



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «CaspianMunaiGas»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта № 5165-УВС от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба в Мангистауской области»

Сведения об инициаторе: ТОО «CaspianMunaiGas», Республика Казахстан, 130000, г.Ақтау, микрорайон 2, дом 75.

В административном отношении нефтегазовая структура Караоба расположена на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Рассматриваемый объект согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI относится к I категории.

Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении нефтегазовая структура Караоба расположена на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайший населенный пункт - поселок Баянды находится на расстоянии от скв. К-1 – 2010 метров, скв. К-2 – 3500 метров, скв. К-3 – 1523 метров, скв. К-4 – 1421 метров.

Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау и поселкам «Мангистау» и «Кызыл-Тюбе». Пос. Кызыл – Тюбе находится на расстоянии- 5-7км от структуры Караоба.

Областной центр г. Актау находится на расстоянии 15 км к юго-западу.

Нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 180 км к востоку от структуры. В 50 км к западу проходит нефтепровод Каламкас – Актау.

ТОО «CaspianMunaiGas» планирует продолжить оценочные работы на структуре Каратоба в период 2024-2029 гг. и выполнить следующий объем работ:

- пробурить три оценочных скважин с проектной глубиной 4800 м с целью выяснения перспектив нефтегазоносности в средне – и верхнетриасовых отложений при получении притоков газа провести необходимые исследования ФЭС коллекторов, изучить физико-химические свойства УВ;

- провести расконсервацию скважины К-1;

- выполнить Пересчет запасов газа с утверждением в ГКЗ РК;

- разработать и согласовать Проект пробной эксплуатации.

В 2023 году ТОО «КДЛ Компани» заключила контракт с МЭ РК на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба. Общая площадь геологического отвода –



17,60 кв.км. Глубина разведки - до кровли палеозойского фундамента.

Поисковое бурение на структуре Караоба проектируется с целью поисков залежей нефти и газа в перспективной триасовой толще.

При бурении скважин должно быть обеспечено решение следующих задач:

- вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа на выявленной в триасе ловушке;
- выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных;
- получение притоков нефти и газа и испытание отдельных выделенных пластов;
- определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород;
- изучение в отдельных скважинах физических свойств коллекторов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС;
- предварительная геометризация продуктивных горизонтов по емкостным и промысловым параметрам, выделение этажей разведки;
- получение оценки запасов категорий C_2 и C_1 выявленных залежей нефти и газа.

Всего по структуре Караоба прогнозируемые запасы нефти составят балансовые/извлекаемые по категории C_2 – **3385,2 тыс.т/168,4 тыс.т.** Прогнозируемые запасы растворенного в нефти газа составят балансовые/извлекаемые по категории C_2 – **18,6млн. м³/0,9млн. м³.**

Скважина К-2 – независимая, проектируется в блоке I на западном крыле поднятия в 0,7 км к северо-западу от скважины К 1 на сейсмопрофиле 280.

Скважина К-3 – зависимая, закладывается в блоке II в 1,95 км к северо - востоку от пробуренной скважины К-1 на сейсмопрофиле 279.

Скважина К-4 – зависимая, проектируется на юго-западной периклинали поднятия в 1,75 км от скважины К-1 на сейсмопрофиле 281.

Таким образом, скважины образуют в двух блоках один продольный профиль состоящий из трех скважин (№№ К-4, К-1, К-3), в расстоянии до 0,5 км от тектонического нарушения и один короткий, поперечный, профиль (К- 1, К-2) в блоке I (приложении № 4). Проектный горизонт для всех скважин – средний триас. Проектные глубины скважин К-2 – 4800 м, К-3 – 4800 м, К-4 – 4800 м.

График бурения скважин: скв. К-2 – 2024-2025 г., скв. К-3 –2025-2026 гг., скв. К-4 2025-2026 гг., расконсервация скв. К-1 запланирована в 2024-2025 гг.

Геологические условия проводки скважин

Для решения поставленных задач – достижения проектных забоев проектных скважин, вскрытия прогнозируемых продуктивных горизонтов, не допуская при этом аварий, как в процессе бурения, так и освоения, были учтены опыт бурения скважины № 1 Караоба и скважин на соседних месторождениях.

При планировании бурения проектных скважин, а также для выбора типов долот предлагается использовать данные о давлении и температуре по разрезу, физико-механических свойствах горных пород слагающих разрез месторождения.

№ п/п	Наименование колонн	Диаметр, мм		Марка стали	Глубина спуска колонн, м	Высота подъема цемента от устья, м
		долота	колонны			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Направление		630		10	0
2.	Кондуктор	555	426	Д	100	0
3.	I Промежуточная колонна	394	324	Д	1200	0
4.	II Промежуточная колонна	295,3	245	Е	3630	0
5.	Эксплуатационная колонна	187,3-200	146		4800	0



Прогнозируемая общая продолжительность проектируемых работ по проекту с учетом времени на подготовительные работы, очередности бурения скважин и технических возможностей составит 6 лет до 2029 года.

По данным пробуренной скважины №1 Караоба, а так же по аналогии с проектами на строительство скважин на соседних месторождениях Атамбай-Сартюбе, Алатюбе и Кариман принимается продолжительность вышкомонтажных работ, бурения, крепления колонн и опробования в колонне перспективных отложений в проектных скважинах.

Проектом предусмотрено в поисковых скважинах опробовать в колонне по шесть объектов. Продолжительность опробования каждого объекта 30 сут. Полный цикл строительства проектной скважины завершается в течении 15 месяцев.

Строительно-монтажные работы

После завершения строительно-монтажных операций необходимо провести работы по окончательной подготовке основного и вспомогательного технологического оборудования к эксплуатации: оснастку талевого системы, установку ротора, соединение бурового шланга со стояком и вертлюгом, оснащение буровой механизмами и инструментами для выполнения спускоподъемных и других работ по проходке скважин, размещение бурового, слесарного и противопожарного оборудования на площадке, приготовление промывочной жидкости и т.д. Кроме того, в состав ВМР входят монтаж, демонтаж буровой установки.

Бурение скважин состоит из 2-х технологических этапов:

- спускоподъемных работ (спуск бурильных труб с долотом в скважину до забоя и подъем бурильных труб с отработанным долотом из скважин);
- работы долота на забое (разрушение горных пород долотом).

Эти операции периодически прерываются для спуска обсадных труб в скважину, чтобы предохранить стенки скважин от обвалов и разобшить нефтяные (газовые) и водяные горизонты.

Крепление скважины

На этапе крепления выполняются работы по укреплению стенок скважины обсадными трубами для разобщения нефтеносных и водоносных пластов и заполнение затрубного пространства цементным раствором посредством специального оборудования.

Освоение и испытание скважин

На данном этапе выполняются работы по вскрытию продуктивных пластов в целях их опробования и эксплуатации путем прострела перфоратором отверстий в эксплуатационной колонне, окружающим ее цементном кольце и в породе пласта

Освоение и испытание скважины производится в соответствии с техническим заданием ТОО «CaspianMunaiGas».

На данном этапе выполняются работы по вскрытию продуктивных пластов в целях их опробования и эксплуатации путем прострела перфоратором отверстий в эксплуатационной колонне, окружающим ее цементном кольце и в породе пласта.

По завершению вскрытия продуктивных горизонтов необходимо произвести работы по опробованию скважины. Суть данного процесса заключается в вызове притока жидкости из горизонта путем создания разности между пластовым давлением и давлением на забой в скважине. Для достижения данного результата необходимо понижать давление на забой и производить очистку забоя от грязи, песка и бурового раствора, производя промывку и нагнетание скважины.

Для получения притока проводится вскрытие продуктивного пласта методом перфорации, прострела отверстий в уже зацементированной эксплуатационной колонне, окружающим ее цементном кольце и в породе пласта. При простреле отверстий на устье скважины устанавливаются специальная задвижка, позволяющую закрыть скважину при



возникновении нефтегазопроявлений из пласта. При проведении перфорации скважина заполняется буровым раствором для создания противодействия на пласт.

На этапе проведения операций по вызову притока пластовой жидкости из скважины возможен выброс на поверхность пластового флюида. Для сбора нефтегазоводяной эмульсии предусмотрены емкости. Далее она вывозится на близлежащие месторождение, где подвергается соответствующей подготовке.

При испытании скважин газ планируется сжигать на факеле.

Продолжительность испытания (освоения) объектов в эксплуатационной колонне (в одной скважине)

Объекты испытания	Горизонт	Кол-во скважин	Продолжительность испытания, сут	Дебит нефти, т/сут.	Общий объем добычи нефти, т	Газосодержание м ³ /т	Общий объем добычи растворенного в нефти газа. тыс.м ³
1	2	3	4	5	6	7	8
I	T ₂	3	30	18	1620	130	210,6
II	T ₂		30	18	1620	130	210,6
III	T ₂		30	18	1620	130	210,6
IV	T ₃		30	18	1620	5,5	8,91
V	T ₃		30	18	1620	5,5	8,91
VI	T ₃		30	18	1620	5,5	8,91

Оборудование устья скважин

Ожидаем, что поисковые скважины К-2, К-3 К-4 после бурения будут вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации.

Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой и обвязывается с наземными коммуникациями и технологическим оборудованием.

С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси и фонтанов при бурении, испытании, опробовании и освоении, и охраны окружающей среды от загрязнения на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование. Система ПВО обеспечивает безопасное проведение следующих работ:

- спуск-подъем колонны бурильных труб при герметизированном устье, включая протаскивание замковых соединений, расхаживание труб, подвеску колонны труб на плашки и удержание ее в скважине плашками при выбросе;
- герметизацию скважины, включающую закрытие-открытие плашек (уплотнителя) без давления и под давлением;
- циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию;
- оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Бурение скважин

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при монтаже буровой установкой подготовительных работах к бурению, бурении и креплении на буровой площадке освоению и испытанию скважин являются 51 источника загрязнения, в том числе:

- организованные – 12 единицы;
- неорганизованные – 39 единиц.

При расконсервации скважины и анализе оценки воздействия на атмосферный воздух на каждой стадии рабочего процесса были определены в 31 источник загрязнения атмосферного воздуха, в том числе: - организованных – 6 единиц; - неорганизованных –



25 единиц.

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин на структуре Караоба составит:

от 1 скв. – 32,970084 г/с или 292,550334 т/год, от трех скв. - 98,910252 г/с или 877,651001 т/год.

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации скважины К-1 на структуре Караоба составит: 10,481663 г/с или 2,523136 т/цикл.

Данные скважины находятся на структуре Караоба, для которого установлен размер санитарной защитной зоны 1000 метров.

Расчет НДС производился по программе «ЭРА» версия 3.0

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальная концентрация вредных выбросов в атмосфере с учетом фона на границе СЗЗ не превышает ПДК, следовательно, принятый размер санитарно-защитной зоны не требует уточнения.

Воздействие на атмосферный воздух при проведении разведочных работ на структуре оценивается следующим образом:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – продолжительное воздействие (3 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3 балла).

Интегральная оценка выражается 9 баллами – воздействие средней значимости.

Оценка воздействие на водные ресурсы

Водопотребление

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами.

Хранение пресной воды осуществляется в двух ёмкостях каждая объёмом по 50 м³.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода.

Вода используется:

- в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд);

- для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д.

Водопотребление при строительстве 1/ 3 скважин

№ п/п	Наименование работ	Расход воды (м ³) на скважину для			
		хозяйственно бытовых нужд	котельной установки	технических нужд	всего
1	2	3	4	5	6
1	Подготовительные работы к бурению	15,5	7,8	-	23,30
2	Строительство и монтаж	58,0	-	-	58,0
3	Бурение и крепление	633,7	319,5	917,762	1871,0
4	Испытание на продуктивность	357,8	233,8	650,29	3322,09
5	Противопожарные нужды				50,0
	Итого: 1 скв. 3 скв.	1065,0 3195,0	553,3 1659,9	1568,052 4704,4156	5324,4 15973,2

Баланс водопотребления и водоотведения на хозбытовые нужды при строительстве скважины представлен в таблице ниже.

№ п/п	Наименование работ	Расход воды (м ³) на скважину для	Водоотведение, м ³
-------	--------------------	---	-------------------------------



		хозяйственно бытовых нужд	
1	2	3	4
1	Подготовительные работы к бурению	15,5	15,5
2	Строительство и монтаж	58,0	58,0
3	Бурение и крепление	633,7	633,7
4	Испытание на продуктивность	357,8	357,8
5	Итого: 1 скв. 3 скв.	1065,0 3195,0	1065,0 3195,0

Ориентировочный расход воды при расконсервации скважины по видам работ

№ п/п	Наименование работ	Расход воды (м ³)			
		Хозяйственно-бытовые нужды	Котельная	Технические нужды	Пожаротушение
1	2	3	4	5	6
<i>При расконсервации скважины</i>					
1	Расконсервация скважины	6,1	-	27,0	50
	Итого: 1 скв. Водоотведение: 1 скв.	6,1 6,1	- -	27,0 -	50,0 -

Ориентировочные объемы воды при расконсервации 1 скважины составят 83,1 м³. Объем водоотведения составляет от 1 скважины - 6,1 м³.

Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно договора со специализированной организацией.

Отходы производства и потребления

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	696,719/2090,157
в т.ч. отходов производства	-	695,3717/2086,1151
отходов потребления	-	1,3473/4,0419
Опасные отходы		
Буровые отходы:	-	637,1189/1911,357
- БШ	-	452,8398/1358,5194
- ОБР	-	184,7792/554,3376
Промасленная ветошь	-	0,0635/0,1905
Отработанное масло	-	33,1240/99,372
Используемая тара	-	19,8198/59,4594
Неопасные отходы		
Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы	-	1,3473/4,0419
Металлолом	-	4,7436/14,2308
Огарки сварочных электродов	-	0,0018/0,0054
Зеркальные отходы		
-	-	-

- при расконсервации скважины

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	153,5853
в т.ч. отходов производства	-	153,5353
отходов потребления	-	0,050
Опасные отходы		



Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР)	-	152,000
Промасленная ветошь	-	0,0635
Отработанное масло	-	0,970
Используемая тара	-	0,200
Неопасные отходы		
Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы -	-	0,050
Металлолом	-	0,300
Огарки сварочных электродов	-	0,0018
Зеркальные отходы		
-	-	-

В целом воздействие в процессе проведения разведочных работ на окружающую среду отходами производства и потребления, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – продолжительное воздействие (3 балл);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие *низкой значимости*.

В целом воздействие в процессе работ при проведении разведочных работ на структуре на состояние подземных и поверхностных вод, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – продолжительное воздействие (3 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3 балла).

Интегральная оценка выражается 9 баллами – воздействие *средней значимости*.

В целом воздействие в процессе проведения разведочных работ на животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – продолжительное воздействие (3 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла).

Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие *низкой значимости*.

В целом воздействие в процессе проведения разведочных работ на недра (геологическую среду), при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – продолжительное воздействие (3 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла).

Интегральная оценка выражается 9 баллами – воздействие *средней значимости*.

В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе проведения разведочных работ на структуре при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – продолжительное воздействие (3 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительное (1 балл).

Интегральная оценка выражается 3 баллами – воздействие *низкой значимости*.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

С целью охраны окружающей среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала приняты меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по



снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Необходимо строгое выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

– Основными мерами по снижению выбросов загрязняющих веществ будут следующие:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- своевременное и качественное ремонтно-техническое обслуживание автотранспорта и спецтехники;
- организация движения транспорта;
- очистка мест разлива ГСМ с помощью спецсредств;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов;
- в местах проведения работ и интенсивного движения автотранспорта при необходимости будет производиться, полив участка строительства;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные воды

При строительных работах основными мероприятиями, снижающим негативное воздействие на подземные воды, можно считать:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ;
- своевременный вывоз и утилизация хозяйственных сточных вод и производственных сточных вод на очистные сооружения по договору;
- оборудование мест для складирования ГСМ на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой сбора сточных вод и канализации;
- предотвращение инфильтрации из септиков путем использования гидроизоляционных материалов;
- размещение бытовых и промышленных отходов в специальных емкостях, с последующей транспортировкой на специальные полигоны для захоронения;
- обязательный сбор сточных вод от промывки строительного оборудования и автомашин.
- соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение;
- организованный сбор отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов через почво-грунты в подземные воды;
- оперативная ликвидация случайных утечек ГСМ.

Мероприятия по защите недр

Большая часть мероприятий, направленных на защиту недр имеет косвенное отношение к собственно геологической среде, затрагивая контактирующие с ней среды - почвенно-растительный покров, подземные воды создаваемые сооружения.

При строительных работах основными мероприятиями, снижающим негативное воздействие на недра, будут:

- минимизация землеотвода для размещения зданий и сооружений;



- выполнение работ исключительно в границах землеотвода строительства, рациональное использование земельных и почвенных ресурсов;
- инженерная подготовка территории, исключая скапливание дождевых и талых вод вдоль границы грунтовых оснований, подъем уровня грунтовых вод (подтопление);
- выполнение требований проектной документации к земляным и сопутствующим работам;
- организация строительных работ, исключая повреждение почвенного покрова строительной техникой и автотранспортом за пределами технических площадок и дорог;
- рекультивация участков, нарушенных строительством.
- (при проведении рекультивационных работ необходимо соблюдать нормы статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение).
- инвентаризация, консервация и ликвидация источников негативного воздействия на недра.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани»» № KZ53VWF00114634 от 31.10.2023 г.

2. «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта № 5165-УВС от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба в Мангистауской области».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта № 5165-УВС от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба в Мангистауской области».

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК.

2. Представить результаты рассеивания загрязняющих веществ в расчетном прямоугольнике, на границе СЗЗ, в жилой зоне и в расчетных точках, которые необходимо установить. В соответствии с пунктами 21,22 Методики нормативы допустимых выбросов разрабатываются с учетом общей нагрузки на атмосферный воздух, т. е. учесть в расчете физика - географические и климатические условия региона, расположение промышленных



площадок и жилых домов.

3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4. Необходимо указать информацию о транспортировке каждого вида опасных отходов и соответствии всем требованиям, указанным в ст.345 Кодекса.

5. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

6. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы и подземных вод, («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта № 5165-УВС от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба в Мангистауской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта № 5165-УВС от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба в Мангистауской области» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 17.11.2023 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>; Дата публикации: 15.11.2023г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.11.2023 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: в газетном издании газета «Огни Мангистау» 88 (13037) , «Мангыстау» №88/10288/ от 14.11.2023 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Tiada» №072 от 08.06.2023г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО «CaspianMunaiGas», Республика Казахстан, 130000, г.Актау, микрорайон 2, дом 75. caspianmunaiogas@gmail.com, ecoportal.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – g.akhmetova@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 20.12.2023 года, присутствовали 15 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.





И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

