

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Tel.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

АО «Эмбамунайгаз»

**Заключение  
по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
на Отчет о возможных воздействиях Оценка воздействия на окружающую среду к  
проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения С.Нуржанов»**

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ30VWF00362883 от 05.06.2025 г.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м<sup>3</sup> в сутки в отношении газа).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно раздела 1 приложения 2 к Кодексу объект относится к объектам I категории.

**Общие сведения.**

Месторождение С. Нуржанов в административном отношении находится в Жылдызском районе Атырауской области, в 170 км на юг-юго-восток от г. Атырау, и расположено на северо-восточном побережье Каспийского моря. Ближайшие железнодорожные станции Кульсары и Опорная.

В рамках настоящего проекта с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, с учетом длительного срока промышленной разработки месторождения, которая ведется с 1963г, и достаточной изученности продуктивных горизонтов месторождения С.Нуржанов, которое уже на сегодня разрабатывается согласно «Проекту разработки...», рассмотрено 2 варианта.

Первый вариант предусматривает дальнейшую разработку месторождения согласно «ПР-2019г» с бурением оставшихся 102 добывающих скважин, из них 86 вертикальных и 16 горизонтальных скважин и перевод добывающих скважин между объектами.

Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 2-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. Ниже



дается характеристика основных технологических показателей разработки В I, В-II возвратного, I, II, III, IV, V, VI, VIIa возвратного, VII объектов, а также по месторождению в целом.

В качестве готовой продукции, получаемой на УКПГ выпускается:

- товарный газ;
- топливный газ на собственные нужды;
- товарная сера;
- стабильный конденсат.

По степени подготовки товарный газ соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам».

В состав УКПГ входят следующие основные технологические установки:

- Установка входного сепаратора – предназначена для отделения жидкости от газа;
- Дожимная компрессорная станция ДКС (Установка компримирования газа) – компримирование входящего газа с давления 0,05 МПа до 8,0 МПа;
- Установка аминовой очистки – кислый газ очищается от сероводорода раствором амина;
- Установка извлечения и грануляции серы – извлечение серы из газа регенерации амина на установке Lo-Cat, фильтрация, плавление и грануляция серы;
- Установка низкотемпературной конденсации и стабилизации конденсата – осушка газа от влаги раствором гликоля, охлаждение газа на пропановой холодильной установке, низкотемпературная сепарация, регенерация гликоля, стабилизация газового конденсата. Сырой газ с ЦППН «Прорва» поступает в дожимную компрессорную станцию, где давление газа повышается от 0,05 МПа до 8 МПа. Сжатый газ с компрессорной установки (КС) направляется в установку аминовой очистки. В блоке аминовой очистки производится удаление сероводорода из газа за счет контакта газа с абсорбентом, поглощающим сероводород и меркаптаны. Очищенный от сероводорода газ направляется в блок низкотемпературной сепарации (НТС), где производится охлаждение газа до температуры минус 5 °C, с целью очистки газа от влаги и тяжелых углеводородов, и обеспечения требований СТ РК 1666-2007 по точке росы газа по влаге и углеводородам.

Товарный газ используется на объектах ЦПС «Прорва», БПО «Прорва», Вахтовый поселок «Каспий Самалы». Остальная часть товарного газа транспортируется на газосборный пункт «Толкын» АО МНК «КазМунайТениз».

Добытая углеводородная смесь на месторождении Нуржанов после АГЗУ для подготовки поступает на ЦППН Прорва, откуда газ для подготовки направляется на УКПГ Прорва. В состав УКПГ входят следующие основные технологические установки:

- Установка входного сепаратора - предназначена для отделения жидкости от газа;
- Дожимная компрессорная станция -ДКС (Установка компримирования входного газа) - компримирование входящего газа с давления 0,05 МПа до 8,0 МПа;
- Установка аминовой очистки - кислый газ очищается от сероводорода раствором амина;
- Установка извлечения и грануляции серы - извлечение серы из газа регенерации амина на установке Lo-Cat, фильтрация, плавление и грануляция серы.
- Установка низкотемпературной конденсации и стабилизации конденсата - осушка газа от влаги раствором гликоля, охлаждение газа на пропановой холодильной установке, низкотемпературная сепарация, регенерация гликоля, стабилизация газового конденсата. Качество получаемой на УКПГ серы регламентируется СТ РК 3555-2020 (Сера техническая газовая гранулированная и пасторализованная). Товарная гранулированная сера (упакованная в мешки) поступает потребителю.

### **Оценка воздействия на атмосферный воздух.**

Данный отчет представляет собой отчет к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуржанов» расположенный в Атырауской области Республики Казахстан.

Первый вариант предусматривает дальнейшую разработку месторождения согласно «ПР-2019г» с бурением оставшихся 102 добывающих скважин, из них 86 вертикальных и 16 горизонтальных скважин и перевод добывающих скважин между объектами.

Второй вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 16 новых добывающих скважин, из них 2 вертикальные и 14 горизонтальные скважины с МГРП, 37



ЗБГС (зарезка боковых горизонтальных скважин), ввод из консервации 42 скважин, ввод из прочих категорий 6 скважин, 53 переводы добывающих скважин между объектами, 7 дострелов и 74 ГРП (из них на горизонтальных скважинах 14 мультистадийное ГРП). Разработка всех горизонтов будет вестись на естественном активном водонапорном режиме, без применения ППД.

Стационарные источники загрязнения Далее рассматриваются стационарные источники воздействия на атмосферный воздух и сводные таблицы при реализации проекта по всем вариантам. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах будут являться: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины будут являться: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-70; • Источник №0002, цементировочный агрегат; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0003, буровая установка; Неорганизованный источник: • Источник №6007, скважины. • Источник №6008, насос для перекачки нефти; • Источник №6009 емкость для топлива; В целом по территории промплощадки выявлено: • при СМР – 4 неорганизованных источников загрязнения; • при бурении скважин – 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 2; • при освоении скважин - 3 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных – 2. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по континентальной территории АО «Эмбамунайгаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: ЦППН Прорва Организованные источники Источник №0001-0003-01 Печь ПТБ-10 для нефти попутном газе Источник №0001-0003-02 Печь ПТБ-10 для нефти природном газе Источник №0004-0005-01 Печь ПТ-16-150 для отопления попутном газе Источник №0004-0005-02 Печь ПТ-16-150 для отопления природном газе Источник №0006-0008-01 Печь марки ПТ-16-150 для утилизации воды попутном газе Источник №0006-0008-02 Печь марки ПТ-16-150 для утилизации воды природном газе Источник №0007-0018,0090 Резервуары 5000м3 Источник №0019 Пункт налива нефти Источник №0020 Электроснабжение ДЭС 200 АДД-200С-Т400 Источник №0021-0022 Пункт приема и отправки скребка Источник №0023 Химическая лаборатория Источник №0024 Передвижной сварочный агрегат САГ Источник №0025-001,002 Дежурная горелка при сжигании Источник №0026 Электроснабжение (ДЭС) Источник №0027 Электроснабжение ДЭС ЯМЗ ДГУ-АД-315С-Т400-11 Источник №0028 Печь подогрева ПТ-9/100 (технол.для нефти) Источник №0029 Печь подогрева ПНЭ-2,7 (технол.для нефти) Неорганизованные источники Источник №6001-6007 Насосы Источник №6008-6011 Нефтегазосепаратор 16-1600-1,6 - Зед.; А-60- 1ед. Источник №6012-6016 Сепаратор УПС ЦППН Прорва Источник №6017-6018 Концевая сепарационная установка Источник №6019-6022 Газосепаратор Источник №6023-6027 Отстойники ОГ Источник №6028-6031 Дренажная емкость Источник №6032 Пост газорезки Источник №6033-6034 Счетчик газа 1-ой и 2-ой ступени Источник №6035 Сварочный пост Источник №6036 Сварочный трансформатор Источник №6037-6042 Насос ЦНС 300/240, ЦНС 300/120 Источник №6043 Неподвижные уплотнения (КУН) Источник №6044-6045 Дренажные емкости ЕП 16-2000-1-2 (КУН) Источник №6046-6047 ГРПШ-400 (РДНК-400М), ШГРП-16-1ВУ (РДГ-150В) Источник №6048 Дренажный емкость Месторождение С.Нуржанов Организованные источники Источник №0030 Дизельная электростанция АД-100 Источник №0031-0033 Передвижной сварочный агрегат АДД-4004 Источник №0034-0038 Емкость (скважин) Источник №039-0040 Насос 9 МГР Источник №0041 Газосепаратор Источник №0042 Нефтегазосепаратор Источник №0043 Емкость 200 м3 Источник №0044-0049 Емкость Чан ЭТО-2

Неорганизованные источники Источник №6049-6247 Скважина по ПЕРВОМУ варианту



были изменены по следующему: 2025г-156 скважин; 2026г-158 скважин; 2027г-161 скважин;  
2028г-163 скважин;  
2029г-167 скважин;  
2030г-170 скважин;  
2031г-177 скважин;  
2032г-183 скважин;  
2033г-190 скважин;  
2034г-197 скважин;  
по ВТОРОМУ варианту были изменены по следующему:  
2025г-164 скважин;  
2026г-170 скважин;  
2027г-180 скважин;  
2028г-185 скважин;  
2029г-192 скважин;  
2030г-195 скважин;  
2031г-196 скважин;  
2032г-196 скважин;  
2033г-198 скважин;  
2034г-199 скважин;  
Источник №6248-6255 скважина НСВ  
Источник №6256-6274 ГЗУ  
Источник №6275-6293 Дренажная емкость  
Источник №6294 Газовый сепаратор 6м3 УБС  
Источник №6295-6307 Насосы  
Источник №6308 Сварочный трансформатор  
Источник №6309-6311 Пост газорезки  
Источник №6312 Отстойник блочный (УБС Зап.поле)  
БПО Промбаза  
Организованные источники  
Источник №00050-00053 Котел ВКШ-0,9 природном газе  
Источник №0054-01 Кузнецкий горн попутном газе  
Источник №0054-02 Кузнецкий горн природном газе  
Источник №0055-01 Котел для бани попутном газе  
Источник №0055-02 Котел для бани природном газе  
Источник №0056-0058 Агрегат сварочный ПРЭО  
Источник №0059-0060 Дизельная электростанция ПРЭО  
Неорганизованные источники  
Источник №6313-6314 Сварочный электрод САГ  
Источник №6315-6316 Сварочный трансформатор ПРЭО  
Источник №6317 Пост газорезки  
ЭСР Прорва  
Организованные источники  
Источник №0061 Передвижной САГ  
Источник №0062 Газовый обогреватель ADRIAN 89615  
Источник №0063 Бензиновая станция  
Источник №0064 Сверлильный станок  
Источник №0065 ДЭС  
Неорганизованные источники  
Источник №6318 Сварочный пост  
Источник №6319 Сварочный пост  
Источник №6320 Газорезка  
Источник №6231 ГРПШ



Каспий Самалы (вахтовый поселок, для сотрудников Прорвинской группы)

Организованные источники

Источник №0066 ДЭС Volvo TAD

Источник №0067-01 Котельная Rexterm 1480 попутном газе

Источник №0067-02 Котельная Rexterm 1480 природном газе

Источник №0068-01 Котельная Rexterm 1480 попутном газе

Источник №0068-02 Котельная Rexterm 1480 природном газе

Источник №0069-01 Котельная для горячей воды попутном газе

Источник №0069-02 Котельная для горячей воды природном газе

Неорганизованные источники

Источник №6322-6323 ГРПШ-50 (РДНК-50), ГСГО-100 (РДБК1-100)

Завод УКПГ

Организованные источники

Источник № 0070-001 Факел

Источник № 0070-002 Факел

Источник № 0070-003 Факел

Источник № 0071-001 Факел

Источник № 0071-002 Факел

Источник № 0071-003 Факел

Источник № 0072 – Печь подогрева нефти теплоносителя

Источник № 0073-0079 – Компрессор

Источник № 0080 – Сбросная свеча

Источник № 0081 – Емкость для хранения топлива

Источник № 0082 – Дренажная емкость

Источник № 0083 – Котельная УКПГ

Источник № 0084 – Котельная Поджепо

Источник № 0085 – Ремонтно-механическая мастерская

Источник № 0086 – Химическая лаборатория

Источник № 0087 – Дизельная электростанция

Источник № 0088 – Дизельная электростанция

Источник № 0089 - Дизельная электростанция

Источник № 0090 - Дизельная электростанция АД-400

Неорганизованные источники

Источник № 6324 - Площадка: БКУ входного сепаратора (SK-0101)

Источник № 6325 - Площадка: БКУ компрессорной станции

Источник № 6326 – Площадка УАС, Блок воздушного холодильника сырого газа

(SK 0201)

Источник № 6327 – Площадка УАС, Блок фильтра сырого газа (SK-0202)

Источник № 6328 – Площадка УАС, Блок абсорбера аминового раствора (SK-0203)

Источник № 6329 – Площадка УАС, Блок сепаратора очищенного газа (SK-0204)

Источник № 6330 – Площадка УАС, Блок испарительной емкости аминового раствора (SK-0205)

Источник № 6331 – Площадка УАС, Блок рекуперационного теплообменника и фильтра насыщенного амина (SK-0206)

Источник № 6332 – Площадка УАС, Блок колонны регенерации амина и ребайлера колонны (SK-0207)

Источник № 6333 – Площадка УАС, Блок воздушного холодильника десорбера (SK-0208)

Источник № 6334 – Площадка УАС, Блок насосов орошения десорбера (SK-0209)

Источник № 6335 – Площадка УАС, Блок воздушного холодильника бедного амина

(SK 0212)

Источник № 6336 – Площадка УАС, Блок насоса горячего бедного амина (SK-0213)

Источник № 6337 – Площадка УАС, Блок резервуара аминового раствора (SK-0215,



SK 0216)

Источник № 6338 – Площадка УАС, Блок фильтра бедного амина (SK-0218)

Источник № 6339 – Площадка УАС, Блок насоса орошения абсорбера (SK-0219)

Источник № 6340 – Площадка УАС, Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK 0405)

Источник № 6341 - БКУ низкотемпературной конденсации, Блок рекуперационного теплообменника (SK-0302)

Источник №6342 - БКУ низкотемпературной конденсации, Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0303)

Источник № 6343 - БКУ низкотемпературной конденсации, Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0303)

Источник №6344 - БКУ низкотемпературной конденсации, Блок колонны стабилизации конденсата и ребайлера (SK-0305)

Источник №6345 - БКУ регенерации гликоля, Площадка теплообменника горячего/холодного гликоля

Источник №6346 - БКУ регенерации гликоля, Площадка ребайлера десорбера гликоля

Источник №6347 - БКУ регенерации гликоля, Площадка насосов подачи гликоля

Источник №6348 - БКУ регенерации гликоля, Площадка насоса подпитки гликоля

Источник №6349 - БКУ пропановой холодильной установки

Источник №6350 - Установка нагрева теплоносителя, Блок расширительной емкости и фильтра (SK-0401, SK-0402)

Источник №6351 - Установка нагрева теплоносителя, Блок циркуляционного насоса (SK 0403)

Источник №6352 - Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK-0405)

Источник №6353 - Блок шестеренного насоса заполнения теплоносителем (SK-0406)

Источник №6354 - Блок емкости хранения теплоносителя (SK-0407)

Источник №6355 - Блок манифольдов подачи и приема теплоносителя (SK-0409)

Источник №6356 - Блок факельной установки высокого/низкого давления (SK-0801, SK 0802)

Источник - Блок закрытой дренажной емкости (SK-0901)

Источник № 6358 - Склад стабильного конденсата

Источник № 6359 - Площадка: ДЭС.

Источник №6359 - Подземный емкость отработанных масел V-5м3

Стационарных источников загрязнения при эксплуатации месторождения 450 источников из них организованных – 91, неорганизованных – 359.

Вывод: По расчетным данным проекта на месторождении Нуржанов стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по I варианту :

- при строительстве вертикальных 86 скважин - 11581,07295т/год;
- при строительстве горизонтальных 16 скважин - 4129,686552т/год;

При эксплуатации

- на 2025г - 1224,207426т/год;
- на 2026г - 1204,454479 т/год;
- на 2027г - 1170,267251т/год;
- на 2028г - 1190,405849т/год;
- на 2029г - 1114,72497т/год;
- на 2030г - 1091,165236т/год;
- на 2031г - 1086,285216т/год;
- на 2032г - 1113,964757т/год;
- на 2033г - 1073,187304т/год;
- на 2034г - 1064,962263т/год;

по II варианту:



- при строительстве вертикальных 2 скважин - 269,3273т/год;
- при строительстве горизонтальных 14 скважин - 3613,476т/год;

При эксплуатации

- на 2025г - 1287,952676т/год;
- на 2026г - 1294,575941т/год;
- на 2027г - 1298,438464т/год;
- на 2028г - 1301,255526т/год;
- на 2029г - 1310,43739т/год;
- на 2030г - 1298,264703т/год;
- на 2031г - 1266,522192т/год;
- на 2032г - 1225,020963т/год;
- на 2033г - 1186,306063т/год;
- на 2034г - 1152,942971т/год.

Мероприятия по пылеподавлению В промышленной практике применяются такие способы снижения концентрации пылевых частиц в воздухе:

- увлажнение и орошение специальными жидкостями источников пылеобразования;
- защита объектов, где проводятся буровые и строительные работы, от воздействия ветра;
- отказ от проведения взрывных работ при сильном ветре и дополнительное увлажнение;
- дополнительное использование технологии брикетирования пылевых частиц (при бурении скважин);
- при проведении экскаваторных работ – минимальная высота выгрузки породы, дополнительное увлажнение, применение пылеулавливающей техники;
- замена изношенного дорожного покрытия или регулярное орошение поврежденных участков, где образуется пыль;
- при проведении разгрузочных работ – выгрузка в защищенном от ветра месте, дополнительное увлажнение породы, использование современных очистительных сооружений.

Пылеподавляющие системы должны соответствовать в полной мере техническим требованиям и экологическим параметрам, чтобы обеспечить:

- качественный контроль объемов пылеобразования и повышение безопасности промышленной деятельности за счет улучшения видимости;
- кумулятивный эффект накопления влаги в земельных слоях;
- оптимизация работы оборудования и трудовых ресурсов в сторону снижения затрат;
- экологическая безопасность пылеподавляющих составов.

### **Оценка воздействия на водные ресурсы.**

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Водоснабжение. АО «Эмбамунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбамунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйствственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Водоотведение. При строительстве скважин хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики емкостью 25 м<sup>3</sup> с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). При эксплуатации месторождения вывоз и утилизация жидких бытовых отходы осуществляется согласно договору. Для пожарного водоснабжения используется напорная емкость объемом не менее 50 м<sup>3</sup>. На линиях подачи воды устраиваются 2 пожарных стояка с пожарными рукавами длиной по 20 м, вблизи вышечно-силового блока и насосного блока.

### **Оценка воздействия отходов производства и потребления.**

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



пробной эксплуатации месторождения; • при вспомогательных работах. Основными отходами при бурении скважины являются: • буровой шлам; • отработанный буровой раствор; • металлом; • коммунальные отходы; • промасленная ветошь; • огарки сварочных электродов;

Буровой шлам (БШ) (01 05 06\*) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м<sup>3</sup>, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: 2,1:1,2=1,75 т/м<sup>3</sup>. Образованный буровой шлам передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)уничтожению опасных отходов. Срок временного хранения бурового шлама составляет 1 суток и вывозится со специализированной организацией в течение суток при заполнении 1 бады.

Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06\*) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Образованный буровой раствор передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)уничтожению опасных отходов. Срок временного хранения отработанного бурового раствора составляет 1 суток и вывозится согласно договору со специализированной организацией в течение суток после их образования.

Металлом (17 04 07) - собирается в металлических контейнерах «Металлом», объем 3 м<sup>3</sup> (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 м<sup>2</sup>, для крупного (металлома), по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)уничтожению отходов. 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 №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 °С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Промасленная ветошь (20 03 01\*). 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 3м<sup>3</sup> 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 м<sup>3</sup> и транспортируется согласно договору со специализированной организацией.

Отработанные масла (13 02 08\*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. Образованный отходы передаются в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)уничтожению опасных отходов Собираются в специально



отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.

Пищевые отходы (20 01 08) – упаковочная тара продуктов питания, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ. 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 ТБО в контейнерах при температуре 0 °С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Пищевые отходы согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с места накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера. Согласно ст.320 Экологического Кодекса РК места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

2. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 4 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), С33 для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади С33 (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте С33. При выборе посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия;

3. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод;

4. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:



Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

5. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

6. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо соблюдать требования п.1 ст.336 Кодекса (субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»).

8. Необходимо придерживаться требований п.1 и п.2 ст.145 Кодекса, о ликвидации последствий деятельности на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду:

После прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан, а также в зависимости от характера таких объектов – по постутилизации объектов строительства, ликвидации последствий недропользования, ликвидации и консервации гидрогеологических скважин, закрытию полигонов и иных мест хранения и удаления отходов, в том числе радиоактивных, мероприятия по безопасному прекращению деятельности по обращению с объектами использования атомной энергии и иные работы, предусмотренные законами Республики Казахстан;

9. В целях снижение выбросов пыли необходимо предусмотреть мероприятия по пылеподавлению.



10. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия 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 воздействия намечаемой деятельности №KZ30VWF00362883 от 05.06.2025 г.

2. Отчет о возможных воздействиях Оценка воздействия на окружающую среду к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения С.Нуржанов»;

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний Оценка воздействия на окружающую среду к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения С.Нуржанов»

**Вывод:** Представленный Отчет о возможных воздействиях Оценка воздействия на окружающую среду к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения С.Нуржанов» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель Председателя**

**А. Бекмухаметов**

*исп. Садибек Н.  
74-08-19*



Представленный Отчет о возможных воздействиях Оценка воздействия на окружающую среду к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения С.Нуржанов» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 23.06.2025 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 30.05.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: 29.05.2025 г. №21 (8173) газета «Кең Жылой»;

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): 28.05.2025 г. Телеканал Caspian NEWS.

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 – ecosportal.kz.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: 060002, г. Атырау, ул. Валиханова, д. 1АО «Эмбамунайгаз» тел: +7 (7122) 35 29 24

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: 060011, г. Атырау, мкр. Нурсая, проспект Елорда, строение 10 Атырауский Филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» тел:(7122)305404

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность:

- 03 июля 2025 года в 15.00 ч, Атырауская область, район Жылой, с.Косшагыл, ул.Абылайхан, здание 138, актовый зал средней школы №2)

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.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

