



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ01RYS00524638 15.01.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ. Корректировка 5.

Строительство: начало – 2024 год, окончание – 2024 год. Эксплуатация: начало – 2024 год, окончание – 2048 год. Постутилизация – 2049 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Ақтөбе. Непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт с.Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 5,0 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Река не многоводная, местами пересыхающая в засушливое время года. Проектируемый участок газопровода и ВЛ-6кВ пересекают русло реки Атжаксы, впадающей в р.Жем. В осенний и весенний период во время паводков русло реки Атжаксы заполняется водой. Река Атжаксы является левым притоком реки Жем (Эмба) в Актюбинской области. Длина реки 54 километра, площадь водосбора 470 квадратных километров. Летом река представляет собой чередование небольших плесов сухими участками дна. Течение в летнюю межень наблюдается редко.

Координаты геологического отвода: 57°21'36'', 48°22'42'', 57°21'40'', 48°23'18'', 57°21'50'', 48°24'00'', 57°21'43'', 48°24'36'', 57°23'17'', 48°24'58'', 57°23'35'', 48°25'6'', 57°23'50'', 48°25'21'', 57°23'56'', 48°25'35'', 57°24'1'', 48°25'44'', 57°24'8'', 48°25'52'', 57°24'42'', 48°26'21'', 57°24'51'', 48°26'39'', 57°25'23'', 48°26'41'', 57°25'24'', 48°25'48'', 57°27'00'', 48°25'48'', 57°27'00'', 48°23'00''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает корректировку ранее принятых проектных решений по строительству газопровода ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ (L=33 км), расширению ДНС с установкой осушки газа, строительству трубопровода топливного газа с АГРС (7,421 км). В части проектных решений изменения коснулись следующих объектов: 1. На объекте газопровод ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ – дополнительно для проектируемых площадок и сооружений в целях защиты от подтопления поверхностными водами с верховой стороны предусмотрены водоотводные (в/о) канавы и водопропускные (в/п) лотки. Произведена корректировка опор и металлоконструкций перехода газопровода и ВЛ 6кВ через р.Атжаксы, корректировка подключения вдольтрассовой ВЛ-6кВ. 2. На объекте расширение ДНС



установкой осушки газа - предусмотрена тепловая изоляция трубопроводов и запорной арматуры от пл-ки Установки Осушки газа до пл-ки учета газа. Диаметры теплоизолируемых трубопроводов и запорной арматуры Ø159х9 мм, Ø89х8 мм и Ø57х6 мм, добавлено ограждение пл-ки факельных сепараторов и пл-ки БАРКП, БЗР, ББП. 3. На объекте трубопровод топливного газа с АГРС пропускной способностью 11000 м³/час – предусмотрено переоперение сбросных клапанов АГРС и теплоизоляция наружных трубопроводов отопления блоков на пл-ке АГРС. Компонентный состав попутного нефтяного газа (%): сероводород – 0,04, азот – 0,016, СО₂ – 0,015, С₁-С₅ – 0,9268, С₆ и выше – 0,001, вода – 0,000065. Плотность газа, кг/м³ – 0,755. Попутный нефтяной газ – 5708 м³/час.

В части генплана и транспорта приняты дополнительные решения на следующих объектах: 1. Газопровод ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ: В районе пл-ки ЛЗА №31.9 и пл-ки факельной установки - предусмотрены в/о канавы (105 м и 190 м); подъезд к узлу ЛЗА №3.8 ПК38+00 - на ПК29+74 предусмотрено в/о канава (150 м); на ПК39+29,60 вдоль проектируемого газопровода предусмотрено в/о канава (297 м); подъезд к узлу ЛЗА №8.7 ПК87+31.65 - предусмотрены в/о канавы (118 м и 503 м) и на ПК15+10 водопропускной (в/п) лоток; подъезд к конденсатосборнику К-2 ПК105+38.45 - на ПК11+78 предусмотрен в/п лоток и в/о канава (135 м) в районе пл-ки конденсатосборника К-2; подъезд к узлу ЛЗА №11.9 ПК119+00 - на ПК10+24,11 предусмотрен в/п лоток с в/о канавой (100 м); подъезд к узлу ЛЗА №21.9 ПК219+00 – от ПК0+19 до ПК2+00 предусмотрена в/о канава (145 м); в районе проектируемого газопровода ПК220+00 – ПК221+00 предусмотрена в/о канава (212 м). К пл-ке ЛЗА №31.9 предусматриваются устройство тротуара шириной 1,0 м с покрытием ЦПГС толщиной 10 см. 2. Расширение ДНС с установкой осушки газа – без изменений. 3. Трубопровод топливного газа с АГРС: в районе пл-ки КШ-1 – предусмотрены в/о канавы (75 и 95 м). В/о канавы выполнены с продольными уклонами. Материал в/п лотка – монолитный бетон. В части технологических решений изменения коснулись следующих объектов: 1. Газопровод ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ – без изменений. 2. Расширение ДНС с установкой осушки газа - предусмотрена тепловая изоляция трубопроводов и запорной арматуры от пл-ки установки осушки газа до пл-ки учета газа. 3. Трубопровод топливного газа с АГРС - предусмотрено переоперение сбросных клапанов АГРС и теплоизоляция наружных трубопроводов отопления блоков на пл-ке АГРС. В части архитектурно-строительных решений предусмотрено: На газопроводе ДНС-УКПГ Кожасай: ограждение пл-ки факельных сепараторов ФС-3,4 и дренажной емкости ЕП-7 и пл-ки БАРКП и БЗР; усиление конструкций перехода газопровода через реку Атжаксы с заменой опор со стойками на балку из спаренных двутавров №40 и установкой дополн. фундамента со стойкой. На трубопроводе топливного газа с АГРС: на пл-ке емкости сбора конденсата установлены опоры для сбросных свечей; предусмотрены дополнительные опоры для сбросной линии и сбросной свечи АГРС. Для электроснабжения узлов линейной запорной арматуры (ЛЗА) КУ-2 ÷ КУ-7, предусматривается подключение вдольтрассовой ВЛ-6 кВ к резервной ячейке №208 РУ-6 кВ существующей ПС 110/35/6кВ "Урихтау" посредством строительства участка ВЛ-6 кВ от проектируемой опоры №1 до ранее запроектированной опоры №11 (400 м). Демонтаж участка ВЛ-6 кВ от опоры №6, подключенной к ячейке №205 до опоры №11 (380 м). В связи с выявлением паводковых вод в реке Атжаксы в весенний период, для электроснабжения узлов линейной запорной арматуры КУ-2 ÷ КУ-7 на газопроводе попутного газа, изменен переход ВЛ-6 кВ через реку Атжаксы, протяженность участка - 210 метров. Габаритный пролет – 50 м. Анкерный пролет - 1500 м. На участке пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогой два пролета демонтируются (76 м) и заменяются на кабельную линию (134 м). На технологической пл-ке АГРС предусмотрена установка устройства заземления автоцистерны с автономным питанием типа УЗА-ЗВ с присоединением его к ранее запроектированному контуру заземления автоцистерн при откачке конденсата из дренажной емкости.

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет. Проектируемый участок газопровода и ВЛ-6кВ пересекают русло реки Атжаксы. Проектируемые работы будут проводиться в пределах водоохранной зоны и полосы реки Атжаксы. Согласно Постановлению акимата Актюбинской области от 15 октября 2010 года №309 «Об установлении водоохранных зон и полос рек Эмба, Сагиз, Темир и их притоков» в пределах водоохранных зон не допускается: размещение складов горюче-смазочных материалов, мест



складирования и захоронения промышленных, бытовых отходов, накопителей сточных вод, пунктов технического обслуживания, заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей, тракторов и других машин и механизмов, размещение стоянок транспортных средств, проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, землеройных и других работ, без согласования с местными исполнительными органами и уполномоченными органами в области: использования и охраны водного фонда, охраны окружающей среды, управления земельными ресурсами, энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В пределах водоохраных полос не допускается: складирование отвалов грунтов, установка и устройство сезонных стационарных палаточных городков; выделение участков под индивидуальное жилищное или дачное и другое строительство; движение автомобилей, тракторов и механизмов, кроме техники специального назначения. Объемы потребления воды в период строительства ($\text{м}^3/\text{период}$): всего – 353,7, в том числе: хоз-питьевые нужды – 113,4, пылеподавление – 240,3. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.

Месторождение расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Кроме того, в этой зоне обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел и стрепет. Также встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

На территории района протекают две крупные реки областного уровня: Эмба и Сагиз. В весеннее и осеннее время года во время концентрации птиц и гнездования следует избегать факта беспокойства.

Объемы материалов на период строительства: песок – 3,5 т; ПГС – 296,5 т; щебень – 815 т; грунт – 6210,1 т; электроды – 0,298 т, лакокрасочные материалы – 0,31 т, дизтопливо – 10,5 т, бензин – 0,74 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: ВЛ 6кВ.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год -0,01; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,000533; Олово оксид (в пересчете на олово) – к.о. 3, т/год – 0,000000063; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год – 0,000000095; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,000000054; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,1391; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,00174; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,00103; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,00164; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,01401; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,000004; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,000014; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,09532; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0155; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000000195; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,003; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,00025; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,0065; Бензин- к.о. 4, т/год 0,00004; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,05574; Алканы C12-19/в пересчете на C - к.о. 4, т/год - 0,0075; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0195; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,435611; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0015. Всего – 0,6833427175 т/год. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 3,4724; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,0002; Метилмеркаптан – к.о. 4, т/год – 0,0001; Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,00001. Всего – 3,47271 т/год.

Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Период строительства: Опасные отходы – 0,6 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,046 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0064 т. Неопасные отходы – 9,6 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0045 т; черные металлы



(металлолом) – отходы производства, образуются в процессе демонтажа – 12 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 10 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,94 т. Всего – 23,9369 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,006 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,006 т.

Намечаемая деятельность согласно - «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ. Корректировка 5» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения во втором квартале 2023 года, состояние растительных сообществ соответствует сезону года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. Во 2 квартале 2023 года проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

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 и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов за пределами водоохранной зоны и полосы. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антикоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, стальные конструкции запроектированы из стального



профильного проката прямоугольного замкнутого профиля, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; для защиты площадок и сооружений от паводковых вод предусмотрены водоотводные каналы, техническая рекультивация участка строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов за пределами водоохранной зоны и полосы; отдельный сбор и вывоз отходов.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.



6. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

7. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

8. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

9. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

10. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

11. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для 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.

12. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные..

13. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

14. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

15. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

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.



