

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
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 РЕСУРСОВ
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

№ _____
« _____ » _____ 2023 года

**Филиал «ПетроКазахстан
Венчерс Инк»**

**Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению
к проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан»
по состоянию на 01.01.2023 года**

Материалы поступили на рассмотрение 11.04.2023 г. вх. №KZ66RVX00743303.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Юго- Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: XXIX-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Координаты геологического отвода: 46°16'09" СШ - 64°31'56" ВД; 46°20'00" СШ - 64°32'00" ВД; 46°20'00" СШ - 64°41'00" ВД; 46°17'16" СШ - 64°45'48" ВД; 46°17'05" СШ - 64°48'13" ВД; 46°18'04" СШ - 64°51'03" ВД; 46°20'00" СШ - 64°48'35" ВД; 46°20'00" СШ - 64°59'05" ВД; 46°18'20" СШ - 64°59'53" ВД; 46°00'00" СШ - 65°00'00" ВД; 46°00'00" СШ - 64°52'15" ВД. Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км².

Координаты горного отвода (участок недр): 46°16'42,40" СШ - 64°46'51,57" ВД; 46°17'05" СШ - 64°48'13" ВД; 46°18'04" СШ - 64°51'03" ВД; 46°19'59,86" СШ - 64°48'38,43" ВД; 46°19'59,90" СШ - 64°51'10,47" ВД; 46°12'20,31" СШ - 64°59'55,52" ВД; 46°09'46,77" СШ - 64°58'31,52" ВД; 46°15'12,07" СШ - 64°52'27,67" ВД; 46°13'48,27" СШ - 64°48'46,06" ВД; Площадь горного отвода составляет 107,54 км². Глубина разработки – минус 3165,2 метра.

Структура разведочной площади была выявлена поисково-детальными сейсмическими работами, проведенными в период 1986-1990 гг.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в западной части Арыскупского прогиба. В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются города Кызылорда (к юго-востоку 170 км), Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км). На расстоянии 85 км к востоку от проектируемого района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракойин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент. Нефтепровод Кумколь-Каракойин-Шымкент проходит в 60 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами,



которые во время зимних заносов и весенней распутицы непроходимы для любого транспорта. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Цели и задачи проектируемых работ.

Всего на дату составления данного отчёта 01.01.2023 г. на месторождении Юго-Восточный Дошан проанализировано 30 поверхностных проб нефти из 22-х скважин 15, 16, 20, 24, 25, 30, 31, 32, 33, 38, 39, 40, 42, 44, 50, 51, 53, 54, 55, 56, 57 и 58.

I объект разработки

По I объекту разработки изучены 22 поверхностные пробы нефти, из них, в пределах Западного крыла – 1 проба из скважины 40 продуктивного горизонта М-0-2, 2 пробы из скважин 32 и 40 горизонта М-II; в пределах Восточного крыла – 19 проб горизонта М-II, отобранные из скважин 16, 24, 30, 31, 33, 38, 39, 42, 50, 51, 53, 54, 55, 56, 57 и 58.

Проба нефти из скважины 24 отбракована из-за сильного отличия значений параметров от средних по горизонту М-II Восточного крыла.

Плотность нефти в поверхностных условиях в среднем по I объекту разработки составила 0,837 г/см³. Кинематическая вязкость составляет: при 20 °С – 14,51 мм²/с, при 50 °С – 5,32 мм²/с. Содержание серы составляет 0,14 % масс. (малосернистая), силикагелевых смол – 2,11 % масс. (малосмолистая), асфальтенов – 0,19 % масс., парафинов – 11,16 % масс. (высокопарафинистая).

Температура застывания составляет плюс 14 °С, плавления парафинов – 45 оС, температура начала кипения – 63 оС. Объёмный выход светлых фракций, выкипающих до температуры 200 оС составляет 25 %, до температуры 300 оС – 45 %.

II объект разработки

По II объекту разработки изучены 6 поверхностных проб нефти, из них, в пределах Западного крыла – 2 пробы из скважин 32 продуктивного горизонта Ю-0-1 и 15 горизонта

Ю-IV-1-1, 2 пробы из скважин 32 и 40 горизонта М-II; в пределах Восточного крыла – 4 пробы из скважин 42 горизонта Ю-0-2-Б, 25 горизонта Ю-IV-1-2, 20 горизонта Ю-IV-2-1.

Плотность нефти в поверхностных условиях в среднем по I объекту разработки составила 0,819 г/см³. Кинематическая вязкость составляет: при 20 °С – 7,85 мм²/с, при 50 °С – 3,88 мм²/с. Содержание серы составляет 0,14 % масс. (малосернистая), силикагелевых смол – 1,41 % масс. (малосмолистая), асфальтенов – 0,11 % масс., парафинов – 12,01 % масс. (высокопарафинистая).

Температура застывания составляет плюс 2 °С, плавления парафинов – 45 оС, температура начала кипения – 51 оС. Объёмный выход светлых фракций, выкипающих до температуры 200 оС составляет 31 %, до температуры 300 оС – 52 %.

Кроме того 2 пробы из скважин 40 и 44 отобраны вне горизонта.

Широкие диапазоны изменения значений параметров нефти связаны с тем, что в объекты разработки входят по несколько продуктивных горизонтов Западного и Восточного крыла. Кроме того, степень изученности продуктивных горизонтов далеко не однородна. В большей степени изучен горизонт М-II Восточного крыла.

Остальные горизонты представлены единичными исследованиями. Учитывая недостаточность проведённых исследований, с целью уточнения физико-химических характеристик дегазированной нефти месторождения Юго-Восточный Дошан, рекомендуется продолжить отбор и исследования проб нефти равномерно по всем продуктивным горизонтам.

В целом нефть месторождения Юго-Восточный Дошан является лёгкой и особо лёгкой, малосернистой, малосмолистой, высокопарафинистой, с высоким выходом светлых фракций.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В период разработки месторождения Юго-Восточный Дошан основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является технологическое оборудование, которое будет задействовано в системе сбора и подготовки продукции. Основными загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферу при эксплуатации на



месторождении, являются вещества, содержащиеся в транспортируемых средах, это: азота оксиды, углерода оксид, углеводороды и др.

При реализации проектных решений разработки месторождения Юго-Восточный Дошан основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

1 вариант разработки - Рекомендуемый

Организованные:

– Печь подогрева нефти ПП-0,63: источники №№0001 - 0004 – 4 ед. (3 печи на Спутнике - 1 и 1 печь на Спутнике - 2);

Неорганизованные:

- Дренажная емкость V-25 м3 на Спутнике -1: источник №6001 – 1 ед.;
- Дренажная емкость V-8 м3 на Спутнике -2: источник №6002 – 1 ед.;
- Площадка тестового сепаратора на Спутнике - 1: источники №6003 – 1 ед.;
- Площадка тестового сепаратора на Спутнике - 2: источники №6004 – 1 ед.;
- Площадка 26 добывающих скважин: источники №6005 – 1 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 9 ед., из них организованных – 4 ед., неорганизованных – 5 ед.

2 вариант разработки

Организованные:

– Печь подогрева нефти ПП-0,63: источники №№0001 - 0004 – 4 ед. (3 печи на Спутнике - 1 и 1 печь на Спутнике - 2);

Неорганизованные:

- Дренажная емкость V-25 м3 на Спутнике - 1: источник №6001 – 1 ед.;
- Дренажная емкость V-8 м3 на Спутнике - 2: источник №6002 – 1 ед.;
- Площадка тестового сепаратора на Спутнике - 1: источники №6003 – 1 ед.;
- Площадка тестового сепаратора на Спутнике - 2: источники №6004 – 1 ед.;
- Площадка 39 добывающих скважин: источники №6005 – 1 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 9 ед., из них организованных – 4 ед., неорганизованных – 5 ед.

Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем 2-м рассматриваемым вариантам, при этом рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются с максимальными эксплуатационным фондом добывающих скважин, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух.

– 1 вариант разработки (рекомендуемый) - на 2030 год, в котором, согласно технологическим показателям (таблица 1.5.3.2), приходится максимальный эксплуатационный фонд добывающих скважин (26 шт.).

– 2 вариант разработки - на 2031 год, в котором, согласно технологическим показателям (таблица 1.5.3.4), приходится максимальный эксплуатационный фонд добывающих скважин (39 шт.).

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:

1 вариант разработки (рекомендуемый)

– 2030 год – 46,9557574 т/год.

2 вариант разработки

– 2031 год – 49,6792774 т/год.

Водопотребление и водоотведение.

На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскуп, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».



Обслуживающий персонал от вахтового лагеря до объектов месторождения Юго-Восточный Дошан доставляется автобусом.

Источниками водоснабжения являются:

- техническая вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскуп;
- питьевая (пресная) вода, получаемая на договорной основе;
- бутилированная вода питьевого качества.

Район расположения исследуемого месторождения характеризуется отсутствием поверхностных вод. Источниками воды для хоз-бытовых и технических нужд является вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскуп. Со скважины до территории промысла вода доставляется автоцистернами.

Источником воды для питьевых нужд является вода с водозаборной скважины №3КК, расположенной на месторождении Кызылкия. Со скважины до территории промысла питьевая вода доставляется автоцистернами. Автоцистерны должны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней, при этом качество питьевой должно отвечать требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях должно отвечать требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Для хранения хоз-бытовой, питьевой и технической воды на территории месторождения предусмотрены резервуары достаточной ёмкостью.

Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору.

Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Отходы производства и потребления.

В процессе реализации работ на контрактной территории происходит образование различных видов отходов, как от основного производства, связанного с добычей углеводородного сырья, так и от различных источников вспомогательного производства и жизнедеятельности персонала.

Управление отходами предприятия КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» представляет собой обращения с отходами на всех этапах технологического цикла, начиная от момента образования отходов и до конечного пункта размещения отходов.

Система управления отходами в КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» заключается в следующем:

- отдельный сбор в маркированных контейнерах с целью оптимизации дальнейших способов обращения с ними;
- идентификация образующихся отходов;
- переработка отходов на имеющихся собственных природоохранных объектах;
- транспортировка отходов, по которым нет собственных мощностей по переработке, на объекты сторонних организаций для дальнейшего безопасного обращения с ними;
- строгий контроль движения всех отходов с регистрацией в журналах, оформлением транспортной документации на каждую перевозимую партию.

На предприятии ведётся регулярный учёт видов, количества и происхождения образовавшихся, собранных, перевезённых, утилизированных или размещённых отходов,



образовавшихся в процессе его деятельности. Документация по учёту отходов хранится в течение пяти лет.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Транспортировка отходов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающем удобства при перегрузке.

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Юго-Восточный Дошан являются:

- Опилки и стружка черных металлов (Металлолом);
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь);
- Смешанные коммунальные отходы (ТБО).

На месторождении Юго-Восточный Дошан сроки временного накопления отходов производства и потребления составляют не более 6 месяцев.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусматривается выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

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 апреля 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 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

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 Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также 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 Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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 Экологического 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 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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.

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 №KZ76VWF00092880 от 30.03.2023 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан» по состоянию на 01.01.2023 года.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду от 12.05.2023 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан» по состоянию на 01.01.2023 года **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Ахметова Г.
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

