



ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо»

**СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ  
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН  
И ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ.  
ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

Сборник докладов

14-й Международной научно-практической конференции

Сочи, Краснодарский край

27 мая – 01 июня 2019 г.

Краснодар

2019

УДК 622.276; 622.276.7; 622.279; 622.279.7

ББК 33.361; 33.362

Под редакцией: **В.М. Строганова, Д.М. Пономарева, А.М. Строганова**

**Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития:** Сб. докл. 14-й Международной научно-практической конференции. Сочи, Краснодарский край, 2019 г. / ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо» – Краснодар: ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо», 2019. – 90 с.: ил.

ISBN 978-5-905924-30-9



«Research-and-Production firm «Nitpo», LLC

**CURRENT TECHNOLOGIES  
OF WELL WORKOVER AND ENHANCED  
OIL RECOVERY. TRENDS OF DEVELOPMENT**

The collection of reports  
of the 14<sup>th</sup> International scientific-and-practical conference  
Sochi, Krasnodar territory  
27 May – 01 June 2019

Krasnodar

2019

UDK 622.276; 622.276.7; 622.279; 622.279.7

BBK 33.361; 33.362

Editorial Committee: **V.M. Stroganov, D.M. Ponomarev, A.M. Stroganov**

**Current technologies of well workover and enhanced oil recovery. Trends of development:** The collection of reports of the 14<sup>th</sup> International scientific-and-practical conference. Sochi, Krasnodar territory, 2019 / «Research-and-Production firm «Nitpo», LLC – Krasnodar: «Research-and-Production firm «Nitpo», LLC, 2019. – 90 p.: fig.

ISBN 978-5-905924-30-9

27 мая - 01 июня 2019  
Сочи, Красная поляна

14-я Международная  
научно-практическая конференция

ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ  
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES



# Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития



ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПАРТНЕРЫ



ОФИЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА



ОРГАНИЗАТОР



ООО «НПФ «Нитро»

ТЕХНИЧЕСКИЙ СПОНСОР



ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:

Тел./факс: +7 (861) 212-85-85 / тел.: +7 (861) 216-83-63 (-64; -65)

E-mail: [mail@oilgasconference.ru](mailto:mail@oilgasconference.ru) / [info@oilgasconference.ru](mailto:info@oilgasconference.ru)

[www.oilgasconference.ru](http://www.oilgasconference.ru)

27 May - 01 June 2019  
Sochi, Krasnaya Polyana

14<sup>th</sup> International  
scientific-and-practical conference

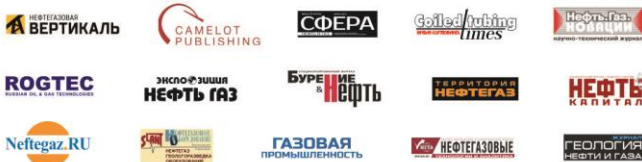
ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ  
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES



# CURRENT TECHNOLOGIES OF WELL WORKOVER AND ENHANCED OIL RECOVERY. TRENDS OF DEVELOPMENT



INFORMATION PARTNERS



OFFICIAL SUPPORT



ORGANIZER



TECHNICAL SPONSOR



ORGANIZING COMMITTEE

Tel./fax: + 7 (861) 212-85-85 / tel.: + 7 (861) 216-83-63 (-64; -65)

E-mail: [mail@oilgasconferencel.ru](mailto:mail@oilgasconferencel.ru) / [info@oilgasconference.ru](mailto:info@oilgasconference.ru)

[www.oilgasconference.ru](http://www.oilgasconference.ru)



**ЛАУРЕАТ ПРЕМИИ  
ЗОЛОТОЙ МЕРКУРИЙ  
2017**

**14-я Международная научно-практическая конференция**

**ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ  
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCE**

**10ilGas  
conference**

**СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН И ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

27 мая - 01 июня 2019 / Сочи, Красная Поляна

ОФИЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА

**ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР**

**25 Нефть-Россия**

**Торгово-промышленная палата РФ**

**Министерство ТЭК и ЖКХ Краснодарского края**

**ИТК ЖХХ**

**Российское Газовое Общество**

**Государственная дума ФС РФ**

**Союз нефтегазовых инженеров России**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ СПОНСОР**

**ZIRAX**

**НИТРО НИТРО**

**ООО «НПФ «НИТРО»**

**ОРГАНИЗАТОР**



PRIZE WINNER  
GOLDEN MERCURY  
2017

14<sup>th</sup> International scientific-and-practical conference

ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ  
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES



**CURRENT TECHNOLOGIES OF WELL WORKOVER AND ENHANCED OIL RECOVERY. TRENDS OF DEVELOPMENT**

27 May - 01 June 2019 / Sochi, Krasnaya Polyana

OFFICIAL PARTNER



Торгово-промышленная палата РФ



Министерство ТЭК и ЖКХ Краснодарского края



Государственная дума  
ФС РФ



СОЮЗ НЕФТЕГАЗОВИКИ  
РОССИИ



TECHNICAL SPONSOR



«Research-and-Production firm  
«Nitro», LLC

CONFERENCE ORGANIZER



<b>СОДЕРЖАНИЕ</b>	<b>стр.</b>
<p><b>НЕФТЯНОЙ СЕРВИС: новые технологии и передовой опыт</b>                      Научно-технический журнал «Нефть. Газ. Новации», № 7, 2019.</p>	13
<p><b>ОПЫТ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ ЗАКОЛОННЫХ ПЕРЕТОКОВ НА НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИНАХ ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»</b>                      Р.Н. Хасаншин (ООО «Газпромнефть НТЦ»)</p>	21
<p><b>СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ЗБС И КРС</b>                      Р.З. Латыпов, И.А. Фаттахов, А.Р. Хуснулин, И.И. Мустафин (ООО «Современные Технологии»)</p>	26
<p><b>ГЛУШЕНИЕ СКВАЖИН С АНОМАЛЬНО-НИЗКИМ ПЛАСТОВЫМ ДАВЛЕНИЕМ (АНПД) ХИМИЧЕСКИМИ РЕАГЕНТАМИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ ZIRAX</b>                      А.П. Меркулов, М.П. Мершиев (ООО «Зиракс»)</p>	32
<p><b>ПРОБЛЕМЫ ВНЕДРЕНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ РАЗРАБОТОК В ОБЛАСТИ ГИС ПРИ КАПРЕМОНТЕ СКВАЖИН</b>                      В.В. Климов (Институт нефти, газа и энергетики ФГБОУ ВО «КубГТУ»)                      А.А. Нетребко (ООО «Газпромгеоресурс»)</p>	36
<p><b>ПЕРСПЕКТИВЫ ВНЕДРЕНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ РАЗРАБОТОК В ОБЛАСТИ ГИС ПРИ КАПРЕМОНТЕ СКВАЖИН</b>                      В.В. Климов, Н.М. Лешкович (Институт нефти, газа и энергетики ФГБОУ ВО «КубГТУ»)</p>	41
<p><b>РАЗВИТИЕ РЫНКА ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ ПОДЪЁМНЫХ АГРЕГАТОВ В РФ</b>                      С.В. Зименков, С.В. Тишкевич (ООО «Газпромнефть НТЦ»)</p>	46
<p><b>AQUASCREEN – СИСТЕМА ДЛЯ РЕМОНТНО-ИЗОЛЯЦИОННЫХ РАБОТ И ЛИКВИДАЦИИ МЕЖКОЛОННЫХ ПЕРЕТОКОВ</b>                      Э.Н. Галимов, М.Д. Круглов (ООО «Промышленная химия» ГК «Миррико»)</p>	51
<p><b>ТЕЧЕНИЕ ЖИДКОСТИ С ПРОПАНОМ В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ СКВАЖИНЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОПЕРАЦИИ ГИДРАВЛИЧЕСКОГО РАЗРЫВА ПЛАСТА</b>                      Д.В. Кашапов (ООО «ГРАДИЕНТ», ИМех им. Р.Р. Мавлютова УФИЦ РАН)</p>	53
<p><b>МЕТОДИКА ВЫБОРА УЧАСТКОВ И ТЕХНОЛОГИЙ МАЛООБЪЕМЫХ ХИМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ</b>                      А.Э. Лыткин, Ю.В. Земцов, Э.В. Емельянов, В.В. Мазаев, А.А. Чусовитин (ООО «ТННЦ»)</p>	60

<b>ОСОБЕННОСТИ ДИНАМИКИ ПРИРОСТА ДОБЫЧИ НЕФТИ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЙ ВЫРАВНИВАНИЯ ПРОФИЛЯ ПРИЁМИСТОСТИ</b> А.В. Фомкин, А.М. Петраков, Р.Р. Раянов, Е.Н. Байкова, В.В. Галушко, А.К. Подольский, А.В. Близнюк (АО «ВНИИнефть»), С.М. Ишкинов (ОАО «СН-МНГ»)	71
<b>ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ КИСЛОТНЫХ СОСТАВОВ ГРУППЫ КОМПАНИЙ ZIRAX В РАЗЛИЧНЫХ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ</b> С.А. Демахин (ООО «Зиракс»)	76
<b>СОВРЕМЕННЫЙ ПОДХОД К ИНТЕНСИФИКАЦИИ ПРИТОКА СКВАЖИН С ПРИМЕНЕНИЕМ ГЕНЕРАТОРА ДАВЛЕНИЯ ГДК-170</b> В.Г. Матюшин (ООО «СТС-ГеоСервис»)	81

<b>C O N T E N T S</b>	<b>р.</b>
<p><b><i>OIL SERVICE: new technologies and best practices</i></b>  <i>Scientific and technical journal «Neft. Gaz. Novatsii», № 7, 2019.</i></p>	13
<p><b><i>Practical Experience in Behind-the-Casing Flow Control in Gazprom Neft's Injection Wells</i></b>  <i>R.N. Khasanshin (LLC Gazpromneft Science and Technology Center)</i></p>	21
<p><b><i>Modern Procedures. Equipment for Side-tracking and Well Work-Over</i></b>  <i>R.Z. Latypov, I.A. Fattakhov, A.R. Khusnulin, I.I. Mustafin («Modern Procedures» LLC)</i></p>	26
<p><b><i>Well Killing Process in Conditions of Abnormal Low Formation Pressure (ALFP) by the Reagent of ZIRAX Group of Companies</i></b>  <i>A.P. Merkulov, M.P. Mershev («ZIRAX» LLC)</i></p>	32
<p><b><i>Issues with Applying Innovative Design in the Area of Well Survey at the Stage of Well Work-Over</i></b>  <i>V.V. Klimov (Institute on Oil, Gas and Energy at FGBOU VO «KubSTU»)</i>  <i>A.A. Netrobko («Gazprom Geo-resources» LLC)</i></p>	36
<p><b><i>Perspectives in Applying Innovative Developments In the Area of Well Survey and Well Work-over Operations</i></b>  <i>V.V. Klimov, N.M. Leshkovich (Institute on Oil, Gas and Energy at FGBOU VO «KubSTU»)</i></p>	41
<p><b><i>Market Development for HI-Tech Well Work-Over Rigs in Russian Federation</i></b>  <i>S.V. Zimenkov, S.V. Tishkevich (LLC «Gazprom Neft Science &amp; Technology Centre»)</i></p>	46
<p><b><i>AQUASCREEN – System for Repair and Insulation Works and Inter-Casing Leak Elimination</i></b>  <i>E.N. Galimov, M.D. Kruglov (LLC Industrial Chemistry, Mirrico Group of Companies)</i></p>	51
<p><b><i>Flow of a Liquid With a Propant in a Horizontal Well During the Hydraulic Fracturing Operation</i></b>  <i>D.V. Kashapov (LLC «Gradient», Mavlyutov Institute of Mechanics, Ufa Investigation Center, RAS)</i></p>	53
<p><b><i>Methodology for Selecting Plots and Technologies of Small Volume Chemical EOR Methods</i></b>  <i>A.E. Lytkin, Yu.V. Zemtsov, E.V. Emelyanov, V.V. Mazaev, A.A. Chusovitin («TNNC» LLC)</i></p>	60

<p><b>Article Title: Features of the Dynamics of Oil Production Growth in the Implementation of Technology Leveling Profile Pick-Up</b></p> <p><i>A.V. Fomkin, A.M. Petrakov, R.R. Rayanov, E.N. Baikova, V.V. Galushko, A.K. Podolskiy, A.V. Blizniuk (VNIINEFT JSC), S.M. Ishkinov (SN-MNG JSC)</i></p>	<p>71</p>
<p><b>Practical Experience in Applying Acid Compositions of ZIRAX Group of Companies in Various Geological and Technical Conditions</b></p> <p><i>S.A. Demakhin («Zirax-Nefteservice» LLC)</i></p>	<p>76</p>
<p><b>Modern approach to the intensification of wells with the use of GDK pressure generator</b></p> <p><i>V.G. Matyushin (LLC «STS-GeoService»)</i></p>	<p>81</p>

▶▶▶ международный форум

ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ  
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES

OilGas  
conference



## НЕФТЯНОЙ СЕРВИС: новые технологии и передовой опыт

Специалисты отрасли предложили инновационные решения в сфере повышения нефтеотдачи пластов и ремонта скважин

Согласно опубликованным данным, объем потребления нефтепродуктов в мире не только не уменьшается, но, напротив, год от года растет. При этом коэффициент извлечения нефти с применением промышленно освоенных методов разработки во всех нефтедобывающих державах считается неудовлетворительным. Негативным фактором в данном случае является также существенный рост обводненности действующего фонда скважин, особенно на месторождениях находящихся на поздней стадии разработки.

международный форум



**Н**аличие большого количества остаточных запасов нефти, с одной стороны, и постоянно растущий спрос на нефтепродукты – с другой обуславливают необходимость дальнейшего совершенствования методов повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин. Различные аспекты этой актуальной темы, определяющей перспективы нефтедобычи, традиционно рассматриваются на ежегодной специализированной конференции «Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития». В этом году форум, проводимый в рамках проекта «Черноморские нефтегазовые конференции», состоялся в 14-й раз. Место проведения – г. Сочи. Следует отметить, что ранее за успешную реализацию проекта «Черноморские нефтегазовые конференции» ее организатор – научно-производственная фирма «Нитпо» была отмечена

Национальной премией в области предпринимательской деятельности «Золотой Меркурий».

Как всегда, в конце мая форум вновь собрал специалистов нефтяной отрасли в области ПНП и КРС. Неугасающий интерес к конференции с их стороны не случаен: дальнейшее развитие компаний невозможно без таких встреч, где можно не только услышать или поставить проблемные вопросы, но и получить ответы на многие из них, определить горизонты своей деятельности с учетом опыта и достижений коллег. Кроме обмена опытом и анализа итогов проделанной работы общение участников дает еще один удивительный эффект: в процессе таких встреч происходит консолидация интересов недропользователей, сервисных компаний, научно-исследовательских и проектных институтов, научных центров и вузов, производителей оборудования и химических реагентов для нефтегазовой отрасли.

## УЧАСТНИКИ ФОРУМА

- ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»
- ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
- АО «АРКТИЧЕСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»
- АО «СИБНЕФТЕГАЗ»
- АО «РИМЕРА»
- АО «РНГ»
- ООО «ЗИРАКС»
- ООО «ПАКЕР СЕРВИС»
- ООО «ИНК-ТКРС»
- ТОО «КЕЗБИ»
- ТОО «АЛИТА»
- ООО «ЗИРАКС-НЕФТЕСЕРВИС»
- ООО «БАНГ И БОНСОМЕР»
- ООО «СТС-ГЕОСЕРВИС»
- ООО «КРОНШТАДТ»
- ООО «СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»
- АО «СИБ ТРЕЙД СЕРВИС»
- ООО «НТЦ ПАКЕР ТУЛЗ»
- ГК «МИРРИКО»
- ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ НТЦ»
- ООО «САМАРАНИПНЕФТЬ»
- ООО «НОВАТЭК НТЦ»
- ООО «ТЮМЕНСКИЙ НЕФТЯНОЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР»
- АО «ВНИИНЕФТЬ»
- АО «ГКНПЦ ИМ. Н.В. ХРУНИЧЕВА»
- ООО «ГЕОДАТА»
- ИНСТИТУТ НЕФТИ, ГАЗА И ЭНЕРГЕТИКИ ФГБОУ ВО «КУБГУ»
- ПАО «ЧТПЗ»
- ОАО «ТЯЖПРЕССМАШ»
- ЗАО «САМАРСКИЙ ГИПСОВЫЙ КОМБИНАТ»
- ООО «СТАНДАРТ»
- И ДР.





## МНЕНИЯ УЧАСТНИКОВ

**А.П. МЕРКУЛОВ,**  
руководитель нефтегазовых проектов по РФ и СНГ,  
ООО «Зиракс»:

– Мы уже много лет являемся не только активными участниками, но и спонсорами этой конференции. Нам нравится созданный ее организаторами формат, предусматривающий как формальное общение в рамках рабочих заседаний, так и значительный объем неформальных встреч. Здесь присутствуют представители компаний недропользователей, которые рассказывают о существующих у них проблемах, есть с кем пообщаться, кому рассказать о своих последних достижениях, кому предложить свои новые разработки. Пользуясь случаем, хочу пожелать участникам конференции дальнейшего успешного развития их компаний. Цена на нефть растет, а это хорошая возможность развивать новые проекты, строить новые планы, применять новую химию и получать хорошие результаты, работая с трудноизвлекаемыми запасами.

**С.В. ТИШКЕВИЧ,**  
начальник управления по внутрискважинным работам  
ООО «Газпромнефть НТЦ»

– Главная цель посещения данной конференции – представить ряд проектов, инноваций, которыми мы непосредственно занимаемся, рассказать про вызовы, стоящие перед нашей компанией, поделиться опытом с другими подрядными организациями. Темы, обсуждаемые на конференции, интересны, они необходимы в первую очередь для нас как для заказчика, но также и для подрядчиков – сервисных компаний и производителей продукции для нефтегазовой отрасли. Все организовано замечательно. Есть только одно пожелание: хотелось бы увидеть в зале больше представителей других ВИНК – Роснефти, ЛУКОЙЛа, Сургутнефтегаза.

В нынешней конференции приняли участие представители ООО «Иркутская нефтяная компания», ООО «Лукойл-Пермь», АО «Арктическая газовая компания», АО «Сибнефтегаз», АО «РИМЕРА», АО «РНГ», ООО «Зиракс», ООО «Пакер Сервис», ООО «ИНК-ТКРС», ТОО «КЕЗБИ», ТОО «Алита», ООО «Зиракс-Нефтесервис», ООО «Банг и Бонсомер», ООО «СТС-ГеоСервис», ООО «Кронштадт», ООО «Современные Технологии», АО «Сиб Трейд Сервис», ООО «НТЦ Пакер Тулз», ГК «Миррико», ООО «Газпромнефть НТЦ», ООО «СамараНИПИнефть», ООО «Новатэк НТЦ», ООО «Тюменский нефтяной научный центр», АО «ВНИИнефть», АО «ГКНПЦ им. Н.В. Хруничева», ООО «ГЕОДАТА», Институт нефти, газа и энергетики ФГБОУ ВО «КубГУ», ПАО «ЧТПЗ», ОАО «Тяжпрессмаш», ЗАО «Самарский гипсовый комбинат», ООО «Стандарт» и др.

Спонсором форума вновь выступила международная компания «Зиракс» – интегрированный разработчик высокоэффективных системных решений для нефтегазовых компаний, основанных на индивидуально спроектированном комплексе современных технологий и уникальных реагентов. Ведущие специалисты ООО «Зиракс» и ООО «Зиракс-Нефтесервис» стали активными участниками прошедшего мероприятия.

### В АВАНГАРДЕ – ХИМИЯ

20-й век считается периодом бурного развития химии. В 21-м столетии эта тенденция сохранилась, новые разработки химиков активно внедряются практически во всех сферах человеческой деятельности.

Сегодня наиболее перспективное направление в разработке нефтяных месторождений – использование физико-химических методов повышения нефтеотдачи пластов. При современном уровне развития химии становится возможным создание новых реагентов, растворов и систем с направленным действием, применение которых позволяет получить беспрецедентный результат, способствующий решению конкретных проблем на месторождениях и существенно увеличению нефтедобычи.

Созданию качественных кислотных составов для обработки нефтяных и газовых скважин в целях интенсификации их дебита был посвящен доклад генерального директора компании «Зиракс-Нефтесервис» С.А. Демахина.

Применение составов серии «Флаксокор» позволяет решать практические задачи в сложных геологических условиях. Например, успешно проводить кислотные обработки при эксплуатации скважин на обводненных месторождениях, где использование обычных кислотных составов малоэффективно, а также при освоении скважин после бурения и гидроразрыва пласта.

Руководитель нефтегазовых проектов компании «Зиракс» по России и странам СНГ А.П. Меркулов рассказал о предлагаемых решениях для глушения скважин с аномально низким пластовым давлением

(АНПД), которое создает серьезные проблемы, связанные прежде всего с неконтролируемым поглощением жидкостей глушения. Одним из эффективных решений, нацеленных на предотвращение поглощения жидкости глушения, стало использование временно блокирующих составов, называемых также блок-пачками. Альтернативой блок-пачкам служат ультралегкие жидкости глушения на основе микросфер, стабилизированные вязкоупругими поверхностно-активными веществами.

Проблему ликвидации межколонных давлений и пути ее решения с помощью химических методов обозначил в своем докладе старший инженер группы компаний «Миррико» Э.Н. Галимов.

В последние годы перспективным направлением ликвидации межколонных давлений является применение герметизирующих жидкостей, обладающих способностью кольматируются флюидопроводящие каналы и сохраняющих при этом свои технологические свойства на весь срок их нахождения в месте нарушения герметичности крепи. ГК «Миррико» (ООО «Промышленная химия») была разработана система для ликвидации негерметичности эксплуатационных колонн Aquascreen, представляющая собой двухкомпонентный состав – композицию на основе смол и отвердитель. Высокая эффективность применения Aquascreen отмечена в 2018 г. при проведении опытно-промышленных работ по ликвидации межколонного пространства на восьми скважинах ЯНАО и шести скважинах Восточной Сибири.

### АНАЛИЗ И ПРОГНОЗ

Прогнозирование показателей разработки залежи и нефтедобычи в целом на основе информационно-аналитического банка данных становится важной задачей специалистов в рамках реализации



## МНЕНИЯ УЧАСТНИКОВ

**А.В. БАЙРАМОВ,**  
заместитель генерального директора  
по развитию службы ГНКТ ООО «Пакер Сервис»:

– Я первый раз на этой конференции. Приехал, чтобы узнать что-то новое в области ремонтных работ, что-то интересное для себя и нашей компании. Несколько таких выступлений я здесь уже услышал. Хочу также отметить формат данной конференции. По сравнению с другими отраслевыми мероприятиями он имеет более неформальный характер, что способствует общению участников, детальному обсуждению представленных разработок и налаживанию деловых контактов. В качестве пожелания организаторам предлагаю расширить тематику конференции, включив в нее доклады, отражающие специфику стимуляции пласта и скважинных операций, т.е. область вопросов, по которым также можно будет представлять презентации на данной конференции.

комплекса мероприятий по повышению коэффициента извлечения нефти. Серьезных успехов в этом направлении достигли сотрудники АО «ВНИИнефть» и ООО «СамараНИПИнефть».

Руководитель направления АО «ВНИИнефть» Р.Р. Раянов представил результаты проведенного ретроспективного анализа эффективности мероприятий по выравниванию профиля приемистости скважин, на основе которого специалистами АО «ВНИИнефть» была разработана и внедрена в производственный процесс прикладная программа автоматизации и алгоритмизации подбора скважин/участков – кандидатов для проведения ГТМ и МУН.

С итогами исследований по влиянию размерности сетки гидродинамической модели на величину конечного коэффициента извлечения нефти при ее различной вязкости, проведенных на основе многофакторного анализа и диагностики ключевых показателей разработки месторождения, участников познакомила заведующая лабораторией ООО «СамараНИПИнефть» Е.В. Сергеева.

Эксперт по ПНП ООО «Тюменский нефтяной научный центр» А.Э. Лыткин в своем сообщении сделал вывод, согласно которому эффективность применения тех или иных методов увеличения нефтеотдачи в первую очередь определяется правильностью выбора участков воздействия на пласт. Он выделил пять групп показателей, являющихся жесткими критериями выбора или отбраковки участков-кандидатов для использования МУН. На всех выбранных с помощью описанной технологии участках химические методы увеличения нефтеотдачи показали высокую



международный форум



## МНЕНИЯ УЧАСТНИКОВ

**Д.В. САХАРОВ,**  
начальник отдела ремонта скважин  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

— Я работаю в области ремонта скважин более 30 лет и чувствую, что уже не всегда хватает знаний, потому что имеющийся багаж устаревает, появляются новые разработки, современные подходы к решению различных производственных задач. Именно поэтому я приехал на конференцию. Мероприятие мне очень понравилось, здесь присутствует много специалистов весьма высокого уровня, с которыми можно пообщаться, получить новые знания, поделиться своим опытом. Некоторые доклады, например представителей «Газпром нефть», включают информацию о том, что сейчас принято называть интеллектуальным месторождением, интеллектуальной скважиной. Это очень интересно, так как всем вертикально интегрированным компаниям сейчас поставлена задача работать в этом направлении. Также хочу отметить, что конференция прекрасно организована.

**В.Ю. ДРОЗДОВ,**  
заместитель начальника отдела супервайзинга  
ООО «Иркутская нефтяная компания»:

— Я приехал на эту конференцию, чтобы обменяться опытом с коллегами. Здесь собралось много участников, представителей и сервисных компаний, и предприятий — производителей продукции, и таких же, как и мы, заказчиков. Обмениваемся опытом, общаемся между собой, что-то новое есть у них, что-то у нас. Здесь очень мало чистых продавцов чего-либо, больше компаний, которые активно работают на рынке, предлагают продукт, который они разработали, произвели и испытали на скважинах. Мне понравился и созданный организаторами формат конференции, который помогает не только получить новую интересную информацию, но и наладить деловые связи. Рассчитываю, что посещение этого форума поможет мне в дальнейшей работе.

эффективность. Например, на участке Самотлорского месторождения дополнительная добыча нефти за 12 месяцев после воздействия составила 7726 т.

Специалисты единогласны во мнении: при выборе МУН должна учитываться специфика месторождения. С рекомендациями по использованию конкретных методов увеличения нефтеотдачи при наличии у месторождения газовой шапки и нефтяной оторочки участники познакомила старший эксперт ООО «НОВАТЭК НТЦ» Л.М. Кадочникова.

### КУРС НА ИННОВАЦИИ

Несомненно, существенное влияние на величину конечного КИН оказывает применение современного высокотехнологичного оборудования. Разработчики и производители готовы предложить недропользователям не только уже хорошо зарекомендовавшие себя на практике, но и новые образцы техники и материалов.

Так, научно-производственная компания «СТС-ГеоСервис» разработала первый в России генератор давления ГДК-170 для проведения обработок горизонтальных скважин. Основой технологии газодинамического разрыва пласта, представленной исполнительным директором компании В.Г. Матюшиным, является двухэтапное воздействие на призабойную зону. При работе генератора в скважине создается избыточное давление, что обеспечивает образование в пласте сети микротрещин. При этом столб жидкости, находящейся в скважине, выполняет функцию пакера.

Эксперт по ТКР ООО «Газпромнефть НТЦ» С.В. Зименков представил высокотехнологичные подъемные агрегаты, предназначенные для работы в сложных скважинных условиях, которые обеспечивают повышение качества работ, сокращение времени на ремонт скважины на 10 %, снижение итоговой стоимости сервиса по КРС.

Современные пакерные системы и технологии внутрискважинных работ, предлагаемые компанией





ООО «Пакер сервис», представил заместитель генерального директора по развитию службы ГНКТ А.В. Байрамов.

Ведущий специалист ПАО «ЧТПЗ» Александр Войдер сообщил, что во втором полугодии 2019 г. предприятие планирует наладить выпуск оборудования для многостадийного гидроразрыва пласта. Здесь осуществляется разработка новых сталей и сплавов для нужд нефтедобывающей отрасли, создана новая линейка премиальных резьбовых соединений.

### РЕМОНТ ПО ПРАВИЛАМ

В ряде докладов были рассмотрены различные аспекты ремонта нефтяных и газовых скважин, представлены результаты научных исследований в этой области.

В частности, руководитель направления ООО «Газпромнефть НТЦ» к.т.н. Р.Н. Хасаншин отметил, что для качественного планирования и выбора технологии ремонтно-изоляционных работ (РИР) необходимо понимание интервала и характера заколонного перетока. В процессе работ по ликвидации заколонных перетоков на нагнетательной скважине были проведены исследования с применением метода ИННК, которые позволили оценить характер и интервал заколонного перетока, принять правильное решение о выборе технологии РИР, убедиться в успешности их осуществления в скважине, в то время как традиционно используемые данные термометрии сразу не дали однозначного ответа по поводу эффективности выполненных ремонтно-изоляционных работ.

Проблемы внедрения инновационных разработок в области ГИС при капремонте скважин затронули представители Института нефти, газа и энергетики ФГБОУ ВО «КубГТУ» В.В. Климов и Н.М. Лешкович.

Директор ООО «Современные Технологии» Р.З. Латыпов представил последние разработки компании для проведения ремонтно-изоляционных работ – технологии и оборудование для резки боковых ство-

## МНЕНИЯ УЧАСТНИКОВ

**С.А. ДЕМАХИН,**  
генеральный директор  
ООО «Зиракс-Нефтесервис»:

– Очень приятно приезжать на эту конференцию, видеть много знакомых лиц – старых друзей, партнеров, коллег и, конечно же, новых интересных участников. Как и всегда, основные цели посещения данной конференции – ознакомление с чем-то новым, что происходит в отрасли, с текущими трендами в нашей сфере деятельности, общение с коллегами, знакомство с новыми партнерами, с которыми можно завязать интересные рабочие отношения. Организаторами создан идеальный формат проведения конференции, ее можно охарактеризовать тремя словами: компетентность, доброжелательность и эффективность.

**Е.В. СЕРГЕЕВА,**  
заведующий лабораторией  
ООО «СамараНИПИнефть»:

– Мне очень нравится формат данной конференции, все хорошо продумано и организовано. Здесь достаточно непринужденная обстановка, доклады очень интересные, долго и подробно обсуждаются, при этом часто поднимаются наиболее актуальные для отрасли вопросы. Среди участников много представителей сервисных компаний, которые либо презентуют свои новые наработки, либо рассказывают о результатах промышленного применения уже хорошо зарекомендовавших себя технологий, материалов и оборудования. Очень радует, что организаторы уделили много внимания неформальному общению участников. В неформальной обстановке найти общий язык проще, ведь в рабочее время люди, как правило, очень заняты: решение текущих задач, совещания, планерки, летучки и прочее, а здесь все открыто, расположены к общению, доброжелательны.

лов и изоляции зон негерметичности эксплуатационных колонн.

С технологией «ТВИКОР», разработанной и успешно внедренной в производственный цикл научно-производственной фирмой «Нитпо», участников познакомил руководитель проектов в области нефтесервисных услуг М.А. Строганов. В своем выступлении он презентовал уникальные технологические схемы и приемы проведения ремонтно-изоляционных работ.

Об опыте использования быстросхватывающихся гипсоцементных смесей при ликвидации поглощений и капитальном ремонте скважин рассказал руководитель центра технологий применения продуктов ЗАО «Самарский гипсовый комбинат» Ю.В. Медведев.

## МНЕНИЯ УЧАСТНИКОВ

**Р.Р. РАЯНОВ,**  
руководитель направления, АО «ВНИИнефть»:

– Главная цель моего приезда на данную конференцию – обменяться опытом практической реализации различных физико-химических технологий идентификации, рассказать про наше видение дальнейшего их развития, лично познакомиться со специалистами из различных регионов, которые работают в нашей отрасли. Конференция проводится на высочайшем уровне, есть все необходимое как для плодотворной работы, так и для отдыха, организован трансфер участников. Также хочу отметить интересный формат конференции – нестандартный и очень современный. Обязательно планируем приезжать на эти конференции и в будущем.

**Р.З. ЛАТЫПОВ,**  
директор, ООО «Современные Технологии»:

– Я приехал на эту конференцию, чтобы рассказать участникам о работах, проводимых нашей компанией, познакомить их с полученными результатами, а также получить информацию о предложениях конкурентов, пообщаться с потенциальными заказчиками. Здесь все хорошо организовано, интересная программа, компетентные специалисты. Рассчитываю, что полученная информация и приобретенные деловые контакты пригодятся в дальнейшей работе нашей компании.

Высокий уровень прозвучавших на форуме докладов свидетельствовал о непрекращающейся работе участников над решением актуальных проблем в сфере нефтедобычи, повышением эффективности деятельности представляемых ими компаний. Результаты выполненных ими исследований стали ценным вкладом в копилку научных достижений, а разработанные новые технологии, оборудование и материалы, без сомнения, помогут повысить качество выполняемых работ и сделать еще один шаг на пути к увеличению КИН.

### С НОВЫМИ ИДЕЯМИ

Как всегда, организаторы смогли создать все условия не только для успешной работы, но и для неформального общения участников – проводились захватывающие спортивные мероприятия, семинар-тренинг, экскурсия, поэтому каждый мог выбрать для себя предпочитаемый вид досуга.

Неизменно доброжелательная атмосфера, оптимальное сочетание деловых и досуговых мероприятий, настрой на дальнейшую продуктивную работу – это то, чем «Черноморские нефтегазовые конференции» привлекают представителей отрасли. А значит, в следующем году они приедут сюда с новыми идеями и решениями.



# КАЛЕНДАРЬ 2020

## НЕФТЕГАЗОВЫХ КОНФЕРЕНЦИЙ

ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ  
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES



23 - 28 марта

9-я Международная научно-практическая конференция  
«**Инновационные технологии в процессах сбора, подготовки и транспортировки нефти и газа. Проектирование, строительство, эксплуатация и автоматизация производственных объектов**».

06 - 11 апреля

1-я Международная научно-практическая конференция  
«**Промышленная и экологическая безопасность в нефтегазовом комплексе**».

01 - 06 июня

15-я Международная научно-практическая конференция  
«**Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития**».

21 - 26 сентября

11-я Международная научно-практическая конференция  
«**Строительство и ремонт скважин**».

05 - 10 октября

8-я Международная научно-практическая конференция  
«**Интеллектуальное месторождение: инновационные технологии от скважины до магистральной трубы**».

В рамках конференции проходят рабочие заседания, выступления ведущих специалистов нефтегазовой отрасли, круглые столы, семинары, торжественный фуршет в честь открытия конференции, спортивные соревнования и экскурсионная программа.



Место проведения – Черноморское побережье (название города, отеля и конференц-зала будет объявлено за 3 месяца до начала конференции).



При заключении договора за 30 дней до начала мероприятия предоставляется скидка 5%.

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР



ОФИЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА



ОРГАНИЗАТОР КОНФЕРЕНЦИИ



ООО «НПФ «Нитро»

ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

СФЕРА

НЕФТЬ КАПИТАЛ

Coiled tubing times

НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ

ТЕРРИТОРИЯ НЕФТЕГАЗ

CAMELOT PUBLISHING

Нефть. Газ. Новации

ROGTEC

экспертный центр НЕФТЬ ГАЗ

НЕФТЕГАЗОВЫЕ

ГЕОЛОГИЯ НЕФТИ И ГАЗА

САН-НЕФТЕГАЗ

Neftgaz.RU

БУРЕНИЕ НЕФТЬ



(861) 212-85-85



info@oilgasconference.ru



www.oilgasconference.ru