ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 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

_____№_____
_____

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

**На рассмотрение представлено:** Заявление о намечаемой деятельности акционерного общества " Мангистаумунайгаз".

**Материалы поступили на рассмотрение:** № KZ11RYS00680628 от 25.06.2024 года.

**Общие сведения**

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415, 87014190577.

*Общее описание видов намечаемой деятельности. согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).* «Проект разработки месторождения Асар». На основании утвержденного пересчета запасов нефти и растворенного газа по состоянию изученности на 01.01.2023г. (протокол ГКЗ РК № 2630-23-У от 20.12.2023г.) подготовлен проект разработки месторождения с целью совершенствования и обоснования рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Асар. Цель работы - выбор и обоснование наиболее эффективного варианта эксплуатации объекта на период разработки месторождения. Согласно п.п 2.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому Кодексу намечаемая деятельность характеризуется как «добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа» и требует проведение оценки воздействия на окружающую среду.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест:* Нефтегазовое месторождение Асар расположено в степной части полуострова Мангышлак. В административном отношении относится к Мангистаускому и Каракиянскому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: пос . Жетыбай - в 30 км (Каракиянский район), с. Шетпе – 100 км (Мангистауский район). Поселок Мунайши расположен в 40 км (здесь находится офис ПУ «Жетыбаймунайгаз»), железнодорожная станция Жетыбай - в 45 км, г. Жанаозен - в 40 км и областной центр г. Актау - в 120 км, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Месторождение Асар связано с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Месторождение Асар входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз»

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

АО «Мангистаумунайгаз». Территория месторождения представляет собой обширную впадину с крутыми южным и восточным склонами и пологим западным. Склоны впадины изрезаны мелкими короткими оврагами. Рельеф слабо всхолмленный, с общим небольшим подъемом с запада на восток от +90 до +170 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. На территории месторождения Асар постоянные водоемы и водотоки отсутствуют.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Технико-технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки: • 1 вариант: бурение новых скважин всего 51, из них: добывающих – 42 (вертикальных - 34, горизонтальных - 8) , нагнетательных – 9; • 2 вариант: бурение новых скважин всего 92, из них: добывающих вертикальных – 76, нагнетательных – 16; • 3 вариант: бурение новых скважин всего 92, из них: добывающих – 76 (вертикальных - 71, горизонтальных - 5), нагнетательных – 16; • 4 вариант: бурение новых скважин всего 115, из них: добывающих – 94 (вертикальных - 86, горизонтальных - 8), нагнетательных – 21. Добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – менее 500 тыс. м3 в сутки. Максимальный расход газа на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 25 м3/час, печи ПП-0,63 – 100 м3/час. Ориентировочная проектная глубина бурения скважины – 2200 (+200) м. Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 53,0 суток. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта)*. Периоды строительства новых скважин и ввода основного проектного оборудования по системе сбора нефти и ППД (устьевой подогреватель УН-0,2М3, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 16 м3 на АГЗУ и др.): по 1-му варианту – на 2024-2028 годы; по 2-у варианту - 2024-2029 годы; по 3-у варианту: 2024-2029 годы, по 4-у варианту: 2024-2029 годы. Ввод в эксплуатацию вновь вводимого проектного оборудования: по 1-му варианту – на 2024-2028 годы; по 2-у варианту - 2024-2029 годы; по 3-у варианту: 2024-2029 годы, по 4-у варианту: 2024-2029 годы.

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.* Разработкой нефтегазового месторождения Асар занимается производственное управление «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Вся экологическая нормативная документация по месторождению Асар выполняется в составе ПУ «Жетыбаймунайгаз», поэтому текущие сведения представлены в общем по Жетыбайской группе месторождений. Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ69VCZ03411318 от 16.01.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2024 году оператору объекта допускается производить: выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих - 9567,83651 т/год. В период строительства 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 28,0 т (30,0 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,0004 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00011 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0004 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,00004 т, Динатрий карбонат (к.о. 3) – 0,0001 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 10,504, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 1,707 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 0,592 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 2,2911 т; Сероводород (к.о. 2)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

– 0,0001 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 8,392 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0, 000017 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,15 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00001 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,00016 т; Алканы С12-19 (к.о. 4) – 4,1441 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 0,0853 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 0,077 т; Кальция хлорид (к.о. -) – 0,0001 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,0001 т. Показатели по 4-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к бурению: максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2027 (при бурении 27 скважин в год) – 755,0 т/год (808,2 г/с). Показатели по рекомендуемому 3-му варианту: предельный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2026 г. (при бурении 20 скважин в год) - 559,0 т/год (598,7 г/с). Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 16 м3 на АГЗУ) на 1 ед. оборудования составит всего 0,648 г/с или 1,4011 тонн. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2026 году и составит – 22,2 т/год (5,2 г/с).

*Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.* На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ69VCZ03411318 от 16.01.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2024 году оператору объекта допускается производить: сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих - 4,89822 т/год.

*Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей*. Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ69VCZ03411318 от 16.01.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2024 году оператору объекта допускается производить: накопление отходов в объемах, не превышающих - 350062,76108 т/год. В период строительства 1-й скважины предельные объемы образования отходов составят всего 492,4026 т, в т.ч. 1) опасные отходы: нефтесодержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 481,664 т, использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при¬готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,588 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -0,0127 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых устано¬вок, дизель-генераторов – 9,671 т; 2) неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0009 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,166 т. Далее приведены показатели по 4-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к бурению:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

предельный годовой объем образования отходов ожидается в 2027 г. (при бурении 27 скважин в год) - 13294,8927 т/год. Показатели по рекомендуемому 3-му варианту: максимальный годовой объем образования отходов ожидается в 2026 г. (при бурении 20 скважин в год) - 9848,0745 т/год. Предельный (максимальный) объем образования отходов за предлагаемый период разработки месторождения Асар (2024-2029 гг.) по варианту 3 (при бурении всего 92 скважин и установке нового оборудования: устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в общем количестве 62 ед. , и дренажных емкостей в общем количестве 4 ед.) составит всего 45793,5348 т. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. Предельный объем образования отходов ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2026 году (всего 15 ед.) и составит – 0,027 т/год.

**Выводы при разработке последующей документации:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);
2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);
3. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам;
4. В отчете необходимо отобразить информацию о наличии водных ресурсов вблизи расположения объекта;
5. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ;
6. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;
7. Разработать план действии при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);
8. Согласно ст. 202 Кодекса, в процессе проведения оценки возможного негативного воздействия веществ на окружающую среду риск причинения вреда здоровью населения всегда рассматривается в качестве существенного фактора, тогда как негативные последствия для природных компонентов признаются существенными по результатам рассмотрения и анализа целевого назначения земли и условий землепользования, определенных в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;
9. В отчете предоставить полную техническую характеристику оборудования;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

10. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);

4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);

5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);

6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

11. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

12. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов. Указать место хранения отходов, а также учесть гидроизоляцию мест размещения в отходов;

13. 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);

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

15. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

16. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов;

17. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и 358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

18. Предусмотреть в соответствии с подпунктом 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 Кодекса внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

19. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

20. Согласно п.2 ст.216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается

21. В соответствии статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля2003 года №481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

22. При территории для проведения операций по недропользованию учесть ограничения, предусмотренные статьями 25 и 26 кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» и закона Республики Казахстан от 7 июля 2006 года N 175 «Об особо охраняемых природных территориях».

23. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны.

24. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;
- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;
- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.
- внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения;
- установка катализаторных конверторов для очистки выхлопных газов в автомашинах, использующих в качестве топлива неэтилированный бензин с внедрением присадок к топливу, снижающих токсичность и дымность отработанных газов, оснащение транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов, перевод автотранспорта, расширение использования электрической тяги;
- проведение работ по пылеподавлению на горнорудных и теплоэнергетических предприятиях, объектах недропользования и строительных площадках, в том числе хвостохранилищах, шламонакопителях, карьерах и внутрипромысловых дорогах;
- внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- строительство, модернизация постов наблюдений за состоянием атмосферного воздуха с расширением перечня контролируемых загрязняющих веществ за счет приобретения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

современного оборудования и внедрения локальной сети передачи информации в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и его территориальные подразделения.

• переработка хвостов обогащения, вскрышных и вмещающих пород, использование их в целях проведения технического этапа рекультивации отработанных, нарушенных и загрязненных земель, закладки во внутренние отвалы карьеров и отработанные пустоты шахт, для отсыпки карьерных дорог, защитных дамб и сооружений.

25. Предусмотреть соблюдения экологических требований, предусмотренные статьями 210, 211, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

26. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

**Заместитель председателя** **Е. Умаров**

*Исп. Айтекова Е.*
*74-07-55*

Заместитель председателя Умаров Ермек

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.