

**Ежегодный отчет за 2019 год
о деятельности Ташкентской секции SPE**

Введение

SPE (Society of Petroleum Engineers) - международная некоммерческая профессиональная организация специалистов нефтяной и газовой промышленности, основанная в 1957 году, которая насчитывает более 156 000 членов представленных в 203 профессиональных и 383 студенческих секциях в 154 странах мира. Миссией SPE является обмен доступной технической информацией в области изысканий, освоения и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, и других технологий для развития нефтегазовой отрасли всего мира, а также предоставление возможности повышать свои технические и профессиональные компетенции.

Успешное воплощение миссии SPE во многом стало возможным благодаря уникальным ресурсам и мероприятиям SPE, а именно: SPE Connect (виртуальное сообщество для обмена опытом и знаниями с экспертами из 154 стран), OnePetro (онлайн библиотека, более 200 тысяч статей), PetroWiki (энциклопедия по нефтегазовому сектору), научно-практические журналы (Journal of Petroleum Technology, TheWayAhead, Peer-Reviewed Journal, HSE Now, Oil and Gas Facilities, Data Science and Digital Engineering), дистанционное обучение (вебинары, онлайн курсы, видеоматериалы). Наряду с этим, SPE на ежегодной основе организует более 150 мероприятий по всему миру, включая семинары от выдающихся лекторов SPE, форумы, саммиты, симпозиумы и конференции по разным тематикам нефтегазовой отрасли. Данные мероприятия содействуют обмену знаниями и опытом с экспертами из нефтегазовых компаний и организаций из разных уголков мира.

Для того чтобы можно было максимально эффективно использовать все вышеперечисленные преимущества SPE в Республике Узбекистан, 27 мая 2014 года благодаря усилиям работников компании ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани» была открыта Ташкентская секция SPE. Ташкентская секция SPE насчитывает уже более 300 специалистов и студентов из различных профильных организаций и учебных учреждений. На сегодняшний день уже было проведено более 100 семинаров и лекций, включая семинары по программе «SPE Distinguished Lecturer» и по программе Региональных лекторов, на которых выступили выдающиеся эксперты из таких стран, как США, Канада, Норвегия, Германия, Великобритания, Франция, Испания, Япония, Нидерланды, Малайзия, Индия, Россия и Казахстан. Несмотря на то, что Ташкентская секция достаточно молодая, она уже удостоилась в 2016 году наивысшей награды SPE за выдающиеся достижения «President's Award for Section Excellence», в 2017 году получила награду «Gold Standard 2017» и в 2019 году получила награду «SPE Section Excellence Award». Наряду с этим, члены Ташкентской секции получили 5 региональных наград SPE за личный вклад в развитие и поддержку региона и Ташкентской секции («SPE Young Member Outstanding Service Award», «Projects, Facilities and Construction Award», «Regional Service Award», «Distinguished Achievement Award for Petroleum Engineering Faculty»).

Для активного вовлечения студентов учебных учреждений по нефтегазовому профилю, 26 января 2015 на базе РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина была открыта студенческая секция SPE. На регулярной основе студенческая секция организует образовательные мероприятия: PetroEnglish club, Case club, Клуб «Просто о сложном», SPE Talks, PetroGames и Energy4me. Молодые специалисты и работники ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани» активно поддерживает студенческую секцию SPE, а

именно: проводят дни открытых дверей SPE, организуют лекции от выдающихся лекторов SPE, проводят открытые лекции, проводят мотивационные выступления, организуют научно-технические конференции и различные тематические конкурсы и мероприятия.

Членство в обществе инженеров нефтегазовой промышленности SPE позволяет быть в курсе последних событий и новейших технологий в нефтегазовой индустрии, повышать свои профессиональные знания и компетенции, обмениваться опытом с экспертами нефтегазовой отрасли по всему миру и внести свой вклад в развитие молодого поколения. Это позволит, в свою очередь, обеспечить стабильное развитие нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан в целом.

В данном отчете отражены основные мероприятия, которые были организованы Ташкентской секцией SPE в 2019 году. Первая часть отчета будет посвящена мероприятиям, организованным для специалистов нефтегазовой отрасли, тогда как вторая часть будет посвящена мероприятиям организованных для студентов.

1. Профессиональная секция

12 февраля года в стенах АО «O'ZLITINEFTGAZ» состоялось первое в этом году заседание Ташкентской секции «Общество инженеров нефтегазовой промышленности», с участием зарубежного лектора по программе SPE Regional Lecturer.

На эту встречу был приглашен эксперт из России - Астафьев Владимир эксперт в области ГРП компании Halliburton.

В данном мероприятии приняли участие эксперты от компаний ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани», Гиссарнефтегаз, АО «O'ZLITINEFTGAZ», АО «Андижаннефть», АО «Устюртгаз», АО «Газлинефтегаздобыча», АО «Узтрансгаз», АО «Мубарекнефтегаз», СП ООО «Natural Gas-Stream», PETROMARUZ OVERSEAS LLP.

Со докладом выступил Астафьев Владимир эксперт в области ГРП компании Halliburton. В своем докладе Астафьев В. «Применение ГРП для разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородов» отметил следующее:

Из года в год отмечается снижение качества запасов разрабатываемых нефтяных и газовых месторождений.

При низкой анизотропии напряжений и низкой пластичностью породы формируется сложная система трещин, обусловленная напряжением, тогда как при высокой анизотропии напряжений и высокой пластичности образуются интенсивные трещины.

Для пластичных пород рекомендуется использовать вязкие жидкости и высокую концентрацию пропанта, тогда как для хрупких пород рекомендуется использовать жидкости с низкой вязкостью и низкую концентрацию пропанта.

После проведения ГРП не рекомендуется глушить скважину, ввиду высокой вероятности риска закупорки трещин и тем самым уменьшения дебита.

Для повышения гидропроводности трещин ГРП необходимо обеспечить контроль качества пропанта, контроль жидкости ГРП, контроль выноса микрочастиц, своевременное предотвращение диагенетического разрушения пропанта, контроль увеличения проводимости набивки трещины и контроль его выноса.



29 марта в стенах АО «O'ZLITINEFTGAZ» состоялось второе в этом году заседание Ташкентской секции «Общество инженеров нефтегазовой промышленности», SPE. На повестке дня было заявлено три доклада: «Общество инженеров нефтегазовой промышленности», «Основы геомеханики месторождений нефти и газа» и «Multi-scale geomechanics: How much model complexity is enough» в рамках программы SPE Distinguished and Regional Lecturer.

С докладом выступил Владимир Фрик эксперт в области геомеханики компании Surhan Gas Chemical Operating Company. В своем докладе Фрик В. отметил следующее:

1. Геомеханика месторождений нефти и газа является междисциплинарной наукой, которая позволяет решать следующие задачи:

- Оценка стабильности стволов скважин и подготовка рекомендаций по конструкции скважин и параметрам бурения;
- Разработка геомеханической основы для гидроразрыва пластов;
- Оценка гидропроводности разломов по их напряженному состоянию;
- Оценка влияния параметров разработки месторождений на фильтрационно-емкостные свойства коллекторов;
- Оценка эффектов, связанных с истощением месторождений.

2. Интенсивное развитие геомеханики за последнее десятилетие связано с вовлечением в разработку нетрадиционных запасов углеводородов, а также с проведением работ в районах со сложным геологическим строением и активной тектоникой.

3. Геомеханика месторождений нефти и газа основана на геомеханических моделях различной размерности (1D, 3D и 4D), для построения которых необходима следующая исходная информация:

- Геологическое строение месторождения (стратиграфия, тектоника, литология, фильтрационно-емкостные свойства и характер насыщения пород залежи, покрышки и вышележащих пород);
- Тензор напряжений (определяется по результатам LOT тестов или моделированию вывалов, трещин растяжения на стенках скважины, трещин гидроразрыва, анизотропии скорости поперечных волн и обработки данных землетрясений);
- Пластовые/поровые давления (измеряются, рассчитываются или определяются по трендам уплотнения глинистых пород);
- Динамические и статические физико-механические свойства пород (коэффициент Пуассона, модуль Юнга, модуль сдвига, объемный модуль, коэффициент Био, сцепление, угол внутреннего трения, предел прочности на сжатие, сдвиг и разрыв, коэффициент трещиностойкости).

4. Существенное влияние на геомеханические модели оказывает аномально высокое пластовое/поровое давление, которое может иметь следующие механизмы образования:

- Уплотнение пород в изолированных системах;
- Тектоническое напряжение;
- Этажность залежи углеводородов;
- Термальный эффект;
- Диагенетические преобразования минералов;
- Генерация углеводородов.

5. При бурении скважин нарушается изотропное состояние горных пород и на стенках скважин появляется осевое, радиальное и тангенциальное напряжение. Величины этих напряжений контролируют образование вывалов, трещин растяжения на стенках скважины или полное разрушение ствола скважины. Для уменьшения нагрузок и увеличения стабильности стволов скважин рекомендуются определенные направления бурения при различных тектонических режимах.

6. Гидропроводность разломов и трещин зависит от их напряженного состояния. Критически напряженные разломы и трещины как правило являются гидропроводными. Такое состояние достигается при повышении пластового/порового давления до критического.

7. При истощении залежи, особенно в слабо консолидированных породах, может происходить оседание поверхности и образование разломов типа сброс на периферии залежи и надвигов в подстилающих и перекрывающих породах, что может являться причиной повреждений скважинного оборудования.

8. Геомеханическое моделирование применяется на всех этапах работ от поиска и разведки до консервации и ликвидации месторождений.

Со вторым докладом выступил Alejandro Ganzo, технический консультант по геомеханике компании Baker Hughes, Нидерланды. В своем докладе Ganzo A. отметил следующее:

1. Геомеханический анализ играет очень важную роль для оценки и предупреждения возможных пагубных последствий в процессе геологоразведки, разработки и эксплуатации месторождений (стабильность ствола скважины, стабильность разломов, оседание поверхности, пескопроявление в скважинах). Для эффективного решения данных проблем без затрачивания неоправданно большого количества ресурсов (вычислительная мощность, время на расчеты, дорогостоящее программное обеспечение) очень важно определить оптимальную детальность и сложность геомеханической модели. Геомеханическая модель может состоять, как только из результатов точечного анализа (0D), так включать геофизические данные по всему стволу скважины (1D), трехмерную геологическую модель (3D) и цифровую динамическую модель (4D).

2. Одномерная геомеханическая модель (1D) позволяет рассчитать механические свойства пород, горизонтальное и вертикальное напряжение, поровое давление и градиент давления гидравлического разрыва пласта на основе ГИС. Для повышения предиктивных способностей 1D геомеханических моделей требуется произвести калибровку данной модели на основе лабораторных исследований, испытаний на растяжение и сжатие, замеров порового давления в соседних скважинах и результатов бурения. Данная геомеханическая модель затем может быть использована для большого спектра геомеханического анализа: стабильность ствола скважины, гидравлический разрыв, пескопроявление в скважинах и т.д.

3. В качестве исходных данных для построения 3D геомеханической модели используется построенные ранее 1D геомеханические модели и структурная геологическая модель (горизонты, разломы, контуры и т.д.). В 3D геомеханической модели свойства пород рассчитываются в 1D геомеханической модели и затем распространяются на весь объем при помощи специальных алгоритмов интерполяции и экстраполяции. Для вычисления порового давления, вертикального и горизонтального напряжения используется аналогичный 1D геомеханической модели алгоритм. Единственное отличие заключается в том, что в 1D геомеханической модели мы используем РИГИС, а в 3D геомеханической модели рассчитанные кубы свойств пород. Данная геомеханическая модель хорошо подходит для залежей с относительно сложным геологическим строением, с умеренной латеральной изменчивостью свойств пород и умеренной изменчивостью рельефа поверхности.

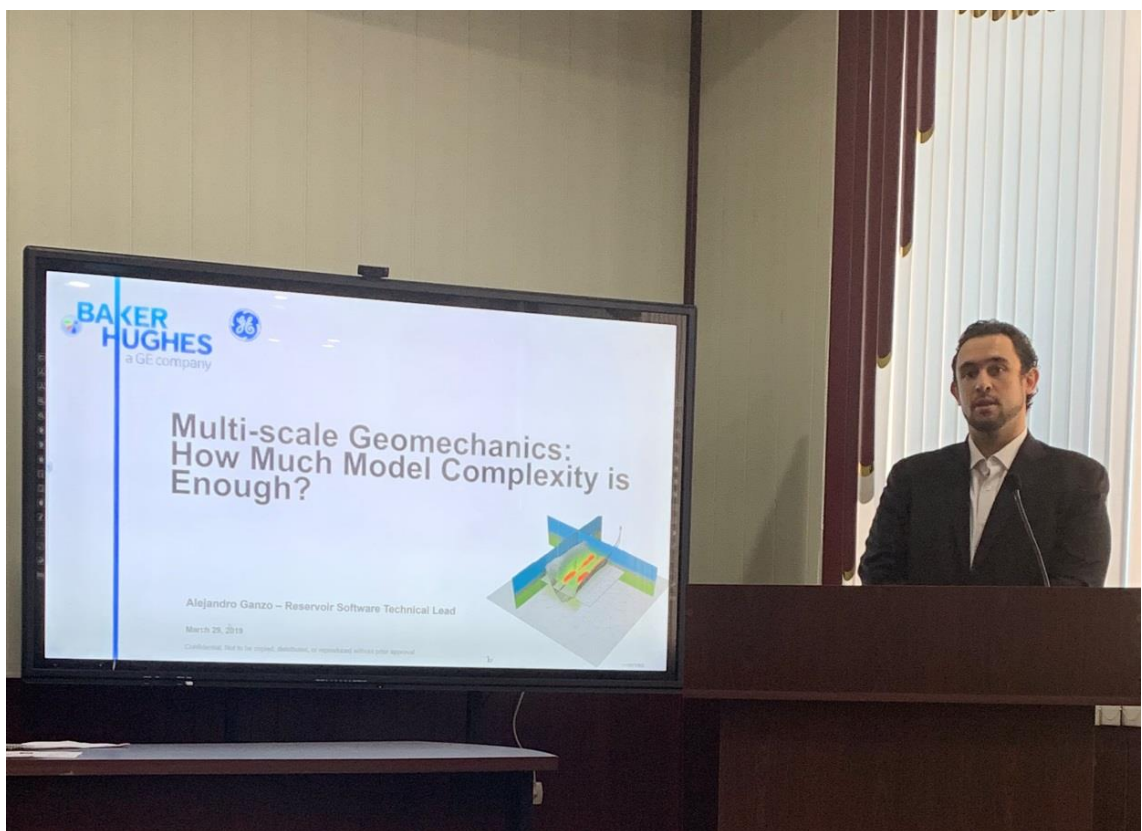
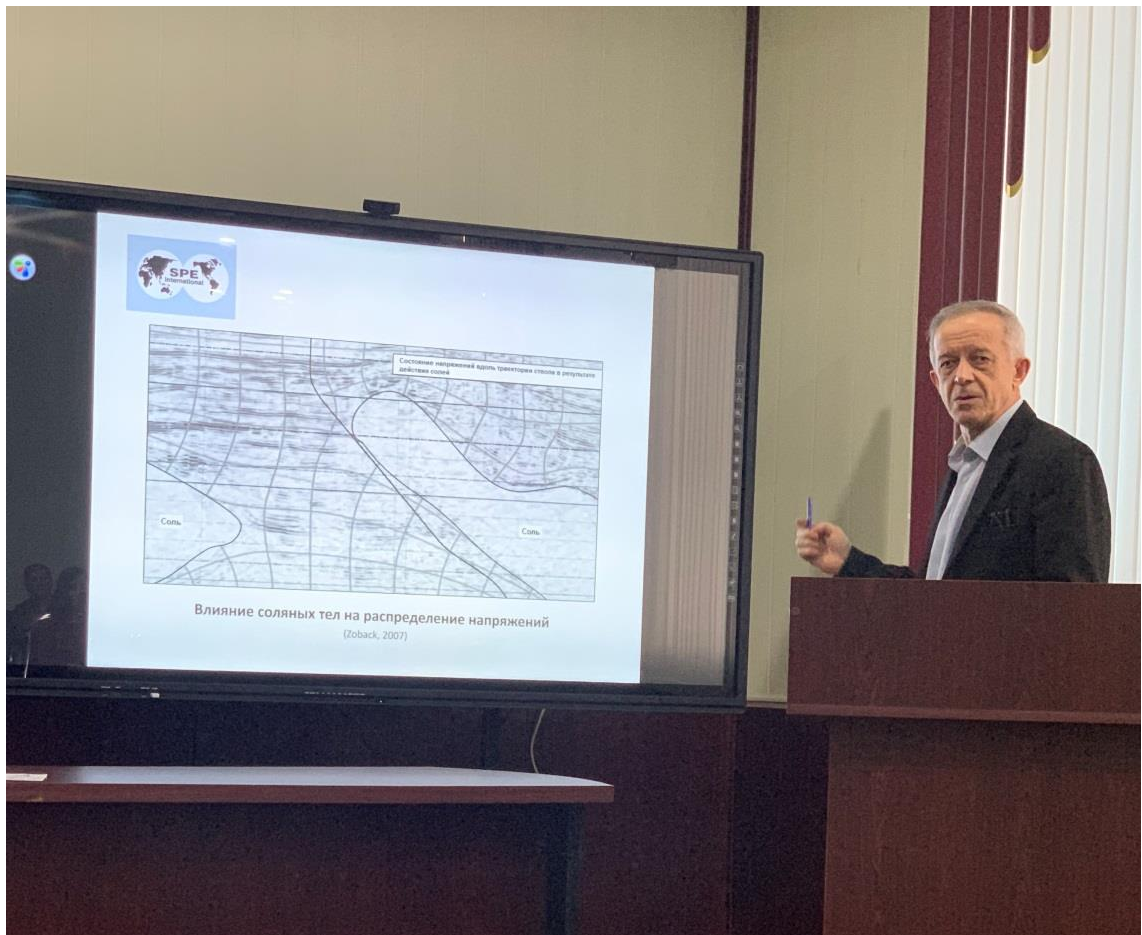
4. В случаях сложного геологического строения залежи (например: наличие соленосного купола, большой амплитуды изменения рельефа), изменения пластового давления во времени (добыча, закачка), дифференциального истощения залежи и изменения температуры точность результатов полученных на 3D геомеханической модели существенно снижается. В этой связи рекомендуется использовать 4D геомеханическую

модель (3D геомеханическая модель с применением методов конечных элементов). При 4D геомеханическом моделировании применяется конечноэлементная сетка (mesh), в отличие от привычной для нас трехмерной сетки (grid). Конечноэлементная сетка позволяет моделировать сложное напряженное состояние на каждый временной шаг.

5. В качестве эксперимента проводилась оценка точности вычисления порового давления и напряжений на 1D, 3D, 4D геомеханических моделях для двух разных по сложности геологических условий: простые геологические условия на континентальном шельфе (глубина морского дна: 10-220 м), и сложные геологические условия на подводном каньоне (глубина морского дна: 50-1400 м). В каждом случае оценка точности вычисления геомеханических параметров производилась для вертикальной и наклонной скважин.

6. На первом этапе было проведено сопоставление результатов полученных на 1D и 3D геомеханических моделях. В первом случае (простые геологические условия) обе геомеханических моделей показали близкие по значению результаты, как для вертикальной скважины, так и для наклонной скважины. Во втором случае (сложные геологические условия) обе геомеханических моделей показали близкие по значению результаты по вертикальной скважине, но для наклонной скважины точность расчетов на 1D геомеханической модели были значительно ниже (1D геомеханическая модель при расчете порового давления не учитывала изменение глубины воды по горизонтали/латерали). На втором этапе было проведено сопоставление результатов полученных на 3D и 4D геомеханических моделях. В первом случае обе геомеханических моделей показали близкие по значению результаты, как для вертикальной скважины, так и для наклонной скважины. Во втором случае 4D геомеханическая модель продемонстрировала точнее результаты, как для наклонной скважины, так и для вертикальной скважины (3D геомеханическая модель не учитывала давление, оказываемое верхлежащими и низлежащими непродуктивными горизонтами, а также горное боковое давление).

7. Если для решения задач в сложных геологических условиях рекомендуется применять 4D геомеханическую модель, то в других случаях использование 4D геомеханической модели может привести к неоправданному расходованию ресурсов (вычислительная мощность, время на расчеты, дорогостоящее программное обеспечение). В таких случаях целесообразнее провести многовариантную проработку на 1D или 3D геомеханической модели, дополнив ее анализом чувствительности и неопределенности.





24 июня в стенах АО «O'ZLITINEFTGAZ» состоялось третье в этом году заседание Ташкентской секции «Общество инженеров нефтегазовой промышленности», SPE. На повестке дня был изложен доклад: «The 'Fracts' of Life: Common Failure Mechanisms Associated with Fracturing (Основные причины неудач при проведении гидравлического разрыва пласта).



С докладом выступил Martin Rylance, вице-президент по скважинным операциям BP Russia, имеющий опыт работы в 35 странах мира, в 12-ти из которых он занимал руководящие должности.

На основе своего обширного опыта он выявил основные причины неудач при проведении ГРП и пути их преодоления, с которыми поделился в своём докладе:

- Состояние напряжения сжатия в пласте влияет на успех проведения ГРП, поэтому крайне важно до проведения работ обладать информацией об уровне фактической напряженности пласта, что позволит спрогнозировать геометрию распространения трещин, выбрать жидкость разрыва и проппант

- Для корректного моделирования ГРП, где можно определить параметры распространения трещиноватости породы и учесть подбор скважинного оборудования, что может увеличить эффективность метода ГРП, требуется контроль пластового давления

- Вертикальная проницаемость является ключевым показателем, который важен на раннем этапе работ и точность её оценки позволяет создать фундамент для принятия решения

- В связи с тем, что данные ГИС не всегда дают четкого представления о том какие фактические условия встречаются при ГРП, рекомендуется проводить мини ГРП, как отличный метод оценки ФЕС пород в малоизученных районах

- На всех промыслах необходимо проводить контроль качества проводимых работ и параллельно вести проверку выполняемых действий, ибо несоблюдение может привести к различным видам проблем, к примеру, как попадания мусора в закачиваемый раствор

- Необходимо развивать культуру взаимодействий среди специалистов, где более опытные специалисты будут делиться своими навыками и умениями, с менее опытными специалистами.



19 сентября стенах АО «O'ZLITINEFTGAZ» состоялось заседание Ташкентской секции «Общество инженеров нефтегазовой промышленности», SPE. На повестке дня был изложен доклад: "Увеличение извлечения флюидов из сланцевых пород: Почему поры диаметром меньше 10 нанометров так важны".

С докладом выступил Грегори Уолкер, менеджер по разработке компании Repsol. В своём докладе Грегори Уолкер отметил, что:

- Благодаря появлению технологий бурения горизонтальных скважин и технологий многостадийного гидравлического разрыва пласта (ГРП) разработка сланцевых месторождений газа стала экономически целесообразна.
- Использование изотермы Брунауэра-Эмметта-Теллера позволяет точнее оценить общий объём запасов газа и спрогнозировать объём добычи газа, тем самым позволяет точнее оценить экономический потенциал разработки сланцевых месторождений газа.
- Пространственная ограниченность в мелких порах оказывает влияние на фазовое поведение, свойства флюида и характеристики потока ввиду эффекта близости пор. Все эти изменения вызывают сдвиги в фазовой диаграмме углеводородной системы.
- Закачка адсорбированного газа после проведения операции ГРП позволяет существенно увеличить дебит за счет вовлечения в разработку продуктивных пород с пористостью меньше 10 нм.

Закачка газа на месторождении Duvernay позволила увеличить нефтеотдачу в 1,5 раза в случае использования в качестве закачиваемого агента сухой газ, и в 2 раза при использовании обогащённого газа

22-24 октября состоялась ежегодная Российская нефтегазовая техническая конференция SPE 2019. На данной площадке собралось более 700 профессионалов нефтегазовой отрасли из разных стран. В рамках трехдневной конференции было представлено более 200 научно-технических и практических работ по различным направлениям. Наряду с техническими сессиями на конференции были проведены мероприятия в форматах панельных сессий, круглых столов, сессий по обмену знаниями и в новом формате «час с экспертом».



От Ташкентской секции SPE на данной конференции приняли участие Сайфуллин И. Р., Фомин Д. Г., Сорокина А. О, представители компании ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани».

Делегаты от Ташкентской секции SPE, наряду с участием в технических сессиях:

- выступили с докладами (SPE-196915 и SPE-196924);
- приняли участие в Региональном конкурсе студенческих работ в качестве экспертного жюри;
- приняли участие в ежегодном собрании всех руководителей секций SPE

Данная конференция — это уникальная площадка для обмена знаниями и опытом с экспертами нефтегазовой отрасли со всего мира.



В рамках данной конференции, Руководитель по развитию и продвижению Ташкентской секции SPE, Сайфуллин И. Р., был удостоен региональной награды SPE «Young Member Outstanding Service Award» по итогам 2018 года.





Society of Petroleum Engineers Europe Limited

Филиал в Российской Федерации

Бережковская набережная, 6, 121059 Москва, Россия

Тел./факс: +7 495 268 0454

Кому: Г-ну И.Р. Сайфуллину
Главному специалисту ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани»

От кого: Г-жи А.Б. Джусупбековой
Регионального директора SPE по России и Каспийскому региону

Тема: Приглашение на вручение региональных наград SPE на Российской нефтегазовой технической конференции и выставке SPE 22 октября 2019 г.

Уважаемый Ильнур Рифкатович!

От имени международного Общества инженеров нефтегазовой промышленности SPE и от себя лично выражаю Вам свое почтение и рада сообщить, что за активное продвижение и повышение узнаваемости SPE в Узбекистане, а также за значительный вклад в развитие Ташкентской секции SPE Вы были удостоены Региональной награды за вклад в развитие SPE для молодых специалистов!

Церемония вручения наград SPE в России и Каспийском регионе состоится в Москве, 22 октября 2019 г. в рамках Российской нефтегазовой технической конференции SPE, на первой пленарной сессии. В случае, если вы хотите посетить церемонию награждения в рамках ежегодной Каспийской технической конференции SPE 17 октября, пожалуйста, сообщите об этом по адресу электронной почты yorlova@spe.org.

Мы также будем рады сообщить Вашему руководству о том, что Вы удостоены региональной награды SPE, направив на адрес Вашего руководства благодарственное письмо от Президента SPE. Для этого, пожалуйста, сообщите по адресу электронной почты yorlova@spe.org имя, должность и адрес Вашего руководителя.

От всей души поздравляю Вас с этим выдающимся достижением!

С уважением,

А.Б. Джусупбекова

Региональный директор SPE по России и Каспийскому региону.

Также хотели напомнить Вам, что Ташкентская секция SPE получила в этом году региональную награду SPE Section Excellence Award 2019, за достижения в области распространения технических знаний, продвижения международных и региональных программ SPE среди специалистов отрасли, успешную реализацию собственных программ секции, а также за развитие Общества в регионе.



2 Студенческая секция

22 мая в стенах филиала РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина, в рамках программы SPE Talks состоялась лекция на тему «Проектирование обустройства нефтегазовых месторождений» на которой выступил Виталий Ларшин, Главный специалист по механике Кандымского ГПК, ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани»

На данном мероприятии студенты узнали:

- с чего начинается нефтегазовый проект
- какие существуют стадии проектирования и обустройства месторождений
- о роли инженера-механика при проектировании
- о роли инженера-разработчика, технолога, геолога
- об основных точках принятия решений
- о современных методах интенсификации проектной работы

В рамках данного мероприятия было озвучено много вопросов, на которые слушатели получили развернутые ответы.





2 августа на базе центрального офиса Лукойл в городе Ташкент, состоялся ежегодный студенческий конкурс на лучшую техническую разработку «Новаторство как движитель нефтегазовой отрасли» и конкурс «Студент года». Организаторами конкурса выступала компания ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани» при активной поддержке офицеров Ташкентской секции SPE. В этом году участники конкурса получили уникальную возможность принять участие в качестве слушателей на VIII Научно-технической конференции ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани», которая приходила 1 и 2 августа. Участие на данной конференции позволило студентам не только заслушать работы молодых специалистов и работников ЛУКОЙЛ но и расширить свой кругозор и узнать какие темы наиболее востребованы сегодня в компании.

В этом году в конкурсе приняли участие 3 команды из 5 студентов филиала Российского Государственного Университета нефти и газа (НИУ) им. И.М.Губкина в городе Ташкент. Участие в конкурсе позволило студентам повысить свои профессиональные знания и компетенции, получить рекомендации от экспертов по улучшению работ и заявить о себе перед потенциальным работодателем. Необходимо отметить, что все участники данного конкурса являются членами студенческой секции SPE Tashkent Student Chapter.

Победителями конкурса на лучшую техническую разработку/идею «Новаторство как движитель нефтегазовой отрасли» стали:

I место: Назаров Полвонбой Илхомбек угли «Получение электроэнергии на газораспределительных станциях (ГРС) путем установки детандер-генераторных агрегатов»;

II место: Аброров Хасан Бахтиер угли и Аброров Хусан Бахтиер угли «Возможность применения ДГА на ПХГ “Ходжаабод”»;

III место: Илхамов Жалолоддин Икром угли, Махамбетова Махида Даулетбаевна и Рузымбаева Бегзада Адилбаевна «Изучение особенностей формирования водонефтяных эмульсий на месторождении Северный Шуртан».

Победителем конкурса «Студент года» по результатам 2018 года стал Ширинбоев Азизжон Бахтиер угли.

Все участники конкурсов в скором времени получают благодарственные грамоты от Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани», а победители получают возможность принять участие на дне Молодого специалиста и работника компании ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани».





16 сентября состоялся традиционный день открытых дверей SPE в стенах Ташкентского филиала РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина

Слушатели аудитории узнали много нового и интересного!!!
А именно:

- Для чего создано SPE?
- Какие существуют преимущества членства?
- Какие полезные ресурсы для саморазвития предоставляет SPE?

- Какие мероприятия и клубы проводит секция?
- Что полезного для нетехнических специалистов в SPE?
- Какие возможности предоставляет компания ЛУКОЙЛ для членов секции SPE?

Также, ребятам выдалась возможность:

- узнать много нового о секции SPE в мире и в городе Ташкент от руководителя по развитию и продвижению SPE Ильнура Сайфуллина.
- посмотреть видео обращение заместителя генерального директора SPE в России и Каспийском регионе Антонины Кузьмины
- посмотреть видео обращение одного из основателей профессиональной секции SPE в г.Ташкенте, советника по разработке компании ЛУКОЙЛ Игнатия Вольнова
- познакомиться с командой SPE Tashkent Student Chapter во главе с Азимовым Тимуром и узнать побольше о студенческой секции SPE.
- посмотреть мотивационное видео обращение из Фрайбурга экс-президента 2016 года студенческой секции SPE Ника Гардера
- и многое другое

Наши слушатели получили ответы на заданные вопросы:

- С чего начать погружение в SPE?
- Как принимать участие в развитие секции?
- С какого курса можно проходить практику в компании ЛУКОЙЛ?
- Что нужно сделать для участия в конференции ЛУКОЙЛ?
- Какие кружки организует студенческая секция?
- Требуемый уровень английского для Petro English Club?
- Что дает зарубежное образование?





10 октября в стенах Ташкентского филиала РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина прошел вебинар с Александром Вальцевым, основателем и генеральным директором SF Education (<https://sfcourses.com/>) в рамках SPE Talks.

На лекции слушатели узнали об основах финансового расчета, показателях NPV, IRR и их значении для инвестиционной оценки.

Участники вебинара имели возможность задать вопросы и получить исчерпывающие ответы:

- Как рассчитывается ставка дисконтирования?
- Как рассчитывать риски?
- На сколько эффективен будет бизнес если не рассчитывать IRR?
- Меняется ли модель ожиданий, если инвестор вкладывает не деньги, а средства (машины, технологии)?
- Какие данные надо использовать для определения в какой из отраслей будет больше или меньше рисков?
- Как инвесторы относятся к инновациям, которые ранее не были применены?
- Может ли повлиять страхование на инвестиции?
- и многие другие интересные вопросы

Александр ответил на все вопросы и дал советы будущим инвесторам.





С 13 по 16 октября в Бакинской Высшей Школе Нефти состоялся Региональный студенческий саммит SPE. В нём приняли участие более 50 молодых специалистов и студентов из различных стран.

Программа мероприятий была интересной и насыщенной, в рамках саммита для студентов:

1. Был организован field trip в Национальный парк Gobustan
2. Приглашены лекторы из ведущих нефтегазовых компаний (BP, Schlumberger, Halliburton)
3. Разобраны кейсы и оценены выступления команд с презентациями, подготовленными в дни саммита
4. Выступила с докладом Президент SPE 2020 Шона Нунан
5. Студентами Азербайджанской секции SPE была организована экскурсия по БВШН и достопримечательностям Баку.
6. Предоставлена возможность участия в Ежегодной Каспийской Технической Конференции SPE

От Ташкентской секции SPE на данном мероприятии приняли участие Аброров Хасан и Аброров Хусан, которые были отмечены наградами за активное участие и проявление лидерских качеств в ходе саммита.

Саммит помог участникам узнать о перспективах развития нефтегазовой промышленности региона, цифровизации и внедрении искусственного интеллекта в отрасли. Способствовал обмену опытом и идеями со студентами из профильных вузов России и стран Каспийского региона, встречам с экспертами отрасли и руководителями компаний, а также работе над совместными техническими проектами.





26-27 октября ООО «Узбекистан Оперейтинг Компани» организовала выездное мероприятие посвященное дню молодых специалистов и работников компании. На данное мероприятие также были приглашены самые научно подкованные члены SPE Tashkent Student Chapter, победители конкурса ООО «Узбекистан Оперейтинг Компани» на лучшую техническую разработку/идею «Новаторство как движитель нефтегазовой отрасли».

Участникам данного грандиозного мероприятия выдалась возможность:

- получить награды из рук Заместителя генерального директора;
- прослушать лекции от топ-менеджмента компании;
- принять участие в панельной дискуссией с руководителями компании;
- задать вопросы топ-менеджменту компании;
- принять участие в тренинге «Ценности Компании»;
- принять участие в командообразующем мероприятии «Kino Quest»;
- принять участие в тренинге «Теория решения изобретательских задач»;
- освоить основы медитации;
- поучаствовать в деловой игре «Project Cycle» с участием приглашенных тренеров из Москвы

Наряду с этим, у студентов была уникальная возможность познакомиться с молодыми специалистами и работниками компании, получить новые знания и просто хорошо провести время в зоне отдыха Лайнер.





С 18 по 21 ноября в РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина прошел XI Международный молодежный научно-практический конгресс «Нефтегазовые горизонты», организованный Московской секцией SPE.

В 2019 году в мероприятии приняли участие 92 студента и аспиранта, представивших 22 университета из 15 стран.

На церемонии открытия с приветственным словом к участникам и гостям обратились проректор по научной и международной работе Губкинского университета Александр Максименко, помощник руководителя Администрации Президента Российской

Федерации Кирилл Молодцов, вице-президент по коммерции компании «Шлюмберже» Артем Карапетов, старший вице-президент Мирового нефтяного совета Анатолий Золотухин.

Основным мероприятием конгресса стали технические сессии, где студенты и аспиранты представили доклады в двенадцати секциях.

Так же для участников конгресса были организованы:

- 1)Международный и региональный круглые столы SPE.
- 2)Технические лекции, посвященные трансформации нефтегазовой отрасли.
- 3)Технический кейс от компании Schlumberger.
- 4)Интеллектуальная игра «PetroOlympic Games».
- 5)Ярмарка soft-skills навыков от компании Halliburton.

От Ташкентской секции SPE на данном мероприятии приняли участие Аббасов Хасан, Аббасов Хусан и Зокидов Дониёр, которые были отмечены наградами за активное участие, а также заняли призовое 2 место в секции HSE.

Конгресс способствовал обмену опытом и идеями со студентами из профильных вузов мира, встречам с экспертами отрасли и руководителями компаний, а также работе над совместными техническими проектами.





03 декабря 2019 года состоялось гостевое мероприятие, организованное компанией ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани» при поддержке Ташкентской секции SPE. На данном мероприятии выступили Сайфуллин Ильнур, главный специалист отдела МГГДМиБДГИ, и Курбанов Шахзод, ведущий технолог Кандымского газоперерабатывающего комплекса.

Программа мероприятия включала в себя 4 семинара: ПАО «ЛУКОЙЛ», «Формула успеха», «История успеха», «Эффект бабочки».

В рамках данного мероприятия слушатели ознакомились с:

- реализуемыми проектами компании ПАО «ЛУКОЙЛ» в Узбекистане и по всем миру
- активной молодежной и социальной политикой компании в Узбекистане
- деятельностью Совета молодых специалистов в компании ЛУКОЙЛ Узбекистан

В рамках данного мероприятия слушатели:

- узнали, почему некоторые люди добиваются успехов, а другие нет
- ознакомились с привычками успешных людей и узнали, как их внедрять в свою жизнь
- осознали важность саморазвития и участия в различных научных мероприятиях
- постигли важность правильного управления своим временем
- усвоили, как важно правильно выставлять приоритеты по жизни

Наряду с этим спикеры поделились своими историями успехов, и раскрыли секреты, которые позволили им достичь определённого успеха в своей карьере.

В рамках данного мероприятия было озвучено много вопросов, как во время семинаров, так и по окончании их, на которые слушатели получили развернутые ответы. Самые активные участники мероприятия получили памятные подарки от компании Лукойл.





20 декабря в стенах филиала РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина, в рамках программы SPE Talks состоялась лекция на тему «Пути развития выпускников на газодобывающем предприятии» на которой выступил Шахзод Курбанов, ведущий технолог производственно-технологической службы Кандымского газоперерабатывающего завода компании ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани»

На данном мероприятии студенты узнали:

- как выглядит типовая организационная структура газодобывающего промысла
- какие задачи решает то или иное подразделение на газодобывающем промысле
- какие профессии востребованы на газодобывающем промысле
- какие знания, умения и навыки нужны для выполнения должностных обязанностей
- как можно развиваться внутри газодобывающего промысла

В рамках данного мероприятия было озвучено много вопросов, на которые слушатели получили развернутые ответы.



