



## ТОО «Jasyl Energy»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ56RYS01163363 от 26.05.2025 года.

#### Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Jasyl Energy», 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Байқоңыр, улица Амангелді Иманов, здание № 19, 220340025060, РЗИЕВА ЗАРЯ АСКАРОВНА, +7773990122, [buh@tradexhouse.com](mailto:buh@tradexhouse.com).

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ56RYS01163363 от 26.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Дополнение к Проекту разработки месторождения Сагиз Западный.

Рассмотренные 3 варианта разработки для каждого объекта различаются количеством скважин, включая ввод из бурения новых добывающих скважин и/или перевод скважин с объекта на объект. Во всех трех вариантах, по объектам I и III предусмотрена реализация системы поддержания пластового давления, путем использования действующей нагнетательной скважины САГЗ-20 и переводом других скважин эксплуатационного фонда под нагнетание, для этих объектов. Для остальных объектов – на естественном режиме истощения.

По всем вариантам предусмотрено использование действующих в настоящее время скважин: САГЗ-1, САГЗ-6, САГЗ-9,САГЗ-10,САГЗ-12, САГЗ-15,САГЗ-19 и САГЗ-23. Для всех трех вариантов предусматривается бурение двух вертикальных скважин: САГЗ-22 и САГЗ-24, которые по проекту являлись оценочными, но в рамках текущих работ их статус меняется на эксплуатационные, т.к. они уже подпадают под категорию запасов С1. Для всех вариантов разработки на I и III объектах предусматривается частичное поддержание пластового давления путем закачки сточной воды. Для условий 1 и 2 вариантов предусмотрен перевод под нагнетание для I и III объектов скважин САГЗ-8 и САГЗ-17 соответственно. В 3 варианте ввод дополнительно для этих же объектов проектных скважин САГЗ-28 и САГЗ-27 под нагнетание соответственно.

Рекомендуемый вариант 2 вариант: в данном варианте основные проектные положения остаются идентичными I варианту. Изменения коснулись III объекта, где запланировано бурение дополнительно скважин САГЗ-26 – с боковым стволом и САГЗ-27–наклонно-направленной. I объект- на I эксплуатационном объекте планируется эксплуатация существующих добывающих скважин САГЗ-9, САГЗ 10, САГЗ-15, САГЗ-19,САГЗ-23.

В 2026 году предусмотрено бурение 1 добывающей скважины - САГЗ-22. Запланирован ввод из бездействующего фонда скважины САГЗ-3, и САГЗ-8- под закачку воды, а также ввод скважин САГЗ-18 и САГЗ-21 из консервации. Запланирован перевод скважин САГЗ-7 и проектной САГ-27 с других эксплуатационных объектов. II объект–запланирован перевод скважин САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-12, САГЗ-15,САГЗ-18,САГЗ-19 и проектных скважин САГЗ-22,САГЗ-26 и САГЗ-27 с других эксплуатационных объектов. III



объект- эксплуатация запланирована существующими добывающими скважинами САГЗ-1 и САГЗ-6. В 2027 году предусмотрено бурение 2 добывающих скважин- САГЗ-26 и САГЗ-27. Запланирован ввод из бездействующего фонда скважин САГЗ-5 и САГЗ-7, а также ввод скважины САГЗ-17 из консервации, под нагнетание воды. Запланирован перевод скважин САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19 и проектных скважин САГЗ-22 и САГЗ-24 с других эксплуатационных объектов. IV объект– планируется эксплуатация существующей добывающей скважины САГЗ-12. Запланирован ввод из консервации скважины САГЗ-13, также перевод с других эксплуатационных объектов скважин САГЗ-1, САГЗ-7 и проектной скважины САГЗ-24. V объект– данный объект планируется разрабатывать скважиной САГЗ-4, путем ввода ее из консервации.

В 2026 году предусмотрено бурение 1 добывающей скважины- САГЗ-24. Запланирован перевод скважины САГЗ-7 с других эксплуатационных объектов. VI объект– с учетом небольших запасов объекта, его разработка планируется путем перевода скважин с других эксплуатационных объектов, в частности САГЗ-19 и проектной скважины САГЗ-22. В целом по месторождению Сагиз Западный нефть можно характеризовать как «легкую» (Тип 0), «малосернистую» (Класс 1), «малопарафинистую», «малосмолистую». Производительность объекта. Проектные технологические показатели разработки месторождения Сагиз Западный.

Рекомендуемый вариант разработки 2. Добыча нефти составит в 2025 году 32,4 тыс.т., в 2026 году 33,0 тыс.т., в 2027 году 37,7 тыс.т., в 2028 году 37,9 тыс.т., Добыча сырого газа, в 2025 году 4443000 м3/год, в 2026 году 4697000 м3/год, в 2027 году 5659000 м3/год, в 2028 году 6132000 м3/год. Плотность, нефти в среднем 0,8737 г/см3. Сероводород в составе газа– отсутствует. Плотность газа в среднем 0,797 кг/м3. Предполагаемые размеры Площадь земельного участка 1444,3 га.

В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 2 (рекомендуемый).

Рассмотрены три варианта дальнейшей разработки выделенных эксплуатационных объектов, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки позволила рекомендовать к реализации на месторождении вариант разработки 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями как для недропользователя, так и Государства. Описание технологической схемы системы сбора. Сбор и транспорт нефти на месторождении Сагиз Западный осуществляется по лучевой герметизированной напорной системе, газожидкостная смесь из скважин по выкидным линиям поступает на площадку манифольдного блока, регулируемого разными задвижками, где поток направляется на тестирование и на добычу. Линия замера (тестирования) поступает в блок тестового нефтегазового сепаратора со сбросом воды НГСВ 2-1,4-1600.

Общий поток нефтегазовой продукции других скважин поступает в первичный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ 2-1,4-3000,  $V = 100$  м3. Далее, линии выхода нефти от двух сепараторов проходят через подогреватель ПП-0,63А (газовая косвенного нагрева) где нагревается до  $\approx 80$  оС. Хим. реагент от блока дозирования реагента БДР-ОЗНА-2.5 дозируется в общий поток продукции скважин. Тип реагента деэмульгатор (рекомендуется деэмульгатор «Дисолван»). Нефтяная эмульсия после НГСВ 2-1,4-1600 и НГСВ 2-1,4-3000, направляется под собственным давлением в вторичный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ 2-1,4-2000, объём сепаратора  $V = 25$  м3 для отстаивания воды и обессоливания. Нефть после НГСВ 2-1,4-2000, направляется под собственным давлением в емкость-отстойник нефти ОГН-П-50 м3. После нефть откачивается в горизонтальные емкости РГСН объемом  $V = 75$  м3 (5 ед.) при условии качества нефти соответствующей товарной нефти или на другой РГСН-75 м3 для дальнейшей промывки и обессоливания нефти, если содержание соли в нефти выше нормы 100 ppm. Дренажные емкости.

В первичном, вторичном и тестовом нефтегазовых сепараторах предусмотрены сбросные предохранительные клапана, предназначенные для сброса газа с верхней части



сосуда при превышении давления в сепараторах. Сброс выполняется на факел через факельный газопровод. Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазных сепараторов НГСВ 2-1,4-1600, НГСВ 2-1,4-3000 и НГСВ 2-1,4-2000, направляется под собственным давлением на отстойник воды ОВГ-Г-50 м<sup>3</sup>, где происходит сбор нефти с поверхности воды, далее вода хранится на емкостях РГСН-100 м<sup>3</sup> (1 ед.) и где производится замер воды. При заполнении резервуаров вода подается на автоматизированную систему налива АСН-2В.

Также предусмотрена возможность нагнетания воды в пласт с насосами НБ-125 ИЖ (2 ед.). На входе насосов НБ-125 ИЖ предусмотрен дозирования воды химическими реагентами от БДР-2 (тип реагента – коагулянт и флокулянт) и фильтр сетчатый для повышения эффективности удаления взвешенных веществ. Сепарированный газ с трехфазных сепараторов НГСВ 2-1,4-1600 и НГСВ 2-1,4-3000 направляется на газовый сепаратор ГС 1-1,6 800. На ГС 1-1,6-800, рабочее давление 2 бар, происходит отбивка жидких фаз и где давление газовой линии регулируется с помощью ГРПШ, далее газ используется на подогревателе нефти ПП-0.63А (вх. жидкость) и Подогреватель ПП-0.63А (резерв), в газопоршневых генераторах электричества мощностью №1,2 мощностью 725 кВт (2 ед.) и № 3,4 мощностью 600 кВт (2 ед.), ДЭС 2ед., и используется для обеспечения технологических нужд факельной установки (продувка, дежурная горелка). Сброс с ППК осуществляется в факельную систему. На УПН для налива нефти в автоцистерны используют наливную эстакаду. Товарная нефть перевозится на УПН Жана Макат месторождения Восточный Макат для дальнейшей транспортировки и реализации.

В административном отношении месторождение Сагиз Западный находится в Макатском районе Атырауской области. Площадь исследований располагается в центре старейшего нефтедобывающего района Республики Казахстан с развитой инфраструктурой. Ближайшими крупными населенными пунктами являются промысел Доссор, находящийся в 25 км к западу от площади работ, и узловая железнодорожная станция Макат, находящаяся севернее в 18 км. Рядом с разведываемой площадью находятся месторождения Сагиз, Кошкар, Байчунас и Бе сбоек. Крупные населенные пункты соединяются между собой дорогами с твердым покрытием. От месторождения Сагиз отходят лишь грунтовые дороги, по которым автотранспорт свободно передвигается только в сухое время года. Снабжение населения питьевой водой осуществляется по водоводу Атырау-Кульсары.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 36 лет. (Годы и периоды эксплуатации 2025-2060 гг.). Бурение проектных скважин САГЗ-22 и САГЗ-24 планируется в 2026 г., САГЗ-26 и САГЗ-27 планируется в 2027 г. Постутилизацию объекта в 2061 году.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: ориентировочное количество выбросов по 2-му рекомендуемому варианту по месторождению составит в 2025 году - 261,28 т/год, в 2026 году - 267,15 т/год, в 2027 году - 298,61 т/год, в 2028 году - 318,2404 т/год из них: Азота диоксид (2 кл.оп.)- 93,608310 т/год (4,513338 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) 15,211382 т/год (0,733417 г/с), Углерод (3 кл.оп.)- 2,269245 т/год (0,130185 г/с), 0330 Диоксид серы 3,655901 т/год (0,24 г/с) Класс опасности 3, Сероводород (2 кл.оп.)- 1,115954 т/год (0,055209 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.)- 117,804869 т/год (5,320381 г/с), Метан (50 овув)– 0,826766 т/год (0,050275 г/с), Углеводороды С1-С5– 62,756309 т/год (8,907844 г/с), Углеводороды С6-С10- 5,914093 т/год (1,161247 г/с), Бензол (2 кл.оп.)- 1,713106 т/год (0,067039 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.)- 1,679341 т/год (0,057248 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.)- 1,694817 т/год (0,061735 г/с), Бенз/а/пирен (1 кл.оп.)- 0,000053 т/год (0,000003 г/с), Формальдегид (2 кл.оп.)- 0,489651 т/год (0,029889 г/с), Углеводороды С12-С19 (4 кл.оп.)- 9,500559 т/год (0,603235 г/с).



Предварительные выбросов при бурении от одной скважины составит – 34,802331 т/год или 43,6795 г/с, от 2-х скв. САГЗ-22 и САГЗ-24 в 2026 году – 69,605 т/цикл или 87,36 г/с, от 2-х скв. САГЗ 26 и САГЗ-27 в 2027 году – 69,605 т/цикл или 87,36 г/с. Наименования ЗВ, их классы опасности 0123 Железа оксид, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения, кл.оп. 2, 0301 Азота диоксид, кл.оп. 2, 0304 Азота оксид, кл.оп. 3, 0328 Углерод (Сажа), кл.оп. 3, 0330 Ангидрид сернистый, кл.оп. 3, 0337 Углерод оксид , кл.оп. 4, 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5, 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10, 0703 Бенз/а/пирен, кл.оп. 1, 1325 Формальдегид, Класс опасности 2, 2732 Керосин, Класс опасности-, 2735 Масло минеральное нефтяное, Класс опасности -, 2754 Алканы С12-19, кл.оп. 4, 2902 Взвешенные вещества , кл.оп. 3, 2906 Мелиорант, кл.оп. 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, кл.оп. 3, 2930 Пыль абразивная, 3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид).

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы на месторождении загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 15,9 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов- 0,635 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом-износ оборудования, машин и механизмов– 0,60 т., 4 класс Неопасные, код 17 04 07. Отработанные люминесцентные лампы- 0,0016 т, 3 класс, Опасные, код 20 01 21\*. Масло отработанное- смесь масел, работа дизель- генераторов, машин и механизмов– 5,0885 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*. Отработанные масляные фильтры– 0,096 т, 3 класс, Опасные, код 16 01 07\*, Отработанные воздушные фильтры– 0,029 т, 4 класс, Неопасные, код 15 02 03.

Всего - 22,3501 т/год.

Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 4-х скв. (по 2-му рекомендуемому варианту бурится в 2026 год 2 скв., в 2027 год 2 скв.) объемы указаны от одной скважины, так как бурения скважин происходит не одновременно: Твердо бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы)– обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала– 0,4212 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная- ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов- 0,0635 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02\*. Металлолом износ оборудования, машин и механизмов– 0,7954 т., 4 класс, Неопасные, код 17 04 07. Масло отработанное- смесь масел, работа дизель- генераторов, машин и механизмов– 3,170 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 08\*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР)- бурение скважины– 491,70535 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05\*/01 05 06\*. Огарки сварочных электродов– отходы сварки, проведение сварочных работ– 0,0015 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.)– 1,1389 т, 4 класс, Неопасные, код 15 01 10\*.

Всего - 497,29585 т/ от 1 скв. или (1989,1834 т/ от 4-х скв.).

### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ56RYS01163363 от 26.05.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.



Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

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. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. 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 (заняты) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. 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.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. 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).



7. 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 (заняты) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

