

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов для объектов месторождения Восточный Жагабулак ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» на 2024 год второе полугодие
Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов для объектов месторождения Восточный Жагабулак ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» на 2024 год второе полугодие

1. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЛАН С ИЗОБРАЖЕНИЕМ ЕГО ГРАНИЦ.

Подсолевое месторождение нефти Восточный Жагабулак открыто в 1991 году. Располагается месторождение в Мугалжарском районе Актюбинской области в 10 км. северо-восточнее разрабатываемого месторождения Жанажол и 3 км. западнее месторождения Алибекмола (рис 1.1.). Общая площадь геологического отвода составляет 1466,41 км².

В административном отношении месторождение Восточный Жагабулак находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Областной центр г. Актобе находится в 230 км. по шоссе к северу от рассматриваемого месторождения.

Ближайший населенный пункт - пос. Жагабулак расположен на расстоянии примерно 3-4 км на северо-западе от месторождения. Поселок городского типа Темир и г. Эмба расположены в 70 км. на севере и в 50 км. на востоке от месторождения Жагабулак Восточный соответственно. На юго-западе на расстоянии 10-12 км. расположен пос. Шубарши. По остальным направлениям близлежащих населенных пунктов нет.

В географическом отношении площадь находится в пределах Подуральского плато, является частью предгорной равнины, расположенной между Мугалжарскими горами (западнее блока – 70-75 км.) и Прикаспийской низменностью с восточной стороны.

Территория представляет собой слабо всхолмленную полупустынную степь, расчлененную системой оврагов (саев), имеющих водосток в направлении к р. Эмба, протекающей вдоль северной границы месторождения. В целом площадь имеет уклон к руслу р. Эмба.

Севернее площади находится песчаный массив Кумжарган, западнее (12-15 км) - пески Кокжиде. Абсолютные отметки рельефа на площади колеблются в пределах (+200) - (+274) м, относительное превышение рельефа составляет порядка 60-70 м.

В 10 км. западнее месторождения Восточный Жагабулак в р. Эмбу впадает ее самый крупный приток - р. Темир, а еще через 2 км. по направлению к месторождению Эмба принимает еще один приток - пересыхающую р. Талдысу. В 9-10 км. от месторождения Восточный Жагабулак на восток, равнину пересекают в направлении с юга на север периодически пересыхающие балки Балабаршин и Ащысай, имеющие сток в р. Эмба.

Растительный покров района бедный. Заросли кустарника встречаются в долине р. Эмба и в глубоких балках. Животный мир представлен в основном грызунами.

Географические координаты участка: Месторождение Восточный Жагабулак 48°52'59.59" с. ш. 57°60'55.43" в. д.

Географические координаты территории воздействия: Батпакольский с.о., с.Жагабулак 48°54'90.62 с. ш. , 57°55'35.54" в. д.

Проект выполнен в соответствии с требованиями экологического кодекса РК от 2 января 2021 года, законами и нормативными актами по охране окружающей среды, действующими в РК на момент разработки настоящего проекта.

Основная производственная деятельность предприятия является: разработка и добыча нефти на месторождении «Восточный Жагабулак».

Проект корректировка «НДВ» разрабатывается для получения экологического разрешения на воздействие для объектов 1 категории.

От деятельности месторождения «Восточный Жагабулак» ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» на существующее положение выявлено всего 48 источников выделения выбросов в атмосферу, из них 23 организованных, 24 неорганизованных и 1 ненормированный источников.

Общее количество выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации предприятия в настоящем проекте нормативов НДВ установлено на второе полугодие 2024 года:

- 89.84069281118 загрязняющих веществ.

Фактически действующие скважины на 2024 г. Добывающие: (№301, №308, №306, №315, №213)

На 01.07.2024-31.12.2024 год будет добываться 18 450,0 тонн нефти, попутного нефтяного газа соответственно будет добыто 3 419 000 м³:

В существующем положении попутный нефтяной газ с месторождения ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» направляется для сжигания на факельную установку. Данным проектом предусматриваются работы на факеле, в связи с этим проводится корректировка проекта.

2. Объем транспортируемого газа по газопроводу до УКПГ «Алибекмола» 01.07.2024-31.12.2024 - 3 094 000 м³

3. Расход газа на собственные технологические нужды: 01.07.2024-31.12.2024 - 134 872 м³

Объем сжигаемого газа на факеле (с 01.07- по 31.12.2024 г.) - **190 360 м³.**

Так же дополнительно в рамках корректировки проекта предусматривается включить в нормативы выбросов ЗВ следующие источники выбросов ЗВ:

6021 - Устье скважины №213;

6022 - Блок реагентов БР-2,5 №213;

6025 - Газовый сепаратор ГС-1-2,5-600-2 на входе;

6026 - Газовый сепаратор ГС-1-1,5-1200-2 на выходе;

0002 - Факельная установка;

0020 - ППУ 1600/100;

0021 - Цементировочный агрегат ЦА-320;

0022 - Агрегат для депарафинизации скважин АДПМ -12/150;

Нынешним проектом предусматривается дополнение вспомогательных источников: ДЭС и т.д., а так же изменение параметров действующих источников.

На 2024 год источниками будет выбрасываться в атмосферу вредные вещества 27-ти наименований и 5-ти групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v3.0".

В составе проекта нормативов НДВ приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) по всем ингредиентам. Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере показали, что на границе области воздействия предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам не наблюдается, в связи с чем, выбросы приняты в качестве допустимых величин.

2. ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

На площадке скважин № 301, 308, 306, 315, 213:

- Устье скважины – 6003, 6015, 6017, 6019, 6021;
- Блок реагентов БР-2,5 – 6004, 6016, 6018, 6020, 6022;
- Дизельгенератор 30 кВт – 0012.

На площадке АГЗУ:

- Спутник АМС 40-8-1500 – 6005;
- Блок реагентов БР-10/100 – 6006;
- Свеча рассеивания дренажной емкости – 0001. Пункт сбора нефти:
- Факельная установка – 0002;
- Печь подогрева нефти – 0003;
- Блочная сепарационная установка – 6007;
- Отстойник нефти – 6008;
- Насосная установка – 6009;
- Нефтеналивная эстакада – 6010;
- Установка «SULFATREAT XLP» – 6011;
- Свеча рассеивания дренажных емкостей – 0004;
- Свеча рассеивания резервуарного парка V-75м³ (6шт) – 0005;

На производственной базе:

- Емкости для хранения дизтоплива – 0006-0008;
- Емкость для хранения бензина – 0009;
- Дизельгенератор 200 кВт – 0010;
- Топливораздаточные колонки (дизтопливо) – 6012;
- Топливораздаточные колонки (бензин) – 6013;
- Сварочный пост – 6014;
- Гараж для спецтехники – 6027;
- Дизельный генератор ДЭС-200 кВт – 0010;
- Сварочный генератор Хонда – 0011.

ДКС:

- Газовый сепаратор ГС-1-2,5-600-2 на входе ДКС-1ед – 6025
- Газовый сепаратор на выходе ГС-1-1,5-1200-2 ДКС-1ед - 6026

Капитальный ремонт скважин:

- Станок КРС ХJ-450- 0013;
- Силовой двигатель бурового насоса- 0014;
- ДЭС-300 - 0015;
- ДЭС-100 - 0016;
- Цементировочный агрегат ЦА-320- 0017;
- Емкости для хранения дизтоплива – 0018;
- ППУ 1600/100 - 0019;
- Выкидные линии и блок задвижек (манифольд) - 6028;
- Устьевой сепаратор – 6023;
- Сварочный пост – 6024.

Горячая промывка коллекторной линии скважин, АГЗУ:

- Передвижная паровая установка, ППУ 1600/100 – 0020.
- Цементируемый агрегат ЦА -320 - 0021
- Агрегат для депарафинизации скважин АДПМ -12/150 - 0022

Количество выбросов загрязняющих веществ: 89.84069281118 т/ год.

3. План мероприятий по охране окружающей среды на период 2024г.

4.

№ п/п	Мероприятия по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссии)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Охрана окружающей среды								
1.1	Регулярное технологическое обслуживание эксплуатации	№0003	Азот-диоксид 0,3487 т/год. Азот оксид — 0,058122 т/год. Сердиоксид- 5,753538 т/год.	Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов для объектов месторождения	Азот-диоксид 0,3487 т/год. Азот оксид — 0,058122 т/год. Сердиоксид- 5,753538 т/год.	Азот-диоксид 0,3487 т/год. Азот оксид — 0,058122 т/год. Сера диоксид- 5,753538 т/год.	2024г.	408,200
	руемгоо буроводания		Углеродоксид— 0,319639 т/год. Метан 0,232456т/год.	я «Восточный Жагабулак» на2024год.	Углеродоксид— 0,319639 т/год. Метан- 0,232456 т/год.	Углерод оксид— 0,319639 т/год. Метан-0,232456 т/год.		

1.2	Обеспечение Прочности и герметичности техн, аппарат ов,ЗРА и ФС	Запорно - регулирующие арматуры и фланцевые-соединение скважин и оборудовании-17 источников ЗВ	0	Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов для объектов месторождения «Восточный Жагабулак»на 2024 год	Смесь углеводородов - 14,0528 I т/год.	0	2024г.	100,00
1.3	Проведение экологического мониторинга окружающей среды	Пробы атмосферного воздуха	Соблюдение нормативов	Производственный экологический контроль			2024г.	440,00
	Итого по разделу 1							948,2
<i>2. Охрана водных объектов</i>								

2.1	Проведение экологии	Пробы поверхн	Соблюдение нормативов	Производственный			2024г.	440,00
	ческого мониторинга поверхностных вод	остных вод		экологический контроль				
	Итого по разделу 2							440.0
<i>3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы</i>								
<i>Непредусмотрено</i>								
<i>4. Охрана земель</i>								
4.1	Проведение экологического мониторинга почв	Пробы почв	Соблюдение нормативов	Производственный экологический контроль			2024г.	440.0
	Итого по разделу 4							440.0
<i>5. Охрана недр</i>								

5.1	Проведение экологического мониторинга за состоянием недр – 2024г.	Проведение экологического мониторинга за состоянием недр	Контроль за состоянием недр	Отчет по геодинамическому мониторингу			2024 г.	1200,0
	Итого по разделу 5							1200,0

5.

6. Охрана животного и растительного мира

6.1	Озеленение территории производственной базы и санитарно-защитной зоны	300 саженцев Поддержание саженцев, полив зеленых насаждений	Улучшение экологического состояния территории, снижение CO2	Санитарные правила «санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» от 20 марта 2015 года №237			2024г.	450,0
-----	---	--	---	---	--	--	--------	-------

	Итого по разделу 6							450,0
7.Обращение с отходами								
7.1	Вывоз на полигон коммунальных производственных отходов	8420,63 тонна территории месторасположения «Восточный Жагабулак» в специальных контейнерах	Соблюдение нормативов	Программа управления отходами			2024г.	27 000,0
	Итого по разделу 7							27 000,0
8.Рациональная,биологическаяихимическая безопасность								
Не предусмотрено								
9.Внедрение систем управления на лучших безопасных технологий								
Не предусмотрено								
10.Научно–исследовательское,изыскательскиеидругие разработки								

10.1	Разработка проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ)	1 ед.	Соблюдение нормативов законодательства РК	Нормативная документация			2024г.	800,0
	Итого по разделу 10							800,0
11. Охрана флоры и фауны								
1.1	Рекультивация территорий, нарушенных земель в результате производственной деятельности предприятия	3га	Улучшение экологического состояния территории и восстановление естественного природного состояния земли	Проект рекультивации		До конца октября	2024г	500,0

	тия (техничес кая и биологич еская рекульти вация)							
	ВСЕГО							31778,2

8. СПИСОК ИСТОЧНИКОВ ИНФОРМАЦИИ.

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
3. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
4. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
5. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);
6. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);
7. Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175- III ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
8. Закон Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».
9. Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593-II, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
10. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
11. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
12. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (с изменениями и дополнениями от 20.08.2021 г.).
13. Основные санитарные правила работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучения (ОСП 72/87);

14. Санитарные правила СП 2.6.6.1168-02 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами (СПОРО-2002)»;
15. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02 августа 2015 года №КР-ДСМ-71 «Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности».
16. СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» (с изменениями по состоянию на 09.07.2021 г.).
17. «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.2010 г.
18. Классификатор отходов от 6 августа 2021 года № 314.
19. Приказ и.о.Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от Завгуста 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».
20. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319 Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения/
21. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию».
22. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».
23. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020
24. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №174 (с изменениями и дополнениями от 05.07.2020 г.).

25. Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель».