

Санация геосреды в зоне влияния нефтеперерабатывающих заводов и линейных сооружений



**Руководитель МПК: Тупицына Ольга
Владимировна**

Период создания МПК: декабрь 2017

Календарный график

Этапы работы	Виды работ	сроки
Этап 1	Обследование геосреды территории промплощадки АО НК НПЗ с установлением современной конфигурации «линзы».	25.09.18-25.09.21
Фаза 1.1	Мониторинг поведения «линзы»	01.10.18-01.01.21
Пакет работ 1.1.1	Замеры уровня воды и нефтепродуктов для определения мощности техногенной залежи	07.10.18-01.01.21
Пакет работ 1.1.2	По полученным данным ведутся работы в программном комплексе Petrel	01.12.18-01.11.21
Пакет работ 1.1.3	Отбор проб грунта, поверхностных и подземных вод и камеральная обработка данных	15.10.18-01.11.21
Фаза 1.2	Работа с инженеринговым партнером ООО «Новитрек» с целью получения мониторинговых данных	01.11.18-01.11.21
Фаза 1.3	Определён качественный состав углеводородов в линзе	01.03.19

Этапы работы	Виды работ	Сроки
Этап 2	Проведение лабораторных и опытно-промышленных исследований по санации геосреды завода с использованием сочетания методов реагентной обработки и промывки.	08.11.18-01.01.20
Фаза 2.1	Методическое обеспечение лабораторных работ (методика и теоретический подбор реагентов)	10.03.19-15.06.19
Фаза 2.2	Лабораторные исследования по определению эффективности, концентрации реагента, скорости и кратности промывки	10.05.19-20.09.19
Фаза 2.3	Определение локации интенсивного выклинивания нефтепродуктов в поверхностные водные объекты	15.05.19-20.09.19
Этап 3	Технико-экономическое обоснование.	16.09.18-25.09.21
Этап 4	Разработка технологического регламента санации геологической среды с извлечением товарных углеводородов. Государственная экологическая экспертиза технологии.	01.11.21-01.11.22



ПРОДУКТ: СУЩНОСТЬ И СТАДИИ ГОТОВНОСТИ



Март 2019	Июнь 2019
Изучены фондовые данные по результатам мониторинга 2014-2016 годов;	Создана база данных проб за ноябрь 2018 - май 2019 г и данные трансформированы для программы Petrel;
Обоснована программа и объем проведения мониторинговых исследований с учетом сезонных колебаний;	Сформирован пакет сравнительных следований по паводковому периоду из сведений весны 2019 года;
Заключен контракт с индустриальным партнером на проведение мониторинговых исследований в 2018-2021 годах;	Выявлено наличие гидрологической связности уровней поверхностных вод, подземных вод в составе водозабора г. Новокуйбышевск и отметок нефтепроявлений в линзе марта-мая 2019 года;
Подготовлена теоретическая база проведения лабораторных испытаний;	Поданы заявки на проведение аналогичных работ для 4 территориальных образований (КНПЗ, СНПЗ, Тольяттинская и Сызранская нефтебазы);
	Результаты реализуемого контракта предварительно будут обсуждаться на экологическом совете г.о. Новокуйбышевск в рамках принятия стратегического решения по развитию системы городского водозабора;
	Разработана последовательность этапов проведения лабораторных испытаний;
	Собрана лабораторная установка для отмывки грунта;
	Выполнена актуализация местоположения наблюдательных скважин в системе городских координат;
	Выявлены локации интенсивного выклинивания нефтепродуктов в поверхностных водные объекты в паводковых период;
	Создан элемент анимационной модели за период проведения исследований;
	Выполнено определение качественного состава нефтепродукта, определены диапазоны содержания свинца.

КОММУНИКАЦИЯ С ПРЕДПРИЯТИЕМ ИЛИ ПАРТНЕРОМ

На текущий момент

Наша
команда

Отдел экологической
безопасности АО
«Новокуйбышевский
НПЗ»



ЗАО «Новитрек»



АО
«Куйбышевский
НПЗ»



Перспектива

Потенциальные
партнеры

АО «Сызранский
НПЗ»



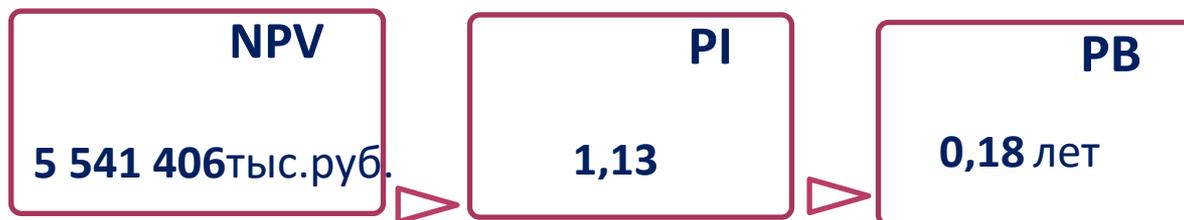
Тольяттинская
нефтебаза

Сызранская
нефтебаза

СОФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА



Поступления по проекту, рублей	1 год	2 год	3 год	Всего
1. Собственные средства	0	0	0	0
2. Поступления от инвесторов	1 633 333	1 633 333	1 633 333	4 900 000
3. Заемные средства	0	0	0	0
4. Привлеченные средства (гранты, победа в конкурсах и.т.п.)	0	0	0	0
5. Поступления от продаж	0	2 971 040	5 942 080	8 913 120
Всего по проекту	1 633 333	4 604 373	7 575 413	13 813 120
Денежный поток проекта, рублей	1 год	2 год	3 год	Всего
1. Поступления, всего	1 633 333	4 604 373	7 575 413	13 813 120
2. Инвестиционные платежи, всего	740 000	0	0	740 000
3. Операционные платежи, всего	1 485 520	1 455 520	1 455 520	4 396 560
Денежный поток проекта	-592 187	3 148 853	6 119 893	8 676 560



КОМАНДА



Геолог



Экономист



Ответственный исполнитель
проекта
(Тупицына Ольга Владимировна)



Менеджер
проектного обучения
(Агеева Юлия Александровна)



Техник-эколог

↓
Геолог-моделист



Аналитик



Специалист по
подбору реагентов

↓
Лаборант



Техник-эколог

↓
Геолог-моделист



Аналитик



Специалист по
скважинам

Необходимые кадры:

Проботборщик,
Геологи,
Лаборанты.

ВОЗНИКШИЕ РИСКИ ПРОЕКТА

**Смена стратегии
развития
предприятия**

Краткое описание: Закрытие проекта вследствие неактуальности
Мероприятия и инструменты по снижению степени влияния риска:
Подписание долгосрочного контракта

**Ограниченность
финансирования**

Краткое описание: Тяжёлая макроэкономическая ситуация
Мероприятия и инструменты по снижению степени влияния риска:
Наличие предоплаты, оплата 50% на стадии проектирования и 50% после
выполненной работы, штрафные санкции за просрочку платежа

**Отсутствие
специализированн
ых компетентных
кадров**

Краткое описание: Отсутствие мотивации при разработке проекта
Мероприятия и инструменты по снижению степени влияния риска:
Финансовая мотивация участников

**Проблемы в
работе
оборудования**

Краткое описание: Производственные браки
Мероприятия и инструменты по снижению степени влияния риска:
Гарантийные обязательства от производителя

Санация геосреды в зоне влияния нефтеперерабатывающих заводов и линейных сооружений

Тупицына Ольга Владимировна

Тел. Отдела: 337-21-20

Адрес корп.: 443100, г. Самара, Первомайская, д.1, корп.7

Сайт ЦПО: <http://спо.samgtu.ru/mezhdisciplinarnye-proektnye-komandy>