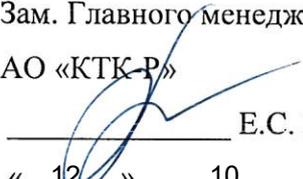


«СОГЛАСОВАНО»

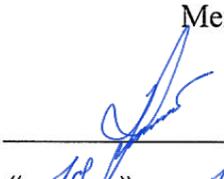
Зам. Главного менеджера по ОТ, ПБ и ООС
АО «КТК-Р»



Е.С. Булатова
« 12 » 10 2021г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Менеджер по Э и ТО ВР
АО «КТК-К»



В.В. Мирошниченко
« 18 » 10 2021г.

**Техническое задание на оказание услуг по производственному
экологическому контролю и охране окружающей среды на объектах АО
«КТК-К»**

Разработано:	Департамент	Специалист
	Эксплуатация	Инженер по ООС, Сапарова С.Б.

2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

№	Содержание	Стр.
1	ОБЪЕКТЫ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	3
2	СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	3
3	ОБЪЕМ РАБОТ	3
4	ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ	4
5	ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ	5
6	ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТНОСТЬ	5
7	ТРЕБОВАНИЯ ОТ, ПБ И ООС	5
8	НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	6

1. ОБЪЕКТЫ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

Жылыойский р-н, НПС «Тенгиз»

г. Атырау, НПС «Атырау»

Исатайский р-н, НПС «Исатай»

Курмангазинский р-н, НПС «Курмангазы»

ЛЧ – 0-452 (466) км.

Юридический адрес владельца объекта проведения работ: Республика Казахстан, 060700, Атырауская область, Махамбетский район, сельский округ Бейбарыс, село Аккайын, улица 1, здание 24.

2. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ: 2022-2025 г.г.

3. ОБЪЕМ РАБОТ

3.1. Исходными документами для проведения работ являются:

- Положение о производственном экологическом контроле АО «КТК-К»;
- Программа производственного экологического контроля на объектах АО «КТК-К»;
- Регламент производственного экологического контроля на объектах АО «КТК-К» в Атырауской области РК (НПС «Тенгиз», НПС «Атырау», НПС «Исатай», НПС «Курмангазы», линейная часть в Атырауской области Республики Казахстан (0 - 452 км));
- Установленные нормативы воздействия на окружающую среду для объектов АО «КТК-К» (ПДВ, ПДС, Разрешение на эмиссии, и проч.).

3.2. Перечень выполняемых работ:

3.2.1 Проведение плановых измерений по ПЭК на объектах АО «КТК-К» (НПС «Тенгиз», НПС «Атырау», НПС «Исатай», НПС «Курмангазы», линейная часть в Атырауской области РК), в т.ч.:

- контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- контроль загрязнения атмосферного воздуха;
- контроль качества хозяйственно-питьевой воды;
- контроль сточных вод и работы очистных сооружений;
- контроль загрязнения поверхностных вод на переходах нефтепровода через водотоки (р.Черная, р.Ащысай) и контроль загрязнения поверхностных вод (р.Урал, р.Эмба).
- контроль состояния подземных вод в районах расположения НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау», НПС «Исатай», НПС «Курмангазы», в районе р. Урал);
- контроль состояния геологической среды по трассе нефтепровода в Атырауской области РК по линейной части трубопровода (0-452 км);
- контроль загрязнения почв на территории расположения НПС «Атырау», НПС «Тенгиз», НПС «Исатай», НПС «Курмангазы» и линейной части трубопровода (0-452 км);
- радиационное обследование почв на территории расположения НПС «Атырау», НПС «Тенгиз», НПС «Исатай», НПС «Курмангазы» и линейной части трубопровода (0-452 км);
- контроль обращения отходов на НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау», НПС «Исатай», НПС «Курмангазы»;
- получение гидрологической информации об уровнях рек Эмба и Урал в паводковый период.

- 3.2.2. Подготовка квартальных отчетов для природоохранных органов, отчета акционерам и годового аналитического отчета по природоохранной деятельности.
- 3.2.3. Ежеквартальное представление Заказчику аналитических отчетов, содержащих плановые измерения и наблюдения на объектах, результаты работ по ведению документации, выявление проблемных моментов, предложения по снижению негативного воздействия и др.
- 3.2.4. Сбор первичных измерительных данных ПЭК от химико-аналитических лабораторий, контроль правильности представления данных, выявление и устранение ошибок.
- 3.2.5. Разработка и корректировка нормативной природоохранной документации, получение согласований, разрешений в природоохранных и иных органах в соответствии с требованиями законодательства.
- 3.2.6. Формирование государственной статистической отчетности по формам 2ТП-воздух; инвентаризация отходов, 4-ОС, 2-ТП водхоз, инвентаризация парниковых газов. Сдача отчетов в электронном формате на порталах, а также согласование отчетности в природоохранных органах.
- 3.2.7. Расчет плановых и фактических платежей за негативное воздействие на окружающую среду и природопользование.
- 3.2.8. Обеспечение необходимых эколого-аналитических исследований при возникновении и ликвидации нештатных (аварийных) ситуаций, проведении ремонтных работ, учений по ликвидации нештатных ситуаций. Проведение, при необходимости, идентификации загрязнений нефтью.
- 3.2.9. Участие во внутриведомственных инспекциях объектов КТК, а также проверках, проводимых государственными природоохранными органами. Представление интересов КТК при проверках.
- 3.2.10. Иные консультационные, внерегламентные и аналитические работы на объектах АО «КТК-К» в Атырауской области РК по заданию Заказчика.

4. ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ

- 4.1. Исполнитель должен иметь опыт работ в области охраны окружающей среды и проведении производственного экологического контроля.
- 4.2. Исполнитель по согласованию с Заказчиком должен заключить договоры с привлеченными аккредитованными лабораториями на выполнение работ по измерениям и наблюдениям на источниках воздействия объектов КТК на окружающую среду.
- 4.3. При возникновении на объектах нефтепроводной системы нештатной ситуации, связанной с загрязнением окружающей среды, оперативный контроль проводится в соответствии с «Программой действий группы экологического контроля при нештатных ситуациях, связанных с разливом нефти», которая предусматривает:
- контроль загрязнения атмосферного воздуха;
 - отбор проб почвы и их анализ на содержание нефти;
 - контроль качества очистки места разлива нефти;
 - оценку качества рекультивации места разлива нефти;
 - оценку ущерба, нанесенного окружающей среде.
- 4.4. Исполнитель обеспечивает наличие государственной лицензии на выполнение работ в области охраны окружающей среды.

4.5. Природоохранная нормативная документация разрабатывается, корректируется и актуализируется Исполнителем по мере окончания срока действия или изменения условий природопользования, нормативов воздействия на окружающую среду, либо при изменении действующего законодательства. Исполнитель обеспечивает необходимые согласования всей нормативной документации природоохранными органами.

4.6. При выполнении работ по ПЭК Исполнителем ежеквартально проводится анализ организации, хода работ и получаемых результатов. На основании этого анализа разрабатываются Технические предложения по оптимизации ПЭК и мероприятия по охране окружающей среды.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ

Персонал Исполнителя должен быть квалифицированным, профилировано-подготовленным, иметь опыт работы в данной области и все необходимые допуски для проведения работы.

6. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТНОСТЬ

6.1. ДОПУСКНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ: согласно законодательству РК.

6.2. ДОКУМЕНТАЦИЯ И ОТЧЕТНОСТЬ В ПРОЦЕССЕ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ:

6.2.1. Исполнитель представляет Заказчику отчеты по результатам работ по ПЭК в каждом квартале и по окончании года. В отчетах приводятся результаты ПЭК, дается их анализ, выделяются проблемные моменты и вносятся предложения по природоохранным мероприятиям.

6.2.2. Исполнитель по заданию Заказчика готовит отчеты для акционеров КТК, обзоры, аналитические справки и другие информационные материалы.

6.3. Документация должна быть оформлена в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативными требованиями и отвечать нормативным требованиям Компании.

7. ТРЕБОВАНИЯ ОТ, ПБ И ООС

7.1. Работы проводятся:

- В условиях действующего опасного производственного объекта.
- В соответствии с согласованными и утвержденными программами, обеспечивающими, в том числе, безопасные методы работ на территории действующих опасных производственных объектов;
- В соответствии с Положением о порядке применения подрядчиками требований КТК в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- В соответствии с согласованным и утвержденным Планом по ОТ, ПБ и ООС.
- Со строгим соблюдением норм и правил техники безопасности, действующих в КТК и на территории Республики Казахстан, в том числе:
 - Обеспечение всех работающих необходимыми средствами индивидуальной защиты;
 - Строгое соблюдение мер пожарной безопасности (недопущение использования сотовых телефонов, курения и пользования открытым огнем, за исключением специально отведенных мест);
 - Наличие обученного персонала и приборов для проведения газоанализа, при необходимости;

- Выполнение всех видов работ с обязательным оформлением наряд-допусков согласно действующих инструкций Заказчика;

- Соблюдение правил поведения и внутреннего распорядка на объектах КТК-К.

7.2. Опасные производственные факторы при выполнении работ:

- Работа на высоте, возможность падения с высоты предметов и людей;
- Повышенная или пониженная температура окружающей среды, нагретые поверхности оборудования, материалов;
- Подвижные части оборудования, инструмента, перемещаемые изделия и материалы, перемещающиеся машины, механизмы, транспортные средства;
- Воздействие электрического тока и опасность поражения электрическим током;
- Опасность падения грузов при грузоподъемных работах;
- Опасность взрывов и пожаров на объектах Магистрального нефтепровода;
- Повышенный уровень шума при работе электрического инструмента

7.3. Требования к транспортным и специальным средствам

- Техническое состояние должно соответствовать ТР ТС 018/2011 «О безопасности колесных транспортных средств».
- Перед началом работ все транспортные и специальные средства представляются на инспекцию сотрудникам АО «КТК-К».

7.4. Требования к оборудованию, приспособлениям и инструментам

- Техническое состояние должно соответствовать «Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями», утвержден Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 204.

8. НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Документация должна быть оформлена в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативными требованиями и отвечать нормативным требованиям Компании. Все запрашиваемые материалы, необходимые для реализации работы, будут представлены Исполнителю после соответствующего запроса.

Инженер по ООС АО «КТК-К»



Сапарова С.Б.

Старший инженер по ООС АО «КТК-Р»



Пирогова О.О.