«Ақтөбе облысы Хромтау ауданының Ақжар а/о Жазық станциясында өнімділігі тәулігіне 150 т майлы тұқымдар өңдеу бойынша май экстракциялау зауыты және астық-кептіру тазарту кешені үшін тартылатын газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

30.10.2018 ж. № 04-0185/18
(оң)
ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АКМЭЗ» ЖШС,
Хромтау ауданы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актам-инжиниринг» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Хромтау ауданының Ақжар а/о Жазық станциясында өнімділігі тәулігіне 150 т майлы тұқымдар өңдеу бойынша май экстракциялау зауыты және астық-кептіру тазарту кешені үшін тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0185/18 от 30.10.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерно-сушильного очистительного комплекса на ст.Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «АКМЭЗ»,
Хромтауский район

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актам-инжиниринг»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерно-сушильного очистительного комплекса на ст.Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза»по Актюбинской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерно-сушильного очистительного комплекса на ст.Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1275 от 03.09.2018 г., между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «АКМЭЗ».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «АКМЭЗ», Хромтауский район.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актам-инжиниринг», государственная лицензия №18003884 от 22.02.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором ТОО «АКМЭЗ» от 20.06.2018 года;

решение Акима Акжарского сельского округа Хромтауского района №47 от 10.07.2018 года о предоставлении земельного участка ТОО «АКМЭЗ», площадью 3,6777 га для строительства подводящего газопровода;

акт на право временного возмездного землепользования № 0174056 от 11.07.2018 года с кадастровым номером 02-034-008-224, площадью 3,6777 га;

архитектурно-планировочное задание №158 от 29.06.2018 года, утвержденное и.о. главного архитектора Хромтауского района;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

технический отчет по топографо-геодезическим работам арх №24 от 23.08.2018 года, выполненный ТОО «Актам-инжиниринг» (ГСЛ №0001753 от 11.08.2006 года, приложение к лицензии от 05.07.2012 года);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям №24/18 от 10.07.2018 года, выполненный ТОО «Актам-инжиниринг» (ГСЛ №0001753 от 11.08.2006 года, приложение к лицензии от 05.07.2012 года);

акт выбора места пересечения проектируемого газопровода железнодорожных путей ст.Жазык от 04.07.2018 года подписанный комиссией;

письмо №121 от 15.10.2018 года о том, что ПГБ данным рабочим проектом не предусматривается, выданное заказчиком;

письмо №118 от 10.10.2018 года о фактических и перспективных расходах газа для завода, выданное заказчиком;

письмо №117 от 10.10.2018 года о необходимости прокладки газопровода диаметром 225х20,5 мм с учетом перспективного развития завода, выданное заказчиком;

письмо №119 от 10.10.2018 года о том, что по раннее выданным техническим условиям №951 от 21.08.2017 года АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» работы не проводились, технические условия аннулированы, выданное заказчиком.

Технические условия:

№ИЖСТех/пп-18-04/ИЖС/12121 от 29.06.2018 года на устройство пересечения газопроводом железнодорожных путей станции Жазык, выданные филиалом АО «НК «Қазакстан темір жолы» - «Актюбинское отделение магистральной сети»;

№14-1560-8/2018 от 27.08.2018 года на пересечение с (ВОЛС) ТУСМ-14, выданные АО «Қазақтелеком»;

№722 от 18.07.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

экспертное заключение №31 от 15.08.2018 года, выполненное ТОО «СТРИМЛАЙН»;

письмо - согласование на рабочий проект №ИЖС/98034 от 10.10.2018 года, выданное ФАО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» Дирекция магистральной сети»;

согласование рабочего проекта №01-03-10/824/1 от 23.08.2018 года с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» (лист 24/2018-ГСН-С12);

рабочий проект согласован с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» от 29.08.2018 года №4114 (лист 24/2018-ГСН-С12).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

энергетический паспорт;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи – марки ГСН;

проект организации строительства (ПОС);

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «Актам-инжиниринг»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение сетями газоснабжения маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерносушильного очистительного комплекса в результате строительства подводящего газопровода.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения и характеристика участка строительства:

Участок строительства подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян и зерносушильно очистительного комплекса расположен на территории Акжарского сельского округа в п. Жазык, северо-восточнее от станции Жазык Хромтауского района Актюбинской области. Рельеф местности участка с небольшим уклоном в северо-восточном направлении.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III А;
скоростной напор ветра	- 38 кгс/м^2;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 31^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка	- 100 кгс/м^2;

нормативная глубина промерзания грунтов - 1,68 м;
сейсмичность района строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчёта об инженерно-геологических изысканиях №24/18 от 10.07.2018 года, выполненного ТОО «Актам - инжиниринг», геолого-литологический разрез характеризуется следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой, мощность слоя 0,15 м;

ИГЭ №2 - вскрыт скважинами под почвенным слоем в интервале глубин от 0,15 до 2,2 м. Грунт классифицирован как делювиально-элювиальная глина, щебенистая, тяжелая, буро-коричневая с включением дресвы и щебня 30-40 %. Мощность слоя 2,0 м.

Основанием для инженерных сетей служит делювиально-элювиальная глина с физико-механическими характеристиками: удельное сцепление – 32 кПа, угол внутреннего трения - 17°; плотность - 2,02 т/м³; модуль деформации - 10 МПа (в естественном состоянии).

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали - «высокая», к алюминиевым оболочкам кабелей и к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Грунты неагрессивные к бетонам на сульфатостойком портландцементе и агрессивные к бетонам W4 на портландцементе.

Грунтовые воды скважинами не вскрыты до глубины 4 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Подводящий газопровод высокого давления II категории

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование и технических условий №722 от 18.07.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка врезки - подземный газопровод высокого давления II категории диаметром 159 мм Р(проект)=6,0 кгс/см², Р(раб)=5,5 кгс/см².

Рабочим проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления II категории (Р(проект)=6,0 кгс/см²) от точки врезки до территории завода. Проектируемый газопровод высокого давления II категории прокладывается подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 225х20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 согласно СП РК 4.03-101-2013 протяженностью 9100 м.

Общая мощность газопровода составляет 3952,6 м³/час, в том числе:

фактический расход газа – 1976,3 м³/час;

перспективный расход газа – 1976,3 м³/час.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь диаметрами 225/219 мм по ГОСТ Р 52779-2007.

Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости предусмотрены

при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Трасса полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта обозначается на местности опознавательными железобетонными столбиками, устанавливаемыми на расстоянии 500,0 м друг от друга и отстоящими на 1,0 м от газопровода справа по ходу движения газа, также на углах поворота. Через каждые 500 м проектом предусмотрена установка контрольных пунктов.

На своем пути трасса газопровода пересекает автодорогу на с.Акжар (дорога местного значения), железнодорожные пути станции Жазык на 130 км ПК3+0,5 м. Пересечение проектируемого газопровода с железной и автомобильной дорогой предусмотрено методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

Контроль качества сварных стыков согласно п.3 табл.15 МСН 4.03-01-2003 для газопровода высокого давления составляет - 100%.

Переход через автодорогу на с. Акжар

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления II категории через подъездную дорогу к с. Акжар на участке от ПК29 до ПК29+66,0. Газопровод на переходе через автодорогу предусмотрен из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм SDR11 ПЭ 100 С ГАЗ с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переход предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ). Согласно норм МСН 4.30-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения при производстве работ методом ГНБ предусмотрена не менее 1,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладка газопровода высокого давления II категории на месте пересечения с автодорогой предусмотрена в полиэтиленовом футляре SDR11 ПЭ 100 диаметром 400х36,3 мм. На конце футляра по ходу газа предусмотрена контрольная трубка в ковере, выходящая под защитное устройство.

Согласно норм п.5.5.3 МСН 4.03-01-2003 концы футляра выведены на расстояние не менее 2,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра уплотнены. Промежутки между стенками футляра и рабочей трубой заделываются смоляным канатом. Работы по устройству перехода производятся в строгом соответствии с ТР «Требования к безопасности систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005.

Переход через железнодорожные пути ст. Жазык на 130 км ПК3+0,5 м

Рабочий проект разработан на основании акта выбора места пересечения проектируемого газопровода железнодорожных путей ст. Жазык.

Пересечение проектируемого газопровода железнодорожных путей осуществляется с соблюдением требований СП РК 3.03-114-2014.

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода через железную дорогу на 130 км ПК3+0,5 м ст. Жазык.

Переход газопровода высокого давления II категории Р(проект)=6,0 кгс/см² через железную дорогу предусмотрен методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 225х20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Угол пересечения газопровода с железной дорогой равен ∠90°. Прокладка газопровода в месте пересечения предусмотрена в футляре из стальных труб весьма усиленной защиты диаметром 426х10,0 мм протяженностью 132,0 м. Концы футляра выводятся на расстояние 50 м от подошвы насыпи. Концы футляра имеют герметизирующие уплотнения из диэлектрического материала, защищенные от

воздействия грунта засыпки укрытиями. На конце футляра по ходу газа движения предусмотрена установка вытяжной свечи диаметром 25х2,8 мм, выходящая под стальной ковер диаметром 150 мм.

Глубина заложения газопровода принята не менее 1,5 м от подошвы насыпи до верхней образующей защитного футляра.

Газопровод на переходе через железную дорогу пересекает кабель. Пересечение кабеля предусмотрено в футляре который принят для пересечения железной дороги. Угол пересечения газопровода с кабелем равен ∠90°.

Производство работ в местах с растительным слоем ведется без его повреждения. В местах разработки траншеи растительный слой снимается, складируется и после окончания работ восстанавливается.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Предупреждение аварий и локализации их последствий

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Организационно-технические мероприятия при проведению строительных работ на газопроводе выполнены с соблюдением требований, действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ТОО «Актам-инжиниринг.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: срезка почвенно-растительного слоя - источник 6001, разработка грунта - источник 6002, отвал почвенно-растительного слоя – источник 6003, отвал грунта-источник 6004, обратная засыпка грунта – источник 6005, устройство основания и выравнивающих слоев из щенбя и ПГС - источник 6006, сварка полиэтиленовых труб - источник 6007, гидроизоляция жидким битумом - источник 6008, сварочные работы - источник 6009, лакокрасочные работы - источник 6010, газовая сварка –источник 6010, работа спецтехники - источник 6011.

В процессе строительства объекта определены 13 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 12 - неорганизованных источников и 1 организованный источник.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0.334363728 т/пер.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		2018 год		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды	6007	0.000943	0,0001358	0.000943	0.0001358	2018
(0143) Марганец и его соединения	6007	0.0001403	0,0000202	0.0001403	0.0000202	2018
(0203) Хром	6007	0.0001806	0,000026	0.0001806	0.000026	2018
(0301) Азота (IV) диоксид	6007	0.0000944	0,0000136	0.0000944	0.0000136	2018
	6011	0.001667	0,000518	0.001667	0.000518	2018
(0304) Азот (II) оксид	6007	0.00001535	0,00000221	0.00001535	0.00000221	2018
	6011	0.000271	0,0000842	0.000271	0.0000842	2018
(0337) Углерод оксид	6008	0.000006	0,0000082	0.000006	0.0000082	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения	6007	0.000000139	0,00000002	0.000000139	0.00000002	2018
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые	6007	0.0002083	0,00003	0.0002083	0.00003	2018
(0616) Диметилбензол	6010	0.01493	0,0093285	0.01493	0.0093285	2018
(0621) Метилбензол	6010	0.01722	0,00001246	0.01722	0.00001246	2018
(0827) Хлорэтилен	6008	0.000002	0,0000035	0.000002	0.0000035	2018
(1210) Бутилацетат	6010	0.00333	0,000002412	0.00333	0.000002412	2018
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6010	0.00722	0,000005226	0.00722	0.000005226	2018
(2752) Уайт-спирит	6010	0.0278	0,0034586	0.0278	0.0034586	2018
(2754) Алканы С12-19	6009	0.00944	0,00017	0.00944	0,00017	2018

(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6001	0.01813	0,0479	0.01813	0.0479	2018
	6002	0.0576	0,1486	0.0576	0.1486	2018
	6003	0.0012	0,0378	0.0012	0.0378	2018
	6004	0.001867	0,0443	0.001867	0.0443	2018
	6005	0.016	0,04175	0.016	0.04175	2018
	6006	0.0048	0,0001948	0.0048	0.0001948	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0.183065089	0.334363728	0.183065089	0.334363728	
Всего по предприятию:		0.183065089	0.334363728	0.180736189	0.333702028	

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Проектируемый объект согласно ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

На период строительства объекта вода используется на питьевые и строительные нужды.

При строительстве объекта для производственных нужд вода используется привозная из водоисточников ст. Жазык, организованных для забора воды по договору.

Водоснабжение рабочего персонала на питьевые нужды во время строительства осуществляется привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалеты, по мере заполнения вывозятся сторонними организациями.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительный мусор (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собираются в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

тара из-под лакокрасочных материалов (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собираются в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №2

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего:	7.3048	-	7.3048
в т.ч. отходов производства	6.8348	-	6.8348
отходов потребления	0.47	-	0.47
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0.002	-	0.002
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0.47	-	0.47
Отходы огарков электродов	0.0028	-	0.0028
Строительный мусор	6.83		6.83

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

В ходе строительных работ предусмотрена срезка почвенно-растительного слоя с последующим использованием для проведения рекультивации нарушенных земель.

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

ведение работ в пределах отведенной территории;

создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;

своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Животный и растительный мир

Проектируемый участок расположен на антропогенно-измененной территории, поэтому редкие и изчезающие виды растений и животных отсутствуют.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерно-сушильного очистительного комплекса на ст. Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9

января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерносушильного очистительного комплекса на ст.Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области.

На объекте строительства выделены бытовые помещения для работников, места для размещения аптечек с медикаментами и средствами оказания первой помощи. Все работники на строительной площадке обеспечены питьевой водой, качество которой соответствует санитарным требованиям, также обеспечиваются горячим питанием (питание организовано в комнате для приема пищи), специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерно-сушильного очистительного комплекса на ст.Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по производству пищевых продуктов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №164; санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 4,5 месяца. Срок реализации проекта - 2018 год - 50%, 2019 год – 50% согласно ПОС.

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, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения

лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС – 4 (редакция 2018.3.1) 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 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года 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 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2017.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные 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 (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2019 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018–2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года № 34:

2019 год- 2525 тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Уточнен источник финансирования - собственные средства заказчика.

Наружные сети газоснабжения

2. Предоставлено письмо №117 от 10.10.2018 года о необходимости прокладки газопровода диаметром 225х20,5 мм с учетом перспективного развития завода, также письмо №119 от 10.10.2018 года о том, что по раннее выданным техническим условиям №951 от 21.08.2017 года АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» работы не проводились, технические условия аннулированы, выданное заказчиком.

3. Обосновано отсутствие разделов ГП, КР и ЭС, предоставлено письмо заказчика №121 от 15.10.2018 года о том, что ПГБ данным рабочим проектом не предусматривается.

4. Обосновано газопотребление для завода (письмо заказчика №117 от 10.10.2018 года).

5. Откорректирована схема газопровода с гидравлическим расчетом.

6. Диаметр газопровода обоснован (письмо заказчика №117 от 10.10.2018 года).

7. Предоставлен альбом перехода газопровода через железную дорогу с согласованием.

8. В спецификации оборудования указан ГОСТ на полиэтиленовые фитинги.

9. Для газопровода приняты трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 согласно раздела 5 СП РК 4.03-101-2013.

10. Добавлено в пояснительную записку пояснение по поводу восстановления почвенно-растительного слоя.

Оценка воздействия на окружающую среду

11. В разделе представлены расчеты выбросов в атмосферу от электростанции передвижной, аппарата для газовой сварки и резки. Приведено в соответствие со сметной документацией.

12. Раздел приведен в соответствие с общей пояснительной запиской.

13. Представлены расчеты выбросов от всех видов лакокрасочных материалов. Приведено в соответствие со сметной документацией.

14. В представленном расчете от сварочных работ – источник №6007 марка электрода принята согласно сметной документации.

15. В расчете выбросов в атмосферу от источника №6009 исправлен тип источника выделения.

16. Расчеты водопотребления и образования ТБО приведены в соответствие с количеством людей, задействованных в строительстве и продолжительностью, рассчитанных в проекте организации строительства.

17. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» год строительства приведен в соответствие с проектом организации строительства.

18. Расчет выбросов ТБО выполнен по Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, утвержденной приказом МООС РК от 18.04.2008 года №100-п.

19. Расчеты отходов ТБО, строительного мусора, огарыши сварочных электродов и жестяных банок откорректированы. Расходы материалов приведены в соответствие со сметной документацией.

20. В разделе предусмотрены особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (токсичность, физическое состояние) и меры по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов. Приведено в соответствие с требованием пп.4 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее – Инструкция), утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

21. Раздел «Социально-экономическая среда» приведен в соответствие с требованием пп.9 п.26 Инструкции.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

22. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (8 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

23. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части.

24. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

25. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

26. Сметная документация пересчитана в цены 2018-2019 годов согласно ПОС.

27. Исключено песчаное основание согласно проекта.

28. Откорректирована стоимость материалов, принятых по прайс-листам.

29. Откорректированы метражи труб.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечания (+увелич., -уменьш.)
			заявленные	рекоменд. к утверждению	
1	Потребляемый расход газа	м³/час	1976,3	1976,3	-
2	Газопровод высокого давления	м	9100	9100	-
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	235,668 191,386 - 44,282	200,452 166,340 - 34,111	-35,216 -25,046 - -10,171
4	Продолжительность строительства	мес.	4,5	4,5	-

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционного завода по переработке масличных семян производительностью 150 т/сутки и зерно-сушильного очистительного комплекса на ст.Жазык, Акжарского с/о Хромтауского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

потребляемый расход газа - 1976,3 м³/час;
общая протяженность подводящего газопровода - 9 100 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов, - 200,452 млн.тенге;
в том числе: СМР - 166,340 млн.тенге;
прочие затраты - 34,111 млн.тенге;
продолжительность строительства - 4,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «АКМЭЗ» в соответствии с условиями договора от 03.09.2018 года №01-1275.

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 представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

6. С выходом настоящего заключения и согласно письма заказчика №119 от 10.10.2018 года ранее выданное заключение филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области от 12.02.2018 года №04-0023/18 утрачивает силу в части наружных сетей газоснабжения.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Хромтау ауданының Ақжар а/о Жазық станциясында өнімділігі тәулігіне 150 т майлы тұқымдар өңдеу бойынша май экстракциялау зауыты және астық-кептіру тазарту кешені үшін тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газдың тұтыну шығыны	- 1976,3 м^3/сағатына;
жеткізуші газ құбырының жалпы ұзындығы	- 9 100 м;
2018-2019 жылдардағы ағымды және болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 200,452 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 166,340 млн.теңге;
өзге шығындар	- 34,111 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 03.09.2018 жылғы №01-1275 келісім шарт шарттарына сәйкес «АКМЭЗ» ЖШС кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

6. Осы қорытындының шығуымен және 2018 жылғы №119 тапсырысшының хаты бойынша Ақтөбе облысы бойынша «Мемсараптама» РМК филиалының бұрын берген 2018 жылғы 12 ақпандағы №04-0023/18 қорытындысы сыртқы газбен жабдықтау желілерінің бөлігінде өз күшін жояды.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Кенжина Ж.К.

Главный специалист

Алтаева А.Г.

Эксперт

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Бойченко Д.А.

Эксперт

Номер: KZ10VDD00102824

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 "АКМЭЗ" 031100, Республика Казахстан, Актюбинская область, Хромтауский район, Акжарский с.о., с.Акжар, улица Ж.КЕРЕЕВА, дом № 1Г.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 170440011072

Наименование производственного объекта: "Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционно го завода по переработке масличных семян и производительность ю 150 т/сутки зерно-сушильного очистительного комплекса в ст.Жазык, Акжарского района Актюбинской области"

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А. .

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.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 26.10.2018 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:	0,183065089	0,334363728
"Строительство подводящего газопровода для маслоэкстракционно го завода по переработке масличных семян и производительность ю 150 т/сутки зерно- сушильного очистительного комплекса в ст.Жазык, Акжарского района Актюбинской области"	0,183065089	0,334363728
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0278	0,0034586
Углерод оксид	0,000006	0,0000082
Пропан-2-он	0,00722	0,000005226
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)	0,099597	0,3205448
Хлорэтилен	0,000002	0,0000035
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0001806	0,000026
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0002083	0,00003
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000000139	0,00000002
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00944	0,00017
Бутилацетат	0,00333	0,000002412
Азот (II) оксид	0,00028635	0,00008641
Азота (IV) диоксид	0,0017614	0,0005316
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001403	0,0000202
Метилбензол	0,01722	0,00001246
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01493	0,0093285
Железо (II, III) оксиды	0,000943	0,0001358
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 дней следующего за отчетным кварталом.