

Технологическая задача 26

1	Наименование задачи	Внедрения новых технологий и технологий дозирования для борьбы с коррозией
2	Суть проблемы	<p>Коррозия трубопровода и технологического оборудования, вызванная особенностью состава нефти и воды на месторождении, а так же особенностью технологических режимов приводит к негативным последствиям таким как прорывы трубопроводов и утечки а так же остановы технологических процессов на период ремонта. Помимо коррозии трубопровода к негативным последствиям приводят так же коррозия технологического динамического оборудования и ЗРА. Для повышения эффективности нефтяного месторождения необходимо повысить методы препятствующие возникновению коррозии и методы борьбы с коррозией.</p> <p>Определение причин образования коррозии наземного оборудования системы сбора на наземном нефтепромысловом оборудовании ЦППН и ЦППД</p>
3	Требуемые технологические параметры	<p>Сбор и анализ промысловой информации по интенсивности коррозии наземном нефтепромысловом оборудовании. Сбор информации по технологическим объектам на основе давления на входе и выходе, температура рН. Физико-химические свойства добываемой нефти воды и растворенных в них газов.</p> <p>Определение технологических линий узлов и агрегатов, максимально подверженных коррозии последствия, которых оказывают максимальный негативный эффект на процессы нефтяного месторождения</p> <p>Исследование в области применяемых химических реагентов для препятствия возникновению коррозии и борьбы с коррозией анализ их эффективности, а также анализ технологии и режимов дозирования химических реагентов</p> <p>Анализ возможных конфликтов химических реагентов с остаточными реагентами из других технологических циклов с понижением эффективности борьбы с коррозией</p> <p>Выбор технологических объектов – для защиты от коррозии и мониторинга: коллектор сточной воды с НФС УПСВ, ЦППН вход каждого БКНСа коллектор Альбсеноманских вод</p> <p>Отбор проб попутно-добываемой воды и исследовании физико-химических свойств и состава нефти и промысловых вод для проведения предварительной оценки коррозионной активности жидкости (уровень CO₂, O₂, рН, H₂S и шестикомпонентный состав вод, КВЧ. Не более 20 проб)</p>

		<p>коллектор сточной воды с НФС УПСВ, ЦППН коллектор Альбсеноманских вод Отбор и вырезка труб, с коррозионными поражениями, отложениями для определения типа коррозионного поражения и вида отложения в лабораторных условиях.</p> <p>Лабораторные исследования: входной контроль ИК; стендовые лабораторные испытания на имитате воды(с физхим свойством попутно-добываемой воды) с добавлением кислотных газов для определения общей фоновой скорости коррозии. исследование эффективного действия и оптимальной концентрации ИК в лабораторных условиях; определение остаточного содержания ИК (не более 20 проб после начала закачки ИК); выявление причин коррозии, отобранных с объекта образцов труб: полный химический анализ (спектральный), химический анализ продуктов коррозии; комплекс металлографических испытаний; выдача протокола испытаний.</p> <p>Монтаж узлов контроля коррозии (УКК) на контрольных точках трубопровода (врезка патрубка с вентилем) на линии водяного коллектора УПСВ, ЦППН, вход каждого БКНСа, коллектор Альбсеноманских вод.</p> <p>Установка образцов-свидетелей (ОС) и замер фоновой скорости коррозии гравметрическим методом на УКК на технологических объектах. Время экспозиции образцов свидетелей 20 -30 дней.</p> <p>Ежемесячная установка и извлечение образцов-свидетелей и измерение скорости коррозии на УКК после закачки ингибитора коррозии на технологических объектах (время экспозиции купонов 20-30 дней).</p> <p>Разработка комплексного решения по борьбе с коррозией трубопровода</p> <p>Обработка результатов, подготовка отчета по результатам проведенных работ, выдача заключений.</p> <p>Разработка научного отчета</p> <p>Требования к организации и выполнению.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Для сбора информации и изучения эксплуатационной документации Исполнитель осуществляет выезд на места расположения объекта. - Весь объем услуг технического обследования Исполнитель оказывает своими силами, приборами, инструментами, оборудованием и за свой счет, включая проживание и питание. -Наличие аккредитованной или аттестованной лаборатории у Исполнителя (собственной или на правах аренды, либо договор на оказание услуг).
--	--	---

		<p>Подтверждающими документами является аттестат аккредитации или Свидетельство об оценке состояния измерения либо договор на оказание услуг.</p> <p>- При необходимости Заказчик обеспечивает доступ Исполнителя в производственные подразделения и позволяет Исполнителю осуществлять сбор необходимых технических данных в соответствии с требованиями.</p>
4	Масштаб проблемы	Частые порывы из-за коррозии в трубопроводах
5	Действующие методы решения проблемы	<p>Защита проводится химическим методом с применением закачки Ингибитора коррозии</p> <p>Возможные методы:</p> <p>Система коррозионного мониторинга на месторождении</p> <p>Системы интеллектуальной химизации</p> <p>Матричные реагенты пролонгированного действия для повышения эффективности ингибиторов коррозии</p>
6	Контактное лицо ФИО, должность, телефон, email	
7	Примечания Эксперта	