

- научно-исследовательский журнал № 20. – 2015. – С. 38-42.
4. Кудинов В.И., Желтов Ю.В. Создание и промышленное внедрение новых высокоэффективных технологий разработки месторождений вязких нефтей в сложных геологических формациях. – Ижевск: 2013.– 238 с.
  5. Норткотт Д. Принятие инвестиционных решений. – М.: Банки и биржи, ЮНИТИ, 2014. – 247 с.
  6. Приразломное месторождение / О «Газпроме» / Производство / Проекты / Месторождения. [Электронный ресурс] // Официальный сайт «Газпром». URL: <http://www.gazprom.ru/about/production/projects/deposits/pnm/> (дата обращения 30.01.2017).

## ДИНАМИКА ГОСУДАРСТВЕННОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ВОСПРОИЗВОДСТВА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Е.И. Капустин

Нучный руководитель доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия

В 2013 году была разработана государственная программа «Воспроизводство и использование природных ресурсов», разработчиком и исполнителем которой является Минприроды России. Данная программа реализуется в период с 2013 года по 2020, и ставит перед собой следующие задачи: получение информации и повышение геологической изученности всех территорий Российской Федерации, а также ее континентального шельфа, Арктики и Антарктики, обеспечение рационального использования минерально-сырьевых ресурсов и воспроизводство минерально-сырьевой базы.

Для реализации поставленных данной программой «Воспроизводство и использование природных ресурсов» задач в 2016 проводился широкий комплекс геологоразведочных работ на углеводородное сырье на территории всех федеральных округов (ФО) (за исключением Центрального), охватывая практически все нефтегазоносные провинции России, а также акватории арктических и дальневосточных морей. Общее финансирование составило 13,642 млрд руб.

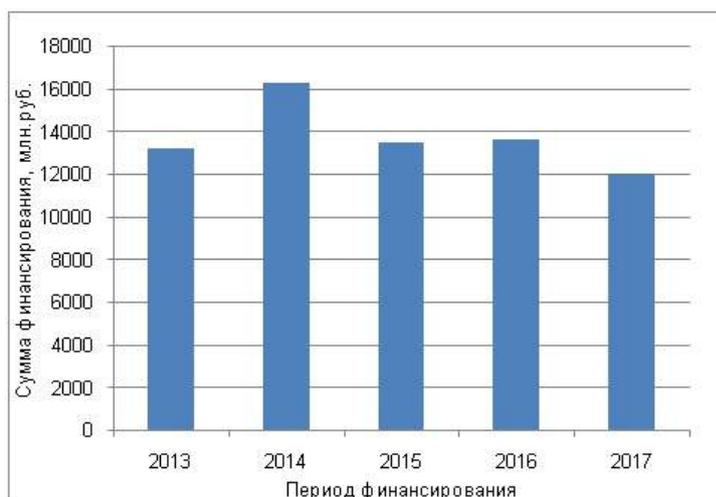


Рис. 1. Диаграмма 1 Затраты федерального бюджета на проведение геологоразведочных работ (ГРР) по углеводородному сырью

Работы проводились на 77 объектах, наибольшее количество которых сконцентрировалось в Сибирском ФО (24), на континентальном шельфе (11), в Уральском ФО (10) и Дальневосточном ФО (10). Максимальный объем затрат пришелся на Сибирский ФО – 5 млрд руб. (37,3 %). Основной объем финансирования был использован на региональные сейсморазведочные работы МОГТ-2D (83 %).

Целью геолого-разведочных работ является: уточнение геологического строения перспективных территорий нераспределенного фонда недр, локализация прогнозных ресурсов нефти и газа и подготовка на этой основе лицензионных участков для выставления их на аукционы для последующего проведения на них поисково-разведочных работ силами недропользователей.

В Северо-Западном ФО работы велись на 5 объектах преимущественно в северо-западной и северо-восточной фланговых частях Тимано-Печорской провинции, а также в области сочленения Тимано-Печорской и Волго-Уральской нефтегазоносных провинций (НГП). Завершены сейсморазведочные работы МОГТ 2D в Коротаихинской впадине, Вашуткина-Талотинской складчато-надвиговой зоне и на их акваториальных продолжениях, где основные перспективы связаны с карбонатными палеозойскими толщами автохтона, а также с пермско-триасовой щетиной частью разреза. Выявлено 17 перспективных объектов. Завершены работы по разработке критериев прогноза и оценке потенциальных ресурсов углеводородов в низкопроницаемых коллекторах участков нераспределенного фонда недр Тимано-Печорской и Волго-Уральской НГП. Определены

показатели экономической оценки, размеры минимальных разовых платежей для проведения аукционов и конкурсов при лицензировании. Даны рекомендации по проведению ГРП на нераспределенном фонде недр, выделены 12 перспективных участков для лицензирования в Тимано-Печорской НГП.

На территории Приволжского ФО за счет средств федерального бюджета ГРП проводились на 3-х объектах. По результатам работ в акватории р. Волга на доманиковые отложения Бузулукской впадины и в зонах распространения тяжелых нефтей в пермских отложениях Волго-Уральской НГП прогнозируется выявление нефтегазоперспективных объектов с оценкой локализованных ресурсов в объеме порядка 315 млн тонн усл. углеводородов. По итогам проведенных геолого-геофизических и геохронологических исследований додевонских отложений создается комплект карт, отражающих особенности строения структурных этажей протерозоя Волго-Уральско НГП.

В Южном и Северо-Кавказском ФО геолого-разведочные работы проводились на 7 объектах. Результат работ – уточнение строения и запасов мелких месторождений Волгоградской области и Республики Калмыкия за счет выявления пропущенных залежей. Завершены полевые сейсморазведочные работы по уточнению геологического строения юрского подсолевого комплекса Терско-Каспийского прогиба и зоны сочленения с Ногайской ступенью. По предварительным данным намечен ряд подсолевых структур, в том числе, биогермного типа, перспективных для поисково-разведочных работ.

На территории Уральского ФО геологоразведка проводилась на 10 объектах. Большинство объектов приурочено к выделенным ранее нефтегазоперспективным Карабашской и Гыдано-Хатангской зонам.

В Дальневосточном ФО работы велись на 10-ти объектах и были направлены на изучение перспективных территорий Восточной Сибири в зоне трассы нефтепровода ВСТО в пределах Республики Саха (Якутия), а также в малоизученных районах Камчатки, Амурской области и Сахалина. Выполнены полевые сейсморазведочные работы на Рекинической площади Камчатского края.

В Сибирском ФО геолого-разведочные работы велись на 24 объектах. Исследования приурочены к трассе нефтепровода ВСТО в пределах северных склонов Байкитской и Непоко-Ботуобинской антеклиз, Бахтинского мегавыступа, южной части Курейской синеклизы Ангаро-Ленской ступени. Реализуется программа геологического изучения территории Енисей-Хатангской, Анабаро-Хатангской, Лено-Анабарской нефтегазоносных областей с целью подготовки объектов к лицензированию. Уточнена оценка ресурсов углеводородного сырья мезозойских и палеозойских отложений Енисей-Хатангского прогиба. В районах перикратонного обрамления Сибирской платформы в пределах Предверхоянского, Предсеттедабанского и Предпатомского прогибов выявлены перспективные ловушки, дан прогноз нефтегазоносности и сформулированы рекомендации по дальнейшим направлениям работ на изучаемой территории. Объем финансирования на проведение геологоразведочных работ остается на одном уровне в последние три года, что представлено в таблице 1.

Таблица 1

Объем финансирования Сибирского ФО на проведение ГРП по углеводородному сырью

Период финансирования	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Объем финансирования	6,68 млрд. руб.	7,87 млрд. руб.	4,97 млрд. руб.	5 млрд. руб.	4,85 млрд. руб.
Доля от общего финансирования ГРП по углеводородному сырью	45%	48%	37%	37,3%	40%

На континентальном шельфе РФ геологоразведочные работы на нефть и газ проводились на 11 объектах. В пределах периокеанических прогибов Евразийского бассейна Северного Ледовитого океана по данным сейсморазведки 2D изучены разрез, структурные особенности и мощности осадочного чехла, уточнена сейсмостратиграфическая модель строения окраинно-шельфовых структур моря Лаптевых, выявлены предпосылки УВ-накопления, дана оценка перспектив нефтегазоносности региона.

В текущем году проводились работы по 7 объектам, непосредственным заказчиком которых являлось Федеральное агентство по недропользованию. В рамках данных объектов выполнялся мониторинг состояния фонда глубоких скважин на нефть и газ, пробуренных за счет федерального бюджета и находящихся на нераспределенном фонде недр; осуществлялось комплексное сопровождение исполнения полевых геофизических работ на 51 объекте. Проанализирована сырьевая база УВ сырья и ее изменения в процессе доразведки и промышленного освоения месторождений; проведена комплексная интерпретация ретроспективных сейсмических материалов Тимано-Печорской, Волго-Уральской, Северо-Кавказской и Лено-Тунтусской НГП с целью подготовки участков недр для лицензирования. Проводились работы по выявлению, обследованию и ликвидации экологически опасных глубоких скважин, находящихся на нераспределенном фонде недр. Всего было обследовано 500 потенциально экологически опасных скважин, а также выполнены ремонтно-изоляционные работы на 52 из них в Республике Башкортостан, Краснодарском крае, Астраханской, Новгородской и Тюменской областях.

В целом по Российской Федерации в результате выполненных исследований по предварительной оценке будут локализованы ресурсы углеводородного сырья в объеме 6,2 млрд тонн условного топлива.

В рамках реализации программы «Воспроизводство и использование природных ресурсов» на 2017 г. сохраняются главные направления и задачи, решаемые в предшествующие годы. Проведение геологоразведочные работы на углеводородное сырье планируется в пределах наиболее перспективных зон нефтегазоносных провинций России. В перечень 2017 г. рекомендуется включить 46 объектов, в том числе, 30 переходящих и 16 новых.

Предварительный объем финансирования составляет 12047,3 млн руб., а основная доля приходится на Сибирский, Дальневосточный и Уральский округа, что представлено в таблице 2.

Предстоит работа по 7 объектам параметрического бурения, в том числе, по 4 новым (Центрально-Сибирский, Уральский, Северо-Западный федеральные округа).

Таблица 2

*Наиболее финансируемые округа на проведение ГРП по углеводородному сырью*

Федеральные округа	Объем финансирования	Доля от общего финансирования ГРП по углеводородному сырью
Сибирский	4,85млрд. руб.	40%
Дальневосточный	2,27млрд. руб.	18,8%
Уральский	1,54млрд. руб.	12,8%

**Литература**

1. Итоговый доклад «О результатах и основных направлениях деятельности Роснедр за 2015 год и задачах на 2016 год». [Электронный документ]. URL: <http://www.rosnedra.gov.ru/article/8472.html>. (Дата обращения: 22.03.2016).
2. Постановление Правительства РФ № 322 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Воспроизводство и использование природных ресурсов»». [Электронный документ]. URL: <http://www.garant.ru/products/ipo/prime/doc/70540950/>. (Дата обращения: 29.04.2014).
3. Протокол заседания Научно-технического совета Федерального агентства по недропользованию. [Электронный документ]. URL: <http://www.rosnedra.gov.ru/article/8920.html>. (Дата обращения: 25.11.2016).

**ОГРАНИЧЕНИЕ ПРИНЦИПА СВОБОДЫ ДОГОВОРА  
В ГОСУДАРСТВЕННО-ЧАСТНОМ ПАРТНЕРСТВЕ**

**К.О. Кириллов**

*Научный руководитель профессор Е.С. Болтанова*

*Национальный исследовательский Томский государственный университет, г. Томск, Россия*

Государственно-частное партнерство (далее также – ГЧП) достаточно тесно связано с природными ресурсами, так как для возведения подавляющего большинства объектов в рамках ГЧП необходимо использование земельных участков и водных объектов. Кроме того, ГЧП является важным инструментом, позволяющим развивать экономику при помощи привлечения частных средств. Согласно данным Ассоциации «Центра развития ГЧП» на 2016 г. в России на разных стадиях реализации находилось порядка 1 300 проектов на общую сумму 640,3 млрд. руб., что составляет около 1 % ВВП. В специальном исследовании («Развитие государственно-частного партнерства в России в 2015–2016 годах. Рейтинги регионов по уровню развития ГЧП») сделан вывод, что ожидаемый рост инвестиций должен составить до 4–5 % от ВВП, но указывается на необходимость совершенствования ФЗ, регулирующего ГЧП [1]. В связи с этим, рассмотрение договора и ограничений его свободы в сфере ГЧП является весьма актуальной задачей.

Принцип свободы договора закреплен в качестве одного из начал гражданского законодательства. Более детально данный принцип закреплен в ст. 421 ГК РФ. Анализируя положения данной статьи, можно сделать вывод, что данный принцип предоставляет свободу в заключении договора, выборе контрагента, определении вида и конструкции договора, установлении условий договора, а также простой порядок заключения договора (оферта-акцепт). При этом стоит отметить, что согласно ст. 422 ГК РФ договор должен соответствовать требованиям закона.

Проанализировав законодательство, можно сделать вывод, что ограничение принципа свободы договора необходимо для одной из следующих целей: защита более слабой стороны договора (например, ст. 426 ГК РФ – публичный договор), защита интересов третьих лиц (например, право кредитора требовать признания договора продажи предприятия недействительным), либо защита интересов общества и государства.

При рассмотрении ограничения принципа свободы договора в государственно-частном партнерстве стоит отметить, что в п. 6 ст. 4 ФЗ от 13.07.2015 г. № 224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – ФЗ «О государственно-частном партнерстве») содержится принцип свободы заключения соглашения. В литературе существует позиция, согласно которой, данный принцип включает в себя недопустимость понуждения и право сторон на определение условий [2]. Представляется, что данная