

Понедельник, 16 ноября						
Конгресс зал						
10:00	Официальное открытие конференции (приветствия)					
	А.А. Васькевич – Председатель Международного консультативного комитета/Директор по технологическому развитию, ПАО «Газпром нефть»					
	С. Кларнер – Председатель Международного организационного комитета/ Технический директор, ООО «Кларенко»					
	Д.Н. Болотник – Вице-президент, ООО «ПетроТрейс»					
	В.С. Воробьев – Президент Санкт-Петербургского локального общества EAGE / Руководитель направления по геологии, ООО «Газпромнефть-ГЕО»					
	Пленарная сессия					
10:30	Ю.В. Масалкин (Директор Дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы ПАО «Газпром нефть»)					
11:00	Д.Н. Болотник (Вице-президент, ООО «ПетроТрейс»)					
11:30	С. Кларнер (Технический директор, ООО «Кларенко»)					
12:00	Перерыв		Перерыв		Перерыв	
	Конференц-зал А Устные доклады		Конференц-зал В Устные доклады		Конференц-зал С Устные доклады	
Время	Геологическая интерпретация сейсмических и скважинных данных	Paper.I d.	Построение сейсмических изображений	Paper.I d.	Исследования керна и пластовых флюидов	Paper.I d.
12:30	Анализ подтверждаемости сейсмогеологических моделей в пределах Пермского края по результатам вновь пробуренных скважин — А.М. Горбунов [1], А.О. Бражников [1] (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми)	252	Определение угловых параметров отражающих границ в сейморазведке 3D — В.И. Бондарев [1]*, С.М. Крылатков [1], Н.А. Крылаткова [1], А.Н. Крылевская [1] ([1] УГТУ)	239	Спектральные характеристики акустических шумов при фильтрации воздуха в высокопроницаемых пористых образцах — Е.А. Марфин [1]*, А.А. Абдрашитов [1], А.Р. Галимзянова [1] ([1] ФИЦ КазНЦ РАН)	121
12:55	Уточнение геологического строения неокомских отложений Новопокровского месторождения в процессе проведения ГРП — С.В. Хакимова [1], Ю.В. Нефёдов [2], И.Н. Низамутдинова [1], Г.Ф. Шангараева [1], Р.Н. Мустаев [2]* ([1] ООО НПЦ «Геостра», [2] Санкт-Петербургский Горный Университет)	128	Решение прямой и обратной задачи сейсмотомографии с целью изучения палеодолин на территории Санкт-Петербурга — Е.В. Орлова [1], Е. Белехова [1]* ([1] Санкт-Петербургский Горный Университет)	21	Расчет межфазного взаимодействия доломита, соляного раствора и гипса с учетом поверхностной энергии — А.Х. Нико [1], Л. Махмуди [1]*, М.Р. Малайери [1, 2], А. Калантариасл [1] ([1] Shiraz University, [2] Institut für Verfahrenstechnik und Umwelttechnik (IVU), Technische Universität Dresden)	111
13:20	Полнообъемная сейсмическая интерпретация – стратегическая инновация в сейсмогеологическом анализе — Е.А. Лавренова [2, 3], В.Ю. Керимов [1]*, В.А. Косьянов [1], А.А. Горбунов [2, 3], Р.Н. Мустаев [1] ([1] МГРИ, [2] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, [3] НТЦ «АСАП»)	32	О фокусирующих свойствах миграции Кирхгофа — М.С. Денисов [1]* ([1] ООО «ГЕОЛАБ»)	4	Численное исследование химического взаимодействия флюида с породой на масштабе пор — Я.В. Базайкин [1], В.В.Лисица [2]*, Т.С. Хачкова [2], К.А. Гадильшина [1] ([1] Институт математики СО РАН, [2] Институт нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН)	101
13:45	Учёт влияния сложнопостроенной соленосной толщи на сейсмогеологическую модель подсольевых структур в Калининградской области — А.А. Баранцев [1]*, И.Н. Керусов [1], Р.Ю. Бояркин [1], А.А. Оболенская [1], Е.А. Калинина [1], А.С. Акуленко [2], О.А. Губачев [2] ([1] ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», [2] ООО НПЦ «Геостра»)	69	Возможности выделения событий на сейсмограммах — А.В. Масюков [1], К.Р. Старков [1]*, А.А. Шевченко [1] ([1] ООО «ПетроТрейс»)	131	Реконструкция событий акустической эмиссии в образцах керна с помощью метода зеркального обращения времени — Г.В. Решетова [1]*, А.В. Анчугов [2], В.А. Поздняков [3] ([1] ИВМиМГ СО РАН, [2] АО «Геологика», [3] Сибирский федеральный университет)	97
14:10	Перерыв		Перерыв		Перерыв	
14:20	Комплексирование результатов обработки данных сейсморазведки по методу VPRM с данными ГИС с целью повышения эффективности решения геологических задач — Е.В. Анохина [1]*, Г.Н. Ерохин [1] ([1] БФУ им. И.Канта)	105	Моделирование отраженных и диффрактированных волн на сейсмограммах до и после миграции — А.А. Шевченко [1]*, И.А. Федяев [1], А.Е. Королёв [1], Е.А. Фомичева [1] ([1] «ООО ПетроТрейс»)	189	Особенности растворимости доломитовых коллекторов в соляной кислоте в условиях низких пластовых температур осинского горизонта — С.С. Кузьмина [1]*, С.А. Урядов [1] ([1] ООО «ТННЦ»)	17

Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Устные доклады			Конференц-зал С Устные доклады		
Время	Геологическая интерпретация сейсмических и скважинных данных	Paper.I d.	Построение сейсмических изображений	Paper.I d.	Исследования керна и пластовых флюидов	Paper.I d.		
14:45	Использование данных 3D сейсморазведки для сопровождения эксплуатационного бурения - методологические особенности и практические примеры — А.А. Козяев [1]*, Т.П. Кураш [2], Р.Р. Фазылов [1], А.В. Коротышева [1], С.В. Онучин [3] ([1] ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть», [2] ООО «ТНЦ», [3] ПАО Газпромнефть)	53	Векторная инверсия волновых форм: связь с обратной экстраполяцией волнового поля и следствия для разрешения построенного изображения — П.В. Желгова [1]*, А. Малколл [1] ([1] Мемориальный университет Ньюфаундленда)	92	Применение методов органической геохимии в практике ТЭК — А.В. Ермоловский [1]*, А.Я. Кузлинский [1], Е.В. Зубарева [1], М.А. Невестенко [1], Е.В. Гурба [1], Ю.С. Тарасова [1] ([1] Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ВолгоградНИПИморнефть» в г. Волгограде)	10		
15:10	Точность сейсмического прогноза-залог успешного бурения горизонтальных скважин — Т.А. Юркина [1]*, И.В. Мальхина [2] ([1] Бейкер Хьюз, [2] РИТЕК)	115	Построение анизотропной орторомбической глубинно-скоростной модели на шельфе Сахалина — Е.И. Новиков [1]*, В.С. Коробкин [1] ([1] ООО «СЖК-Восток»)	256	Результаты комплексных исследований керна Усинского месторождения — Н.А. Попов [1]* ([1] Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми)	225		
15:35	Возможности электромагнитных зондирований для прогноза скоростной модели верхней части разреза на юге Сибирской платформы — И.А. Шелохов [1, 2]*, И.В. Буддо [1, 2], А.А. Пьянков [5], А.С. Смирнов [3, 4] ([1] ООО «СИГМА-ГЕО», [2] Институт земной коры СО РАН, [3] ООО «Газпром геологоразведка», [4] ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет», [5] ООО «ИНГЕОСЕРВИС»)	194	дискуссия		Особенности геомеханических исследований керна для сопровождения дизайна ГРП — А.С. Кузнецов [1] ([1] Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми)	237		
16:00	Геологическая модель северной части Одоптинской антиклинальной зоны, Сахалин — А.Л. Медведев* [1], В.Н. Морозов [1], П.Ю. Ковтунович [1], О.А. Кроушкина [1], А.Н. Алымов [2], В.А. Поросун [2], Н.А. Малышев [3], В.Е. Вержбицкий [3] ([1] ООО «РН-Шельф-Арктика», [2] ООО «Арктический научный центр», [3] ПАО «НК «Роснефть»)	157	16.00 - 16.45 Презентация ООО «Яндекс.Облако» Опыт использования публичного облака для обработки сейсмических данных. Высоконагруженные вычисления с использованием программных комплексов в Яндекс.Облаке, ограничения и преимущества		Типизация карбонатных пород верхнемелового возраста на основе результатов исследований керна и замеров электрического сопротивления в скважинах — Н.Г. Костин [1]*, К.Н. Двирняк [1] ([1] ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»)	235		
16:25	Дискуссия				Дискуссия			

Вторник, 17 ноября			Вторник, 17 ноября			Вторник, 17 ноября		
Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Устные доклады			Конференц-зал С Устные доклады		
Время	Региональная геология. Западная Сибирь	Paper.I d.	Построение сейсмических изображений	Paper.I d.	Разработка и МУН	Paper.I d.		
09:00	Тектоника доюрского основания и ее влияние на температурный режим осадочного чехла Тромъеган-Аганского междуречья — И.А. Пантелейко [1]*, Е.В. Рочева [2] ([1] ЗАО «МИМГО», [2] Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПНефть» в г. Тюмени)	42	Дифракционные изображения и их топологический анализ для локализации и характеристики трещиноватых зон по сейсмическим данным: от теории к практике — М.И. Протасов [1]*, Я.В. Базайкин [1] ([1] ИНГГ СО РАН)	70	Исследование механизма формирования водонефтяной эмульсии во время заводнения месторождений тяжелой нефти — М. Салепур [1]*, З. Сахеи [1], Р. Салей-Нежад [1], М. Риизи [1], М. Малайери [1] ([1] Enhanced Oil Recovery (EOR) Research Centre, IOR/EOR Research Institute, Shiraz University)	39		
09:25	Геологическое строение неопротерозойско-палеозойских комплексов на северо-востоке Западной Сибири — Н.З. Мунасыпов [1]*, В.А. Балдин [2] ([1] АО «Башнефтегеофизика», [2] ООО НПЦ «Геостра»)	125	Многочастотная полноволновая инверсия с представлением отражательной способности среды в пространстве данных — К.Г. Гадыльшин [1, 2], В.А. Черверда [1]* ([1] ИНГГ СО РАН, [2] Новосибирский Государственный Университет)	100	Экспериментальное исследование и геохимическая интерпретация взаимодействия соляного раствора и карбонатной породы в процессе закачки низкосоленой воды — Ф. Тэйл [1]*, А. Калантариасл [1] ([1] Shiraz University)	124		
09:50	Оптимизация плотностной модели разреза при изучении доюрского комплекса — А.А. Волкова [1]*, В.П. Меркулов [1], Ф.Р. Грабовская [2], П.С. Верещагин [2] ([1] Томский политехнический университет, [2] ООО «Технологический центр «Бажен»)	120	О прогнозе параметров трещиноватости баженовской свиты на основе выполнения полноволнового моделирования — В. Черверда [1]*, В. Лисица [1], М. Протасов [1], Г. Решетова [1], М. Салищев [2], Д. Сёмин [2], М. Первуин [2], С. Жигульский [2], Ю. Павловский [2], М. Таракановский [2] ([1] Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН, [2] НТЦ ПАО Газпромнефть)	95	Применение ионно-модифицированной воды в низко-проницаемых карбонатах Башкирского яруса — М. Резаи Кучи [1]*, М.А. Варфоломеев [1], А. Шакиров [2] ([1] Казанский Федеральный Университет, [2] Академии наук Республики Татарстан)	185		
10:15	Палеогеографические критерии прогноза нефтегазоносности юрских отложений Западной Сибири — В.В. Шиманский [1], Н.В. Танинская [1]*, Е.Г. Раевская [1], И.С. Низяева [1], Н.Я. Васильев [1], И.И. Гиздатуллина [1], М.Н. Грислина [1], К.А. Зундэ [1] ([1] АО «Геологоразведка»)	103	Применение метода усечения SVD для регуляризации обратной динамической задачи сейсмике — А.А. Василенко [1]* ([1] Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН)	77	Оценка действия неионогенного ПАВ и его потенциала для увеличения нефтеотдачи — А. Мосалланжад [1], С.Б. Хоссеини [2] ([1] Shiraz University, [2] Hakim Sabzevari University)	127		
10:40	Перерыв		Перерыв		Перерыв			
10:50	Основные направления и ошибки нефтегазовых компаний в освоении Гыдана и Таймыра — В.А. Балдин [1]* ([1] ООО НПЦ «Геостра»)	183	Трёхмерные изображения рассеянных волн во временной области на основе асимметричного суммирования: апробация на реальных данных — М.И. Протасов [1]*, Г.В. Решетова [1], В.А. Черверда [1], ИНГГ СО РАН, В.В. Шиликов [2], Д.А. Петров [2], А.И. Ледяев [2] ([1] ИНГГ СО РАН, [2] ООО «РН-КрасноярскиНИПНефть»)	73	О возможности использования дымовых газов (отходы промышленных предприятий) для повышения нефтеотдачи пластов — И. Горянец [1]* ([1] Санкт-Петербургский горный университет), С.В. Мигунова (Санкт-Петербургский горный университет)	98		
11:15	Изогнутые полигональные разломы как индикатор палео-стресса и инструмент для анализа гидравлической проводимости в сенонских коллекторах Западной Сибири — П. Крамер [1]*, Д. Шевалье-Мессбахер [1] ([1] Винтерсхалл Деа Раша)	167	Применение полноволнового моделирования для решения прямой и обратной задач сейсморазведки при разработке комплексных технологий поиска и оценки потенциально продуктивных объектов ДЮК в Томской области — И.В. Романченко [1], К.Р. Старков [1]*, А.К. Ивлев [1], М.К. Таракановский [2], Д.А. Литвиченко [3], Ю.В. Павловский [3], В.В. Лисица [4] ([1] ПетроТрейс, [2] Технологический центр Бажен, [3] Газпромнефть-НТЦ, [4] ИНГГ СО РАН)	181	Анализ влияния скважинных резонансов на характеристики акустического шума в газодобывающих скважинах — Д.Н. Михайлов [1]*, Н.В. Мутовкин [1, 2], И.Л. Софронов [1, 2] ([1] Шлюмберже, [2] МФТИ)	117		
11:40	Дискуссия		Применение сейсмического моделирования для разработки оптимальной стратегии изучения доюрских отложений — В.В. Лисица [1]*, Д.М. Вишневецкий [1], А.А. Шевченко [2], А.К. Ивлев [2], И.В. Романченко [2], А.В. Олюнин [3], Ю.В. Павловский [4], Д.А. Литвиченко [4], М.К. Таракановский [3], В.Ю. Демин [3] ([1] Институт нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН, [2] ООО «ПетроТрейс», [3] ООО «Технологический центр «Бажен», [4] ООО «Газпромнефть-НТЦ»)	54	Алгоритм 2D математического моделирования акустического мониторинга резервуара с руды с составными иерархическими включениями и конвективным перемешиванием в флюидо насыщенных включениях — О.А. Хачай [1]*, А.Ю. Хачай [2], О.Ю. Хачай [2] ([1] Институт геофизики УрО РАН, [2] Уральский Федеральный Университет ИЕНИМ)	7		
12:05			Дискуссия		Термохимическая обработка как многофункциональный метод повышения нефтеотдачи — М. Резаи Кучи [1]*, М.А. Варфоломеев [1], Х.Э. Белейд [1], С. Талипов [1] ([1] Казанский Федеральный Университет)	236		
12:30	Перерыв		Перерыв		Перерыв			

Вторник, 17 ноября			Вторник, 17 ноября			Вторник, 17 ноября		
Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Устные доклады			Конференц-зал С Устные доклады		
Время	Моделирование резервуаров	Paper. I d.	Технологии сейсморазведочных работ (от оборудования до обработки)	Paper. I d.	Анализ и управление рисками, экономическая геология	Paper. I d.		
13:00	Моделирование процесса гидроразрыва пласта (ГРП) в нефтяных коллекторах — А. Хормали [1, 2], Г. Бахлакех [2], [3] М. Резаи Кучи* ([1] Gonbad Kavous University, [2] Golestan University, [3] Казанский Федеральный Университет)	28	Цифровые датчики последнего поколения МЭМС – решающий шаг в переходе к полной цифровой регистрации данных — А. Абашкин [1]*, Никола Талье [2] ([1] ООО «ССС», [2] «Серсель» (Sercel))	16	Влияние архитектурной неоднородности на уверенность в оценке геологических запасов — Н.В. Клименко [1]*, Д.В. Коношонкин [2], Е.А. Фофанова [2], Б.В. Белозеров [1], Н.В. Буханов [1, 2] ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ», [2] Томский Политехнический университет)	159		
13:25	Реверсивное поведение кривых ОФП — А.М. Галечян [1]*, В.В. Кадет [2] ([1] АО «ИГиРГИ», [2] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина)	51	Минимизация эксклюзивных зон путём использования разных типов источников на примере 3D МОГТ съёмки на севере Волгоградской области — В.Г. Беляев [1]*, М. Штолленверк [1], В. Фирсов [2] ([1] Винтерсхалл Дза Раша ГмбХ, [2] ООО СП Волгодеминьол)	110	Сложность коллектора как инструмент для оценки КИНа — И.В. Китаев [1]*, Е.А. Фофанова [2], Т.А. Деева [2], Б.В. Белозеров [1], Н.В. Буханов [1, 2], О. Мельникова [1] ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ», [2] Томский Политехнический университет)	177		
13:50	Применение нового метода машинного обучения на основе каскада из нечетко-логических матриц для геолого-гидродинамического моделирования нефтегазовых месторождений — С.О. Урсегов [1]*, А.З. Захарян [2] ([1] Сколтех, [2] ООО «Черварт»)	138	— М. Манин [1]*, Л. Хамонт [1], Э. Бательер [1] ([1] Kietta)	238	Эконометрическая модель оценки эффективности взаимодействия предприятий нефтегазового сектора для формирования ресурсно-экономических активов — Д.В. Миляев [1, 2]*, Д.И. Душенин [1, 2] ([1] АО «СНИИГГМС», [2] ИЗОПП СО РАН)	182		
14:15	Оптимизация заканчивания скважины с многостадийным гидроразрывом пласта с помощью методов машинного обучения — Е.С. Мосин [1]*, Е.А. Фофанова [2], Г.Ю. Шишаев [2] ([1] АО «Газпромнефть-ННГ», [2] Университет Гериот-Ватт)	126	Применение алгоритма вывода деконволюции на примере месторождения в Восточной Сибири — С.О. Суслев [1]*, Н.С. Журавко [1], Э.Р. Узбеков [1], Р.А. Филатов [1], Д.М. Федорова [2], А.А. Мухатжанов [2], А.А. Жерлыгин [2], А.С. Сорокин [3], В.А. Фагерева [3] ([1] «ГЕОМЕДЖ РУ», [2] Шлюмберже, [3] Газпромнефть НТЦ)	258	Инструменты управления качеством геологических баз данных — Ю.А. Ванев [1]*, Р.З. Гизатуллин, Е.Н. Прохорова [1], А.Р. Нуртдинова [1], Р.Р. Насибуллина [1] ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ»)	160		
14:40	Определение целесообразности проведения ГТМ с использованием методов Machine Learning — А.Р. Разздинов [1]*, М.В. Салимов [1], М.Н. Харисов [2], Э.Р. Валиев [2] ([1] ООО «Башнефть-Добыча», [2] ООО «РН-БашНИПИнефть»)	59	Выравнивание и сравнение записей датчиков ускорения на верхнем приводе и долоте для сейсморазведки во время бурения — А. Егоров [1], П. Голиков [1], И. Сильвестров [2], А. Бакулин [2] ([1] Aramco Research Center Moscow, [2] Saudi Aramco, EXPEC Advanced Research Center)	229	Компас для структурной интерпретации (КСИ) как инструмент для учета неопределенности при интерпретации геологических данных — П. Крамер [1]* ([1] Винтерсхалл Дза Раша)	58		
15:05	Перерыв		Перерыв		Перерыв			
Время	Переоценка перспектив в добывающих регионах	Paper. I d.	Технологии сейсморазведочных работ (от оборудования до обработки)	Paper. I d.	Разработка месторождений на поздней стадии	Paper. I d.		
15:15	Уточнение количественной оценки УВС Тимано-Печорский НГП с учетом проведенных ГРП в последние 10 лет — Е.И. Грохотов [1], О.М. Прищепа* [1], А.В. Куранов [2] ([1] Санкт-Петербургский Горный Университет, [2] ООО «ТП НИЦ»)	161	Методика учета влияния аномалий, связанных с рельефом дневной поверхности, на динамические характеристики сейсмической записи — И.В. Литаврин [1]*, Д.А. Даныко [2], А.Л. Светличный [1], А.Н. Джангиров [1], А.Г. Шестаков [1], К.О. Исказиев [2, 3] ([1] ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan», [2] Российский Государственный Университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) им. И.М. Губкина, [3] АО «Разведка и Добыча «КазМунайГаз»)	243	Геологическое моделирование, как средство для поиска новых объектов на примере Судовицкого месторождения — Е.И. Шевелев [1]* ([1] РУП ПО «Белоруснефть»)	71		
15:40	Поиск пропущенных залежей углеводородов как инструмент повышения экономической привлекательности месторождений Томской области — А.И. Евдокимова [1]*, А.В. Бобров [1], В.А. Вахрушева [1] ([1] АО «ТомскНИПИнефть»)	173	Целесообразность проведения повторных сейсморазведочных работ 3D на месторождениях — Т.И. Санькова [1]*, А.С. Белкин [1], Л.А. Ракчеева [1], Ю.М. Захаров [1], Н.Ю. Старкова [1], М.Д. Вершинина [1] ([1] ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»)	253	Категоризация остаточных извлекаемых запасов по сложности разработки RCI — Р.И. Муртазин [1]*, М.В. Наугольнов [1, 2] ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ», [2] ООО «Газпромнефть НТЦ»)	137		
16:05	Применение метода структурно-кинематического моделирования с целью повышения достоверности моделей сложнодисциплированных объектов поиска в пределах центральной части Терско-Каспийского краевого прогиба — П.А. Земцов [1], Д.В. Грищенко [1]*, А.Н. Хлопова [1], С.В. Куксов [1] ([1] ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»)	60	дискуссия		Методика оперативного определения источника обводнения скважин, эксплуатирующих многопластовые залежи с помощью высочайших исследований состава добываемой воды — М.С. Шипаева [1]*, Д.К. Нургалиев [1], И.К. Сираева [1], И.И. Батманов [1], В.А. Судаков [1] ([1] Казанский федеральный университет)	228		
16:30	Оценка перспектив нефтегазоносности Восточной Камчатки по результатам современных геолого-геофизических работ — Н.В. Большакова [1]* ([1] «Санкт-Петербургский горный университет»)	61			Характеристики геля с частицами заданной формы для увеличения нефтеотдачи в скважинах с высокой обводненностью — М. Сейди Эсфальси [1], С.А. Табатанеи-Нежад [1], Е. Ходапана [1], М. Салами-Каладжахи [2] ([1] Sahand Oil and Gas Research Institute, Sahand University of Technology, [2] Institute of Polymeric Materials, Sahand University of Technology)	176		
16:55	Скопления жидких углеводородов на больших глубинах – феномен Мексиканского залива — С.Ф. Хафизов [1], А.В. Осипов [1], К.И. Данцова [1]*, А.В. Баршин [1], А.С. Монакова [1] ([1] Губкинский университет)	233						

Среда, 18 ноября			Среда, 18 ноября			Среда, 18 ноября		
Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Устные доклады			Конференц-зал С Устные доклады		
Время	Региональная геология	Paper.I d.	Круглый стол: Перспективы внедрения и развития интеллектуальных систем в процессах разведки и добычи			Геофизические исследования скважин		Paper.I d.
09:00	Закономерности распространения потенциальных залежей свободного газа в верхней части разреза арктических и субарктических морей — В.И. Богоявленский [1, 2], А.В. Кишанков [1, 2]* ([1] Институт проблем нефти и газа РАН, [2] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина)	172	Белозеров Б.В. Приветствие			Разработка метода импульсных электромагнитных зондирований для изучения баженовской свиты — М.Н. Никитенко [1]*, В.Н. Глинских [1], М.И. Эпов [1], Д.И. Горносталев [1], К.Н. Даниловский [1], И.В. Михайлов [1] ([1] ИНГГ СО РАН)		67
09:25	Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности преддуговых бассейнов Курило-Камчатской островодужной области — Е.В. Грецакая [1]*, Н.А. Петровская [1], Ю.В. Рыбак-Франко [1], А.В. Савицкий [1] ([1] АО «ДМНГ»)	96	Инструменты Платформа данных и машинного обучения для предприятий — А. Орлов [1]*, М. Ожигбесов [1], А. Аганов [1] ([1] Perfect Art)		218	Методическое обоснование совместной инверсии данных электрического и электромагнитного каротажных зондирований с определением вертикального УЭС — А.М. Петров [1, 2]*, К.В. Сухорукова [1], О.В. Нечаев [1], М.И. Эпов [1] ([1] ИНГГ СО РАН, [2] НГУ)		40
09:50	Оценка нефтегазового потенциала Тимано-Печорской провинции по результатам регионального геологического изучения — О.М. Прищепа [1]*, Ю.В. Нефедов [1], И.С. Боровиков [1] ([1] Санкт-Петербургский Горный университет)	47	Применение метода выделения регионов модификации для локальной настройки гидродинамической модели в процессе автоматизированной адаптации — А.В. Антропов [1]*, М. Пилипенко [1], Е. Харыба [1], В. Демьянов [2], Т. Букле [2], Р. Хаттон [2], Д. Арнольд [2] ([1] НИС-НАФТАГАЗ НТЦ, [2] Университет Герриота-Уатта)		220	Сигналы бокового каротажного зондирования в тонкослоистых и анизотропных отложениях: результаты численного моделирования и инверсии — К.В. Сухорукова [1]*, А.М. Петров [1], О.В. Нечаев [1], И.В. Суродина [1] ([1] Институт нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН)		65
10:15	Геохимическая характеристика нефтематеринских пород южной части Предуральяского прогиба, оценка реализации силурийских пород — А.С. Монакова [1], А.В. Осипов [1], А.В. Бондарев [1], К.И. Данцова [1]*, Л.И. Минлигалиева [1] ([1] Губкинский университет)	234	Развитие цифровой базы данных по ГРП и добыче и применение методов машинного обучения для оптимизации добычи на месторождения ПАО Газпром нефть — А.А. Осипцов [1]*, Р. Муталова [1], А. Морозов [1], А. Вайнштейн [1], Е. Бурнаев [1], Е. Шель [2], Г. Падерин [2] ([1] Сколтех, [2] Газпромнефть-НТЦ)		184	Учёт параметров глинистой корки при интерпретации данных скважинной геоэлектрики на примере юрского нефтяного коллектора — Д.М. Евменова [1, 2]*, И.Н. Ельцов [2, 3], Н.А. Голиков [1, 2, 3] ([1] НГУ, [2] ИНГГ СО РАН, [3] НГТУ)		94
10:40	Перерыв		Перерыв			Перерыв		
10:50	Бассейновое моделирование нефтегазоносной системы как основа при планировании стратегии геологоразведочных работ — А.В. Полищук [1]* ([1] ООО «ТННЦ»)	30	Автоматизированная система оцифровки картографических данных — А. Кульневич [1]*, Б. Белозеров [2], Д. Егоров [2], Р. Чугунов [1] ([1] Эко-Томск, [2] Газпромнефть-НТЦ)		205	К вопросу об определении коэффициента пористости терригенных коллекторов месторождений природных битумов и сверхвязких нефтей. — Е.А. Ячменёва [1]*, Д.И. Хасанов [1] ([1] ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»)		155
11:15	Аномалии термического градиента на сопряжении Фроловской мегавпадины и Красноленинско-Шаймской структурной зоны — К.В. Мусихин [1]* ([1] LUKOIL - Engineering, Ltd)	254	Проблемы внедрения прорывных технологий в производство геологоразведочных работ — В.Ю. Керимов [1]*, Е.А. Лавренова [2, 3], В.А. Косьянов [1], А.А. Горбунов [2, 3], Р.Н. Мустаев [1] ([1] МГРИ, [2] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, [3] НТЦ «АСАП»)		33	О современном состоянии проблематики оценки проницаемости сильноглинистых песчаников и сланцев — Б.Н. Еникеев [1]* ([1] АО «ПАНГЕЯ»)		187
11:40	Некоторые результаты изучения геолого-геофизических параметров тектонических нарушений для уточнения геологической модели Ковыктинского ГКМ — А.А. Оцимик [1, 2]*, А.И. Ильин [1], И.А. Шелохов [1, 2], А.С. Смирнов [3, 4] ([1] ООО «СИГМА-ГЕО», [2] Институт земной коры СО РАН, [3] ООО «Газпром геологоразведка», [4] ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»)	196				Моделирование воздействия буровых растворов на породы-коллекторы нефтяных пластов в лабораторных условиях — А.И. Неволин [1]*, И.А. Шилов [1] ([1] Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми)		224
12:05	Дискуссия		Дискуссия			дискуссия		
12:30	Перерыв		Перерыв			Перерыв		

Среда, 18 ноября			Среда, 18 ноября			Среда, 18 ноября		
Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Устные доклады			Конференц-зал С Устные доклады		
Время	Несейсмические методы	Paper.I d.	Семинар ПАО Газпромнефть и ООО Петротрейс «Эффективная разведка и разработка месторождений на основе детальных сейсмогеологических моделей»	Paper.I d.				Paper.I d.
13:00	Автоматическое детектирование геоэлектрических границ на имиджах электрокаротажа на основе трехмерного численного моделирования и сверточной нейронной сети — К.Н. Даниловский [1]*, Г.Н. Логинов [1, 2], О.В. Нецаев [1] ([1] ИНГГ СО РАН, [2] НГУ)	15	Сейсмогеологическая модель – фундамент для принятия решений и снятия основных геологических неопределенностей на этапе ГРП Орлов В.А., Сидубаев А.С., Емельянов П.П. (ООО «Газпромнефть НТЦ»)		15.00 - 15.45. Презентация ФГУП «ВНИИА» Геофизическая аппаратура импульсного нейтронного каротажа производства ФГУП «ВНИИА»			
13:25	Экспериментальное изучение влияния магнитного поля Земли на процесс установления электрического тока в геологической среде — П. Осипова [2]*, В.С. Могилатов [1, 2], В.В. Потапов [1], А.Н. Шейн [1], В.А. Гурьев [2] ([1] ИНГГ СО РАН, [2] НГУ)	106	Объять необъятное и не потерять в мелочах. Реальный кейс детальной геологической проработки с участием партнеров на примере Чонского проекта Хуснитдинов Р.Р., Мостовой П.Я., Емельянов П.П. (ООО «Газпромнефть НТЦ»), Воробьев В.С. (ООО «ГПН-ГЕО»)					
13:50	Оконтуривание углеводородов по различным электродинамическим параметрам — А.В. Злобинский [1]*, В.С. Могилатов [2, 3] ([1] ООО «НТК-ЗаВеТ-ГЕО», [2] ИНГГ СОРАН, [3] НГУ)	79	Комплексное сейсмогеологическое сопровождения кустового наклонно – направленного бурения. Концепция, результаты и будущее развитие. Болотник Д., Шевченко А.					
14:15	Морские электромагнитные зондирования в Арктике — В.С. Могилатов [1, 2], П.С. Осипова [2]*, А.В. Злобинский [3] ([1] ИНГГ СО РАН, [2] НГУ, [3] ООО «НТК ЗаВеТ-ГЕО»)	74	Опыт повышения информативности данных 3D сейсморазведки при оптимизации размещения разведочных и эксплуатационных скважин за счёт комплексного использования современных технологий обработки и интерпретации. Зелезняк Ф.					
14:40	Перерыв		Перерыв		Перерыв			
Время	Несейсмические методы	Paper.I d.	Применение алгоритмов машинного обучения	Paper.I d.	Нетрадиционные ресурсы. ТРИЗ			Paper.I d.
14:50	Исследования отвалов гипсонакопителей при помощи геофизических методов — Е.П. Исакова [1]*, Е.В. Орлова [1] ([1] Санкт-Петербургский Горный Университет)	20	Вероятностное прогнозирование коллектора по сейсмическим данным (на примере Сальмской группы месторождений) с использованием алгоритмов бустинга — С.И. Габитова [1], М.В. Наугольных [1], Р.И. Муртазин [1]* ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ»)	140	Прогнозирование перспективных зон развития пород-коллекторов баженовской свиты на основе комплексного изучения их состава и геологического строения — Д.А. Спиридонов [1]*, В.В. Колпаков [1] ([1] Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г.Тюмени)			62
15:15	Метод построения плотностных моделей с использованием гравитационных, сейсмических данных и распределения литостатического давления — П.С. Мартышко [1]*, А.Г. Цидаев [1], В.В. Колмогорова [1] ([1] Институт геофизики УрО РАН)	242	Сейсмическая инверсия с применением алгоритмов машинного обучения — А.С. Смородин [1], Г.Ю. Шишаев [1], А.А. Волкова [1]*, Д.В. Егоров [2] ([1] Томский политехнический университет, [2] ООО «Газпромнефть НТЦ»)	123	Комплексный подход к определению границ сложно построенных объектов на примере тюменских отложений — А.Е. Привознова [1]*, Д.А. Метт [1], О.О. Ким [1] ([1] ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»)			248
15:40	Применение бесконтактной электроразведки при картировании таликов на территории Русского нефтегазоконденсатного месторождения — Д. Копылов [1, 2] ([1] ООО «Тюменский нефтяной научный центр», [2] Институт криосферы Земли ТЮМНЦ СО РАН)	259	Сверточные нейронные сети для классификации фасетов и детектирования нефти — Т. Гадаев [1]*, В. Дохолян [1], К. Тушин [1], А. Соломатин [1], А. Гончаров [1] ([1] Московский Физико Технический Институт)	93	Коллекторы тяжелой нефти в песчаниках: свойства и методы добычи — М. Сейди Эсфальси [1], Е. Ходапана [1], С.А. Табатанаеи-Нежад ([1] Sahand Oil and Gas Research Institute, Sahand University of Technology)			178
16:15	Дискуссия		Вариации в результатах поиска месторождений аналогов — А. Воскресенский [1], М. Буторина [1], О. Попова [1], Н. Буханов [1]*, З. Филиппова [1], Р. Брандао [2], В. Сегура [2], Э. Витал Бразил [2] ([1] Газпромнефть НТЦ, [2] IBM)	163	Дискуссия			
16:30			Дискуссия					

Четверг, 19 ноября			Четверг, 19 ноября			Четверг, 19 ноября		
Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Устные доклады			Конференц-зал С Стендовые доклады		
Время	Атрибутный анализ, сейсмическая инверсия, AVO, Rock Physics	Paper. I d.	Технологии Морских сейсмических исследований с донным оборудованием	Paper. I d.	Время	Региональная геология. Интерпретация сейсмических данных	Paper. I d.	
09:00	Полно-азимутальная дифференциальная технология сейсмофашиального анализа FACIVAZ для прогноза нефтенасыщенных трещиноватых коллекторов — А.Н. Иноземцев [1], Ц. Корен [2] ([1] ООО «Парадайм Геофизикал», [2] Emerson Automation Solutions)	24	 Морской Технический Центр Опыт морских OBN сейсморазведочных работ. Тенденции развития — Д.В. Томашин [1]* ([1] Magseis Fairfield ASA)	215	9:00	Методология построения детальной цифровой модели структурной поверхности кристаллического фундамента Ромашкинского нефтяного месторождения — А.С. Борисов [1, 2]*, Е.Е. Андреева [2], Л.З. Анисимова [2], Е.М. Нуриева [1], А.А. Титов [1] ([1] КФУ, [2] ИПЭН АН РТ)	38	
09:25	Нелинейная прогнозная сейсмическая инверсия с помощью нейронных сетей нового поколения на основе полнофункциональных нейронов Колмогорова — И.И. Приезжев [1]* ([1] РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина)	84	Применение 4D сейсморазведки для контроля разработки морских месторождений — Д.Г. Батулин [1]*, Ю.П. Ампилов [1], М.Ю. Токарев [1] ([1] ООО «Центр анализа сейсмических данных МГУ им. М.В. Ломоносова»)	222	9:15	Типовое строение секвенсов субформации Middle Jura бассейна Солимоес (Бразилия) — А.В. Храмова [1]*, А.П. Вилесов [1], М.В. Лебедев [1] ([1] ООО «Тюменский нефтяной научный центр»)	34	
09:50	Прогнозирование ловушек углеводородов в палеозойских отложениях на основе 3D сейсморазведки (на примере месторождения О) — А.В. Поздеева [1]*, А.А. Волкова [2], В.П. Меркулов [2] ([1] Samnipineft, [2] Томский Политехнический Университет)	55	Постановка задачи и примеры использования донных сейсмических регистраторов на Арктическом шельфе и предельном мелководье для решения задач инженерно-геологических изысканий — А.А. Колубакин [1]*, В.В. Половков [2], А.К. Потемка [3] ([1] РН-Эксплорейшен, [2] СПбГУ, ООО «Центр комплексных морских исследований СПбГУ», [3] ООО «СПЛИТ»)	210	9:30	Статистическое обоснование сейсмофашиального анализа сложнопостроенных карбонатных коллекторов — К.Ю. Чучина [1], А. Волкова [1]*, В.П. Меркулов [1] ([1] Томский политехнический университет)	102	
10:15	Оптимизация протокола исследований механических свойств горных пород — С.В. Парначев [2]*, С.А. Калинин [1], А.Ю. Кушней [2], С.С. Цветков [2], К.Л. Тарасенко [2], А.В. Анчугов [2] ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ», [2] АО «Геология»)	118	Донное сейсмическое оборудование для решения задач нефтегазовой и инженерной сейсморазведки с использованием молекулярно-электронных датчиков — А.Ю. Разин [1]* ([1] МФТИ)	206	9:45	Роль палеовулканизма в истории формирования нефтяных залежей Ромашкинского месторождения — Е.Е. Андреева [1], А.С. Борисов [1, 2]*, Н.А. Докучаева [1], Е.М. Нуриева [2], И.Ю. Чернова [2] ([1] ИПЭН АН РТ, [2] КФУ)	154	
10:40	Перерыв		Перерыв		10:00	Дискуссия		
10:50	Численное исследование влияния связности трещин на поглощение сейсмических волн в трещиновато-пористых флюидонасыщенных средах — М.А. Новиков [1, 2]*, В.В. Лисица [3] ([1] Институт математики им. С. Л. Соболева СО РАН, [2] Новосибирский государственный университет, [3] Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука СО РАН)	108	Российский комплекс сейсморазведки на основе автономных донных сейсмических станций — И.Н. Долотказин [1]* ([1] ООО «МТЦ»)	217	10:30	Технология разноразмерного многовариантного моделирования как метод интеграции геолого-геофизических и промысловых данных при построении 3D геолого-гидродинамической модели — В.А. Байков [1], С.И. Коновалова [1]*, Р.Р. Муртазин [1] ([1] ООО «БашПИНефть»)	150	
11:15	Регулируемое направленное преобразование сейсмических атрибутов для детализации геологических объектов — Е.А. Рожников [1]* ([1] РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина)	244	Опыт практического применения донного оборудования на арктических шельфах — С.О. Базилович [1]* ([1] МАГЭ)	208	10:45	Исследование связности неоднородного терригенного коллектора при построении геологической модели — С.И. Коновалова [1]*, Р.В. Байгузин [1] ([1] ООО «РН-БашПИНефть»)	152	
11:40	Анализ применимости методов локальной оптимизации в задачах амплитудной инверсии сейсмических данных — Д.А. Богоедов [1]*, И.В. Ерохин [2], Д.А. Данько [2] ([1] Сколковский институт науки и технологий, [2] Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина)	249	Опыт применения технологий донного приемного устройства на транзитных проектах АО «Росгео» — Б.В. Шумский [1]* ([1] АО «Росгеология»)	214	11:00	Смешивающееся вытеснение нефти путем закачки газа в пласт для увеличения нефтеотдачи — А. Хормали [1, 2], Г. Бахлакех [2], [3] М. Резаи Куши* ([1] Gonbad Kavous University, [2] Colestan University, [3] Казанский Федеральный Университет)	143	
12:05	Дискуссия		Особенности подавления кратных волн данных OBN в условиях мелкого моря (Результаты обработки данных OBN на шельфе о. Сахалин. Перспективы OBN) — Л.М. Савицкий [1], А.С. Корнев [1], И.С. Слипченко [1]*, О.О. Тимофеева [2], М. Накатсукаса [2], М. Петрова [2] ([1] ООО «СЖК-Восток, [2] «Сахалин Энерджи»)	201	11:15	Влияние макронеоднородности ачимовских отложений на прогноз технологических показателей работы скважин — А.А. Забова [1]*, К.В. Заверев [1], А.А. Наумов [1], Д.Н. Пескова [1], Н.Н. Плещанов [1] ([1] Газпромнефть НТЦ)	169	
12:30	Перерыв		Перерыв		11:30	Дискуссия		
					11:45	Изучение влияния давления и температуры на межфазное взаимодействие в карбонизированной воде и нефти — М. Карими [1]* ([1] Islamic Azad University, Marvdasht Branch)	166	
					12:00	Применение плазмы в нефтегазовой промышленности — Р. Лашкари [1]*, А. Халинежад [1] ([1] Sahand University Of Technology)	13	
					12:15	Оценка эффективности «зеленых» ингибиторов солеотложения для борьбы с отложениями кальцита и гипса — Л. Махмуди [1]*, М.Р. Малавери [1, 2], А. Калантарисл [1] ([1] Shiraz University, [2] Institut für Verfahrenstechnik und Umwelttechnik (IVU), Technische Universität Dresden)	112	
12:30	Перерыв		Перерыв			Перерыв		

Четверг, 19 ноября			Четверг, 19 ноября			Четверг, 19 ноября		
Конференц-зал А Устные доклады			Конференц-зал В Стандовые доклады			Конференц-зал С Стандовые доклады		
Время	Трещиноватые коллекторы и ГРП	Paper.I d.	Время	Геофизические исследования скважин	Paper.I d.	Несейсмические методы	Paper.I d.	
13:00	Анизотропия рассеянной компоненты волнового поля как инструмент прогноза направления трещиноватости карбонатного резервуара — Д.А. Петров [1], А.А. Мельник [1]*, А.А. Тузовский [1] ([1] ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»)	75	13:00	Математическое моделирование термогидродинамических процессов в пласте с гидроразрывом в режиме нагнетания флюида — М.Ф. Закиров [1, 2], Р.А. Валиуллин [1, 2], Р.Ф. Шарафутдинов [1, 2]*, И.Г. Низаева [1, 2] ([1] Башгосуниверситет, [2] ООО НПФ ГеоТЭК)	31	Классификация интрузивных массивов с применением технологии «АРК» (на примере магматических комплексов на юге Верхояно-Колымской орогенной области) — К.С. Федорова [1]*, Ю. Воробьев [1] ([1] ФГБУ ВСЕГЕИ)	134	
13:25	Моделирование трещиноватых сред с помощью модели LSM сеточно-характеристическим методом — П.В. Стогний [1]*, Н.И. Хохлов [1], В. Миряха [1] ([1] МФТИ (НИУ))	56	13:15	Выделение долеритовых интрузий методом скважинной магнитометрии для уточнения литологического разреза Тимано-Печорской сверхглубокой скважины — О. Хачай [1]*, Г.В. Иголкина [1] ([1] Институт геофизики им. Ю. П. Булашевича УрО РАН)	18	Программно-математический аппарат для обработки данных индукционного каротажа в вертикальных скважинах — П.А. Домников [1]*, Ю.И. Кошкина [1], М.Г. Персова [1], Ю.Г. Соловейчик [1] ([1] НГТУ)	174	
13:50	Микросейсмический мониторинг зон активной естественной трещиноватости как инструмент прогноза дизъюнктивных нарушений и разуплотненных зон для снижения рисков обрушения породы в районах горнопроходческих работ на нефтяных месторождениях Ярегского нефтетитанового месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» — И.Р. Шаралов [1]*, А.Д. Саитгареев [2], С.В. Огановский [3], С.А. Феофилов [1], В.А. Рыжов [1], И.Н. Нигматов [1] ([1] ЗАО «Градиент», [2] ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», [3] НШПП «Яреганефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)	91	13:30	Выделение рассольных водоносных горизонтов в карбонатных породах надсолевых отложений по ограниченному комплексу геофизических исследований скважин — Н.А. Данильева [1], С.М. Данильев [1], Н.В. Большакова [1]* ([1] Санкт-Петербургский горный университет)	66	Совместное внедрение георадарной радиометрии и малоглубинного зондирования становлением поля с целью дополнения сейсмических данных — И.А. Переплеткин [1]*, В.И. Кузнецов [1], Ю. Долгих [2] ([1] ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет», [2] ООО «НОВАТЭК НТЦ»)	129	
14:15	Оценка связи трещиноватости с разломной тектоникой палеозойских отложений — К.В. Дьяков [1], Д.В. Коношонкин [2]* ([1] ООО «Новатэк НТЦ», [2] Томский политехнический университет)	88	13:45	Особенности температурного поля в скважине с многопластовой системой при разгазировании нефти — И.В. Канафин [1, 2]*, Р.Ф. Шарафутдинов [1, 2], Р.А. Валиуллин [1, 2] ([1] Башгосуниверситет, [2] ООО НПФ ГеоТЭК)	35	«Прогноз алмазности района по материалам КМА» — Д.Д. Секирина [1]* ([1] Санкт-Петербургский горный университет)	25	
14:40	Перерыв		14:00	Прогноз петроупругих свойств горных пород на основе машинного обучения — Г.Р. Вахитова [1]*, А.Р. Хайруллин [2] ([1] Башкирский государственный университет, [2] ООО «РН-БашНИПИнефть»)	83	Исследование трещиноватости на примере гранитных массивов республики Карелия с привлечением геофизических методов — Е.П. Исакова [1]* ([1] Санкт-Петербургский Горный Университет)	19	
14:15			14:15	Влияние насыщения на акустические свойства карбонатных пород — Э.Р. Зиганшин [1]*, И.И. Нугманов [1], Д.Н. Зайцев [1], Ф.Ф. Хуснутдинов [1], В.Е. Косарев [1], Е.А. Ячменева [1] ([1] ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»)	87	Дискуссия		
14:40	Перерыв		14:40	Перерыв		Перерыв		
14:50	Оптимизация продуктивности горизонтальных скважин с МГРП при помощи алгоритмов машинного обучения на примере одного из месторождений Западной Сибири — Д.С. Григорьев [1]*, Б.В. Белозеров [1], Д.В. Егоров [1], Г. Шишаев [2], Е. Ффанова [2] ([1] ООО «Газпромнефть НТЦ», [2] ЦППС НД ТПУ)	133	14:50	Исследование влияния процесса разрушения пласта на фильтрационно-емкостные параметры пласта при добыче углеводородов — С.И. Ефимов [1]* ([1] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина)	232			
15:15	Планирование траектории наклонной и горизонтальной скважин на основе анализа геолого-гидродинамической модели сложноостроенной залежи — С.И. Грачев [1]*, С.К. Сохошко [1], Д.А. Ходанович [2] ([1] Тюменский Индустриальный Университет, [2] «СургутНИПИнефть», ПАО «Сургутнефтегаз»)	85	15:05	Моделирование образования минеральных отложений в нагнетательных скважинах в процессе закачки низкосоленой или «умной» воды — С. Хоссеини [1]*, А. Калантариасл [1], Ф. Тале [1] ([1] Shiraz University)	90			
15:40	Дискуссия		15:20	Применение синтезированной наножидкости серебра для снижения поверхностного натяжения на границе раздела воды и нефти — А. Халинежад [1], Р. Лашкари [1], М. Иравани [1], О. Ахмади [1] ([1] Sahand University of Technology)	46			
15:40			15:35	Дискуссия				