



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 «Jasyl Energy»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат»

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 KZ53VWF00213089 от 10.09.2024 год.

Общие сведения о месторождении

По административному делению месторождение Восточный Макат относится к Макатскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Макат (0,5 км), нефтяное месторождение Макат расположено в 7 км. Областной центр г. Атырау расположен в 120км к западу и юго-западу от площади.

Границы контрактной территории месторождения Восточный Макат на картограмме обозначены угловыми точками

координаты угловых точек		
№	северная широта	восточная долгота
1	47°38'00"	53°27'30"
2	47°39'00"	53°26'50"
3	47°38'52"	53°25'42"
4	47°38'25"	53°25'53"
5	47°37'08"	53°28'02"
6	47°36'42"	53°29'40"
7	47°37'50"	53°30'00"
8	47°38'00"	53°29'37"
9	47°37'30"	53°29'10"

Рассматриваемой территории месторождения Восточный Макат, а именно по координатам горного отвода, территория месторождения Восточный Макат расположен за пределами водоохранных зон реки Урал, Жем, Сагиз, Уил, и Каспийское море установленных постановлением акимата Атырауской области

Целевое назначение работы

Целью составления отчета «Отчет о возможных воздействиях» «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Макат



на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских (Ю-IV, Ю-V, Ю-VII-А, Ю-VII-Б, Ю-VIII) продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат Атырауской области Республики Казахстан» 2024г.

Разработка месторождения на дату составления проекта осуществляется с применением системы ППД. На данный момент разработка месторождения Восточный Макат находится на третьей стадии разработки с характерными ей естественным ростом обводненности и снижением уровней добычи нефти.

Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

В рамках данной работы с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам.

Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по двум вариантам разработки единичны. В этой связи в данном отчета ОВОС рассматриваются выбросы до конечной утилизации нефти и газа при реализации проекта разработки.

Основным проектом рассматривается 2 варианта разработки месторождения.

Вариант 1 (базовый). В рамках 1 варианта по контрактной территории по контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» также предусматривается продолжение реализации мероприятий, утвержденных в ДПР-2022г, а именно дострел ранее не вскрытых интервалов в скважинах ЖМА-А20 и ЖМА-А24.

Вариант 2 (рекомендуемый). По контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» дополнительно предусматриваются переводы двух скважин ЖМА-Е13 и ЖМА-Е14 на III объект.

По контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» предусматривается дострел двух ранее не вскрытых интервалов и перевод двух скважин между объектами.

Адресная программа проведения планируемых мероприятий по контрактной территории ТОО «Jasyl Energy».

Вариант 1

№ п/п	Скважина	Объект	Вид ГТМ	Год	Проектный дебит нефти, т/сут
1	ЖМА-А24	II	Дострел интервала 885,8-889,3м	2024	5,0
2	ЖМА-А20	II	Дострел интервалов 857,0-858,4м, 864,8-865,9м	2025	5,0

Вариант 2 (рекомендуемый)

№ п/п	Скважина	Объект	Вид ГТМ	Год	Проектный дебит нефти, т/сут
1	ЖМА-Е13	I	Перевод с III объекта	2029	3,0
2	ЖМА-Е14	I	Перевод с III объекта	2029	3,0
3	ЖМА-А24	II	Дострел интервала 885,8-889,3м	2024	5,0
4	ЖМА-А20	II	Дострел интервалов 857,0-858,4м, 864,8-865,9м	2025	5,0



Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению. Контрактная территория ТОО «Jazyl Energy». Вариант 1

Годы	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут	Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
							всего	добывающих	нагнетательных				
2024	38	0	0	41,1	0	0	0	0	0	24	7	4,7	84,9
2025	38	0	0	41,1	0	0	0	0	0	24	7	4,0	83,2
2026	38	0	0	41,1	0	0	2	2	0	22	7	3,5	81,7
2027	38	0	0	41,1	0	0	2	2	0	20	7	3,2	84,4
2028	38	0	0	41,1	0	0	2	2	0	18	7	2,8	88,1
2029	38	0	0	41,1	0	0	2	2	0	16	7	2,5	83,7
													161,4

Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости в целом по месторождению. Контрактная территория ТОО «Jazyl Energy». Вариант 1

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т	Накопленная добыча жидкости, тыс.т	Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Добыча газа, млн.м ³	
		нач.	тек.							год.	накоп.	год.	накоп.
2024	39,9	2,6	27,4	1457,3	93,2	0,518	714,4	11795,5	94,4	591,1	9015,7	1,501	54,020
2025	34,0	2,2	32,2	1491,3	95,4	0,531	700,3	12495,8	95,1	584,2	9599,9	1,323	55,342
2026	27,2	1,7	38,0	1518,6	97,2	0,540	630,2	13126,1	95,7	530,1	10129,9	1,070	56,412
2027	22,2	1,4	49,9	1540,8	98,6	0,548	591,4	13717,4	96,2	501,1	10631,0	0,887	57,299
2028	17,6	1,1	78,9	1558,3	99,7	0,554	555,8	14273,2	96,8	474,6	11105,7	0,718	58,017
2029	12,0	0,8	100,0	1570,3	100,5	0,559	460,8	14734,0	97,4	404,1	11509,8	0,483	58,501

Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению. Контрактная территория ТОО «Jazyl Energy». Вариант 2

Годы	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие добывающих скважин, ед.	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
								нефти	жидкости		
2024	38	0	0	41,1	0	24	7	4,7	84,9	236,1	
2025	38	0	0	41,1	0	24	7	4,0	83,2	233,3	
2026	38	0	0	41,1	2	22	7	3,5	81,7	211,7	
2027	38	0	0	41,1	2	20	7	3,2	84,4	200,1	
2028	38	0	0	41,1	2	18	7	2,8	88,1	189,6	
2029	38	0	0	41,1	2	16	7	2,5	83,7	161,4	
2030	38	0	0	41,1	0	16	7	2,0	84,5	163,8	

Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости в целом по месторождению. Контрактная территория ТОО «Jazyl Energy». Вариант 2

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т	Накопленная добыча жидкости, тыс.т	Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Добыча газа, млн.м ³	
		нач.	тек.							год.	накоп.	год.	накоп.
2024	39,9	2,6	27,4	1457,3	93,2	0,518	714,4	11795,5	94,4	591,1	9015,7	1,501	54,020
2025	34,0	2,2	32,2	1491,3	95,4	0,531	700,3	12495,8	95,1	584,2	9599,9	1,323	55,342
2026	27,2	1,7	38,0	1518,6	97,2	0,540	630,2	13126,1	95,7	530,1	10129,9	1,070	56,412
2027	22,2	1,4	49,9	1540,8	98,6	0,548	591,4	13717,4	96,2	501,1	10631,0	0,887	57,299
2028	17,6	1,1	78,9	1558,3	99,7	0,554	555,8	14273,2	96,8	474,6	11105,7	0,718	58,017
2029	13,8	0,9	100,0	1572,1	100,6	0,559	469,5	14742,7	97,1	404,1	11509,8	0,538	58,555
2030	11,3	0,7	100,0	1583,3	101,3	0,563	474,0	15216,7	97,6	410,1	11919,9	0,446	59,000

Сведение о производственном процессе

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции месторождения Восточный Макат, представляет собой все оборудование и систему трубопроводов, необходимых для сбора продукции со скважин, ее поочередного замера, подготовки и последующей транспортировки на ЦППН Восточный Макат. Внутрипромысловый сбор на месторождении Восточный Макат – это герметизированная система сбора, исключающая потери легких фракций нефти, с комплексной автоматизацией технологических процессов.

Нефтяная эмульсия эксплуатационных скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ). В АГЗУ производятся замер



дебитов жидкости эксплуатационных скважин. Далее скважинная продукция поступает на ЦПН месторождения Восточный Макат.

Продукция добывающих скважин ЖМА-Е4БС1, -ЕТ1, -ЕТ2, -Е2, -Е3, -Е5, -Е6, -Е7, -Е11, -Е13 и -Е14 по выкидным трубопроводам подается на АГЗУ-1 (ГЗУ-1), где происходит поочередный автоматический замер дебита скважин по газу, воде и нефти. После замера нефтегазовая смесь с давлением Р-0.4–0.6 МПа по подземному коллектору поступает в трехфазный сепаратор добычи существующей УПН.

На УПН происходит полная сепарация жидких фаз и газа, качество подготовленной нефти соответствует требованиям, предъявляемым к товарной нефти, согласно которым содержание механических примесей и воды в ней не превышает 0.5%, а содержание хлоридов не более 100 мг/литр.

Жидкость с выкидных линий направляется к входному сепаратору добычи V-3404 (НГСВ), V-100м3, где предварительно отделяется газ и пластовая вода, после к печи подогревателю Е-3420 (подогреватель ПНПТ-1.6ХЛ), а затем к вторичному сепаратору V-3402 (НГСВ), V-25м3. Оба сепаратора работают как 3-х фазовый сепаратор (ТФС) и отделенная вода направляется к системе очистки пластовой воды V-5010/11 для ее дальнейшей переработки.

Для замера дебита жидкость со скважины по тестовой выкидной линии сначала направляется к тестовому сепаратору V-3403 (НГСВ), V-12.5м3, где предварительно отделяется газ и пластовая вода, после к печи подогревателю Е-3410, а затем к вторичному сепаратору V-3402. Тестовый сепаратор работает как ТФС и отделенная вода направляется к системе очистки пластовой воды V-5010/11 для ее дальнейшей переработки. Сепаратор оборудован счетчиками газа, нефти и воды.

Разделенный поток газа, выделенный в сепараторах V-3404 и V-3403, направляется к двухфазному вертикальному газовому сепаратору V-3401, V-1.6м3, где отделяется газ и сточная вода, после газ используется в качестве топливного газа для подогревателей Е-3410 (ПНПТ-1,6 ХЛ входная жидкость), Е-3420 (ПП-0,63 нефть), Е-3430 (ПП-0,63А пластовая вода), Е-3440 (ПП-0,63А резерв), Е-3501 (НУС-0.1 Пресная вода), газопоршневых электрогенераторов ГПЭС-1, 3 («Caterpillar G3512LE, 400 VAC», 50 Гц, 725кВт) и технологических нужд факельной установки (малое пламя). Весь добытый газ в качестве топливного газа используется на собственные нужды.

Сепарированная в сепараторе V-3404 нефть, смешивается с промывной водой и подогревается в подогревателе Е-3410 до 55-60°C и направляется сепаратору V-3402 для отделения остаточного газа и воды от нефтяного потока. Сепарированная нефть с V-3402 направляется к одному из трех промежуточных резервуаров для обессоливания Т-3601/02/03. Объем каждой емкости 100м3. В этих емкостях жидкость перемешивается с промывочной водой в объеме 10 м3/сутки. Затем жидкость отстаивается. Слитая вода стекает к подземной дренажной емкости. Из емкостей V-100м3 обезвоженная и обессоленная нефть насосом перекачивается в товарный резервуар нефти Т-3610 V-1000м3. Товарная нефть, хранящаяся в резервуаре товарной нефти подогревается путевым подогревателем нефти Е-3420 (подогреватель ПП-0.63А) до 55-60°C и циркулирует с помощью двух технологических циркуляционных насосов Р-3601/02 (один в работе, один резервный).

Товарная нефть, из резервуара Т-3610 V-1000 м3 через трубопровод в парк для хранения нефти Т-3620 V-2000 м3 или напрямую в нефтепровод от УПН ТОО «Jasyl Energy» до НПС «Макат» АО «КазТрансОйл».

Подогретая, на путевом подогревателе Е-3430 (подогреватель ПП-0.63А) до температуры 45°C, пластовая вода с сепараторов направляется к блоку подготовки пластовой воды, состоящему из отстойного резервуара V-5010, фильтра и узла дозирования химреагентов. Подготовленная вода (после удаления из нее нефти и



прохождения ее через фильтр V-5011) собирается в буферные резервуары PW (T-5010/T-5020) или в резервуар T-5030 (V-1000 м³). Вода с резервуаров T-5010/T-5020/T-5030 перекачивается в трубопроводную сеть закачки воды, водонагнетательными насосами Р-3501/3502.

На УПН имеется оборудование для ввода деэмульгатора марки «Диссолван 4397» для улучшения сепарации жидкости в сепараторах V-3404/V-3402. Блок дозирования химических реагентов имеет по 2 резервуара хранения (каждый V-1.2 м³) и 2 дозирующих насоса.

В связи с небольшими объемами добываемого сырого газа и необходимостью обеспечения промысла топливным газом, с начала промышленной разработки месторождения предусмотрено использование его на собственные нужды в качестве топлива.

Сырой газ в качестве топлива используется в технологическом оборудовании, установленном на УПН по контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» месторождения Восточный Макат, которое является частью технологической схемы сбора, подготовки и транспорта готовой продукции (подогреватели нефти ПНПТ-1.6 и ПП-0.63А, подогреватель пластовой воды ПП-0.63А, резервный подогреватель ПП-0.63А и подогреватель пресной воды НУС-0.1) и источниками электроэнергии (генератор электричества CAT G3512LE (ГПЭС-1), мощностью 725 кВт (906 кВА). ТОО «Jasyl Energy» в период 2024-2030гг подготовленный на основании показателей разработки по рекомендуемому варианту разработки.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

На контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» бурение скважин не планируется.

Согласно технологической схеме по первому варианту источниками воздействия на атмосферный воздух **при эксплуатации месторождения** являются:

Организованные источники:

- Источник 0001 Печь ПНПТ-1.6
- Источник 0002 Печь ПП-0.63
- Источник 0003 Печь ПП-0.63
- Источник 0004 Печь НУС-0.1
- Источник 0005 ГПЭС

Неорганизованные источники:

- Источник №6001-6002 АГЗУ;
- Источник № 6003-6005 Нефтегазосепараторы. НГС
- Источник № 6006 Газосепаратор
- Источник № 6007 Отстойник ОБН – 3000;
- Источник № 6008-6010 Резервуары РВС 100м³
- Источник № 6011-6013 Резервуары РВС
- Источник № 6014 Дренажная емкость
- Источник №6015-6016 Насосы
- Источник №6017 Добывающие скважины

по 1 варианту

2024г – по 24 скважин;

2025г – по 24 скважин;

2026г – по 22 скважин.

2027г – по 20 скважин;

2028г – по 18 скважин;

2029г – по 16 скважин.

по 2 варианту

2024г – по 24 скважин;



2025г – по 24 скважин;
 2026г – по 22 скважин.
 2027г – по 20 скважин;
 2028г – по 18 скважин;
 2029г – по 16 скважин.
 2030г – по 16 скважин.

В целом при эксплуатации максимально выявлено: 23 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 17.

Итого согласно перечню выбросов загрязняющих веществ:

- при эксплуатации в 2024 году 39,5492 тонн;
- при эксплуатации в 2025 году 36,2499 тонн;
- при эксплуатации в 2026 году 30,3236 тонн;
- при эксплуатации в 2027 году 25,2541 тонн;
- при эксплуатации в 2028 году 20,5107 тонн;
- при эксплуатации в 2029 году 15,4003 тонн.
- при эксплуатации в 2030 году 12,9510 тонн.

Воздействие на водные объекты

ТОО «JasylEnergy» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях ТОО «Jasyl Energy», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйствственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера).

На месторождении Восточный Макат вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника.

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации

Потребитель	Цикл строительств	Кол-во. чел	Расход воды л/сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ /скв/цикл	м ³ /сут.	м ³ /скв/цикл
1	2	3	4	5	6	7	8
2024г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды		365	20	0,15	3	1095	3
Итого:						1095	1095
2025г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды		365	20	0,15	3	1095	3
Итого:						1095	1095
2026г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды		365	20	0,15	3	1095	3
Итого:						1095	1095
2027г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды		365	20	0,15	3	1095	3
Итого:						1095	1095
2028г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды		365	20	0,15	3	1095	3
Итого:						1095	1095
2029г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды		365	20	0,15	3	1095	3



Итого:					1095		1095
2030г							
Питьевые и хоз-бытовые нужды	365	20	0,15	3	1095	3	1095
Итого:					1095		1095

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Для охраны водных ресурсов и прилегающих территорий от негативного воздействия объектов производства необходимо выполнение следующих мероприятий:

- обеспечение учета воды и контроль ее использования с применением водоизмерительной аппаратуры;
- на всех технологических площадках оборудование системы ливневого сброса;
- создание системы сбора, очистки и утилизации сточных вод и промстоков, включая сточные хоз-бытовые воды, технические, пластовые;
- проведение ежеквартальных мониторинговых наблюдений.

Вся подтоварная вода после очистки должна быть полностью использована для закачки в пласт нагнетательных скважин.

Программа управления отходами

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

Металлом (17 04 07) - собирается в металлических контейнерах «Металлом», объем 3 м³ (1 ед.) (для мелкого металлома) и на площадке для временного сбора металлома, которая представляет собой огражденной сеткой высотой 1,5м, крытое профлистом и бетонированной площадью 35 м², для крупного (металлома), по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы Временно складируется (срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток) в специально установленном месте на твердом покрытии в Металлическом контейнере, с надписью «Комунальные отходы», объемом 1м³ (2 ед.) и вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Уровень опасности твердо-бытовых отходов – неопасен .

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №КР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Промасленная ветошь (15 02 02*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Временно складируется (не более 6 месяцев) в специально установленном месте на твердом покрытии в Металлическом контейнере, с надписью «Промасленные отходы», объемом 3м³ с плотно закрывающейся крышкой и транспортируется согласно договору со специализированной организацией.

Огарки сварочных электродов (12 01 13*)– представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. По мере накопления Временно складируется (не более 6 месяцев) в специально установленном месте на твердом покрытии в контейнерах объемом 0,864 м³ и транспортируется согласно договору со специализированной организацией.

Отработанные аккумуляторы (16 06 05*)– образуются после истечения срока годности. По мере накопления отходы Временно размещаются не более 6 месяцев) в



изолированном боксе и транспортируется согласно договору со специализированной организацией.

Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения по рекомендуемому варианту

Вид отхода	На 1 год т/год	на 7 лет т/год
Промасленная ветошь	0,1126	0,7882
Отработанные аккумуляторы	0,000025	0,000175
Промасленные фильтры	0,0088	0,0616
Огарки сварочных электродов	0,1517	1,0619
Металлолом	0,015	0,105
ТБО	3,0	21,0
Отработанные автошины	0,1570	1,099
	3,4451	24,1159

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 №KZ53VWF00213089 от 10.09.2024 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат».

Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» 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 факелях 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 «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 26.09.2024 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 11.09.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 26.09.2024 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» №36 (20849) от 05.09.2024 г., ПК №36 (20786) от 05.09.2024г., Эфирная справка №322 от 04.09.2024 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.: 8-7122-305444, 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 –7122-354559, ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 15/09/2024 11:00, Атырауская область, Макатский район, п. Макат, дом культуры.

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.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

