

**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* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Министр по инвестициям и развитию  
Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ж. Касымбек  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ года

      "СОГЛАСОВАН"   
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°С (293,15°К) и *Р* = 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.

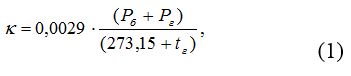
      Корректировка объема поставляемого газа потребителям с использованием приборов без корректоров по температуре и давлению производится расчетным методом в соответствии с требованиями настоящей Методики.

      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:



      где *к* - 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;

*Р*г - избыточное давление газа, подаваемого бытовым потребителям (2000 Па);

*Р*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*г - 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*г 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*г в зависимости от температуры наружного воздуха, определяется по формуле:



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

      е = 2,72 - основание натурального логарифма;

      tср - средняя температура наружного воздуха за месяц принимается по фактическим данным, представленным соответствующим территориальным отделением метеорологической службы;

      tв - средняя температура воздуха, 20°С.

      Значения температуры газа в приборе tг 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. Компенсируемый объем газа, м3, определяется по формуле:



      где



- объем потребления газа за месяц по показаниям ПУ.

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





- 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 °С | | Поправочный коэффициент, *к* |
| 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 tг в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанные по формуле (2)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Значения tcp | Значения tг | Значения tcp | Значения tг |
| 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