



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

КАМАЗ-ЭНЕРГО

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

Председателю Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам

Груничеву А.С.

От 16.04.2024 № 16-4-43

на № _____ от _____

О фактических показателях надежности и
качества транспортировки природного газа

Уважаемый Александр Станиславович!

Направляем Вам расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» за 2023 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 2023 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
2023 план*	1	1	1
2023 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:

$$\Pi_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{п\у}} N_{п\р,i}}{N_{п\у}}, \quad (1)$$

где $N_{п\р,i}$ - 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.;

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

2022 год: $\Pi_{НК} = 0/49 = 0$

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

$$\Pi_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{п\у}} (T_{п\р,i})}{\sum_{i=1}^{N_{п\у}} T_{п\у,i}}, \quad (2)$$

где $T_{п\р,i}$ - 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;

$T_{ПВ,i}$ - 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.

2023 год: $\Pi_{нв} = 0/8760 = 0$

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

$$\Pi_{НО} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПВ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПВ}} Q_i}, \quad (3)$$

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.

2023 год: $\Pi_{но} = 0/153686 = 0$

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

$$K_{НАД} = 1 - (0,8 \cdot \Pi_{НК} + 0,1 \cdot \Pi_{НВ} + 0,1 \cdot \Pi_{НО}), \quad (4)$$

2023 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:

$$\Pi_{КД} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПВ}} N_{Д,i}}{N_{ПВ}}, \quad (5)$$

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.

2023 год: $\Pi_{кд} = 0/49 = 0$

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

$$\Pi_{КФХ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПВ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПВ}}, \quad (6)$$

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.;

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

2023 год: $P_{\text{кфх}} = 0/49 = 0$

3.3. Фактический показатель качества услуг $K_{\text{кач}}$ определяется по формуле:

$$K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 \cdot P_{\text{кд}} + 0,1 \cdot P_{\text{кфх}}) \quad (7)$$

2023 год: $K_{\text{кач}} = 1 - (0,9 * 0 + 0,1 * 0) = 1$

IV. Расчет обобщённого фактического показателя надёжности и качества услуг

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

$$K_{\text{об}} = 0,7 \cdot K_{\text{над}} + 0,3 \cdot K_{\text{кач}} \quad (10)$$

2023 год: $K_{\text{об}} = 0,7 * 1 + 0,3 * 1 = 1$

Главный инженер



Р.Г. Шакиров

Расчет выполнил:
Гл. специалист по ПБ



И.З. Минхаиров

ТАБЛИЦА

исходных данных для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2023 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 (нанимателей) 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	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
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 (нанимателей) 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 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	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	10063	9858	10500	9504	9160	8914	8232	8182	8732	9589	9405	10094
7.	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 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

Главный инженер

Зам.гл. инженера – нач. БОТПБГТПЭиИСМ

Р.Г. Шакиров

С.Н. Лазарев

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