



060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Каскад Строй Сервис»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Даулеталы»

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ37RVX01271020 от 28.01.2025 г.

Общие сведения о месторождении

В административном отношении месторождение Даулеталы находится в пределах Жылыойского района Атырауской области в пределах блока XXV-17-D (частично).

Географически площадь находится в юго-восточной части Прикаспийского бассейна, в междуречье Сагиз-Эмба, а тектонически – в пределах прибортовой зоны Южно-Эмбинского поднятия.

Месторождение расположено в 260 км восточнее областного центра города Атырау и в 65 км к северо-востоку от районного центра города Кульсары. Ближайшим населенным пунктом является село Аккизтогай (38 км), расположенное к юго-западу от месторождения.

Недропользователем месторождения Даулеталы является ТОО «Каскад-строй сервис» на основании Контракта №5318-УВС от 08.02.2024г на добычи углеводородного сырья. Действие Контракта предусмотрено до 08.02.2049 г.

Площадь участка недр составляет 1,56 км². Глубина отвода – минус 717,4 м.

Цель работы: на основании данных разведки и пробной эксплуатации разработать проектный документ, определяющий предварительную систему промышленной разработки месторождения на период его разбурирования основным эксплуатационным фондом.

Целевое назначение работы

По состоянию на 01.01.2025г на месторождении пробурено 15 скважин. Из них 9 поисковых скважин (№№ 1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21), 3 разведочные скважины (№№ 33, 34, 37), 3 оценочные скважины (№№ 48, 49, 56).

В консервации находятся 4 скважины (№№33, 34, 48, 49). В ликвидированном фонде находятся 11 скважин, из них 2 ед. (№№37, 56) по техническим причинам, остальные скважины – по геологическим причинам.

Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.01.2025г.

Фонд скважин	Характеристика	Кол-во	№ скв.
Добывающий	действующие	-	-
	в простое	-	-



	бездействующие	-	-
	в освоении после бурения	-	-
	в консервации	1	34
	Всего	1	34
Разведочный, оценочный	в освоении после бурения	-	-
	в консервации	3	33, 48, 49
	Всего	3	33, 48, 49
Ликвидированный	по техническим причинам	2	37, 56
	по геологическим причинам	9	1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21
	Всего	11	37, 56, 1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21
Пробуренный всего		15	33, 34, 48, 49, 37, 56, 1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассмотрены три различных варианта разработки месторождения.

Адресная программа ГТМ

Вид ГТМ	Годы	№№ скв-н	Целевой объект	Варианты разработки		
				I	II	III
Ввод из консервации	2025	34	I	+	+	+
Ввод из консервации	2025	49	II	+	+	+
Ввод из бурения	2026	62	I	+	+	+
Ввод из бурения	2026	63	I		+	+
Ввод из бурения	2027	64	I		+	+
Ввод из бурения	2027	65	I		+	+
Ввод из бурения	2028	66	I			+
Ввод из бурения	2028	67	II			+
Перевод под закачку	2032	65	I		+	+
Перевод под закачку	2032	49	II			+

На данном этапе изученности месторождения для прогнозирования имеется очень ограниченная информация о продуктивности пробуренных скважин, существует противоречивость результатов данных ГИС и материалов опробования скважин, есть лишь данные по эксплуатации в течение 15 месяцев скважины №34. Поэтому в рамках настоящей работы при выборе проектных решений имеет место определенная степень условности. Вышеуказанные факты отражаются на текущем представлении о геолого-физической модели месторождения и степени достоверности дальнейшего проектирования разработки.

В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта разработки:

- Вариант 1 является базовым и предусматривает ввод из консервации 2 скважин (№№ 34, 49) и ввод из бурения 1 новой добывающей скважины (№62);
- Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривает ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (№№ 63, 64, 65), а также перевод под нагнетание 1 скважины после отработки на нефть (№65);
- Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки и, кроме того, включает дополнительно ввод из бурения двух добывающих скважин (№№ 66, 67) и перевод под нагнетание 1 скважины (№49).

Прогнозные технологические показатели разработки по рекомендуемому к реализации 2 варианту разработки эксплуатационных объектов и месторождения в целом.

Обоснование и выбор способов эксплуатации на период разработки месторождения Даулелаты проведены на основании анализа показателей эксплуатации скважин с учетом геолого-промысловой характеристики пластов, физико-химических свойств флюидов и условий пробной эксплуатации и разработки месторождения.

По состоянию на дату проекта на месторождении пробурено 15 скважин. Из них 9 поисковых скважин (№№ 1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21), 3 разведочные скважины (№№ 33, 34, 37) и 3 оценочные скважины (№№ 48, 49, 56).

В добывающем фонде в консервации находится скважина №34. Помимо этого в консервации находятся разведочные скважины №№ 33, 48, 49. Остальные скважины (11 единиц) находятся в ликвидированном фонде, причем скважины №№ 37, 56 ликвидированы по техническим причинам, остальные скважины – по геологическим причинам.

Преобладающим способом эксплуатации на месторождении является механизированный способ эксплуатации при помощи ЭВН.



Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки, где осуществляется ее подготовка до товарной кондиции с последующей сдачей потребителю.

Система внутри промыслового сбора и подготовки нефти и газа к транспорту должна удовлетворять следующим требованиям:

- обеспечить герметичность сбора добываемой продукции;
- обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения гидродинамических исследований скважин (ГДИС);
- обеспечить учет промысловой продукции месторождения в целом;
- обеспечить надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- обеспечить автоматизацию всех технологических процессов.

На месторождении планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин: Блок гребенки для замера дебитов; Тестовый сепаратор – 1 ед.; Дренажная емкость – 1 ед.; Отстойник нефти (ОН-V=60м³) – 4 ед.; Отстойник воды (ОВ-V=60м³) – 3 ед.; Дизельный генератор (ДЭС-1000кВт) – 2 ед.; Электродогрев – 2 ед.; Насосный блок (НБ) – 1 ед.

Нефть, поступающая со скважины, подается на блок гребенки, где поочередно измеряется ее дебит на тестовом сепараторе (ТС). Основной поток нефти поступает в систему отстойников (ОН-V=60м³), где осуществляется отделение воды, которая затем сбрасывается в водяную емкость (ОВ-V=60м³), далее вода используется для ППД. Система также оборудована двумя электродогревами подогрева нефти. Нефть через гусак посредством автоцистерн «АЦН» отгружается до нефтеперерабатывающей станции (НПС), для дальнейшей подготовки до товарных норм.

Исходя из пренебрежимо малого значения газосодержания, а также отсутствия сведений о газопроявлениях в период разведки и пробной эксплуатации месторождения вопросы утилизации и переработки попутного газа не рассмотрены. Однако на случай появления попутного газа в добываемой продукции рекомендуется оборудовать промысловую систему сбора газовыми сепараторами с подключением к ним факельной линии либо рассмотреть вопрос об использовании попутного газа на собственные нужды.

Дальнейшая эксплуатация скважин месторождения, возможно, потребует проведения работ по проектированию и обустройству внутрипромысловой герметизированной системы сбора добываемой продукции. В этом случае производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рекомендуемого варианта в рассматриваемом периоде.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Источниками выбросов ЗВ являются: технологические оборудования, печи подогрева нефти, ФС и ЗРА, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья.

Проектом разработки месторождения рассматривается 3 варианта разработки:

По первому варианту предусматривается ввод из консерваций 2 скважин (№№ 34, 49) и ввод из бурения 1 новой добывающей скважины (№62).

Второй вариант основан на базе первого и дополнительно предусматривает ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (№№ 63, 64, 65), а также перевод под нагнетание 1 скважины после отработки на нефть (№65).

На основе анализа технико-экономических показателей вариантов разработки для внедрения рекомендуется второй вариант, так как он имеет наилучшие экономические характеристики.

Третий вариант основан на базе второго и, кроме того, включает дополнительно ввод из бурения двух добывающих скважин (№№ 66, 67) и перевод под нагнетание 1 скважины (№49).



По состоянию на 01.01.2025г на месторождении пробурено 15 скважин. Из них 9 поисковых скважин (№№ 1, 1-Ю, 2, 2-Ю, 3-Ю, 4-Ю, 12, 13-Ю, 21), 3 разведочные скважины (№№ 33, 34, 37), 3 оценочные скважины (№№ 48, 49, 56).

В консервации находятся 4 скважины (№№33, 34, 48, 49). В ликвидированном фонде находятся 11 скважин, из них 2 ед. (№№37, 56) по техническим причинам, остальные скважины – по геологическим причинам.

С целью дополнительной разведки, в связи с недостаточной изученностью месторождения, рекомендуется провести нижеследующие работы:

- Испытание в ранее пробуренных скважинах №34, №33, №48;
- Бурение оценочной скважины Оц-1, с целью подтверждения промышленной нефтеносности залежи и уточнение геолого-физических характеристик продуктивных залежей.

Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем рассматриваемым вариантам, рассмотрен 2037 год разработки, который характеризуется максимальной добычей нефти, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух по рекомендуемому варианту разработки.

- *1 вариант разработки* - в котором, согласно технологическим показателям, достигается максимальный объем добычи нефти (5,6 тыс.т), фонд добывающих скважин - 3 ед.;
- *2 вариант разработки (рекомендуемый)* - в котором, согласно технологическим показателям, достигается максимальный объем добычи нефти (10,5 тыс.т), фонд добывающих скважин - 6 ед.;
- *3 вариант разработки* - согласно технологическим показателям, достигается максимальный объем добычи нефти (11,4 тыс.т), фонд добывающих скважин - 6 ед.

В соответствии с «Проектом разработки месторождения Даулеталы» основными источниками выбросов при эксплуатации объектов и сооружений месторождения по рассматриваемым 2 вариантам разработки будут являться:

Организованные источники

Источник №0001-0004. Отстойник нефти, 60м3;

Источник № 0005. Стояк налива нефти;

Источник №0006-0007. Дизельная электростанция, 1000кВт;

Источник №0008. Котельная;

Источник № 0009. Передвижной сварочный агрегат САГ;

Источник №0010. Цементировочный агрегат ЦА-320;

Источник №0011. Передвижная паровая установка (ППУ);

Источник №0012. Агрегат депарафинизации скважин АДПМ-120/150;

Неорганизованные источники

Источник № 6001-6004. Дозировочный насос;

Источник №6005, 6028-6032. Блок гребенки;

Источник № 6006. Тестовый сепаратор;

Источник № 6007. Дренажная емкость;

Источник № 6008. Пост газорезки;

Источник №6009. Сварочный пост САГ

Источник №6010-6015. Скважина;

Источник №6016-6021. Насос технологический для нефти.

Источник № 6022. Выкидные линии;

Источник № 6023. Емкость для дизтоплива;

Источник № 6024. Емкость для моторного масла;

Источник № 6025. Емкость для отработанного масла;

Источник № 6026. Насос для дизтоплива;

Источник № 6027. Блок дозирования хим.реагентов.

Всего на месторождении по 2 варианту предполагается 45 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 32 - неорганизованных, 12 – организованных,



Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Даулеталы составляет:

2 вариант (максимальная добыча нефти 2028г.) – 12.032411237г/с, 236.396827527т/г;

Воздействие на водные объекты.

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хоз.бытовых нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважин и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах.

Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Число персонала, привлекаемого на период разработки на месторождения, составит ориентировочно 30 человек. Мобильные вахтовые поселки для буровой бригады будут располагаться непосредственно вблизи буровой установки (вагончики с душем, умывальником) на расстоянии согласно приложению 1 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности от 30 декабря 2014 года № 355.

Баланс водопотребления и водоотведения по 2 варианту

Потребитель	Количество дней	Количество, чел	Норма водопотреб- ление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/период	м³/сут.	м³/период
Эксплуатация месторождения							
Хоз-питьевые нужды	365	45	0,15	6,75	2463,75	5,4	1971
Всего				6,75	2463,75	5,4	1971
Непредвиденные расходы, 5%				0,3375	123,1875	0,27	98,55
Итого:	-	-	-	7,0875	2586,9375	5,67	2069,55
При бурении эксплуатационных скважин 850 м							
Хоз-питьевые нужды	71	30	0,15	4,5	319,5	3,6	255,6
Всего				4,5	319,5	3,6	255,6
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	15,975	0,18	12,78
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	335,475	3,78	268,38
Итого: на 6 скважин				28,35	2012,85	22,68	1610,28
При вводе 2-х оценочных скважин из консервации							
Хоз-питьевые нужды	71	30	0,15	4,5	319,5	3,6	255,6
Всего				4,5	319,5	3,6	255,6
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	15,975	0,18	12,78
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	335,475	3,78	268,38
Итого: на 2 скважины				9,45	670,95	7,56	536,76
При проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин).							
Хоз-питьевые нужды	129	30	0,15	4,5	580,5	3,6	464,4
Всего				4,5	580,5	3,6	464,4
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	29,025	0,18	23,22
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	609,53	3,78	487,62
Итого: на 3 скважины				14,175	1828,59	11,34	1462,86



Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				Примечание	
		На производственные нужды				На хозяйственно - бытовые нужды	Безвозвратное потребление Тех.нужды	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно - бытовые сточные воды		
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода								
		Всего	в т.ч. питьевого качества										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
При эксплуатации месторождения													80% от объема потребления хозбытовых нужд
Питьевые и технические нужды	2586,9375	2586,9375	2463,75	0	0	2463,75	123,1875	2069,55	0	0	2069,55		
При строительстве эксплуатационных скважин от 11 скважин													
Питьевые и технические нужды	2012,85	2012,85	319,5	0	0	319,5	15,975	1610,28	0	0	1610,28		
При вводе из консервации 2-х оценочных скважин													
Питьевые и технические нужды	670,95	670,95	319,5	0	0	319,5	15,975	536,76	0	0	536,76		
При проведении работ по доразведке месторождения (бурение и испытание ОП-1, испытание скважин №33, 34, 48, ОП-1).													
Питьевые и технические нужды	14,175	14,175	580,5	0	0	580,5	29,025	1462,86	0	0	1462,86		



Программа управления отходами

Основными отходами в процессе эксплуатации месторождения и расконсервации и строительства скважин являются: нефтешлам, отработанные масла, отработанные свинцовые аккумуляторы, отработанные люминесцентные лампы, промасленная ветошь, использованная тара, тара из-под ЛКМ, металлолом, огарки сварочных электродов, отработанные шины, медицинские отходы, бумага и картон (макулатура), пластиковые отходы, твердые бытовые отходы,

Применяется следующая методика разделения отходов:

промышленные отходы на местах временного накопления в специально маркированных, окрашенных контейнерах для каждого вида отхода. Контейнеры установлены на специально организованных и оборудованных площадках;

отходы имеют предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.), согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных отходов не разрешается.

Складирование отходов в контейнерах позволяет предотвратить утечки, уменьшить уровень их воздействия на окружающую среду, а также воздействие погодных условий на состояние отходов.

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

Лимиты накопления отходов, при эксплуатации месторождения Даулеталы

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	32,2606
в т.ч. отходов производства	-	23,6356
отходов потребления	-	8,625
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	1,449
Отработанные масла	-	14,88
Отработанные свинцовые аккумуляторы	-	0,1024
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,104
Промасленные ветошь	-	0,508
Использованная тара	-	4,54
Тара из-под ЛКМ	-	0,1701
Неопасные отходы		
Металлолом	-	0,8
Огарки сварочных электродов	-	0,006
Отработанные шины	-	1,0736
Медицинские отходы	-	0,0025
Бумага и картон (макулатура)	-	1,0
Пластиковые отходы	-	1,0
Твердо-бытовые отходы	-	6,625
Зеркальные		
-	-	-



Лимиты накопления отходов, при бурении эксплуатационных скважин с проектной глубиной 850м на

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 6 скв, тонн/год
Всего	-	245,865	1475,19
в т.ч. отходов производства	-	244,061	1464,366
отходов потребления	-	1,804	10,824
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	95,54	573,24
Отработанный буровой раствор	-	142,62	855,72
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,381
Использованная тара	-	1,26	7,56
Отработанные масла	-	2,553	15,318
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	12,12
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,027
Твердо-бытовые отходы	-	1,804	10,824
Зеркальные			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов, при вводе в эксплуатацию в эксплуатацию из консервационного фонда скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 2 скв, тонн/год
Всего	-	245,865	491,73
в т.ч. отходов производства	-	244,061	488,122
отходов потребления	-	1,804	3,608
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	95,54	191,08
Отработанный буровой раствор	-	142,62	285,24
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,127
Использованная тара	-	1,26	2,52
Отработанные масла	-	2,553	5,106
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	4,04
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,009
Коммунальные отходы	-	1,804	3,608
Зеркальные			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов, при проведении работ по доразведке месторождения

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 3 скв, тонн/год
Всего	-	521,9082	1565,7246
в т.ч. отходов производства	-	518,808	1556,424
отходов потребления	-	3,1002	9,3006
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	95,4	286,2
Отработанный буровой раствор	-	412,62	1237,86
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,1905
Использованная тара	-	1,26	3,78



Отработанные масла	-	7,44	22,32
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	6,06
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,0135
Коммунальные отходы	-	3,1002	9,3006
Зеркальные			
-	-	-	-

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 №KZ59VWF00284373 от 21.01.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Даулеталы.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Даулеталы.

Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Даулеталы при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Даулеталы допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Даулеталы соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 30.01.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.01.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 30.01.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау газеті, №2/20867, 16.01.2025 г. и Прикаспийская коммуна, №2/20804, 16.01.2025 г., «Caspian News», Эфирная справка №25 от 16.01.2025 г.

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 тел.: kair74@bk.ru, тел.: 8 708 390 36 50.

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 –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, Атырауская область, Жылыойский район, Аккизтогайский с.о., с.Аккизтогай, ул. М.Сатыбалдиева д.1, в актовом зале Акимата Аккизтогайского с.о, 21.02.2025 11:00 .

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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

