



Об утверждении Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года № 96.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 5 декабря 2014 года № 9936.

В соответствии с подпунктом 14) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении", **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом.

2. Департаменту развития газовой промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан обеспечить:

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

2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление на официальное опубликование настоящего приказа в средствах массовой информации и информационно-правовой системе "Әділет";

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан.

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

В. Школьник

Утверждены
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 ноября 2014 года № 96

Правила розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом

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

Глава 1. Общие положения

Сноска. Заголовок главы 1 - 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. Настоящие Правила розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом (далее – Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (далее – Закон) и определяют порядок розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом.

Сноска. Пункт 1 - 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).

1-1. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

- 1) газ – товарный газ и (или) сжиженный нефтяной газ;
- 2) среднесуточная норма поставки (потребления) газа – объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 3) технологический запас газа в газопроводе – необходимый минимальный объем газа в газопроводе для обеспечения рабочего режима транспортировки газа;
- 4) пропускная способность газопровода – расход газа по внутреннему диаметру газопровода и рабочему давлению газа из расчета потребления 24 часа в сутки;
- 5) броня газопотребления – минимальный объем потребления газа, необходимый для бесперебойной и безаварийной, при условии максимального использования резервных видов топлива, работы технологического оборудования потребителей, поставки газа которым в соответствии с законами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан не прекращаются ниже минимального объема;
- 6) мощность газопотребляющего (газового) оборудования – максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;
- 7) перерасход газа – отбор потребителем газа в объеме, превышающем суточную норму поставки (потребления) газа;
- 8) суточная норма поставки (потребления) газа – суточный объем газа, установленный диспетчерским графиком по соглашению сторон;
- 9) диспетчерский график – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику;
- 10) расчетный период – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между поставщиком, газотранспортной, газораспределительной, газосетевой организациями и потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный сторонами, указывается в договоре;
- 11) поставка – деятельность по розничной реализации газа;
- 12) поставщик – лицо, осуществляющее розничную реализацию газа на условиях, установленных Законом и настоящими Правилами;

- 13) транспортировщик – газотранспортная или газораспределительная организация;
- 14) технические условия – документ, выдаваемый газораспределительной или газосетевой организацией на строительство объектов системы газоснабжения, подключение потребителя в запрашиваемых (расчетных) параметрах, изменение первоначального проектного решения объекта системы газоснабжения;
- 15) потребитель – бытовой, коммунально-бытовой или промышленный потребитель ;
- 16) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий государственное регулирование производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа вне пределов границ населенных пунктов.

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом.

Сноска. Глава 1 дополнена пунктом 1-1, в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 23.08.2021 № 272 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок розничной реализации товарного газа

Сноска. Заголовок главы 2 - 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).

2. Поставщиками товарного газа потребителям являются:

- 1) исключен приказом Министра энергетики РК от 25.02.2015 № 140 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования);
- 2) газораспределительные организации;
- 3) владельцы автогазонаполнительных компрессорных станций;
- 4) производители товарного газа, недропользователи, являющиеся собственниками товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа, собственники товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан, в случае розничной реализации товарного газа промышленным потребителям, газопотребляющие системы которых подключены непосредственно к магистральному или соединительному газопроводу.

Сноска. Пункт 2 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 25.02.2015 № 140 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

3. Промышленные и коммунально-бытовые потребители приобретают товарный газ у поставщиков на основании договоров, заключенных в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

4. Возможность газификации потребителей определяется транспортировщиком с учетом пропускной способности магистрального газопровода и газораспределительных сетей.

5. Условиями заключения договора розничной реализации товарного газа являются наличие правовых и технических условий для надлежащих поставок газа, в том числе:

1) со стороны потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;

2) со стороны поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме газа (договор закупки газа).

6. В договорах с коммунально-бытовыми и промышленными потребителями, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, предусматривается сокращение потребителем расхода газа в осенне-зимний период до уровня брони газопотребления.

7. Обеспечение потребителей газом производится при соблюдении потребителями мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

8. Поставщик поставляет, а промышленный потребитель получает (отбирает) газ равномерно в течение месяца в пределах установленной среднесуточной нормы поставки газа, а при необходимости по согласованию сторон и транспортировщика – по диспетчерскому графику.

Сноска. Пункт 8 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 241 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

9. Превышение среднесуточной нормы поставки газа промышленному потребителю, вызванное температурными колебаниями в осенне-зимний период, может быть покрыто за счет технологического запаса газа из газохранилищ, а также из других источников поставщика по согласованию с владельцем газа (если поставщик не является владельцем) и транспортировщиком. В этом случае сверхнормативный отбор газа не может превышать 5 % среднесуточной нормы поставки (потребления) газа.

Сноска. Пункт 9 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 241 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. При превышении среднесуточной нормы розничной реализации газа промышленному потребителю более чем на 5 %, транспортировщику по согласованию с поставщиком предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) газа по истечении трех часов с момента предупреждения об этом потребителя.

Сноска. Пункт 10 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 241 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11. Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только при его поставке бытовым и коммунально-бытовым потребителям.

Неравномерность поставки газа для котельных и тепловых электростанций, обеспечивающих потребности в тепловой энергии бытовых потребителей, допускается в пределах норм, обусловленных требованиями настоящих Правил и договора, заключенного между поставщиком и потребителем.

Сноска. Пункт 11 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 241 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

12. При перерасходе товарного газа без согласования с поставщиком промышленный потребитель дополнительно оплачивает стоимость объема газа, полученного (отобранного) им сверх установленного договором объема, и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента:

- 1) с 15 апреля до 15 октября - 1,2;
- 2) с 15 октября до 15 апреля - 1,5.

Сноска. Пункт 12 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 241 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. Предусмотренное договорами розничной реализации товарного газа давление газа поддерживается при условии отбора его потребителем в пределах суточной нормы поставки (потребления) газа.

14. При недоотборе газа потребитель может требовать впоследствии увеличения поставок газа в пределах суточной нормы.

15. Потребители по приоритетности обеспечения газом делятся на следующие категории:

- 1) бытовые потребители;
- 2) коммунально-бытовые потребители;
- 3) потребители, использующие газ в качестве сырья или топлива для выпуска продукции с непрерывным циклом технологического процесса;

4) электростанции и промышленные предприятия, газоснабжение которых в весенне-зимний период, регулируется путем частичного или полного перевода их на резервные виды топлива в установленном законодательством порядке;

5) остальные потребители.

15-1. Оплата за потребленный газ бытовыми и коммунально-бытовыми потребителями производится за фактически потребленный объем газа.

Сноска. Правила дополнены пунктом 15-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 241 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 3. Порядок розничной реализации сжиженного нефтяного газа

Сноска. Заголовок главы 3 - 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).

16. Производители, собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан, осуществляют розничную реализацию сжиженного нефтяного газа только промышленным потребителям.

17. Розничную реализацию сжиженного нефтяного газа промышленным потребителям осуществляют только лица, указанные в пункте 20 настоящих Правил, а также газосетевые организации.

18. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа промышленным потребителям осуществляется массовым методом (килограмм, тонна).

19. Поставка сжиженного нефтяного газа бытовым и коммунально-бытовым потребителям осуществляется:

1) газосетевыми организациями - через групповые резервуарные установки и в бытовых баллонах;

2) владельцами газонаполнительных пунктов - в бытовых баллонах;

3) владельцами автогазозаправочных станций - посредством заправки транспортных средств через газораздаточные колонки.

20. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа потребителям через групповые резервуарные установки осуществляется газосетевой организацией на основании договора розничной реализации сжиженного нефтяного газа с такими потребителями.

21. Договор розничной реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки между потребителями и газосетевой организацией заключается как индивидуально с каждым потребителем, так и путем опубликования

условий договора газосетевой организацией в средствах массовой информации (публичный договор).

22. Условиями заключения договора розничной реализации сжиженного нефтяного газа являются наличие правовых и технических условий для надлежащих поставок газа, в том числе со стороны потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем.

23. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа бытовым и коммунально-бытовым потребителям через автогазозаправочные станции осуществляется без заключения договора с обязательным прохождением через контрольные приборы учета.

24. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа бытовым и коммунально-бытовым потребителям через автогазозаправочные станции осуществляется объемным методом (в литрах).

25. Владелец автогазозаправочной станции выдает потребителю документ (кассовый, товарный чек), подтверждающий объем приобретенного сжиженного нефтяного газа и его стоимость.

26. Допускается розничная реализация сжиженного нефтяного газа через автогазозаправочные станции следующих типов:

1) стационарного - с подземным либо наземным расположением блоков хранения сжиженного нефтяного газа, предназначенного для заправки сжиженным нефтяным газом транспортных средств через газораздаточные колонки;

2) передвижного - мобильной технологической системы, установленной на автомобильном шасси, прицепе, полуприцепе, выполненной как единое заводское изделие.

27. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа с автогазозаправочных станций передвижного типа допускается в поселках, аулах (селах), а также вне населенных пунктов.

28. Автогазозаправочные станции передвижного типа размещаются на площадках с твердым покрытием, имеющих отдельные въезд и выезд, а также оборудованных средствами противопожарной защиты.

Заправка транспортных средств сжиженным нефтяным газом с автогазозаправочных станций передвижного типа осуществляется в соответствии с требованиями промышленной безопасности при использовании сжиженных углеводородных газов.

29. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах осуществляется без заключения договора газосетевыми организациями и владельцами газонаполнительных пунктов.

30. Допускается розничная реализация сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах владельцами газонаполнительных пунктов стационарного типа:

- 1) с подземным расположением резервуаров хранения сжиженного нефтяного газа, оборудованных установкой наполнения бытовых баллонов заводского исполнения;
- 2) с наземным расположением резервуаров хранения сжиженного нефтяного газа, оборудованных установкой наполнения бытовых баллонов заводского исполнения.

31. Не допускается использование одной площадки для совместного размещения автогазозаправочной станции и газонаполнительного пункта.

32. Продажа газа в бытовых баллонах гражданам осуществляется по заявке без заключения договора.

Газосетевая организация или владелец газонаполнительного пункта выдает потребителю документ (кассовый, товарный чек за полученный объем газа), гарантийный талон качества на каждый продаваемый бытовому потребителю баллон, осуществляет маркировку баллонов товарным знаком, выдает гарантийный талон качества.

Сноска. Пункт 32 – 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).

33. Газосетевая организация или владелец газонаполнительного пункта ведут учет заправляемых газовых баллонов, присваивают им номер, обеспечивают аварийное и плановое обслуживание газобаллонных установок.

34. Потребитель приобретает бытовой баллон со сжиженным нефтяным газом у газосетевой организации и владельцев газонаполнительных пунктов, которые обеспечивают исправное техническое состояние бытовых баллонов.

Глава 4. Порядок пользования товарным и сжиженным нефтяным газом

Сноска. Заголовок главы 4 - 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).

35. Пользование товарным и сжиженным нефтяным газом осуществляется по назначению, с учетом требований правил безопасности объектов систем газоснабжения

36. При пользовании товарным и сжиженным нефтяным газом не допускаются:

- 1) срыв пломбы, воздействие на пломбу, либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора (хищения) газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета;

- 2) перепланировка помещений, где установлены газовые приборы, без согласования с газораспределительной или газосетевой организацией;
- 3) внесение изменения в конструкцию газовых приборов;
- 4) изменение устройства дымовых и вентиляционных систем;
- 5) заклеивание вентиляционных каналов, замуровывание "карманов" и люков, предназначенных для чистки дымоходов;
- 6) отключение автоматики безопасности и регулирования;
- 7) пользование газом при неисправности газовых приборов, автоматики, арматуры и газовых баллонов;
- 8) пользование газом при нарушении плотности кладки, штукатурки (трещины) газифицированных печей и дымоходов;
- 9) пользование газом после истечения срока действия акта о проверке и чистке дымовых и вентиляционных каналов;
- 10) проведение прочистки, проверки дымовых и вентиляционных каналов, а также замена баллонов газобаллонной установки без прохождения обучения и получения разрешения от газораспределительной или газосетевой организации;
- 11) пользование газовыми приборами при закрытых форточках (фрамугах), жалюзийных решетках, решетках вентиляционных каналов, при отсутствии тяги в дымоходах и вентиляционных каналах;
- 12) оставление работающих газовых приборов без присмотра, кроме рассчитанных на непрерывную работу и имеющих для этого соответствующую автоматику;
- 13) пользование газовыми приборами детьми дошкольного возраста, а также лицами, не контролирующими свои действия и не знающими правил пользования этими приборами;
- 14) привязывание к газопроводам веревок и нагружение газопроводов;
- 15) использование газа и газовых приборов не по назначению;
- 16) пользование газовыми плитами для отопления помещения;
- 17) пользование помещениями, где установлены газовые приборы, для сна и отдыха ;
- 18) применение открытого огня для обнаружения утечек газа;
- 19) хранение в помещениях и подвалах порожних и заполненных сжиженным нефтяным газом баллонов;
- 20) размещение в газифицированном помещении более одного баллона вместимостью 50 (55) литров (далее – л) или двух баллонов вместимостью 27 л каждый . Баллоны находятся в том же помещении, где и газовые приборы;
- 21) установка баллонов с газом в газифицированном помещении на расстоянии менее 1 метра (далее – м) от радиатора отопления и печи. При устройстве экрана,

предохраняющего баллоны от нагревания, расстояние между баллонами и отопительными приборами не менее 0,5 м, а расстояние между баллонами и экраном не менее 10 сантиметров (далее – см);

22) размещение баллонов напротив топочных дверок печей на расстоянии менее 2 м ;

23) включение и выключение электроосвещения, пользование открытым огнем, электронагревательными приборами и отопительными печами во время замены баллонов, установленных в помещениях;

24) замена баллонов в присутствии лиц, не связанных с выполнением указанной работы;

25) к применению средства измерения не прошедшие, поверку по результатам утверждения типа или метрологической аттестации, внесенные в реестр государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 36 – 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).

37. Реализация и потребление товарного газа без учета его объема не допускаются.

38. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.

39. В случае, если параметры внешней среды отличаются от указанных в пункте 38 настоящих Правил, поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям, согласно паспорту прибора учета, либо в соответствии с Методикой перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям, утвержденный приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 29 декабря 2017 года № 491 (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан под № 16429).

Сноска. Пункт 39 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.12.2018 № 498 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

40. При приемке, хранении, отпуске сжиженного нефтяного газа ведется его учет в следующих местах хранения:

1) в резервуарах базы хранения газонаполнительной станции (газонаполнительного пункта);

2) в технологических трубопроводах;

3) в железнодорожных и автомобильных цистернах;

4) в газовых баллонах (наполнительный цех, склад готовой продукции на газонаполнительной станции (газонаполнительном пункте), пункты обмена баллонов и склады эксплуатационных служб);

5) в групповой резервуарной установке;

б) на автогазозаправочных станциях.

41. Порядок учета сжиженного нефтяного газа в местах хранения регулируется действующими нормативными техническими документами.

42. Учет объема товарного газа, используемого бытовыми потребителями, производится:

1) по индивидуальным приборам учета;

2) по коллективным приборам учета в многоквартирных домах;

3) по коллективным приборам учета в индивидуальных домах, установленным на шкафах регуляторных или газорегуляторных пунктов;

4) по нормам потребления - при отсутствии индивидуальных или коллективных приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

43. Учет объема товарного газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по приборам учета, установленным на пунктах приема (передачи) товарного газа;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, - при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

44. Учет сжиженного нефтяного газа, реализуемого бытовым потребителям через групповые резервуарные установки, производится объемным методом:

1) по индивидуальным приборам учета;

2) по нормам потребления - при отсутствии индивидуальных или коллективных приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

45. Расчетной единицей потребления сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки является метр кубический.

Учет объема сжиженного нефтяного газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по индивидуальным приборам учета;

2) по мощности газового оборудования, - при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

46. При невозможности снятия показаний приборов учета в течение двух расчетных периодов подряд по вине бытового потребителя без уважительных причин, и при этом, бытовой потребитель не предоставит поставщику сведения о количестве потребленного

им газа, поставщик может производить расчет бытовому потребителю по действующим нормам потребления с последующим перерасчетом по фактическим данным прибора учета бытового потребителя.

47. При нарушении подпункта 1) пункта 36 настоящих Правил, поставщик производит перерасчет расхода газа:

1) бытовому потребителю по пропускной способности газопровода до крана на вводе, а для квартир – до крана на опуске, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, а при отсутствии прибора учета – со дня начала текущего расчетного периода до дня обнаружения;

2) коммунально-бытовому и промышленному потребителям – по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

При обнаружении у потребителя факта несоответствия прибора учета параметрам газового оборудования, потребителю производится перерасчет расхода газа в соответствии с пунктами 42 и 43 настоящих Правил со дня последней проверки.

Поставщик производит перерасчет расхода газа с учетом начисленного объема газа за период производимого перерасчета.

Фактом проверки бытового потребителя является снятие показаний прибора учета, а для коммунально-бытовых и промышленных потребителей – отметка поставщика о произведенной проверке в журнале потребителя, а при его отсутствии – по данным поставщика.

Сноска. Пункт 47 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.12.2018 № 498 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

48. Потребитель письменно извещает поставщика о состоянии и произошедших изменениях данных, отражающихся на объеме газопотребления и его оплаты (изменение количества проживающих, размера отапливаемой площади, мощности газового оборудования). При не извещении потребителем о произошедших изменениях и потреблении газа без прибора учета либо несоответствии параметрам газового оборудования, объем потребленного газа рассчитывается по имеющимся у поставщика данным.

Все изменения, приведшие к перерасчету оплаты, осуществляются с момента подачи потребителем соответствующего заявления с приложением подтверждающих документов.

49. Установка приборов учета выполняется в порядке, предусмотренном требованиями настоящих Правил и действующих нормативных технических документов. Установленный прибор учета проходит обязательную регистрацию в

газораспределительной либо газосетевой организации, подающей товарный либо сжиженный нефтяной газ потребителю, с составлением акта, в котором указываются начальные показания прибора учета, марка прибора и другие необходимые сведения.

50. Применяемые приборы учета имеют сертификат о поверке средств измерений и поверительное клеймо в соответствии с пунктом 6 статьи 19 Закона Республики Казахстан "Об обеспечении единства измерений" (далее – Закон об обеспечении единства измерений).

Сноска. Пункт 50 – 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).

51. Содержание, техническое обслуживание и поверка приборов учета осуществляется собственником прибора учета. Техническое обслуживание приборов учета по договору с собственником может производиться газораспределительной, газосетевой организацией или иной специализированной организацией.

52. Поверка приборов учета производится в соответствии с подпунктами 11) и 20) статьи 6-2 Закона об обеспечении единства измерений.

Сноска. Пункт 52 – 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).

53. При просрочке срока поверки приборов учета расчет за объем потребленного газа производится в следующем порядке:

1) для бытовых потребителей - по нормам потребления.

2) для промышленных и коммунально-бытовых потребителей - по мощности газового оборудования.

54. Приборы учета газа у потребителей могут устанавливаться в подъездах, на лестничных клетках, в коридорах, отдельных квартирах, индивидуальных домах. Не допускается препятствование потребителями к свободному доступу работников газораспределительной либо газосетевой организаций к приборам учета газа.

55. Приборы учета имеют на креплении кожуха счетного механизма пломбы газораспределительной или газосетевой организации.

56. Не допускается нарушение потребителями целостности пломбы газораспределительной или газосетевой организации.

57. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета газа, потребитель перед началом работ письменно извещает об этом газораспределительную или газосетевую организацию и получает соответствующее разрешение.

58. Приостановление и возобновление подачи газа производятся в соответствии с заключенным с потребителем договором и действующим законодательством Республики Казахстан.

59. Приостановление подачи газа в отдельные квартиры, подъезды, отключение газовых стояков или отдельных квартир жилых многоэтажных домов по желанию собственника жилья производится по его письменному заявлению газотранспортной, газораспределительной или газосетевой организацией.

60. Газотранспортная, газораспределительная или газосетевая организация в одностороннем порядке приостанавливает подачу потребителю товарного или сжиженного нефтяного газа до устранения нарушений в случаях:

- 1) нарушения потребителем требований безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) самовольного подключения потребителем газового оборудования;
- 3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

61. О приостановлении подачи товарного или сжиженного нефтяного газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей газотранспортная, газораспределительная или газосетевая организация предупреждает потребителя не позднее, чем за сорок восемь часов до отключения.

62. Поставщик с предварительным уведомлением потребителя приостанавливает подачу газа в случаях:

- 1) наличия дебиторской задолженности за поставленный товарный или сжиженный нефтяной газ в соответствии с договором розничной реализации товарного или сжиженного нефтяного газа;
- 2) недопущения представителей газораспределительной или газосетевой организации к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.

Приостановление подачи газа осуществляется не ранее, чем через три календарных дня со дня направления поставщиком потребителю письменного уведомления.

63. Возобновление подачи газа производится после устранения потребителем причин приостановления подачи газа, перечисленных в пунктах 60 и 62 настоящих Правил, а также погашения задолженности, оплаты неустойки в соответствии с договором розничной реализации газа.

О плановой дате подключения газотранспортная, газораспределительная или газосетевая организация сообщает потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки газа. Предельные сроки возобновления подачи газа после устранения причин отключения потребителя не превышают пяти рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки газа.