**Приложение №1 к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от «\_\_\_\_» октябрь 2025 г.**

**Техническая спецификация**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №№ п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание исходных данных и требований по проектированию (разработки) |
| 1. | Местонахождение объекта | Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, месторождение Восточный Урихтау. |
| 2. | Полное наименование разрабатываемого документа | Отчет по разработке нормативов технологических потерь нефти и попутного газа на месторождении Восточный Урихтау и нормативов потерь нефти и попутного газа при транспортировке до ДНС, хранении в резервуарах дожимной насосной станции (ДНС) для ТОО «Урихтау Оперейтинг» и транспортировки до пункта сдачи нефти на подготовку на территории ЦПНГ Алибекмола.  Техническая спецификация является документом, определяющим организацию и порядок оказания услуг по разработке, согласованию и утверждению вышеназванного нормативного документа. |
| 3. | Основание проектирования | Производственная программа ТОО «Урихтау Оперейтинг» на 2025 год.  Кодекс «О недрах и недропользовании».  СТ РК 4005-2025 «Определение технологических потерь нефти при добыче, сборе, подготовке и транспортировке нефтегазодобывающими предприятиями».  СТ РК 4003-2025 «Определение технологических потерь природного и (или) попутного газа при добыче, сборе, подготовке и транспортировке нефтегазодобывающими предприятиями».  Настоящее техническое задание. |
| 4. | Краткая информация о Заказчике | ТОО «Урихтау Оперейтинг» дочерняя компания АО «НК «КазМунайГаз», проводит промышленную разработку месторождения Восточный Урихтау (скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, ВУ-7, ВУ-8).  Продукция скважин месторождения Восточный Урихтау за счет пластовой энергии транспортируется до дожимной насосной станции (далее – ДНС), где производиться разделение на нефть и попутный нефтяной газ. Далее разгазированная нефть по существующему нефтепроводу подается на ЦПНГ месторождения Алибекмола ТОО «Казахойл Актобе», для ее дальнейшей подготовки. Сырой газ транспортируется на подготовку в УКПГ-40 ТОО «Gas Processing Company» месторождение Кожасай. |
| 5. | Исходные данные | 1. Утвержденный проект разработки месторождения Восточный Урихтау;   2. Техническая спецификация технологического оборудования (технологический регламент производственных объектов, копии паспортов факельных установок, копии паспортов и режимных карт технологического оборудования);  3. Утвержденные проектные документы по дальнейшему развитию переработки сырого газа;  4. Технологический регламент ДНС.  5. Данные по обустройству и схемам обвязки технологических объектов месторождений ТОО «Урихтау Оперейтинг» с указанием основных технологических параметров процесса (температура, давление, расход) проект обустройства скважин ВУ-1, ВУ-2, АГЗУ-4, ДНС, нефтепровода ДНС-ЦПНГ м/р Алибекмола ТОО «Казахойл Актобе». |
| 6. | Требования к разработке отчета | Отчет должен быть разработан в соответствии с действующими нормативными документами РК:  СТ РК 4005-2025 «Определение технологических потерь нефти при добыче, сборе, подготовке и транспортировке нефтегазодобывающими предприятиями» от 15.03.2025 г.  СТ РК 4003-2025 «Определение технологических потерь природного и (или) попутного газа при добыче, сборе, подготовке и транспортировке нефтегазодобывающими предприятиями» от 15.03.2025 г.  «Кодекс о недрах и недропользовании» 125/VI 3РК от 27.12.2017г.  ГОСТ 1756-2000, кПа. Определение давления насыщенных паров.  «Об утверждении единых правил по рациональному и комплексному использованию недр». Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 июня 2018года № 17131 и Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015г.  «Экологический кодекс» №212-III от 09.01.2007 г. (с изменениями и дополнениями от 15.06.2017 г.) и др. |
| 7. | Требования к документу | Оказанные услуги должны выполняться в соответствии с требованиями нормативных документов РК;  - соответствовать техническим решениям, технической документации, действительным характеристикам и условиям работы;  Оказанные услуги должы соответствовать с техническим заданием, включая:  - установление нормативного уровня технологических потерь нефти при применяемой технике и технологии на нефтепромысловых объектах добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа;  - расчет нормативов потерь нефти и попутного газа;  - определение потерь нефти и попутного газа в технологическом процессе в летнее и зимнее время года на нефтегазодобывающих месторождениях ТОО «Урихтау Оперейтинг»;  - предоставление данных по точкам отбора проб нефти и газа в летнее и зимние периоды года, проведение лабораторно-промысловых исследований по оценке параметров нефти и газа на различных технологических участках сбора, подготовки и транспортировке нефти;  - анализ результатов лабораторно-промысловых исследований и проведение расчетов по определению технологических потерь.  Предоставить оказанную услугу в виде Отчета, который будет включать в себя следующие разделы:  - Введение;  - Сбор и анализ данных по фактическим технологическим потерям за период 2020 – 2021 гг;  - Состояние нефтепромыслового и наземного оборудования и режим технологических процессов при добыче, сборе, транспортировки до ДНС, ДНС (сепарация и установка осушки газа, нефтепровода;  - Анализ состояния системы сбора и подготовки добываемой продукции скважин;  - Методы определения технологических потерь при перевалке нефти и газа на резервуарах и установках;  - Исследования по определению фактических технологических потерь нефти и газа;  - Установление основных принципов организации работ по нормированию технологических потерь нефти и газа на технологических комплексах по добыче, сбору, подготовке и внутри промысловому транспортированию нефти и газа в пределах месторождения Восточного Урихтау подготовки исходной информационной базы и формирования нормативов;  - Отчет должен быть дифференцированным по основным технологическим процессам нефтепромыслового производства и периодам года.  - Заключение. Выводы и рекомендации.  - Результаты исследований по определению технологических потерь нефти и газа должны быть согласованным на заседании технического совещания с представителем заказчика с составлением протокола.  - Список использованных источников.  Исполнитель должен предоставить проект Отчета для согласования Заказчику. Оказанные услуги оформляются отдельным информационным отчетом и передаются в Производственно-технический отдел ТОО «Урихтау Оперейтинг» в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре на электронном носителе. |
| 8. | Общие положения | Исполнитель должен ознакомиться с производственными объектами по существу оказываемых услуг, при необходимости объезд производственных участков совместно с представителем Заказчика в течении всего срока действия Договора;  Исполнитель должен заблаговременно получить от Заказчика разрешение на передвижение на производственном участке;  Исполнитель должен предоставить заранее до начала работ по оказанию услуг календарный план-график оказываемых услуг (далее – План-график);  Исполнитель должен начать работы не позднее даты начала работ и выполнять работу в соответствии с План-графиком;  Для оказания услуг Исполнитель должен руководствоваться Законодательством Республики Казахстан и действующими нормативными техническими документами; |
| 9. | Этапы |  |
| 9.1 | 1-этап Сбор, обработка исходных данных, определение точек отбора проб, отбор и анализ проб в системе сбора, подготовки и транспортировки продукции скважин в летний и зимний период по месторождениям Выполнения расчетов с учетом лабораторных исследовании | Предоставление промежуточного отчета по лабораторным исследованиям в зимний период. |
| 9.2 | Составление отчета по определению норматива технологических потерь при сборе, подготовке и транспортировке нефти и газа на месторождениях ТОО «Урихтау Оперейтинг» в летний и зимний период | Согласование и предоставление утвержденного отчета по определению норматива технологических потерь при сборе, подготовке и транспортировке нефти и газа на месторождениях ТОО «Урихтау Оперейтинг» в летний и зимний период |
| 10. | Общая стоимость услуг | 25 000 000 тг без учета НДС |
| 11. | Условия оплаты | Поэтапно, по факту оказанных услуг |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заказчик:**  **ТОО «Урихтау Оперейтинг»**  **Директор по производству**    **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Кулжанов Ж.М.**  М.П. |  | **Исполнитель:**  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  М.П. |

**Календарный план-график выполнения работ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование работ** | **Срок выполнения** | **Сумма этапа в тенге без учета НДС** |
| 1 | Сбор, обработка исходных данных, определение точек отбора проб, отбор и анализ проб в системе сбора, подготовки и транспортировки продукции скважин в летний период и в зимний период по месторождениям. Выполнения расчетов с учетом лабораторных исследовании | 1-этап | 12 500 000 |
| 2 | Составление отчета по определению норматива технологических потерь при сборе, подготовке и транспортировке нефти и газа на месторождениях ТОО «Урихтау Оперейтинг» в летний и зимний период. Согласование и предоставление утвержденного отчета по определению норматива технологических потерь при сборе, подготовке и транспортировке нефти и газа на месторождениях ТОО «Урихтау Оперейтинг» | 2-этап | 12 500 000 |
| 3 | Итого |  | **25 000 000** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заказчик:**  **ТОО «Урихтау Оперейтинг»**  **Директор по производству**    **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Кулжанов Ж.М.**  М.П. |  | **Исполнитель:**  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ФИО**  М.П. |