



Об утверждении Методики расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 ноября 2023 года № 413. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 ноября 2023 года № 33670.

В соответствии с подпунктом 18-7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемую Методику расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом.

2. Департаменту газовой промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

А. Саткалиев

"СОГЛАСОВАН"

Агентство по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

Утверждена приказом
Министр энергетики

Методика расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом

Глава 1. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом (далее – Методика) разработана в соответствии с подпунктом 18-7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (далее – Закон) и предназначена для расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом.

Глава 2. Методика расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом

2. Учет расхода сжиженного нефтяного газа производится на основании объемных показаний счетчиков в метрах кубических путем перевода их к массовым показателям в килограммах.

3. Учет расхода сжиженного нефтяного газа по приборам учета на приготовление пищи устанавливаются в метрах кубических.

4. Региональный коэффициент перевода рассчитывается и утверждается с учетом природно-климатических особенностей областей, городов республиканского значения и столицы, в которых находятся объекты газоснабжения.

5. K – коэффициент перевода объемных показателей в массовые показатели, рассчитываемый с учетом введения ряда поправочных коэффициентов:

$$K = \rho_{см} * K_{пот} * K_p * K_t$$

где:

$\rho_{см}$ – плотность газовой смеси в нормальных условиях при $t = 0$ °С и $P = 760$ миллиметров ртутного столба, килограмм на метр кубический (далее - $кг/м^3$);

$K_{пот}$ – коэффициент, учитывающий технологические потери, не вошедшие в отпускную цену газа;

K_p – поправочный коэффициент на давление в населенном пункте;

K_t – поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета.

Плотность пропан бутановой смеси при нормальных условиях определяется по формуле:

$$\rho_{см} = (\rho_{п} * \Pi_{п} + \rho_{б} * \Pi_{б}) / (\Pi_{п} + \Pi_{б}),$$

где:

$\rho_{см}$ – плотность пропан бутановой смеси при нормальных условиях;

$\rho_{п}$ – плотность (удельный вес) пропана при $t_{см} = 0$ С и $P = 760$ миллиметров ртутного столба ($2,019$ кг/м³);

$\rho_{б}$ – плотность (удельный вес) бутана при $t_{см} = 0$ С и $P = 760$ миллиметров ртутного столба ($2,703$ кг/м³);

$\Pi_{п}$ – содержание соответственно пропана в смеси (в массовых долях);

$\Pi_{б}$ – содержание бутана в смеси (в массовых долях).

Поправочный коэффициент на давление в населенном пункте определяется по формуле:

$$K_p = P_p / 760,$$

где:

K_p – поправочный коэффициент на давление в населенном пункте;

P_p – абсолютное давление смеси сжиженного нефтяного газа в рабочих условиях, миллиметров ртутного столба.

$$P_p = (P_{бар} + P_{изб}) / 1,33,$$

где:

$P_{бар}$ – среднее барометрическое давление для данного населенного пункта, в соответствии с СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология", гектопаскаль (далее – гПа).

$P_{изб}$ – избыточное давление перед газовым счетчиком в соответствии с Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденными приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 15986), гПа;

1,33 – коэффициент перевода гПа в миллиметрах ртутного столба.

Поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета определяется по формуле:

$$K_t = T_a / (T_a + t_{см}),$$

где:

K_t – поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях

T_a – абсолютная температура паровой фазы газовой смеси при нормальных условиях (273,15), К

$t_{см}$ – температура паровой фазы газовой смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета, °С, в соответствии с приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 "Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 26831).

Коэффициент потерь рассчитывается по формуле:

$$K_{пот} = \frac{100+A}{100},$$

где:

$K_{пот}$ – коэффициент технологических потерь;

A – процент технологических потерь газа, не учтенных в отпускной цене, %.

$A = P_p + P_{п.о.}$, где

P_p – процент потерь в рукавах газовозов, %.

$P_p = P_i \times n \times 100 / M$,

где:

P_i – потери в рукаве на одну заправку газовой резервуарной установки, следует принимать $P_i = 0,112$ килограмм;

n – общее число заправок групповых резервуарных установок в расчетный период;

M – количество залитого газа в групповые резервуарные установки для населения в расчетный период, в тоннах.

Перевод объемных показаний приборов учета в массовые единицы производится по формуле:

$$M = K * V,$$

где:

M – показатель в массовых единицах;

V – объем газа, показанный прибором учета, м³.

Состав газовой смеси, поставляемой потребителям и количество неиспарившегося остатка, нормируется в зависимости от периода года.

В качестве расчетного периода для городов Казахстана рассматривается отдельно теплый период года (с 1 апреля по 1 октября) и холодный период года (с 1 октября по 1 апреля) в соответствии с ГОСТ 34858 "Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия".

Величина $P_{н.о}$, в формуле определяется для теплого или холодного периода года по ГОСТ 34858 "Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия" и составляет для пропана технического не более 0,7 %, для смеси пропана и бутана технического не более 1,6 %, и для бутана технического не более 1,8 %.

Сноска. Пункт 5 – в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 14.05.2025 № 206-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

6. В соответствии с подпунктом 6-4) пункта 5 статьи 7 Закона коэффициенты перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели утверждаются местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения и столицы, районов (городов областного значения) (далее – местные исполнительные органы).

7. Лица, осуществляющие розничную реализацию сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки, представляют в местные исполнительные органы заявку на утверждение коэффициента перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели с приложением необходимых документов, предусмотренных пунктом 8 настоящей Методики.

8. К заявке прилагаются следующие документы:

1) пояснительная записка о необходимости утверждения коэффициента перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели;

2) соответствующие расчеты коэффициента перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели;

3) паспорта на сжиженный нефтяной газ, подтверждающие его компонентный состав;

4) расчет технологических потерь.

9. Местные исполнительные органы в течение пяти рабочих дней со дня получения заявки проверяют на полноту представленные документы, указанные в пункте 8 настоящей Методики, и в письменной форме уведомляют лиц, осуществляющих розничную реализацию сжиженного нефтяного газа о принятии заявки к рассмотрению либо о мотивированном отказе в ее принятии или о необходимости корректировки.

10. Основаниями для отказа в принятии заявки лиц, осуществляющих розничную реализацию сжиженного нефтяного газа, к рассмотрению являются непредставление или представление не в полном объеме документов, указанных в пункте 8 настоящей Методики.

11. Заявка рассматривается местными исполнительными органами в течение десяти рабочих дней. Срок рассмотрения заявки исчисляется с момента поступления заявки в местные исполнительные органы.

12. Принятые решения местных исполнительных органов об утверждении коэффициента перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели в течение пяти рабочих дней публикуются в официальных средствах массовой информации с указанием даты введения в действие указанного коэффициента.

13. Срок действия коэффициента перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели составляет три года.