# Информация о проекте, выполняемом в рамках ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2014 – 2020 годы»

Номер Соглашения о предоставлении субсидии: №14.577.21.0126

<u>Тема:</u> «Разработка комплексных научно-технических и технологических решений для рентабельной добычи битуминозной и сверхвязкой нефти на месторождениях Российской Федерации».

Приоритетное направление: Рациональное природопользование

<u>Критическая технология:</u> 20. Технологии создания энергосберегающих систем транспортировки, распределения и использования энергии

Период выполнения: 20.10.2014 г.-30.12.2016 г.

Плановое финансирование проекта: 60,0 млн. рублей

Бюджетные средства - 40,0 млн. руб.,

Внебюджетные средства - 20,0 млн. руб.

<u>Исполнитель:</u> федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина

Индустриальный партнер: ООО "Ижнефтепласт"

<u>Ключевые слова:</u> КОМПЛЕКС, НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ, ДОБЫЧА БИТУМИНОЗНОЙ ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ, МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Научный руководитель: Мохов Михаил Альбертович

# 1. Цель прикладного научного исследования и экспериментальной разработки

- 1.1 Разработка инновационных методов и научно-технических решений по созданию способов извлечения углеводородов (битумы, высоковязкая нефть, сланцевая нефть, метан угольных пластов, газовые гидраты), для обеспечения их рентабельной добычи.
- 1.2 Создание технологий разработки месторождений с низкопроницаемым коллектором и способов дренирования трудноизвлекаемых запасов углеводородов.

# 2. Основные результаты проекта

В ходе выполнения ПНИ должны быть получены следующие научнотехнические результаты:

- 2.1 Промежуточные и заключительный отчеты о ПНИ, содержащие:
- а) аналитический обзор современной научно-технической, нормативной, методической литературы, затрагивающей научно-техническую проблему, исследуемую в рамках проекта;
- б) обоснование выбора направления исследований;

- в) результаты теоретических и исследований и компьютерного моделирования процессов добычи высоковязкой нефти;
- г) оценку возможностей создания энергосберегающих технологий для добычи высоковязких нефтей;
- д) анализ промысловой информации на примере разработки Ашальчинского месторождения (Татарстан) для моделирования процесса добычи высоковязкой нефти;
- е) описание математической модели вытеснения высоковязкой нефти из пласта на примере Ашальчинского месторождения;
- ж) обоснование оптимальных условий получения устойчивых парогазовых нанодисперсных композиций для повышения коэффициента извлечения нефти;
- з) изучение механизма парогазового воздействия на остаточную нефть для различных свойств коллекторов и пластовых флюидов;
- и) определение фильтрационных характеристик при парогазовом воздействии на углеводородный пласт;
- к) уточнение и корректировку рабочих параметров нанодисперсных композиций
- л) обобщение и выводы по результатам ПНИ.
- 2.2 Отчет о патентных исследованиях, оформленный в соответствии с ГОСТ 15.011-96.
- 2.3 Методы решения практических задач по физико-химическому воздействию на продуктивные пласты трудноизвлекаемых углеводородов, апробированные на численных моделях:
- а) парогазовое воздействие;
- б) закачка горячей воды;
- в) внутрипластовое горение.
- 2.4 Технические и технологические решения по интенсификации добычи трудноизвлекаемого углеводородосодержащего сырья:
- 2.4.1 экспериментальный образец стендовой погружной насосной установки для добычи высоковязкой нефти;
- 2.4.2 экспериментальный образец фильтрационной установки для парогазового воздействия на продуктивный пласт;
- 2.4.3 лабораторный технологический регламент на технологию физико-химического воздействия на остаточную нефть для различных свойств коллекторов и пластовых флюидов.
- 2.5 Математическая модель вытеснения высоковязкой нефти из пласта на примере Ашальчинского месторождения.
- 2.6 Эскизная конструкторская документация на стендовую погружную насосную установку для добычи высоковязкой нефти.
- 2.7 Эскизная конструкторская документация на фильтрационную установку для парогазового воздействия на продуктивный пласт.

- 2.8 Программа и методики проведения исследовательских испытаний стендовой погружной насосной установки для добычи высоковязкой нефти.
- 2.9 Программа и методики проведения исследовательских испытаний фильтрационной установки для парогазового воздействия на продуктивный пласт.
- 2.10 Программа и методики исследовательских испытаний экспериментальной лабораторной установки по получению и изучению устойчивых нанодисперсных композиций с заданными параметрами.
- 2.11 Методические рекомендации по вытеснению высоковязких нефтей парогазовыми методами.
- 2.12 Эскизная конструкторская документация на экспериментальную лабораторную установку по получению и изучению устойчивых нанодисперсных композиций с заданными параметрами.
- 2.13 Экспериментальная лабораторная установка по получению и изучению устойчивых нанодисперсных композиций.
- 2.14 Лабораторный регламент получения нанодисперсных физико-химических композиций.
- 2.15 Технические требования и предложения по разработке, производству и эксплуатации продукции с учетом технологических возможностей и особенностей индустриального партнера-организации реального сектора экономики
- 2.16 Проект технического задания на проведение ОТР по теме «Разработка технологии получения мелкодисперсных композиций для рентабельной добычи битуминозной и сверхвязкой нефти на месторождениях трудноизвлекаемых углеводородов».
- 2.17 Рекомендации по использованию результатов проведенных ПНИ в реальном секторе экономики, а также в дальнейших исследованиях и разработках.
- 2.18 Технико-экономическая оценка рыночного потенциала полученных результатов.

### В 2014 году проведены следующие исследования:

1. Выполнен аналитический обзор современной научно-технической, нормативной, методической литературы, затрагивающей научно-техническую проблему, исследуемую в рамках ПНИ, в том числе, обзор научных информационных источников: статьи в ведущих зарубежных и (или) российских научных журналах, монографии и (или) патенты — не менее 15 научно-информационных источников за период 2009 — 2014 гг. Анализ технической и научной литературы по данной проблеме показал, что на сегодняшний день существует достаточно большое количество методов и технологий получения ультра и нанодисперсного вещества. Самыми распространёнными являются методы: газофазного синтеза, плазмохимического синтеза, осаждения из коллоидных растворов, термического

разложения и восстановления, механического и детонационного синтеза, электрического взрыва проводников (ЭВП), лазерной абляции.

- 2. Проведены патентные исследования в соответствии ГОСТ Р 15.011-96. По исследуемому объекту просмотрен патентный массив в объеме более 300 документов. Из них отобраны 63 документа с описаниями объектов, наиболее близкими к предмету поиска.
- 3. Выполнены выбор и обоснование направления исследований, в том числе:
- 3.1 разработка возможных направлений проведения исследований; 3.2 сравнительная оценка эффективности возможных направлений исследова-
- 3.3 обоснование выбора оптимального варианта направления исследований.

ний

- 4. Проведены теоретические исследования и компьютерное моделирование процессов добычи высоковязкой нефти. Анализ теоретических исследований и компьютерного моделирования процессов высоковязкой нефти позволяет сделать следующие выводы: наиболее эффективно используется и наиболее равномерно распределяется во времени тепловая энергия при добыче высоковязкой нефти и битумов из продуктивных пластов с начальной водонасыщенностью 0,3. Добыча нефти максимально эффективна в интервале температур в призабойной зоне пласта от температуры кипения воды при пластовом давлении до максимальной. При естественном снижении температуры после достижения максимального значения в призабойной зоне пласта резко снижаются добыча нефти, энергетическая эффективность и стремительно растет обводненность добываемой продукции, дальнейшая эксплуатации данной скважины как добывающей становится неэффективной.
- 5. Проведена оценка возможностей создания энергосберегающих технологий для добычи высоковязких нефтей.

Существуют способы, обеспечивающие повышение углеводородоотдачи за счёт изменения свойств нефтей. Разработку залежи ведут по участкам разработки с размещением скважин с источниками гидроимпульсного депрессионнорепрессионного воздействия на забое скважин по углам участка и источников вибросейсмического воздействия с дневной поверхности на участке разработки.

- 6. Проведен сбор и анализ промысловой информации на примере разработки Ашальчинского месторождения (Татарстан) для моделирования процесса высоковязкой нефти.
- 7. Создана математическая модель вытеснения высоковязкой нефти из пласта на примере Ашальчинского месторождения.
- 8. Проведено обоснование оптимальных условий получения устойчивых нанодисперсных композиций для повышения коэффициента извлечения нефти.

- 9. Изучен механизм парогазового воздействия на остаточную нефть для различных свойств коллекторов и пластовых флюидов.
- 10. Разработаны методы решения практических задач по физикохимическому и паротепловому воздействиям на продуктивные пласты трудноизвлекаемых углеводородов, апробированные на численных моделях, а именно:
  - а) парогазовое воздействие;
  - б) закачка горячей воды;
  - в) внутрипластовое горение.

#### В 2015 году проведены следующие исследования:

- 1. Разработана эскизная конструкторская документация на экспериментальную стендовую погружную насосную установку для добычи высоковязкой нефти.
- 2. Разработана эскизная конструкторская документация на эксплуатационную фильтрационную установку для парогазового воздействия на продуктивный пласт, включающая в том числе: подогреватель воды для образования пара, смеситель пара и газа.
- 3. Разработана эскизная конструкторская документация на экспериментальную лабораторную установку по получению и изучению устойчивых нанодисперсных композиций с заданными параметрами.
- 4. Разработаны Программа и методики проведения исследовательских испытаний стендовой погружной насосной установки для добычи высоковязкой нефти по:

эффективности работы погружного оборудования на высоковязких средах;

изучению условий работы погружного оборудования в режиме прорыва парогазовых композиций;

определению диапазона допустимых температур электрической части погружного оборудования для добычи высоковязкой нефти.

5. Разработаны Программа и методики проведения исследовательских испытаний фильтрационной установки для парогазового воздействия на продуктивный пласт по:

обоснованию оптимальных условий создания устойчивых парогазовых композиций;

изучению механизма парогазового воздействия на остаточную нефть для различных свойств пластовых флюидов.

6. Разработаны Программа и методики исследовательских испытаний экспериментальной лабораторной установки по получению и изучению устойчивых нанодисперсных композиций по:

обоснованию оптимальных условий получения устойчивых нанодисперсных композиций на разрабатываемой установке;

изучению механизма физико-химического воздействия на остаточную нефть для различных свойств коллекторов и пластовых флюидов;

уточнению и корректировке рабочих параметров нанодисперсных композиций по результатам испытаний экспериментальной установки.

- 7. Изготовлен экспериментальный образец фильтрационной установки для парогазового воздействия, включающей в том числе:
  - подогреватель воды для образования пара,
  - смеситель пара и газа.
- 8. Изготовлен экспериментальный образец стендовой погружной насосной установки для добычи высоковязкой нефти.
- 9. Изготовлена экспериментальная лабораторнаяустановка по получению и изучению устойчивых нанодисперсных композиций с заданными параметрами.

### В 2016 году проведены следующие исследования:

- 1) Проведено обобщение и оценка полученных результатов, в том числе:
- 1.1 обобщение результатов исследований;
- 1.2 сопоставление анализа научно-информационных источников и результатов теоретических и экспериментальных исследований;
- 1.3 интерпретация полученных результатов экспериментальных исследований.
- 1.4 оценка эффективности полученных результатов в сравнении с современным научно-техническим уровнем;
  - 1.5 анализ выполнения требований ТЗ на ПНИ;
- 1.6 оценка полноты решения задач и достижения поставленных целей ПНИ.
- 2) Разработаны методические рекомендации по вытеснению высоковязких нефтей парогазовыми методами.
- 3) Разработаны технические требования и предложения по разработке, производству и эксплуатации продукции с учетом технологических возможностей и особенностей индустриального партнера-организации реального сектора экономики.

- 4) Разработан проект ТЗ на ОТР «Разработка технологии получения мелкодисперсных композиций для рентабельной добычи битуминозной и сверхвязкой нефти на месторождениях трудноизвлекаемых углеводородов».
- 5) Разработаны рекомендации по использованию результатов проведенных ПНИ в реальном секторе экономики, а также в дальнейших исследованиях и разработках.
- 6) Проведена технико-экономическая оценка рыночного потенциала полученных результатов.
  - 7) Разработан заключительный отчет о ПНИ

# 3. Охраноспособные результаты интеллектуальной деятельности (РИД), полученные в рамках прикладного научного исследования и экспериментальной разработки

- 1) Патент на полезную модель №2015120688 от 01.06.2015 "Hacocдиспергатор", РФ;
- 2) Заявка на изобретение №2016125760 от 28.06.2016 года "Способ и устройство для механизированной насосной эксплуатации скважин", РФ;
- 3) Заявка на изобретение №2016140856 от 18.10.2016 "Способ испытаний погружных центробежных насосов", РФ.

## 4. Назначение и область применения результатов проекта

Разрабатываемые научно-технические и технологические решения обеспечивают эффективную и рентабельную добычу битуминозной и высоковязкой нефти на месторождениях Российской Федерации по сравнению с существующими технологиями.

Технологическое решение по парогазовому воздействию на продуктивные пласты трудноизвлекаемых углеводородов позволяют увеличить извлечение высоковязких нефтей на 5-10 % по сравнению с существующими темпами добычи.

# 5. Эффекты от внедрения результатов проекта

Внедрение новых технологических решений по парогазовому воздействию на продуктивный пласт должно частично или полностью использовать имеющийся фонд скважин и систему обустройства действующего промысла.