



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

## ТОО "Lucent Petroleum"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ60RYS00749974 от 26.08.2024 года.

#### Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Lucent Petroleum", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, ОЦАЙ ДЭУРЕН АРМАНҰЛЫ, +7 727 277 78 53, [EBT@VISOIL.COM](mailto:EBT@VISOIL.COM).

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ60RYS00749974 от 26.08.2024 года. основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

В административном отношении основная часть пробуренных скважин относится Жылыойскому району Атырауской области. ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. В проект разработки месторождения Лебяжье планируется бурение 11 добывающих скважин (L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26), восстановление двух ранее ликвидированных скважин, Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины L-14. и бурение оценочной скважины L-16. Общее количество добывающих скважин составит 13 единиц и одна скважина, №Ю-11, будет использоваться для закачки воды. Конструкция скважины: Направление Ø 660,4 мм для предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой для обеспечения циркуляции бурового раствора при дальнейшем бурении под кондуктор. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 444,5 мм для перекрытия интервалов неустойчивых отложений и монтажа ПВО при бурении под техническую колонну. Цементируется до устья. Техническая колонна Ø 311,2 мм спускается для перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела, перекрытия возможных зон поглощения, предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, и установки ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 215,9 мм спускается с целью разобщения пластов, испытания пластов, добычи нефти и нагнетания рабочего агента. Цементируется до устья. Глубина спуска эксплуатационной колонны определяется из условий залегания продуктивных пластов.

Максимальная продолжительность цикла строительства 1 скважины: - строительно-монтажные работы – 30 сут.; - подготовительные работы – 15 сут.; - бурение и крепление – 80 сут.; испытание объектов в эксплуатационной колонне – 30 сут. Всего: 155 сут. Всего скважин 12 ((L-15, L-16, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26) Максимальная продолжительность цикла КРС (расконсервация и восстановление) скважин: - строительно-монтажные работы – 20 сут.; - подготовительные работы – 15 сут.; - КРС (расконсервация и восстановление) – 61 сут. Всего: 96 сут. Всего скважин 3 (L-14, Южная-1, Южная-11 (Ю-1, Ю-11)). Также дополнительно планируется обустроить вахтовый городок на месторождении Лебяжье в 2025 году..

Календарный план представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов после согласования проекта на ЦКРР РК. Начало проведения работ: 2025 год Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.



## Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

**Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:** при проведении работ по КРС (расконсервация и восстановление скважин) 3х скважин: Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл. опас. 0,015825 г/с 0,0051348 т/год; Марганец и его соединения (327) 2 кл. опас. 0,0017271 г/с 0,0005442 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл. опас. 7,434330006 г/с 12,564936 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл. опас. 1,208078991 г/с 2,0418021 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл. опас. 0,499166655 г/с 0,80172 т/год; Сера диоксид (516) 3 кл. опас. 1,140000009 г/с 1,94526 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл. опас. 0,00015384 г/с 0,00491568 т/год; Углерод оксид (584) 4 кл. опас. 6,041666664 г/с 10,24524 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл. опас. 0,000417 г/с 0,0000168 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,06043164 г/с 0,4695408 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,0300012 г/с 0,338724 т/год; Бензол (64) 2 кл. опас. 0,0002919 г/с 0,002268 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 кл. опас. 0,03384174 г/с 0,0008343 т/год; Метилбензол (349) 3 кл. опас. 0,00018348 г/с 0,0014256 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл. опас. 0,00001161 г/с 2,1513E-05 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. опас. 0,118000008 г/с 0,197478 т/год; Масло минеральное нефтяное (716\*) 0,002001 г/с 0,00000768 т/год; Уайт-спирит (1294\*) 0,03375 г/с 0,0001215 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. опас. 2,886147669 г/с 6,36285 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 кл. опас. 20,7586494 г/с 7,426194 т/год; В С Е Г О : 40,264675 г/с 42,409035 т/год Ориентировочные значения выбросов при проведении работ по строительству скважин. Для 1 скважины: Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл. опас. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения (327) 2 кл. опас. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл. опас. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл. опас. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл. опас. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид (516) 3 кл. опас. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл. опас. 0,000401576 г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид (584) 4 кл. опас. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл. опас. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые ((615) 2 кл. опас. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан (727\*) 0,02634 г/с 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен) (54) 1 кл. опас. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. Опас . 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. опас. 5,624526757 г/с 24,3558200768 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 (494) 3 кл. опас. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; В С Е Г О : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. Для 12 скважин: 538,854 г/с, 1461,435 т/год. При испытании 1 скважины 17,895418 г/сек 52,9808399 т/год. При испытании 12 скважин 214,745 г/сек 635,77 т/год. При обустройстве вахтового поселка 0,7754822125 г/сек 4,0440362767 т/год При эксплуатации ориентировочно: 1,09758559 г/сек 13,23194687 т.

**Сбросы загрязняющих веществ:** В рамках проекта сбросы не планируются.

**Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:** Буровой шлам (БШ) – 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: 2,7т/м<sup>3</sup>. Код отхода 010505\*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 861,6789 т, на 12 скв 10340,15 т. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при бурении скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Плотность бурового раствора согласно тех проекту 1,45 т/м<sup>3</sup>. Код отхода 010505\*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 816,3385 т, на 12 скв 9796,062 т. Отработанные масла - накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие. Код отхода 130206\*. Классификация отхода- опасные отходы. Итого на 1 скв 0,1524 т, на 12 скв 1,8288 т. Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей. Собирается на площадке S=20м<sup>2</sup> для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией. Код отхода 170407. Классификация отхода-не опасные отходы. Итого на 1 скв 0,7584 т, на 12 скв 9,1008 т. Огарки сварочных электродов образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97;



обмазка (типа  $Ti(CO_3)_2$ ) – 2-3, прочие – 1. Код отхода 120113. Классификация отхода-не опасные отходы. Итого на 1 скв 0,0015 т, на 12 скв 0,018 т. ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры ( $V=1,5$  м<sup>3</sup>) с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов. Сбор и вывоз согласно заключенному договору. Код отхода 200301. Классификация отхода- не опасные отходы. Итого на 1 скв 4,59 т, на 12 скв 55,08 т. Срок накопления отходов согласно Экологический кодекса РК. При обустройстве вахтового городка: Твердо-бытовые отходы (Состав отходов (%): бумага и древесина – 60; тряпье - 7; стеклобой - 6; металлы - 5; пластмассы – 12). Отходы накапливаются в контейнерах; по мере накопления вывозятся с территории 20 03 01(Неопасный) . итого: 0,123 т. Огарки варочных электродов Представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Код12 01 13 не опасный.. итого: 0,00015 т. Строительные отходы (керамические отходы, металлочерепица, гипсокартон, штукатурка, лом абразивных и шлифовальных кругов, офитовая (серпантинитовая) взвесь, шлак карбитный, шлак, шлак от промывки котлов, отработ. сульфатоуголь, отработ.катионит, бетанол и прочее.) Код 17 09 04 неопасные. Итого: 5т Тара из-под масел. Код 16 07 08\* Опасные. итого: 0,00221 т Отработанные масла Код 13 02 06\* опасные. итого 0,1788 т. Тара из-под краски. Жестяная тара образуется при выполнении малярных работ. Код 08 11 11\* опасные. итого 0,14235 т. Всего при обустройстве вахтового городка: 5,41651 т. При эксплуатации: ТБО 3,37т, Металлолом 0,7584т, Использованная тара 0,75т , Отработанные масла 2,73 т. Итого при эксплуатации: 7,6084т. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируются.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ60RYS00749974 от 26.08.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО "Lucent Petroleum" ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду и планируется бурение новых скважин. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Lucent Petroleum" относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

#### **Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.**

1.Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, 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). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).



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

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

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

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

