|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Предприятие – недропользователь:** | АО «Ойлгазтэт» |
| **Предприятие – проектировщик:** |  |
| **Раздел плана:** | геологоразведочные работы |
| **Этап геологического изучения:** | поисково-оценочный этап |
| **Полезное ископаемое:** | углеводородное сырье |
| **Наименование объекта:** | Малокинельский лицензионный участок, Западно-Березовская и Западно-Ботвинская структуры |
| **Статус участка недр:** | геологический отвод и горный отвод |
| **Местонахождение объекта:** | Оренбургская область, Асекеевский и Матвеевский районы |
| **Тектоническое положение объекта** | Пилюгинско-Ивановский выступ Оренбургской вершины Жигулёвско-Пугачёвского свода Волго-Уральской антеклизы. |
| **Нефтегазогеологическое районирование** | Северо-Кинельский нефтегазоносный район Южно-Татарской нефтегазоносной области и Северо-Бузулукский нефтегазоносный район Бузулукской нефтегазоносной области Волго-Уральской нефтегазоносной провинции |
| **Источник финансирования:** | собственные средства недропользователя |

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на проведение работ по**

1. **«Проектная документация на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений углеводородного сырья в пределах Малокинельского участка недр Оренбургской области»;  
   2) «Комплексная интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки на в пределах Малокинельского лицензионного участка Оренбургской области».**
   1. **Основание проведения работ:**
2. Лицензия на пользование недрами ОРБ 16925 НР от 23.11.2021 г. Вид пользования недрами: геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых. Целевое назначение: для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств, размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья. Дата окончания действия лицензии 01.06.2043 г.
3. Дополнение к паспорту на **Кувшиновскую** структуру, подготовленную сейсморазведкой к глубокому поисковому бурению (Малокинельский участок недр Оренбургской области). ООО «ТНГ-групп», г. Бугульма, 2022 г.
4. Паспорт на **Западно-Ботвинскую** структуру, подготовленную сейсморазведкой к глубокому поисковому бурению (Малокинельский участок недр Оренбургской области). ООО «ТНГ-групп», г. Бугульма, 2022 г.
5. **Источник финансирования:** собственные средства недропользователя.
6. **Целевое назначение:**

Целью работ является геологическое изучение Малокинельского участка недр, поиск и оценка залежей углеводородов в пределах Кувшиновской и Западно-Ботвинской структур Малокинельского лицензионного участка, и оценка их запасов по категории С1.

Повышение достоверности сейсморазведочного прогноза нефтегазоперспективности в пределах Малокинельского лицензионного участка Оренбургской области за счет привлечения дополнительной информации об объектах поиска, латеральных и вертикальных неоднородностей геологического разреза, извлекаемой из геопотенциальных полей.

1. **Пространственные границы объекта:**

Российская Федерация, Оренбургская область, Асекеевский и Матвеевский районы, Малокинельский лицензионный участок.

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 статус геологического отвода – без ограничения по глубине, а в пределах открытых месторождений полезных ископаемых статус горного отвода – на период разведки месторождений полезных ископаемых – без ограничения по глубине, а на период добычи полезных ископаемых – 100 метров ниже подошвы продуктивного пласта в уточненных границах месторождений, не выходящих за границы участка недр.

**Статус участка недр** – геологический отвод и горный отвод.

**Площадь участка недр составляет** – 330,46 км2. Номенклатурные листы N-39-94, N-39-95, N-39-96, N-39-106, N-39-107, масштаб 1:100 000.

Географические координаты угловых точек площади проведения проектируемых работ по комплексной интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки совпадают по площади с Малокинельским участком недр. Площадь работ составляет – 330,46 км2

Географические координаты угловых точек Кувшиновской структуры (ГСК-2011)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| Градусы | минуты | секунды | градусы | минуты | секунды |
| 1 | 53 | 16 | 50.5735 | 053 | 07 | 11.5738 |
| 2 | 53 | 16 | 14.3594 | 053 | 08 | 26.3495 |
| 3 | 53 | 16 | 42.8140 | 053 | 09 | 09.6081 |
| 4 | 53 | 17 | 14.5883 | 053 | 08 | 03.7932 |

Географические координаты угловых точек Западно-Ботвинской структуры (ГСК-2011)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| Градусы | минуты | секунды | градусы | минуты | секунды |
| 1 | 53 | 16 | 56,6196 | 53 | 09 | 25,3265 |
| 2 | 53 | 16 | 54,0236 | 53 | 11 | 01,2717 |
| 3 | 53 | 16 | 12,7425 | 53 | 10 | 58,5273 |
| 4 | 53 | 16 | 13,8050 | 53 | 09 | 24,1307 |

1. **Основные оценочные параметры:**

**5.1.** Основные оценочные параметры, их численные значения и уровни их значимости, принимаемые для оценки объекта, которым он должен соответствовать:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  оценочного параметра | Значение  оценочного параметра | Уровень значимости |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Комплексная интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки | 330,46 км2 |  |
| 2 | Прирост геологических/извлекаемых  запасов УВ по категории С1  на Кувшиновской структуре: | 845/366 тыс.т нефти | рекомендуемый |
| 3 | Прирост геологических/извлекаемых  запасов УВ по категории С1  на Западно-Ботвинской структуре: | 396/131 тыс.т нефти | рекомендуемый |

**5.2.** Полнота и качество получаемых результатов должны соответствовать условиям лицензии, геологическому заданию и требованиям следующих нормативных документов, обязательных при выполнении работ:

РД 153-39.0-069-01. Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин, утвержденная приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39;

ГОСТ Р 53375-2016. Геолого-технологические исследования. Общие требования;

РД 153-39.0-072-01. Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, утвержденная приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134;

ГОСТ Р 53709-2009. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования;

РД 153-39.0-062-00. Техническая инструкция по испытанию пластов инструментами на трубах, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.02.2001 № 33;

ГОСТ Р 53240-2008. Скважины поисково-разведочные нефтяные и газовые. Правила проведения испытаний;

ГОСТ Р 53579-2009. Национальный стандарт Российской Федерации. Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению;

Федеральные [нормы и правила](consultantplus://offline/ref=ECBA553301B29430DA92AA4571CE3291F8B21641A1BA26713B6488B6B6E52AC9DCD6DBF29461DE7A43ZAO) в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 534., Москва, 2020 г.;

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;

Приказ Минприроды РФ от 29.05.2018 №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 Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 15 августа 2023 г. N 521 «Об утверждении Примерного перечня мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, при условии выполнения которых осуществляется пользование недрами»;

Правила осуществления государственного мониторинга состояния недр и мониторинга состояния недр на участке недр, предоставленном в пользование», утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.11.2023 № 2029;

Приказ Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 г №548/05 «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 видам полезных ископаемых»;

Приказ Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 г. №547/04 «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 России и Роснедр от 23.08.2022 г. №549/06 «Об утверждении требований к содержанию геологической информации о недрах и формы ее представления».

И других действующих нормативных документов, регламентирующих выполнение геологоразведочных работ.

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

**6.1.1 При проведении комплексной интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки:**

* Уточнение геологического строения недр Малокинельского участка недр;
* Уточнение тектонической модели Малокинельского участка недр;
* Выдача рекомендаций по направлениям дальнейших геологоразведочных работ на Малокинельском участке недр.

**6.1.2 При бурении поисково-оценочных скважин:**

* установление факта наличия или отсутствия промышленных запасов УВ;
* выявление в разрезе нефтеносных и перспективных горизонтов коллекторов и покрышек и определение их геофизических свойств (параметров);
* выделение, опробование и испытание нефтеперспективных пластов и горизонтов, получение промышленных притоков нефти, и установление свойств флюидов и фильтрационно-емкостных характеристик;
* открытие месторождения и постановка запасов на государственный баланс;
* выбор объектов для проведения оценочных работ;
* установление основных характеристик месторождения (залежей);
* оценка запасов месторождения (залежей).
  1. **Последовательность выполнения работ:**
* Комплексная интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки в объеме 330,46 км2;
* Составление геологического отчета по результатам выполненных работ по комплексной интерпретации данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки;
* Строительство независимой поисково-оценочной скважины №7 Кувшиновской;
* Строительство зависимой поисково-оценочной скважины №6 Западно-Ботвинской;
* Подготовка отчета по подсчету запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых.
  1. **Основные методы решения геологических задач:**

**6.3.1 Комплексная интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки в объеме 330,46 км2**

1. Подготовка и ввод исходного материала: карты гравитационного поля в редукции Буге в условном уровне; карты магнитного поля. Поиск данных геопотенциальных полей (гравитационного и магнитного) в объеме 330,46 км2 входит в выполнение работ Исполнителя, сейсморазведочные и скважинные данные предоставляет Заказчик.
2. Разделение гравитационного поля на региональную и локальную составляющие. Выполнение трансформаций различными радиусами осреднения. Привлечение данных магниторазведки (при наличии) для учета влияния фундамента
3. Построение и анализ карт сходства (КП1) и различия (КП2) нормированных магнитного и гравитационного наблюденных полей;
4. Построение трехмерной структурно-плотностной модели Малокинельского участка недр на основании материалов сейсморазведки и скважинных данных;
5. Решение прямой задачи гравиразведки. Анализ карты остаточного поля;
6. Итерационный процесс подбора аномалообразующих объектов в разрезе осадочного чехла для минимизации невязок наблюденного и рассчитанного поля;
7. Выдача рекомендации на проведение дальнейших ГРР на участке недр;
8. Составление геологического отчета по результатам выполненных работ по комплексной интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки.

Обработка и интерпретация данных гравимагниторазведки должна быть осуществлена с помощью отечественного программного комплекса «GravMagInv3D», предназначенного для решения трехмерной прямой и обратной задачи гравиразведки и магниторазведки для сеточных (грид) и блочных моделей.

**6.3.2 Строительство поисково-оценочных скважин:**

Скважина №7 Кувшиновская закладывается на пересечении inline 893 и crossline 521. Проектная глубина скважины 2870 м. Проектный горизонт – ардатовский. Alt. (земля) +228 м. Координаты скважины 53°17'02,7661" СШ 53°08'17,3887"ВД (ГСК-2011).

Скважина №6 Западно-Ботвинская закладывается на пересечении inline 982 и crossline 521. Проектная глубина скважины 2900 м. Проектный горизонт – ардатовский. Alt. (земля) +230 м. Координаты скважины 53°16'35,5729" СШ 53°10'1,4642"ВД (ГСК-2011).

Проведение комплекса геолого-геофизических исследований (отбор керна и шлама; геолого-технологические, геофизические, геохимические исследования; опробование и испытание перспективных горизонтов; лабораторные исследования);

* + 1. Систематизация геолого-геофизических материалов и составление отчета о результатах поисково-оценочных работ.
    2. В случае открытия месторождения – составление отчета о подсчете запасов с последующим их утверждением.

1. **Ожидаемые результаты работ:**

**7.1 По результатам работ по комплексной интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки:**

* Будет уточнено геологическое строение недр Малокинельского участка недр;
* Будет уточнена тектоническая модель малокинельского участка недр;
* Будут выданы рекомендации по направлениям дальнейших геологоразведочных работ на Малокинельско участке недр.

По завершению работ по комплексной интерпретации будут получены и переданы Заказчику следующие материалы:

Карты трансформант геопотенциальных полей (на бумажном и цифровом носителях);

Карты сходства (КП1) и различия (КП2) нормированных магнитного и гравитационного наблюденных полей (на бумажном и цифровом носителях).

Геологический отчет о результатах выполненных работ с графическими приложениями, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации на бумажном носителе, в формате MSWord и PDF на электронных носителях (DVD или HD) (Далее – Отчет);

**7.2. По результатам бурения скважин:**

* открытие залежей углеводородов в отложениях каменноугольной и девонской систем;

- подсчет геологических и извлекаемых запасов углеводородов, а также сопутствующих компонентов в соответствии с действующими нормативными документами;

- постановка запасов углеводородов на государственный баланс.

Перечень первичной геологической информации:

а) геологическая документация по скважине (дело скважины);

б) документированное описание образцов керна, пластовых флюидов, полученных в ходе проведения геологического изучения недр, полевые журналы отбора керна;

в) отчеты и материалы лабораторно-аналитических исследований;

г) геологическая документация полевых геолого-геофизических наблюдений, включая цифровые записи всех видов наблюдений;

д) геологическая документация скважинных исследований и испытаний;

е) геологическая информация, представленная в образцах керна, пластовых флюидов, 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.

Перечень интерпретированной геологической информации о недрах:

а) отчеты и материалы о результатах всех видов поисковых, оценочных, поисково-оценочных работ, в том числе отчеты и материалы по поисковому бурению;

б) отчеты и материалы по подсчету запасов полезных ископаемых всех вовлекаемых в освоение и разрабатываемых месторождений, коэффициентов извлечения нефти, оперативному изменению состояния запасов полезных ископаемых по результатам геологоразведочных работ и переоценки этих запасов, подсчету запасов полезных ископаемых выявленных месторождений полезных ископаемых;

в) учетные карточки, картограммы и контурные карты по геологической, гидрогеологической, инженерно-геологической, геоэкологической, геохимической и геофизической изученности;

г) паспорт месторождения и проявлений полезных ископаемых;

д) 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;

е) 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.

Формы отчетной документации:

* Отчет по результатам геологического изучения Малокинельского участка недр, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации;
* Подписанный Подрядчиком и Заказчиком Отчет по подсчету запасов с графическими приложениями, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации на бумажном носителе и в электронном виде.

**8**. **Порядок апробации отчетных материалов:**

Подписанный «Отчет по подсчету запасов месторождения углеводородного сырья» с графическими приложениями, оформленный в соответствии с «Требованиями по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов», утвержденным приказом Минприроды России № 564 от 28.12.2015 г., на бумажном носителе и в электронном виде проходит экспертизу в ФБУ «ГКЗ» с получением протокола Роснедр.

1. **Порядок приемки отчетных материалов:**

Отчетные материалы, в том числе перечень первичной и интерпретированной информации (утверждённые приказом Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 № 548/05), подготавливаются в соответствии с «Требованиями содержания геологической информации о недрах», утвержденных приказом Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 № 549/06 и представляется в соответствии с «Порядком представления геологической информации о недрах в Федеральный фонд», утвержденный приказом Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 № 547/04.

**10 Сроки выполнения работ:**

Сроки работ по проектированию:

Начало работ – октябрь 2025 г.

Окончание работ – январь 2026 г.

Сроки работ по геологическому изучению:

Работы по комплексной интерпретация данных геопотенциальных полей и данных сейсморазведки с составлением отчета:

Начало работ – январь 2026 г.

Окончание работ – май 2026 г.

1. **Рассылка отчетных материалов:**

Отчеты на электронных (DVD дисках) и бумажных носителях оформленные в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации, в формате Word, Excel, ASCII формате и в формате PDF рассылаются по следующим адресам:

- АО «Ойлгазтэт» – 2 экз на бумажном носителе, 2 экз. в электронном виде;

- ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу – 1 экз. на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде;

- ФГБУ «Росгеолфонд» – 1 экз на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде.