**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание услуг по верификации отчетности о прямых и косвенных энергетических выбросах парниковых газов и исследования о количественной оценке углеродного следа продукции АО «КТК-Р» за 2022-2023 годы на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14064, ISO 14067**

|  |
| --- |
| **1. Наименование работ**  Услуги по верификации:  - Отчета о выбросах парниковых газов АО «КТК-Р» за 2023 год в соответствии с требованиями стандарта ISO 14064  - Отчета об оценки углеродного следа продукции (далее – УСП) Компании за 2022-2023 гг. в соответствии с требованиями стандарта ISO 14067 |
| **2. Заказчик**  **АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (далее – АО «КТК-Р», Компания)**  **2.1 Юридический адрес:** Краснодарский край, г. Новороссийск, территория Приморский округ Морской терминал.  **2.2 Деятельность компании:** международная нефтетранспортная компания.  **2.3 Объекты АО «КТК-Р»**, в отношении которых осуществляется инвентаризация прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ:   * Морской терминал (РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, территория Приморский округ); * НПС-8 (РФ, Краснодарский край, МО Крымский район); * НПС-7 (РФ, Краснодарский край, Динской район, в границах ООО «Агрофирма «Луч»); * НПС «Кропоткинская» (РФ, Краснодарский край, Кавказский район); * НПС «Астраханская» (РФ, Астраханская область, Енотаевский район, 578 км нефтепровода КТК в границах МО «Средневолжский сельсовет»); * НПС-5 (РФ, Ставропольский край, Изобильненский район, село Птичье, территория Птиченская, сооружение 06/011103/39); * НПС-4 (РФ, Ставропольский край, Ипатовский муниципальный округ, квартал 26.02.000000, сооружение 510); * А-НПС-5А (РФ, Астраханская область, Наримановский муниципальный район, сельское поселение Астраханский сельсовет, территория Нефтепроводная система КТК, сооружение 1); * А-НПС-4А (РФ, Астраханская область, Красноярский район, МО «Степновский сельсовет»); * НПС «Комсомольская» (Республика Калмыкия, Черноземельский район); * НПС-3 (РФ, Республика Калмыкия, Ики-Бурульский район); * НПС-2 (РФ, Республика Калмыкия, Черноземельский муниципальный район, сельское поселение Ачинеровское, Раздольный поселок, территория Промышленная, сооружение 2)». |
| **3. Область верификации:**  3.1 Верификация отчетности о прямых и косвенных энергетических выбросах ПГ на соответствие ISO 14064  Уровень заверения: ограниченный  Уровень существенности: 5%  Процедура верификации проводится в соответствии с ISO 14064-3:2019 и принципами ISO 14065:2020.  3.2 Верификация УСП на соответствие ISO 14067.  Границы оценки УСП: Gate-to-Gate  Уровень заверения – ограниченный  Уровень существенности: 5%  3.3 Количественная оценка углеродоемкости процесса: транспортировка нефти.  3.4 Количественная оценка углеродного следа продукции: нефть марки «CPC-Blend». |
| 1. **4. Состав и содержание работ**   4.1 Запрос, сбор и уточнение исходных данных для оказания услуг по верификации. При необходимости - проведение интервью, посещение объектов Компании для сбора и уточнения исходных данных для оказания услуг.  4.2 Проведение аналитических проверок, верификация отчетов, данных.  4.3 Оценка достоверности и надежности расчётов выбросов ПГ и УСП в соответствии с требованиями ISO 14064 и ISO 14067.  4.4 Подготовка, согласование и верификация Отчета о верификации отчета об инвентаризации парниковых газов АО «КТК-Р». Подготовка Заключения о верификации отчета о верификации с предоставлением Заключений экспертной оценки.  4.5 Оформление Отчета и Заключения о верификации УСП.  4.6 Регистрация и активация заключений о верификации.  4.7 Выпуска для Заказчика марки Органа по Верификации с указанием стандарта верификации. |
| 1. **5. Сроки оказания услуг** 2. Услуги оказываются в период: с октября 2024 по ноябрь 2024 года |
| **6. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком Исполнителю**   * Отчет о выбросах ПГ АО «КТК-Р» за 2023 г. в соответствии с требованиями стандарта ISO 14064-1:2018, * Отчет об УСП Компании за 2022-2023 гг. в соответствии с требованиями стандарта ISO 14067:2018; * Методические указания по инвентаризации выбросов ПГ и количественной оценке УСП АО «КТК-Р»; * Расчетная модель с открытыми формулами, доступными для проверки, с указанием источника исходных данных; * Технический отчет о выбросах парниковых газов (Scope 1, 2) АО «КТК-Р» за 2022-2023 гг.; * Технический отчет об УСП Компании для внутреннего пользования за 2022-2023 гг. * исходные данные, использованные при расчетах выбросов ПГ и УСП (по запросу Исполнителя). |
| **7. Требования к оказываем услугам**   1. 7.1Для выполнения работ должна быть использована нормативная документация, актуальная на период выполнения верификации, как справочная, так и нормативная.   7.2 Услуги должны быть оказаны в соответствии и с учетом требований следующих нормативных правовых актов и стандартов:   * ISO 14064-1:2018 (ГОСТ Р ИСО 14064-1-2021): «Часть 1: Требования и руководство по количественному определению и отчетности о выбросах и удалении парниковых газов на уровне организации»; * ISO 14067:2018 (ГОСТ Р ИСО 14067-2021): «Газы парниковые. Углеродный след продукции. Требования и руководящие указания по количественному определению»; * Приказ Минприроды России от 27.05.2022 года № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов»; * Приказ Минприроды России от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов»; * Международные методологии The GHG Protocol «A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition», The GHG Protocol «Scope 2 Guidance»; * Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006; * Compendium of greenhouse gas emissions methodologies for the natural gas and oil industry, American Petroleum Institute 2021; * Crude Petroleum and Natural Gas Product Category Classification: UN CPC 120, 2023.   7.3 Выполнение услуг может сопровождаться выездами верификаторов на объекты АО «КТК-Р» (по согласованию с Заказчиком.  7.4 Каждый отчет по верификации в качестве приложения должен включать рекомендации по совершенствованию системы учета и отчетности по выбросам парниковых газов и углеродного следа продукции.  7.5 Отчеты по верификации представляются на двух языках: русском (оригинал) и английском (перевод) по завершении оказания услуг в 1 (одном) экземпляре на бумажном носителе и в 1 (одном) экземпляре в электронном виде на компакт-диске типа CD-R или флэш-носителе. |
| **8.** **Требования к Исполнителю**  Потенциальные участники конкурса должны соответствовать обязательным квалификационным требованиям:  8.1 Быть зарегистрированным в соответствии с законодательством РФ.  8.2 Не иметь просроченной задолженности, превышающей 10 000 рублей по уплате налогов в бюджеты всех уровней и обязательных платежей в государственные внебюджетные фонды.  8.3 Не находиться в процессе ликвидации, реорганизации, банкротства.  8.4 На имущество потенциального поставщика не должен быть наложен арест, экономическая деятельность потенциального поставщика не должна быть приостановлена.  8.5 Существовать на рынке не менее двух лет или являться правопреемником организации, либо структурой, выделившейся в результате реорганизации компании, соответствующей указанным критериям с предоставлением подтверждающих документов.  8.6 Исполнитель должен быть аккредитован в качестве орган по валидации/верификации, иметь действующий аттестат аккредитации (предоставить копию аттестата), являться членом международной ассоциации компаний, осуществляющих услуги независимой проверки и аудита.  8.7 Исполнитель должен иметь:  - положительный практический опыт в области количественной оценки и верификации выбросов парниковых газов и оценки углеродного следа продукции предприятий крупных холдингов РФ, предпочтительнее предприятий нефтегазового комплекса - не менее 5 (перечислить и предоставить свидетельства о верификации, в случае отдельного запроса) в соответствии с международными стандартами ISO 14064, ISO 14067 в рамках национальных систем регулирования выбросов парниковых газов;  - знания отраслевой специфики нефтетранспортного бизнеса.  8.8 Персонал Исполнителя должен быть квалифицированным, профилировано-подготовленным, иметь опыт работы в данной области. Предоставить копию справки «Сведения о среднесписочной численности работников за предшествующий календарный год» и копии дипломов о высшем образовании экспертной команды.  8.9 Команда экспертов Исполнителя должна иметь специальную подготовку в области валидации и верификации отчетности о выбросах парниковых газов и углеродного следа продукции. Предоставить список и копии документов, подтверждающих соответствие квалификации работников заявленному виду деятельности, приложить сертификаты об обучении по международным стандартам ISO 14064, ISO 14067, PAS 2060, не менее 5 сертификатов по каждому стандарту.  8.10 Исполнитель должен обеспечить наличие цифрового QR кода на верификационном заключении с возможностью он-лайн проверки действительности заключения.  8.11 Исполнитель должен иметь возможность выпуска для Заказчика марки Органа по Верификации с указанием стандарта верификации.  8.12 Орган по валидации/верификации должен нести ответственность и сохранять за собой полномочия в отношении выданных им заключений о валидации/верификации**.**  8.13 Все работы должны проводиться с соблюдением правил поведения и внутреннего распорядка на объектах АО «КТК -Р». |
| **9. Требования к технико-коммерческому предложению (далее – ТКП)**  9.1 В ТКП указать полный перечень выполняемых Исполнителем работ и предоставляемых Заказчику отчетов (отчетных документов), с разбивкой стоимости каждого вида работ, календарный план выполнения работ. Стоимость отдельно для каждого этапа. Допущения и ограничения выполнения работ.  9.2 График выполнения работ по этапам.  9.3 Дополнительно могут быть предоставлены: портфолио аналогичных проектов, состав и резюме проектной команды, документы по квалификации лиц, проводящих оценочные процедуры. |
| **10. Ценообразование по каждому виду работ и условия ценообразования**  10.1 Стоимость услуг по договору является твердой и включает все расходы Исполнителя, включая любые издержки Исполнителя при выполнении работ по договору, а также вознаграждение Исполнителя за предоставление исключительных прав в отношении результата выполненных работ по настоящему договору, компенсацию издержек (в том числе командировочные расходы) и является неизменной.  10.2 Способ оплаты - без предоплаты. Оплата работ производится в течение 20 календарных дней с даты подписания акта выполненных работ. |
| **11. Дополнительные условия**  11.1 Срок действия коммерческого предложения – не менее 90 дней. 11.2 Потенциальный поставщик назначает отдельного сотрудника для взаимодействия с представителями Заказчика по всем возникающим вопросам.  11.3 Заключение договора по форме Компании. |