

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2026 года

ТОО «СП «Казгермунай»

**Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный»**

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 13.05.2026 г. вх. №KZ27RVX01912176.

Общие сведения. Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения.

Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога.

Сообщение между промыслом и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по развитой сети грунтовых дорог.

В орографическом отношении район представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа плюс 110-150м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100-150 мм за год). Максимальные температуры летом +35 +38 0С, минимальные зимой до -30 0С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Для технических и бытовых целей используется пластовая вода из специальных гидрогеологических скважин, с высокими дебитами воды и минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 метров.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Географические координаты угловых точек месторождения Акшабулак Восточный:

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
Северное поле		
1	46° 02' 29 С	65° 45' 12' В
2	46° 02' 26 С	65° 46' 52' В
3	46° 00' 52 С	65° 46' 47' В
4	46° 01' 16 С	65° 45' 02' В
5	46° 01' 49 С	65° 45' 01' В

Краткое описание работ.

В связи с тем, что месторождение находится на завершающей стадии, почти все извлекаемые запасы нефти выработаны, а продуктивная площадь полностью разбурена, рассмотрены в основном мероприятия по переводу скважин между объектами и бурение 1 скважины на основной I объект.



С целью обоснования рациональной системы разработки и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

I вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей на сегодня системы разработки месторождения. В пределах контрактной территории «Казгермунай» разработка I эксплуатационного объекта будет продолжаться фондом из 5 скважин, в эксплуатации на II и возвратном объектах будут находиться по одной скважине №34 и №39 соответственно. Разработка контрактной территории «Саутс Ойл» по I объекту будет вестись 4 добывающими скважинами, реализация ППД посредством 2 нагнетательных скважин.

II вариант (рекомендуемый) дополнительно к проектным решениям 1 варианта предполагает по контрактной территории «Казгермунай» ввод из бурения в 2026г скважины №71 на I объект. По контрактной территории «Саутс Ойл» предусмотрен ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026г.

При реализации данного проекта по первому варианту предусматривается бурение 1 вертикальной эксплуатационной скважины №71 в 2026 году, резервной скважины №73, а также оценочной скважины №72 (2027г).

Согласно рекомендуемому варианту разработки, в 2026 году по контрактной территории «Казгермунай» планируется бурение добывающей скважины №71. Для обустройства данной скважины необходимо предусмотреть прокладку стекловолоконной выкидной линии размером Ø114х7 и дальнейшим подключением к существующему АГЗУ.

Таблица 1.3.1 – Адресная программа ГТМ. Вариант 2 (рекомендуемый)

Скважина	Годы	Объект	Вид ГТМ	Дебит нефти, т/сут
71	2026	I-КГМ	Ввод из бурения	14,0
21	2026	I-СО	Ввод из наблюдательного фонда	1,9
39	2026	Возв.	Ввод из наблюдательного фонда	6,3

Сведение о производственном процессе.

Система внутривнепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю.

Описание существующей системы сбора.

По состоянию на 01.01.2026 г фонд действующих добывающих скважин месторождения Акшабулак Восточный составляет 7 ед. №34, 39, 33, 42, 70, 02, 44. Скважина №40 находится в наблюдательном фонде, скважина №43 в консервации.

Технологического процесса подготовки газа на УПГ-1/2

Подготовка газа осуществляется на УПГ-1/2. Сырой газ поступает с ЦППН месторождения Акшабулак Центральный на УПГ-1/2 двумя потоками низкого и высокого давления, а также от узла регулирования, к которому подсоединены все потоки сырого газа по отдельным газопроводам от ГУ-1, УПН и Аксай (ЦПС). Распределение потоков сырого газа происходит на самом узле регулирования.

Газ низкого давления компримируется, охлаждается в воздушном холодильнике и поступает в сепаратор низкого давления, где отделяется от газожидкостной смеси. Отделившийся от газожидкостной смеси газ поступает в сепаратор деэтанализатора, компримируется и смешивается с потоком поступающего газа высокого давления.

Общий поток поступает на компрессорные установки, компримируется, затем охлаждается в воздушных холодильниках. Этот процесс состоит из двух ступеней. После охладителя II ступени поток подается в сепаратор сброса воды через рекуперативный теплообменник с регистрацией температуры потока на входе и выходе. Через рекуперативный теплообменник и пропановый охладитель поток газа поступает в низкотемпературный сепаратор, где происходит разделение легкой и тяжелой фракций углеводородов.

Отделившийся сухой газ подается через рекуперативный теплообменник в компрессор III ступени, и после охлаждения подается в магистральный газопровод. Очищенный сухой газ подается потребителям национального оператора АО НК «QazaqGaz».

Отделившаяся газожидкостная смесь подается в сепаратор деэтанализатора, а затем в колонну деэтанализатора, где методом ректификации происходит разделение легкокипящего компонента (С2) от тяжелых (С3, С4, С5+выс). Отделившиеся легкие фракции из сепаратора и верха колонны деэтанализатора подаются в рекуперативный теплообменник, откуда нагретый газ поступает в рециркуляционный компрессор и далее компрессором III ступени в магистральный газопровод.

Отделившиеся тяжелые компоненты газа (С3, С4, С5+выс) подаются в колонну дебутанизации, где методом ректификации происходит разделение компонентов пропано бутановой составляющей



(С3, С4) из конденсата. Из верха колонны поток пропано бутановой составляющей поступает в пропановый охладитель, далее в сепаратор дебутанизатора, после чего насосами перекачивается в охладитель. Охлажденный товарный сжиженный газ направляется на хранение для дальнейшей реализации.

Отделившаяся газожидкостная смесь с низа колонны поступает на ребойлер, далее на охладитель, после чего направляется насосами на ЦППН для дальнейшей переработки. Поскольку температура газа после каждой стадии охлаждения находится ниже температуры его гидратообразования, перед теплообменниками предусмотрен ввод 80%-ного раствора моноэтиленгликоля.

Атмосферный воздух.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении оценочной скважины №72 являются: При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;
- Источник №0008, Факельная установка.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении вертикальной эксплуатационной скважины №71 являются: При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:



- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;
- Неорганизованные источники:
- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении резервной скважины № 73 являются: При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Неорганизованные источники:

Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;

- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;
- Неорганизованные источники:
- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Акшабулак Восточный по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения ТОО «СП Казгермунай» являются:

Организованные источники:

- Источник №0001, Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9 (ГУ-1);
- Источник №0002, Печь подогрева нефти ПП-0,63 (ГУ-1);
- Источник №0003, Факел УФМГ-150 ХЛ (ГУ-1) V7;
- Источник №0004, Дренажная емкость, Е-101 (ГУ-1);

Примечание: организованные источники при эксплуатации месторождении используются при утилизации газа.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, Тех-блок ГУ-1;
- Источник №6002, Утечки из ЗРА и ФС;
- Источник №6003-6009 Скважины.

2026г – по 7 скважин;

2027г – по 7 скважин;

2028г – по 6 скважин;

По 1 варианту

2029г – по 5 скважин;

2030г – по 4 скважин;

2031г – по 4 скважин;

2032г – по 4 скважин;

2033г – по 4 скважин;

2034г – по 4 скважин;

2035г – по 4 скважин.

- Источник №6003-6010 Скважины.



2026г – по 8 скважин;
2027г – по 8 скважин;
2028г – по 7 скважин;

По 2 варианту

2029г – по 6 скважин;
2030г – по 5 скважин;
2031г – по 5 скважин;
2032г – по 5 скважин;
2033г – по 5 скважин;
2034г – по 5 скважин;
2035г – по 5 скважин.

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 8. (По первому варианту)

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 8. (По второму варианту)

Ориентировочная качественная и количественная оценка выбросов в атмосферу загрязняющих веществ

По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Акшабулак Восточный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ по рассматриваемым вариантам:

по I варианту:

при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2026-2035гг по 1 варианту составляет в целом 578,580565 т/год.

по II варианту:

при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2026-2035гг по 2 варианту составляет 580,465965 т/год.

Водопотребление и водоотведение. Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода.

Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Центральный. Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве оценочной скважины №72

Потребитель ь	Продолжитель -ностьсутки	Количество	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
		чел		м³/сут.	м³/цикл л	м³/сут.	м³/цикл
Прибурении 1 скважины							
Питьевые и хоз-бытовые нужды	47,74	60	0,15	9,00	429,66	9,00	429,66
Всего:					429,66		429,66

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве скважин №71, 73 (резервный)

Потребитель	Цикл строительства, сутки	Кол-во, чел	Расход воды, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
1	2	3	4	5	6	7	8
1 скважина							
Питьевые и хоз-бытовые нужды	47,74	60	0,15	9,00	429,66	9,00	429,66
Итого:					429,66		429,66
2 скважин							
Питьевые и хоз-бытовые нужды	95,48	60	0,15	9,00	859,32	9,00	859,32
Итого:					859,32		859,32



Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2026-2035 гг по 2 рекомендуемому варианту разработки

Потребитель	Продолжительность сутки	Коли- чество чел	Норма потребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/цикл
2026 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2027 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2028 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2029 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2030 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2031 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2032 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2033 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2034 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2035 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
Итого:				32 850		32 850	

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2026-2035 гг по 2 рекомендуемому варианту разработки

Производ ство	Всег о	Водопотребление, тыс.м3/сут					Водоотведение, тыс.м3/сут.					
		На производственные нужды			На хозяйст ве нно — бытовы е нужды	Безвозв рат ное потребл ен ие	Вс е го	Объем сточной воды повторн о использ уе мой	Производс тве нные сточные воды	Хозяйст ве нно — бытовы е сточные воды	Приме ча ние	
		Свежая вода		Обор от ная вода								
		все го	в т.ч. питье в ого качес тв а									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Хозпитьев ые нужды	0.00 9	0.0 0 9				0.009		0.0 0 9			0.009	

Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 10 лет составляет – 32 850 м3 /цикл.

В процессе эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву.

Отходы образуются:

- при эксплуатации месторождения;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами являются:

- металлолом;
- коммунальные отходы;

• промышленная вода;



- огарки сварочных электродов;
- отработанные аккумуляторы.

Отходы, образующиеся от деятельности подрядных компаний, удаляются с контрактной территории месторождения Акшабулак Восточный силами самих подрядных компаний, и далее передаются специализированным организациям для последующей их утилизации или переработки, в соответствии с заключенными Договорами.

Действующая система управления отходами показывает, что на месторождении Акшабулак Восточный, с целью минимизации образования отходов и снижения их воздействия на окружающую среду реализуются концепция отслеживания, учета объем образующихся и передачи отходов компаниям, занимающихся их переработкой, реализацией, утилизацией и/или дальнейшим обезвреживанием, посредством проведения открытых тендеров среди специализированных сторонних организаций имеющие лицензию.

Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1126 т/г, 1,126 т/г; Коммунальные отходы 4,50 т/г, 45 т/г; Металлолом 0,7584 т/г, 7,584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г, 0,015 т/г; Всего: 5,3725 т/год, 53,725 т/год.

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25.04.2018 года №140 утверждены «Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах».

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы:

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов.

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных



вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на 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) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- ☐ содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- ☐ до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- ☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.



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 № KZ26VWF00565976 от 13.05.2026 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнение к проекту разработки месторождение Акшабулак Восточный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Акшабулак Восточный».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный» **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

