«Қаратөбе Оңтүстік кен орнында экологиялық мониторинг станциясының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

28.12.2018 ж. № ЭСП-0390/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС,
Астана қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0390/18 от 28.12.2018 г.

по рабочему проекту
«Автоматизированный мониторинг выбросов от источников на объектах ТОО «Казахойл Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Казахойл Актобе»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»,
г. Астана

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Автоматизированный мониторинг выбросов от источников на объектах ТОО «Казахойл Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №156 от 26.12.2018 года между ТОО «Экспертиза СП» и ТОО «Казахойл Актобе».

2.ЗАКАЗЧИК: ТОО «Казахойл Актобе», город Актобе.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», государственная лицензия ГСЛ №15012541 от 03.07.2015 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны", категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное ТОО «Казахойл Актобе» от 28.08.2018 года;

акт на право временного возмездного (краткосрочного, долгосрочного) землепользования (аренды), кадастровый номер 02-027-031-061;

акт на право временного возмездного (краткосрочного, долгосрочного) землепользования (аренды), кадастровый номер 02-023-002-216;

постановление №6 от 15.01.2014 года выданное акимом Актюбинской области «Об изменении целевого назначения ранее предоставленных земельных участков ТОО «Казахойл Актобе»;

постановление №242 от 12.07.2006 года выданное акимом Актюбинской области «О продлении срока права временного возмездного землепользования ТОО «Казахойл Актобе»;

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 году.

технические условия:

на электроснабжение модульных систем мониторинга промышленных выбросов №306 от 05.12.2018 года, выданное ТОО «Казахойл Актобе».

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Энергетический паспорт.

Альбом с рабочими чертежами марки ТХ, ЭС.

Раздел «Охрана окружающей среды» выполненный ТОО «Тана-Пракс».

Проект организации строительства (ПОС).

Сметная документация.

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Для проведения автоматического контроля за выбросами вредных веществ на объектах месторождения Кожасай и Алибекмола ТОО «Казахойл Актобе» предусматривает установку системы SWG 300-1 Ex во взрывозащищенном исполнении.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторождение «Кожасай» нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Актюбинской области. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. В административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области. Административным районным центром является город Кандыагаш. Областной центр город Актобе расположен от месторождения Кожасай на расстоянии 245 км.

Месторождение «Алибекмола» нефтегазоконденсатное месторождение Алибекмола расположено в Мугоджарском районе Актюбинской области, в 245 км к югу от областного центра. Ближайшая железнодорожная станция Шубаркудук находится в 175 км, нефтепровод Атырау-Орск проходит в 10 км от месторождения.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IV-Г.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 30°С.

Расчетный вес снегового покрова - 50 кг/м^2.

Нормативная глубина промерзания для супеси и песка пылеватого – 1,33 м, гравийного грунта - 1,62 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Месторождение «Кожасай»

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «СтройРекламПроект» в геологическом разрезе по оси здания на площадке выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ). Инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

Инженерно-геологический элемент №1 (ИГЭ-1) вскрыт с поверхности в интервале глубин от 0 до 0,1 м. Почвенно-растительный слой буро-серый, суглинистый, твердый, маловлажный, лессовидный, рыхлый, с остатками корней травянистой растительности. Грунт распространен повсеместно. Плотность грунта 1,69 г/см^3, естественная влажность грунта 0,08-0,10 д. е. Мощность слоя 0,1 м. Грунт подлежит срезке на полную мощность слоя.

Инженерно-геологический элемент №2 (ИГЭ-2) вскрыт под грунтами ИГЭ-1 в интервале глубин от 0,1 до 2,0 м. Грунт классифицирован как суглинок коричневый, светло-коричневый, тяжелый, песчанистый, полутвердой консистенции, влажный, средней плотности, ожелезненный, с включением дресвой 10%. Мощность слоя 1,9 м.

Инженерно-геологический элемент №3 (ИГЭ-3) вскрыт под грунтами ИГЭ-2 в интервале глубин от 2,0 до 4,0м. Грунт классифицирован как суглинок коричневый, тяжелый, пылеватый. Грунт Мощность слоя 2,0 м.

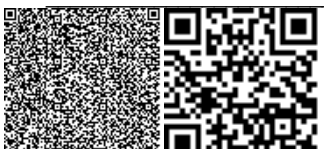
Коррозионная активность грунтов: к углеродистой стали - для суглинка ИГЭ-2, 3 «высокая».

По классификации СТ РК 25100-2002 грунты не засоленные. Суммарное содержание водорастворимых солей составляет 0,181-3,415 %. По содержанию сульфатов (720-17850 мг/кг) грунты от слабоагрессивных к бетонам нормальной проницаемости (марка W4) на портландцементе по ГОСТ 10178-85 до сильноагрессивных к бетонам нормальной проницаемости на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-94. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион грунты от слабоагрессивных до сильноагрессивных к арматуре железобетонных конструкций. Тип засоления: сульфатный, хлоридно-сульфатный, хлоридный.

Во время проведения изысканий в меженный период в пределах участка подземные воды скважинами не вскрыты до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

Месторождение «Алибекмола»

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «СтройРекламПроект» в геологическом разрезе по оси здания на площадке выделено три



инженерно-геологических элемента (ИГЭ). Инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

Инженерно-геологический элемент №1 (ИГЭ-1) - залегает с поверхности в интервале глубин от 0,0 до 0,2 м. Почвенно-растительный слой светло-коричневый, твердой консистенции, маловлажный, рыхлый, с корнями травянистой растительности. Плотность грунта 1,65 г/см^2, естественная влажность 10%. Мощность слоя 0,2 м.

Инженерно-геологический элемент №2 (ИГЭ-2) - залегает с под грунтами ИГЭ-1 в интервале глубин от 0,2 до 1,7 м. Суглинок желтовато бурый, тяжелый с щебнем, мощность слоя 1,5 м.

Инженерно-геологический элемент №3 (ИГЭ-3) - глина щебенистая, зеленовато-серые, твердые, реже полутвердые, известковистые. Вскрыты с глубины 1,7-4,0 м. Мощность слоя 2,3 м.

Во время проведения исследований в пределах участка горизонты грунтовых вод отсутствуют до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Для проведения автоматического контроля за выбросами вредных веществ на объектах месторождения Кожасай (компрессорная установка газа на входе 1 С-2101; С-2102 (2 ед.) и компрессорная установка газа на выходе 2 С-2103; С-2104 (2 ед.)), и в здании ребойлер гликоля ТЭГЕ-2261(1 ед.)) и Алибекмола (компрессорная установка газа на входе С-1101, С-1102(2 ед.); компрессорная установка газа на выходе С-1103, С-1104(2 ед.); установка компрессора товарного газа на выходе С-1105,С-1106(2ед.); печь дожига, поз. М-1901(1 ед.); нагреватель горячего масла поз. «Н-1780», «Н-1780А», «Н-1781» (3 ед.); печь ПТБ-10Э(ЦПНиГ) (4 ед.); печь ПТБ-10А(ЦПНиГ) (4 ед.)) ТОО «Казахойл Актобе» предусматривает установку системы SWG 300-1 Ex во взрывозащищенном исполнении.

Система SWG 300-1 Ex предназначена для автоматического контроля и селективном измерении объёмной доли компонентов в потоке проходящего газа:

- O2 – электрохимическими сенсорами, парамагнитным или циркониевым сенсором;
- CO, CO2, NO2, NO, SO2, CH4 – инфракрасными сенсорами;
- H2S - электрохимическим сенсором.

В состав оборудования входят:

Газоаналитическая система, состоящая из:

- система конденсации;
- каталитический конвертор;
- инфракрасный сенсор;
- электрохимический сенсор;
- автоматическая система для калибровки.

Пробоотборная линия;

Пробоотборная система M&C Typ SP3200/Ex;

Система SWG 300-1 Ex во взрывозащищенном исполнении в комплектации:

1. Аналитический модуль выполнен в виде шкафа с размерами (в*ш*г) 1300x1000x800 мм, пылевлагоисполнение IP,65 из армированного стеклопластика с запираемой дверью из стеклопластика, подготовленный для установки во взрывоопасных зонах (II 3G Ex pz II T3), с модулем управления для создания избыточного давления и продувки сжатым воздухом (подачу чистого воздуха обеспечивает пользователь), с кондиционером мощностью 1750Вт, установленным с левой стороны в корпусе из нержавеющей стали, для охлаждения модуля при работы при высоких положительных температурах окружающей среды, при установке на улице комплектуется 2 обогревателями мощностью 500Вт каждый для работы при отрицательных температурах

окружающей среды (до -45°С), газоаналитическая система, блок управления с ЖК дисплеем, 8-ми канальным аналоговым выходом (4-20мА), портом ввода-вывода RS485 (Modbus RTU).

2. Газоаналитическая система состоит из:

- системы конденсации, позволяющая осуществлять осушку пробы для улавливания и удаления из пробы нагретого кислотного газа;
- каталитического конвертора NO2 в NO для измерения истинного значения NOX;
- высокоточных инфракрасных сенсоров, осуществляющих непрерывное точное измерение в ppm диапазоне;
- электрохимического сенсора для измерения концентрации O2;
- автоматической системы для калибровки;

3. Обогреваемая пробоотборная линия соединяет систему отбора пробы с аналитическим модулем. В пробоотборной линии постоянно поддерживается высокая температура для предотвращения образования конденсата и изменения физико-химических свойств пробы воздуха. Максимальная длина пробоотборной линии – 45 м.

4. Пробоотборная система модель M&C Typ SP3200/Ex.

Состоит из пробоотборного зонда, различной длины (выбирается в зависимости от диаметра трубы), адаптера, устанавливаемого на трубу, с креплением, системы обратной продувки, корпуса пробоотборника. Устанавливается на дымовые трубы с высокой запыленностью и высоким содержанием сажи, кислым и/или маслянистым туманом.

Система SWG 300-1 Ex позволяет определять забор пробы только с одного источника. Т.е. если на одном источнике выбросов имеется 4 точки отбора (4 трубы), то необходимо устанавливать 4 системы SWG 300-1 Ex. Если установка взрывозащищенной системы не критична или нет нужды в ее инсталляции, то возможно применение не взрывозащищенной системы SWG 300-1, которая позволяет одновременно производить анализ с 5-ти источников выбросов.

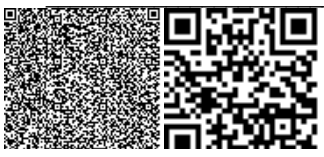
Для получения, хранения и передачи данных, получаемых с систем мониторинга отходящих газов, будут установлены регистраторы данных. Регистраторы данных планируется разместить в сущ. операторных. Регистратор данных представляет собой компьютер в корпусе общепромышленного исполнения, с установленными модулями расширения портов ввода-вывода RS232 и RS485 (Modbus RTU).

Операционная система управления регистратором данных – Microsoft Windows 10.

Программное обеспечение Envidas Ultimate, которое управляет получением, хранением и передачей данных, построено на основе SQL базы данных. Для передачи данных на центральный сервер будет использоваться сеть Интернет. Для обеспечения бесперебойной работы регистратор данных будет размещен в инструментальную стойку (коммутационный шкаф) размером 19 дюймов, с типоразмером 32U, в котором также будет установлен источник бесперебойного питания модели Riello, APC или аналогичный, ЖК дисплей, клавиатура и манипулятор типа «мышь», коммутационное оборудование для выхода в сеть Интернет.

На месторождении Кожасай устанавливается один регистратор данных. На месторождении Алибекмола устанавливается два регистратора данных.

Центральный сервер будет располагаться в центральном офисе Заказчика. Центральный сервер построен на базе сервера начального уровня Dell PowerEdge T130 или аналогичный, производства компании Dell. Операционная система управления регистратором данных – Microsoft Windows Server 2016. Сбор, обработка, хранение данных на сервере осуществляется под управлением программного обеспечения Envidas ARM с установленным необходимым количеством лицензий, с помощью которых будет осуществляться подключение к регистраторам данных. Для визуализации данных на рабочих местах персонала предусмотрена установка клиентского программного обеспечения.



6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электроснабжение

Месторождение Кожасай

Основные показатели:

Категория электроснабжения – III;

Расчетная мощность – 61,25кВт;

Расчетный ток – 101,27А.

Точку подключения от существующих ВРУ-0,4кВ находящихся рядом с установками компрессоров газа на входе С2101, С2102, С2103 и С2104 и ребойлера гликоля. От данных ВРУ-0,4кВ до сущ. ОВКВ проложен кабель типа АВБШв 4х16 мм^2 по существующим лоткам. Все данные SWG 300-1Ex должны отдавать сигнал в здание операторной, для данной операции проектом предусматривается прокладка контрольного кабеля марки АКВБШв 4х6 мм^2 проложен до здания операторной по полиэтиленовой трубе д=32 мм.

При прохождении кабельной линии через автодорогу, кабель проложен в полиэтиленовой трубе. В траншее поверх кабеля укладывают сигнальную ленту "Осторожно кабель".

Месторождение Алибекмола

Основные показатели:

Категория электроснабжения – III;

Расчетная мощность – 61,25кВт;

Расчетный ток – 101,27А.

Точку подключения согласовывает от существующих ВРУ-0,4кВ находящихся рядом 0090 (0091) установка сырьевых компрессоров газа на выходе С-1101, С-1102 (Компримирование газа УКПГ) 0093 (0094) Установка сырьевых компрессоров газа на выходе С-1103, С-1104 (Компримирование газа УКПГ) 0090 (0091) Установка сырьевых компрессоров газа на выходе С-1101,С-1102(Компримирование газа УКПГ) 0102(0103) Установка компрессора товарного газа на выходе С-1105, С-1106 0106 Термический окислитель (печь дожига, поз. М-1901) (Установка регенерации серы)0109,0159,0160 Нагреватель горячего масла поз."Н-1780","Н-1780А","Н-1781" (Нагреватель горячего масла). От данных ВРУ-0,4кВ до сущ. ОВКВ проложен кабель типа АВБШв 4х16 мм^2 по существующим лоткам. При прохождении кабельной линии через автодорогу, кабель проложен в полиэтиленовой трубе. В траншее поверх кабеля укладывают сигнальную ленту "Осторожно кабель". Точку подключения согласовывает от существующего ШСУ-0,4кВ "Пожаротушения" с установкой шкафа с автоматическими выключателями до печи ПТБ-10Э (А и Б). От данных ШСУ-0,4кВ до сущ. ПТБ-10Э проложить кабель типа АВБШв 4х16 мм^2 по существующим лоткам. Все данные ПТБ-10Э должны отдавать сигнал в здание операторной, для данной операции будет использоваться беспроводная связь в перспективе.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций. Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Оценка воздействия на атмосферный воздух

На период строительства выявлено 6 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них: 5 стационарных неорганизованных источника и 1

передвижной источник. От стационарных источников поступает 10 видов загрязняющих веществ, от передвижных – 6 видов. Максимально в атмосферу на период строительных работ выбрасывается: 0,010888975 т/период, их них 0,005456 - т/период твердых загрязняющих веществ, 0,005432975 - т/период жидких и газообразных.

На период строительства на участке задействованы следующие источники выбросов загрязняющих веществ: земляные работы (6001), пересыпка щебня (6002), покрасочные работы (6003), сварочные работы (6004), газовая сварка (6005), спецтехника (6006).

На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Строительные работы проводятся на территории м/р Алибекмола и Кожасай ТОО «Казахойл –Актобе». Для м/р Алибекмола установлена санитарно-защитная зона размером 1050 м. (I категория, I класс опасности) Заключение № Z.02.X.KZ91VBS00069597 от 18.05.2017 г. Для м/р Кожасай установлена санитарно-защитная зона размером 1000 м (I категория, I класс опасности). Заключение № D.08.X.KZ87VBS00069863от 23.05.2017 г.

На период строительства санитарно-защитная зона не нормируется, так как воздействие на окружающую среду является временным.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию
на период строительства

таблица №1

Производство цех, участок	Номер ист. выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос-тиж. ПДВ
		существующее положение на 2018 год		На 2020 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества				г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на (274)								
Строительство	6004	-	-	0.0002625	0.000126	0.0002625	0.000126	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительство	6004	-	-	0.0000625	0.00003	0.0000625	0.00003	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство	6005	-	-	0.000333	0.000006	0.000333	0.000006	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительство	6005	-	-	0.0000542	0.000000975	0.0000542	0.000000975	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6003	-	-	0.00563	0.002835	0.00563	0.002835	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Строительство	6003	-	-	0.000703	0.000302	0.000703	0.000302	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительство	6003	-	-	0.000136	0.0000584	0.000136	0.0000584	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительство	6003	-	-	0.000295	0.0001266	0.000295	0.0001266	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительство	6003	-	-	0.004175	0.002104	0.004175	0.002104	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент (494)								
Строительство	6001	-	-	0.01294	0.00344	0.01294	0.00344	2020
	6002	-	-	0.00672	0.00186	0.00672	0.00186	2020
Итого по неорганизованным источникам:				0.0313112	0.010888975	0.0313112	0.010888975	2020
Всего по предприятию:				0.0313112	0.010888975	0.0313112	0.010888975	2020

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная.

На период строительства водоотвод сточных вод осуществляется в существующие канализационные сети вахтового поселка.

Использованные для технических нужд воды являются безвозвратными потерями.

Потребление воды на период ведения строительных работ составляет 30,8 м^3/период, из них: хозяйственно-питьевого назначения – 30 м^3/период работ, технического назначения – 0,8 м^3/период работ. Водоотведение составляет 30 м^3/период работ.

Для нужд рабочего персонала предусмотреть надворный сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору.

В результате строительства загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится.

Расход воды на период эксплуатации не предусмотрен, в этой связи расчеты объемов образования сточных вод не проводились.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду на строительной площадке при строительстве не производится.

Отходы производства и потребления

При реализации намечаемой деятельности образуются отходы в количестве 0,9724325 т/период строительства.

Отходы, образующиеся на период строительства: твёрдо-бытовые отходы, строительный мусор, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов. Отходы на период эксплуатации не образуются.

Продолжительность временного хранения образующихся отходов производства и потребления не более 1 месяца.

Дальнейшее утилизация отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документом.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

таблица №2

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
Всего	0,9724325	-	0,9724325
В т.ч. отходов производства	0,1024325	-	0,1024325
Отходов потребления	0,87	-	0,87
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0022	-	0,0022
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,87	-	0,87
Строительный мусор	0,1	-	0,1
Огарки сварочных электродов	0,0002325	-	0,0002325

Оценка воздействия на почву, растительность и животный мир

Соблюдение всех проектируемых решений позволит обеспечить устойчивость природной среды к техническому воздействию с минимальным ущербом для окружающей среды.

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на почвенный покров.

В целом же воздействие проектируемых работ на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно принять как локальное, многолетнее, слабое.

Учитывая компенсационные возможности местной флоры при соблюдении предусмотренных мероприятий можно сделать вывод, что выбросы загрязняющих веществ не окажут значительного химического влияния на состояние растительности.

В целом влияние на животный мир в процессе проведения проектных работ, учитывая низкую плотность расселения животных, можно предварительно оценить как локальное, многолетнее и слабое.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается.

При строгом соблюдении вышеуказанных мер, норм и правил безопасной эксплуатации объектов предприятия возникновение аварийных ситуаций сводится к минимуму.

Проект Оценка воздействия на окружающую среду выполнен в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п, Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года №110-п.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

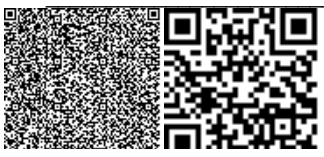
6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 составляет 5,0 месяцев.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017года №249-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению



заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно--строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017;
- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;
- сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017;
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018--2022 годы (протокол от 29 августа 2017 года №34).

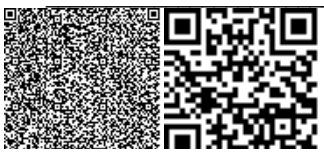
Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.



7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Пересчитана смета в ценах 2018 года.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Автоматизированный мониторинг выбросов от источников на объектах ТОО «Казахойл Актобе» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

общая сметная стоимость строительства	
в прогнозных ценах 2019 года	1691,704 млн. тенге;
в том числе СМР	8,436 млн. тенге;
оборудование	1446,833 млн. тенге;
прочие затраты	236,434 млн. тенге;
продолжительность строительства	5,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Казахойл Актобе» в соответствии с условиями договора №156 от 26.12.2018 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Қаратөбе Оңтүстік кен орнында экологиялық мониторинг станциясының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

2019 жылғы болжамдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	1691,704 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	8,436 млн.теңге;
жабдықтар	1446,833 млн.теңге;
өзге шығындар	236,434 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	5,0 ай.

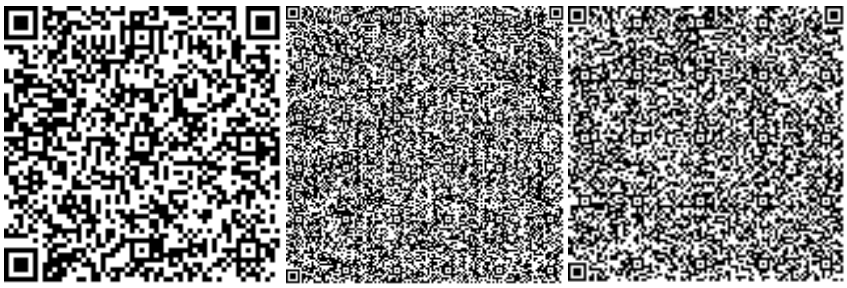
2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 26.12.2018 жылғы №156 шарттың талаптарына сәйкес «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

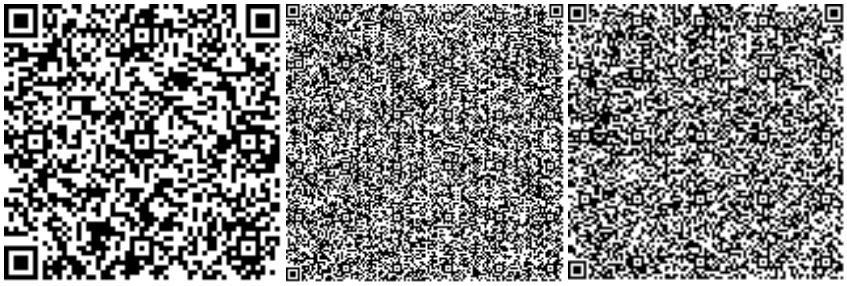
Кульманов Ж.Б.

Эксперт



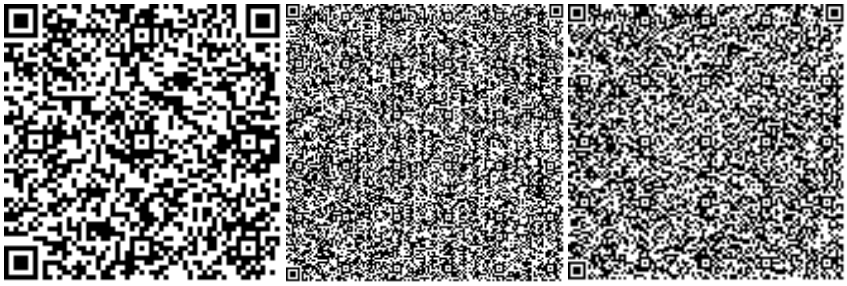
Гиголашвили Е.М.

Эксперт



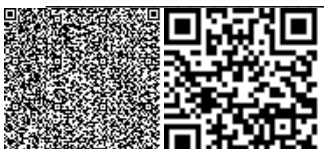
Тулегенов Е.Б.

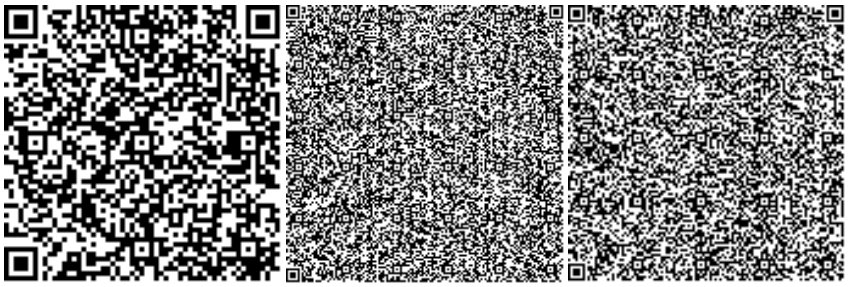
Эксперт

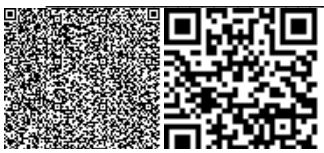


Сеитова А.С.

Директор







Номер: KZ66VDD00109091

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект Алии Молдагуловой, дом № 46,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 990940002914

Наименование производственного объекта: Автоматизированный мониторинг выбросов от источников на объектах ТОО “Казахойл Актобе”

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Байганинский район .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

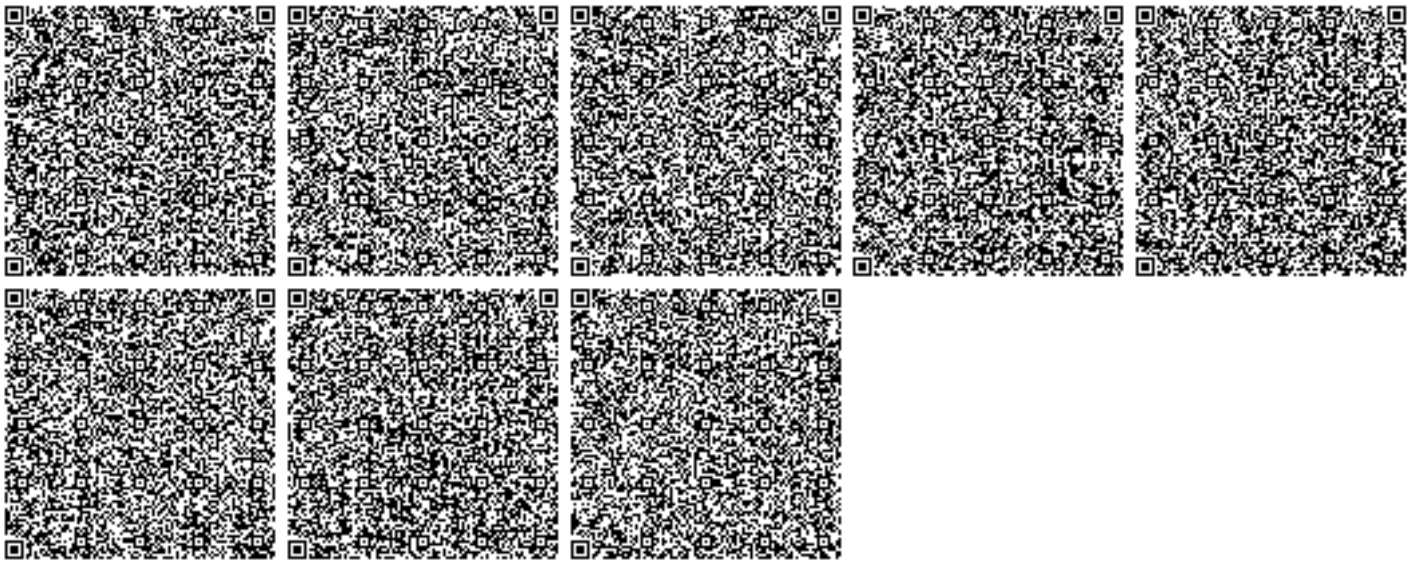
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 27.12.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,0313112	0,010888975
«Автоматизированный мониторинг выбросов от источников на объектах ТОО “Казахойл Актобе”»	0,0313112	0,010888975
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,000703	0,000302
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000625	0,00003
Пропан-2-он	0,000295	0,0001266
Уайт-спирит	0,004175	0,002104
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,01966	0,0053
Азота (IV) диоксид	0,000333	0,000006
Азот (II) оксид	0,0000542	0,000000975
Бутилацетат	0,000136	0,0000584
Железо (II, III) оксиды	0,0002625	0,000126
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00563	0,002835
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих днейследующего за отчетным кварталом.