

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ

Мониторинг деформационных процессов земной поверхности территорий разрабатываемых месторождений (5-й цикл наблюдений) и наблюдения на геодинамическом полигоне Южно-Золотаревского месторождения нефти АО "Самараинвестнефть" (7-й цикл наблюдений).

| | | |
|---|----------------------------|--|
| 1 | Основания выполнения работ | Реализация Корректировки проекта геодинамического полигона на Южно-Золотаревском месторождении нефти АО «Самараинвестнефть». Реализация Дополнения к Техническому проекту комплекса маркшейдерских работ по созданию системы наблюдений за деформациями и осадками земной поверхности (ГДП) при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть». План развития горных работ на 2025 г. Проект производства маркшейдерских работ на территории деятельности АО «Самараинвестнефть» на 2025-2026гг; |
| 2 | Наименование объекта | 1. Геодинамический полигон Южно-Золотаревского месторождения нефти. 2. Мониторинг деформационных процессов земной поверхности территорий разрабатываемых месторождений: Южно-Кутузовское, Вербовское, Николаевское, Восточно-Смольковское, Восточно-Денгизское, Вольницкое, Северо-Базарное, Михайловское, Северо-Успенское и Плотниковское. |
| 3 | Местоположение объектов | РФ, Самарская область, муниципальные районы Сергиевский, Исааклинский и Похвистневский. |
| 4 | Заказчик | АО «Самараинвестнефть» |
| 5 | Цель выполнения работ | Организация высокоточных наблюдений и мониторинг состояния земной поверхности и сдвижения горных пород (геодинамической безопасности) на территории разрабатываемых месторождений углеводородного сырья. Своевременное предупреждение и устранение причин возникающих деформаций земной поверхности для обеспечения промышленной безопасности и охраны недр, способных вызвать разрушения, загрязнение окружающей природной среды и взрывопожароопасные ситуации. Соблюдение требований нормативных документов. |
| 6 | Исходные данные | Заказчик предоставляет: 1. Технический проект создания системы наблюдений (геодинамического полигона) на Южно-Золотаревском месторождении нефти ОАО «Самараинвестнефть». 2. Технический отчет по закладке наблюдательных знаков (фундаментальных и рабочих реперов) Геодинамического полигона на Южно-Золотаревском месторождении нефти ОАО «Самараинвестнефть». 3. Технические отчеты «Мониторинг деформационных процессов земной поверхности на геодинамическом полигоне при разработке Ю-Золотаревского месторождения нефти АО «Самараинвестнефть», 0-6 -й циклы наблюдений. 4. Корректировка проекта геодинамического полигона на Южно-Золотаревском месторождении нефти АО «Самараинвестнефть». 5. Технический проект комплекса маркшейдерских работ по созданию системы наблюдений за деформациями и осадками земной поверхности (ГДП) при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть» (Вербовский участок недр – Вербовское, Южно-Кутузовское, Николаевское м-ния; Денгизский участок недр – С-Базарное, Восточно-Денгизское, Вольницкое, Восточно-Смольковское, Михайловское, Северо-Успенское, Северо-Боровское м-ния; Плотниковский участок недр – Плотниковское м-ние). 6. Технический отчет по созданию сети специального назначения – опорной маркшейдерской сети (ОМС) на месторождениях АО «Самараинвестнефть». 7. Технические отчеты «Мониторинг деформационных процессов земной поверхности территорий разрабатываемых месторождений АО «Самараинвестнефть», 0, 1, 2, 3, 4 циклы наблюдений. |

| | | |
|---|---|--|
| | | <p>8. Дополнение к Техническому проекту комплекса маркшейдерских работ по созданию системы наблюдений за деформациями и осадками земной поверхности (ГДП) при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть».</p> <p>Сбор и анализ исходных данных необходимых для выполнения работ производит исполнитель работ.</p> |
| 7 | Состав и объемы выполняемых работ | <p>Состав и объем работ:</p> <p>1. Геодинамический полигон Южно-Золотаревского месторождения (7 цикл наблюдений):</p> <p>Нивелирование II класса рабочих реперов (41шт) от фундаментальных (4шт) по профильным линиям с привязкой к пункту государственной нивелирной сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) профильная линия I-I – 7,65км, б) профильная линия II-II – 6,68км, в) профильная линия III-III – 18,47км (произвести нивелирование между фундаментальными реперами в обход рабочих реперов по профильным линиям). г) привязочный ход к государственному грунтовому реперу нивелирной сети – 0,4км. <p>Сопоставление полученных данных с предыдущими циклами наблюдений, произвести пульсационный и эволюционный анализы и выдать рекомендации для последующих наблюдений.</p> <p>Составление технического отчета по результатам выполненных работ.</p> <p>2. Мониторинг деформационных процессов земной поверхности при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть» – Южно-Кутузовское, Вербовское, Николаевское, Восточно-Смольковское, Восточно-Денгизское, Вольницкое, Северо-Базарное, Михайловское, Северо-Успенское и Плотниковское (5-й цикл наблюдений):</p> <p>Обследование пунктов ГГС – 10 шт.</p> <p>Определение планово-высотных координат реперов ОМС с помощью спутниковой геодезической системы одновременным (единым) сеансом от пяти пунктов ГГС (по два репера ОМС на каждом месторождении) – 20шт. (продолжительность сеанса наблюдений одного репера не менее 1 часа).</p> <p>Сопоставление полученных данных с предыдущими циклами наблюдений, произвести пульсационный и эволюционный анализы и выдать рекомендации для последующих наблюдений.</p> <p>Схему GPS наблюдений предварительно согласовать с маркшейдерской службой Заказчика.</p> <p>Составление технического отчета по результатам выполненных работ.</p> <p>Система координат МСК 63 зона 2, Система высот Балтийская 1977г.</p> |
| 8 | Срок выполнения работ | C 01.07.2024 г. по 30.09.2024 г. |
| 9 | Особые условия и обязательные требования к потенциальному контрагенту | <p>Подрядная организация должна соответствовать следующим квалификационным требованиям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Наличие опыта выполнения работ (оказание услуг) по предмету тендера не менее 3-х лет; 2. Наличие квалификационного персонала в штате потенциального контрагента; 3. Наличие техники, необходимого оборудования и инструмента; 4. Наличие лицензии на производство маркшейдерских работ с правом выполнения работ по предмету тендера; |

| | | |
|----|---|---|
| | | <p>5. Отсутствие информации о негативных результатах деятельности претендента на участие в тендере;</p> <p>6. Наличие необходимой аттестации специалистов организации в области промышленной безопасности.</p> |
| 10 | Порядок контроля и приемки работ | <p>Для производства полевого технического контроля Подрядчик обязан представлять все необходимые материалы уполномоченному представителю Заказчика (журналы полевых измерений, «сырые» файлы измерений, файлы «проектов» обработки, ведомости и т.д.).</p> <p>Отчетную документацию согласовать с маркшейдерской службой Заказчика.</p> <p>Сдача-приемка работ будет производиться по результатам контроля после получения Заказчиком материалов.</p> <p>В результате положительного заключения технического контроля составляется акт приемки-сдачи выполненных работ.</p> |
| 11 | Перечень материалов, передаваемых Заказчику, и требования к ним | <p>Подрядчик передает Заказчику технические отчеты о выполненных работах в бумажном виде и на электронном носителе в 1 экземпляре.</p> <p>Все графические материалы предоставляются заказчику в электронном виде в формате MapInfo и растром изображении формате jpg или pdf, текстовые в редактированном формате Word и pdf.</p> <p>Все конфиденциальные материалы, имеющие гриф «ДСП», передаются в установленном порядке.</p> <p>Требования к передаче материалов на магнитных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Материалы предоставляются на CD или DVD – дисках. – Диск должен быть защищен от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовой файл содержания. <p>Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту бумажной документации.</p> <p>На диск записываются в обязательном порядке «сырые» файлы измерений и файлы обработки измерений.</p> |
| 12 | Нормативно-технические документы | <p>Работа должна выполняться в соответствии с требованиями следующей нормативно-технической документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Закон РФ «О недрах»; – Правила осуществления маркшейдерской деятельности, утвержденные приказом Ростехнадзора № 186 от 19.05.2023г; – Временная инструкция по обследованию и восстановлению пунктов и знаков государственной геодезической и нивелирной сетей. – Грунты. Методы измерения деформаций оснований зданий и сооружений. ГОСТ 24846-2019. – СП 47.13330 «СНиП 11-02-96 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Основные положения». |
| 13 | Условия оплаты | Без аванса, после подписания сторонами акта выполненных работ через 90 -120 календарных дней |

Приложение 1

к Техническому заданию

Обзорная схема расположения месторождений нефти АО «Самараинвестнефть»

