**Форма 2 «Требования к предмету оферты»**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**«Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов в 2026 году»**

1. **Общие положения**
   1. **Предметами закупки являются лоты:**

1.1.1 Лот № 1 «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов на скважине № 1 Восточно-Тагульского-2 ЛУ в 2026 году».

1.1.2 Лот № 2 «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов на скважине № 102 Восточно-Сузунского ЛУ в 2026 году».

1.1.3 Лот № 3 «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов на скважине № 1 Восточно-Песчаного ЛУ в 2026 году».

1.1.4 Лот № 4 «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов на скважине № 1 Приозерного ЛУ в 2026 году».

1.1.5 Лот № 5 «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов на скважине № 2 Восточно-Ванкорского-1 ЛУ в 2026 году».

1.1.6 Лот № 6 «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов на скважине № 3 Казанцевского ЛУ в 2026 году».

* 1. **Лоты являются неделимыми.** Предоставление оферты на часть объема в пределах лота не допускается. В случае нарушения данного требования Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.
  2. **Инициатор закупки:** ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция» (ООО «БНГРЭ»)

Место нахождения: 660135, Россия, Красноярский край, Красноярск г., Весны ул., д. 3 «А»

Почтовый адрес: 660135, Россия, Красноярский край, Красноярск г., Весны ул., д. 3 «А», БЦ «Весна», 13 эт.

Тел./факс: (391)274-86-81 / (391)274-86-82

ОГРН 103 880 000 3990

ИНН/КПП 880 101 1908 / 246 501 001

ОКПО 47833210

Банк «ВбРР» (АО) г. Москва

БИК: 044525880

к/с: 30101810900000000880

р/с: 40702810500000005949

ИНН/КПП: 7736153344 / 775001001

ОГРН: 1027739186914

Код ОКПО: 42881635

* 1. **Плановые сроки оказания услуг:**

1.4.1 Лот № 1;

- Начало оказания услуг: 15.02.2026 г.;

- Окончание оказания услуг: 01.03.2027 г.;

- Начало бурения скважины: 01.06.2026 г.;

- Окончание бурения скважины: 17.08.2026 г.;

- Мобилизация материалов и оборудования: 15.02.2026 г. – 31.03.2026 г.;

- Демобилизация материалов и оборудования: 01.01.2027 г. – 01.03.2027 г.

1.4.2 Лот № 2;

- Начало оказания услуг: 15.02.2026 г.;

- Окончание оказания услуг: 01.03.2027 г.;

- Начало бурения скважины: 01.06.2026 г.;

- Окончание бурения скважины: 03.09.2026 г.;

- Мобилизация материалов и оборудования: 15.02.2026 г. – 31.03.2026 г.;

- Демобилизация материалов и оборудования: 01.01.2027 г. – 01.03.2027 г.

1.4.3 Лот № 3;

- Начало оказания услуг: 15.02.2026 г.;

- Окончание оказания услуг: 01.03.2027 г.;

- Начало бурения скважины: 01.07.2026 г.;

- Окончание бурения скважины: 29.09.2026 г.;

- Мобилизация материалов и оборудования: 15.02.2026 г. – 31.03.2026 г.;

- Демобилизация материалов и оборудования: 01.01.2027 г. – 01.03.2027 г.

1.4.4 Лот № 4;

- Начало оказания услуг: 15.02.2026 г.;

- Окончание оказания услуг: 01.03.2027 г.;

- Начало бурения скважины: 01.07.2026 г.;

- Окончание бурения скважины: 25.09.2026 г.;

- Мобилизация материалов и оборудования: 15.02.2026 г. – 31.03.2026 г.;

- Демобилизация материалов и оборудования: 01.01.2027 г. – 01.03.2027 г.

1.4.5 Лот № 5;

- Начало оказания услуг: 15.02.2026 г.;

- Окончание оказания услуг: 01.03.2027 г.;

- Начало бурения скважины: 01.06.2026 г.;

- Окончание бурения скважины: 25.08.2026 г.;

- Мобилизация материалов и оборудования: 15.02.2026 г. – 31.03.2026 г.;

- Демобилизация материалов и оборудования: 01.01.2027 г. – 01.03.2027 г.

1.4.6 Лот № 6;

- Начало оказания услуг: 15.02.2026 г.;

- Окончание оказания услуг: 01.03.2027 г.;

- Начало бурения скважины: 01.07.2026 г.;

- Окончание бурения скважины: 26.10.2026 г.;

- Мобилизация материалов и оборудования: 15.02.2026 г. – 31.03.2026 г.;

- Демобилизация материалов и оборудования: 01.01.2027 г. – 01.03.2027 г.

* 1. **Место оказания услуг:**

1.5.1 Лот № 1. Скважина № 1 Восточно-Тагульского-2 Лицензионного участка, расположенная в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе. Данные о расположении скважины указаны в Приложении № 1 к настоящим требованиям.

1.5.2 Лот № 2. Скважина № 102 Восточно-Сузунского Лицензионного участка, расположенная в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе. Данные о расположении скважины указаны в Приложении № 2 к настоящим требованиям.

1.5.3 Лот № 3. Скважина № 1 Восточно-Песчаного Лицензионного участка, расположенная в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе. Данные о расположении скважины указаны в Приложении № 3 к настоящим требованиям.

1.5.4 Лот № 4. Скважина № 1 Приозерного Лицензионного участка, расположенная в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе. Данные о расположении скважины указаны в Приложении № 4 к настоящим требованиям.

1.5.5 Лот № 5. Скважина № 2 Восточно-Ванкорского-1 Лицензионного участка, расположенная в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе. Данные о расположении скважины указаны в Приложении № 5 к настоящим требованиям.

1.5.6 Лот № 6. Скважина № 3 Казанцевского Лицензионного участка, расположенная в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе. Данные о расположении скважины указаны в Приложении № 6 к настоящим требованиям.

* 1. **Планируемый объем услуг:** в Техническом задании (лот № 1 приложение № 1 к Требованиям к предмету оферты; лот № 2 приложение № 2 к Требованиям к предмету оферты; лот № 3 приложение № 3 к Требованиям к предмету оферты; лот № 4 приложение № 4 к Требованиям к предмету оферты; лот № 5 приложение № 5 к Требованиям к предмету оферты; лот № 6 приложение № 6 к Требованиям к предмету оферты).
  2. **Заявленная стоимость услуг** должна включать в себя все затраты, необходимые для оказания планируемого объема услуг, включая затраты на мобилизацию и демобилизацию оборудования.
  3. **Цель оказываемых услуг:** «Оказание комплекса услуг по инженерно-технологическому сопровождению и переработке (осветлению) буровых растворов в 2026 году». Результатом оказанного комплекса услуг является своевременное достижение проектной глубины с соблюдением безаварийной техники и технологии строительства скважины с выдержкой параметров бурового раствора согласно программе промывки, соответствующего геологическим характеристикам, для обеспечения стабильного состояния стенок всего ствола скважины, полной очистки забоя при бурении и проработке скважины, сохранения фильтрационных свойств пласта при первичном вскрытии до момента достижения проектного забоя, спуска и крепления последней обсадной колонны в скважине, переработка (осветление) бурового раствора в период строительства скважины.

1. **Требования к предмету закупки**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Требования (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствие требованиям** | **Единицы измерения** | **Условие соответствия** |
| **1. Показатели гарантий и обязательств участника тендера** | | | | |
|  | Готовность оказания услуг по договору без привлечения субподрядчиков | Гарантийное письмо в произвольном формате на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица | Да/Нет | Да |
|  | Согласие с условиями технического задания в составе ПДО (приложение №№ 1-6) | Подписанное со стороны Исполнителя техническое задание (приложение №№ 1-6) | Да/Нет | Да |
|  | Гарантия обеспечения мобилизации оборудования и персонала в 5-дневный срок после получения уведомления от Заказчика о начале оказания услуг | Гарантийное письмо в произвольном формате на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица | Да/Нет | Да |
|  | Наличие компьютерных программ, выполняющих гидравлические и механические расчеты, для определения прогнозируемых параметров и оптимизации режимов бурения в оперативном режиме | Предоставить типовые расчеты согласно условиям технического задания, а также лицензию на использование специализированного программного обеспечения. | Да/Нет | Да |
|  | Соответствие БФК и его составляющих требованиям Технического задания (приложение №№ 1-6 к Форме 2) | Подписанное участником закупки Техническое задание (приложение №№ 1-6) с приложением скан-копий документов на оборудование (паспорт, руководство/инструкция по эксплуатации на русском языке) | Да/Нет | Да |
|  | Подтверждение, что имущество участника закупки (в части, необходимой для выполнения договора) не находится под арестом | Гарантийное письмо за подписью руководителя организации | Да/Нет | Да |

1. **Требования к контрагенту**

| **№ п/п** | **Требования (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствие требованиям** | **Единицы измерения** | **Условие соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.1 | Наличие аккредитации в ООО «БНГРЭ» / либо пакет документов на аккредитацию.  Порядок прохождения процедуры по аккредитации находится на внешнем сайте Компании [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru) | Копия уведомления об аккредитации или/либо Уведомление о подаче документов на прохождение аккредитации за подписью руководителя/либо пакет документов на аккредитацию | Да/Нет | Да |
| 3.2 | Согласие на осуществление расчетов по настоящему договору через АО «Всероссийский Банк Развития Регионов» (АО «ВБРР», любое территориальное подразделение Банка) | Гарантийное письмо за подписью руководителя о согласии на открытие счета в АО «ВБРР» и осуществление расчетов по договору через АО «ВБРР», либо документы, подтверждающие наличие счета в указанном выше банке | Да/Нет | Да |
| 3.3 | Согласие с условиями проекта договора ООО «БНГРЭ» без протокола разногласий | Гарантийное письмо в свободной форме о согласии со всеми условиями проекта договора без протокола разногласий (Форма 3) | Да/Нет | Да |
| 3.4 | Наличие инженерного центра (лаборатория вне месторождения) и полевой лаборатории для проведения анализа буровых растворов, оборудованной по АРI и ГОСТу | Копия аккредитации ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 | Да/Нет | Да |
| 3.5 | Наличие разработанной и отчетной документации по данному виду услуг | Копии документации (итоговые отчеты), презентации по итогам работы за последние 3 года | Да/Нет | Да |
| 3.6 | Отсутствие в течение последних двух лет случаев судебных разбирательств в качестве ответчика в связи с существенными нарушениями договора, исковые требования по которым были удовлетворены, а также  случаев одностороннего расторжения / одностороннего отказа от договора ООО «БНГРЭ», ПАО «НГК «Славнефть»  ПАО НК «Роснефть», ПАО «Газпром» и их дочерними Обществами, в связи с существенными нарушениями его условий[[1]](#footnote-1) | Письмо-подтверждение (заверение об обстоятельствах) за подписью уполномоченного лица/руководителя организации | Да/При наличии, решение принимает Техническая комиссия | Да/решение Технической комиссии |
| 3.7 | Отсутствие неурегулированных между потенциальным контрагентом и ООО «БНГРЭ» за последние 2 (два) года, предшествующих дате утверждения закупки, неурегулированных требований (претензий) на основании (факта существенного нарушения условий договора):  - поставки заводом-изготовителем, поставщиком некачественных, некомплектных МТР и (или) существенное нарушение сроков поставки МТР и/или ПО (включая несвоевременную передачу неисключительного права/лицензии)  - выполнения работ/оказания услуг с нарушением сроков их выполнения, и/или допущения отступлений от качества работ/услуг (включая не достижение запланированного результата) по обязательствам, за которые отвечает контрагент;  - фактов неоплаты по принятым/признанным (в любом письменном виде) требованиям (замечаниям, претензиям, штрафам) в течение 3-х мес. после их выставления.  Претензии, снятые/отозванные ООО «БНГРЭ» в порядке досудебного урегулирования спора, а также мотивированные ответы контрагентов на претензии, находящиеся на рассмотрении в Обществе, не подлежат учёту для целей принятия решения | Письмо-подтверждение (заверение об обстоятельствах) за подписью уполномоченного лица/руководителя организации | Да/Нет | Да |
| 3.8 | Разработка подробных программ по буровым растворам, включающих в себя рецептуру, обработку, разбавление, поинтервальные прогнозы по расходу химреагентов, гидравлические расчеты, а также превентивные действия по предотвращению загрязнений коллекторов и т.д. | Предоставить примеры типовых расчетов программ промывок | Да/Нет | Да |
| 3.9 | Наличие инструкции по утилизации хим. реагентов из повреждённой тары | Копия инструкции | Да/Нет | Да |
| 3.10 | В случае не предвиденных обстоятельств на конкретной скважине Участник обеспечивает присутствие на объекте компетентного инженера-эксперта для целевой помощи на срок вплоть до разрешения проблемы | Гарантийное письмо за подписью руководителя | Да/Нет | Да |
| 3.11 | Оснащенность 100% персонала СИЗ (средства инд. защиты), спецодеждой согласно установленным нормам и их использование для выполнения данного вида услуг | Гарантийное письмо в произвольной форме на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица. | Да/Нет | Да |
| 3.12 | После заключения договора должны быть заключены договора добровольного страхования от несчастных случаев для работников, которые будут привлечены для исполнения договора, со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, согласно условиям проекта договора, на следующие риски:  - смерть в результате несчастного случая;  - постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности | Гарантийное письмо в произвольном формате на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица | Да/Нет | Да |
| 3.13 | Проведение специальной оценки условий труда | Копия сводной ведомости специальной оценки условий труда | Да/Нет | Да |
| 3.14 | Опыт работы Исполнителя по сопровождению и осветлению (переработки) буровых растворов не менее 5-и лет за последние 5 лет | Референц-лист с указанием Заказчика, номера скважины, месторождения (лицензионного участка), длительности бурения / копии итоговых отчетов (презентаций) | Да/Нет | Да |
| 3.15 | 100% постоянного производственного персонала, включая ИТР и рабочих, необходимых для оказания данного вида услуг (не менее 4 инженеров по сопровождение буровых растворов, не менее 2 инженеров по переработке буровых растворов, не менее 1 инженера-механика для обслуживания системы очистки (БФК)), с подтверждением необходимого образования и стажа работ в данном направлении | Гарантийное письмо в произвольной форме на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица с приложением копий документов об образовании | Да/Нет | Да |
| 3.16 | Готовность направить одновременно не менее 1-го специалиста (не менее I уровня квалификации) для оказания услуг по сопровождению буровых растворов, не менее 1-го специалиста для оказания услуг по переработке буровых растворов, не менее 1 инженера-механика для обслуживания системы очистки (БФК) на объекты Заказчика (вахтовый метод работы) | Гарантийное письмо в произвольном формате на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица | Да/Нет | Да |
| 3.17 | Наличие у Исполнителя квалифицированного персонала по сопровождению и переработки (осветлению) бурового раствора:  Координатор проекта – 1 человек.  Инженер-технолог по буровым растворам – 4 человека.  Инженер-механик по обслуживанию системы очистки – 1 человек.  Инженер-технолог по переработке (осветлению) буровых растворов – 2 человека | Копии действующих квалификационных удостоверений, выписка из штатного расписания | Да/Нет | Да |
| 3.18 | Гарантия возможности проведения аудита предприятия, с доступом к заявленному оборудованию и возможностью проведения интервью с персоналом на соответствие заявленным компетенциям | Гарантийное письмо в произвольной форме на фирменном бланке предприятия с печатью и подписью уполномоченного лица | Да/Нет | Да |
| 3.19 | Гарантия обеспечения мобилизации полного перечня хим. реагентов включающий в себя основной и дополнительный запас и оборудования в установленный срок | Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да |
| 3.20 | Гарантия соответствия хим. реагентов санитарно-гигиеническим и техническим спецификациям и наличие соответствующих сертификатов | Предоставить копии разрешительных документов (сертификаты соответствия, паспорта безопасности, санитарно-эпидемиологические заключения) на применяемые материалы и хим. реагенты | Да/Нет | Да |
| 3.21 | Наличие действующего заключения ПАО «НК «Роснефть» по результатам проверки в рамках должной осмотрительности;  В случае отсутствия: Согласие участника закупки предоставить полный пакет документов для проведения проверки в ПАО «НК «Роснефть» в рамках должной осмотрительности, в том числе о согласии предоставить полный пакет документов в отношении привлекаемых Субподрядчиков (соисполнителей). | Копия действующего заключения ПАО «НК «Роснефть» по результатам проверки в рамках должной осмотрительности/ Гарантийное письмо за подписью руководителя о согласии. | Да/Нет | Да |

Приложение 1. Техническое задание скважина № 1 Восточно-Тагульского-2 Лицензионного участка;

Приложение 2. Техническое задание скважина № 102 Восточно-Сузунского Лицензионного участка;

Приложение 3. Техническое задание скважина № 1 Восточно-Песчаного Лицензионного участка;

Приложение 4. Техническое задание скважина № 1 Приозерного Лицензионного участка;

Приложение 5. Техническое задание скважина № 2 Восточно-Ванкорского-1 Лицензионного участка;

Приложение 6. Техническое задание скважина № 3 Казанцевского Лицензионного участка.

**Руководитель Ответственного подразделения:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Главный технолог | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Д.Д. Вербицкий | «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 г. |

1. Общество вправе запросить дополнительные пояснения и документы для принятия решения по существу. Факт отказа от их предоставления расценивается как признание факта существенного нарушения договора. [↑](#footnote-ref-1)