«Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданының, «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС «Әлібекмола» ГДжОП-тан Шығыс Жағабұлақ кен орнына дейін отын газының газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

15.02.2018 ж. № 04-0024/18
(ОҢ)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Арал Петролеум Кэпитал» ЖШС,
Алматы қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС,
Астана қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«**Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданының, «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС «Әлібекмола» ГДжОП-тан Шығыс Жағабұлақ кен орнына дейін отын газының газ құбырын салу»** жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0024/18 от 15.02.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газопровода топливного газа от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Восточный Жагабулак, Мугалжарского района, Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»,
город Алматы

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»,
город Астана

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство газопровода топливного газа от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского 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 газопровода топливного газа от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Восточный Жагабулак, Мугалжарского района, Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-2325 от 11.12.2017 г., между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «Арал Петролеум Кэпитал».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Арал Петролеум Кэпитал», город Алматы.

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

ГИП – Бурамбаев О.Ш. (приказ №17/06-2017 от 17.06.2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1 Основание для разработки

задание на проектирование, утвержденное главным инженером АФ ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» от 12.06.2017 года;

постановление Акимата Мугалжарского района Актюбинской области №394 от 04.11.2016 года о выделении земельного участка общей площадью 21,07 га;

акт на право временного возмездного землепользования №0506867 от 17.11.2016 года с кадастровым номером 02-027-030-608, площадью 17,79 га;

архитектурно-планировочное задание №419 от 22.09.2017 года, утвержденное главным архитектором Мугалжарского района;

технический отчет экз.№1 по топографо-геодезическим работам, выполненный в 2017 году ТОО «СтройРекламПроект» (ГСЛ №15012048 от 25.06.2015 года);

технический отчет инв.№106 об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» в 2017 году (ГСЛ №15012048 от 25.06.2015 года).

Технические условия:

№1513/1.00-2.10 от 01.06.2017 года на подключение к трубопроводу топливного газа ЦПиПГ м/р Алибекмола ТОО «Казахойл Актобе», выданные ТОО «Казахойл Актобе»;

№04-63-425 от 22.12.2017 года на пересечение проектируемого газопровода диаметром 57 мм с действующим магистральным газопроводом «Жанажол-КС-13», выданные АО «Интергаз Центральная Азия».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование № KZ25VQR00007663 от 29.08.2017 года рабочего проекта в части промышленной безопасности с РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Актюбинской области»;

письмо-согласование исх.№987/2017 от 14.11.2017 года на пересечение проектируемых газопроводов ПНГ диаметром 219х9,0 мм и топливного газопровода диаметром 57х5,0 мм с существующим нефтепроводом диаметром 250 мм в районе ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе», выданное АО «Каспий Нефть ТМЕ»;

пересечение проектируемого газопровода топливного газа диаметром 57 мм с действующим магистральным газопроводом «Жанажол-КС-13» согласовано с АО «Интергаз Центральная Азия» согласно технических условий №04-63-425 от 22.12.2017 года, выданных АО «Интергаз Центральная Азия»;

рабочий проект согласован с ТОО «Казахойл Актобе» согласно выданных технических условий №1513/1.00-2.10 от 01.06.2017 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
графические материалы - рабочие чертежи: ГСН, ЭХЗ;
проект организации строительства (ПОС);
раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «Тана-Пракс» в 2017 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение топливным газом на собственные нужды для работы газового двигателя компрессорных установок, а также печи подогрева нефти в результате строительства газопровода топливного газа.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок подводящего газопровода расположен на территории нефтяного месторождения «Алибекмола». В административном отношении эта территория Мугалжарского района Актюбинской области с центром в г.Эмба, расположенная в 70 км северо-восточнее.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
дорожно-климатическая зона	- IV;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета инв.№106 об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «СтройРекламПроект» в 2017 году, на участке инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м, грунт подлежит срезке;

ИГЭ №2 - глина тяжелая, плотная, полутвердой консистенции, влажная, мощность слоя 1,7 м;

ИГЭ №3 - глина тяжелая, плотная, твердой консистенции, от влажной до водонасыщенной, загипсованная с включением гипса, вскрытая мощность слоя 1,1 м.

Глина (ИГЭ №2) - слабонабухающая до средненабухающей, преимущественно средненабухающая, относительная деформация набухания без нагрузки составляет 0,03-0,12 при влажности набухания 60-86%. Давление набухания составляет 0,09-0,1 МПа. Относительная деформация набухания при нагрузке 0,05 МПа составляет 0,003-0,005.

Глина (ИГЭ №3) - непросадочная, ненабухающая.

Основанием фундаментов служат глины (ИГЭ №2) полутвердой консистенции и глины (ИГЭ №3) твердой консистенции.

Физико-механические характеристики грунтов: глины (ИГЭ №2) - угол внутреннего трения - 20°; модуль деформации - 5,0 МПа; удельное сцепление - 35 кПа; плотность – 1,52 г/см^3; глины (ИГЭ №3) - угол внутреннего трения - 21°; модуль деформации - 6,0 МПа; удельное сцепление - 41 кПа; плотность - 1,54 г/см^3.

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

Засоленность грунтов – незасоленные. Грунты обладают слабой сульфатной агрессивностью к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Данным проектом предусмотрено строительство газопровода топливного газа от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области согласно технических условий №1513/1.00-2.10 от 01.06.2017 года, выданных ТОО «Казахойл Актобе».

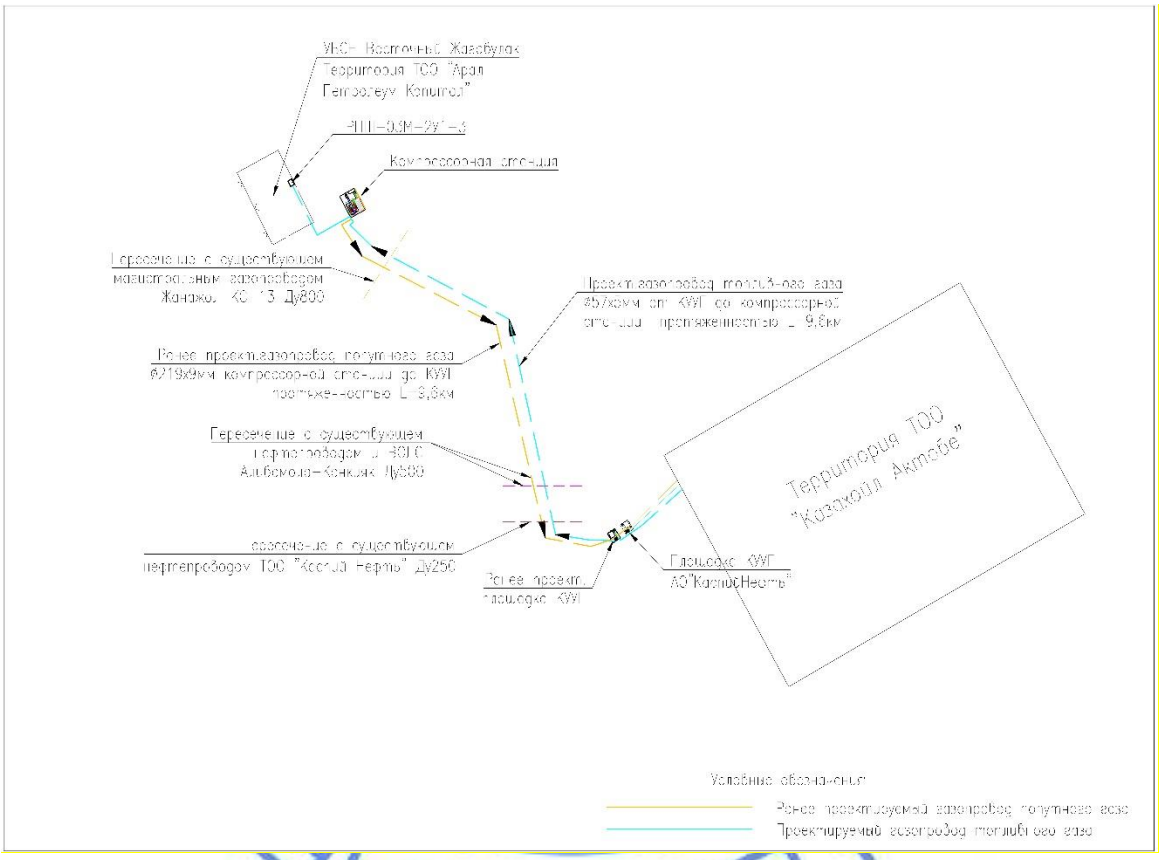

Рис.1 - Ситуационная схема

Точка врезки предусмотрена на территории ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе», надземный стальной трубопровод топливного газа - газопровод высокого давления I - категории (P=0,3-0,8 МПа) после задвижки диаметром 100 мм (трубопровод газа для пож.депо и площадки №22).

На точке врезки проектом предусмотрена установка изолирующего соединения ИФС-100 и отключающего устройства - задвижка стальная диаметром 100 мм, установка обратного клапана по ходу потока газа.

Основная задача проекта - обеспечение природным газом газового двигателя компрессорных установок, также печи подогрева нефти, расположенной на УБСН.

Объем потребления газа общая составляет 106,6 м³/ч (30,6 м³/ч печь подогрева, 76 м³/ч для ДКС с учетом потребления на перспективу 2+1).

Газопровод

Проектируемый наружный газопровод высокого давления I категории от ЦПиПГ до дожимной компрессорной станции запроектирован в подземном исполнении из стальных труб диаметром 57×5,0 мм по ГОСТ 8732-78* протяженностью 9 646 м. Антикоррозионная изоляция подземных трубопроводов - «усиленная» липкими полимерными лентами по ГОСТ 25812-83 битумной мастикой и рубероидом.

Проектируемый газопровод топливного газа прокладывается параллельно на расстоянии 0,5 м с газопроводом попутного газа диаметром 219 мм рабочего проекта «Строительство дожимной компрессорной станции и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области до УКПГ (установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО «КазахойлАктобе» (заключение №04-0316/17 от 28.11.2017 года). Глубина подземной прокладки газопровода - 2,3 м от фактической отметки земли.

Контроль качества сварных стыков на газопроводе согласно табл. 14 СН РК 4.03-01-2011 составляет для высокого давления подземного стального газопровода - 100%.

По трассе газопроводов предусмотрена установка опознавательных знаков на расстоянии не более 1 км друг от друга на углах поворота в горизонтальной плоскости, также предупреждающих знаков при пересечении автомобильных дорог – 37 шт. и по территории 6 шт.

Проектируемый наружный газопровод высокого давления I категории от площадки дожимной компрессорной станции до печи подогрева нефти запроектирован подземным и надземным способом из стальных труб диаметром 57×5,0 мм по ГОСТ 8732-78* протяженностью 306 м. Антикоррозионная изоляция подземных трубопроводов - «усиленная» липкими полимерными лентами по ГОСТ 25812-83 битумной мастикой и рубероидом.

В местах пересечений с другими инженерными сетями предусмотрена укладка в защитных футлярах из стальных труб диаметрами 273х8,0 мм длиной 18 м и 22 м, также на входе и выходе из земли футляры диаметром 159х8,0 мм длиной 1 м.

Надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85, окраской двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 в два слоя.

Для понижения давления газа перед печью подогрева нефти и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрен газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-03М-2У1-3 на базе регулятора давления РДСК-50М3(с высокого до среднего).

Запорно-регулирующая арматура предусмотрена диаметром 50 мм – задвижка стальная марки 30с41нж с ИФС-50-16.

Учет газа производится коммерческим узлом учета газа (КУУГ) попутного нефтяного газа от ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» к КУУГ на территории ТОО «Казахойл Актобе» и топливного газа полной заводской готовности в блочном исполнении, предусмотренный ранее рабочим проектом «Строительство дожимной компрессорной станции и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области до УКПГ (установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО «КазахойлАктобе» (заключение №04-0316/17 от 28.11.2017 года).

Строительство и монтаж газопроводов производится в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистка полости внутренних газопроводов производится перед их монтажом продувкой воздухом.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СН РК 4.03-01-2011).

Давление испытания газопровода высокого давления согласно табл.15 СН РК 4.03-01-2011, Рисп.=1,5 МПа продолжительностью 24 часов.

По завершении испытаний газопровода давление снижают до атмосферного, устанавливают автоматику, арматуру, оборудование, контрольно-измерительные приборы и выдерживают газопровод в течение 10 мин под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверяют мыльной эмульсией.

Электрохимзащита

В соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 для защиты стальных подземных коммуникаций и сооружений от почвенной коррозии наряду с изоляционным покрытием предусмотрена активная протекторная защита. ЭХЗ принята по типовой серии 7.402-5 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных трубопроводов от коррозии».

Изоляционное покрытие подземных трубопроводов и сооружений принято весьма усиленного типа, переходное сопротивление которого не менее 100 кОм*м².

Для обеспечения эффективной и стабильной работы в протектор устанавливают активатор. При установке протектора на новое место активатор заменяется на новый. Вдоль трубопроводов на расстоянии 5 м от него устанавливаются протекторы типа ПМ-20У (22 шт.). Присоединение к трубопроводам осуществляется через коммутационно-измерительный пункт КИП (22 шт.) кабелем ВБбШнг сечением 1х35 мм^2 по 26 м на каждый протектор, для контроля за качеством защиты защищаемых объектов. Прокладка кабеля в местах защиты предусмотрена в траншее, установка протекторов на глубине ниже уровня промерзания.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

На рассматриваемой территории исключены опасные геологические и геотехнические процессы и явления типа селей, обвалов, оползней и др. От ливневых осадков территория защищена соответствующей планировкой.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций - комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, сохранение здоровья и жизни людей, снижение размеров ущерба и материальных потерь. Предусмотренные в рабочем проекте меры по обеспечению промышленной безопасности соответствуют требованиям действующих нормативных актов.

Рабочий проект согласован с РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Актюбинской области» № KZ25VQR00007663 от 29.08.2017 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан ТОО «Тана Пракс» (государственная лицензия МООС РК №01579Р от 05.07.2013 года).

Проектируемая площадка строительства расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. Ближайшим населенным пунктом проектируемого объекта является поселок Жагабулак, расположенный на расстоянии 3-4 км в северо-западном направлении.

Газопровод предназначен для обеспечения природным газом газового двигателя компрессорных установок, а также печи подогрева нефти, расположенной на УБСН.

Атмосферный воздух

При строительных работах источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: земляные работы (№6001), обратная засыпка траншей (№6002),

пересыпка песка (№6003), битумные работы (№6004), сварочные работы (№6005), газовая сварка (№6006), покрасочные работы – грунтовка (№6007), покрасочные работы – эмаль (№6008), передвижные источники (№6009).

При строительстве определены 8 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, все - неорганизованные, и 1 источник – передвижной.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: печь подогрева (№0001), неплотности газопровода (№6001), ГРПШ (№6002).

При эксплуатации объекта определены 3 стационарных источника выбросов, из них: 2 источника – неорганизованный, 1 – организованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 17.73134944 т/пер;

при эксплуатации - 2.2517077443 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		Период строительства		ПДВ		Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер	г/с	т/пер	
Неорганизованные источники						
(0101) Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)						
м/р Вост, Жагабулак	6006	0.00000833	0.00001074	0.00000833	0.00001074	2018
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)						
м/р Вост, Жагабулак	6005	0.00463	0.01946	0.00463	0.01946	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец(327)						
м/р Вост, Жагабулак	6005	0.000363	0.001526	0.000363	0.001526	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (4)						
м/р Вост, Жагабулак	6004	0.00093	0.000804	0.00093	0.000804	2018
	6005	0.00072	0.003024	0.00072	0.003024	2018
	6006	0.001667	0.00215	0.001667	0.00215	2018
(0304) Азот (II) оксид (6)						
м/р Вост, Жагабулак	6004	0.0001512	0.0001307	0.0001512	0.0001307	2018
	6005	0.000117	0.000491	0.000117	0.000491	2018
	6006	0.000271	0.000349	0.000271	0.000349	2018
(0330) Сера диоксид (516)						
м/р Вост, Жагабулак	6004	0.0034	0.00294	0.0034	0.00294	2018
(0337) Углерод оксид (584)						
м/р Вост, Жагабулак	6004	0.00804	0.00695	0.00804	0.00695	2018
	6005	0.00443	0.01862	0.00443	0.01862	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)						
м/р Вост, Жагабулак	6005	0.00031	0.001302	0.00031	0.001302	2018
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия(615)						
м/р Вост, Жагабулак	6005	0.000333	0.0014	0.000333	0.0014	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
м/р Вост, Жагабулак	6007	0.0105	0.001008	0.0105	0.001008	2018
	6008	0.00175	0.000126	0.00175	0.000126	2018
(2752) Уайт-спирит (1294*)						
м/р Вост, Жагабулак	6008	0.00175	0.000126	0.00175	0.000126	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)						
м/р Вост, Жагабулак	6004	0.0002326	0.000201	0.0002326	0.000201	2018
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на(326)						
м/р Вост, Жагабулак	6004	0.0001285	0.000111	0.0001285	0.000111	2018
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(494)						
м/р Вост, Жагабулак	6001	3.24	8.79	3.24	8.79	2018
	6002	3.26	8.87	3.26	8.87	2018
	6003	0.01067	0.00922	0.01067	0.00922	2018
	6005	0.000333	0.0014	0.000333	0.0014	2018
Итого по неорганизованным источникам:		6.55073463	17.73134944	6.55073463	17.73134944	
Всего по предприятию:		6.55073463	17.73134944	6.55073463	17.73134944	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		Период эксплуатации		П Д В		Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники						
(0301) Азота диоксид	0001	0.01875	0,592	0.01875	0.592	2018
(0304) Азота оксид	0001	0.00305	0,0962	0.00305	0.0962	2018
(0330) Сера диоксид	0001	0.000627	0,01976	0.000627	0.01976	2018
(0337) Углерод оксид	0001	0.01667	0,526	0.01667	0.526	2018
(0410) Метан	0001	0.01667	0,526	0.01667	0.526	2018
Итого по организованным источникам:		0.055767	1.75996	0.055767	1.75996	
Неорганизованные источники						
(0301) Азота диоксид	6001	0.000182	0,005741	0.000182	0.005741	2018
	6002	0.00026	0,004732	0.00026	0.004732	2018
(0333) Сероводород	6001	0.000000035	0,000001008	0.000000035	0.000001008	2018
	6002	0.00000005	0,0000095063	0.00000005	0.0000095063	2018
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	6001	0.00836	0,266	0.00836	0.266	2018
	6002	0.012	0,2128	0.012	0.2128	2018
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	6001	0.00000094	0,0000302	0.00000094	0.0000302	2018
	6002	0.00007513	0,0024	0.00007513	0.0024	2018
(1716) Смесь природных меркаптанов	6001	0.00000012	0,00000383	0.00000012	0.00000383	2018
	6002	0.0000002	0,0000302	0.0000002	0.0000302	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0.020878475	0.4917477443	0.020878475	0.4917477443	
Всего по предприятию:		0.076645475	2.2517077443	0.076645475	2.2517077443	

На настоящий момент, утвержденные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов месторождения Восточный Жагабулак ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» согласно заключения государственной экологической экспертизы Департамента экологии по Актюбинской области КЭРК МЭ РК от 10 мая 2017 года KZ24VCY00098107 составляют 337,40914746 т/год. С учетом проектируемых источников объем выбросов загрязняющих веществ увеличится на 2.2517077443 т/год, общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию составляет 339.660855204 т/год.

Согласно представленному санитарно-эпидемиологическому заключению от 14.02.2014 года №4 на проект «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) при промышленной разработке месторождения Восточный Жагабулак ТОО «Арал Петролеум» на 2014-2016 года, выданное Комитетом госсанэпиднадзора Министерства здравохранения Республики Казахстан, размер СЗЗ составляет 2412 м.

Следовательно, этот размер принимается за нормативную санитарно-защитную зону (СЗЗ) при строительстве и эксплуатации объекта.

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ проводится по всем веществам, выбрасываемых от источников при строительстве и эксплуатации объекта.

Анализ расчетов рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК.

Водные ресурсы

Источником водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства служит привозная бутилированная вода питьевого качества.

На период строительства водоотвод от хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления вывозится на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места.

При проведении строительно-монтажных работ предусмотрено осуществление ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов:

для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре;

установка всего оборудования на бетонированных площадках;

раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;

исключен сброс неочищенных сточных вод на дневную поверхность;

устройство защитной гидроизоляции;

внедрение технически обоснованных норм и нормативов водопотребления и водоотведения.

Интенсивность воздействия на водные ресурсы, при проведении строительных работ и при эксплуатации объекта, прогнозируется умеренной.

Отходы производства и потребления

При строительных работах 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;

строительные отходы (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается 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;

отходы ЛКМ (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается 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 №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	**2**	**3**	**4**
Всего	2,8262	-	2,8262
в т.ч. отходов производства	0,227	-	0,227
отходов потребления	2,6	-	2,6
Янтарный уровень опасности			
Отходы лакокрасочных материалов	0,0052	-	0,0052

1	2	3	4
Зеленый уровень опасности			
ТБО	2,6	-	2,6
Строительные отходы	0,2	-	0,2
Отходы огарков электродов	0,021	-	0,021

Все образующиеся в результате строительства объекта отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления предусмотрены следующие мероприятия:

инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны;

захоронение отходов производства - только на специально оборудованных полигонах.

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

В процессе строительства площадки объекта и подъездной дороги к ней произойдут нарушения земной поверхности строительными машинами и механизмами в полосе отвода при строительно-монтажных работах.

В ходе строительных работ плодородный слой почвы подлежит снятию и отдельному складированию для последующего использования при рекультивации земель.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

проведение работ строго в границах полосы отвода земель;

создание сети дорог с твердым покрытием;

движение автотранспорта по отведенным дорогам;

меры по сохранению естественного растительного покрова и почв;

заправка автотехники только в специально оборудованных местах;

сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и прочие);

обеспечение прочности и герметичности технологического оборудования;

соблюдение технологического регламента при выполнении работ;

техническое обслуживание оборудования по технологическому регламенту;

строгое соблюдение технологического цикла проведения работ.

Интенсивность воздействия на почвы, при проведении строительных работ и при эксплуатации объекта, прогнозируется умеренной.

Животный и растительный мир

Проектируемый объект располагается в зоне уже подвергшейся интенсивному антропогенному воздействию. В связи с этим особого изменения экологической ситуации с растительностью и животном миром не ожидается.

В разделе «Охрана окружающей среды» по охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия:

создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные площадки;

принятие административных мер для пресечения браконьерства;

запрет на вырубку кустарников и разведение костров.

Социально-экономическая среда

В результате строительства и эксплуатации промышленных объектов в районе их размещения увеличивается техногенная нагрузка на окружающую среду, возрастает интенсивность использования природных ресурсов, меняются демографические особенности и социально-экономические условия жизни населения.

Все строительно-монтажные работы проводятся подрядной организацией.

При эксплуатации проектируемого объекта увеличение штата не предусмотрено.

Экологические риски намечаемой деятельности

В проекте предусмотрен ряд технических решений для предотвращения аварийных ситуаций. Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных в разделе «Охрана окружающей среды» при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, позволяет максимально снизить негативные последствия для окружающей среды, связанные с реализацией проектных решений.

В целом, воздействие на период строительных работ и эксплуатации объекта при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как допустимое.

Рабочий проект «Строительство газопровода топливного газа от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Восточный Жагабулак, Мугалжарского района, Актюбинской области» с разделом «Охрана окружающей среды» соответствует Экологическому Кодексу РК от 9 января 2007 года № 212 и 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.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрено строительство топливного газопровода от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области.

Объект подводящего газопровода расположен на территории нефтяного месторождения Алибекмола.

Газопровод предназначен для обеспечения природным газом газового двигателя компрессорных установок, также печи подогрева нефти, расположенной на УБСН.

На участке строительства выделяются бытовые здания (вагон-общежитие на 5 человек, контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество, которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением №4 от 14 февраля 2014 года на проект обоснования санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) при промышленной разработке месторождения Восточный Жагабулак ТОО «Арал Петролеум Капитал», выданным Комитетом государственного санитарно-эпидемиологического надзора, размер СЗЗ составляет:

Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	ЗС
Размер СЗЗ	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412

Работы по строительству проводятся на территории месторождения ТОО «Арал Петролеум Капитал» для которого установлена СЗЗ размером 2 412 м, следовательно,

этот размер принимается за нормативную санитарно-защитную зону при строительстве и эксплуатации объектов.

Рабочий проект «Строительство топливного газопровода от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к технологическим и сопутствующим объектам и сооружениям, осуществляющим нефтяные операции», утвержденных приказом министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №236.

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 1.03-101-2014 и составляет 4 месяца.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

Технологические решения

1. Коммерческий узел учета газа (КУУГ), предусмотренный ранее рабочим проектом «Строительство дожимной компрессорной станции и газопровода от месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области до УКПГ (установка комплексной подготовки газа) Алибекмола ТОО «КазахойлАктобе» рассчитан на коммерческий учет попутного нефтяного газа от ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» к КУУГ на территории ТОО «Казахойл Актобе» и топливного газа. Система представляет собой коммерческий узел учета газа (КУУГ) и систему обработки информации (СОИ), которая размещается в операторной. КУУГ поставляется в полной заводской готовности в блочном исполнении.

2. ГРПШ-03М-2У1-3 подобран согласно входного давления 0,3-0,8 МПа и потребности газа для печей подогрева – 30,6 м^3/час. В ОПЗ указаны технические характеристики.

3. Рабочий проект согласован с ТОО «Казахойл Актобе» согласно выданных технических условий.

4. Переходы через инженерные коммуникации (автодороги, магистральные газопроводы) согласованы с АО «Каспий Нефть ТМЕ».

5. Пересечение проектируемого газопровода топливного газа диаметром 57 мм с действующим магистральным газопроводом «Жанажол-КС-13» согласовано с АО «Интергаз Центральная Азия» согласно технических условий №04-63-425 от 22.12.2017 года.

6. Представлена ситуационная схема с указанием всех газопроводов (проектируемых и ранее запроектированных).

Оценка воздействия на окружающую среду

7. Представлена информация по трассе проектируемого газопровода, указан ближайший населенный пункт (поселок Жагабулак).

8. Представлены расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха с учетом действующих и строящихся объектов и существующего фонового загрязнения. Приведено в соответствие с пп.1 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 Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан №204-п от 28 июня 2007 года.

9. В расчете выбросов от источников №6001 и 6002 от неплотности газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) и ГРПШ учтена меркаптановая сера. Приведено в соответствие с паспортом газа.

10. В расчетах выбросов при технологических продувках исправлено время работы оборудования (2 час/год).

11. В ответах на замечания от 26.01.2018 года №04-03/00066 указаны, что ранее в проекте организации строительства допущена ошибка. Передвижная бетоносмесительная установка, электростанция передвижная исключены из проекта организации строительства и соответственно расчеты выбросов от данных источников не проводятся.

12. В ответах на замечания от 26.01.2018 года №04-03/00066 указаны, что в разделе «Охрана окружающей среды» сброс хозяйственно-бытовых стоков осуществляется в водонепроницаемый септик является верным и в соответствии с этим внесена корректировка в общую пояснительную записку.

13. Представлен список памятников истории и культуры местного значения Мугалжарского района Актюбинской области. Представлена информация об отсутствии особо охраняемых территорий объектов в районе намечаемой деятельности.

14. Предусмотрены мероприятия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы, по восстановлению нарушенного почвенного покрова. Раздел «Охрана окружающей среды» приведен в соответствие с требованием пп.6 п.26 Инструкции.

15. Предусмотрены особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (индекс опасности, токсичность, физическое состояние), а также рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов. Приведено в соответствие с требованием пп.4 п.26 Инструкции.

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

17. Представлено заявление об экологических последствиях, заверенное заказчиком. Приведено в соответствие с требованием п.2 ст.41 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

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.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопровода топливного газа от ЦПиПГ «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» до месторождения Восточный Жагабулак Мугалжарского района Актюбинской области»

соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими техническими показателями:

общий расход газа	- 106,6 нм^3/час;
протяженность топливного газопровода Ø57х5,0 мм	- 9 646 м;
протяженность газопровода от КС до печи подогрева на УБСН Ø57х5,0 мм	- 306 м;
ГРПШ-03М-2У1-3	- 1 шт.;
продолжительность строительства	- 4 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» в соответствии с договором №01-2325 от 11.12.2017 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 представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 дней со дня выдачи экспертизы.

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

8.ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданының, «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС «Әлібекмола» ГДжОП-тан Шығыс Жағабұлақ кен орнына дейін отын газының газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газдың жалпы шығыны	- 106,6 нм^3/сағ.;
Ø57х5,0 мм отындық газ құбырының ұзындығы	- 9 646 м;
Ø57х5,0 мм КС-тен МАБҚ-дағы қыздыру пешіне дейін газ құбырының ұзындығы	- 306 м;
ГРПШ-03М-2У1-3	- 1 дана;
құрылыс ұзақтығы	- 4 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 11.12.2017 жылғы №01-2325 келісім шарт шарттарына сәйкес «Арал Петролеум Кэпитал» ЖШС кепілдігімен орындалды.

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

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

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Алтаева А.Г.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Кузнибаева С.Р.

Эксперт

Кукиев А.М.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Тлегенов Ш.Т.

Эксперт