|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | |  |
| Предприятие-недропользователь | АО «Ойлгазтэт» | | |
| Предприятие-проектировщик |  | | |
| Раздел плана | геологоразведочные работы | | |
| Этап геологического изучения | поисково-оценочный этап | | |
| Полезное ископаемое | нефть | | |
| Наименование объекта | -Малокинельский участок недр  - отложения среднего и нижнего отдела каменноугольной системы и верхнего отдела девонской системы | | |
| Статус участка недр | горный отвод | | |
| Местонахождение объекта | Асекеевский, Матвеевский районы Оренбургской области, РФ | | |
| Номенклатурный лист;  Масштаб | N-39-107  1:1 000 000 | | |
| Тектоническое положение объекта | Бузулукская впадина | | |
| Нефтегазогеологическое районирование | Северо-Бузулукский нефтегазоносный район Бузулукской нефтегазоносной области Волго-Уральской провинции | | |
| Наименование проекта | Проект на геологическое изучение (поиски и оценка) Малокинельского участка недр. Этап 2. Поисково-оценочное бурение | | |

**ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиск и оценку месторождений (залежей) углеводородного сырья в пределах Малокинельского участка недр, согласно**

**«**Проекта на геологическое изучение (поиски и оценка) Малокинельского участка недр. Этап 2. Поисково-оценочное бурение»

1. **Основание проведения работ:**
   * Лицензия серии ОРБ 16925 НР от 23.11.2021 г. с целевым назначением и видами работ: «для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых», сроком до 01.06.2043 г.;
2. **Источник финансирования:** собственные средства пользователя недрами.
3. **Целевое назначение работ:**
   * Изучение геологического разреза в пределах Малокинельского участка недр;
   * Поиск и оценка залежей углеводородов в пределах Западно-Ботвинской, Кушниковской структур Малокинельского участка недр;
   * Оценка запасов углеводородного сырья по категории С1.
4. **Пространственные границы объекта:**

Участок недр расположен в Асекеевском и Матвеевском районах Оренбургской области, перспективные структуры расположены в Асекеевском районе Оренбургской области.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек (ГСК-2011) в соответствии с лицензией ОРБ 16925 НР:

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек (ГСК-2011):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| градусы | минуты | секунды | градусы | минуты | секунды |
| 1 | 53 | 28 | 06,898 | 52 | 59 | 54,807 |
| 2 | 53 | 27 | 20,900 | 53 | 03 | 36,814 |
| 3 | 53 | 26 | 17,898 | 53 | 01 | 57,814 |
| 4 | 53 | 25 | 30,899 | 53 | 03 | 51,819 |
| 5 | 53 | 25 | 24,898 | 53 | 03 | 47,819 |
| 6 | 53 | 25 | 00,565 | 53 | 04 | 22,400 |
| 7 | 53 | 24 | 53,000 | 53 | 05 | 26,000 |
| 8 | 53 | 24 | 11,900 | 53 | 06 | 58,827 |
| 9 | 53 | 23 | 15,901 | 53 | 09 | 19,832 |
| 10 | 53 | 23 | 15,903 | 53 | 12 | 12,837 |
| 11 | 53 | 24 | 27,905 | 53 | 12 | 12,834 |
| 12 | 53 | 24 | 30,905 | 53 | 12 | 50,834 |
| 13 | 53 | 25 | 22,906 | 53 | 13 | 02,833 |
| 14 | 53 | 25 | 00,908 | 53 | 14 | 54,836 |
| 15 | 53 | 21 | 07,903 | 53 | 14 | 54,846 |
| 16 | 53 | 23 | 02,896 | 53 | 04 | 00,825 |
| 17 | 53 | 19 | 30,892 | 53 | 03 | 58,833 |
| 18 | 53 | 18 | 00,900 | 53 | 14 | 54,853 |
| 19 | 53 | 16 | 30,903 | 53 | 20 | 27,865 |
| 20 | 53 | 13 | 29,896 | 53 | 17 | 19,867 |
| 21 | 53 | 14 | 03,893 | 53 | 12 | 54,860 |
| 22 | 53 | 14 | 59,897 | 53 | 16 | 14,862 |
| 23 | 53 | 16 | 08,898 | 53 | 15 | 20,858 |
| 24 | 53 | 16 | 12,893 | 53 | 10 | 06,850 |
| 25 | 53 | 14 | 11,893 | 53 | 11 | 52,858 |
| 26 | 53 | 15 | 49,883 | 52 | 59 | 08,835 |
| 27 | 53 | 17 | 02,885 | 52 | 59 | 08,832 |
| 28 | 53 | 17 | 02,883 | 52 | 57 | 10,829 |
| 29 | 53 | 16 | 05,882 | 52 | 57 | 10,832 |
| 30 | 53 | 17 | 04,877 | 52 | 49 | 57,119 |
| 31 | 53 | 20 | 48,884 | 52 | 52 | 54,814 |
| 32 | 53 | 24 | 00,887 | 52 | 52 | 54,806 |
| 33 | 53 | 23 | 50,889 | 52 | 54 | 28,809 |
| 34 | 53 | 24 | 50,491 | 52 | 55 | 45,809 |
| 35 | 53 | 21 | 08,886 | 52 | 55 | 17,817 |
| 36 | 53 | 20 | 47,887 | 52 | 56 | 25,819 |
| 37 | 53 | 21 | 54,892 | 53 | 00 | 36,823 |
| 38 | 53 | 22 | 44,893 | 53 | 01 | 30,822 |
| 39 | 53 | 24 | 00,894 | 53 | 01 | 06,818 |
| 40 | 53 | 26 | 19,894 | 52 | 57 | 41,308 |
| 41 | 53 | 26 | 45,895 | 52 | 58 | 14,808 |
| 42 | 53 | 27 | 31,897 | 52 | 59 | 54,808 |

**Исключенные из границ участка недр:** из площади участка недр исключены горные отводы участков недр, предоставленных в пользование на углеводородное сырье, ограниченные контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек (ГСК-2011):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| градусы | минуты | секунды | градусы | минуты | секунды |
| Участок недр, предоставленный ООО «Юдинское» по лицензии ОРБ 05203 ВЭ | | | | | | |
| 1 | 53 | 21 | 16,486 | 52 | 54 | 18,515 |
| 2 | 53 | 21 | 16,486 | 52 | 54 | 21,815 |
| 3 | 53 | 21 | 14,486 | 52 | 54 | 21,815 |
| 4 | 53 | 21 | 14,486 | 52 | 54 | 18,515 |
| Осиновский участок недр, представленный ООО «ННК-Оренбургнефтегаз» по лицензии ОРБ 16833 НЭ | | | | | | |
| 1 | 53 | 20 | 05,885 | 52 | 55 | 23,819 |
| 2 | 53 | 20 | 05,888 | 52 | 58 | 24,824 |
| 3 | 53 | 18 | 30,886 | 52 | 58 | 24,828 |
| 4 | 53 | 18 | 30,883 | 52 | 55 | 23,823 |
| Кушниковский участок недр, представленный ООО «ННК-Оренбургнефтегаз» по лицензии ОРБ 16815 НЭ | | | | | | |
| 1 | 53 | 18 | 57,893 | 53 | 05 | 56,838 |
| 2 | 53 | 17 | 55,894 | 53 | 08 | 20,844 |
| 3 | 53 | 16 | 31,890 | 53 | 05 | 30,843 |
| 4 | 53 | 17 | 21,889 | 53 | 03 | 48,838 |

**Верхняя граница** – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

**Нижняя граница** – на период геологического изучения и разведки – в предварительных границах до нижней границы части земной коры, простирающейся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения, а на период добычи углеводородного сырья – с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточненных границах месторождений, не выходящих за границы лицензионного участка недр, указанные выше.

**Статус участка недр** – горный отвод.

**Площадь участка недр с учетом исключенных площадей** – 330,46 км2.

**Основные оценочные параметры:**

*Проведение работ по проектной документации должно соответствовать требованиям законодательства о недрах, условиям лицензии на пользование недрами, документам, предусмотренным законодательством о техническом регулировании и стандартизации:*

* + Временное положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, «Временная классификация скважин, бурящихся при геологоразведочных работах и разработке нефтяных и газовых месторождений (залежей)»; Приказ МПР РФ от   
    07.02.2001 г. № 126;
  + ГОСТ Р53579-2009 «Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению», 2009 г.;
  + Закон Российской Федерации "О недрах" (статья 36.1);
  + Инструкция по отбору, документации, обработке, хранению, сокращению и ликвидации керна скважин колонкового бурения. Роскомнедра, М., 1994 г;
  + «Классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов», утвержденная приказом Минприроды России от 01.11.2013 г. № 477, вступившая в действие с 01.01.2016 г.;
  + Межгосударственный стандарт ГОСТ 32358-2013 «Геофизические исследования и работы в скважинах», Москва, 2014 г.;
  + Методические рекомендации по подсчету геологических запасов объемным методом. Под редакцией В.И. Петерсилье, В.И. Пороскуна, Г.Г. Яценко. Москва-Тверь, 2003 г.;
  + Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. Приказ Ростехнадзора № 534 от 15.12.2020 г.;
  + Правила охраны недр (ПБ 07-601-03);
  + Правила подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, утвержденные приказом Минприроды России от 14.06.2016 г. № 352;
  + Правила проведения испытаний. ГОСТ Р 53240-2008. Москва, Стандартинформ, 2010 г.;
  + Приказ Минприроды России от 29.05.2018 г. №226 "О внесении изменений в правила подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, утвержденные приказом министерства природных ресурсов и экологии российской федерации от 14 июня 2016 г. N 352.;
  + Приказ Минприроды РФ от 04.05.2017 г. №216 «Об утверждении Порядка представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации»;
  + Приказ Минприроды РФ от 24.10.2016 г. № 555 «Об утверждении Перечней первичной геологической информации о недрах и интерпретированной геологической информации о недрах, представляемых пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации по видам пользования недрами и видами полезных ископаемых»;
  + Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. Москва, 2001 г.;
  + Федеральный закон "Об охране окружающей среды";
  + Другие нормативные правовые акты РФ, применяемые в сфере недропользования.

1. **Основные геологические задачи, последовательность и основные методы их решения:**

*6.1 Основные геологические задачи:*

* + установление фазового состояния углеводородов и характеристик пластовых углеводородных систем;
  + изучение физико-химических свойств нефтей в пластовых и поверхностных условиях, определение их товарных качеств;
  + изучение фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов;
  + определение эффективных толщин, значений пористости, нефтенасыщенности;
  + установление коэффициентов продуктивности скважин и добычных возможностей;
  + предварительная геометризация залежи и подсчет запасов углеводородов по категории С1.

*6.2 Основные методы решения геологических задач:*

**Проектная поисково-оценочная скважина №6** Западно-Ботвинскаязакладывается в пределах Западно-Ботвинской структуры с целью поиска залежей в отложениях пашийского горизонта верхнего девона (пласт Д0+Д1), турнейского яруса (пласт Т1), бобриковского горизонта (пласт Б2), башкирского яруса (пласА4).

Проектная глубина по вертикали – уточняется в процессе проектирования, со вскрытием пашийского горизонта. Альтитуда проектной скважины +230 м (земли).

**Проектная поисково-оценочная скважина №7** Кушниковскаязакладывается в пределах Кушниковской структуры с целью поиска залежей в отложениях пашийского горизонта верхнего девона (пласт Д0+Д1), турнейского яруса (пласт Т1), бобриковского горизонта (пласт Б2), башкирского яруса (пласА4), каширского горизонта (пласт А0).

Проектная глубина по вертикали – уточняется в процессе проектирования, со вскрытием пашийского горизонта. Альтитуда проектной скважины +212 м (земли).

* + Проведение комплекса геолого-геофизических исследований при бурении скважины, включающего:
  + отбор керна в интервалах предполагаемого залегания нефтеносных горизонтов;
  + отбор шлама производится через 5 м по всему вскрываемому разрезу, с сокращением интервала отбора до 2 м в интервалах, перспективных на нефть;
  + геолого-технологические, геохимические и промыслово-геофизические исследования скважины;
  + испытание в колонне нефтегазоносных с отбором проб нефти, газа;
  + специальные исследования в скважине;
  + работы по интенсификации притоков углеводородов из пластов, представленных сложными коллекторами, с сопровождением их специальными методами ГИС;
  + проведение комплекса лабораторных исследований (петрографических, петрофизических, геохимических и др.);
  + проведение попутных поисков;
  + выполнение научной обработки полученных материалов;
  + подсчет геологических и извлекаемых запасов углеводородов (в случае открытия месторождения) с последующим их утверждением;
  + систематизация геолого-геофизических материалов и составление отчета о результатах поисково-оценочных работ.

1. **Ожидаемые результаты работ:**
   * Будет уточнено геологическое строение участка недр.
   * Будут открыты залежи углеводородного сырья в пределах Западно-Ботвинской и Кушниковской структур.
   * Будет выполнен перевод ресурсов категории D0 в запасы категории С1.
   * Будут подсчитаны запасы углеводородного сырья и поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых.

*7.1. Перечень первичной информации о недрах:*

* + геологическая документация маршрутов, объектов и пунктов наблюдения (в том числе разрезов, карьеров, месторождений, рудопроявлений, горных выработок, скважин, водных объектов);
  + документированное описание керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных в ходе проведения геологического изучения недр, полевые журналы отбора образцов и проб природных геологических материалов, распределение образцов и проб по видам анализов;
  + каталоги координат и картограммы геологических объектов, площадей работ, профилей, скважин, пунктов наблюдений и отбора проб;
  + отчеты и материалы лабораторно-аналитических исследований;
  + геологическая документация скважинных исследований и испытаний;
  + геологическая документация государственного мониторинга состояния недр;
  + геологическая информация, представленная в образцах горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и на иных материальных носителях геологической информации о недрах, передаваемых на хранение или временное хранение (за исключением материальных носителей первичной геологической информации о недрах, которые в соответствии с национальным или международным стандартом, а в случае отсутствия указанных стандартов – стандартом организации, по своим физико-химическим свойствам при соблюдении условий их хранения сохраняют информативность в течение менее чем 8 лет) в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

*7.2 Перечень интерпретированной геологической информации о недрах:*

* + отчеты и материалы о результатах поисково-оценочных работ, в том числе отчеты и материалы по поисково-оценочному бурению;
  + геологическая информация о недрах, содержащаяся в отчетах о научно-исследовательских работах и тематических работах по геологическому изучению недр (в случае проведения работ за счет государственных средств);
  + отчеты и материалы по подсчету запасов полезных ископаемых всех вовлекаемых в освоение и разрабатываемых месторождений, коэффициентов извлечения нефти и газа, оперативному изменению состояния запасов полезных ископаемых по результатам геологоразведочных работ и переоценки этих запасов, подсчету запасов полезных ископаемых выявленных месторождений полезных ископаемых;
  + данные о состоянии минерально-сырьевых ресурсов по территории Российской Федерации;
  + учетные карточки, картограммы и контурные карты по геологической, гидрогеологической, инженерно-геологической, геоэкологической, геохимической и геофизической изученности;
  + паспорта подготовленных к бурению перспективных структур, месторождений и проявлений полезных ископаемых;
  + геологическая отчетность пользователей недр, осуществляющих геологическое изучение недр, для составления и ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полезных ископаемых;
  + информационные массивы геологической информации о недрах (текстовые и графические файлы, сканобразы, файлы с данными геофизических наблюдений), цифровые таблицы, геоинформационные проекты, банки геологических данных, составленные по результатам работ по геологическому изучению недр, на электронном носителе в виде электронного документа.

*7.3 Форма отчетной документации*

* + Еженедельные, ежемесячные информационные и окончательный геологический отчеты по результатам работ с комплектом графических приложений направляются на электронные адреса Заказчика;
  + Окончательный отчет по результатам выполненных поисково-оценочных работ в соответствии с ГОСТ Р 53579-2009 – Отчет о геологическом изучении недр – общие требования к содержанию и оформлению.

1. **Порядок апробации отчетных материалов**

Апробация отчетных материалов осуществляется Недропользователем. Апробация отчета по оперативному подсчету запасов углеводородного сырья осуществляется государственной комиссией по запасам ФБУ «ГКЗ».

1. **Порядок приемки отчетных материалов:**

Окончательный геологический отчет, отчет по подсчету запасов подлежат сдаче в федеральный и территориальный фонды геологической информации в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ (ФГБУ «Росгеолфонд» и Оренбургский филиал ФБУ «ТФГИ по ПФО»).

1. **Сроки выполнения работ**

Сроки выполнения работ по составлению проекта:

Начало работ – 4 кв. 2023г.

Окончание работ – 1 кв. 2024г.

Сроки проведения поисково-оценочных работ в соответствии с программой геологоразведочных работ АО «Ойлгазтэт»:

Начало работ по проекту: 03.2024 г.

Окончание работ по проекту: 03.2027 г.

1. **Рассылка (тиражирование) отчетных материалов**

Окончательный геологический отчет, отчет по подсчету запасов подлежат сдаче в федеральный и территориальный фонды геологической информации в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ (ФГБУ «Росгеолфонд» и Оренбургский филиал ФБУ «ТФГИ по ПФО») на бумажном носителе и в электронном виде (1, 2 экз. - в соответствии ФЗ «О недрах» от 21.02.1992 г №2395-1, ФЗ «Об архивном деле в РФ») от 22.10.2004 г., 3 и 4 экз. направляются в АО «Ойлгазтэт» на бумажном носителе и в электронном виде.