

труда. Одновременно происходит формирование нормативной правовой базы для реализации Федерального закона № 426-ФЗ — в 2014 г. принято 4 постановления Правительства Российской Федерации и издано 11 приказов Минтруда России, еще 13 приказов министерство готовит к принятию в ближайшее время.

Распространяемая в настоящее время методика проведения специальной оценки условий труда в перспективе позволит выявить все архаичные производства с «грязными» технологиями и устаревшим оборудованием, являющиеся источником вредных факторов, и разработать необходимые меры по модернизации таких производств.

Зав. отделом охраны труда, здоровья и экологии Общероссийского профсоюза работников нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства А.Е. Волков остановился на актуальных вопросах охраны труда в нефтегазовом комплексе. Он подробно осветил деятельность Нефтегазстройпрофсоюза России по привлечению внимания к этой важной сфере депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, руководителей Ми-



нистерства энергетики Российской Федерации и рассказал о состоявшихся встречах и обмене накопленным опытом со своими коллегами — профсоюзными деятелями Норвегии.

Не менее насыщенными и интересными оказались выступления и других докладчиков: технического инспектора труда МПО ОАО «НК Роснефть» Н.Ф. Чуйкова, ген. директора «Си-Эй-Си — Городской центр экспертиз» А.В. Стаканова, зам. ген. директора ЗАО «ОМЕГА» — «Транснефть» А.И. Турбина, директора НОУ «Институт промышленного менеджмента «Экопромсистемы» М.М. Алексеевой, шеф-редактора журнала «Охрана труда и социальное страхование» А.В. Тудоса и др.

По итогам конференции была принята резолюция с предложением мер, необходимых для улучшения состояния охраны труда в топливно-энергетическом комплексе.

**А.А. Рябов, фото А.А. Будкина (ЗАО НТЦ ПБ)**

## Проекты руководств по безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса

**Комитет по промышленной безопасности Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП) на заседании 7 ноября 2014 г. рассмотрел ход подготовки руководств по безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса. Их разработку по заказу ОАО «Газпром нефть» и ОАО «ЛУКОЙЛ» проводили специалисты НП «Группа компаний «Промышленная безопасность».**



**П**роjekt руководства по безопасности (РБ) «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса» представил заведующий отделом АНО «Агентство исследований промышленных рисков»

Д.В. Дегтярёв. Проект содержит положения, касающиеся количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах (ОПО) морского нефтегазового комплекса, и распространяется на ОПО, которые эксплуатируют на морских нефтегазодобывающих предприятиях: фонд скважин, участки ведения буровых работ,

площадочные объекты (стационарные платформы, морские эстакады, плавучие буровые установки, плавучие технологические и подводные добычные комплексы), стационарные, плавучие нефтеналивные и перегрузочные комплексы, линейные объекты (технологические трубопроводы, трубопроводы внешнего транспорта нефти, газа или газового конденсата), расположенные во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне, на континентальном шельфе и в морях Российской Федерации.

Структура предлагаемого РБ состоит из общих положений и рекомендаций по оценке риска аварий, планированию и организации работ по анализу риска, имеются разделы, посвященные идентификации опасности аварий на ОПО морского нефтегазового комплекса, определению степени опасности линейных объектов, транспор-

тирующих взрывопожароопасные жидкости, и их участков. Даны рекомендации по снижению риска аварий. Проект содержит семь приложений. Ключевые из них — рекомендации по выделению типовых сценариев аварий на объектах морского нефтегазового комплекса, рекомендуемые частоты аварийной разгерметизации типового оборудования на ОПО, методика расчета интенсивности истечения газа и жидкости при фонтанировании скважин, рекомендуемый порядок расчета истечения паро- и взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов. Разработчики проекта стремились гармонизировать его с действующими методическими документами Ростехнадзора по анализу риска аварий на ОПО, в частности, в нем содержатся ссылки на Методические указания по оценке последствий аварийных выбросов опасных веществ (РД-03-26—2007) и федеральные нормы и правила, применяемые при эксплуатации ОПО нефтегазоперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности. Разделы проекта, которые связаны с пожарами на ОПО, образованием огненного шара, факельным горением, имеют ссылки на методики, разработанные в МЧС России.



Заведующий отделом количественной оценки риска и страхования ЗАО НТЦ ПБ канд. техн. наук А.И. Гражданкин представил проекты двух РБ: «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса» и «Ме-

тодика установления допустимых уровней риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса». Цель авторов проекта первого РБ — разработка единого отраслевого нормативного документа, устанавливающего и (или) представляющего: методические принципы, термины и определения в области обоснования безопасности ОПО; общие требования к процедуре и оформлению результатов проведения обоснования безопасности; основные методы оценки риска аварии и связанной с ней угрозы; рекомендации по определению условий безопасной эксплуатации ОПО. Документ предназначен для специалистов организаций, осуществляющих проектирование и эксплуатацию ОПО, разработку и экспертизу обоснований безопасности, а также для специалистов в области анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО нефтегазового комплекса.

Методические принципы обоснования безопасности в РБ: определение набора параметров

и выбор основных показателей безопасной эксплуатации ОПО; оценка значений выбранных показателей до и после отступления от требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности (ФНП ПБ); обоснование критериев обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от действующих требований промышленной безопасности; сравнение значений выбранных показателей с критериями обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований ФНП ПБ и обоснование (принятие) решения о допустимости возможных отступлений. Приведены коэффициенты запаса для установления допустимого риска аварии на ОПО нефтегазового комплекса, содержится поэтапный план оценки риска аварии, после реализации которого определяют и обосновывают условия безопасной эксплуатации ОПО.

Неоценимую помощь экспертам и специалистам по промышленной безопасности окажет и Методика установления допустимых уровней риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса. Она определяет требования, направленные на обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий, случаев производственного травматизма при вынужденных отступлениях от требований промышленной безопасности.



Превышение допустимого риска аварии (ДРА) создает непосредственную угрозу возникновения аварии и, соответственно, угрожает жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде и т.д. Для безусловного непревышения ДРА требуется неукоснительное соблюдение требований промышленной безопасности. При вынужденном отступлении от них необходимо установить обоснованный ДРА, непосредственно характеризующий возникновение угрозы аварий при данном отступлении в отсутствие компенсирующих мер безопасности. Проект содержит методические принципы установления ДРА, способы опреде-

ления критериев допустимости аварийной опасности и общий порядок установления ДРА. Они проиллюстрированы показателями и критериями категорирования аварийной опасности ОПО нефтегазового комплекса.



Проект РБ «Методика анализа риска аварий на сухопутных объектах нефтегазодобычи и промышленных трубопроводах», подготовленный специалистами НП «Группа компаний «Промышленная безопасность» совместно с сотрудниками ОАО «ЛУКОЙЛ», представил начальник отдела нормативного и экологического сопровождения проектов ОАО «ЛУКОЙЛ» Ю.В. Алёшин.

Документ распространяется на проведение анализа риска аварий на сухопутных ОПО, требования промышленной безопасности к которым устанавливают ФНП ПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». К таким объектам относят: участки ведения буровых работ, предварительной подготовки нефти, комплексной подготовки газа; фонд скважин; площадки насосной и промышленной компрессорной станций, газоперерабатывающего завода; пункт подготовки и сбора нефти; резервуарный (промышленный, товарный) парк; систему промышленных (межпромышленных) трубопроводов месторождения (участка, площадки); установки подготовки нефти и газа; дожимную и кустовую насосные станции; приемно-сдаточный пункт и т.п. Проект РБ определяет выполнение процедур анализа риска аварий на ОПО нефтегазового комплекса и содержит рекомендации по установлению значений и критериев допустимого и фонового рисков аварии на ОПО, не устанавливая при этом необходимость и периодичность проведения анализа риска аварий, а также определения значений и критериев допустимого и фонового рисков аварии на ОПО нефтегазового комплекса.

Комитет поручил разработчикам данных проектов подготовить их окончательные редакции для презентации на ближайшем заседании секции научно-технического совета Ростехнадзора.

**А.А. Рябов, фото А.А. Будкина (ЗАО НТЦ ПБ)**

## IX Всероссийский съезд саморегулируемых организаций в строительстве

**В Москве 17–18 ноября 2014 г. прошел IX Всероссийский съезд саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства. В нем участвовали представители 258 саморегулируемых организаций (СРО).**



С отчетами о проделанной работе выступили 23 комитета Национального объединения строителей (НОСТРОЙ). В общем работу, проводимую строителями, оценили положительно. Президент НОСТРОЙ Н.Г. Кутыин отметил, что только за 9 мес 2014 г. в России введено более 70 млн м<sup>2</sup> общей площади, из них 60 млн м<sup>2</sup> — жи-

лые здания. Площадь введенного жилья составила 48 млн м<sup>2</sup>, что на 24,6 % больше, чем за тот же период прошлого года. В январе–сентябре 2014 г. индивидуальные застройщики возвели 167 тыс. жилых домов общей площадью более 22 млн м<sup>2</sup>, что на 18,6 % больше аналогичных значений прошлого года.

Вместе с этим на съезде состоялся взыскательный разговор о проблемах внедрения саморегулирования в строительной отрасли, поскольку выступления гостей съезда носили критический характер.

Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации М.А. Минь отметил, что и НОСТРОЙ, и Минстрой России совершенствуют систему саморегулирования в строительстве, совместно занимаются развитием строительной отрасли в целом: