

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Озенмунайгаз»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Разработка нефтегазоконденсатных залежей
месторождения Западный Тенге».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.04.2025 г. Вх. KZ30RYS01107668

Общие сведения

В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г.Жанаозен (24 км), пос. Жетыбай (60 км), г.Ақтау (138 км), пос. Курык (90 км). Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Общая площадь геологического отвода месторождения Западный Тенге - 16,18 км².

Координаты геологического отвода:

1. 43 21' 30'', 52 26' 26'';
2. 43 21' 39'', 52 28' 04'';
3. 43 21' 34'', 52 31' 09'';
4. 43 20' 58'', 52 32' 09'';
5. 43 20' 16'', 52 33' 32'';
6. 43 19' 58, 52 33' 53'';
7. 43 20' 27'', 52 28' 55''

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча газа в целом по месторождению менее 500,0 тыс. м³/сут. и менее 500 тонн в сутки по нефти. Бурение нефтегазовых скважин (в 2 и 3 вариантах) предполагается глубиной не более 3300 м. Срок строительства одной скважины ориентировочно не более 74,8 суток. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из объекта на объект, с нефтяного в газовый фонд, с газового в нефтяной в фонд, ввод из ликвидации относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Сжигание газа на факеле не производится. Весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе



выделено 11 эксплуатационных объектов, рассмотрены 3 варианта разработки нефтяных и газовых залежей.

Для газовых залежей Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение текущей системы разработки и дополнением: I объект (Ю-IXА) разработку вести скв. №№ 10, 24 выводом из наблюдательного фонда. II объект (Ю-IXБ – Ю-ХА) разработку вести скв. №№ 15, 22 выводом из наблюдательного фонда. III объект (Ю-ХБ) ввод из ликвидации скв. №№ 4, 11 и скв. 27 из наблюдательного фонда. IV объект (Ю-ХІ) разрабатывать скв. 5, 8, 21 переводом из нефтяного фонда. V (Т "В") планируют разрабатывать скв. 14. Ввод из наблюдательного фонда 5 скв. 10, 15, 22, 24, 27.

Вариант 2: I объект (г Ю-IXА) разработку вести скв. №№ 10, 24 выводом из наблюдательного фонда. II объект (Ю-IXБ – Ю-ХА) разработку вести скв. 15, 22 выводом из наблюдательного фонда в 2030 г. III объект разработки в 2030 г. вывод из наблюд. фонда скважины №27, вывод из ликвидированного фонда 2-х скважин №4, 11 в 2030 г., перевод из нефтяного фонда 3-х скважин 20, 29, 23 в 2030 г., 2033 году вывод из наблюдательного фонда 1-ой скважины №32, 2042 год перевод скважин 15, 22 из II объекта, 2055 году 2-х скважин 10, 24 из I объекта, 2057 году скважины 8 из VII объекта разработки. IV объект планируется разрабатывать скважиной № 21 переводом из нефтяного фонда в 2041 году V объект планируется разрабатывать действующей скважиной № 14

Вариант 3: I объект (горизонт Ю-IXА) разработку планируется вести скважинами №№ 10, 24 выводом из наблюдательного фонда II объект (горизонты Ю-IXБ – Ю-ХА) разработку планируется вести скважинами 15, 22 выводом из наблюдательного фонда в 2030 году III объект 2030 год вывод из наблюдательного фонда скважины №27, вывод из ликвидированного фонда 2-х скважин №№ 4, 11, в 2030 году перевод из нефтяного фонда 3-х скважин №№ 20, 29, 23, 2033 году вывод из наблюдательного фонда 1-ой скважины №32, 2042 год перевод скважин №№ 15, 22 из II объекта, ввод из бурения одной горизонтальной скважины ZTN-13. Переводом из нефтяного фонда: IV объект скважина № 21 в 2032г., 2055 г. скважины №5, 2057 г. скважины №8. V объект планируется разрабатывать действующей скважиной № 14.

Для нефтяных залежей Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение текущей системы разработки и дополнением: VI объект (Ю-І) разработку будут вести скв №№ 5, 28. VII объект (Ю-ІІ) разработку будут вести скв. №8. VIII объект (Ю-VII+Ю-VIIIа) будут вести скв №№ 1, 9, 20, 21 перевод из газового фонда №№ 23, 29, 30. IX объект (Ю-Хв) разработку будут вести скв №3. X объект (Ю-ХІІІ) разработку будут вести скв №1. XI объект (Т2В) разработку будут вести скв №14. Перевод скважин №№ 1, 9, 14, 20, 30 из газового фонда. Перевод из нижележащего горизонта скважины №28. Ввод из ликвидации 1 скважины №3.

Вариант 2: VI объект (Ю-І) разработку будут вести скв. №№ 5, 28. VII объект (Ю-ІІ) разработку будут вести скв. №8. VIII объект (Ю-VII+Ю-VIIIа) будут вести скв. 1, 9, 21, 23, 29, 20, 30, бурение 4-х скважин в 2026-2028 гг. ZTN-1, ZTN-2, ZTN-3, TR-2. IX объект (Ю-Хв) разработку будут вести скв. №3, и бурением 2-х новых скважин ZTN-4, ZTN-5. X объект (Ю-ХІІІ) разработку будут вести скв. №1 и бурением скв. ZTN-8. XI объект (Т2В) разработку будут вести скв. №14, и переводом скв. ZTN-1.

Вариант 3: основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно планируется поддержание пластового давления вводом 1-ой нагнетательной скважины из бурения ZTN-6. X объект (Ю-ХІІІ) планируют разрабатывать скв. №1, бурением 1-ой добывающей скв. ZTN-8, 1-ой нагнетательной скважины из бурения ZTN-7 XI объект (Т2В) разработку будут вести скв. №14, так же бурение добывающих скважин ZTN-9, ZTN-10.

Срок начала реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: 2025-2109 годы; 2 вариант: 2025-2061 годы; 3 вариант: 2025-2054 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Выброс загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит – 0,9474006 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,3479 т/год; азота оксид – 0,0566 т/год; углерод – 0,022 т/год; сера диоксид – 0,066 т/год; углерод оксид – 0,3083 т/год; бенз/а/пирен – 0,00000006 т/год; формальдегид – 0,0053 т/год; алканы C12-19 – 0,1385 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составит – 34,5479718 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: железо оксиды – 0,00140 т/год, калий хлорид – 0,0009 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0009 т/год, натрий хлорид – 0,0013 т/год, азота диоксид – 12,9913 т/год, азота оксид – 2,1111 т/год, углерод – 0,7022 т/год, сера диоксид – 2,8317 т/год, сероводород – 0,00007 т/год, углерод оксид – 10,3901 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000198 т/год, формальдегид – 0,1859 т/год, лимонная кислота – 0,00004 т/год, масло минеральное – 0,000192 т/год, алканы C12-19 – 5,17624 т/год, пыль неорганическая – 0,1096 т/год, кальций карбонат – 0,0445 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,0002 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: при 1-м варианте разработки: при переводе скважин, в общем 17 скв. – 16,10581 тонн; При 2-м варианте разработки: при переводе скважин, в общем 26 скв. – 24,6324 тонн и бурении 7 скважин – 241,835803 тонн; При 3-м варианте разработки: при переводе скважин, в общем 21 скв. – 19,8954 тонн и бурении 12 скважин – 414,57566 тонн. При эксплуатации нефтегазовых скважин: выбросы загрязняющих веществ от 1-ой газовой площадки составит – 0,5177 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: диоксид серы – 0,016 т/год, пентан – 0,0158 т/год, метан – 0,0844 т/год, изобутан – 0,0228 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,3787 т/год. Выбросы загрязняющих веществ от 1-ой нефтяной площадки, 1 устьевого подогревателя УН-02, 1 площадки устьевого подогревателя, 1 продувочной свечи составит – 1,3535 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азот диоксид – 0,4022 т/год, оксид азота – 0,0654 т/год, диоксид серы – 0,0094 т/год, оксид углерода – 0,2641 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,2159 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,07842 т/год, метан – 0,2641 т/год, бензол – 0,00103 т/год, ксилол – 0,00032 т/год, толуол – 0,00064 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации скважин планируются следующие: При 1-м варианте разработки: от 6 нефтяных площадок и 5 газовых площадок скважин – 10,7093 тонн; При 2-м варианте разработки: от 13 нефтяных площадок и 5 газовых площадок скважин – 20,1837 тонн; При 3-м варианте разработки: от 15 нефтяных площадок и 6 газовых площадок скважин – 23,4084 тонн.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Проектируемые объекты расположены на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

На период строительства/переводов скважин: вода технического качества используется для произв. нужд (для приготовления бурового и цементного растворов); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.



Водопотребление при переводе 1-ой скважины – 41,47 м³, в том числе: на питьевые нужды – 1,47 м³, на производственные нужды – 40 м³. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 1232,049 м³, в том числе: питьевая вода – 183,848 м³, техническая вода – 1048,201 м³. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: при 1-м варианте разработки: при переводе скважин с объекта на другой объекта, переводе из газового фонда в нефтяной, ввод из ликвидированного газового фонда и нефтяного фонда скважин – в общем 17 скв. – 704,99 м³ воды; при 2-м варианте разработки: при переводе скважин с объекта на другой объекта, переводе из газового фонда в нефтяной, ввод из ликвидированного газового фонда и нефтяного фонда скважин – в общем 26 скв. – 1078,22 м³ воды и бурении 7 нефтяных скважин – 8624,343 м³ воды. При 3-м варианте разработки: при переводе скважин с объекта на другой объекта, переводе из газового фонда в нефтяной, ввод из ликвидированного газового фонда и нефтяного фонда скважин – в общем 21 скв. – 870,87 м³ воды и бурении всего 12 скважин (газовых, нефтяных и нагнетательных) – 14784,588 м³ воды. Водоотведение при переводе/бурении скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования по 2,3 варианту разработки расход воды от печи подогрева УН-0,2 составит 1,8 м³/год на 1 установку (вода технического качества).

Описание отходов: при переводе 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При строительстве 1-ой скважины образуется – 972,579 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения – образуются в процессе бурения скважины – 959,285 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,710 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0127 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 11,963 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,307 т. Общие объемы образования отходов при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин – в общем 17 скв. – 7,28178 тонн отходов; при 2-м варианте разработки: при переводе скважин – в общем 26 скв. – 11,13684 тонн отходов и бурении 7 скважин – 6808,053 тонн отходов; при 3-м варианте разработки: при переводе скважин – в общем 19 скв. – 8,13846 тонн отходов и бурении 12 скважин – 11670,948 тонн отходов.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.



При переводах скважин: Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Расход материалов и сырья при переводе 1-й скважины ожидается: цемент (т/скв.) – 6. При бурении скважин: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 111,478; электроды - 0,060; цемент – 129,1; моторные масла – 15,950; дизельное топливо: для буровых установок - 460,910.

Воздействие на окружающую среду при рассматриваемых трех вариантах разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать перевод скважин, т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: при проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических.

Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ.

Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах.

Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).

Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Разработка нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и



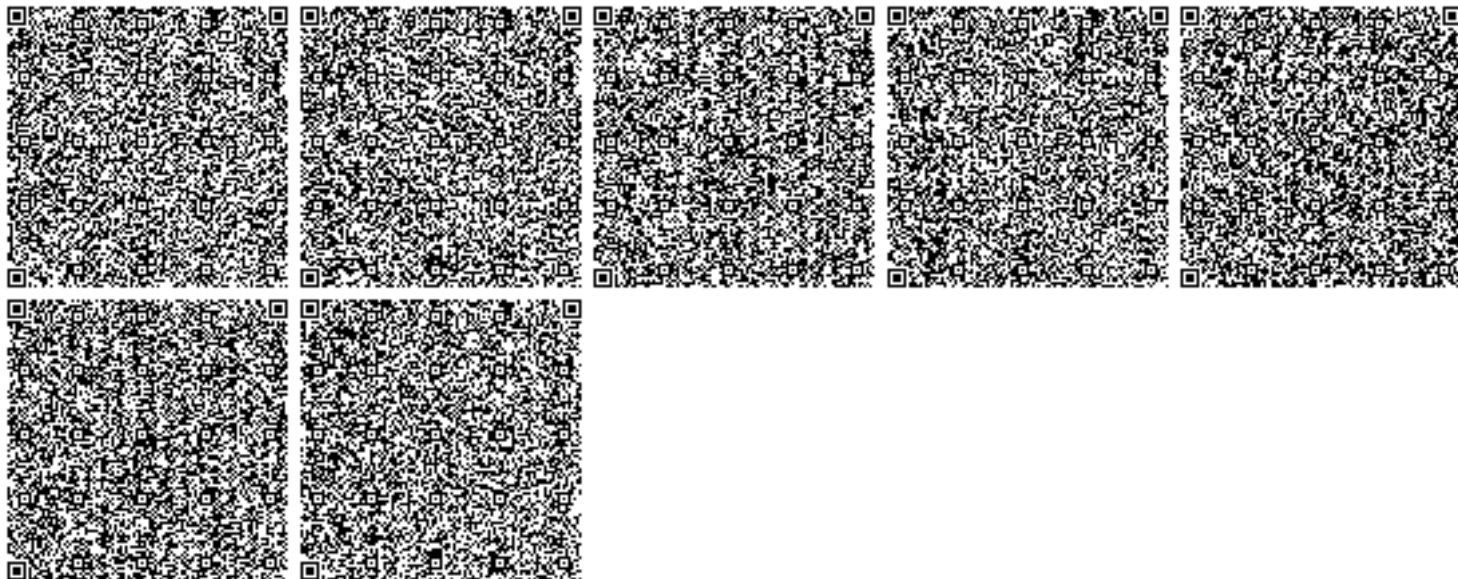
предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Дата: 23.05.2025 17:23. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат проверки ЭЦП



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич



Дата: 23.05.2025 17:23. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат проверки ЭЦП



Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ ПР-37371 от 23.05.2025 г.
Организация/отправитель	ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Получатель (-и)	АППАРАТ АКИМА КАРАКИЯНСКОГО РАЙОНА УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ТУРИЗМА МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ» ЖАЙЫК-КАСПИЙСКАЯ БАСЕЙНОВАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЫ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ КОМИТЕТ ВОДНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И ИРРИГАЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН - Г. АТЫРАУ ДЕПАРТАМЕНТ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА КОМИТЕТА ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКИЙ МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ДЕПАРТАМЕНТ ГЕОЛОГИИ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ КГН МИР РК «ЗАПКАЗНЕДРА» В ГОРОДЕ АКТОБЕ
Электронные цифровые подписи документа	 Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Подписано: Руководитель (Мангистау) ДЖУСУПКАЛИЕВ АРМАТ МПТ4gYJ...frfn4XuDW Время подписи: 23.05.2025 17:22

Подписано

23.05.2025 17:22 Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич