

06.06.2018

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Внесены изменения в Перечень измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов

Министерством энергетики внесены изменения в Перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений.

Изменения внесены приказом Минэнерго России от 24.04.2018 N 306.

В частности, позиция 3 **«Измерения массы нефтепродуктов при транспортировке, хранении и распределении»** дополнена пунктом 3.4, включающим прямой метод динамических измерений объема и (или) массы при отпуске на автозаправочных станциях через топливно-заправочные колонки или масло-заправочные колонки автозаправочных станций.



[Перечень измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов](#)

Дата вступления в силу — 01.06.2018 года.

А знаете ли вы?

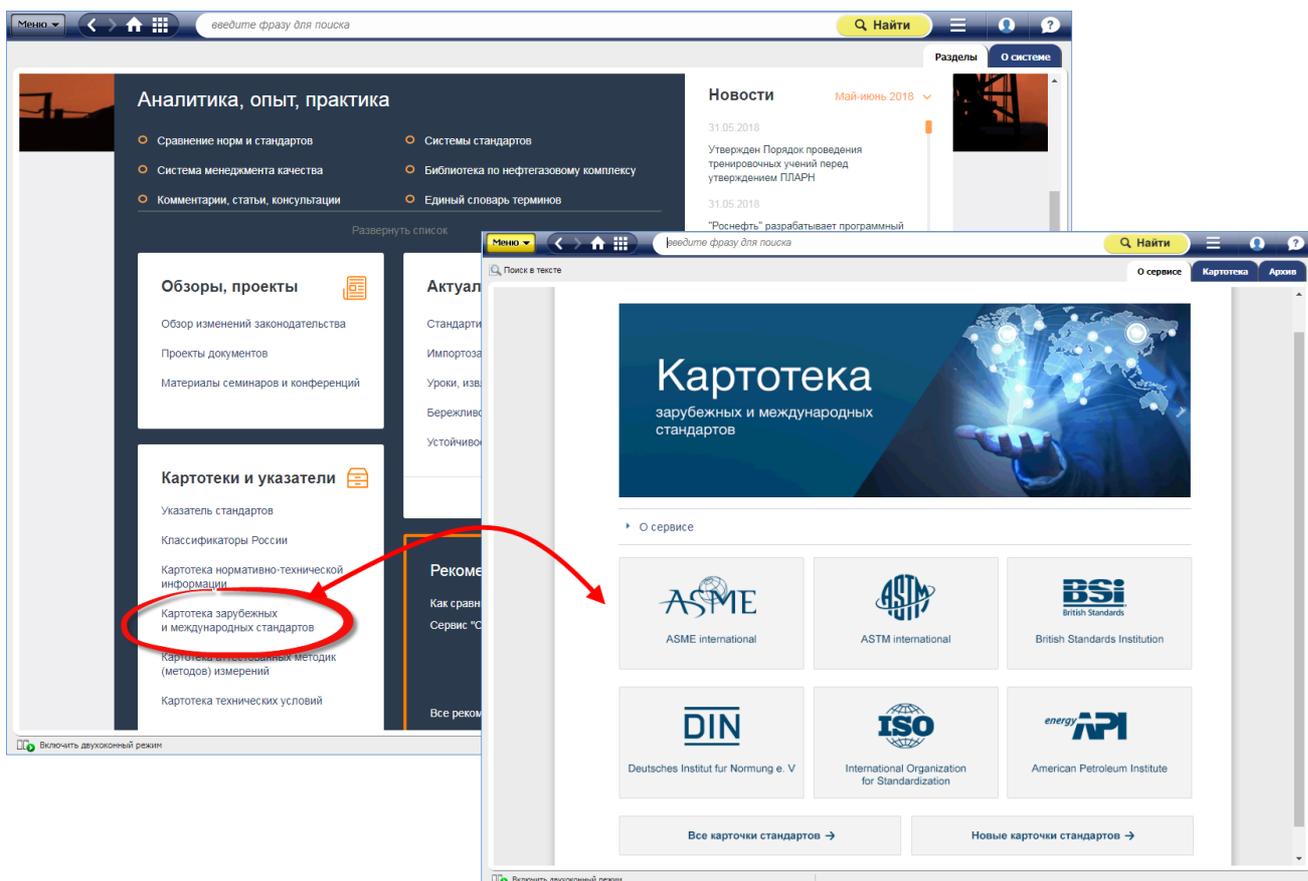
Новый добровольный стандарт ASTM International для нефтяников

Документ ASTM D8164-18 «Стандартное руководство по цифровым контактными термометрам для испытаний нефтепродуктов, жидких топлив и смазочных материалов». Новое руководство ASTM International поддерживает цифровые контактные термометры для нефтяной промышленности. Руководство потребуется как производителям и разработчикам, так и непосредственно пользователям подобных устройств из числа субъектов нефтяной промышленности.

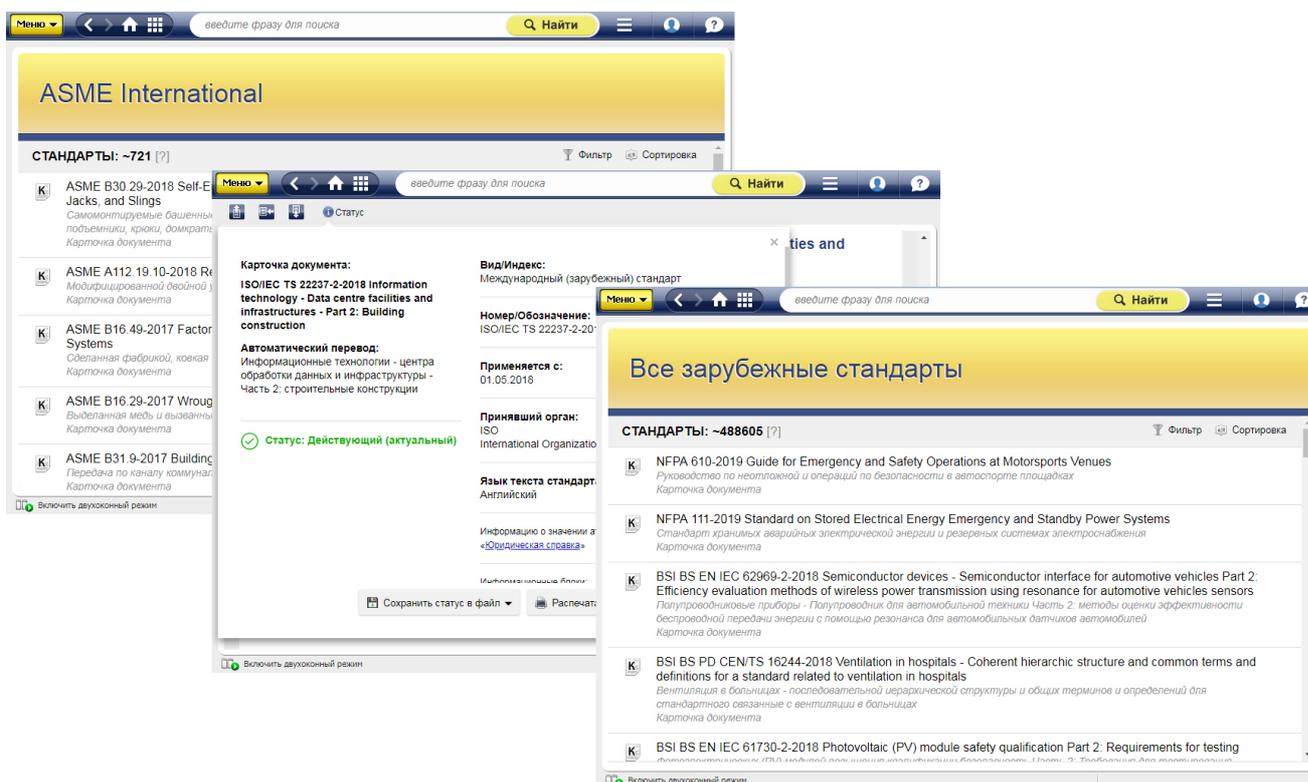
На смену стеклянным жидкостным термометрам приходят цифровые аналоги. В стандарте ASTM D8164 приведены критерии выбора цифровых контактных термометров, которые способны точно измерять температуру образцов при выполнении тестов. Стандарт был подготовлен благодаря опыту, полученному при использовании стеклянных жидкостных термометров.

В то же время авторы нового документа отмечают, что между термометрами двух типов существуют серьезные отличия. Цифровое устройство значительно отличается от аналогового стеклянного термометра с точки зрения теплопроводности. Этот момент может не создавать существенных проблем при работе с перемешивающимися образцами в резервуарах, но понимание существующей разницы является очень важным при измерении температуры небольших статических образцов.

В системе «ТЭ: Нефтегазовый комплекс» вы без проблем найдете новый стандарт и не только. Специальный раздел **«Картотека зарубежных и международных стандартов»** содержит каталог карточек стандартов различных организаций-разработчиков, среди которых ASTM International, ASME, API, IEC, SAE International, SAC и пр.



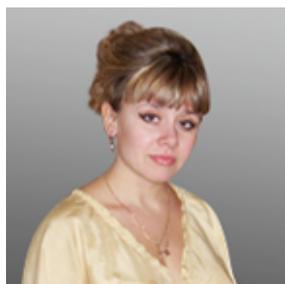
Карточки зарубежных и международных стандартов содержат: наименование, номер, дату, информацию о принявшем органе, краткую аннотацию на языке оригинала, статус и информацию о языке текста стандарта. Ежемесячно каталог пополняется новыми карточками.



Картотека предоставляет уникальную возможность в едином информационном пространстве, используя поиск, ознакомиться с большим объемом информации о существующих зарубежных и международных стандартах, разработчиками которых являются более 400 организаций по всему миру. Используя Картотеку в своей ежедневной работе, вы всегда будете знать о том, какие зарубежные стандарты в той или иной отрасли существуют, кто является разработчиком конкретного стандарта. Но в первую очередь вы можете узнать, что такое международный и зарубежный стандарты, как их применять. Здесь же вы ознакомитесь с подборкой наиболее востребованных зарубежных и международных стандартов.

Если у вас не подключена система «Техэксперт» по нефтегазовому комплексу, вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив простую форму регистрации.

Вопрос-ответ



Тихомирова Л.А.

Вопрос:

Приказом Ростехнадзора от 30.11.2017 N 515 утверждены Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «**Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов**» (далее — Правила). Дата вступления в силу указанных Правил — 21.03.2018 года, в связи с чем появляются следующие вопросы и противоречия:

1. В **Правилах** использован термин внутрипромысловые трубопроводы (далее — ВПТ), и согласно п.6а к ВПТ относятся «выкидные трубопроводы от нефтяных скважин для транспортирования продуктов скважин до замерных установок, в том числе расположенные на кустовых площадках скважин», т.е. теперь промысловый трубопровод доходит до скважин. В связи с чем возникает вопрос: следует ли теперь оборудование и все ВПТ на кустовой площадке растаскивать на расстояния, допустимые для промысловых трубопроводов согласно СП 34-116-97, ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ 34068-2017?
2. В случае, если подтверждается необходимость проектирования ВПТ на территории кустовой площадки по нормам промыслового трубопровода, возникает противоречие с п.6.1.5 СП 231.1311500.2015 (включённого в перечень обязательных к применению документов согласно 384-ФЗ).
3. Какова приоритетность требований **Правил** относительно других действующих документов? Например, в Правилах приведен допуск проведения испытаний трубопровода на прочность и герметичность пневматическим способом, тогда как согласно СП 34-116-97,

ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ 34068-2017 есть участки, где пневматическое испытание запрещено применять (в основном участки категории В)?

4. С вводом **Правил** допускается ли применять при проектировании Правила РД 39-132? Например, в Правилах отсутствуют ограничения по использованию ГОСТ 20295 которые приведены в РД 39-132.

5. Каков смысл (эффект) доведения ВПТ до скважин кустовой площадки?

Ответ:

По вопросу соотношения Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», утв. приказом Ростехнадзора от 30.11.2017 N 515 (далее — ФНП N 515), и СП 231.1311500.2015. «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» сообщаем следующее. ФНП N 515 содержат требования в области промышленной безопасности и в силу ст.3 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» являются обязательными для исполнения.

СП 231.1311500.2015 входит в Перечень документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», утв. приказом Росстандарта от 16.04.2014 N 474.

В связи с чем **приоритетными выступают требования ФНП N 515.**

По вопросу соотношения ФНП N 515 и СП 34-116-97, ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ 34068-2017 сообщаем следующее.

СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов», утв. приказом Минтопэнерго РФ от 23.12.1997 N 441, ГОСТ Р 55990-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования, утв. и введен в действие приказом Росстандарта от 01.04.2014 N 278-ст, ГОСТ 34068-2017 Система газоснабжения. Добыча газа. Промысловые трубопроводы. Механическая безопасность. Испытания на прочность и проверка на герметичность являются документами в области стандартизации. Содержащиеся в них положения не содержат правовых норм, рассчитаны на добровольное применение, в то время как ФНП N 515 относятся к нормативным правовым актам, содержат правовые нормы, обязательные для применения.

Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов. РД 39-132-94, утв. Минтопэнерго РФ 30.12.1993, обладают статусом действующих, на них ссылается правоприменительный орган (см., например, Определение Верховного Суда РФ от 31.03.2017 N 304-АД16-19874 по делу N А75-99/2016).

Между тем считаем, что положения РД 39-132-94 применимы в части, не противоречащей ФНП N 515 по следующим основаниям: во-первых, ФНП N 515 обладают статусом нормативного правового акта, во-вторых, ФНП N 515 были приняты более поздней датой.

Аналогичная правовая позиция и в соотношении ФНП N 515 и ГОСТ 20295-85. «Государственный стандарт Союза ССР. Трубы стальные сварные для магистральных газонефтепроводов. Технические условия», введенных в действие Постановлением Госстандарта СССР от 25.11.1985 N 3693.

Между тем по первому и последнему вопросу (о необходимости, обоснованности и безопасности доведения ВПТ до скважин кустовой площадки) считаем необходимым обратиться в Ростехнадзор. Кроме того, в целях обеспечения безопасности при дальнейшем проектировании ВПТ считаем необходимым обратиться в Ростехнадзор с вопросом о выявленных несоответствиях в текстах указанных вами нормативных документов и стандартов с требованиями ФНП N 515 (указав противоречащие друг другу пункты).

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных