

Наименование института: **Федеральное государственное бюджетное учреждение науки
Институт проблем нефти и газа Сибирского отделения Российской академии наук
(ИПНГ СО РАН)**

Отчет по дополнительной референтной группе 12 Геология, геохимия, минералогия
Дата формирования отчета: **22.05.2017**

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА НАУЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Инфраструктура научной организации

1. Профиль деятельности согласно перечню, утвержденному протоколом заседания Межведомственной комиссии по оценке результативности деятельности научных организаций, выполняющих научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы гражданского назначения от 19 января 2016 г. № ДЛ-2/14пр

«Генерация знаний». Организация преимущественно ориентирована на получение новых знаний. Характеризуется высоким уровнем публикационной активности, в т.ч. в ведущих мировых журналах. Исследования и разработки, связанные с получением прикладных результатов и их практическим применением, занимают незначительную часть, что отражается в относительно невысоких показателях по созданию РИД и небольших объемах доходов от оказания научно-технических услуг. (1)

2. Информация о структурных подразделениях научной организации

I. Лаборатория геологии месторождений нефти и газа.

Проводит фундаментальные исследования в области геологии и геохимии нефти и газа Сибирской и других древних платформ мира, в том числе по проблемам прогнозирования и поиска месторождений углеводородов в различных геологических условиях, включая платформенные территории, крупные линейные депоцентры (краевые и региональные прогибы), горно-складчатые области (межгорные и приморские впадины). Лаборатория активно участвует в федеральных региональных программах и в республиканских научно-прикладных проектах, направленных на научное сопровождение работ по дальнейшему расширению сырьевой базы для развития республиканских центров нефтегазодобычи и укрепления нефтяной и газовой промышленности на востоке страны, в том числе для реализации нефтегазовых мегапроектов и последовательного наполнения сырьем магистрального нефтепровода ВС-ТО и газопровода Сила Сибири. Значительное внимание лаборатория уделяет изучению арктических территорий Республики Саха (Якутия) и шельфов прилегающих морей, а также уточнению прогнозной оценки потенциальной нефтегазоносности новых слабо изученных территорий Якутии и вовлечению их в геологоразведочное производство.

II. Лаборатория геохимии каустобиолитов

проводит:

1. Фундаментальные и прикладные геохимические исследования по изучению нафтидов и органического вещества нефтематеринских пород методами органической геохимии с целью оценки перспектив нефтегазоносности осадочных отложений востока Сибирской платформы.

2. Экологические исследования по мониторингу, идентификации нефтезагрязнений, изучению процессов трансформации нефтезагрязнения.

3. Микробиологические исследования по изучению аборигенных микроорганизмов-нефтедеструкторов. Разработка способов очистки объектов окружающей среды.

III. Лаборатория техногенных газовых гидратов.

Проводит фундаментальные и прикладные исследования в области теории образования гидратных скоплений в земной коре, физической химии газовых гидратов (термодинамические условия и кинетика образования и диссоциации), математического моделирования и прогнозирования образования гидратов в системах добычи и транспорта газа.

3. Научно-исследовательская инфраструктура

Научный стенд или установка "ЯМР- спектрометр Ауапсе III 400 МГц фирмы Вгикет (Германия)"

Научный стенд или установка "Хромато-масс-спектрометр А§Пеп1 ТесЬпо1о^8 ОС 6890-М8^ 597 с компьютерной системой регистрации и обработки информации для исследования индивидуального углеводородного состава конденсатов, нефтей, нефтепродуктов, битумоидов пород"

Научный стенд или установка "Комплекс оборудования, включающий ИК-Фурье спектрометр "Pго1е§е -460" фирмы "Nесо1ей" (США) для детального исследования химической структуры нефтей и их фракций, нефтепродуктов, битумоидов органического вещества, углей, экологических объектов"

Дифференциальный сканирующий калориметр (ДСК) высокого давления для особых реакций ^8С 204 НР/1/О РЪоешх® фирмы «КЕТ28СН» (Германия). Прибор позволяет проводить определение теплоемкости, температуры и теплоты фазовых переходов (плавления, кристаллизации, стеклования) в диапазоне давлений от вакуума до 15 МПа (150 атм) и при температурах от -150°С до 600°С, в зависимости от природы газа.

Хроматограф газовый ОС 2010 Р1ш с АРГ технологией контроля газовых потоков и двумя детекторами (ПВД и ДТД) («8Ытаёги», Япония). Системы ^ и ^-контроля, позволяющие оперативно контролировать качество исследований.

КР-спектрометр 8ЕНТЕККАК.атапМ^сш8Соре 8рес1ште1ег К 200-Ь для исследования фазовых переходов и аллотропных модификаций соединений в широком температурном диапазоне и установления структуры и молекулярного состава материалов различного рода (Брукер, Германия)

4. Общая площадь опытных полей, закрепленных за учреждением. Заполняется организациями, выбравшими референтную группу № 29 «Технологии растениеводства»

Информация не предоставлена

5. Количество длительных стационарных опытов, проведенных организацией за период с 2013 по 2015 год. Заполняется организациями, выбравшими референтную группу № 29 «Технологии растениеводства»

Информация не предоставлена

6. Показатели деятельности организаций по хранению и приумножению предметной базы научных исследований

Информация не предоставлена

7. Значение деятельности организации для социально-экономического развития соответствующего региона

Госконтракт № 1132 от 12.02.2013г. с Госкомгеологией РС(Я) «Оптимизация региональной тектонической и нефтегазогеологической основы для размещения геологоразведочных работ на нефть и газ в центральных рай-онах Западной Якутии с уточнением прогнозной оценки ресурсов УВ»

Разработаны и реализованы предложения по дифференцированной переоценке показателей удельной плотности УВ исследуемых территорий в свете новых фактических данных и современных научных представлений. С учётом оптимизированной геологической основы в виде актуализированных границ тектонического районирования уточнена прогнозная оценка ресурсов УВ по центральным районам Западной Якутии.

Разработана Энергетическая стратегия Республики Саха (Якутия) на период до 2030 года.

30.04.2014 г. подано Обоснование Главе РС(Я) О создании федерального запаса гелия на базе Чаяндынского нефтегазоконденсатного месторождения.

8. Стратегическое развитие научной организации

Северо-Восточный Федеральный Университет им. М.К. Аммосова,

Правительство Республики Саха (Якутия),

ОАО АК «Якутскэнерго»,

ОАО «Сахаэнерго»

ОАО «Сахатранснефтегаз».

ООО «Транснефть -Восток»,

ОАО «Сахатранснефтесбыт»,

ОАО «Сибнефтепровод, Тюменская область г. Ноябрьск

ООО «Нордэласт»,
АОА «ЯТЭК»
ОАО «Якутскгеофизика»

Интеграция в мировое научное сообщество

9. Участие в крупных международных консорциумах (например - СЕК ^ ОИЯИ, ГАИК, ^Е8У, МКС и другие) в период с 2013 по 2015 год

Институт - участник (в лице директора, чл-к РАН А.Ф. Сафронова - вице президент) международной общественной организации по газопроводам Северо-Востока Азии ^АОРР)

10. Включение полевых опытов организации в российские и международные исследовательские сети. Заполняется организациями, выбравшими референтную группу № 29 «Технологии растениеводства»

Информация не предоставлена

11. Наличие зарубежных грантов, международных исследовательских программ или проектов за период с 2013 по 2015 год

Информация не предоставлена

НАУЧНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ ОРГАНИЗАЦИИ

Наиболее значимые результаты фундаментальных исследований

12. Научные направления исследований, проводимых организацией, и их наиболее значимые результаты, полученные в период с 2013 по 2015 год

Приоритетное направление 1Х.131.

Геология месторождений углеводородного сырья, фундаментальные проблемы геологии и геохимии нефти и газа, научные основы формирования сырьевой базы традиционных и нетрадиционных источников углеводородного сырья.

1. Построена ретроспективная модель геологического развития шельфа моря Лаптевых (Лаптевская плита). Было сделано допущение, что в доверхнемеловое время эта структура являлась частью Сибирской платформы. В пределах этой структуры формировалась Оленекская синеклиза (Лено-Анабарский прогиб являлся частью южного борта этой синеклизы), весьма близкая по истории развития и по строению позднедокембрийско-нижнемелового разреза к Виллюйской синеклизе. Отложения этого возраста в пределах современного шельфа распространяются примерно до Усть-Ленского желоба. С верхнемелового возраста Лаптевская плита развивается в режиме пассивной континентальной окраины.

Построенная ретроспективная модель геологического развития шельфа моря Лаптевых (Лаптевская плита) позволила сделать предположение, что Оленекское месторождение битумов (вскрытое современным эрозионным врезом - месторождение нефти) генетически связано в основном с генерационным потенциалом пермских отложений южного борта Оленекской синеклизы.

В процессе погружения пермских отложений в течение как минимум 100-130 млн. лет весь объем пермских отложений южного склона Оленекской синеклизы побывал в термобарических условиях генерации жидких УВ. Сохранение достаточно высоких ФЕС пермских песчаников в тот период продолжалось примерно в течение 100 млн. лет после завершения их накопления. Сочетание этих двух факторов способствовало созданию благоприятных условий для латеральной миграции УВ на относительно приподнятые зоны, в том числе и на Оленекское поднятие. Суммарный генерационный потенциал пермских отложений в пределах выделенного для расчета сегмента в восточной части южного борта Оленекской синеклизы и Туора-Сисского блока мог составить 32,932 млрд. т.

Из приведенных построений, по крайней мере, следует что, Оленекское месторождение не могло сформироваться только за счет пермских отложений Лено-Анабарского прогиба, как считали многие исследователи.

2. На основе количественной модели процессов генерации нефти и газа для основных генетических типов ОВ проведена оценка масштабов нефтегазообразования в пермских отложениях Вилуйской синеклизы. В зонах генерации объем нефтематеринских пород пермского возраста составил 167,4 тыс. км³.

Показано, что масса керогена, вовлекаемого в процессы нефтегазообразования на начало МК1, могла составлять от 5875,2 до 6268,3 млрд. тонн в зависимости от состава исходного ОВ (рисунок).

В течение временного периода от завершения пермской седиментации до окончания мелового периода пермские отложения последовательно прошли стадии от МК1 до МК3. За этот период сапропелево-гумусовое ОВ пермских отложений могло генерировать от 520 до 878 млрд. тонн нефти, что составляет от 8 до 15% от начальной массы керогена.

3. Методами математического моделирования дана оценка влияния коллекторских свойств и глубины залегания газоносных пластов на опасность возникновения аварийных ситуаций в системах добычи газа (в призабойной зоне и в самих скважинах), расположенных в зоне многолетней мерзлоты. Для неглубоко залегающих месторождений при интенсивном отборе температура газа в призабойной зоне будет выше равновесной температуры гидратообразования, так как здесь снижение равновесной температуры гидратообразования за счет понижения давления более существенно, чем охлаждение газа за счет дросселирования из-за сравнительно не-большого перепада давления. Для глубоких скважин опасность гидратообразования определяется пластовой температурой и соленостью пластовых вод, то есть, геологическими характеристиками региона. Полученные

результаты полностью соответствуют многолетней истории разработки ряда месторождений Сибирской плат-формы.

Установлено, что наибольшее влияние на динамику образования гидратных пробок в скважинах оказывают режим отбора газа, пластовая температура и геокриологическая характеристика мерзлых пород. Для адекватной оценки этих факторов следует использовать предложенную математическую модель, в которой учитывается сопряженный теплообмен газа с окружающими породами и термодинамическое взаимодействие газа с гидратным слоем в скважине. Например, для Отрадинского месторождения образование гидратов может происходить по всему стволу скважины, но наиболее интенсивно этот процесс идет в его верхней части, при-мерно соответствующей мощности многолетней мерзлоты (680 м). Полная закупорка устьевой части скважины может происходить приблизительно за 4.5 часа при рабочем дебите 2.86 кг/с и за 9.8 часа при его снижении до 1 кг/с. При этом на забое будет перекрыто 25% проходного сечения.

Статьи:

1. Сапого А. Р. [1] ; Смауа, ОН (Смауа, О. К) [1] ; 2иeVa, Ш (2иeVa, I. К) [1] ; Алекзапёго^ АК (Алекзапёго^ А. К.) [1] А палигал оП сеер т Ше Йоофлат оГ Ше Атда К^ег (8Шепап РЫГогт)// NOV 2014, К^88IAN ОЕО^ОУ А№ ОЕОРНУ81С8, Том: 55, Выпуск: 11, Стр.: 1316-1320, БО1: 10.1016/).г§§.2014.10.006

2. Вопёа^еV Е.А., КогЫп 1.1., А^§ипоVa К.К. МоёеНпд Ше Гогтайоп оГБуёгаез т §аз ^еШ т Шек Шегта1 т1егасйоп шШ гогскз // ^оита1 оГЕп§тепп§ Рьу8-Ю8 апё Тьегторьу8Ю8, 2014. - V. 87, Ш. 4. -Рр. 900 - 907. (рецензируемый; 8сорш, 8Ж(2013) - 0.132,1PP(2013) -0.146, 8№P(2013) - 0.237)

БО1: 10.1007/810891-014-1087-0

3. 8ететоу М.Е., МапакоV А.Уи., 8Ыпг Е.Уи., 8^оро^еV А.8., А1Шшпа^К., 81ге1е18 ^К., 8.Уа. М^8уй^а, УЕ. Нако^уакоV. Б8С 8и&е8 оГ теШапе Буёгае Гогтайоп апё &88оаайоп т етиЫоп8 оГ ^алег т сгиие ой8 // ^оита1 оГТьегта1 Апалу818 апё Са1опте1ху, 2014, БО1: 10.1007/810973-014-4203-7

№еЬ оГ 8аепсе, Ш ^СК- 2.206; 8кори8, 8Ж(2013) - 0.470,1PP(2013) - 1.940, 8NIP(2013) - 1.260

4. IVапоVa 1.К., 8етепоV М.Е., Когуакта УУ, 8Ып8 Е.Уи., КогЫп 1.1. ИпVe8^^§а^оп оГ паШгал §а8 Бу-ёгае8 Гогтайоп/ёесотро8Шоп ргосе88е8 т 8у81ет8 соп8^8^т§ оГ"соттегаа1 а8рМ1епе-ге8т-рагаШп ёеро8й8 апё ^алег" // Ки88^ап ^оита1 оГ АррНеё Сьег^8^у, 2015. - Vol. 88, Б8ие6. -Рр. 941-948. - БОГ 10.1134/81070427215060087.

5. Патент № 2571943 Способ очистки водной среды от нефти и нефтепродуктов. Заявка: 2014146850, 20.11.2014. Решение о выдаче патента от 14.10.2015 г. Дата начала отсчета срока действия патента 20.11.2014. Автор: Ерофеевская Лариса Анатольевна (КЦ). Патентообладатель: Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем нефти и газа Сибирского отделения Российской академии наук (КЦ)

13. Защищенные диссертационные работы, подготовленные период с 2013 по 2015 год на основе полевой опытной работы учреждения. Заполняется организациями, выбравшими референтную группу № 29 «Технологии растениеводства».

Информация не предоставлена

14. Перечень наиболее значимых публикаций и монографий, подготовленных сотрудниками научной организации за период с 2013 по 2015 год

1. Сафронов А.Ф., Сивцев А.И., Чалая О.Н., Зуева И.Н., Соколов А.Н., Фрадкин Г.С. Начальные геологические ресурсы углеводородов шельфа моря Лаптевых// Гео-логия и геофизика, 2013, т.54, №8, с. 1215-1219^{^01: 10.1016/).г§§.2014.10.006/}, им-фактор -1.409

2. Ситников В.С., Кушмар И.А., Прищепа О.М. О воз-можном открытии на юге Вилюйской синеклизы нового нефтеносного района (Сибирская платформа) // Геоло-гия нефти и газа. - 2013. - №4-с. 2-12, ИМ-фактор - 0,519, в перечне 8сорш, Ссыл-ка:Бйр://^^ж§еотГогт.т/?ап=§п§1304

3. Сафронов А.Ф., Чалая О.Н., Зуева И.Н., Александров А.Р. Естественный выход нефти в пойме р. Амга (Си-бирская платформа) // Геология и геофизика. -2014.-т.55.- №11.-С.1661-1666. (№еЪ оГ8с, Им-фактор- 1,135). ^{^01: 10.15312/01020141106}

4. Ивaнoвa И.К., Сетепoв М.Е., Кoгyлa И.И. Сyпeрeвeдeннaя рьaзe {гaпзГoгтaйoпз oГпaШгaл §аз Бyёгaлeз oГ 8гeёпeV^1yш8кoe йeЫ // К.шзлaп ^oитa1 oГ AppHeё Сьeт^8^y, 2014. - Уo1. 81, N0. 8. - Pp. 1094 - 1098. (рeцeнзирyeмый; №eЪ oГ 8aeпce, 1P ^СК - 0.281; 8сорш, 8^K(2013) ^01: 10.1134/8101042121408014X

5. 8APK0ШУ A.P.1, 8IVT8EV A.1.1, CNEKЖEЖ0 У.B.2 0Ш P O T E Ж ^ O P T H E ^0^EKME8020IC ^EP08-IT8 OP ШEKNAPCNA0AIME0A8^1№E^^ OP T H E Y ПУШ 8 У № т 8 E. // КШ81AK 0E0^00У АКБ 0E0PНУ81C8, Том: 55, Номер: 8, 2014, С. 1003-1008.1P ^СК-1.288, ^01: 10.1016/).г§§.2014.01.001

6. Бондарев Э.А., Рожин И.И., Аргунова К.К. Образование гидратов при разработке Отраднинского газоконденсатного месторождения// 80CAKРгocееёт§8. Научные труды НИПИ "Нефтегаз" ГНКАР, 2014. - №4. - С. 46 - 53. 8сорш, 8^K(2015) - 0.112.

1. Ивaнoвa И.К., Кoгyактa У.У., Сетепoв М.Е. Pьaзe 1xап-8Шoп8 oГ pе!xоlеит ^aхeз т БyёгoсaгЪoп зo^eп1;8 oГ &Г-Гeгeпl сьeтyоa1 пaШгe // К.шзлaп ^oитa1 oГ AppHeё Сьeт181гу, 2015. - Уo1. 88, Ыиe 8. - Pp. 1326-1333. №eЪ oГ 8aeпce, 1P ^СК 2014 - 0.216. ^0Ы0.1134/81010421215080169.

8. Сафронов А.Ф., Соколов А.Н. Энергетическая эффективность разработки запасов битуминозных песков и горючих сланцев. Опыт США и Канады // Нефтегазовая геология. Теория и практика. -2015.-Т. 10.- №3. ИМ- фактор- 0,599

^{^0т^р://ёх.ёо^o^§/10.11353/2010-5319/25_2015}

9. Сетепoв М.Е., Мaпaкoв A.Уи., 8Ы*2 E.Уи.,8^opo^eV A.8., A1Шшпa ^.К., 81гeлeлз ^.К., M18yигa8.Уa., Накo^yакoV УE^8C aпй Шeгтa 1тa§т§ зШ&ез oГ тeШaпe Бyйгaлe Гoгтaйoп

^^
^ o
=
»
^^

аpё &88оаайоп т ^а1ег етиЫоп8 т сгийё оП8 // ^оита1 оГТЪегта1 Аналу8^8 апё Салоппе1ху, 2015. - Уо1. 119,188ие 1. - Рр. 757-767. Импакт фактор- 1.781, ^О1: 10.1007/810973-014-4203-7

10. IVапоVa 1.К., 8етепоV М.Е., Когуакта УУ, 8ЫП8 Е.Уи., КогыП 1.1. 1пуе8й§айоп оГ паШга1 §а8 Буёга1е8 Гогтайоп/ёесотро8Шоп ргосе88е8 т 8у81ет8 соп8^8^п§ оГ "соттегаа1 а8рба11епе-ге8т-рагаШп ёеро8^8 апё ^а-1ег" // Ки881ап ^оита1 оГ AppHeё СЪет181ху, 2015. -Уо1. 88,188ие6. -Рр. 941-948. Им-фактор в2014 -2,042^О1: 10.1134/81070427215060087.

Монографии:

2. Каталитические, сорбционные, микробиологические и интегрированные методы для защиты и ремедиации окружающей среды. /Монография под. ред. О.П.Таран, академика В.Н.Пармона. Новосибирск. Изд-во СО РАН. 2013. 298с. Тираж 300экз.

3. Бурова И.А., Кушмар И.А., Ситников В.С. и др. Геология и нефтегазовый потенциал юго-запада Яку-тии: реалии и перспективы-СПб.: ФГУП«ВНИГРИ», 2014-436 с., тираж 500 экз.

4. Бондарев Э.А., Воеводин А.Ф., Никифоровская В.С. Методы идентификации математических моделей гидравлики. -Якутск: Издательский дом СВФУ, 2014. - 188 с. ISBN 978-5-7513-1989-2., тираж 200 экз.

5. УиНуа 8. 01уа2пе^80Va, 1гаЫа N. 2иеVa, О1да N. СЪа-1ауа, апё 8ага Н. ^Г8Б^8. Ап ЕVа1иа^оп оГ Ше Вю1о§-юа1 ТгеаШеп! ЕГТес1;^епе88 оГ ОП Ро11илеё 8оП8 Гог Ше Уакийап Агсйс Ке§юп // Вю1о§юа1 8у81ет8, Вюё^ег-8ку, апё 81аЫШу оГР1ап! СоттипШе8. Apple Аса-ёетю рге88 - 2015, P.506-516. ISBN 978-1-77188-064-0

6. Степанов А.В., Попенко Ф.Е., Рожин И.И. Основы инженерной защиты объектов строительства в криолитозоне. - Новосибирск: Наука, 2014. - 448 с. (37 п.л.) - ISBN 978-5-02-019170-9.

7. Труды конференции ИПНГ СО РАН «Черные сланцы: геология, литология, геохимия, значение для нефтегазового комплекса, перспективы использования как альтернативного углеводородного сырья» - Якутск, Ахсаан, 2015, 208 с

15. Гранты на проведение фундаментальных исследований, реализованные при поддержке Российского фонда фундаментальных исследований, Российского гуманитарного научного фонда, Российского научного фонда и другие

РФФИ №15-05-20478 на проведение Всероссийской конференции «Черные сланцы: геология, литология, геохимия, значение для нефтегазового комплекса, перспективы использования как альтернативного углеводородного сырья», сроки проведения: 23-25 июня 2015 г., 80 т.р.

Выпущен сборник материалов конференции.

РНФ № 15-17-00026 «Горизонтальное бурение на глубине 200-300 метров для разработки месторождений тяжелых нефтей Республики Саха (Якутия) в условиях криолитозоны», сроки выполнения 2015-2016гг, финансирование в 2015 г - 5000 т.р.

Для проведения лабораторных исследований степени влияния на эффективность процесса вытеснения тяжелой высоковязкой нефти реагентом-растворителем разработана методика, описывающая этапы проведения исследований. В качестве материала для исследований послужит керн, отобранный из невмещающих пород трубки Интернациональная (АК ОАО «Алроса»), нижнекембрийских отложений (скв №306 и 20ГМ). Образцы горных пород позволят сформировать составную модель для эксперимента.

16. Гранты, реализованные на основе полевой опытной работы организации при поддержке российских и международных научных фондов. Заполняется организациями, выбравшими референтную группу № 29 «Технологии растениеводства».

Информация не предоставлена

ИННОВАЦИОННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ НАУЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Наиболее значимые результаты поисковых и прикладных исследований

17. Поисковые и прикладные проекты, реализованные в рамках федеральных целевых программ, а также при поддержке фондов развития в период с 2013 по 2015 год

Договор подрядных работ по объекту «Обобщение гео-лого-геофизических данных по южной части Вилюйской синеклизы с целью уточнения геологической модели и оценки углеводородного потенциала» в рамках Государственного контракта №4Ф-13 от 4 июля 2013 г. между ФГУП ВНИГРИ и Департаментом недропользования по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра) на выполнение работ по объекту «Комплексные геолого-геофизические исследования по региональной сети профилей с целью изучения строения и перспектив нефтегазоносности южной части Вилюйской синеклизы», финансирование - 1000 т.р.

Внедренческий потенциал научной организации

18. Наличие технологической инфраструктуры для прикладных исследований

Информация не предоставлена

19. Перечень наиболее значимых разработок организации, которые были внедрены за период с 2013 по 2015 год

Информация не предоставлена

ЭКСПЕРТНАЯ И ДОГОВОРНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОРГАНИЗАЦИИ

^^

|

= "

Экспертная деятельность научных организаций

20. Подготовка нормативно-технических документов международного, межгосударственного и национального значения, в том числе стандартов, норм, правил, технических регламентов и иных регулирующих документов, утвержденных федеральными органами исполнительной власти, международными и межгосударственными органами

1. Подготовлена и передана в Правительство "Энергетическая стратегия Республики Саха(Якутия) на период до 2030 г

2. 30.04. 2014 г. было подано официальное письмо -обоснование от ИПНГ СО РАН Главе Республике Саха (Якутия), подписанное директором Института, о необходимости создания федерального запаса гелия на базе Чаяндинского НГКМ.

Выполнение научно-исследовательских работ и услуг в интересах других организаций

21. Перечень наиболее значимых научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и услуг, выполненных по договорам за период с 2013 по 2015 год

1 X/Договор № 10/105-13 «Разработка способа биологической очистки почв с давними сроками нефтезагрязнения на нефтебазах Республики Саха (Якутия)» (ОАО «Саханефтегазбывт»).

2 X/Договор №10/118-14 от «5» ноября 2014 г. с ФГАОУ ВПО "СВФУ им. М.К. Аммосова" «Определение термобарических условий образования/ разложения гидратов природного газа в системах асфальтосмолопа-рафиновые вещества «(АСПО)+вода» методом дифференциальной сканирующей калориметрии высокого давления»

3 X/Договор №10/111-14 с ОАО «Якутскгеофизика» «Геохимические исследования кембрийских и верхнедо-кембрийских отложений по Алдано-Амгинской площади»

4. X/Договор №10/112-14 с ОАО «Якутскгеофизика» «Геохимические исследования кембрийских и верхнедо-кембрийских отложений по Юдомской площади работ»

5. X/Договор №10/113-14 ОАО «Якутскгеофизика» «Геохимические исследования кембрийских и верхнедо-кембрийских отложений по Олгуйдахской площади»

6. X/Договор № 2252-2014-РЭН-ТСМН-ЕП от 17.12.2014 АО «Транснефть-Западная Сибирь», г. Омск

7. X/Договор № ВСМН-1720/01-22-14 от 22 декабря 2014 г. (ООО «Транснефть-Восток») по биологической очистке нарушенных земель.

8. X/Договор с ОАО «Сахатранснефтегаз» №17/15-УДТГ от 11.02.2015 г

9. X/Договор с ОАО «Сахатранснефтегаз» №215/15 от 16.11.2015 г

10. X/Договор №07-07/128 от 12.05.2015 г. ОАО «Са-ханефтегазсбыт»

**Другие показатели, свидетельствующие о лидирующем положении
организации в соответствующем научном направлении
(представляются по желанию организации в свободной форме)**

**22. Другие показатели, свидетельствующие о лидирующем положении организации
в соответствующем научном направлении, а также информация, которую ор-
ганизация хочет сообщить о себе дополнительно**

Институт - ведущий на Северо-Востоке России, проводящий исследования по строению, истории развития нефтегазоносных территорий, УВ - потенциала материнских толщ востока Сибирской платформы, а также свойств неметаллических материалов в условиях Севера.


1. Награды, премии, отличия за последние 2013-2015гг, Институт - Благодарность Президента РС(Я),

Сотрудники: «Заслуженный геолог РФ» - 1, «Заслуженный деятель науки РС(Я) - 1; Нагрудный знак «Почетный работник науки и техники РФ» - 3; Почетная Грамота Президента РС(Я) с вручением золотых часов - 1; Знак отличия РС(Я) «Гражданская доблесть» -2.

Молодые сотрудники: Стипендия Президента РФ -1, Грант Президента РС(Я) для молодых ученых - 7, Грант ак. В,П, Ларионова - 2, Стипендия АН РС(Я) - 3.

В 2013 - 2015 гг. выполняли: 3 интеграционных проекта СО РАН, один проект Президиума СО РАН.

Защищено 2 докторские и 3 - кандидатские диссертации^^

ФИО руководителя Секалова М.Д. Подпись 
Ш с Ш
V? ЧЗ