

**Об утверждении Правил и требований по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2015 года № 484. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 декабря 2016 года № 806.

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 15.12.2016 № 806 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

*Примечание РЦПИ!*  
      *Порядок введения в действие см.* п.2

      В соответствии с подпунктом 12-4) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 20 июля 2011 года «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**  
      1. Утвердить прилагаемые Правила и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета.  
      2. Настоящее постановление вводится в действие с 1 января 2016 года – для производителей нефтепродуктов, поставщиков нефти, оптовых поставщиков нефтепродуктов или розничных реализаторов с базы нефтепродуктов или резервуаров, с 1 января 2017 года – для розничных реализаторов нефтепродуктов с заправочных станций, за исключением розничной реализации нефтепродуктов с заправочных станций передвижного типа, и подлежит официальному опубликованию.

*Премьер-Министр*  
*Республики Казахстан                       К. МАСИМОВ*

Утверждены            
постановлением Правительства  
Республики Казахстан      
от 27 июня 2015 года № 484

**Правила**  
**и требования по оснащению резервуаров производственных объектов**  
**производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных**  
**станций (кроме заправочных станций передвижного типа)**  
**контрольными приборами учета**

1. Общие положения

      1. Настоящие Правила и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 12-4) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 20 июля 2011 года «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» и устанавливают порядок и требования по оснащению резервуаров производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) контрольными приборами учета (далее – КПУ).  
      КПУ являются техническими устройствами, измеряющими количественные и качественные характеристики нефтепродуктов для ведения учета с целью последующей передачи в режиме реального времени  уполномоченному органу в области оборота нефтепродуктов (далее – уполномоченный орган), посредством автоматизированной системы информации об объемах производства и (или) оборота нефтепродуктов, установленными на резервуарах производственных объектов производителей нефтепродуктов, баз нефтепродуктов и заправочных станций (кроме заправочных станций передвижного типа) (далее — резервуары), допущенными к применению в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области обеспечения единства измерений.

2. Правила и требования по оснащению КПУ

      2. Оснащение резервуаров КПУ осуществляется производителями нефтепродуктов, а также физическими и (или) юридическими лицами, владеющими на праве собственности базой нефтепродуктов и (или) заправочной станцией.  
      3. К КПУ, измеряющим количественные и качественные характеристики нефтепродуктов, относятся стационарные уровнемеры для дистанционного контроля взливов нефтепродуктов в мерах вместимости и мерах полной вместимости, расходомеры различных типов и вспомогательные устройства.  
      4. К применению допускаются КПУ, зарегистрированные в реестре государственной системы обеспечения единства измерений и допущенные к применению в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области обеспечения единства измерений.  
      5. Учет нефтепродуктов КПУ осуществляется по массе (в тоннах), измерение массы продукта осуществляется посредством:  
      1) КПУ нефтепродуктов на приеме (сливе) и наливе нефтепродуктов (определяющих массу поступивших, реализованных и отгруженных нефтепродуктов);  
      2) КПУ нефтепродуктов в резервуаре (определяющих массу нефтепродуктов, находящихся в резервуаре на хранении (остатков).  
      Прием (слив), налив нефтепродуктов из железнодорожных, автомобильных цистерн осуществляется посредством расходомеров различных типов. КПУ устанавливаются на технологических трубопроводах, идущих от насосной в резервуарный парк.  
      Измерение массы нефтепродукта КПУ определяется автоматически, на основе измерения плотности и объема продукта в трубопроводах. Точность измерения массы нефтепродуктов должна соответствовать точности ± 0,25%.  
      Измерение резервуарных запасов, находящихся на хранении в резервуарном парке (резервуарах), осуществляется посредством стационарных уровнемеров для дистанционного контроля взливов нефтепродуктов в мерах вместимости и мерах полной вместимости, устанавливаемых на каждом резервуаре.  
      Измерение массы нефтепродукта в резервуарах КПУ определяется автоматически, на основе измерения плотности и объема продукта в мерах вместимости и мерах полной вместимости. Точность измерения уровня должна составлять ± 1 мм.  
      6. КПУ обеспечиваются средствами передачи данных (по сети Интернет, телефонной линии), источниками бесперебойного питания, программным обеспечением и отвечают следующим требованиям:  
      1) допускаемая погрешность измеряемых параметров при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) оС, относительной влажности от 30 до 80%, атмосферном давлении 84–107 кПа должна соответствовать:

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | Точность измерения |
| Массовый расход | ± 0,25% |
| Объемный расход | ± 0,15% |
| Уровень нефтепродукта | ± 1,0 мм |
| Давление | ± 0,6% |
| Температура | ± 0,2 оС |
| Плотность | ± 0,03% |

      2) срок службы КПУ не превышает срока службы, указанного в техническом паспорте;  
      3) емкость памяти обеспечивает нарастающий итог;  
      4) обеспечивает сохранение всей накопившейся информации в случае сбоев в режиме работы КПУ, а также при его замене;  
      5) наличие системы безопасности от несанкционированного доступа (код, ключ, пломба, голографическая наклейка);  
      6) защищенность от сбоев и внешних воздействий (отсекатель напряжения, источник бесперебойного питания), а в случае аварийных сбоев – продолжительность автономной работы в электроснабжении не менее трех суток;  
      7) иметь технический паспорт к КПУ, инструкцию по эксплуатации и документ о происхождении.  
      7. Места установки КПУ во избежание несанкционированного доступа пломбируются должностными лицами уполномоченного органа, о чем составляется соответствующий акт с указанием мест наложения, номеров или оттисков пломб.

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