



«Созақ» МАС. Газ дабылы жүйесін реконструкциялау»

жұмыс жобасы бойынша

11.12.2020 ж. № KazEC-0042/20

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«ҚазТрансОйл» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

Павлодар қ. ЖСБ

«ҚазТрансОйл» АҚ «Зерттеулер және
өзірлемелер орталығының» филиалы,

Павлодар қаласы

Павлодар қаласы





АЛҒЫ СӨЗ

«Созақ» МАС. Газ дабылы жүйесін реконструкциялау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «KazExpertCentre» ЖШС-мен берілді.

«KazExpertCentre» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытынды толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

KazExpertCentre



ЗАКЛЮЧЕНИЕ
(положительное)
№ KazEC-0042/20 от 11.12.2020 г.

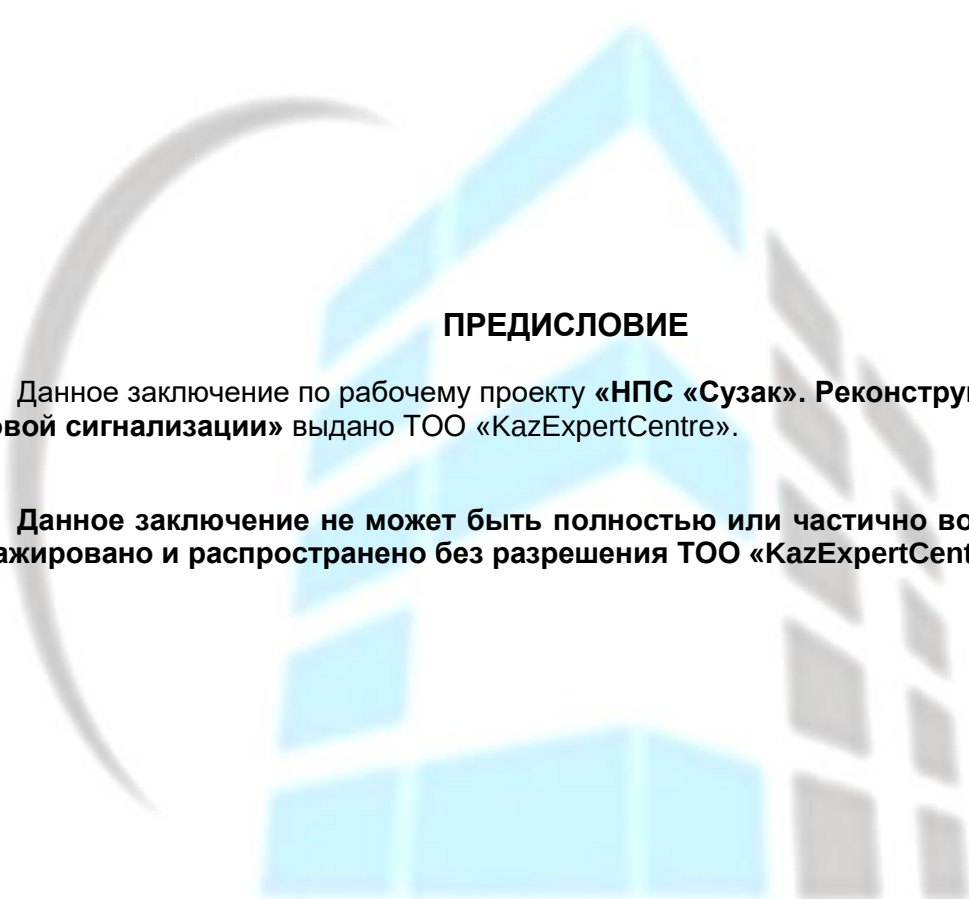
по рабочему проекту
«НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации»

ЗАКАЗЧИК:
АО «КазТрансОйл»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Филиал «Центр исследований и разработок»
АО «КазТрансОйл»
ПСБ г. Павлодар,
город Павлодар

город Павлодар





ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту **«НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации»** выдано ТОО «KazExpertCentre».

Данное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «KazExpertCentre».

KazExpertCentre



1 НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации» разработан в 2020 году.

Настоящее заключение составлено на основании договора №KazEC-0034 от 30 октября 2020 года на проведение экспертизы рабочего проекта «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации».

2 ЗАКАЗЧИК: АО «КазТрансОйл».

3 ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: АО «КазТрансОйл», государственная лицензия №18012402 от 22 июня 2018 года (I категория), выданная ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Астаны».

4 ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства АО «КазТрансОйл».

5 ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 07 февраля 2020 года на разработку рабочего проекта «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации», утвержденное управляющим директором АО «КазТрансОйл»;

акт на право частной собственности на земельный участок №297032096 от 18 августа 2006 года (кадастровый номер 19-297-032-096), выданный отделом земельных отношений Сузакского района;

акт на право частной собственности на земельный участок №297032337 от 30 марта 2011 года (кадастровый номер 19-297-032-337), выданный отделом земельных отношений Сузакского района;

отчет по обследованию от 19 июня 2020 года для разработки рабочего проекта «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации», выполненный филиалом «Центр исследований и разработок» АО «КазТрансОйл»;

дефектная ведомость на объект «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации», утвержденная начальником Шымкентского НУ АО «КазТрансОйл» от 22 сентября 2020 года;

перечень прайс-листов и ценовых предложений на оборудование и материалы, отсутствующие в нормативной базе по рабочему проекту «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации», утвержденный заместителем генерального директора - директором филиала «Центр исследований и разработок» АО «КазТрансОйл» от 10 декабря 2020 года.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо - согласование №KZ74VQR00022786 от 07 октября 2020 года в части промышленной безопасности, выданное РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 0702/1/20 - ОПЗ. Общая пояснительная записка. Паспорт рабочего проекта.
Том 2. 0702/1/20 - СД. Сметная документация. Прайс-листы.
Том 3 0702/1/20 - ООС. Охрана окружающей среды
Том 4. 0702/1/20 - ПОС. Проект организации строительства.
Альбом 1. 0702/1/20 - ГС. Газовая сигнализация.



5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта является реконструкция системы газовой сигнализации НПС «Сузак».

5.5 Существующее положение

ПСБ г. Павлодара филиала «ЦИР» АО «КазТрансОйл» было проведено обследование следующих объектов:

- помещение маслосистемы;
- помещение операторной НПС;
- территория НПС.

На основании проведенного обследования сделаны следующие выводы:

существующая система газовой сигнализации построена на базе оборудования фирмы «Regard», «Draeger»;

год ввода в эксплуатацию оборудования ГС 2006 год;

центральный контроллер устаревший и требует замены;

датчики обнаружения концентрации горючих газов и паров (в количестве 2 шт.) устаревшие и требуют замены;

взрывозащищенные заградительные огни, пост светозвуковой сигнализации (в количестве 1 шт.) устаревшие и требуют замены, проектируемые световые табло, должны иметь класс взрывозащиты, проектом предусмотреть на площадке МНС сетевые табло «ГАЗ не входи», «Газ уходи»;

контрольные кабели ГС требуют замены.

В рамках реконструкции газовой сигнализации предлагается следующее:

демонтаж существующей газовой сигнализации (после монтажа и пусконаладочных работ, проектируемой системы ГС);

объекты, которые будут защищены проектируемой системой ГС - помещение маслосистемы, площадка МНС;

реализация решения газовой сигнализации на единой элементной базе (ABB);

установка современных детекторов обнаружения горючих газов и паров и программируемые логические контроллеры;

возможность дальнейшего расширения системы ГС;

возможность визуального мониторинга состояния системы газовой сигнализации;

прокладку кабелей между зданиями выполнить по существующей эстакаде, внутри здания в существующих металлических лотках. Состояние кабельных лотков и эстакады находится в хорошем состоянии, не имеет следов коррозии, наличие свободного места имеется;

переходы через стены выполнить в стальной трубе.

В рабочем проекте предлагается предусмотреть установку модуля ввода аналоговых сигналов, 8 каналов-AI810 в количестве 1 шт., модуля ввода дискретных сигналов 16 каналов-DO810 в количестве 1 шт. в шкаф СДКУ JR01 в операторной, подключение газоанализаторов, взрывозащищенный пост звуковой сигнализации, а также заградительных огней к указанным контроллерам.

Проектируемые модули подключить к коммуникационному модулю C1830, который установлен в шкафу СДКУ JR01 в операторной. Предусмотреть выдачу дискретных сигналов в контроллер ПА3-1, который установлен в операторной в шкафу ПА3-1, а так же выдачу сигналов в случае тревоги на управление вентиляцией в шкаф СДКУ JR01. Прокладку кабелей между зданиями выполнить по существующей эстакаде. Проектируемые аналоговые модули СДКУ, должны иметь искробезопасный интерфейс (AI890). Проектом предусмотреть замену стоек для датчиков концентрации горючих газов и паров.



В рамках существующей системы отсутствует объём автоматизации по ГС на площадке МНС. Согласно требованиям пункта №101 «В помещение и на открытой площадке насосной устанавливаются стационарные газосигнализаторы, а также пожарные извещатели с выводом показаний на пульт оператора», раздела 2 «Порядок обеспечения промышленной безопасности при техническом обслуживании «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов», утверждённые приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №354, проектом предусмотреть систему ГС для площадки МНС.

При разработке проекта будет определена необходимость в резервированном источнике гарантированного питания для технических средств АСУТП.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение объекта: Туркестанская область, Созакский район, НПС «Сузак». Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Сузак» является структурным производственным подразделением Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл».

Природно-климатические условия района строительства:

В соответствии со СП РК 2.04-01-2017, исследуемая территория по климатическому районированию для строительства относится к IVA климатическому подрайону.

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно-климатическими условиями:

Температура наиболее холодной пятидневки	- минус 24,6°С.
Нормативное давление ветра	- 77 кгс/м ² .
нормативное значение веса снегового покрова	- 80 кгс/м ² .
Сейсмичность района	- 6 баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Системы связи и сигнализации

Проект выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

Газовая сигнализация

Проектная документация разработана для следующих объектов автоматизации:

помещение маслосистемы;

открытая площадка МНС.

Система газовой сигнализации (ГС) обеспечивает:

контроль загазованности производственной воздушной среды в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНС;

автоматическое включение световой и звуковой сигнализации.

Классификация существующего помещения маслосистемы по взрывопожарной и пожарной опасности:

класс взрывоопасности	- В-1а;
категория пожароопасности	- Бн;
категория взрывоопасных смесей	- IIA-T3.



Классификация открытой площадки МНС по взрывопожарной и пожарной опасности:
 класс взрывоопасности - В-1г;
 категория пожароопасности - Бн;
 категория взрывоопасных смесей - IIA-T3.

Для контроля загазованности производственной воздушной среды в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНС установлены взрывозащищённые газоанализаторы с инфракрасным сенсором для контроля концентрации взрывоопасных газов и паров, содержащих углеводороды.

В качестве прибора светозвуковой сигнализации на открытой площадке МНС установлен взрывозащищённый пост световой и звуковой сигнализации, а также устанавливаются в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНС взрывозащищённые табло «Газ - Уходи!», «Газ - Не входи!».

В качестве контроллера использована существующая ПЛК СДКУ AC800FR, установленная в шкафу автоматики JR01 в помещении операторной.

Подключение датчиков концентрации горючих газов и паров (газоанализаторов) в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНС осуществляется к проектируемому модулю аналоговых входов 8 каналов-AI890, установленному в шкафу JR01 в помещении операторной.

Подключение прибора светозвуковой сигнализации открытой площадки МНС, а также взрывозащищённых табло «Газ - Уходи!», «Газ - Не входи!» в помещении маслосистемы и на открытой площадке НПВ осуществляется к проектируемому модулю дискретных выходов 16 каналов-DO810, установленному в шкафу JR01 в помещении операторной.

Дискретные сигналы предельного и аварийного уровней загазованности передаются от системы ГС в систему СДКУ при помощи проектируемых модулей ввода и вывода дискретных сигналов DO810, установленных в шкафу JR01 в помещении операторной.

При предельной (20% НКПР - 0,88% об.д. для метана) загазованности включается светозвуковая сигнализация на открытой площадке МНА, информация о событии также отображается на АРМ оператора. Отключение НПС при сохранении предельной загазованности длительное время (более 10 минут).

При предельной (20% НКПР - 0,88% об.д. для метана) загазованности с задержкой в 10 минут в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНА сигнал передаётся в систему ПАЗ.

При аварийной (50% НКПР - 2,2% об.д. для метана) загазованности в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНА сигнал передаётся в систему ПАЗ, в результате чего производятся следующие действия:

- индикация на АРМ оператора;
- включается существующая светозвуковая сигнализация в помещении операторная;
- включается светозвуковая сигнализация на открытой площадке МНА;
- производится автоматическое отключение технологического оборудования.

Установка газоанализаторов в помещении маслосистемы и на открытой площадке МНА производится при помощи комплектных монтажных наборов на металлических стойках.

Прибор светозвуковой сигнализации и заградительные огни установлены на существующей стойке.

Прокладка кабелей выполнена:

- внутри помещения маслосистемы - в стальной трубе;
- на открытой площадке МНА - в существующих кабельных лотках по эстакаде, до газоанализаторов в стальной трубе;
- по территории НПС - в существующих кабельных лотках по эстакаде.



В местах прохода кабелей через стены, перегородки обеспечена возможность замены электропроводки, для этого проход выполнен с использованием кабельной муфты.

Мощности существующего ИБП достаточно для проектируемого оборудования системы автоматики ГС. Проектом предусмотрена полная замена аккумуляторных батарей (24V,12Ah) ПА3-1 (2 шт.) с наличием 10% ЗИП.

В связи с установкой дополнительных модулей AI890, DO810 для увеличения мощности проектом предусмотрена замена блока питания в шкафу JR01 на 10А.

Молниезащита и заземление

Установка оборудования газовой сигнализации в рамках данного проекта производится в существующем помещении маслосистемы и открытой площадки МНС.

Заземление проектируемых стоек газоанализаторов осуществлено присоединением к существующему заземляющему устройству стальной оцинкованной полосой 25х4 мм, проложенной открыто по стене. Заземление корпусов приборов выполнено заземляющими проводниками П-750.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все работники подрядной строительной организации должны быть проинструктированы о соблюдении установленного на предприятии противопожарного режима. При изменении специфики работы рабочих и служащих предприятия должен быть проведен повторный инструктаж или организованы занятия по пожарно-техническому минимуму.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности предприятия, его структурных подразделений возложены на первых руководителей.

При эксплуатации электроустановок запрещено использование электроаппаратов и приборов, имеющих неисправности.

На территории строительной и монтажной площадок запрещены свалки горючих отходов, мусора. Все отходы собраны на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики и затем вывезены.

Места проведения строительных работ оборудуются первичными средствами пожаротушения.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации», разработана филиалом «ЦИР» АО «КазТрансОйл» ПСБ, г. Павлодар (Государственная лицензия 02007Р от 09 июля 2018 г.).

Месторасположение объекта: Туркестанская область, Созакский район, НПС «Сузак». Промплощадка расположена на расстоянии до населенного пункта 526 м.

По значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду намечаемая деятельность относится к 4 категории (п.п. 1-1 ст. 40 Экологического кодекса РК).

Продолжительность строительства: 1 месяц 2022 года.

Воздействие на атмосферный воздух

На стадии строительства проектируемого объекта выявлено восемь источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу. В том числе:

Организованные источники:

источник №0001 - Дизельная электростанция;



Неорганизованные источники:

источник №6001 - Сварочные работы;

источник №6002 - Работы покрасочные;

источник №6003 - Работа дрелью;

источник №6004 - Работа станка для резки;

источник №6005 - Работа перфоратора;

источник №6006 - Работа пайки паяльником;

источник №6007 - Автотранспорт и спецтехника, работающие на дизтопливе и на бензине.

В период эксплуатации проектируемых объектов выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Обоснованные нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) на период строительства приведены в таблице №1.

Таблица №1

**Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
на период строительно-монтажных работ**

Производство цех, участок	Номер источ- ника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос- тиже- ния ПДВ
		существующее положение		на 2022 год		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
строительство	0001			0,0274667	0,0002906	0,0274667	0,0002906	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
строительство	0001			0,0044633	0,0000472	0,0044633	0,0000472	2022
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
строительство	0001			0,0023333	0,0000253	0,0023333	0,0000253	2022
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
строительство	0001			0,0036667	0,000038	0,0036667	0,000038	2022
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
строительство	0001			0,024	0,0002534	0,024	0,0002534	2022
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
строительство	0001			0,00000004	0,0000000005	0,00000004	0,0000000005	2022
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
строительство	0001			0,0005	0,0000051	0,0005	0,0000051	2022
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
строительство	0001			0,012	0,0001267	0,012	0,0001267	2022
Итого по организованным источникам:				0,07443004	0,0007863005	0,07443004	0,0007863005	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
строительство	6001			0,0886372	0,1339	0,0886372	0,1339	2022
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
строительство	6001			0,0035286	0,0052244	0,0035286	0,0052244	2022



(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)								
строительство	6006			0,0000498	0,0000031	0,0000498	0,0000031	2022
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
строительство	6006			0,0000907	0,0000057	0,0000907	0,0000057	2022
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
строительство	6001			0,0056341	0,0018907	0,0056341	0,0018907	2022
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
строительство	6001			0,0008206	0,0001124	0,0008206	0,0001124	2022
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
строительство	6001			0,0000449	0,0000063	0,0000449	0,0000063	2022
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
строительство	6001			0,0001977	0,0000278	0,0001977	0,0000278	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
строительство	6002			0,01875	0,0002322	0,01875	0,0002322	2022
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
строительство	6002			0,01875	0,0002322	0,01875	0,0002322	2022
(2902) Взвешенные частицы (116)								
строительство	6003			0,00022	0,0000192	0,00022	0,0000192	2022
	6004			0,0406	0,0011719	0,0406	0,0011719	2022
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
строительство	6001			0,0004565	0,0005756	0,0004565	0,0005756	2022
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, (495*)								
строительство	6005			0,015	0,0000266	0,015	0,0000266	2022
Итого по неорганизованным источникам:				0,1927801	0,1434281	0,1927801	0,1434281	
Всего по предприятию:				0,26721014	0,1442144005	0,26721014	0,1442144005	

Анализ результатов расчета рассеивания

Расчет рассеивания на период строительства проведен в расчетном прямоугольнике на границе жилой зоны, так как близлежащий населенный пункт находится на расстоянии 1 км от объекта.

Согласно проведенным расчетам рассеивания на границе жилой зоны выявлены по следующим веществам (мг/м³): железо оксид - 0,0309, марганец и его соединения - 0,0492, азота диоксид - 0,2946, углерод - 0,0314, оксид углерода - 0,0879, пыль неорганическая - 0,0042.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ, выделяемых при строительстве проектируемых объектов, показал, что концентрация вредных веществ не превышает допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ населенных мест.

Расчет рассеивания на период эксплуатации проектируемого объекта не проводился, в виду отсутствия источников загрязнения атмосферного воздуха.

Воздействие на атмосферный воздух допустимое.

Поверхностные и подземные воды. Водопотребление и водоотведение

Подземные воды выработками глубиной 4,0 м не вскрыты.

Этап эксплуатации. Проектируемый объект не требует водоснабжения и водоотведения на этапе эксплуатации.

Этап строительства. Вода на хозяйственно-бытовые потребности будет поставляться от ближайших сетей водоснабжения автоцистернами на договорной основе. Для питьевых нужд используется бутилированная вода.



Проектом предусмотрен биотуалет, хозяйственно-бытовые сточные воды по мере накопления вывозятся специальным автотранспортом по договору. Подрядная организация, которой подлежит выполнить строительные работы на конкурсной основе, заключает договор со специализированной организацией на утилизацию стоков на время строительства.

Основными мероприятиями по охране и рациональному использованию водных ресурсов являются: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологических площадок с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими химическими веществами; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; контроль за системой управления отходами.

Воздействие на водные ресурсы можно оценить как допустимое.

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления

Отходы на период строительства представлены отходами производства и потребления.

Отходы производства и потребления на период эксплуатации не образуются.

Данные по видам и количеству отходов, образующихся в процессе строительства, приведены в таблице №2.

Таблица №2

Нормативы размещения отходов на этапе строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
На этапе строительства			
Всего	0,14848	-	0,14848
в т.ч. отходов производства	0,11723	-	0,11723
отходов потребления	0,0616	-	0,0616
Янтарный уровень опасности			
Использованная тара из-под ЛКМ AD ₀₇₀	0,0015	-	0,0015
			По договору
Зеленый уровень опасности			
Строительные отходы GG ₁₇₀	0,1156	-	0,1156
			По договору
Огарки электродов GA ₀₉₀	0,00013	-	0,00013
			По договору
Твердые бытовые отходы GO ₀₆₀	0,03125	-	0,03125
			По договору
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многократного использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; принимать меры предосторожности и проводить ежедневные



профилактические работы для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива; повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов; все виды отходов складировются и вывозятся по договору подряда на утилизацию.

Воздействие на земельные ресурсы оценивается как допустимое.

Растительный и животный мир

На рассматриваемой территории отсутствуют заказники, заповедники и особо охраняемые зоны. Территория огорожена и не имеет прямого доступа животных. Животный мир ограничен по количеству видов и характерен для зоны пустынь и полупустынь. По характеру почвенно-растительный покров района относится к пустынной зоне.

При реализации проектных решений, среди основных факторов воздействия на растительность и представителей фауны, можно выделить следующие, действующие на ограниченных участках: причинение физического ущерба или беспокойства живым организмам вследствие повышения уровня шума, искусственного освещения и т.д.

При строительстве и эксплуатации объекта влияния на животный и растительный мир оценивается как допустимое.

Оценка экологических рисков и рисков для здоровья населения

Характер и организация работ исключают возможность образования аварийных и залповых выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ.

Возможные аварии при строительстве - ДТП при перемещении автотранспорта, пожар при ДТП, вследствие - утечки горючего.

При соблюдении норм и правил РК, возникновение таких аварий маловероятно.

При строительстве объекта, контроль за выбросами осуществляется экологической службой предприятия один раз за период строительства. Метод проведения контроля - расчетный.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям природоохранного законодательства РК.

6.5 Оценка соответствия рабочего проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Подпунктом 2 пункта 1 статьи 21-1 кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения (с изменениями и дополнениями от 29 декабря 2014 года)» выдача санитарно-эпидемиологического заключения не предусмотрена.

6.6 Организация строительства

До начала работ готовятся:

строительные материалы и конструкции;
вспомогательные устройства и приспособления;
механизмы и оборудование;
средства контроля качества работ.

До начала работ подрядчик согласовывает с инженером источники получения и изготовления материалов, полуфабрикатов и конструкций, условия и способы их поставки и знакомится с их образцами.

Транспортирование материалов выполняется с соблюдением мер, исключающих возможность повреждения.

Продолжительность строительства - 1 месяц.

Реализация рабочего проекта планируется в 2022 году (согласно письма заказчика №14-03/7309 от 20 октября 2020 года).



6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом 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 2017 года №249-нқ, на основании сметных нормативных документов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с п. 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «ABC-4» (редакция 2020.4) к выпуску сметной документации в текущем уровне цен 2020 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 8.04-08-2019 (2020 год);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019 (2020 год);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2019 (2020 год);

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019 (2020 год);

сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2019 (2020 год);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости СМР по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);



дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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 текущих ценах 2020 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021-2025 годы, одобренным на заседании Правительства Республики Казахстан от 04 мая 2020 года, протокол №9:

в текущих ценах 2020 года МРП составляет 2778 тенге;

в прогнозных ценах 2022 года МРП составляет 3063 тенге.

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

Территориальный район - 13.00 Туркестанская область.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «KazExpertCentre» в рабочий проект «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГС

1. В таблице соединений и подключений указан метраж кабеля к шкафу ПА3-1.
2. Лист 2. На структурной схеме газовой сигнализации предоставлена информация о системе приточно-вытяжной вентиляции.
3. Лист 5.1. Актуализированы номера параметров для модулей ввода/вывода.

Раздел СД

4. Сметная документация пересчитана в обновленной версии программы.
5. Предоставлено письмо заказчика о планируемых сроках реализации рабочего проекта.
6. Локальная смета 2-2-1, позиции 57, 58 - уточнено количество.
7. Позиция 72.7 - исключена.
8. Выполнена разбивка по годам, выделены 2020 и 2022 годы.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически не сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком установлен объект II (нормального) уровня ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.



Строительные конструкции и материалы приняты: продукции отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы импортозамещения. Материалы и оборудование, используемые для строительства должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Таблица №3

Основные экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020; 2022 гг., в том числе СМР прочие затраты	млн.тенге	24,441	25,483
		млн.тенге	17,346	18,188
		млн.тенге	7,094	7,295
В том числе сметная стоимость строительства по годам:				
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 г. (ПИР, экспертиза)	млн.тенге	-	4,125
3	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2022 г., в том числе СМР прочие затраты	млн.тенге	24,441	21,357
		млн.тенге	17,346	18,188
		млн.тенге	7,094	3,170
4	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8 ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020; 2022 гг., в том числе СМР	– 25,483 млн.тенге
прочие затраты	– 18,188 млн.тенге
Продолжительность строительства	– 7,295 млн.тенге
	– 1 месяц

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов, достоверность которых гарантирована АО «КазТрансОйл» в соответствии с условиями договора от 30 октября 2020 года №KazEC-0034.

3. Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

4. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим экспертным заключением.

5. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.



8 ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып, «Созақ» МАС. Газ дабылы жүйесін реконструкциялау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

2020; 2022 жылдары ағымдағы және болжамды бағамен	
алынған құрылыстың жалпы сметалық құны,	– 25,483 млн.теңге
соның ішінде құрылысты-монтаждық жұмыстары	– 18,188 млн.теңге
басқа шығындар	– 7,295 млн.теңге
Құрылыстың ұзақтығы	– 1 ай

2. Осы сараптама қорытындысының дұрыстылығы 2020 жылғы 30 қазандағы №KazEC-0034 шарттың тәртібіне сәйкес «ҚазТрансОйл» АҚ кепілдендірілген бастапқы мәліметтер және жобалау үшін тапсырысшымен берілген материалдар негізінде берілді.

3. Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдарының қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

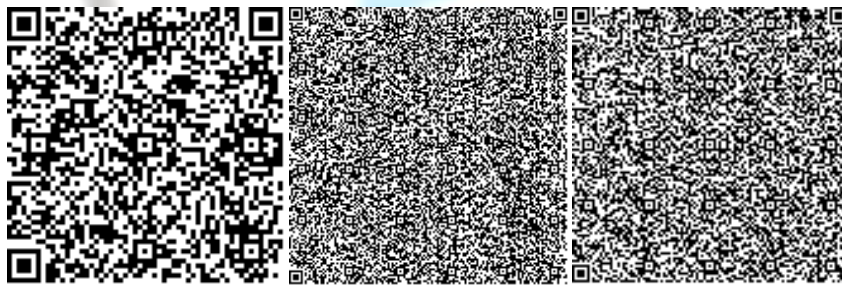
4. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігіне тексерілуге тиісті.

5. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Дробашко В.Н.

Директор

ТОО "KazExpertCentre"

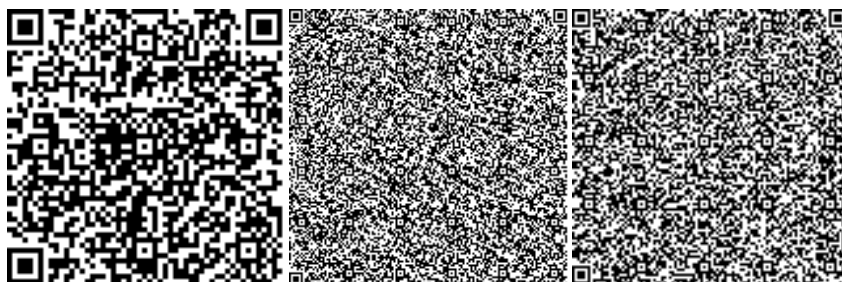


Альгожин А.А.

Эксперт

ТОО "KazExpertCentre"

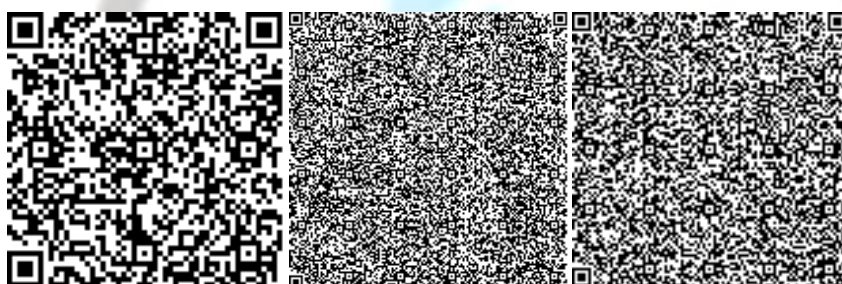




Шонаева Н.М.

Эксперт

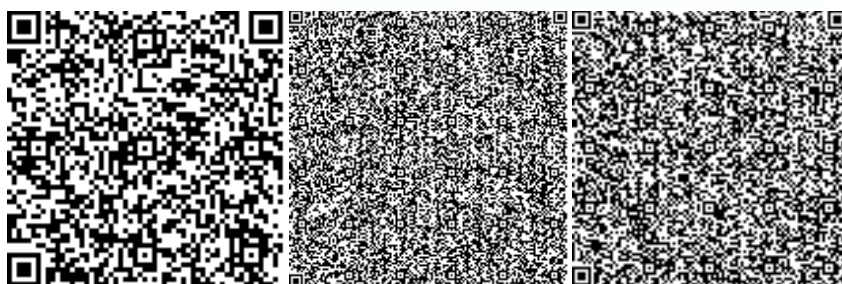
ТОО "KazExpertCentre"



Смагулов Т.М.

Эксперт

ТОО "KazExpertCentre"



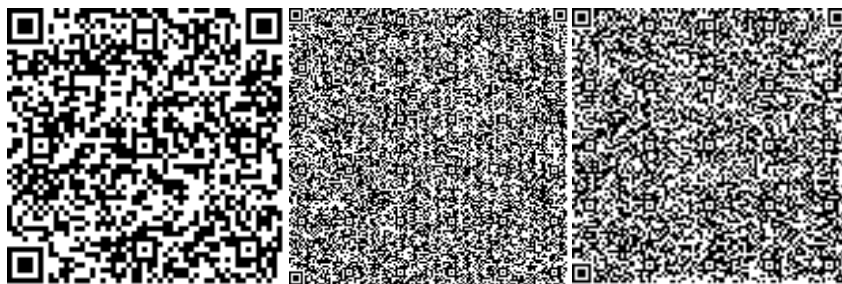
Альгожин Т.А.

Эксперт

Заключение № KazEC-0042/20 от 11.12.2020 г. по рабочему проекту
«НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации»



ТОО "KazExpertCentre"



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Заключение № KazEC-0042/20 от 11.12.2020 г. по рабочему проекту
«НПС «Сузак». Реконструкция системы газовой сигнализации»





Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "КазТрансОйл" Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Тұран, дом № 20,
12

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970540000107

Наименование производственного объекта: Реконструкция системы газовой сигнализации. "НПС "Сузак".

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Сузакский 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 обоснованные 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 рассчитываются 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 применяемых 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.

Заместитель руководителя

Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 10.12.2020 г.



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:	0,26721014	0,1442144005
Реконструкция системы газовой сигнализации. "НПС "Сузак"	0,26721014	0,1442144005
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0,0023333	0,0000253
Азот (II) оксид	0,0044633	0,0000472
Углерод оксид	0,0248206	0,0003658
Сера диоксид	0,0036667	0,000038
Азота (IV) диоксид	0,0331008	0,0021813
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0035286	0,0052244
Железо (II, III) оксиды	0,0886372	0,1339
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000907	0,0000057
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000498	0,0000031
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000449	0,0000063
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,04082	0,0011911
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,012	0,0001267
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	0,015	0,0000266
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)	0,0004565	0,0005756
Уайт-спирит	0,01875	0,0002322
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,01875	0,0002322
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001977	0,0000278
Формальдегид	0,0005	0,0000051
Бенз/а/пирен	0,00000004	0,0000000005
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		



Условия природопользования

- 1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
- 2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
- 3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
- 4. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
- 5. Согласно заявки природопользователя, окончание периода выбросов для строительных работ - 30.04.2022 год.

