

Об утверждении нормативно-технического документа в сфере газа и газоснабжения

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 29 декабря 2017 года № 491. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 февраля 2018 года № 16429.

В соответствии с подпунктом 32) пункта 16 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.08.2021 № 272 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемую Методику перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям.

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

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

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в печатном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

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

5) 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 2), 3) и 4) 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

К. Бозумбаев

" С О Г Л А С О В А Н "

Министр по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
Ж. Касымбек
"___" _____ 201_ года

" С О Г Л А С О В А Н "

Министр национальной экономики
Республики Казахстан
Т. Сулейменов
"___" _____ 201_ года

Утверждена
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 29 декабря 2017 года № 491

Методика перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям

Глава 1. Общие положения

1. Настоящая Методика перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям (далее – Методика) разработана в соответствии с подпунктом 16) пункта 16 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и предназначена для перерасчета показаний прибора учета (далее – ПУ) без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 "Газы. Условия для определения объема" (далее – ГОСТ 2939-63).

2. Методика применяется при учете товарного газа с помощью бытовых приборов учета газа, устанавливаемых вне помещений.

Глава 2. Перерасчет показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям

3. Учет товарного газа, подаваемого в систему распределения газа через газораспределительную станцию, производится по приборам учета, где фактические объемы проходящего газа приводятся к объемам при стандартных условиях по температуре, а именно $t_{cm} = 20^{\circ}C$ ($293,15^{\circ}K$) и $P = 760$ миллиметров ртутного столба (

101325 Па) (далее - стандартные условия). В соответствии с ГОСТ 2939-63 для объективной оценки учета газа на узлах коммерческого учета газа и на приборе учета необходимо производить коррекцию объемов газа, с пересчетом их на объемы при стандартных условиях.

4. Учет объема поставляемого газа потребителям производится по приборам учета с использованием приборов с корректорами по объему газа согласно ГОСТ 2939-63.

Корректировка объема поставляемого газа потребителям с использованием приборов без корректоров по температуре и давлению производится расчетным методом в соответствии с требованиями настоящей Методики.

Реализация газа коммунально-бытовым и бытовым потребителям производится по приборам учета с использованием приборов с корректорами и без корректоров по температуре и давлению.

5. В работе с потребителями используются среднемесячные поправочные коэффициенты для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям за расчетный период.

Расчетным периодом называется период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между поставщиком и потребителем за поставленный газ. Расчетный период равен одному календарному месяцу, исчисляемому с 1 по последнее число месяца.

6. Поправочные коэффициенты для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям (по ГОСТ 2939-63) за расчетный месяц рассчитываются с учетом регионального значения барометрического давления и среднемесячной температуры наружного воздуха по формуле:

$$k = 0,0029 \cdot \frac{(P_{\text{б}} + P_{\text{г}})}{(273,15 + t_{\text{э}})}, \quad (1)$$

где k - поправочный коэффициент для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям;

0,0029 - коэффициент приведения к стандартным условиям, полученный при делении стандартной температуры равной 293,15°К и стандартного давления, равного 101325 Па;

$P_{\text{г}}$ - избыточное давление газа, подаваемого бытовым потребителям (2000 Па);

$P_{\text{б}}$ - барометрическое давление в районе газоснабжения, Па, определяемое по данным соответствующего территориального отделения метеорологической службы;

273,15 - коэффициент перевода значения температуры в градусах по шкале Цельсия в термодинамическую температуру в Кельвинах;

t_r - средняя температура газа в приборе, которая рассчитывается по формуле (2) за расчетный период в зависимости от места расположения ПУ или принимается согласно определениям температуры газа, проходящего через прибор с учетом его месторасположения, или значениям температуры газа в приборе t_r в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанного по формуле (2) согласно приложениям 1 и 2 к настоящей Методике.

В случае наружного расположения прибора температура газа в ПУ приравнивается к температуре наружного воздуха, согласно приложению 1 к настоящей Методике.

7. Значения температуры газа в приборе t_r в зависимости от температуры наружного воздуха, определяется по формуле:

$$t_r = t_g + (t_{cp} - t_B) \cdot e^{-Shu}, \quad (2)$$

где $Shu = 0,546$ - число Шухова для вводов из стальных труб;

$e = 2,72$ - основание натурального логарифма;

t_{cp} - средняя температура наружного воздуха за месяц принимается по фактическим данным, представленным соответствующим территориальным отделением метеорологической службы;

t_B - средняя температура воздуха, 20°C .

Значения температуры газа в приборе t_r в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанные по формуле (2) для ряда средних значений, представлены в приложении 2 к настоящей Методике.

8. При расчете ежемесячных коэффициентов применяются фактические усредненные данные по температуре и барометрическому давлению соответствующего региона за расчетный период. Фактические данные представляются соответствующим территориальным отделением метеорологической службы на основании договора.

9. Компенсированный объем газа, м^3 , определяется по формуле:

$$\Delta V = (k - 1) \cdot V_{\text{ПУ}}, \quad (3)$$

где
 $V_{\text{ПУ}}$

- объем потребления газа за месяц по показаниям ПУ.

Также можно определить откорректированный объем газа в стандартных условиях, используемый при взаиморасчетах с потребителями, по формуле:

$$V_{cm} = k \cdot V_{пу} \cdot (4)$$

V_{cm}

- объем газа в стандартных условиях.

Приложение 1
к Методике перерасчета показаний
приборов учета без корректоров
путем приведения рабочих параметров
газа к стандартным условиям

Определение температуры газа, проходящего через прибор с учетом его месторасположения

Месторасположение прибора учета	Температура газа в приборе учета, $t_{г}$ °C		Поправочный коэффициент, k
	в отопительный период (с октября по апрель месяцы)	в летний период (с мая по сентябрь месяцы)	
Наружное расположение	$t_{ср}$	$t_{ср}$	Рассчитывается по формуле (1)

Приложение 2
к Методике перерасчета показаний
приборов учета без корректоров
путем приведения рабочих параметров
газа к стандартным условиям

Значения температуры газа в приборах $t_{г}$ в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанные по формуле (2)

Значения $t_{ср}$	Значения $t_{г}$	Значения $t_{ср}$	Значения $t_{г}$
36,0	29,3	-1,0	7,8
34,0	28,1	-2,0	7,3
32,0	26,9	-3,0	6,7
30,0	25,8	-4,0	6,1
28,0	24,6	-5,0	5,5
26,0	23,5	-6,0	4,9
24,0	22,3	-7,0	4,4
22,0	21,2	-8,0	3,8
20,0	20,0	-9,0	3,2
18,0	18,8	-10,0	2,6
16,0	17,7	-12,0	1,5
14,0	16,5	-14,0	0,3
12,0	15,4	-16,0	-0,8
10,0	14,2	-18,0	-2,0
9,0	13,6	-20,0	-3,2

8,0	13,1	-22,0	-4,3
7,0	12,5	-24,0	-5,5
6,0	11,9	-26,0	-6,6
5,0	11,3	-28,0	-7,8
4,0	10,7	-30,0	-9,0
3,0	10,2	-32,0	-10,1
2,0	9,6	-34,0	-11,3
1,0	9,0	-36,0	-12,4
0,0	8,4	-38,0	-13,6

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан