



## ТОО «Тобеарал Ойл»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ96RYS01275842 от 25.07.2025 года.

#### **Общие сведения:**

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тобеарал Ойл", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Микрорайон Самал Проезд №21, дом № 2, 021140000247, ХАМИТОВ НУРЛЫБЕК МАЙФОКОВИЧ, 7122396527, Deniskarminskiy@gmail.com.

Контрактная территория ТОО «Тобеарал Ойл» расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан» в пределах листа L-39-40-B. Географически месторождение расположено в южной приморской части Прикаспийской впадины в пределах междуречья Урал-Волга. По административному делению месторождение Тобеарал относится к Курмангазинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населённым пунктом является районный центр пгт. Ганюшкино, расположенный в 40 км к западу от месторождения. Областной центр г. Атырау находится 220 км восточнее. В непосредственной близости открыты и разрабатываются нефтяные месторождения Забурунье, Сазанкурак, Мынтеке и другие. К югу на расстоянии 1,5 км проходят железнодорожная и автомобильная трассы республиканского значения Атырау-Астрахань. Ближайшей железнодорожной станцией является разъезд №8, расположенный в 4 км от площади месторождения. По территории месторождения проходит трасса газопровода Макат - Северный Кавказ и непосредственно через контрактную территорию проходит линия нефтепровода Тенгиз-Новороссийск.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности:**

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности KZ27RYS01191045 от 09.06.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривает – «Дополнение к проекту разработки месторождения Тобеарал». Целью настоящего Дополнение к проекту является совершенствование системы разработки месторождения Тобеарал с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Тобеарал. Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения: Вариант 1 является базовым и предусматривает бурение одной оставшейся проектной скважины Г-66 на IV объект с последующим переводом на III объект после выработки. Также запланирован перевод скважины Г-19 на II объект в 2026 году с возвратом на I объект после выработки. Предусматривается ввод всех бездействующих добывающих и нагнетательных скважин в эксплуатацию. Дополнительно предусмотрен перевод добывающей скважины А-13 в нагнетательный фонд в 2026 году. Вариант 2 (рекомендуемый вариант) основан на варианте 1, за исключением возврата скважины Г-19 на I объект и перевода скважины А-13 в нагнетательный фонд. В этом варианте скважина Г-66 бурится сначала на III объект с



последующим переводом на IV объект. Дополнительно запланировано бурение одной скважины на II объект (Г-67), проведение дострелов в скважинах Г-51 и Г-52, а также периодическое проведение работ по интенсификации притока (РИР) в скважинах А-16, Г-27, Г-47, Г-48, Г-50, Г-56 и Г-60 в период с 2026 по 2033 годы. Также предусмотрен перевод добывающей скважины Г-65 в нагнетательный фонд в 2034 году.

Вариант 3 основан на варианте 2 и дополнительно предусматривает бурение двух горизонтальных скважин на I и II объектах в 2028–2029 гг. Система внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинному замеру и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. На месторождении Тобеарал действует следующая схема добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти, принятая в соответствии с технологическими параметрами добычи нефти и требованиями к товарной продукции. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Тобеарал осуществляется по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → гребенки → подготовка нефти → наливная площадка → нефтетерминал. Газожидкостная смесь поступает в газовый сепаратор, где происходит разделение пластовой жидкости и газа. Выделившийся попутный газ отводится для использования в производственные и коммунально-бытовые нужды (печи подогрева нефти, водогрейный котел и др.). При незначительном содержании газа, промысловая котельная переводится с газового на жидкое топливо. После сепарации нефтяная жидкость поступает в накопительные емкости РГС №1 и РГС №2, где происходит обезвоживание нефти. Обезвоженная нефть насосом НБ-32 закачивается на теплообменник (котельная), где нагревается до температуры 600С. Затем нагретая жидкость поступает обратно в РГС №1 и №2. Подготовленная нефть насосом закачивается в накопительные емкости РГС №3, 4 и 5. После отстоя нефть подается на нефтеналивную эстакаду на УСН-Забурунье для дальнейшей транспортировки. Отделившаяся пластовая вода из первоначальной приемной емкости и из горизонтальных подготовительных резервуаров сливается в подземные емкости. После заполнения этих емкостей откачка жидкости осуществляется насосом НБ-32 в нагнетательные скважины. Действующая система сбора и транспорта добываемой продукции скважин соответствует существующим объемам добычи жидкости и нефти.

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: Выбросы вредных веществ итого - 3,7119718 г/с, 16,295959 т/г, в том числе при эксплуатации месторождения Тобеарал – 3,6159522г/с, 15,848796 т/г. Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,00278, Марганец и его соединения (2кл) – 0,000218, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 4,571112, Азот (II) оксид (3 кл) – 0,7428072, Углерод (3 кл) – 0,28395, Сера диоксид (3 кл) – 0,913627, Сероводород (2 кл) - 0,00121, Углерод оксид (4 кл) - 6,197853, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2 кл) - 0,000186, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0002, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 1,134777, Бенз/а/пирен (1 кл)- 6,182E-06, Формальдегид (2 кл) – 0,06144, Алканы C12-C19 (4 кл) – 1,93843, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл) – 0,0002. при эксплуатации УСН Забурунье составляют – 0,0960196 г/с, 0,4471628 т/г. Сера диоксид (3 кл) – 0,00089606, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (некл.) – 0,44626677. Выбросы от стационарных источников при бурении 1 экспл. скважины составляет – 20.16531034 г/с, 22.06650359 т/пер; при бурении 2-х экспл. скважин гл.750 м, составляет – 40.33062068 г/с, 44.13300718 т/пер. В том числе, при бурении 1 экспл.скв загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0.001283, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид (2 кл) – 0.0001104, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 8.373396, Азот (II) оксид (3 кл) – 1.3606476, Углерод (3 кл) – 0.528618, Сера диоксид (3 кл) – 1.310856, Сероводород (2 кл) – 0.000197518, Углерод оксид (4 кл) – 6.85734, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0.00009, Фториды неорганические плохо



растворимые (2 кл) - 0.000396, С1-С5 (не кл.) – 0.04800442, С 6-С10 (не кл.) – 0.0289781, Бензол (2 кл) - 0.00056225, Диметилбензол (3 кл) – 0.00028281, Метилбензол (3 кл) - 0.00024452, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0.00001448, Формальдегид (2 кл) – 0.131874, С12-С19 (4 кл.) – 3.256940492, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0.166668 т/г. Выбросы от стационарных источников при капитальном ремонте скважин от 1 скв. составляет – 6.560910174 г/с, 3.900320547 т/пер; от 23-х скв. составляет – 150.900934 г/с, 89.70737258 т/пер. В том числе, при КРС 1-й скв. загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0.000641, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид (2 кл) – 0.0000552, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 1.389498, Азот (II) оксид (3 кл) – 0.2257788, Углерод (3 кл) – 0.08728, Сера диоксид (3 кл) – 0.21664, Сероводород (2 кл) – 0.000256132, Углерод оксид (4 кл) – 1.130758, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0.000045, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0.000198, С1-С5 (не кл.) – 0.197382, С6-С10 (не кл.) – 0.073003, Бензол (2 кл) - 0.0009534, Диметилбензол (3 кл) – 0.00029964, Метилбензол (3 кл) - 0.00059928, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0.000002387, Формальдегид (2 кл) – 0.021742, С12-С19 (4 кл.) – 0.555104708, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0.000084 т/г.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Объем образования отходов производства и потребления: при эксплуатации месторождения Тобеарал, составит – 38,16742 т/г, в том числе: нефтешлам (05 01 03\*) – 24,535 т/г, отработанные люминесцентные лампы (20 01 21\*) – 0,00442 т/г, отработанные масла (13 02 08\*) – 0,32 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02\*) – 0,0635 т/г, использованная тара (15 01 10\*) – 1,65 т/г, отработанные масляные фильтры (16 01 07\*) – 0,06 т/г, отработанные аккумуляторные батареи (20 01 33\*) – 0,168 т/г, отработанные шины (16 01 03) – 0,54 т/г, резинотехнические отходы (19 12 04) – 0,2235 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,003 т/г, смешанные коммунальные отходы (20 03 01) – 10,6 т/г. при бурении эксплуатационных скважин глубиной 750м, составит: 218,006 т/г (1 скв), 872,026 (4 скв), в т.ч. от 4-х скв.: буровой шлам (010505\*) – 391,32 т/г, отработанный буровой раствор (010506\*) – 454,12 т/г, промасленная ветошь (150202\*) – 0,254 т/г, отработанные масла (13 02 08\*) – 3,36 т/г, использованная тара (150110\*) – 0,3 т/г, полиэтиленовая пленка (170603\*) – 0,08 т/г, металлолом (170407) – 8,08 т/г, протекторы обсадных труб (металлические) (160117) – 9,096 т/г, протекторы обсадных труб (пластиковые) (160119) – 2,476 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,012 т/г, ТБО (200301) – 2,928 т/г. при капитальном ремонте скважин, составит: 6,685т/г (1 скв), 153,755 (23 скв), в т.ч. от 23-х скв.: промасленная ветошь (15 02 02\*) – 1,4605 т/г, использованная тара (15 01 10\*) – 28,98 т/г, отработанные масла (13 02 08\*) – 58,719 т/г, металлолом (17 04 07) – 46,46 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,1035 т/г, коммунальные отходы (20 03 01) – 41,492 т/г.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок реализации проекта по рекомендуемому варианту – 2025 – 2040гг.

### **Выводы:**

Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ96RYS01275842 от 25.07.2025 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 Министра 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. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

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 (занятые) 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.

9. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

10. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

11. В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

