### ДОГОВОР № \_\_\_ГПС/24

**на проектирование комплекса работ по разработке:**

1. **Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса**

**(пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области;**

**2. Дополнения к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области.**

**г. Оренбург «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г.**

**Общество с ограниченной ответственностью «ГЕОПРОГРЕСС»,** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Фахретдинова Виля Камиловича,действующего на основании Устава, с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – «Договор») о нижеследующем:

1. **Предмет договора**

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по разработке Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области и Дополнения к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области с рассмотрением и утверждением проектного документа на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС, а Заказчик обязуется принять выполненную работу и оплатить на условиях, определённых в настоящем Договоре.

1.2. Подрядчик, разрабатывает проектную документацию и подсчет запасов на основании Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору).

1.3. Срок выполнения работ по настоящему Договору согласован Сторонами и представлен в Календарном плане (Приложение №2 к настоящему Договору).

1.4. Подрядчик гарантирует, что специалисты Подрядчика имеют соответствующую квалификацию для надлежащего выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором.

1.5. Результатом Работ является Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области, выполненный в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору) и утвержденный ГКЗ, и Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области, выполненное в соответствии с требованиями Технического задания на проектирование (Приложение №1 к настоящему Договору), утвержденное на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС.

1. **Стоимость работ и порядок расчетов.**

2.1. Общая стоимость работ по настоящему договору определена «Протоколом соглашения о договорной цене» (Приложение №3 к настоящему Договору), является конфиденциальной информацией, не подлежащей раскрытию третьим лицам. Стоимость работ по Договору составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_) рублей, кроме того НДС 20 % - \_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей, всего с НДС – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей:**

- на выполнение работы по теме «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области» - \_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_) рублей без НДС (налога на добавленную стоимость), кроме того НДС 20% – \_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей;

- на выполнение работы по теме «Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области» - \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей без НДС (налога на добавленную стоимость), кроме того НДС 20% – \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей.

Стоимость экспертиз не включена в стоимость работ по договору и оплачивается Заказчиком самостоятельно.

2.2. Расчет за выполненные работы производится поэтапно согласно Календарному плану (Приложение №2 к настоящему Договору) на основании двухстороннего Акта приёмки выполненных работ и счета-фактуры не ранее 90 и не позднее 120 календарных дней с момента подписания Заказчиком Акта приёмки выполненных работ.

Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки рассрочки платежей в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом по смыслу ст. 823 Гражданского кодекса РФ и не дают кредитору по соответствующему денежному обязательству права, и не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренными ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ.

2.3. Выставлением счета-фактуры считается предоставление оригинала счета-фактуры, оформленного согласно п.п.5,6 ст.169 НК РФ и других нормативных документов.

2.4. Все денежные выплаты, предусмотренные настоящим Договором, направляемые Подрядчику, должны осуществляться перечислением на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 11 настоящего Договора. В случае изменения банковских реквизитов, Подрядчик обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней письменно известить Заказчика о соответствующих изменениях.

2.5. Обязанность Заказчика по оплате работ считается исполненной с момента списания банком Заказчика соответствующих сумм со счета Заказчика.

1. **Обязанности сторон**

3.1. Заказчик обязан:

3.1.1. Передать Подрядчику исходные данные, необходимые для составления отчета.

Подрядчик признает, что данные, представленные Заказчиком, могут быть неполными и не содержать всех необходимых для выполнения работ подробностей. Ошибки, пропуски, недочеты в представленной документации, которые Подрядчик выявил и /или имел возможность выявить в соответствии с собственной квалификацией, полученными лицензиями и разрешениями не должны использоваться Подрядчиком в ущерб качеству работ и служить оправданием низкого качества и невозможности их завершения в требуемые сроки.

3.1.2. Принять отчет, разработанный Подрядчиком, по акту сдачи-приемки выполненных работ или предоставить Подрядчику в 5-тидневный срок мотивированный отказ в приемке, с указанием недостатков, подлежащих устранению.

3.1.3. Оплатить выполненные работы Подрядчика в соответствии с п. 2.2 настоящего Договора.

3.2. Заказчик вправе:

3.2.1. Осуществлять контроль за ходом выполнения работ Подрядчиком.

3.3. Подрядчик обязан:

3.3.1. Выполнить работы по разработке отчета в соответствии с согласованным с Заказчиком Техническим заданием, нормативно-технической документацией, действующей на территории Российской Федерации и передать Заказчику результат в предусмотренный Договором срок.

3.3.2. Выполнить работы обученным, квалифицированным персоналом.

3.3.3. Своими силами и за свой счет устранить допущенные в ходе разработки отчета недостатки, которые могут повлечь отступления от Технического задания, выявленные в ходе сдачи-приемки выполненных работ Заказчиком, а также экспертными органами.

3.3.4. Гарантировать Заказчику передачу полученных по Договору результатов, не нарушающих исключительных прав других лиц.

3.3.5. Обеспечить Заказчику возможность контроля за ходом оказания услуг.

3.4. Подрядчик вправе:

3.4.1. Привлекать для исполнения отдельных этапов работ третьих лиц (при условии письменного согласования с Заказчиком), отвечая за их действия как за свои собственные, в части принятых ими в рамках настоящего Договора обязательств.

3.4.2. Подрядчик имеет право досрочно выполнить работы и сдать результат Заказчику, при этом Подрядчик не вправе требовать увеличения стоимости работ.

1. **Порядок сдачи и приемки выполненных работ**
	1. По завершению работ Подрядчик представляет Заказчику на подписание акт сдачи – приемки выполненных работ и счет-фактуру. Заказчик в течение 7 (семи) рабочих дней с момента получения от Подрядчика Акта подписывает его или направляет мотивированный письменный отказ от приемки результатов выполненных работ, с указанием перечня замечаний и сроков их устранения, оформленный протоколом со стороны Заказчика. Акт сдачи - приемки выполненных работ, в этом случае, подписывается после устранения Подрядчиком всех замечаний в срок, указанный Заказчиком.

4.2. Передача Заказчику оформленной в установленном порядке отчетной документации осуществляется с приложением документов, предусмотренных Техническим заданием.

4.3. В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки выполненных работ сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

4.4. Доработки по мотивированному отказу производятся Подрядчиком за свой счет и при условии, что они не выходят за пределы Технического задания и содержания работ в целом. Повторное предъявление и повторная приемка результата работ после проведения доработок осуществляется в порядке, установленном для первоначальной сдачи – приемки выполненных работ.

4.5. Претензии Заказчика по качеству выполненных работ принимаются Подрядчиком в течение трех месяцев после передачи разработанной документации. Недостатки устраняются силами Подрядчика и за его счет.

1. **Ответственность Сторон**

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. Заказчик вправе, в случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения обязательств по договору, потребовать уплаты неустойки в размере 0,01 % от общей стоимости просроченных работ за каждый день просрочки, но не более 5 % от общей стоимости просроченных работ.

5.3. Подрядчик вправе, в случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных работ, потребовать уплаты неустойки в размере 0,01 % от общей стоимости выполненных и неоплаченных работ за каждый день просрочки, но не более 5 % от общей стоимости работ, неоплаченных в срок, установленный настоящим Договором. Проценты, предусмотренные статьей 395 ГК РФ, взысканию не подлежат.

5.4. При выявлении недостатков в разработанной документации, Подрядчик по требованию Заказчика обязан за свой счет устранить недостатки и соответственно произвести необходимые дополнительные работы. В случае отказа Подрядчика от устранения недостатков в течение 10 (десяти) рабочих дней, Заказчик вправе привлечь третьих лиц для устранения недостатков, возложив обязанность по возмещению убытков, связанных с привлечением третьих лиц, на Подрядчика.

5.5. Ни одна из Сторон не будет нести ответственности за полное или частичное неисполнение одной из Сторон своих обязанностей, если неисполнение будет являться следствием обстоятельств непреодолимой силы таких как: пожар, наводнение, землетрясение и другие стихийные бедствия, война и военные действия или другие обстоятельства, находящиеся вне контроля Сторон, препятствующие выполнению настоящего Договора, возникшие после заключения Договора.

Если любое из таких обстоятельств непосредственно повлияло на неисполнение обязательства в срок, указанный в Договоре, то этот срок соразмерно отодвигается на время действия соответствующего обстоятельства.

5.6. Сторона, для которой сделалось невозможным исполнение обязательств по Договору, обязана не позднее 5 дней с момента их наступления и прекращения в письменной форме уведомить другую Сторону о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращении вышеуказанных обстоятельств.

5.7. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются сторонами путем переговоров.

5.8. Если стороны не придут к соглашению путем переговоров, все споры рассматриваются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 15 (пятнадцать) календарных дней с даты получении претензии.

5.9. Неурегулированные споры передаются на разрешение Арбитражного суда Оренбургской области.

1. **Условия конфиденциальности**

6.1. Стороны признают, что вся информация и документация, связанная с выполнение работ по настоящему договору, является конфиденциальной.

6.2. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность сведений, относящихся к условиям настоящего договора, ходу исполнения и производственной деятельности каждой из Сторон.

 6.3. Подрядчик обязуется использовать конфиденциальную информацию Заказчика, переданную ему с пометкой «конфиденциально», исключительно в рамках исполнения настоящего договора, и не будет публиковать или иным образом разглашать полученные при выполнении экспертизы сведения и результаты без предварительного письменного согласия другой стороны.

1. **Права собственности на результат работ**
	1. Право исправлять выявленные недостатки разработанных разделов отчетной документации закреплено за Подрядчиком. В случае отказа от исправления недостатков – третьим лицам, привлекаемым Заказчиком.

7.2. При выявлении в процессе разработки отчетной документации необходимости выполнения дополнительного объема работ, сроки и стоимость их выполнения определяются по согласованию сторон с оформлением дополнительного соглашения.

7.3. Все дополнительные соглашения Сторон, акты и иные Приложения к настоящему Договору, подписываемые Сторонами при исполнении настоящего Договора, являются его неотъемлемой частью.

1. **Антикоррупционные требования**

8.1. Стороны обязуется придерживаться основополагающих принципов Антикоррупционной политики.

8.2. Стороны обязуются обеспечить, чтобы при исполнении своих обязательств по настоящему Договору они, их работники и представители не совершали действий (бездействия), нарушающих требования антикоррупционного законодательства Российской Федерации и международных актов о противодействии коррупции и легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем. Согласно настоящему пункту, Стороны обязуются воздерживаться от:

а) предложения, дачи, обещания, вымогательства, согласия получить и получения взяток; и/или

б) совершения платежей для упрощения административных, бюрократических и прочих формальностей в любой форме, в т. ч. в форме денежных средств, ценностей, услуг или иной выгоды, каким-либо лицам и от каких-либо лиц или организаций, включая коммерческие организации, органы власти и самоуправления, государственных служащих, частных компаний и их представителей.

8.3. Если у одной из Сторон возникнут разумно обоснованные подозрения о нарушении другой Стороной, её работниками или представителями обязательств, указанных в предыдущих пунктах настоящей статьи, то соответствующая Сторона:

1. Обязана без промедления письменно уведомить об этом другую Сторону;
2. Вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить объяснения и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения;

8.4. В случае неполучения от другой Стороны в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты запроса письменного ответа с объяснениями и информацией (документами), либо в случае подтверждения факта нарушения и непринятия другой Стороной срочных мер по его устранению, соответствующая Сторона может незамедлительно расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке и потребовать возмещения убытков, без ущерба любым другим правам и средствам защиты по настоящему Договору или применимому законодательству.

8.5. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

 - предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

 - предоставление каких-либо гарантий;

 - ускорение существующих процедур;

 - иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

8.6. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

8.7. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

1. **Прочие условия**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

9.2. При выявлении в процессе разработке отчетной документации необходимости выполнения дополнительного объема работ, сроки и стоимость их выполнения определяются по согласованию Сторон с оформлением дополнительного соглашения.

9.3. Все дополнительные соглашения Сторон, акты и иные Приложения к настоящему Договору, подписываемые Сторонами при исполнении настоящего Договора, являются его неотъемлемой частью.

9.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.5. Настоящий Договор может быть расторгнут:

а) по соглашению Сторон;

б) при отказе Заказчика от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, направив письменное уведомление Подрядчику. Договор прекращает свое действие с даты, указанной в уведомлении.

**10. Приложения к Договору**

Приложение № 1 – Техническое задание на проектирование комплекса работ по разработке:

1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области;

2. Дополнения к технологической схеме разработки Александровкого нефтяного месторождения Оренбургской области.

Приложение № 2 – Календарный план на выполнение работ: «1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области;

2. Дополнения к технологической схеме разработки Александровкого нефтяного месторождения Оренбургской области.

Приложение № 3 – Протокол соглашения о договорной цене.

**11. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК:****ООО «ГЕОПРОГРЕСС»**Юридический адрес: 460038, г. Оренбург,пр-т Дзержинского, дом 2/2, пом. 18.Почтовый адрес: 460038, г. Оренбургпр-т Дзержинского, дом 2/2, пом. 18.Тел.: (3532) 30-58-20Факс: (3532) 30-50-34ОГРН 1105658006541ИНН 5638056740 / КПП 560901001Банковские реквизиты:Оренбургское отделение № 8623ПАО Сбербанк РоссииР/с 40702810046000003569К/с 30101810600000000601БИК 045354601 | **ПОДРЯДЧИК:** |

|  |  |
| --- | --- |
| **От ЗАКАЗЧИКА** | **От ПОДРЯДЧИКА** |
| **ООО «ГЕОПРОГРЕСС»**Ф.И.О: Фахретдинов В.К.  | Ф.И.О:  |
| Должность: Генеральный директор Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Должность: Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

 **Приложение № 1**

к договору № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_---

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование комплекса работ по разработке:**

**1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области;**

**2. Дополнения к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

Оперативный подсчет запасов УВС турнейского яруса Александровского месторождения с постановкой запасов на Государственный баланс. Составление проектного технологического документа, основанного на геолого-технологической модели с обоснованием режимов работы залежей, содержащего оптимальный вариант разработки месторождения, обеспечивающий наиболее полное извлечение запасов нефти, и согласование проектного технологического документа с органом, уполномоченным в соответствии с действующим законодательством на рассмотрение и согласование проектной и технической документации на разработку месторождений полезных ископаемых («Уполномоченный орган»).

**2. Основание для разработки документации.**

* 1. Лицензионное соглашение ОРБ 15077 НР от 21.01.2011.
	2. Необходимость актуализации проектных уровней добычи нефти.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1. Александровское нефтяное месторождение расположено на территории Красногвардейского и Александровского административных районов Оренбургской области.

3.2. Промышленная нефтеносность Александровского месторождения установлена в карбонатных отложениях пласта Т1 турнейского яруса (C1t), пласта Зл-II заволжского надгоризонта (D3fm), пласта Дф2 фаменского яруса (D3fm).

3.3. На государственном балансе по состоянию на 01.01.2024 числятся начальные запасы нефти и растворенного газа, по категориям A+B1 и B2: нефти – 10 522 / 3 658 тыс. т (геологические/извлекаемые), растворенного газа (извлекаемые) 72 млн. м3, утвержденные протоколами ГКЗ Роснедр № 03-18/980-пр от 07.12.2018, № 03-18/1113-пр от 18.12.2020.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от № 1951 от 10.06.2021).

3.6. В фонде скважин Александровского месторождения на 01.01.2024 числятся 26 скважин, в том числе 19 добывающих, 6 нагнетательных и одна ликвидированная.

**4. Основные требования к работе.**

4.1. На стадии разработки документации изучить основные положения ранее выполненных НИР по геологическому изучению и, при необходимости, определить объем необходимых дополнительных исследований по интерпретации материалов имеющихся исследований.

4.2. Определить концептуальные особенности и методические аспекты построения геолого-технологических моделей (при необходимости); технологии и техники добычи нефти и газа, конструкции скважин, производства буровых работ, методов вскрытия пластов и освоения скважин, проектирования системы контроля и регулирования процесса разработки и доразведки месторождения.

4.3. Работы выполнить с учетом следующих критериев и условий:

4.3.1. Разработку документации выполнить в полном объеме требований действующих нормативных документов:

- «Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов»;

- «Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объемным методом»;

- «Правила подготовки технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья» (приказ Минприроды России № 639 от 20.09.2019) с Изменениями (приказ Минприроды России от 07.08.2020 №570, приказ Минприроды России от 06.10.2020 №772).

- «Требования к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья».

4.3.2. Обоснование выделения объектов, выбор вариантов разработки, возможные объемы бурения, исходные данные и результаты технико-экономической оценки предложенных вариантов разработки месторождения предварительно согласовать с Заказчиком.

4.3.3. В рекомендуемом варианте обосновываются режимы работы скважин: дебиты нефти и жидкости, приемистость, забойное давление, определяются предельные значения по дебиту нефти и обводненности добываемой продукции.

4.3.4. Рекомендуемый вариант разработки должен соответствовать требованиям и правилам разработки нефтяных и газовых месторождений, законодательным и постановляющим актам РФ.

4.4. Сроки выполнения работ устанавливаются Календарным планом.

4.5. Сопровождение рассмотрения и согласования разработанной документации с Государственными органами осуществляется Подрядчиком (экспертизы Заказчик оплачивает самостоятельно).

4.6. Результаты Работ согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения к Техническому заданию и Календарному плану оформляются соответствующими дополнительными соглашениями к Договору.

**5. Форма представления результатов.**

* 1. Подрядчиком формируется 3 (три) экземпляра документации на бумажном и электронном носителях. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW. Формат отчетной документации, подлежащей передаче Заказчику: файлов текста - .docx, таблиц - .xlsx, графических приложений - .cdr, pdf.

Рассылка отчетов осуществляется:

- ФГБУ «Росгеолфонд» - по 1 экз.;

- Территориальные фонды геологической информации - по 1 экз.;

- Заказчик (ООО «ГЕОПРОГРЕСС») - по 1 экз.

**6. Условия финансирования:**

* 1. Оплата производится не ранее 90 и не позднее 120 календарных дней с момента подписания Сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг).
1. **Прочее:**
	1. Текущее состояние выполнения Работ, планы и содержание дальнейших работ обсуждаются на рабочих совещаниях с представителями Сторон.
	2. Завершением работ признается факт согласования разработанной документации с Государственными органами, что должно быть подтверждено соответствующими решениями Государственных органов, а также передачи отчёта Заказчику на бумажном и электронном носителях, принятия отчета в ТФГИ (г. Оренбург) и ФГБУ «Росгеолфонд».

|  |  |
| --- | --- |
| **От ЗАКАЗЧИКА** | **От ПОДРЯДЧИКА** |
| **ООО «ГЕОПРОГРЕСС»**Ф.И.О: Фахретдинов В.К.  | Ф.И.О:  |
| Должность: Генеральный директор Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Должность: Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

 **Приложение № 2**

к договору № \_\_\_ГПС/24 от \_\_\_

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

на выполнение работ: **«**Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области»; «Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №этапа | Наименованиекомплексных исследований | Стоимостьработбез НДС (руб.) | Срокивыполнения |
| I | 1. Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.09.2024 –31.03.2025 |
| II | Передача и защита отчета в ФБУ «ГКЗ» |
| III | 2. Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.09.2024 –31.03.2025 |
| IV | Рассмотрение и утверждение проектной документации на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС |
|  | **ИТОГО без НДС:** |  |  |
|  | **НДС 20 %:** |  |  |
|  | **Итого с НДС:** |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **От ЗАКАЗЧИКА** | **От ПОДРЯДЧИКА** |
| **ООО «ГЕОПРОГРЕСС»**Ф.И.О: Фахретдинов В.К.  | Ф.И.О:  |
| Должность: Генеральный директор Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Должность: Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Приложение №3**

к договору № \_\_ГПС/24 от \_\_\_\_

**ПРОТОКОЛ СОГЛАШЕНИЯ О ДОГОВОРНОЙ ЦЕНЕ**

Мы, нижеподписавшиеся, **Общество с ограниченной ответственностью «ГЕОПРОГРЕСС»,** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Фахретдинова Виля Камиловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**,** именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», удостоверяем, что Сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены работ по теме:

«Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области» в сумме **\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей, в том числе 20% НДС – \_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей;**

«Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области» в сумме **\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_) рублей, в том числе 20% НДС – \_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей.**

Настоящий Протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Заказчиком и Подрядчиком.

|  |  |
| --- | --- |
| **От ЗАКАЗЧИКА** | **От ПОДРЯДЧИКА** |
| **ООО «ГЕОПРОГРЕСС»**Ф.И.О: Фахретдинов В.К.  | Ф.И.О:  |
| Должность: Генеральный директор Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Должность: Подпись: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |