приказом ГКРСТ от 20.12.2018 г. №446

II. Расчет фактических показателей надёжности оказываемых услуг

2.1. Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа ($\Pi_{НК}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}}, (1)$$

где $N_{ПР,i}$ - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, в течение периода регулирования, шт.;

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, шт.

2025 год: $\Pi_{НК} = 0/54 = 0$

2.2. Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям $\Pi_{НВ}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} (T_{ПР,i})}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}}, (2)$$

где $T_{ПР,i}$ - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7

Методики, час;

$T_{пу,i}$ - 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, час.

2025 год: $\Pi_{нв} = 0/8760 = 0$

2.3. Фактический показатель количества недопоставленного газа $\Pi_{но}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{но} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} Q_{пр,i}}{\sum_{i=1}^{N_{пу}} Q_i}, (3)$$

где $Q_{пр,i}$ - количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, тыс. м³,

Q_i - 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, тыс. м³.

2025 год: $\Pi_{но} = 0/184947,27 = 0$

2.6. Фактический показатель надежности оказываемых услуг $K_{над}$ определяется по формуле:

$$K_{над} = 1 - (0,8 \cdot \Pi_{нк} + 0,1 \cdot \Pi_{нв} + 0,1 \cdot \Pi_{но}), (4)$$

2025 год: $K_{над} = 1 - (0,8 * 0 + 0,1 * 0 + 0,1 * 0) = 1$

III. Расчет фактических показателей качества услуг

3.1. Фактический показатель обеспечения давления $\Pi_{кд}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{кд} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} N_{д,i}}{N_{пу}}, (5)$$

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, шт.

2025 год: $\Pi_{кд} = 0/54 = 0$

3.2. Фактический показатель соответствия характеристик газа $\Pi_{кфх}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{кфх} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} N_{фх,i}}{N_{пу}}, (6)$$

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, шт.;

$N_{\Pi Y}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, шт.

2025 год: $\Pi_{\Phi X} = 0/54 = 0$

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

$$K_{КАЧ} = 1 - (0,9 \cdot \Pi_{КД} + 0,1 \cdot \Pi_{\Phi X}) \quad (7)$$

2025 год: $K_{КАЧ} = 1 - (0,9 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1$

IV. Расчет обобщённого фактического показателя надёжности и качества услуг

Обобщенный фактический показатель надёжности и качества оказываемых услуг $K_{ОБ}$ определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ} \quad (10)$$

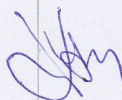
2025 год: $K_{ОБ} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1$

И.о.гл. инженера – нач. БОТПБГТПЭиИСМ

С.Н. Лазарев



Расчет выполнил:
Гл. специалист по ГТП



И.З. Минхаиров

ТАБЛИЦА

исходных данных для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2025 год в отношении ООО «КАМАЗ-Энерго»

N	Наименование показателя	Месяц											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (наимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
3.	Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (наимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	744	672	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращения и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (наимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	помещений в многоквартирных домах																	
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа	15318,73	17685,61	17239,42	14810,11	13806,34	13427,36	12750,67	13016,88	13830,15	15907,49	16679,48	20475,03					
7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределительной величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
8.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

И.о.гл. инженера – нач. БОТНБГТПЭИСМ

С.Н. Лазарев