

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
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

№ _____
« ____ » _____ 2022 года

АО «СНПС-Ай Дан Мунай»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду и (или) скрининга воздействия
намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 05.04.2022 г. вх. №KZ60RYS00232285.

Общие сведения.

Месторождение Блиновское в административном отношении расположено на территории Сырдарьинского района Кызылординской области, в географическом отношении в южной части Торгайской низменности, в центральной части Арыскупской песчаной пустыни на юг от месторождения Кумколь. Близ расположенными месторождениями являются Акшабулак, находящийся в 35 км к северо-западу от рассматриваемого месторождения и Арыское - в 18 км к югу.

Областной центр г. Кызылорда, находится в 170 км к юго-западу от месторождения Блиновское, районный центр пос. Теренозек – в 123 км к юго-западу, железнодорожная станция Джусалы – в 164 км к юго-западу, ближайшими населенными пунктами являются: вахтовый посёлок месторождения Кумколь – 60 км и вахтовый посёлок месторождения Акшабулак-15 км. В геоморфологическом отношении район представляет слабовсхолмленную равнину, пересеченную уступом. Равнина к югу от уступа имеет почти ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно, многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-100 м.

Климат района работ резко-континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом плюс 30-35°C, минимальная зимой минус 35-40°C. Годовое количество осадков до 150 мм выпадает в зимне-весенний период. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с промыслом - асфальтовыми и грунтовыми дорогами, от г. Кызылорда до месторождения имеется автодорога, асфальтированная на первых 70 км.

Растительный и животный мир типичен для засушливых степей. Территория района, в основном, используется как пастбища.

Гидрографически район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Встречаются небольшие заболоченные озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В настоящее время действующим проектом является «Уточненный проект разработки месторождения Блиновское», проектные показатели разработки приняты на 2018-



2020гг., с бурением 2 добывающих скважин в 2019-2020 гг. В 2019г была пробурена одна оценочная скважина №64 на I объекте. В ходе реализации проекта из-за расхождения проектных и фактических данных по добыче и бурению показатели разработки уточнялись в рамках «Анализа разработки – 2020г.» на 2020-2022гг. По состоянию на 01.03.2022г весь пробуренный фонд скважин по месторождению составляет 62 скважин. Эксплуатационный фонд составляет 38 ед., из которых действующие - 19 ед., в бездействии – 19 ед. Действующие скважины эксплуатируются механизированным способом: ЭЦН, ВН, ШГН.

Как показывает анализ сравнения проектных и фактических показателей разработки, при сохранении сложившейся на сегодня системы разработки, добыча нефти и жидкости на конец года отстает от проекта на 24% и 38% соответственно. Отставание годовой добычи от проекта связано низким среднесуточным дебитом нефти добывающих скважин и использования фонда, которое связано с возрастающим количеством остановленных скважин по причине высокой обводненности.

На месторождении в основном проводились геолого-технические мероприятия, направленные на восстановление эксплуатационных характеристик насосов и насосных агрегатов и очистка призабойной зоны пласта (ревизия/замена насосного оборудования, промывка призабойной зоны, борьба с пескопроявлением), также мероприятия в виде апробации новых технологий (Terraflow Ceolit и TerraFlow SFW).

В эксплуатационной скважине №40 в результате использования новых технологий Terraflow была получена дополнительная добыча нефти. Прирост дебита нефти не наблюдается. В середине 2021 года был осуществлен переход данной скважины на II объект в интервале 1273-1277м. В скважине №46 эффективность не наблюдается.

В результате проведения ОПИ была увеличена закачка воды на 3125м³ в нагнетательной скважине №14, наблюдается увеличение приемистости от 183м³/сут до 207м³/сут, при одинаковом Руст = 3,5МПа до и после проведения мероприятия.

Намечаемой деятельностью рассмотрено 4 варианта разработки месторождения, рассматривающие уплотнения сетки скважин на неохваченных дренированием участках эксплуатационных объектов путем бурения новых скважин с выполнением программы геолого-технических мероприятий (оздоровление бездействующих скважин, переводы между объектами).

I вариант предусматривает продолжение разработки существующим фондом скважин при сложившейся системе разработки с восстановлением бездействующих скважин и вводом с разведочного фонда скважины №64. Также, с целью усиления фронта закачки, после выработки удельных запасов предусматривается перевод под нагнетание 3 добывающих скважин (№№19, 28, 55). Фонд скважин составит 36 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

II вариант предусматривает уплотнение сетки скважин и дополнительное бурение 6 добывающих скважин, также с целью охвата площади разработкой на II блоке горизонта М-I (I объект) в скважине №21 предусматривается зарезка бокового ствола. Все остальные мероприятия аналогичны с первым вариантом. Фонд скважин составит 42 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

III вариант предусматривает расширение опытного участка технологии Терратек в нагнетательных скважинах. Всего предусмотрено выполнение 15 скв/опер по применению ПАВ. Все остальные мероприятия аналогичны со вторым вариантом. Фонд скважин составит 42 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

IV вариант предусматривает уплотнение сетки скважин и бурение 10 добывающих скважин. Все остальные мероприятия аналогичны со вторым вариантом. Фонд скважин составит 46 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

Дата ввода в эксплуатацию - 2022 год. Контракт №2808 от 8 октября 2008г. Срок действия контракта – до 08.10.2033 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Загрязняющих вещества, выбрасываемых в атмосферу следующее: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, Железо (II, III) оксиды., Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор, Фториды неорганические хорошо растворимые, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.00024 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/.



Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15л/сек.,с минерализацией до 4г/ли колодцы. Ориентировочный объем водопотребления-202,992м3/сут, 24359,04м3/год.

В процессе строительства скважин образуются следующие отходы производства и потребления: технологические отходы бурения (ОБР, БШ, БСВ); отработанные масла; огарки электродов сварки; металлолом; промасленная ветошь; шлам при проведении интенсификации притока нефти; твёрдые бытовые отходы (ТБО).

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намеряемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намеряемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».





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

№ _____
« ____ » _____ 2022 года

АО «СНПС-Ай Дан Мунай»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 05.04.2022 г. вх. №KZ60RYS00232285.

Общие сведения.

Месторождение Блиновское в административном отношении расположено на территории Сырдарьинского района Кызылординской области, в географическом отношении в южной части Торгайской низменности, в центральной части Арыскупской песчаной пустыни на юг от месторождения Кумколь. Близ расположенными месторождениями являются Акшабулак, находящийся в 35 км к северо-западу от рассматриваемого месторождения и Арыское - в 18 км к югу.

Областной центр г. Кызылорда, находится в 170 км к юго-западу от месторождения Блиновское, районный центр пос. Теренозек – в 123 км к юго-западу, железнодорожная станция Джусалы – в 164 км к юго-западу, ближайшими населенными пунктами являются: вахтовый посёлок месторождения Кумколь – 60 км и вахтовый посёлок месторождения Акшабулак-15 км. В геоморфологическом отношении район представляет слабовсхолмленную равнину, пересеченную уступом. Равнина к югу от уступа имеет почти ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно, многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-100 м.

Климат района работ резко-континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом плюс 30-35°C, минимальная зимой минус 35-40°C. Годовое количество осадков до 150 мм выпадает в зимне-весенний период. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с промыслом - асфальтовыми и грунтовыми дорогами, от г. Кызылорда до месторождения имеется автодорога, асфальтированная на первых 70 км.

Растительный и животный мир типичен для засушливых степей. Территория района, в основном, используется как пастбища.

Гидрографически район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Встречаются небольшие заболоченные озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В настоящее время действующим проектом является «Уточненный проект разработки месторождения Блиновское», проектные показатели разработки приняты на 2018-



2020гг., с бурением 2 добывающих скважин в 2019-2020 гг. В 2019г была пробурена одна оценочная скважина №64 на I объекте. В ходе реализации проекта из-за расхождения проектных и фактических данных по добыче и бурению показатели разработки уточнялись в рамках «Анализа разработки – 2020г.» на 2020-2022гг. По состоянию на 01.03.2022г весь пробуренный фонд скважин по месторождению составляет 62 скважин. Эксплуатационный фонд составляет 38 ед., из которых действующие - 19 ед., в бездействии – 19 ед. Действующие скважины эксплуатируются механизированным способом: ЭЦН, ВН, ШГН.

Как показывает анализ сравнения проектных и фактических показателей разработки, при сохранении сложившейся на сегодня системы разработки, добыча нефти и жидкости на конец года отстает от проекта на 24% и 38% соответственно. Отставание годовой добычи от проекта связано низким среднесуточным дебитом нефти добывающих скважин и использования фонда, которое связано с возрастающим количеством остановленных скважин по причине высокой обводненности.

На месторождении в основном проводились геолого-технические мероприятия, направленные на восстановление эксплуатационных характеристик насосов и насосных агрегатов и очистка призабойной зоны пласта (ревизия/замена насосного оборудования, промывка призабойной зоны, борьба с пескопроявлением), также мероприятия в виде апробации новых технологии (Terraflow Ceolit и TerraFlow SFW).

В эксплуатационной скважине №40 в результате использования новых технологий Terraflow была получена дополнительная добыча нефти. Прирост дебита нефти не наблюдается. В середине 2021 года был осуществлен переход данной скважины на II объект в интервале 1273-1277м. В скважине №46 эффективность не наблюдается.

В результате проведения ОПИ была увеличена закачка воды на 3125м³ в нагнетательной скважине №14, наблюдается увеличение приемистости от 183м³/сут до 207м³/сут, при одинаковом Руст = 3,5МПа до и после проведения мероприятия.

Намечаемой деятельностью рассмотрено 4 варианта разработки месторождения, рассматривающие уплотнения сетки скважин на неохваченных дренированием участках эксплуатационных объектов путем бурения новых скважин с выполнением программы геолого-технических мероприятия (оздоровление бездействующих скважин, переводы между объектами).

I вариант предусматривает продолжение разработки существующим фондом скважин при сложившейся системе разработки с восстановлением бездействующих скважин и вводом с разведочного фонда скважины №64. Также, с целью усиления фронта закачки, после выработки удельных запасов предусматривается перевод под нагнетание 3 добывающих скважин (№№19, 28, 55). Фонд скважин составит 36 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

II вариант предусматривает уплотнение сетки скважин и дополнительное бурение 6 добывающих скважин, также с целью охвата площади разработкой на II блоке горизонта М-I (I объект) в скважине №21 предусматривается зарезка бокового ствола. Все остальные мероприятия аналогичны с первым вариантом. Фонд скважин составит 42 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

III вариант предусматривает расширение опытного участка технологии Терратек в нагнетательных скважинах. Всего предусмотрено выполнение 15 скв/опер по применению ПАВ. Все остальные мероприятия аналогичны со вторым вариантом. Фонд скважин составит 42 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

IV вариант предусматривает уплотнение сетки скважин и бурение 10 добывающих скважин. Все остальные мероприятия аналогичны со вторым вариантом. Фонд скважин составит 46 добывающих и 12 нагнетательных скважин соответственно.

Дата ввода в эксплуатацию - 2022 год. Контракт №2808 от 8 октября 2008г. Срок действия контракта – до 08.10.2033 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Загрязняющих вещества, выбрасываемых в атмосферу следующее: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, Железо (II, III) оксиды., Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор, Фториды неорганические хорошо растворимые, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.00024 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/.



Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15л/сек.,с минерализацией до 4г/ли колодцы. Ориентировочный объем водопотребления-202,992м3/сут, 24359,04м3/год.

В процессе строительства скважин образуются следующие отходы производства и потребления: технологические отходы бурения (ОБР, БШ, БСВ); отработанные масла; огарки электродов сварки; металлолом; промасленная ветошь; шлам при проведении интенсификации притока нефти; твёрдые бытовые отходы (ТБО).

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Вр.и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Садыков Н.

Исп. Ахметова Г.
Тел. 230207



Руководитель отдела

Садыков Нурбек Кыдыралиевич

