



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 ноября 2015 года № 400-п

Ханты-Мансийск

О внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 октября 2013 года № 410-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Развитие и использование минерально-сырьевой базы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2014-2020 годы»

В соответствии с постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12 июля 2013 года № 247-п «О государственных и ведомственных целевых программах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 октября 2013 года № 410-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Развитие и использование минерально-сырьевой базы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2014-2020 годы» следующие изменения:

1.1. В заголовке, пункте 1 цифры «2014» заменить цифрами «2016».

1.2. Пункт 3 признать утратившим силу.

1.3. Приложение изложить в следующей редакции:

«Приложение
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 октября 2013 года № 410-п

Государственная программа Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры «Развитие и использование минерально-сырьевой базы
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы»
(далее – государственная программа)

Паспорт государственной программы

Наименование государственной программы	Развитие и использование минерально-сырьевой базы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы
Дата утверждения государственной программы (наименование и номер соответствующего нормативного правового акта)	
Ответственный исполнитель государственной программы	Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Соисполнители государственной программы	
Цель государственной программы	сбалансированное развитие и использование минерально-сырьевой базы углеводородов, твердых и общераспространённых полезных ископаемых для удовлетворения текущих и перспективных потребностей экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ)
Задачи государственной программы	обеспечение развития минерально-сырьевой базы автономного округа, получение геологической информации; повышение эффективности использования ресурсов недр на территории автономного округа; привлечение инвестиций в развитие и использование минерально-сырьевой базы автономного округа
Основные мероприятия	Геологоразведочные работы. Работы на скважинах, пробуренных в период действия территориальной программы геологического изучения недр за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Организация и проведение конкурса, направленного на повышение престижа профессий в нефтегазодобывающей отрасли Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, установка памятных знаков на мемориале. Научно-аналитическое и информационное обеспечение процессов для подготовки и принятия решений органами государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Привлечение инвестиций с целью развития минерально-сырьевой базы. Реализация проекта «Создание индустриального

	парка «Приразломный». Реализация проекта «Научный полигон «Баженовский»
Целевые показатели государственной программы	<p>увеличение количества участков недр, предлагаемых для лицензирования, с 76 до 88 шт.;</p> <p>увеличение ежегодного прироста запасов углеводородного сырья за счет поисково-разведочного бурения с 57 млн. т до 58 млн. т;</p> <p>увеличение количества месторождений углеводородного сырья с 473 до 499 шт.;</p> <p>увеличение количества месторождений общераспространенных полезных ископаемых, поставленных на территориальный баланс со 168 до 180 месторождений;</p> <p>увеличение доли введенных в разработку месторождений углеводородного сырья от общего количества открытых месторождений с 50,3 % до 51,9 %;</p> <p>увеличение текущего коэффициента извлечения нефти с 0,378 до 0,392;</p> <p>увеличение освоенности ресурсной базы углеводородного сырья с 62,8 % до 64,6 %;</p> <p>увеличение индекса производительности труда в сфере добычи полезных ископаемых в автономном округе относительно уровня 2011 года до 150% к 2018 году;</p> <p>увеличение количества лицензионных участков с уровнем использования попутного нефтяного газа больше 95 % с 223 до 248 участков;</p> <p>объем инвестиций при реализации инвестиционных проектов при проведении геолого-разведочных работ с 32,0 млрд. руб. до 35,0 млрд. руб.;</p> <p>количество апробированных новых технологий на научном полигоне «Баженовский» к концу реализации программы увеличится в 2 раза;</p> <p>количество реализованных проектов на площадке индустриального парка «Приразломный» увеличится до трех</p>
Сроки реализации государственной программы	2016-2020 годы
Финансовое обеспечение государственной программы	<p>Общий объем финансирования государственной программы составляет – 3 279 430,9 тыс.руб., в том числе:</p> <p>2016 год – 519 113,0 тыс. руб.;</p> <p>2017 год – 552 056,2 тыс. руб.;</p> <p>2018 год – 552 753,9 тыс. руб.;</p> <p>2019 год – 802 753,9 тыс. руб.;</p> <p>2020 год – 852 753,9 тыс. руб.</p>

Раздел I. Краткая характеристика текущего состояния минерально-сырьевой базы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Обеспечение рационального использования и воспроизводства природных ресурсов является одной из ключевых задач государства, решение которой позволит сформировать основу долгосрочного социально-экономического развития автономного округа, сохранить достойную среду обитания и ресурсную базу для жизни и деятельности нынешних и будущих поколений.

Основными этапами организации недропользования является изучение имеющихся на территории автономного округа ресурсов, осуществление мониторинга, оценки и прогноза возможных изменений их состояния, упорядочение и анализ собранной информации с целью планирования освоения и подготовка инфраструктуры к ведению добычи, переработки и реализации товарной продукции. Реализация государственной программы будет осуществляться применительно к сферам изучения, подготовки и добычи (использования) минерально-сырьевых ресурсов, необходимых для удовлетворения потребностей населения и экономики автономного округа.

Краткая характеристика текущего состояния минерально-сырьевой базы автономного округа представлена в том числе на основании актуальных аналитических данных, полученных в результате социологических исследований.

Развитие и модернизация нефтегазового и нефтегазоперерабатывающего комплексов автономного округа, включая материально-техническую базу, осуществляется с привлечением инвестиций хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность на территории автономного округа.

Минерально-сырьевая база автономного округа обеспечивает развитие экономики и переход на новый технологический уклад.

В развитии минерально-сырьевого комплекса отмечаются следующие основные тенденции:

- истощение ресурсной базы;

- сокращение количества новых крупных и уникальных месторождений;

- повышение роли новых территорий в связи с истощением ресурсной базы в традиционных районах добычи углеводородов;

- перемещение районов ведения геологоразведочных работ (далее – ГРР) в удаленные местности со слабо развитой инфраструктурой, что приводит к повышению стоимости поисков, оценки и разведки месторождений полезных ископаемых;

- увеличение доли трудноизвлекаемых запасов;

- отсутствие действенных экономических механизмов вовлечения ресурсов и запасов месторождений твердых полезных ископаемых в условиях неразвитой транспортной, энергетической и социальной инфраструктуры.

В свою очередь, потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации государственной программы, а также в финансировании подготовки инженерно-технических кадров за счет бюджетных средств автономного округа для реализации программных мероприятий отсутствует.

Реализация государственной программы будет осуществляться за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и иных внебюджетных источников.

Глава I. Углеводородное сырье

Существенная доля углеводородного потенциала недр автономного округа связана с нефтью: начальные суммарные ресурсы (НСР) углеводородов автономного округа по видам нефтегазового сырья распределены следующим образом: нефть – 80.5 %, свободный газ – 11.4 %; растворенный газ – 7.4 %, конденсат – 0.7 %.

На территории автономного округа на 1 января 2015 года открыто 476 месторождений, из них: нефтяных – 414, газонефтяных – 16, нефтегазоконденсатных – 23, газоконденсатных – 5 и газовых – 18.

Согласно официальной статистике по состоянию на 1 января 2015 года на территории автономного округа действует 479 лицензий на право пользования недрами, из них:

91 лицензия – на геологическое изучение с целью поисков и оценки углеводородного сырья;

84 лицензии – на геологическое изучение, поиск, разведку и добычу;

303 лицензии – на добычу нефти и газа;

1 лицензия – на эксплуатацию подземного хранилища газа.

Общая площадь распределенного фонда недр составляет 206.7 тыс. кв. км.

По состоянию на 1 января 2015 года на территории автономного округа геологическое изучение недр с целью поиска и оценки, разведки и добычи месторождений углеводородного сырья осуществляли 97 предприятий-недропользователей. Вертикально интегрированным организациям принадлежит 84% действующих долгосрочных лицензий. Независимые недропользователи владеют 62 лицензиями, дающими право пользования участками недр с целью разведки и добычи углеводородного сырья, и 63 лицензиями на геологическое изучение недр.

Добыча нефти в автономном округе началась в 1964 году и уже в 1978 году доля округа в нефтедобыче России достигла 50%, в 1985 году был достигнут максимальный объем добычи - 361 млн.т. (67% от добычи Российской Федерации).

С 2008 года уровень годовой добычи нефти в автономном округе снижается и в 2014 году он составил 250 млн.т. – 48 % от добычи Российской Федерации.

Истощение ресурсной базы – процесс естественный. Во всех нефтегазоносных регионах открываются и вовлекаются в разработку в первую очередь крупнейшие объекты, с течением времени масштабы открытий уменьшаются.

Снижение годовой добычи имеет место, несмотря на значительные усилия нефтяных организаций по наращиванию объемов производства. С 2002 года по 2013 год объемы эксплуатационного бурения выросли по автономному округу с 5,4 млн. м. до 14.0 млн. м и только в 2014 году снизились до 12,5 млн.м.

Действующий эксплуатационный фонд скважин увеличился с 67,9 тыс. скважин до 103,7 тыс. скважин в 2014 году.

До 2005 года рост объемов эксплуатационного бурения сопровождался ростом дебитов новых скважин (с 23 т/сут в 2000 году до 47,5 т/сут в 2005 году). Этот рост обеспечивался освоением и массовым применением организациями таких технологий, как гидроразрыв пласта, бурение горизонтальных скважин и боковых стволов. После 2005 года эффективность применения этих технологий стала снижаться, дебит нефти новых скважин составил в 2014 году 28,02 т/сут.

В 2014 году нефтяными организациями на территории автономного округа добыто 33,7 млрд. м³ попутного нефтяного газа.

Из-за общего снижения добычи попутного нефтяного газа в целом по автономному округу объем полезного использования газа уменьшился на 1466,5 млн. м³ (на 4,5 %). Объем сжигания газа в факелах в 2014 году также сократился на 770,5 млн. м³ (на 25,1 %). 74 % всего объема газа направлено на переработку на газоперерабатывающие комплексы на территории автономного округа. Объем газа, направленный на газоперерабатывающие комплексы в 2014 году снизился незначительно - на 190,9 млн. м³ или на 0,8%.

С общим сокращением объема использования попутного нефтяного газа (далее – ПНГ) при уменьшении ресурсов добытого газа уровень полезного использования нефтяного газа в 2014 году вырос на 1,7 % и достиг 93,2 %. Тем не менее, остаются проблемные участки с довольно значительными объемами сжигания газа, где год от года возрастают объемы добычи попутного газа.

Общая протяженность сети промысловой трубопроводной системы автономного округа составляет более 96 тыс. км. Кроме того, по территории округа проходят магистральные газопроводы и нефтепроводы, длина которых составляет около 16 тысяч километров.

Промысловые трубопроводы обеспечивают сбор и транспортировку нефти, газа и обслуживают систему ППД.

В настоящее время в перерабатывающем секторе задействованы 6 нефтеперерабатывающих предприятий, 9 газоперерабатывающих предприятий и Сургутский завод стабилизации газового конденсата.

Глава II. Минерально-сырьевая база твердых полезных ископаемых

Автономный округ является составной частью экономически высокоразвитого Уральского федерального округа, энергетическая и металлургическая отрасли которого испытывают на сегодняшний день существенные трудности с обеспечением определенными видами полезных ископаемых в связи с истощением собственной минерально-сырьевой базы.

В настоящее время в промышленно развитые районы Урала ежегодно завозится более 60 миллионов тонн различных видов минерального сырья, среди которых преобладают угли (61%) и руды черных металлов (39%).

Обеспеченность организаций промышленного Урала местным сырьем по отдельным видам полезных ископаемых колеблется от 17% (энергетические угли) до 50% (медный концентрат).

Отсутствуют коксующиеся угли, легкообогатимые руды хрома, марганца, редких элементов и ряда других полезных ископаемых.

Существующий в промышленном секторе Урала дефицит сырья компенсируется поставками из отдаленных районов Российской Федерации, а также стран ближнего и дальнего зарубежья, несмотря на то, что практически непосредственно примыкающей к индустриальному Уралу, восточный склон Приполярного Урала автономного округа, обладает существенным ресурсным потенциалом твердых полезных ископаемых, сосредоточенных в пределах его территории.

При этом в структуре ресурсного потенциала значительно доминируют прогнозные ресурсы низких категорий, в сравнении с которыми разведанные запасы составляют крайне малую долю. В настоящее время запасы промышленных категорий имеются только по месторождениям кварца, россыпного и рудного золота, бурых углей, строительного камня, цеолитсодержащих пород.

Поэтому весьма актуальными являются задачи значительного увеличения объемов региональных и особенно поисковых и оценочных работ на ведущие и остродефицитные, стратегические твердые полезные ископаемые на Приполярном и Северном Урале, также в приуральской части автономного округа. В случае открытия здесь новых месторождений, возможна их рентабельная отработка на доступных глубинах, создание надежной сырьевой базы для добычи различных видов минерального сырья. Соответственно это оживит развитие горнодобывающих производств для обеспечения сырьем черной и цветной металлургии промышленных районов Северного и Среднего Урала, давно испытывающих дефицит многих видов сырья.

Дальнейшее развитие геологоразведочных работ и горнодобывающих отраслей промышленности этого региона тесно связано с планами строительства автомобильных и железной дорог, которые позволили бы обеспечить встречные потоки доставки грузов на территорию автономного округа и вывоз минерального сырья на соседние территории.

Всего на территории автономного округа разведано 36 месторождений твердых полезных ископаемых (металлы и неметаллы). В государственном балансе учтены 33 месторождения – 7 месторождений кварца, 2 – цеолитов, 1 – яшм, 17 – золота (в том числе – 14 россыпных, 3 – коренных) и 6 – углей бурых.

Для подготовки и освоения минерально-сырьевой базы экономически неразвитых территорий Северного, Приполярного и Полярного Урала необходимо продолжение работ на известных проявлениях твердых полезных ископаемых и ввод в геологоразведочный процесс новых площадей. В связи с неудовлетворительной степенью геологической изученности, практически на всей площади горной и предгорной частей Урала автономного округа, требуется проведение подготовительных «предпоисковых» работ с целью ранжирования территории по степени перспективности на твердые полезные ископаемые и выделения первоочередных объектов геологоразведочных работ.

Одним из важных инструментов этого процесса является постоянная систематизация и анализ результатов всех геологических исследований с оценкой их качества и составлением карт изученности территории. Конечным и наиболее эффективным отображением этого анализа является обновление карт

геологического содержания, формирование направлений дальнейших геологоразведочных работ.

В последние годы в ходе геологического изучения, региональных геохимических и поисковых работ накоплен значительный объем геологической информации, уточнено геологическое строение отдельных площадей, а в ряде случаев поменялись представления об их металлогении. Результаты этих работ должны быть отражены на региональных геологических и металлогенических картах Уральской части автономного округа.

Также одним из приоритетных направлений развития ресурсной базы Полярного Урала является создание условий для привлечения в проект создания горно-промышленного кластера в Березовском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внебюджетных источников инвестирования. В связи с чем, в рамках Соглашения между Министерством экономического развития Российской Федерации, Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и ООО «Югорская Промышленная Корпорация», в период с 2016 по 2030 гг., будет реализован проект «Привлечение зарубежных инвесторов в проект создания горно-промышленного кластера в Березовском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Реализация проекта позволит создать комплексную ресурсную базу Полярного Урала и начать промышленную разработку полезных ископаемых для обеспечения сырьём предприятий Российской Федерации.

Глава III. Общераспространенные полезные ископаемые

Автономный округ обладает значительными ресурсами многих видов общераспространенных полезных ископаемых (далее – ОПИ), в том числе строительного песка, песчано-гравийного материала, глины, строительного камня и др. Перечень ОПИ автономного округа утвержден совместным распоряжением Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Правительства автономного округа от 22 сентября 2005 года № 66-р/496-рп.

ОПИ относятся к тем видам полезных ископаемых, которые постоянно востребованы и экономически рентабельны при эксплуатации. Основная часть месторождений ОПИ в автономном округе была выявлена и разведана в 1970-1990 годах. Часть этих месторождений отработана или дорабатывается, часть недоступна для освоения по экономическим либо экологическим причинам.

По состоянию на 1 января 2015 года территориальным балансом по автономному округу учтены 1568 месторождений ОПИ, в том числе:

- 1041 месторождение песков для планировочных работ,
- 53 месторождения песков строительных,
- 43 месторождения песчано-гравийных смесей,
- 6 месторождений строительного камня,
- 55 месторождений глинистых пород,
- 55 месторождений глин кирпичных,
- 4 месторождения опок,
- 1 месторождение диатомитов,
- 8 месторождений диатомовых глин,
- 284 месторождения торфа,

18 месторождений сапропелей.

Ежегодно в автономном округе добывается более 50 млн. м³ песка, более 800 тыс. м³ торфа.

Большая часть добываемых ОПИ на территории автономного округа используется в строительной промышленности (песок для планировочных работ, песок строительный, песчано-гравийные смеси, строительный камень, суглинки, глины). Основные направления – отсыпка площадок под строительство объектов обустройства нефтегазовых месторождений, дорожное строительство, планировка площадок зданий и сооружений, производство строительных материалов.

Добываемый торф используется для рекультивации нарушенных земель, благоустройства территорий населенных пунктов и нефтяных месторождений. Основное положение в структуре запасов ОПИ по автономному округу занимают пески планировочные и строительные. Их общая доля составляет 55,3 %. На долю торфа приходится 29,7 %, доля остальных полезных ископаемых в сумме составляет 15,0 %.

Структура запасов распределенного фонда недр представлена большей частью песками для планировочных работ. Вместе со строительными песками их доля составляет 95,3 %. Доля прочих полезных ископаемых незначительна (глинистые породы – 2,1 %, строительный камень – 1,5 %, торф – 0,5 %, песчано-гравийные смеси – 0,4 %, глины кирпичные – 0,2 %).

Развитие строительного комплекса в ближайшее годы может привести к дефициту ОПИ. Реальный дефицит кирпича, строительных песков, гравийно-песчаных материалов и щебня ощущается уже сегодня.

В настоящее время актуален вопрос по созданию сырьевой базы в притрассовых зонах строительства дорог. В связи с реализацией проектов по строительству автомобильных дорог возрастает спрос на строительные камни, песчано-гравийные смеси (инертные наполнители в бетоны, асфальтобетоны), составляющие дорожную одежду и основания для дорог. Создание сырьевой базы в притрассовых зонах автомобильных дорог позволит сэкономить транспортные расходы на доставку сырья и обеспечить кратчайшие сроки при их строительстве.

Стратегией социально-экономического развития автономного округа до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства автономного округа от 22 марта 2013 года № 101-рп, в автономном округе прогнозируется суммарное потребление основных материалов, необходимых для строительства:

щебня и гравия - около 400 млн. м³,
 камня бутового - более 6,1 млн. м³,
 строительного песка - около 340 млн. м³,
 извести - более 1,5 млн. т.

Разведанные в автономном округе месторождения строительных и планировочных песков способны обеспечить строительную отрасль в этом виде сырья, как на среднесрочный, так и на долгосрочный период. Потребность же в щебне и гравии из природного камня и песчано-гравийных смесей превышает возможности разведанных месторождений этих видов сырья на 55 – 60 млн. м³. Поэтому необходимо проведение геологоразведочных работ на эти виды ОПИ.

Глава IV. Работа по формированию условий для повышения конкуренции и развития рынка нефтегазосервисных услуг

В автономном округе оказанием нефтегазосервисных услуг занимаются порядка 350 организаций, в которых трудятся около 100 тысяч человек.

В настоящее время нефтегазосервис сформировался в самостоятельный сектор экономики страны и является одним из крупнейших потребителей продукции ряда отраслей, выполняет важную роль в модернизации нефтяной и других секторов промышленности.

Отечественный нефтегазосервис, войдя в рыночные отношения, испытывает трудности из-за масштабного вхождения на российский нефтегазосервисный рынок крупных иностранных компаний, имеющих значительные финансовые и технологические преимущества, а также поддержку со стороны своих государств.

Требуются качественно новые подходы в управлении нефтегазосервисом со стороны органов законодательной и исполнительной власти страны и, прежде всего, необходимо скоординировать действия соответствующих министерств и ведомств по развитию российского нефтегазового сервиса, обеспечению его современными технологиями и нефтегазосервисным оборудованием.

В целях подготовки анализа существующей ситуации о деятельности предприятий нефтегазосервиса в автономном округе необходимо проведение мониторинга.

Глава V. Пресные подземные воды

В соответствии с Законом РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» (ФЗ от 29.12.2014 № 459-ФЗ) автономный округ исполняет полномочия в части участков недр местного значения, содержащих подземные воды, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технологического обеспечения водой объектов промышленности либо объектов сельскохозяйственного назначения и объем добычи которых составляет не более 500 м³/сутки.

Пресные подземные воды относятся к востребованным полезным ископаемым, используемым населением автономного округа для хозяйственно-питьевого и бытового назначения. Также предприятиями, осуществляющими производственную деятельность на территории автономного округа для технического и производственного водоснабжения.

По состоянию на 01.01.2015 года на участки недр местного значения, содержащие подземные воды, выдано 479 лицензий.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за период с 01.01.2015 года по 01.10.2015 право пользования участками недр местного значения для целей поисков и оценки подземных вод предоставлено 32 предприятиям на основании 87 лицензий, в том числе переоформлено 26 лицензий и выдана 61 лицензия.

Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.01.2015 № 3-рп Департамент по недропользованию автономного

округа определен ответственным за реализацию ряда полномочий переданных в рамках Соглашения между Федеральным агентством по недропользованию и Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о передаче Правительству Ханты-Мансийского автономного округа – Югры осуществления отдельных полномочий в сфере недропользования от 25.11.2015 года:

оформление и выдача лицензий, внесение изменений и дополнений, переоформление лицензий на пользование недрами для целей поисков, оценки и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

принятие решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр.

принятие решений о прекращении права пользования недрами в связи с истечением срока действия лицензий.

По состоянию на 01.01.2015 года на участки недр федерального значения, содержащие подземные воды, объем добычи, которых составляет более 500 м³/сут выдано 224 лицензий.

Раздел II. Цели, задачи и показатели их достижения

Государственная программа охватывает широкий круг вопросов недропользования, направленных на обоснование и расширение перспектив ресурсного потенциала углеводородного сырья и твердых полезных ископаемых автономного округа.

Эти работы будут способствовать повышению инвестиционной привлекательности освоения недр автономного округа со всеми вытекающими отсюда последствиями: создание новых районов нефтегазодобычи и горнорудных производств, развитие транспортных коммуникаций, создание новых рабочих мест, расширение налогооблагаемой базы.

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития автономного округа до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства автономного округа от 22 марта 2013 года № 101-рп, Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года № 1662-р, сценарными условиями прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года, принятыми за основу для разработки прогноза долгосрочного социально-экономического развития до 2030 года на заседании Правительства Российской Федерации 26 апреля 2012 года, государственной программой Российской Федерации «Воспроизводство и использование природных ресурсов», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2013 года № 436-р, приоритетными направлениями государственной политики в сфере развития минерально-сырьевой базы определены следующие:

стабилизация уровней добычи нефти;

обеспечение рационального использования минерально-сырьевых ресурсов;

уточнение и детализация нефтегазового ресурсного потенциала и его локализация в пределах Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции;

выявление новых зон нефтегазонакопления и новых нефтегазоносных горизонтов в добывающих регионах;

разработка условий пользования участками недр, включенных в программу лицензирования;

вовлечения в разработку новых месторождений, в том числе содержащих баженовские отложения и трудноизвлекаемые запасы;

формирование условий для повышения конкуренции и развития рынка нефтегазосервисных услуг;

развитие действующих и создание новых резервных сырьевых баз;

формирование крупных минерально-сырьевых центров на территории Полярного Урал;

снижение зависимости нефтегазового комплекса от импортных товаров (работ, услуг);

развитие нефтегазоперерабатывающего комплекса на территории автономного округа;

развитие IT-решений в недропользовании путем формирования современных информационных решений по всем звеньям технологической цепочки нефтегазового комплекса – геологоразведочные работы, подсчет запасов, проектирование, добыча, переработка транспортировка и охрана окружающей среды.

Указанные приоритеты направлены на обеспечение сбалансированного развития и использования минерально-сырьевой базы для удовлетворения потребностей экономики страны в минерально-сырьевых ресурсах, а также закрепление геополитических интересов Российской Федерации на длительную перспективу.

Исходя из указанных приоритетов государственной политики, была сформулирована цель государственной программы – сбалансированное развитие и использование минерально-сырьевой базы углеводородов и твердых полезных ископаемых для удовлетворения текущих и перспективных потребностей экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Для достижения указанной цели необходимо решение следующих задач.

Задача 1. Обеспечение развития минерально-сырьевой базы автономного округа, получение геологической информации.

В рамках данной задачи будет обеспечена реализация комплекса мероприятий по воспроизводству минерально-сырьевой базы углеводородного сырья и твердых полезных ископаемых.

Задача 2. Повышение эффективности использования ресурсов недр на территории автономного округа.

В рамках данной задачи будет совершенствоваться система требований комплексного изучения и рационального использования минерально-сырьевых ресурсов, формироваться государственный фонд недр, осваиваемый в интересах нынешнего и будущих поколений. Решению данной задачи будет способствовать реализация программных мероприятий по научно-аналитическому обеспечению государственной политики в сфере развития и использования минерально-сырьевой базы, а также осуществление координации

деятельности по реализации государственной системы лицензирования пользования недрами.

Задача 3. Привлечение инвестиций в развитие и использование минерально-сырьевой базы автономного округа.

В рамках данной задачи будут созданы условия для участия частного капитала в проектах по освоению трудноизвлекаемых запасов и глубокой переработки попутного нефтяного газа.

Показателями решения данных задач являются:

количество участков недр углеводородного сырья, предлагаемых для лицензирования (показатель в соответствии с существующей динамикой предложений Правительства автономного округа по формированию ежегодных перечней участков недр, предлагаемых для приобретения в пользование недрами с целью поисков, разведки и добычи углеводородного сырья);

ежегодный прирост запасов углеводородного сырья за счет поисково-разведочного бурения (показатель в соответствии с существующей динамикой поисково-разведочных работ и прогноза прироста запасов углеводородного сырья);

количество месторождений углеводородного сырья (показатель в соответствии с существующей динамикой постановки месторождений углеводородного сырья на государственный баланс);

количество месторождений ОПИ, поставленных на территориальный баланс (показатель в соответствии с существующей динамикой постановки месторождений ОПИ на территориальный баланс);

доля введенных в разработку месторождений углеводородного сырья от общего количества открытых месторождений (отношение введенных в разработку месторождений углеводородного сырья к общему количеству открытых месторождений углеводородного сырья);

коэффициент извлечения нефти (коэффициент извлечения нефти представляет собой отношение извлекаемых запасов к величине геологических запасов. Данный показатель рассчитан на основании прогноза и в соответствии с технико-экономическими показателями коэффициента извлечения на основе опыта нефтедобывающих организаций с учетом достигнутого уровня техники и технологии добычи);

освоенность ресурсной базы углеводородного сырья (освоенность ресурсной базы нефти округа – это перевод в начальные запасы открытых месторождений, оцененных ресурсов начального нефтяного потенциала и включает в себя накопленную добычу; текущие запасы категории А, В, С₁, запасы категории С₂). Показатель рассчитан на основании прогноза прироста запасов за счет поисково-разведочного бурения, количества месторождений углеводородного сырья, количества разрабатываемых месторождений углеводородного сырья, коэффициента извлечения нефти;

индекс производительности труда в сфере добычи полезных ископаемых в автономном округе относительно уровня 2011 года, предусмотрено обеспечить увеличение производительности труда к 2018 году в 1,5 раза относительно 2011 года.

Расчет показателя «Индекс производительности труда»:

$$\frac{Ооп/СЧоп}{2011} * 100 ,$$

$$\text{Ипт} (\%) = \text{Опп/СЧпп}$$

где:

Ипт – индекс производительности труда;

О – объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по организациям, не относящихся к субъектам малого предпринимательства (по виду экономической деятельности: Добыча полезных ископаемых);

СЧ – средняя численность работников, не относящихся к субъектам малого предпринимательства (по виду экономической деятельности: Добыча полезных ископаемых);

оп – отчетный период;

пп – предыдущий период.

Источниками информации для расчета показателей являются данные форм федерального статистического наблюдения:

форма федерального статистического наблюдения № П-1 «Основные показатели деятельности организации»;

форма федерального статистического наблюдения № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников».

количество лицензионных участков с уровнем использования попутного нефтяного газа больше 95% (показатель в соответствии с существующей динамикой повышения уровня полезного использования попутного нефтяного газа);

объем инвестиций при реализации инвестиционных проектов при проведении геолого-разведочных работ (показатель в соответствии с существующими объемами финансовых средств на реализацию инвестиционных проектов);

количество апробированных новых технологий на научном полигоне «Баженовский» к концу программы увеличится в два раза (показатель в соответствии с существующей динамикой апробации технологий в рамках деятельности полигона);

количество реализованных проектов на площадке индустриального парка «Приразломный» увеличится до трех (показатель в соответствии с существующей динамикой реализации проектов в рамках деятельности индустриального парка).

Система показателей, характеризующих итоги реализации государственной программы, представлена в таблице 1.

Прогнозные значения сводных показателей государственных заданий по этапам реализации государственной программы представлены в таблице 4.

Раздел III. Характеристика основных мероприятий программы

В рамках государственной программы предусматривается реализация программных мероприятий.

3.1. Выполнение задачи 1 «Обеспечение развития минерально-сырьевой базы автономного округа, получение геологической информации»

3.1.1. Геологоразведочные работы.

Полезные ископаемые Приполярного Урала.

На территории Приполярного Урала Ханты-Мансийского автономного округа – Югры сконцентрированы значительные ресурсы полезных ископаемых, таких как – угли бурые, угли каменные, уран, торий, железные руды, хром, марганец, диоксид титана, диоксид циркония, ванадий, медь, цинк, свинец, алюминий, никель, молибден, вольфрам, висмут, золото, серебро, платина, палладий, лантан, иттрий, ниобий, тантал, кадмий, цеолит-содержащие породы.

Геологическое изучение является начальным этапом формирования горнорудного кластера, создаваемого в целях диверсификации экономики автономного округа.

Планируемый кластер – это комплекс производств и сфер деятельности, ядром которых является горнорудный минерально-сырьевой комплекс.

Основная цель создания горнорудного кластера – расширение многоукладности экономики автономного округа за счет освоения новых территорий и расширения направлений деятельности производственной сферы.

Формирование кластера предусматривает несколько этапов: подготовка и освоение минеральных ресурсов, инфраструктурное и социальное обустройство территории.

Реализация проекта позволит связать ресурсную базу Приполярного и Полярного Урала со старо-промышленными районами Урала. Разработка залежей полезных ископаемых на Приполярном и Полярном Урале обеспечит более доступным сырьём предприятия промышленного Урала.

Выделяются три основные территории создания горнорудных узлов:

Усть-Маньинский горнорудный узел;

Зауральский горнорудный узел;

Саранпаульский горнорудный узел;

Усть-Маньинский горнорудный узел.

Площадь Усть-Маньинского горнорудного узла отличается разнообразием рудных и нерудных полезных ископаемых. Здесь известны месторождения ископаемых углей, проявления бокситов, меди, цинка, свинца, золота, железа, марганца и др. Наибольшее число поисковых работ в районе было направлено на россыпное золото, медь, уголь. Кроме того проводились работы на железные руды, бокситы, марганец и др. полезные ископаемые. Оценка территории на стройматериалы была проведена преимущественно при геолого-съёмочных работах. Кроме бентонитовых глин район высоко перспективен на сырьё для производства цемента, огнеупоров (каолин), кирпича и железобетонных конструкций. Из рудных полезных ископаемых повышенного внимания заслуживает марганцовая минерализация, прослеживающаяся с промышленного Урала.

Геологоразведочные работы на различные полезные ископаемые (кроме россыпного золота) были проведены в 70-80-е годы прошлого века. Результаты работ требуют переосмысления и анализа, а проявления полезных ископаемых доизучения современными аналитическими методами. С целью обоснования реального ресурсного потенциала Усть-Маньинского горнорудного узла планируется тематические исследования с полевым обследованием проявлений полезных ископаемых.

Зауральский горнорудный узел.

В Зауральском горнорудном узле имеются месторождения и проявления полезных ископаемых, освоение которых позволит производить широкий круг строительных материалов. Строительство современных предприятий по производству строительных материалов позволит создать в автономном округе новые долговременные рабочие места, диверсифицирует виды промышленных производств и создаст более устойчивую и мощную основу экономического благосостояния постоянно проживающего в округе населения.

Саранпаульский горнорудный узел.

Общая стратегия развития Российской Федерации, направленная на введение новых производственных мощностей, предусматривает освоение нетрадиционных полезных ископаемых, среди которых важное значение принадлежит нерудному сырью. С учетом растущего интереса к расширению ассортимента строительных материалов, проблемам энергосбережения и развития предприятий, ориентированных на местное сырье, все более актуальным становится необходимость создания и развития в автономном округе минерально-сырьевой базы габбро-базальтовых пород. Они служат исходным материалом для получения тепло- и звукоизоляционных материалов в виде минеральной ваты и минеральных волокон и как каменное литье. Продукция из пород габбро-базальтовой группы идет на кислотостойкие трубы и желоба, на электроизоляторы, на фильтры для очистки газовых и воздушных сред, на легкие, долговечные и безвредные утеплители.

Из всего разнообразия пород основного состава, широко распространенных в горной части Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, наибольший интерес, как сырье для минеральных волокон, вызывают палеозойские магматические образования. Исходя из современного состояния геологической изученности, существующей инфраструктуры и планов организации тех или иных транспортно-логистических центров, первоочередным объектом геологоразведочных работ представляется участок погружения домезозойского фундамента под осадочный чехол Западно-Сибирской плиты в районе с. Саранпауль.

В 20 км северо-западнее с. Саранпауль в междуречье Полюи и Маньи вдоль автодороги с твердым покрытием залегают породы основного состава шемурской свиты верхне-ордовикского-нижне-силурийского возраста и тагилыктылымского габброноритового комплекса нижне-силурийского возраста. Ширина полосы развития этих пород порядка 12-13 км. В ее пределах вполне возможно обнаружение пород, отвечающих требованиям промышленности к сырью для производства минеральных волокон. Поисково-оценочные работы на габбро-базальтовое сырье являются первым этапом инвестиционного проекта.

Для развития минерально-сырьевой базы, с целью локализации перспективных объектов государственной программой на 2017-2020 годы предусмотрено проведение геологоразведочных работ по направлениям:

1. Геолого-техническое картирование месторождений опок, диамитов и диамитовых глин с целью определения возможности их использования в различных отраслях промышленности.

Несмотря на огромный ресурсный потенциал опал-кристобалитовых пород (ОКП), в регионе остается нерешенной проблема их дальнейшего

геологического изучения и освоения. В настоящее время все месторождения сырья находятся в нераспределенном фонде недр. Перспективы их освоения связаны с расширением сферы использования ОКП – от строительных материалов, производство которых связано с минимальной переработкой исходного сырья, до получения высокотехнологических сверхчистых кремниевых концентратов.

Актуальность освоения и восполнения минерально-сырьевой базы кремнистого сырья определяется многоцелевым характером использования опал-кристобалитовых пород, потребностью Ханты-Мансийского промышленного комплекса в сырье для производства большой номенклатуры прогрессивных строительных, теплоизоляционных и других материалов, ввозимых из других регионов страны, наличием крупной ресурсной базы и возможность разработки залежей ОКП карьерным способом.

Наиболее важными направлениями использования опал-кристобалитовых пород для развития промышленного комплекса ХМАО-Югры представляются:

а) производство строительных материалов: термолитового гравия, сухих строительных смесей и легковесного кирпича;

б) производство жидкого стекла и всего набора термовспученных и композиционных материалов для строительства зданий и сооружений;

в) использование опалитов в нефтегазовой промышленности: приготовления облегченных тампонажных растворов, сорбентов для очистки нефтяных и др. загрязнений, адсорбентов для просушки газов, получения проппантов для использования в технологиях гидроразрыва пластовых систем.

Для определения возможности использования сырья по инновационным технологиям необходимо провести геолого-техническое картирование месторождений, оценить ресурсную базу ОКП по технологическим типам, разработать технологические регламенты.

2. Тематические исследования по выявлению карбонатных пород для получения строительных материалов в районах с развитой инфраструктурой в целях обеспечения автономного округа местным сырьем для производства цемента.

В строительном комплексе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры используется исключительно привозной цемент, так как потенциальные источники сырья расположены на Приполярном Урале. Вместе с тем, в Зауралье, в районах с развитой инфраструктурой на поверхность выходят платформенные образования, которые могут содержать горизонты карбонатных пород. Данные карбонатные породы могут использоваться для получения строительных материалов, в том числе для цемента, строительных растворов, керамического кирпича, получения минеральной ваты. Для выяснения возможности использования нового сырья необходимо провести литологический анализ состава геологических подразделений, выделить потенциально продуктивные карбонатные горизонты, изучить их свойства и оценить ресурсный потенциал этого сырья.

Ожидаемые результаты мероприятия направлены на решение таких приоритетов социально-экономического развития автономного округа, как развитие горнопромышленного комплекса за счет эффективного и рационального использования минерально-сырьевых ресурсов, создание

потенциала для будущего их вовлечения в освоение, повышение уровня и качества жизни населения.

3.1.2. Работы на скважинах, пробуренных в период действия территориальной программы геологического изучения недр за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

1. Обследование скважин, пробуренных по территориальной программе геологического изучения недр за счет средств бюджета автономного округа

Для предотвращения аварийных ситуаций на скважинах, пробуренных в период действия территориальной программы геологического изучения недр за счет средств бюджета автономного округа, выполняется комплекс работ по профилактике и контролю за их техническим состоянием.

2. Проведение ремонтно-изоляционных, ликвидационных и восстановительных работ на скважинах, пробуренных по территориальной программе геологического изучения недр за счет средств бюджета автономного округа.

При выявлении аварийных ситуаций на скважинах, а также для обеспечения сохранности месторождений, безопасности жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в зоне влияния законсервированных и ликвидированных объектов проводится комплекс ремонтно-изоляционных, ликвидационных и восстановительных работ на скважинах, являющихся опасными техногенными объектами.

3.1.3. Организация и проведение конкурса, направленного на повышение престижа профессий в нефтегазодобывающей отрасли Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, установка памятных знаков на мемориале.

1. Проведение окружного ежегодного конкурса «Чёрное золото Югры».

Проведение ежегодного конкурса «Черное золото Югры» осуществляется в целях стимулирования профессионализма, повышения в общественном мнении престижа рабочих профессий и социального статуса работников нефтегазодобывающего комплекса, привлечения молодежи в производственную сферу, стимулирования внедрения современных технологических процессов развития нефтегазового комплекса в условиях соблюдения требований экологии и защиты среды обитания коренных малочисленных народов Севера на территории автономного округа.

2. Установка памятных знаков на мемориале «Звёзды Югры».

Установка памятных знаков на мемориале «Звёзды Югры» осуществляется в целях признания заслуг и увековечения памяти о выдающихся деятелях автономного округа.

3.2. Выполнение задачи 2 «Повышение эффективности использования ресурсов недр на территории автономного округа»

3.2.1. Научно-аналитическое и информационное обеспечение процессов для подготовки и принятия решений органами государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В целях своевременного и полного обеспечения органов государственной власти автономного округа необходимой и достоверной информацией планируется выполнение многопланового комплекса исследований по следующим основным направлениям:

1. Мониторинг ресурсной базы нефти и газа, оценка ресурсов углеводородов (далее – УВ), уточнение региональных моделей геологического строения нефтегазоносных комплексов, в том числе:

расчет и анализ структуры ресурсной базы УВ территории автономного округа;

оценка структуры ресурсной базы УВ нераспределенного и распределенного фонда недр;

расчет качественной структуры ресурсной базы (по размерам залежей, величине начальных дебитов, принадлежности залежей к ловушкам различных типов, по глубинам залегания залежей);

оценка начальных суммарных и прогнозных ресурсов УВ объектов на территории автономного округа;

анализ перспектив развития минерально-сырьевой базы автономного округа с целью формирования перечней перспективных объектов для включения в Программу лицензирования;

оценка и мониторинг перспективных ресурсов.

Освоенность ресурсной базы нефти автономного округа довольно высока. Большая часть (63.6%) от оцененного начального нефтяного потенциала к настоящему времени выявлена, т.е. переведена в начальные запасы открытых месторождений, включающие: накопленную добычу; текущие запасы категории А, В, С1, запасы категории С2. Начальные запасы категорий А, В и С1 составили, соответственно, 13.5, 24.0 и 15.3% от НСР нефти автономного округа, запасы категории С2 – 10.8%. Меньшая часть начального потенциала нефти автономного округа (36.4%) еще не выявлена и оценена по следующим категориям: перспективные ресурсы категории С3 (2.4% от НСР нефти округа), прогнозные локализованные ресурсы категории Д1л (1.8%), прогнозные нелокализованные ресурсы категорий Д1 (27.7%) и Д2. (4.5%).

В период действия государственной программы планируется довести освоенность ресурсной базы нефти до 64.6%. Прирост 0.3% в год.

2. Мониторинг геологоразведочных работ и запасов углеводородного сырья.

Основная задача данного мероприятия это оценка перспектив нефтегазоносности и обоснование направлений геологоразведочных работ в пределах нераспределенного фонда недр автономного округа. Выбор направлений и успешность этих работ зависит от точности анализа полученной геолого-геофизической информации, от ее правильной интерпретации и верного использования. В оценке перспективности нефтегазоносных комплексов и выборе направлений используется вся новая информация, в т.ч. и по распределенному фонду недр.

На основе региональных и детальных геолого-геофизических исследований ведётся разработка ежегодных программ геологического изучения недр в региональном плане.

Ежегодно проводится подведение итогов геологоразведочных работ, выполненных за счет всех источников финансирования на территории автономного округа. На основании полученных данных формируются основные направления геологоразведочных работ на текущий год в разрезе всех организаций топливно-энергетического комплекса.

По итогам проведённых геологоразведочных работ проводится анализ геолого-геофизических материалов, оценивается эффективность работ, строятся геологические модели нефтегазоносных комплексов.

Геологоразведочные работы в автономном округе ведутся в основном за счет средств недропользователей. Финансирование поисковых работ из бюджета округа с 2009 года прекращено. Федеральное финансирование незначительно. В динамике поисково-разведочного бурения за 2011-2014 гг. наблюдается небольшой рост показателей по автономному округу, но в основном это происходит за счет разведочного бурения. Нельзя не сказать, что эти объемы остаются крайне низкими, они в 3.5 раза меньше объемов 2001 года.

Изученность территории перспективных земель автономного округа поисково-разведочным бурением составляет 58 м/км².

Эффективность ГРП, рассчитанная на основании выделения прироста запасов за счет поисково-разведочного бурения, за последние три года находится на уровне

230 т/м, эффективность поискового бурения 60-70 т/м.

В последние годы наблюдается положительная динамика начальных запасов нефти по автономному округу: начальные запасы категорий АВС1С2 по автономному округу к настоящему времени на 10.5% превысили их оценку по состоянию на 1 января 1991 года и на 18.8% – их минимальную величину, которая отмечалась по состоянию на начало 1999 г. Эта внешне неплохая динамика складывается из трех компонентов:

пересчета (увеличения КИН) извлекаемой доли запасов за счет применения технологий интенсификации добычи (гидравлического разрыва пласта (ГРП), бурения боковых стволов (БС), бурения горизонтальных скважин (ГС);

перевода запасов категории С2 в промышленные категории за счет эксплуатационного и частично разведочного бурения;

выявления новых месторождений и залежей поисковым и, частично, разведочным бурением (так называемая «новая» нефть). К сожалению, доля «новой» нефти крайне невелика, её приросты в последние годы составляют около 10 миллионов тонн извлекаемых запасов в год.

Прирост запасов по сумме категорий ВС1 в 2014 году составил 255.1 млн тонн, в том числе за счет поисково-разведочного бурения – 86.5 млн тонн (34%), за счет опережающего эксплуатационного бурения – 123.5 млн тонн и за счет пересчета и утверждения запасов «старых» месторождений – 45.2 млн тонн. Приросты запасов за счет открытия новых месторождений и залежей крайне незначительны. В 2014 г. прирост по 5 открытым нефтяным месторождениям составил 7.8 млн.т.

В период действия государственной программы планируется достижение следующих показателей:

изученность территории поисково-разведочным бурением довести до 60 м/ км²;

общий прирост запасов нефти – не менее 1.5 млрд.т;

прирост запасов за счет поисково-разведочного бурения – не менее 400 млн.т;

открытие новых месторождений – не менее 25, т.е. общее число открытых в округе месторождений достигнет 500;

открытие новых залежей УВ – не менее 80 в год.

3. Мониторинг разработки нефтяных месторождений.

Мероприятие включает мониторинг разработки 56 недропользователей, по 267 месторождений, включающих более 1100 объектов разработки на 276 лицензионных участках, в пределах которых ведется добыча нефти из 72642 скважин.

Проводится ежеквартальный анализ деятельности организаций автономного округа по всем направлениям, включая анализ объемов исследований по контролю за разработкой месторождений.

Ведётся мониторинг разработки и степени выработанности запасов углеводородов на месторождениях автономного округа.

Осуществляется ежеквартальный мониторинг деятельности организаций-недропользователей по всем направлениям, включая анализ объемов исследований по контролю разработки месторождений и результатов применения методов увеличения нефтеотдачи.

Производится обоснование и составление краткосрочных среднесрочных и долгосрочных прогнозов добычи нефти, ПНГ и объемов эксплуатационного бурения в разрезе месторождений, недропользователей, административных районов и в целом по автономному округу.

Добыча нефти осуществляется из наиболее высокопродуктивных объектов, характеризующийся высоким КИН (0.410), их доля в начальных разведанных запасах 22%, тогда как неразбуренные запасы категории С1 имеют КИН 0.296, а запасы категории С2 – всего 0.238. Средний КИН составляет 0.371. Степень выработанности запасов, сосредоточенных в высокопродуктивных пластах меловой системы групп БВ и БС, превысила 78 %, группы АВ – 65 % при обводненности продукции более 80%, тогда как запасы в низкопроницаемых коллекторах ачимовской толщи выработаны всего на 30 % при обводненности продукции 46,8 %, тюменской свиты – на 15 % при обводненности продукции 47,1 %.

В период действия государственной программы согласно действующим проектным документам планируется:

обеспечить добычу нефти около 1300 млн. тонн;

пробурить более 90 млн м;

вести около 28 тысяч эксплуатационных скважин и довести действующий эксплуатационный фонд скважин до 140 тыс. единиц;

вести в разработку не менее 16 месторождений (общее число разрабатываемых месторождений (по госбалансу) достигнет 269);

обеспечить возможность роста коэффициента извлечения нефти за счет применения инновационных технологий разработки.

4. Мониторинг обустройства месторождений и производственной инфраструктуры.

В рамках данного мероприятия осуществляется анализ состояния производственной инфраструктуры обустройства нефтяных месторождений, ведется обзор инвестиционной и производственной деятельности строительства

и эксплуатации объектов производственной инфраструктуры нефтяных организаций автономного округа.

Ведется мониторинг по состоянию использования ПНГ в разрезе лицензионных участков по недропользователям автономного округа.

Актуализируется информация по технологии сбора, подготовки и сдачи нефти и нефтяного газа по нефтяным организациям автономного округа.

Анализируется состояние загруженности объектов подготовки нефти, состояние строительства и реконструкции объектов производственной инфраструктуры по недропользователям автономного округа, по фактическим объемам инвестиций в строительство и реконструкцию объектов нефтедобычи по недропользователям в предыдущем году, планам на последующие годы.

Лицензионные участки автономного округа на значительной площади обустроены объектами производственной инфраструктуры. На территории автономного округа построено 14,2 тыс. кустов скважин, 554 объекта сбора и подготовки нефти и газа, 522 кустовые насосные станции, 96,3 тыс. км промысловых трубопроводов. За последние 2 года объем инвестиций в развитие нефтедобычи составляет около 400 млрд. рублей в год. Увеличивается степень рационального использования попутного газа; объем сжигания в 2014г снизился до 2,3 млрд.м³; уровень использования вырос до 93,2%. Одной из главных задач недропользования является снижение аварийности на промысловых трубопроводах. Средний срок службы трубопроводов по округу в 2014 г. составил 12,81 лет, и, если не увеличивать объемы капремонта и реконструкции, он будет возрастать, что приведет к росту аварийности.

В связи с тенденцией некоторого снижения уровня добычи можно прогнозировать в 2016-2020гг объемы добычи попутного нефтяного газа на уровне 31,7-32,4 млрд.м³, объем инвестиций на строительство и реконструкцию объектов обустройства к 2020г порядка 514,7 млрд.руб.

За период действия государственной программы предполагается достижение следующих показателей:

- уровень использования попутного газа – 95%;
- средний срок службы промысловых трубопроводов -10 лет;
- доля средств, выделяемых на капремонт и реконструкцию объектов производственной инфраструктуры – 30%;
- общая протяженность промысловых трубопроводов -100 тыс.км.

5. Экономический и налоговый мониторинг.

Ведется мониторинг макроэкономических показателей системы недропользования (цены, налогов и т.д.), производятся прогнозы цен на нефть в среднесрочной перспективе, влияние кризисных процессов на экономику автономного округа.

В течение срока реализации государственной программы предполагается осуществление следующих основных видов работ:

мониторинг тарифов на транспортировку нефти различными видами транспорта с определением основных составляющих транспортного тарифа и выявлением направлений экспортной реализации нефти от нефтеперекачивающих станций автономного округа;

мониторинг экономических показателей ГРП на территории автономного округа в физическом и стоимостном выражении в разрезе добывающих

организаций с выявлением тенденций и зависимостей экономических показателей ГРР и основных макроэкономических показателей системы недропользования;

оценка бюджетной и общественной эффективности освоения участков недр, передаваемых в пользование на территории автономного округа, и расчет показателей инвестиционной эффективности освоения запасов (ресурсов) углеводородного сырья.

Наиболее значимым макроэкономическим показателем, влияющим на экономику нефтяной промышленности автономного округа, является цена нефти на мировом рынке, уровень которой в течение последних лет существенно изменился в сторону понижения, так в 2013 году цена нефти на мировом рынке составляла 108,02 \$/bbl, в 2014 году 94,30 \$/bbl, в первом полугодии 2015 года 55,35 \$/bbl. С учетом основных тенденций развития нефтегазового комплекса, как России, так и мира в среднесрочной перспективе до 2018 года значения мировых цен можно ожидать на уровне 70-90 \$/bbl. С учетом возможного ухудшения геополитической обстановки в мире, а также прогнозируемого уровня добычи энергоресурсов в некоторых зарубежных странах, может произойти некоторое снижение данного показателя.

На основе прогнозируемых уровней добычи до 2020 года удельная налоговая нагрузка при добыче одной тонны нефти для организаций Югры составит оценочно около 12 000 рублей (в зависимости от значений мировой цены на нефть и курса доллара). В связи с существующей тенденцией некоторого снижения уровня добычи и текущих значений макроэкономических показателей налоговые поступления от деятельности нефтедобывающих организаций в бюджет автономного округа прогнозируются на уровне 83-87 млрд. руб.

В период действия государственной программы объем инвестиций, направляемых на проведение геологоразведочных работ на территории автономного округа, к 2020 году увеличится в 1,23 раза по сравнению с уровнем 2014 года.

Реализация государственной программы лицензирования участков недр, содержащих запасы и ресурсы углеводородного сырья на территории автономного округа, позволит к 2020 году с учетом увеличения действующего фонда скважин дополнительно создать около 19 тысяч рабочих мест.

Эффективность вложения средств в ГРР за счет всех источников финансирования для бюджета автономного округа прогнозируется на уровне 2,54 руб/руб к 2020 году. Общественная эффективность к 2020 году может составить 101,73 руб/руб.

6. Лицензирование недр.

Мониторинг состояния лицензирования на территории автономного округа, анализ динамики приобретения новых участков, анализ деятельности недропользователей на участках распределенного фонда недр, анализ реализации программ лицензирования.

Подготовка проекта предложений Правительства автономного округа по формированию перечня участков недр ежегодных программ лицензирования на территории округа в количестве не менее 50-60 участков, в том числе на геологическое изучение с целью воспроизводства минерально-сырьевой базы не

менее 30-40 участков недр. Предложения формируются на основе проводимого мониторинга состояния лицензирования и стратегии развития минерально-сырьевой базы автономного округа.

Разработка основных условий пользования недрами на участках недр, предлагаемых к передаче в долгосрочное и краткосрочное пользование, подготовка предложений по утверждению основных условий пользования недрами Правительством автономного округа.

Проведение мероприятий по привлечению инвесторов к приобретению новых участков недр на территории автономного округа (презентации, издательская деятельность, выступления на конференциях).

Подготовка предложений по совершенствованию законодательства в области лицензирования недр.

Совершенствование системы мониторинга выполнения условий лицензионных соглашений в части геологоразведочных работ и предоставления проектной документации, подготовка аналитических записок для Правительства автономного округа и органов управления фондом недр по выполнению недропользователями условий лицензионных соглашений. Участие в межведомственных комиссиях по рассмотрению вопросов выполнения недропользователями своих лицензионных обязательств.

7. Вовлечение в оборот трудноизвлекаемых запасов отложений баженовской свиты автономного округа.

Трудноизвлекаемые запасы верхнеюрских продуктивных отложений баженовской свиты рассматриваются в качестве неиспользуемого потенциала прироста ресурсной базы и восполнения уровней добычи нефти по автономному округу.

Породы баженовской свиты представляют собой уникальный природный резервуар, в пределах которого встречаются интервалы, насыщенные нефтью. По официальной оценке геологические начальные суммарные ресурсы нефти баженовско-абалакского нефтегазоносного комплекса (НГК) оцениваются по меньшей мере в 11 млрд.т, извлекаемые – в 3.1 млрд.т. Обладая значительным потенциалом, баженовско-абалакский нефтегазовый комплекс (НГК) характеризуется целым рядом факторов, снижающих его привлекательность для разработки при использовании традиционных технологий. Свыше 80% извлекаемой нефти комплекса отнесены не к запасам, а к ресурсам, т.е. даже установление их точного географического местонахождения требует дополнительных геологоразведочных работ и разработки новых методик подсчёта запасов нефти.

На официальном балансе ВГФ числится немногим более 500 млн. тонн извлекаемых запасов нефти в залежах баженовско-абалакского нефтегазоносного комплекса (НГК). В настоящее время на территории автономного округа переданы в пользование 59 лицензионных участков (с долгосрочными лицензиями), в разрезе которых находятся залежи баженовско-абалакского НГК. Ввод в активную промышленную разработку трудноизвлекаемых запасов сложнопостроенных залежей баженовских отложений, относящихся к категории трудноизвлекаемых, является одной из важнейших отраслевых задач.

Основной проблемой освоения трудноизвлекаемых запасов нефти является необходимость привлечения дополнительных финансовых, материальных, энергетических и других затрат, а также недостаточное научное сопровождение. В перспективе освоение запасов баженовской свиты, действительно, выглядит привлекательно. Хотя бы потому, что в регионе есть необходимая инфраструктура, что позволяет рассчитывать на меньшие затраты и меньший ущерб для окружающей природной среды.

Создание технологии разработки баженовских отложений коренным образом может решить проблему сырьевого обеспечения добычи нефти в Западной Сибири. Однако, проблема эта весьма сложная, трудоемкая и не может быть решена отдельными даже крупными организациями без участия Государства и объединения усилий всех заинтересованных в ее успешном решении.

Существующие сегодня методики выделения коллекторов в разрезе баженовского горизонта и определения подсчётных параметров рассматривались Экспертно-техническим советом (ЭТС) ФБУ «ГКЗ», однако на сегодняшний день утверждённые ЭТС рекомендации по определению геометрии и параметров резервуаров продуктивных отложений и оценки запасов углеводородов отсутствуют.

Выполняемые в рамках государственной программы работы по обоснованию перспектив нефтегазоносности битуминозных отложений баженовского горизонта автономного округа предусматривают разработку «Методики выделения коллекторов, определения подсчётных параметров и оценки запасов залежей нефти», её тестовую опробацию в различных геолого-геофизических условиях с оценкой достоверности определяемых подсчётных параметров, а также «Методических рекомендаций по оценке ресурсов и запасов нефти в отложениях баженовской свиты».

Разработка методик предусматривает анализ и систематизацию результатов выполненных геолого-геофизических исследований баженовской свиты, отчётов по обоснованию подсчётных параметров и подсчёту запасов нефти отложений баженовской свиты, результаты литолого-минералогических, петрографических, петрофизических и геохимических исследования керн баженовской свиты, полученных из старого фонда скважин.

Анализ результатов исследований кернового материала позволит определить компонентный состав отложений свиты и выполнить дифференциацию пород на различные литологические типы (литотипы), оценить их литолого-минералогические свойства.

Площадной анализ позволит выполнить латеральную типизацию разрезов баженовской свиты, дифференцированное картирование зон развития отложений горизонта различного литолого-минералогического состава. По результатам экспертизы будет выполнено опробование методик выделения коллекторов, определения подсчётных параметров по данным ГИС, латерального прогноза продуктивности, геометризации залежей, подсчёта геологических и извлекаемых запасов нефти продуктивных отложений баженовской свиты.

На сегодняшний день из отложений баженовской свиты в автономном округе ежегодно добывается более 700 тыс. тонн/год нефти. Для баженовской свиты предусмотрена нулевая ставка НДС сроком на 15 лет. По прогнозам,

добыча нефти к 2020 году при введении указанных налоговых льгот, может увеличиться до 5 млн.т в год, что позволит стабилизировать добычу в округе.

8. Ведение окружного территориального фонда геологической информации.

Постановлением Правительства автономного округа от 15 февраля 2013 года № 44-п создан фонд геологической и иной информации о недрах автономного округа (далее – Фонд) со следующими задачами:

сбор, хранение и систематизация геологической и иной информации о недрах, представляемой пользователями недр в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах независимо от источника финансирования ее получения;

составление и ведение территориального баланса запасов полезных ископаемых и территориального кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых автономного округа, учет участков недр, используемых для строительства подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

За 2014 год банк данных, на основе которого формируется Фонд, был пополнен информацией в объеме около 89 Гб. По основным направлениям хранения информации за год поступили материалы:

научно-исследовательские работы (отчеты по тематическим, научно-исследовательским и опытно-методическим работам, гидрогеологическим и инженерно-геологическим исследованиям, эколого-геологическим исследованиям, геохимическим исследованиям) – 8 отчетов, дозагрузка дополнительных материалов по 1 отчету, общим объемом около 5,43 Гб;

твердые полезные ископаемые (отчеты по геологическим исследованиям твердых полезных ископаемых) – выполнена загрузка 398 отчетов, и дозагрузка информации по 44 отчетам, общим объемом около 54 Гб;

материалы исследования скважин (дело скважины, материалы ликвидации и консервации по скважине, ГИС, исследования по скважине, петрофизические исследования скважин) – 71 единица по 61 скважине и пополнение дополнительными материалами в количестве 131 единицы по 119 скважинам, общим объемом около 11,32 Гб;

материалы лицензионных соглашений (лицензионные дела на участки углеводородных ископаемых, участки на общераспространенные полезные ископаемые) – в количестве 58 соглашений (по 58 участкам), дозагрузка дополнений и других дополнительных материалов к 162 соглашениям, с актуализацией параметров действия лицензионных соглашений, общим объемом около 5 Гб.

В 2016-2020 годах в рамках функционирования территориального фонда геологической информации планируется ежегодно пополнять Фонд объёмом информации около 60 Гб по разделам:

научно-исследовательские работы (отчеты по тематическим, научно-исследовательским и опытно-методическим работам, гидрогеологическим и инженерно-геологическим исследованиям, эколого-геологическим исследованиям, геохимическим исследованиям) – около 5 Гб;

твердые полезные ископаемые (отчеты по геологическим исследованиям твердых полезных ископаемых) – объемом около 35 Гб;

материалы исследования скважин (дело скважины, материалы ликвидации и консервации по скважине, ГИС, исследования по скважине, проект строительства скважины, петрофизические исследования скважин) – около 10 Гб;

материалы лицензионных соглашений (лицензионные дела на участки углеводородных ископаемых, участки на общераспространенные полезные ископаемые) – общим объемом около 10 Гб.

Для информационного обеспечения органов власти, департаментов, управлений и других структур, работающих в сфере недропользования, планируется подготовка информационных отчетов о наличии информации, а также осуществление регистрации заявок, поиск и выдача информации по запросам пользователей (внутри подразделений) ~ 1000 заявок в год.

9. Обеспечение деятельности окружного кернохранилища.

Общий объем керна, собранного в окружном кернохранилище, составляет более 206 000 м керна, из них задокументировано и уложено на хранение на стеллажи 155 000 м. С целью выполнения лабораторных исследований проводится описание и отбор образцов керна.

10. Мониторинг недропользования ОПИ.

В рамках данных работ обеспечивается информационно-аналитическое сопровождение предоставления государственных услуг по лицензированию участков недр, выполнению экспертизы запасов, согласованию проектной документации и нормативов потерь при добыче общераспространенных полезных ископаемых.

С целью учета минерально-сырьевой базы ОПИ автономного округа составляются баланс запасов и кадастр месторождений и проявлений ОПИ. Проводится анализ выполнения недропользователями лицензионных условий, проектных документов, требований законодательства о недрах.

11. Мониторинг состояния минерально-сырьевой базы твердых полезных ископаемых.

Для подготовки и освоения минерально-сырьевой базы экономически неразвитых территорий Северного и Приполярного Урала необходимо продолжение работ на известных проявлениях твердых полезных ископаемых и ввод в геологоразведочный процесс новых площадей. В связи с неудовлетворительной степенью геологической изученности, практически на всей площади горной и предгорной частей Урала автономного округа требуется проведение подготовительных «предпоисковых» работ с целью ранжирования территории по степени перспективности на твердые полезные ископаемые и выделения первоочередных объектов геологоразведочных работ.

Одним из важных инструментов этого процесса является постоянная систематизация и анализ результатов всех геологических исследований с оценкой их качества и составлением карт изученности территории. Конечным и наиболее эффективным отображением этого анализа является обновление карт геологического содержания, формирование направлений дальнейших геологоразведочных работ.

В последние годы в ходе геологического доизучения региональных геохимических и поисковых работ накоплен значительный объем геологической информации, уточнено геологическое строение отдельных площадей, а в ряде

случаев поменялись представления об их металлогении. Результаты этих работ должны быть отражены на региональных геологических и металлогенических картах Уральской части автономного округа.

В результате геологоразведочных работ, проведенных в горной части автономного округа, были оценены авторские прогнозные ресурсы многих видов твердых полезных ископаемых. В настоящее время только малая их часть (10-15 %) утверждена Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Это обстоятельство не позволяет обосновать постановку ГРР за счет средств федерального бюджета. Поэтому, необходимо провести инвентаризацию ресурсной базы и подготовить материалы к проведению апробации прогнозных ресурсов в курирующих научных центрах.

12. Изучение трудноизвлекаемых запасов нефти Западной Сибири.

Стабилизации добычи нефти в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре можно добиться, в том числе, за счет ввода в разработку объектов с трудноизвлекаемыми запасами (ТРИЗ) нефти.

В ХМАО – Югре запасы нефти по категориям АВС1+С2, отнесенные к категории ТРИЗ, составляют более 8 млрд. т.

Для ввода в разработку таких объектов требуется не только проведение большого объема исследований, уникальная аппаратура и применение современных технологий, но и введение со стороны государства ряда мер, направленных на поддержку и стимулирование освоения трудноизвлекаемых запасов нефти.

В соответствии с современными представлениями трудноизвлекаемые запасы нефти содержатся в залежах или частях залежей, отличающихся сравнительно неблагоприятными для извлечения углеводородов геологическими условиями залегания нефти и (или) аномальными физическими её свойствами. В пластах с трудноизвлекаемыми запасами наблюдается чрезвычайно сложный механизм вытеснения нефти, связанный с одновременным влиянием множества факторов, таких, как капиллярные явления, вязкостные силы, фазовые переходы в сочетании со слоистой неоднородностью. Разработка таких объектов сказывается на технико-экономических показателях из-за необходимости применения нетрадиционных технологий и специального несерийного оборудования.

Причины трудноизвлекаемости запасов нефти можно разделить на две составляющие: естественные и техногенные, в соответствии с которыми при определении принадлежности залежей к группе ТРИЗ используются геологические, технологические и экономические критерии. По данным Государственного баланса запасов в достаточной степени достоверно судить о доле и характеристике ТРИЗ можно, используя только геологические критерии их определения.

По экономической эффективности разработки к трудноизвлекаемым относятся запасы нефти, полное проектное извлечение которых экономически обосновано до налогообложения, но экономически нецелесообразно (по принятым основным экономическим критериям) при применении полных ставок существующей системы налогообложения, так как ввод в разработку таких запасов требует от недропользователей привлечения значительных капитальных и эксплуатационных затрат. Однако на экономическую эффективность могут

влиять и факторы, не зависящие от качества запасов, то есть содержания трудноизвлекаемых запасов. На степень экономической эффективности освоения месторождения оказывают влияние следующие основные факторы:

отсутствие технологий освоения. Развитие новых эффективных технологий освоения запасов связано с высокими технологическими и финансовыми рисками;

необходимость внедрения уже имеющихся дорогостоящих технологий добычи. Применение инновационных технологий ведет к значительному повышению эксплуатационных затрат при добыче нефти, что ведет к отрицательным показателям экономической эффективности;

макроэкономические условия. При изменении цены на нефть на мировом рынке, курсов валют и налоговой политики государства запасы могут перейти в другую группу экономической эффективности;

обустроенность района работ. Освоение запасов в нефтегазоносных районах, где слабо развиты инфраструктурные коммуникации, приводит к значительному удорожанию капитальных вложений на промышленное обустройство объектов разработки. Неравномерное распределение энергоресурсов по нефтегазоносным районам автономного округа приводит к их дефициту, а впоследствии к удорожанию удельных текущих затрат на добычу нефти;

крупность месторождения. Степень экономической эффективности освоения месторождений возрастает с увеличением крупности месторождений и наоборот, чем мельче месторождение, тем больше в нем количество непромышленных запасов.

Для полномасштабного вовлечения в промышленный оборот трудноизвлекаемых запасов необходимо определить следующие направления государственной политики:

технологическое, определяющее внедрение новых технологий, позволяющих эффективно разрабатывать трудноизвлекаемые запасы;

научно-конструкторское – необходимо как господдержка научных исследований, направленных на детальное изучение геологического строения и закономерностей нефтегазоносности отложений, содержащих ТРИЗ;

экономическое – для многих ТРИЗ технологии уже разработаны: это и горизонтальное бурение, и множественный гидроразрыв пласта, но при существующей налоговой системе, даже в условиях высоких цен на нефть, они не рентабельны.

13. Импортзамещение в нефтегазовом комплексе.

Мероприятие предусматривает развитие научного полигона с целью поиска и апробации инновационных технологий добычи нефти из трудноизвлекаемых запасов, в том числе с привлечением в приоритетном порядке отечественных нефтесервисных компаний обладающих собственными разработками. Создание полигона позволит сформировать и опробовать модель ускоренного изучения и освоения трудноизвлекаемых запасов на научной, образовательной и производственной базе организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

14. Мониторинг ситуации о деятельности предприятий нефтегазосервиса на территории автономного округа

Мероприятие предусматривает подготовку анализа существующей ситуации в округе о деятельности предприятий нефтегазосервиса.

14. Обеспечение деятельности Департамента по недропользованию автономного округа.

Мероприятие направлено на осуществление, возложенных на Департамент по недропользованию автономного округа полномочий в соответствии с положением о Депнедра Югры.

3.3. Выполнение задачи 3 «Привлечение инвестиций в развитие и использование минерально-сырьевой базы автономного округа»

3.3.1. Привлечение инвестиций с целью развития минерально-сырьевой базы.

Предоставление субсидий на компенсацию затрат на уплату процентов по привлекаемым заемным средствам в целях реализации инвестиционных проектов по освоению ресурсов торфа. Мероприятие направлено на создание благоприятных инвестиционных условий для частного бизнеса, работающего в этой области.

В торфяных болотах автономного округа, благодаря благоприятным условиям торфонакопления, аккумулировано более 45 млрд. тонн торфа, что составляет четверть российских и 10 % мировых запасов. В основном, добываемый торф используется для рекультивации земель, нарушенных при добыче и транспортировке нефти, обустройстве нефтяных месторождений – 90 % и для благоустройства и озеленения населенных пунктов (10 %). Несмотря на то, что торф представляет интерес для многих отраслей народного хозяйства, в настоящее время на территории автономного округа уровни добычи торфа незначительны, так как организация эффективного производства по получению продукции на торфяной основе традиционными методами полевой сушки невозможна, в связи с неблагоприятными климатическими условиями нашей территории, а также отсутствием высокопроизводительных и малозатратных технологий по осушке торфа на месте и его последующей переработке.

Основу торфяной промышленности автономного округа как современной отрасли его экономики должны составить организации, созданные на прогрессивной технологической основе, в том числе организации, круглогодично добывающие торф с последующей искусственной сушкой и выпускающие различную конкурентоспособную продукцию его комплексной переработки в объемах, обусловленных рыночным спросом не только в регионе, но и за его пределами.

3.3.2. Реализация проекта «Создание индустриального парка «Приразломный».

Индустриальный парк представляет собой масштабный региональный проект по привлечению инвестиций, передовых научных и производственных технологий для инновационного развития газоперерабатывающего сектора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, обеспечивающий полный цикл производственных процессов от подготовки попутного нефтяного газа и нестабильного газового конденсата до применения передовых технологий производства первичных продуктов газопереработки и газохимии, а также продуктов последующих переделов с высокой добавленной стоимостью.

Проект направлен на создание площадки, подготовленной для размещения

объектов инновационной сферы, газоперерабатывающей промышленности, логистики и сопутствующего сервиса и создания условий для разворачивания на базе индустриального парка конкурентоспособных промышленных производств и сервиса.

3.3.3. Реализация проекта «Научный полигон «Баженовский»».

Научный полигон «Баженовский» создается с целью поиска и апробации инновационных технологий добычи нефти баженовских отложений.

Создание полигона позволит сформировать и опробовать модель ускоренного изучения и освоения трудноизвлекаемых запасов на научной, образовательной и производственной базе организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, и в дальнейшем перенести ее на другие регионы страны.

Создаваемый научный полигон «Баженовский» в административном отношении находится на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в 166 км к юго-востоку от города Белоярский и в 190 км к северу от города Ханты-Мансийск.

Планируемые мероприятия по реализации проекта.

Выделяется 2 основных этапа по проекту научного полигона «Баженовский»:

геологическое изучение и создание геологической модели. Срок - 2016 - 2018 гг.

внедрение технологий разработки и освоения залежей в отложениях баженовской свиты – с 2018 года.

Мероприятия на полигоне «Баженовский» предлагается проводить за счет средств окружного, федерального бюджета и частных инвестиций.

Технико-экономический и социальный эффект научного полигона «Баженовский»:

разработка, испытание и внедрение новых технологий освоения залежей плотных пород и добычи баженовской нефти;

рост инвестиций в освоение баженовской свиты, рост уровня добычи из отложений баженовской и абалакской свит до 25 млн. т. нефти в год к 2030 году при условии достижения годовых объемов эксплуатационного бурения 3-4 млн.метров;

создание дополнительных 30 тыс. рабочих мест к 2030 году;

ожидаемые суммарные налоговые поступления с учетом дополнительной добычи во все уровни бюджета Российской Федерации к 2030 г. составит порядка 4 трлн.руб.

Перечень программных мероприятий представлен в таблице 2.

Раздел IV. Механизм реализации государственной программы

Механизм реализации государственной программы включает:

разработку и принятие нормативных правовых актов автономного округа, необходимых для выполнения государственной программы;

ежегодное уточнение перечня программных мероприятий на очередной финансовый год и плановый период с уточнением затрат по программным мероприятиям в соответствии с мониторингом фактически достигнутых целевых

показателей реализации государственной программы с учетом результатов проводимых в автономном округе социологических исследований, а также информирование общественности о ходе и результатах реализации государственной программы;

формирование соответствующего государственного задания государственному учреждению;

заключение государственных контрактов (договоров) на приобретение товаров (оказание услуг, выполнение работ) для государственных нужд, заключаемых ответственным исполнителем государственной программы с поставщиками, исполнителями, в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

предоставление субсидий на компенсацию части затрат на уплату процентов по привлекаемым заемным средствам в целях реализации инвестиционных проектов по освоению ресурсов торфа осуществляется в соответствии с утвержденным порядком.

Ответственный исполнитель государственной программы осуществляет текущее управление реализацией государственной программы, обладает правом вносить предложения об изменении объемов финансовых средств, направляемых на решение отдельных задач государственной программы.

Оценка хода исполнения мероприятий государственной программы основана на мониторинге ожидаемых непосредственных и конечных результатов государственной программы. В соответствии с данными мониторинга по фактически достигнутым результатам реализации в государственную программу могут быть внесены корректировки.

Механизм реализации государственной программы предусматривает передачу при необходимости части функций по ее реализации подведомственным учреждениям ответственного исполнителя.

В рамках реализации государственной программы могут возникнуть следующие риски.

Макроэкономические и финансовые риски реализации государственной программы связаны с возможными кризисными явлениями в мировой и российской экономиках, колебаниями мировых и внутренних цен на сырьевые товары, которые могут привести к снижению объемов финансирования программных мероприятий из средств бюджета автономного округа.

Специфические риски:

операционные риски, связанные с несвоевременным внесением назревших изменений в федеральные нормативные правовые акты;

социальные риски, обусловленные дефицитом высококвалифицированных кадров геологической отрасли для осуществления научных исследований, ГРР.

Макроэкономические риски связаны с возможным снижением темпов роста национальной экономики и уровня инвестиционной активности недропользователей, высокой инфляцией, возможным снижением спроса на отдельные виды минерального сырья и бюджетным дефицитом.

Экономические риски реализации государственной программы связаны с колебаниями уровня цен и спроса на минеральное сырье на мировом рынке. Данные колебания могут, в частности, снижать оценку приращиваемой ценности недр за счет проведения ГРР. Краткосрочные колебания цен на мировом рынке

могут быть нивелированы в долгосрочном плане, поскольку разведанные и оцененные запасы полезных ископаемых могут быть востребованы как в текущем периоде, так и будущими поколениями. Прогнозы Международного энергетического агентства подтверждают, что в среднесрочной и долгосрочной перспективе спрос на углеводородное сырье (и соответственно уровень мировых цен) будет иметь тенденцию к росту.

Операционные риски связаны с недостатками нормативно-правового обеспечения. Несвоевременное внесение назревших изменений в федеральные нормативные правовые акты может стать источником серьезных трудностей в развитии и использовании минерально-сырьевой базы, снижения деловой активности в минерально-сырьевом комплексе и сокращения поступления налога на добычу, других налоговых поступлений.

Социальные риски, в первую очередь, обусловлены дефицитом высококвалифицированных кадров геологической отрасли для осуществления научных исследований, ГРП и государственных полномочий на федеральном и региональном уровнях.

Научно-технологические риски прогнозируются при недостаточном финансировании работ, направленных на усиление и углубление научно-технического и инновационного развития геологической отрасли, модернизацию технологических процессов, создание и внедрение современных технологий.

Геологические риски достижения показателей воспроизводства минерально-сырьевой базы определяются вероятностным характером геологоразведочного процесса.

Важнейшими условиями успешной реализации программы является минимизация указанных рисков, эффективный мониторинг ее выполнения, принятие оперативных мер по корректировке приоритетных направлений по воспроизводству минерально-сырьевой базы.

Реализация государственной программы обеспечит разработку и реализацию мер, направленных на повышение эффективности использования ресурсов недр на территории автономного округа.

Глава I. Порядок предоставления субсидий на компенсацию затрат на
уплату процентов
по привлекаемым заемным средствам в целях реализации
инвестиционных проектов по освоению ресурсов торфа
(далее в настоящей главе – Порядок)

1. Настоящий Порядок определяет критерии отбора юридических лиц (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальных предпринимателей (далее в настоящей главе – Инвесторы), цели, условия, порядок предоставления и возврата субсидии из бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее в настоящей главе – автономный округ) на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам (займам) (далее в настоящей главе – Субсидия), полученным в российских кредитных организациях не ранее 1 января 2014 года на реализацию инвестиционных проектов по освоению ресурсов торфа (далее в настоящей главе – Инвестиционный проект).

2. Субсидия предоставляется Инвестору, соблюдающему следующие условия:

соответствует цели привлечения Инвестором заемных средств целям, указанным в пункте 1 настоящего Порядка;

имеет государственную регистрацию в качестве юридического лица, индивидуального предпринимателя и осуществляет деятельность на территории автономного округа;

отсутствует задолженность по налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты всех уровней бюджетной системы Российской Федерации и государственные внебюджетные фонды;

отсутствует производство по делу о банкротстве, процедуры банкротства, реорганизации и ликвидации;

удовлетворяет требованиям, предусмотренным статьей 7 Закона автономного округа от 31 марта 2012 года № 33-оз «О государственной поддержке инвестиционной деятельности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

представившему документы, предусмотренные пунктом 8 настоящего Порядка.

3. Субсидия предоставляется на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам (займам) для реализации Инвестиционных проектов на территории автономного округа, соответствующих следующим критериям:

полностью ориентированные на освоение ресурсов торфа;

общая стоимость Инвестиционного проекта, реализуемого не ранее 1 января 2014 года, должна составлять не менее 10 млн. рублей;

достижение положительного социального эффекта для автономного округа, связанного с реализацией Инвестиционного проекта, характеризующегося увеличением поступления налогов и иных обязательных платежей в консолидированный бюджет автономного округа, сохранением или увеличением количества высокопроизводительных рабочих мест.

4. Субсидия предоставляется при условии, что кредитный договор заключен с кредитной организацией в размере, необходимом для реализации Инвестиционного проекта, и если по указанному кредитному договору ранее не предоставлена иная поддержка за счет средств бюджета Российской Федерации, бюджета автономного округа, бюджета муниципальных образований автономного округа, в том числе со стороны организаций, образующих инфраструктуру поддержки субъектов малого и среднего предпринимательства.

5. Субсидия на возмещение части затрат на уплату процентов, начисленных и уплаченных по просроченной задолженности, не предоставляется.

6. Субсидия предоставляется Департаментом по недропользованию автономного округа (далее в настоящей главе – Департамент) из расчета 1/2 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, если процентная ставка по кредитам больше (равна) ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, действующей на дату получения кредита.

В случае если процентная ставка по кредиту меньше ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, действующей на

дату получения кредита, возмещение части затрат осуществляется из расчета 1/2 произведенных Инвестором затрат на уплату процентов по кредиту.

7. Департамент и орган государственного финансового контроля автономного округа проводят обязательную проверку соблюдения условий, целей и порядка предоставления Субсидии.

8. Для предоставления субсидии необходимы следующие документы:

заявление по форме, утвержденной Департаментом;

копия выписки из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;

справка из налогового органа, подтверждающая отсутствие просроченной задолженности по обязательным платежам в бюджетную систему Российской Федерации и государственные внебюджетные фонды, выданная не ранее первого числа предшествующего месяца;

копия документа, подтверждающего открытие банковского счета;

документы, подтверждающие полномочия лица на осуществление действий от имени Инвестора (далее в настоящей главе - Руководитель) в случае отсутствия таких данных в выписке из Единого государственного реестра юридических лиц и Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;

копия бизнес-плана, предусматривающего реализацию Инвестиционного проекта, за исключением проектной документации, заверенная Инвестором и согласованная кредитной организацией, в которой получен кредит (1 экземпляр на бумажном носителе, прошитый и скрепленный подписью руководителя и печатью, 1 экземпляр в электронном виде);

заверенная кредитной организацией копия кредитного договора и графики погашения кредита и уплаты процентов по нему;

справка-расчет, содержащая сведения об общем размере испрашиваемой Субсидии по форме, утвержденной Департаментом.

9. В случае непредставления Инвестором документов, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 8 настоящего Порядка, они запрашиваются Департаментом в порядке межведомственного информационного взаимодействия, установленного Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг». Инвестор вправе предоставить указанные документы в Департамент по собственной инициативе.

10. Документы (копии документов), указанные в пункте 8 настоящего Порядка, представляются Инвестором в Департамент:

в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением по адресу: 628007, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск,

ул. Студенческая, дом 2;

либо в электронной форме по адресу: kng@admhmao.ru.

11. Инвестор несет ответственность за достоверность представляемых документов и сведений, указанных в них.

12. Заявление регистрируется в день его поступления в Департамент в системе автоматизации электронного документооборота и делопроизводства «Дело».

13. Департамент в течение 3 рабочих дней со дня регистрации заявления направляет Инвестору уведомление о принятии документов к рассмотрению.

14. Департамент в течение 3 рабочих дней со дня регистрации заявления проверяет наличие всех предусмотренных пунктом 8 настоящего Порядка документов и достоверность указанных в них сведений, а в случае непредставления Инвестором документов, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 8 настоящего Порядка, запрашивает их в порядке межведомственного информационного взаимодействия.

15. В целях рассмотрения документов для предоставления Субсидии Департаментом формируется комиссия по рассмотрению заявления и документов (далее в настоящей главе – Комиссия).

16. Персональный состав Комиссии и положение о ней утверждаются приказом Департамента.

17. Комиссия:

1) в течение 30 рабочих дней со дня регистрации заявления проверяет наличие всех предусмотренных пунктом 8 настоящего Порядка документов и достоверность указанных в них сведений, а также правильность расчетов размеров испрашиваемой Субсидии;

2) осуществляет отбор Инвестиционных проектов согласно установленным настоящим Порядком критериям отбора;

3) в случае если размеры заявленной Субсидии превышают бюджетные ассигнования, предусмотренные для оказания данного вида государственной поддержки, отбирает Инвестиционные проекты в следующей последовательности:

в первую очередь – Инвестиционные проекты, реализация которых была начата ранее других;

во вторую очередь – Инвестиционные проекты, реализация которых осуществляется субъектами малого и среднего предпринимательства;

в третью – Инвестиционные проекты, требующие наименьший размер Субсидии;

4) в случае подачи одного заявления принимает решение о предоставлении Субсидии единственному Инвестору;

5) по результатам заседания принимает решение с рекомендацией о предоставлении либо отказе в предоставлении Субсидии, которое оформляется протоколом.

18. На основании протокола Комиссии, представляемого в Департамент в течение 2 рабочих дней после ее заседания, им издается приказ о предоставлении Субсидии или об отказе в ее предоставлении с указанием оснований отказа.

19. Основаниями отказа в предоставлении Субсидии являются:

1) несоответствие Инвестора условиям, предусмотренным пунктом 2. настоящим Порядком;

2) непредставление документов, указанных в абзацах 2, 5-9 пункта 8 настоящего Порядка;

3) предоставление недостоверных сведений;

4) отсутствие лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных для предоставления Субсидии в бюджете автономного округа.

20. Уведомление о принятом решении Департамент направляет Инвестору в течение одного рабочего дня со дня издания Приказа.

21. В течение одного рабочего дня со дня издания Департаментом Приказа он направляет Инвестору проект договора на предоставление Субсидии (далее в настоящей главе – Договор) для подписания.

22. Форма Договора утверждается Департаментом.

23. Обязательным условием Договора является согласие Инвестора на осуществление Департаментом и органом государственного финансового контроля автономного округа проверки соблюдения условий, целей и порядка предоставления Субсидии.

24. Инвестор в течение 5 рабочих дней с момента получения Договора подписывает его и представляет в Департамент. В случае непредставления в Департамент Инвестором подписанного Договора в указанный срок Инвестор считается отказавшимся от получения Субсидии.

25. На основании заключенного Договора Департамент ежеквартально осуществляет перечисление средств субсидии на расчетный счет Инвестора.

26. Для получения очередной части Субсидии необходимы следующие документы:

справка из налогового органа, подтверждающая отсутствие просроченной задолженности по обязательным платежам в бюджетную систему Российской Федерации и государственные внебюджетные фонды, выданную не ранее первого числа предшествующего месяца.

копии документов, заверенные кредитной организацией и подтверждающие выполнение обязательств по кредитному договору;

расчет суммы Субсидии за отчетный период;

документы, подтверждающие реализацию Инвестиционного проекта на контрольную дату, в соответствии с Договором.

27. В случае непредставления Инвестором документа, указанного в абзаце втором пункта 26 настоящего Порядка, Департамент самостоятельно запрашивает указанный документ в порядке межведомственного информационного взаимодействия, установленного Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг». Инвестор вправе предоставить указанный документ в Департамент по собственной инициативе.

28. Документы (копии документов), указанные в пункте 26 настоящего Порядка, представляются Инвестором в Департамент:

в письменной форме непосредственно или почтовым отправлением по адресу: 628007, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск,

ул. Студенческая, дом 2;

либо в электронной форме по адресу: kng@admhmao.ru.

29. Срок представления документов на получение очередной части Субсидии – не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом; за декабрь – не позднее 20 декабря текущего года.

30. Документы на получение очередной части Субсидии регистрируются в день поступления в Департамент в системе автоматизации электронного документооборота и делопроизводства «Дело».

31. Департамент в течение 3 рабочих дней со дня регистрации документов проверяет наличие всех предусмотренных пунктом 26 настоящего Порядка документов и достоверность указанных в них сведений, правильность расчетов размеров испрашиваемой Субсидии за отчетный период, а в случае непредставления Инвестором документа, указанного в абзаце втором пункта 26 настоящего Порядка, запрашивает его в порядке межведомственного информационного взаимодействия.

32. По результатам рассмотрения документов Департаментом в течении двух рабочих дней со дня регистрации документов на получение очередной части Субсидии издается приказ о предоставлении очередной части Субсидии или об отказе в ее предоставлении с указанием оснований отказа.

33. Основаниями отказа в предоставлении очередной части Субсидии являются:

1) непредставление документов, указанных в абзацах третьем - пятом пункта 26 настоящего Порядка;

2) предоставление недостоверных сведений;

3) отсутствие лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных для предоставления Субсидии в бюджете автономного округа.

34. Предоставление Субсидии прекращается и осуществляются мероприятия по ее возврату в бюджет автономного округа в следующих случаях:

нарушения Инвестором условий Договора;

установления факта нецелевого ее использования;

наличия письменного заявления Инвестора об отказе в ее предоставлении;

нахождения Инвестора в процессе реорганизации, банкротства или ликвидации;

неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Инвестором платежных обязательств по кредитному договору;

отклонения более чем на 30 % (в меньшую сторону) от целевых показателей, определенных планом-графиком реализации инвестиционного проекта;

выявления недостоверных сведений в документах, представленных Инвестором.

35. В течение 10 рабочих дней с момента возникновения одного из оснований для возврата Субсидии, предусмотренного пунктом 34 настоящего Порядка, Департамент направляет Инвестору требование о ее возврате.

36. В течение 10 рабочих дней с момента получения требования Инвестор обязан возвратить Субсидию Департаменту.

37. В случае невыполнения Инвестором требования о возврате Субсидии ее взыскание осуществляется в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Основное мероприятие «Геологоразведочные работы» (показатели № 2, 3, 10)	Депнедра Югры	Всего	20 000,0	0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	
			федеральный бюджет							
			бюджет автономного округа	20 000,0	0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0
			местный бюджет							
			программа «Сотрудничество» иные внебюджетные источники							
2.	Основное мероприятие «Работы на скважинах, пробуренных в период действия территориальной программы геологического изучения недр за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (показатель № 2)	Депнедра Югры	Всего	397 024,3	75 024,3	80 500,0	80 500,0	80 500,0	80 500,0	
			федеральный бюджет							
			бюджет автономного округа	397 024,3	75 024,3	80 500,0	80 500,0	80 500,0	80 500,0	80 500,0
			местный бюджет							
			программа «Сотрудничество»							
			иные внебюджетные источники							
			программа «Сотрудничество» иные внебюджетные источники							
3.	Основное мероприятие «Организация и проведение конкурса, направленного на повышение престижа профессий в нефтегазодобывающей отрасли Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, установка памятных знаков на мемориале» (показатели № 7, 8)	Депнедра Югры	Всего	17 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0	
			федеральный бюджет							
			бюджет автономного округа	17 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0	3 500,0
			местный бюджет							
			программа «Сотрудничество» иные внебюджетные источники							
4.	Основное мероприятие «Научно-аналитическое и информационное обеспечение процессов для подготовки и принятия решений органами государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» (показатели № 1, 2, 3, 5, 6, 9)	Депнедра Югры	Всего	2 124 906,6	430 588,7	453 056,2	413 753,9	413 753,9	413 753,9	
			федеральный бюджет							
			бюджет автономного округа	2 124 906,6	430 588,7	453 056,2	413 753,9	413 753,9	413 753,9	
			местный бюджет							
			программа «Сотрудничество» иные внебюджетные источники							
5.	Основное мероприятие «Привлечение инвестиций с целью развития минерально-сырьевой базы» (показатели № 4, 7)	Депнедра Югры	Всего	10 000,0	10 000,0	0	0	0	0	
			федеральный бюджет							
			бюджет автономного округа	10 000,0	10 000,0	0	0	0	0	
			местный бюджет							
			программа							

			«Сотрудничество»						
			иные внебюджетные источники						
			иные внебюджетные источники						
6.	Основное мероприятие «Реализация проекта «Индустриальный парк «Приразломный» (показатели № 9, 11)		всего	210 000,0	0	10 000,0	50 000,0	50 000,0	100 000,0
			федеральный бюджет						
			бюджет автономного округа						
			местный бюджет						
			программа «Сотрудничество»						
			иные внебюджетные источники	210 000,0	0	10 000,0	50 000,0	50 000,0	100 000,0
7.	Основное мероприятие «Реализация проекта «Научный полигон «Баженковский» (показатель № 12)		всего	500 000,0	0	0	0	250 000,0	250 000,0
			федеральный бюджет						
			бюджет автономного округа						
			местный бюджет						
			программа «Сотрудничество»						
			иные внебюджетные источники	500 000,0	0	0	0	250 000,0	250 000,0
Всего по государственной программе			Всего	3 279 430,9	519 113,0	552 056,2	552 753,9	802 753,9	852 753,9
			федеральный бюджет						
			бюджет автономного округа	2 569 430,9	519 113,0	542 056,2	502 753,9	502 753,9	502 753,9
			местный бюджет						
			программа «Сотрудничество»						
			иные внебюджетные источники	710 000,0	0	10 000,0	50 000,0	300 000,0	350 000
в том числе:			всего						
			федеральный бюджет						
			бюджет автономного округа						
			местный бюджет						
			программа «Сотрудничество»						
			иные внебюджетные источники						
Инвестиции в объекты государственной и муниципальной собственности			всего						
			федеральный бюджет						
			бюджет автономного округа						
			местный бюджет						
			программа «Сотрудничество»						
			иные внебюджетные источники						
Прочие расходы			всего	3 279 430,9	519 113,0	552 056,2	552 753,9	802 753,9	852 753,9
			федеральный бюджет						
			бюджет автономного округа	2 569 430,9	519 113,0	542 056,2	502 753,9	502 753,9	502 753,9
			местный бюджет						

	программа «Сотрудничество»							
	иные внебюджетные источники	710 000,0	0	10 000,0	50 000,0	300 000,0	350 000,0	
в том числе:								
Ответственный исполнитель - Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	Всего	3 279 430,9	519 113,0	552 056,2	552 753,9	802 753,9	852 753,9	
	федеральный бюджет							
	бюджет автономного округа	2 569 430,9	519 113,0	542 056,2	502 753,9	502 753,9	502 753,9	
	местный бюджет							
	программа «Сотрудничество» иные внебюджетные источники	710 000,0	0	10 000,0	50 000,0	300 000,0	350 000,0	

Таблица 3

Перечень инвестиционных проектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в сфере
развития ресурсной базы Полярного Урала

Наименование проекта	Источник финансирования	Всего	201 6	201 7	201 8	201 9	202 0	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Привлечение зарубежных инвесторов в проект создания горно-промышленного кластера в Березовском районе Ханты- Мансийского автономного округа - Югры на 2015-2030	Всего: млн. руб.	50 000,0	5,0	5,0	5,0	5,0	80,0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0
	федеральный бюджет																
	бюджет автономного округа																
	местный бюджет																
	программа «Сотрудничество» иные внебюджетные источники	50 000,0	5,0	5,0	5,0	5,0	80,0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0	4990, 0

Таблица 4

Прогнозные значения сводных показателей государственных заданий по этапам реализации
государственной программы

Наименование государственной услуги	Единица измерения объема	Прогноз сводных показателей по годам					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
Количество выполненных работ по анализу ресурсной базы углеводородного сырья	единицы	8	8	8	8	8	8
Количество выполненных работ по анализу ресурсной базы твердых полезных ископаемых	единицы	2	2	2	2	2	2
Количество выполненных работ по анализу ресурсной базы общераспространённых полезных ископаемых и участкам недр местного значения	единицы	2	2	2	2	2	2
Баланс запасов полезных ископаемых	единицы	3	3	3	3	3	3

».

2. Настоящее постановление вступает в силу 1 января 2016 года.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Н.В.Комарова