



АО «Эмбаунайгаз»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное»

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов 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 № KZ50VWF00577863 от 01.06.2026 год.

Общие сведения о месторождении

Нефтяное месторождение Камышитовое Юго-Восточное в географическом отношении расположено на юго-востоке междуречья Урал-Волга.

По административному делению Камышитовое Юго-Восточные относится к Исатайскому району, Атырауской области, Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются пос. Новобогатинское и районный центр Аккистау, расположенный в 30 км к северо-западу от месторождения. Через пос. Аккистау проходит железная и асфальтовая дороги Атырау — Астрахань и нефтепровод Аккистау-Атырау. Областной центр г. Атырау находится на расстоянии 76 км. к востоку от месторождения.

Месторождение Камышитовые Юго-Восточные находится в благоприятных экономических условиях. Оно расположено на западе Прикаспийской нефтеносной провинции в прибрежной зоне Северного Каспия вблизи таких месторождений как Камышитовый Юго-Западный, Жанаталап, Гран, и др.

Географические координаты угловых точек месторождения

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная широта
1	47° 08' 23 С	51° 20' 52' В
2	47° 08' 43 С	51° 21' 18' В
3	47° 08' 48 С	51° 21' 35' В
4	47° 08' 37 С	51° 22' 29' В
5	47° 07' 21 С	51° 24' 26' В
6	47° 06' 47 С	51° 23' 14' В
7	47° 06' 14 С	51° 21' 43' В
8	47° 07' 03 С	51° 21' 46' В
9	47° 07' 49 С	51° 21' 32' В
Площадь-10,40 кв.км		

Угловые точки	Участок Сарайшык (ТОО «Sapatek Munay»)	
	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная широта
1	47° 07' 29 С	51° 22' 00' В
2	47° 07' 27 С	51° 22' 18' В
3	47° 07' 15 С	51° 22' 19' В
4	47° 07' 00 С	51° 22' 18,51' В
5	47° 07' 00 С	51° 22' 00' В
Площадь-0,33 кв.км		

Целевое назначение работы

Недропользователем месторождения Камышитовое Юго-восточное является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную серии МГ (нефть) №229 от 27 июля 1995г и Контракт №211 от 13.08.1998г со сроком на 20 лет, на право пользования недрами РК для добычи углеводородного сырья. В соответствии с Дополнением №5 к Контракту №211 от 13.08.1998 года срок действия Контракта продлен до 13.08.2037 года включительно.

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлен и утвержден «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» по состоянию изученности на 01.01.2022г. (Протокол ЦКРР РК №32/2 от 6 октября 2022г). В рамках проекта был рассмотрен и утвержден 3 вариант разработки на период с 2022-2024гг. с выделением четырех эксплуатационных объектов:

I объект – II (I+II пл.) + III альбские горизонты Ю-В. Крыла;

II объект – II и III среднеюрские горизонты Ю-В. Крыла;

III объект – IV, V, VI, VII и VIII среднеюрские горизонты Ю-В. Крыла;

IV объект – VII (I+IIпл.), VIII и IX среднеюрские+III альбский горизонт С-3. Крыла.

В 2024г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения...» (АР-2024г), утвержденный ЦКРР РК МЭ РК (Протокол №57/5 от 21–22.11.2024г) на период 2025–2026 гг.

Вариант 1 (базовый)

Предусматривает реализацию проектных решений АР-2024г (2025-2026гг) с корректировкой на текущее состояние. Предусмотрены перевод между объектами и дополнительные прострелы. Согласно 1 варианту рентабельный период разработки продлится до 2049г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 7015,0 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,377 доли ед. при утвержденном 0,421 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 89,5%.

Вариант 2 (рекомендуемый)

Дополнительно к первому варианту предусматривает бурение одной добывающей скважины, также переводы между объектами, дополнительные прострелы, скин ГРП, переводы под закачку и дополнительные ГТМы по существующему нагнетательному фонду. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2063г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 7840,2 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,421 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 100%.

Проведенный технико-экономический анализ показал, что несмотря на увеличение капитальных и операционных затрат, рекомендуемый 2 вариант обеспечивает более высокую эффективность разработки и характеризуется лучшими показателями экономической отдачи, что делает его предпочтительным для дальнейшей реализации.

Проектные решения по 2 варианту разработки

№	Дата проведения ГТМ	Скважина	Вид мероприятий	Проектный объект	Ожидаемый дебит нефти, т/сут
1	2026	1	Перевод на др. об.	I	2,5
2	2026	13	Доп. Прострел	I	2,5
3	2026	167	Доп. Прострел	I	1,5

4	2027	508	Ввод скважины из бурения	IV	20,0
5	2027	170	РИР/Доп. Прострел	I	2,5
6	2029	164	Перевод на др. об.	I	2,5
7	2035	441	Доп. Прострел	I	2,5
8	2040	430	Перевод на др. об.	I	2,5
9	2026	169	РИР/ПВР	II	2,5
10	2026	432	РИР/Доп. Прострел	III	3
11	2026	444	Доп. Прострел	III	2,5
12	2026	446	РИР/Доп. Прострел	III	5
13	2026	455	Перевод на др. об.	III	2,5
14	2027	450	Доп. Прострел	III	6,5
15	2028	443	Доп. Прострел	III	2,5
16	2026	22	РИР/КРС по факту	IV	2,5
17	2026	136	Доп. Прострел	IV	3
18	2026	184	Доп. Прострел+ГРП	IV	4,5
19	2026	200	РИР/ПВР	IV	1,5
20	2027	453	Доп. Прострел+ГРП	IV	5
21	2028	420	РИР/Доп. Прострел	IV	2,5
22	2029		РИР/ПВР	IV	2
23	2026	4	Доп. Прострел	I	-
24	2030	5	Перевод под ППД	I	-
25	2026	166	Доп. Прострел	II	-
26	2026	177	Доп. Прострел	III	-
27	2027	160	Перевод под ППД	III	-
28	2026	129	Доп. Прострел	IV	-
29	2026	192	РИР, разбур до забоя, дострел	IV	-
30	2026	197	Перевод под ППД	IV	-
31	2026	201	Перевод под ППД	IV	-
32	2026	437	РИР, разбур до забоя, реперфорация	IV	-
33	2026	471	Перевод под ППД	IV	-
34	2027	21	Перевод под ППД	IV	-
35	2028	203	Перевод под ППД	IV	-

Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости по месторождению в целом. Вариант 2 (рекомендуемый)

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м³		Добыча газа, млн.м³	
		начальный	текущий				годовая	накопленная		годовая	накопленная	годовая	накопленная
2026	135,1	1,7	5,3	5413,5	69,0	0,291	725,4	19539,1	81,4	590,3	14986,2	6,013	89,151
2027	140,9	1,8	5,8	5554,4	70,8	0,298	868,4	20407,5	83,8	727,5	15713,7	6,172	95,322
2028	140,1	1,8	6,1	5694,5	72,6	0,306	942,7	21350,2	85,1	802,6	16516,3	6,142	101,464
2029	133,5	1,7	6,2	5828,0	74,3	0,313	974,8	22325,0	86,3	841,3	17357,6	5,799	107,263
2030	126,0	1,6	6,3	5954,0	75,9	0,320	985,1	23310,1	87,2	859,0	18216,6	5,414	112,677
2031	118,8	1,5	6,3	6072,8	77,5	0,326	986,5	24296,6	88,0	867,7	19084,4	5,061	117,738
2032	111,9	1,4	6,3	6184,6	78,9	0,332	980,7	25277,3	88,6	868,8	19953,2	4,705	122,442
2033	107,6	1,4	6,5	6292,2	80,3	0,338	992,2	26269,5	89,2	884,6	20837,8	4,500	126,943
2034	103,7	1,3	6,7	6395,9	81,6	0,343	1002,5	27272,0	89,7	898,8	21736,7	4,331	131,274
2035	98,1	1,3	6,8	6494,0	82,8	0,349	987,3	28259,3	90,1	889,2	22625,8	4,038	135,312

Баланс добычи и распределения нефтяного газа месторождения Камышитовое Юго-Восточное по рекомендуемому II варианту

№	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м³/час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году)	Объем газа, млн. м³/год									
				2026	2026	2026	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Добыча газа, (V _I)						6,013	6,172	6,142	5,799	5,414	5,061	4,705	4,500	4,331	4,038
2	Технологические потери						0,018	0,018	0,018	0,017	0,016	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012
3	Собственные нужды (V _I) в т.ч.:						5,995	6,153	6,123	5,782	5,398	5,046	4,690	4,487	4,318	4,026
3.1	ПТ-16/150 №0156 печь подогрева нефти	1	1	200	24	365	1,752	1,752	1,757	1,752	1,752	1,752	1,429	1,396	1,25	1,07
3.2	ПТ-16/150 №0157 печь подогрева нефти	1	1	200	24	365	1,752	1,752	1,76	1,59	1,501	1,455	1,408	1,226	1,18	1,12

[illegible]

Конструкция скважин

На месторождении Камышитовое Юго-Восточное в рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. Более подробно конструкция скважин, параметры бурового раствора должны быть рассмотрены в техническом проекте на строительство скважин.

С учетом горно-геологических условий, глубин залегания продуктивных горизонтов, на которые закладываются проектные скважины, рекомендуется следующая конструкция вертикальных эксплуатационных скважин на месторождении Камышитовое Юго-Восточное:

Вертикальная скважина №508 глубиной 500м на IV объект.

В рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 2 ед.:

- вертикальная скважина №510 глубиной 500м на IV объект,
- вертикальная скважина №509 глубиной 700м на III объект;

С учетом вышеизложенного рекомендуется следующая конструкция вертикальных скважин (№№508, 510) IV-го объекта на месторождении Камышитовое Юго-Восточное проектной глубиной 500 м:

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Согласно II варианту планируется бурение 1 вертикальной скважины №508.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении новой скважины №508 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 №0002–02, Электрогенератор с дизельным приводом;

- Источник №0003–02, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004–02, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005–02, Осветительная мачта с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

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

Предварительными источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

Организованные источники:

Камышитовое Юго-Восточное

- Источник №0001 Котельная Марка-КСГ-20;
- Источник №0002 Котельная Марка-Cronus buran КДВ;
- Источник №0003 Котельная Марка-Cronus buran КДВ;
- Источник №0004 Котельная на попутном газе Unicall Ellprex-340;
- Источник №0005 Котельная на попутном газе Unicall Ellprex-340;
- Источник №0006 Печь марки ПТ-16/150;
- Источник №0007 Печь марки ПТ-16/150;
- Источник №0008 Печь марки ПТ-16/150;
- Источник №0009–0011 Резервуары РВС;
- Источник №0012 Дизельная электростанция (ДЭС);
- Источник №0013 Передвижной сварочный агрегат (САГ);
- Источник №0014 Передвижной сварочный агрегат (САГ);
- Источник №0015–001 Факельная установка (дежурная горелка);
- Источник №0016–002 Факельная установка (ТО и ТР ГС УПН ЮВК);
- Источник №0017 Емкость для жидкости ЕТО-25м3;
- Источник №0018 Емкость для жидкости ЕТО-25м3.

Неорганизованные источники:

Камышитовое Юго-Восточное

- Источник №6001 Сварочный пост с агрегатом;
- Источник №6002 Сварочный пост с агрегатом;
- Источник №6003 Сварочный пост с агрегатом;
- Источник №6004 Пост газорезки;
- Источник №6005 Пост газорезки;
- Источник №6006–6012 ГЗУ;
- Источник №6013 ГЗУ;
- Источник №6014 ГЗУ;
- Источник №6015–6018 Дренажные емкости на ГЗУ;
- Источник №6019 Дренажные емкости на ГЗУ;
- Источник №6020 Дренажные емкости на ГЗУ;
- Источник №6021 Дренажные емкости на ГЗУ;
- Источник №6022–6023, 6024, 6025 (ЦНС-180/128 – 2шт, НБ–32 1шт, НВ-50/50 (ЕП-16м3) -1ед);
- Источник №6026–6027 Дренажные емкость ЕП-16;
- Источник №6028 Отстойники ОГ-200;
- Источник №6029–6030 Нефтегаз сепаратор;
- Источник №6031 Газосепараторы (ГС);
- Источник №6032–6033, 6034–6035 ГРПШ;
- Источник №6036 Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы;
- Источник №6037–6038 Конденсат сборник;
- Источник №6039 Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы;
- Источник №6040, 6041 Конденсатосборник (возле столовой);

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

Производство	Все го	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды			Повторно используемая вода	На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Все го	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода	в т.ч. питьевого качества	Оборотная вода								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Хоз-питьевые нужды	0.009	0.009	-	-	-	0.009	-	0.009	-	-	0.009	-

Программа управления отходами

В процессе реализации эксплуатации месторождения Камышитовое Юго-Восточное образуются твердые и жидкие отходы. Отходы оказывает негативное влияние на компоненты среды, в первую очередь, на атмосферу, почву и водную среду. Бурение скважин будут осуществляться **безамбарным методом**.

В процессе бурения и 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 приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при эксплуатации месторождения;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- металлолом;
- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов;
- отработанные аккумуляторы.

Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальной скважины №508, проектной глубиной 500м

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	-	248,1759
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	246,4221
<i>отходов потребления</i>	-	1,7539
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	62,6599
Отработанный буровой раствор	-	182,91
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Отработанные масла	-	0,6932
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	0,4474
Пищевые отходы	-	1,30644
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015

Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения Камышитовое Юго-Восточное за 2026-2035гг

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год 1 год
2026 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2027 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792

<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2028 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2029 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2030 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2031 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004

Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2032 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2033 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2034 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14
2035 год		
Всего:	-	17,79793
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,15792
<i>отходов потребления</i>	-	17,64
Опасные отходы		
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524
Не опасные отходы		
Коммунальные отходы	-	4,5
Отработанные аккумуляторы	-	0,000025
Металлолом	-	0,004
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Пищевые отходы	-	13,14

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;
- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- обратное водоснабжение (повторное использование БСВ);
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.

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 № KZ50VWF00577863 от 01.06.2026 год.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное » от 15.06.2026 г.

Отчет о возможных воздействиях к «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» 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 «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 05.06.2026 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 13.05.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 05.06.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Тендер КЗ» 12.05.2026г. №36 на двух языках. Эфирная справка «Caspian News» №175 от 08.05.2026 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.: 8 (72122) 305-413, E-mail: atyrau@kmge.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 –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 15/06/2026 10:00, Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., с Аккистау, улица Мунайшы, здание 35, Дом культуры «Жалын»

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.