



РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ САММИТ
**ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ
И НЕТРАДИЦИОННЫЕ ЗАПАСЫ**



ENSO
OIL&GAS SUMMITS

**Проект деловой программы V Российского нефтегазового Саммита
«Трудноизвлекаемые и нетрадиционные запасы» 2018***

08:00-09:00 Регистрация участников Саммита.

09:00-09:10 Официальное открытие Саммита. Приветственное слово Организатора.

КОНГРЕСС

«Динамика вовлечения трудноизвлекаемых и нетрадиционных запасов в разработку»

Модератор: Соколов Александр Владимирович, Директор по геологоразведке ООО «ПЕТРОГЕКО».

09:10-09:30	Участие уточняется.
09:30-09:50	Тема уточняется. Саакян Максим Игоревич, Заместитель генерального директора ФБУ «ГКЗ».
09:50-10:10	Тема уточняется. Соколов Александр Владимирович, Директор по геологоразведке ООО «ПЕТРОГЕКО».
10:10-10:30	Тема уточняется. Богун Андрей Андреевич, Заместитель генерального директора по геологии и разработке АО НК «Нефтиса».
10:30-10:50	Участие уточняется.
10:50-11:10	Проблемы разработки трудноизвлекаемых запасов нефти. Жданов Станислав Анатольевич, Советник Генерального директора АО «ВНИИнефть имени А.П.Крылова».
11:10-11:30	Тема уточняется. Шустер Владимир Львович, д. г.-м.н., Главный научный сотрудник ИПНГ РАН, Почетный нефтяник РФ, Академик РАЕН.
11:30-11:40	Дискуссия.

11:40-12:10 Кофе-брейк. Организация бизнес-встреч. Пресс-подход.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СЕССИЯ

Секция 1 «Новейшие технологии, решения и оборудование для освоения ТРИЗ и повышения эффективности разработки»

Модератор: уточняется.

12:10-12:30	Слот зарезервирован под Спонсора.
12:30-12:50	Мировой опыт разработки трудноизвлекаемых и нетрадиционных запасов на примере месторождений панноского бассейна. Павел Сергеевич Верещагин, Руководитель направления Департамента новых технологий ООО «Газпромнефть НТЦ».
12:50-13:10	Перспективы нетрадиционных запасов углеводородов в Казахстане. Колдей Мейримбек, Управляющий директор по моделированию и мониторингу разработки ТОО «КазНИПИМунайгаз».
13:10-13:30	Оптимизация разработки месторождений ТРИЗ с применением технологий «Бейкер-Хьюз». Головацкий Юрий Артемович, Руководитель Департамента по разработке месторождений АО «Бейкер Хьюз».
13:30-13:50	Свободный слот.
Повестка тем к обсуждению: Геофизические исследования в поисково-разведочных и эксплуатационных скважинах. Современные методы исследования нефтегазовых резервуаров.	

ООО «ЭНСО», г.Санкт-Петербург, ул. Промышленная, 19, БЦ «Редуктор», г.Екатеринбург, ул. Малышева, 51; г.Челябинск, Труда, 82а, БЦ «Павловский» Тел.: +7 (351) 777-12-14; г.Новосибирск, пр. Димитрова, 1.
Горячая линия (звонок бесплатный): 8 (800) 707 8149 info@ensoenergy.org<http://www.ensoenergy.org>

- Альтернативные методики интерпретации сейсмических исследований.
- Оцифровка аналоговых материалов и создание баз данных цифровой информации ГИС на средствах долговременного хранения.
- Защита скважин от образования асфальтосмолопарафиновых отложений.
- Применение штанговых насосов для добычи высоковязкой нефти.
- Малогабаритные высокотехнологичные погружные насосные системы.
- Эффективные технологии по разработке сланцевых залежей нефти.
- Инновации и импортозамещение программного обеспечения при разработке трудноизвлекаемых запасов нефти.
- Оборудование для эксплуатации скважин в условиях аномально низких температур.
- Свойства и опыт применения кислотно-углеводородной эмульсии для стимуляции высокообводненных карбонатных коллекторов.

13:50-14:30 Обеденный перерыв.

Секция 2 «Передовые методы повышения нефтеотдачи пластов при разработке ТРИЗ»

Модератор: уточняется.

14:30-14:50	Слот зарезервирован под Спонсора.
14:50-15:10	Комплексный подход к методам увеличения нефтеотдачи пластов. Осокин Александр Сергеевич, Ведущий инженер ООО «СамараНИПИнефть».
15:10-15:30	Участие уточняется.
15:30-15:50	Свободный слот.

Повестка тем к обсуждению:

- Третичные методы повышения нефтеотдачи пластов.
- Технологии и опыт полимерного заводнения на скважинах с ТРИЗ.
- Метод парогравитационного дренажа.
- Технологии сбора и закачки в пласт CO₂ с целью повышения нефтеотдачи.
- Технологии и оборудование для повышения КИН истощенных месторождений.
- Тепловые методы повышения нефтеотдачи пластов. Термический и химический разогрев пласта.
- Водогазовое воздействие на пласт.
- Химические реагенты и технологии в области ПНП.
- Пароциклическая обработка скважин.

15:50-16:40 Кофе-брейк. Организация бизнес-встреч. Технический перерыв на перестановку в залах.

КРУГЛЫЙ СТОЛ 1 «Освоение осложненного фонда скважин»

Секция 1 «Горизонтально-направленное и наклонно-направленное бурение»

Модератор: уточняется.

16:40-17:00	Бурение горизонтальных скважин с проведением ГРП для разработки трудноизвлекаемых запасов месторождения Узень. Руслан Маратович Агleshов, Первый заместитель генерального директора ТОО «КазНИПИмұнайгаз».
17:00-17:20	Методика контролируемых парных эффектов от бурения до выработки запасов. ООО «Помор Герс», Представитель компании.
17:20-17:40	Опыт и технологии повторного ГРП в горизонтальных скважинах. Якубов Георгий Михайлович, Главный специалист по ГРП отдела интенсификации добычи нефти и ГТМ АО «Самотлорнефтегаз» (ПАО НК «Роснефть»).

Повестка тем к обсуждению:

- Технологии для бурения горизонтальных стволов и скважин с большим отходом от вертикали.
- Современные навигационные системы и технологии, применяемые при проводке скважин с горизонтальным окончанием.
- Геофизические исследования в боковых стволах и горизонтальных скважинах на «жестком кабеле».
- Выбор эффективного расположения и конструкции нагнетательных и добывающих скважин в условиях парозакачки.
- Селективные РИР и ОПЗ в горизонтальных скважинах.
- Технологии спуска и цементирования обсадных колонн в скважинах с большим отходом от

вертикали.
🔦 Опыт проводки горизонтальных скважин в Западной Сибири.
17:40-18:00 Организация бизнес-встреч.

Секция 2 «Освоение осложненного фонда скважин»

Модератор: уточняется.

18:00-18:20	Новое оборудование, предназначенное для эффективного освоения запасов ТРИЗ, характеризующихся нестабильными притоками, высоким газовым фактором и наличием большого количества механических примесей. Дмитрий Владимирович Кураев, Генеральный директор ООО «Шаред Сервис Про».
18:20-18:40	Участие уточняется.
18:40-19:00	Свободный слот.
	<i>Повестка тем к обсуждению:</i> 🔦 Решения и оборудование для повышения эффективности эксплуатации осложненного фонда скважин. 🔦 Особенности разработки и моделирования карбонатных коллекторов сложного типа. 🔦 Применение систем контроля давления для скважин с трещиноватым коллектором в условиях низкого давления. 🔦 Технологические режимы работы скважин морских месторождений. 🔦 Актуальность проектов Арктического и глубоководного шельфа. 🔦 Системы контроля и управления давлением в процессе буровых работ. 🔦 Бурение в условиях аномально низких температур. 🔦 Обработка призабойной зоны низкопродуктивных скважин. 🔦 Опыт освоения скважин на депрессии.

(круглые столы проходят параллельно друг другу)

КРУГЛЫЙ СТОЛ 2 «Освоение низкопроницаемых коллекторов»

Секция 1 «Гидроразрыв пласта. Опыт, оборудование, технологии»

Партнер Круглого стола: ООО «Нефть-Сервис Прокат».

Модератор: уточняется.

16:40-17:00	Опыт применения технологий ГПП с ГРП при многостадийных обработках в горизонтальных скважинах. Лосев Алексей Михайлович, Заместитель главного инженера по технологии ООО «Нефть-Сервис Прокат» (Партнер Круглого стола).
17:00-17:20	Новый подход к исследованиям горизонтальных скважин: маркерная диагностика работы портов после МГРП. Овчинников Кирилл Николаевич, Генеральный директор ООО «ГеоСплит».
17:20-17:40	Внедрение новых технологий на скважинах с МГРП. Кудря Семен Сергеевич, Заместитель начальника службы по ГРП Комплексной службы управления разработкой АО «Самотлорнефтегаз» (ПАО НК «Роснефть»).
	<i>Повестка тем к обсуждению:</i> 🔦 Методы эффективности МГРП в горизонтальных скважинах с нецементируемым хвостовиком. 🔦 Мониторинг гидроразрыва пласта. 🔦 Сравнительный анализ и подтверждение эффективности различных схем заканчивания и дизайнов ГРП в баженовской свите. 🔦 Моделирование и анализ эффективности гидроразрыва пласта. 🔦 Использование гуаровой камеди при гидроразрыве пласта. 🔦 Газоразрыв пласта.

17:40-18:00 Организация бизнес-встреч.

Секция 2 «Разработка залежей сверхвязкой нефти»

Модератор: уточняется.

18:00-18:20	Участие уточняется.
18:20-18:40	Метод определения остаточной нефтенасыщенности эксплуатационных объектов мелкозалегающих месторождений высоковязких нефтей и битумов. Гимаев Ирек Ханифович, Начальник технологического отдела ООО «Малта».
18:40-19:00	Новые технологии при изготовлении оборудования для добычи трудноизвлекаемых нефтей. Дураков Василий Григорьевич, Заместитель генерального директора по новым технологиям, Виталий Васильевич Юнусов, инженер-конструктор ООО «НПФ Кубаньнефтемаш».
<i>Повестка тем к обсуждению:</i> - Комплексный подход к определению характера насыщения низкопроницаемых коллекторов. - Динамика разработки залежей Ашальчинского месторождения. - Концепция развития добычи высоковязкой нефти Ярегского месторождения. - Передовые отечественные и зарубежные методы добычи ВВН и битумной нефти. - Оборудование и технологии для извлечения механических примесей из высоковязкой нефти и битумов. - Промысловый количественный замер ВВН в системе сбора и подготовки. - Повышение эффективности системы ППД на низкопроницаемых залежах тюменских отложений. - Методы разработки высоковязких нефтей в условиях вечной мерзлоты.	

19:00-20:00 Заключительный фуршет. Награждение компаний. Подведение итогов мероприятия.

*Описание форматов участия и условий прописаны в Брошюре Саммита.