

## РЕШЕНИЕ

### VI Общероссийской научно-практической конференции по расходомерии

29-30 октября 2009 года в г. Тюмени прошла VI Общероссийская научно-практическая конференция по расходомерии, организованная ОАО «Группа ГМС» на базе Инженерно-производственной фирмой «Сибнефтеавтоматика» при поддержке Международного Союза научных и инженерных обществ.

В конференции приняли участие более 100 специалистов и ученых в области расходомерии, метрологии и автоматизации нефтедобычи, представлявшие 57 научно-исследовательских институтов и центров, нефтегазодобывающих предприятий, зарубежных фирм-изготовителей или их российских представителей, российских разработчиков, изготовителей и потребителей расходоизмерительной техники, представителей Администрации Тюменской области и Правительства ХМАО-Югра.

В ходе конференции заслушано и обсуждено 18 докладов и сообщений, подавляющая часть которых была посвящена проблемам измерения количества нефти и газа, извлекаемых из недр по всей технологической цепочке: «нефтяная скважина – магистральный трубопровод». Во всех докладах отечественных и зарубежных разработчиков и производителей измерительных устройств для нужд нефтедобычи констатировалось, что ими практически решены технические, метрологические и производственные проблемы, связанные с модернизацией, реконструкцией или заменой существующих групповых замерных установок в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.615-2005 «ГСИ. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования».

Участники конференции в своих выступлениях констатировали, что практически во всех нефтедобывающих регионах достигнут значительный прогресс с внедрением требований ГОСТ Р 8.615-2005 в повседневную практику нефтедобывающего производства.

Однако социально-экономическая значимость ГОСТ Р 8.615-2005 и накопленный опыт его внедрения высветили и проблемы, озвученные участниками конференции:

1. В рамках существующего законодательства (ФЗ РФ «О техническом регулировании») разработка и процедура обсуждения, рассмотрения и утверждения нормативных документов по стандартизации измерения количества и учета добытых из недр нефти и нефтяного газа крайне не эффективна, чрезмерно трудоемка и продолжительна по времени.

2. Статус и состояние существующего метрологического обеспечения измерения количества и учета добытых из недр нефти и нефтяного газа:

- не способствуют развитию соответствующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, отечественных служб метрологического обеспечения и приборопроизводящих предприятий;

- не позволяют в достаточной мере реализовать на практике требование ФЗ РФ «О недрах» в части «достоверного учета извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождений полезных ископаемых».

3. Социально-экономические условия ресурсодобывающих субъектов РФ оказываются в прямой зависимости от экономической и технической политики пользователей недр, действующих на их территории.

По итогам VI Общероссийской научно-практической конференции по расходомерии *приняты следующие решения:*

**I. Предложить Федеральному агентству по техническому регулированию и метрологии:**

1.1. Процедуру сертификационных испытаний средств и систем измерений, предназначенных для работы на нефтегазовых средах, осуществлять по результатам предварительной метрологической экспертизы ГНМЦ, определенных Федеральным агентством Ростехрегулирование в установленном порядке.

1.2. Поручить Техническому комитету по стандартизации ТК-24 проведение повторного рассмотрения редакции внесенных поправок «Изменения № 1» к

ГОСТ Р 8.615-2005, обратив особое внимание на нецелесообразность исключения из ГОСТ Р 8.615-2005 Приложений, а также необоснованное исключение требований «об обязательном измерении объема свободного нефтяного газа по скважинам».

1.3. Ускорить утверждение проекта ФЗ РФ «О стандартизации», в котором субъектам РФ должно быть предоставлено право:

- утверждать и вводить в действие на своей территории региональные нормативные и правовые документы в области технического регулирования и метрологии;

- осуществлять контроль исполнения соответствующих региональных нормативных и правовых актов и правоприменительную практику по принуждению исполнения этих актов.

1.4. Создать на территории ХМАО–Югры Полигон для испытания и поверки на реальных средах средств измерения количества добытых нефти и нефтяного газа.

1.5. Рассмотреть возможность создания в составе ФА «Ростехрегулирование» специализированной структуры с полномочиями по централизованной координации и мониторингу (аудиту) вопросов соблюдения нормативных требований к измерениям добываемого углеводородного сырья.

## **II. Разработчикам средств и систем измерений, предназначенных для работы на нефтегазовых средах:**

2.1. При разработке методик измерения на однотипные (реализующие идентичные методы) измерительные установки организовать согласованность разрабатываемых методик.

2.2. Рассмотреть возможность привлечения нефтяных технологических институтов к разработке методологий вычисления расходных параметров нефтегазовых потоков.

2.3. Обратить внимание на появление в нефтедобывающих компаниях новых технических средств и технологических приемов добычи нефти, затрудняющих внедрение общепринятых измерительных установок.

### **III. Предложить ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика»:**

3.1. Решения VI Всероссийской научно-практической конференции довести до сведения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

3.2. Опубликовать сборник докладов.

3.3. Организовать проведение VII Всероссийской научно-практической конференции по расходомерии в 2010 году.