



060011, QR, Atyraý qalasy, B. QulmaNev 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 "Компания "ЖАН и КС"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ22RYS00719715 от 29.07.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "ЖАН и КС", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", улица Сығанак, здание № 43, 130840013998, ЧЭНЬ ЦИНЦЗЮНЬ, 87002221908, Gulbahit1984@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ22RYS00719715 от 29.07.2024 года. основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Месторождение нефти Прибрежное расположено в Жылыойском районе Атырауской области РК. Контрактная территория входит в Жылыойский район. Областной центр г. Атырау находится в 180 км к северо-западу и связан грунтовой дорогой, проходящей через нефтепромыслы: Каратон, Кульсары, Бек-Бике, Сагиз, Доссор. Ближайшими железнодорожными станциями являются станции Кульсары и Атырау.

Недропользователем месторождения является ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Контрактом №4216-УВС-МЭ от 26.11.2015г на разведку и добычу углеводородов на месторождении Прибрежное. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Компания «Жан и КС» составляет 18,2 км2 и разделен на 3 участка: Участок №1 – площадь 4,578 кв.км, глубиной до фундамента. Участок №2 – площадь 8,532 кв.км, глубиной до подошвы сеноманских отложений. Участок №3 – площадь 5,145 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений.

Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: Прибрежное 1 участок: 46°15'10" в.д.;53°08'30" с.ш.;46°16'17" в.д.;53°09'35" с.ш.;46°16'25" в.д.;53°10'24" с.ш.;46°14'36" в.д.;53°10'06" с.ш.;Прибрежное 2 участок: 46°14'36" в.д.;53°10'06" с.ш.;46°16'25" в.д.;53°10'24" с.ш.; 46°16'42" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°14'44" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°14'20" в.д.;53°10'50" с.ш.; Прибрежное 3 участок: 46°16'48" в.д.;53°12'39" с.ш.; 46°15'18" в.д.;53°13'39" с.ш.; 46°14'44" в.д.;53°12'00" с.ш.; 46°16'42" в.д.;53°12'00" с.ш..

В рамках намечаемой деятельности планируется пробурить новые проектные скважины в количестве – 10 ед., из них: горизонтальные скважины – 6 ед., наклонно-направленные скважины – 4 ед. Также предусматривается вывести из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3 (которые были пробурены ранее). и в рамках до разведки пробурить 1ед. оценочную скважину №М-2. На сегодняшний день месторождение Прибрежное находится в простое. В процессе ПЭ количество добытой нефти по месторождению Прибрежное составит: в 2024г – 0,44 тыс.т; в 2025г – 17,12 тыс.т; в 2026 – 22,69 тыс.т. Всего за ПЭ месторождения Прибрежное будет добыто 40,3 тыс.т нефти, отбор от утвержденных извлекаемых запасов, вовлекаемых в пробную эксплуатацию по категории С1 составит 0,02% к концу 2024г.

Проект пробной эксплуатации месторождения Прибрежное Атырауской области Республики Казахстан» предусматривается: пробурить новые проектные скважины в количестве – 10 ед. №№N2-1; N2-3; N2-5; N2-7; N1-1-1; N1-1-2; N1-1-4; N1-2-3; M1-1-1; M1-2-1. Также предусматривается вывести из простоя скважины №№Приб-1, Приб-2, Приб-3; бурение одной оценочной скважины №М-2; эксплуатация всех скважин после работ по бурению и выводу из простоя.

Конструкция скважины: Направление Ø 339,7 мм спускается для крепления верхнего интервала, сложенного неустойчивыми породами, а также для предотвращения размыва и эрозии устья скважины.



Цементируется до устья. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается и цементируется до устья. Основное назначение – перекрытие неустойчивых пород мезозоя, склонных к осыпям и обвалам. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. На нем устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО). Эксплуатационная колонна Ø 177,8мм спускается с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины, цементируется до устья.

Продолжительность цикла строительства 10 скважин: - строительные-монтажные работы – 3 сут.;- подготовительные работы к бурению – 2 сут.; - бурение и крепление – 58 сут.;- испытание в эксплуатационной колонне – 360сут. Всего: 423 сут. Продолжительность вывода из простоя скважин №№Приб-1, Приб-2, Приб-3. – 90 сут.; Продолжительность цикла строительства скважины №М-2: строительные-монтажные работы - 3 сут.; подготовительные работы к бурению – 2 сут.; бурение и крепление – 58 сут.. испытание, всего 450 сут (5 объекта*90 сут на 1 объект); Всего: 513 сут.. Бурение скважин 10 скважин планируется в 2024-2025 годах.

Бурение оценочной скважины М-2 ориентировочно в 2025 году. Испытание скважин планируется после завершения буровых работ. Календарный плану бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта пробной эксплуатации на ЦКРР РК. Вывод скважин Приб-1, Приб-2, Приб-3 из простоя планируется 2025 году. 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 бурении и СМР 1 скв.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009348699 г/с 0,0144948 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000733486 г/с 0,00173278 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 15,19685266 г/с 44,96967152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,4694885573 г/с 7,307571622 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,953921667 г/с 2,8128583 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520923156г/с 7,4186869т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000728112г/с 0,0236848752 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 12,229222613 г/с 37,247201 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,0006255245 г/с 0,00059006 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,00067323 г/с 0,000752 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,0115295616т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,01959298752 т/год; Бенз/а/ пирен 1 кл.оп. 0,000023956 г/с 0,000077121т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,235536111 г/с 0,70086736т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,961089666г/с 25,3184833248т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,66697265 г/с 2,329363 т/год; ВСЕГО : 46,3052101 г/с 128,1841222 т/год. На 10 скважин: 463,052101 г/с 1281,841222 т/год. При выводе из простоя 1 скважины ВСЕГО : 13,413217 г/с 14,075546т/год. При выводе из простоя 3 скважин. ВСЕГО: 40,239652 г/с 42,2266381 т/г. При бурении и СМР ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,6772502 т/год. При испытании 1 объекта: Азота диоксид 2 кл. оп. 8,571932159 г/с 20,362850113 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 1,392938977 г/с 3,308963143 т/год; Углерод 3 кл. оп 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 54,670768 г/с 31,48999094 т/год; Метан 1,3218192г/с 0,413993773 т/год; смесь УВ C1-C5 0,07779916 г/с 0,4083914288 т/год; смесь УВ C6-C10 0,0309508 г/с 0,1827104192 т/год; Бензол 2 кл.оп 0,00034038 г/с 0,0014575т/г. Диметилбензол 3 кл.оп. 0,000106975 г/с 0,0004582 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,00021395 г/с 0,0009163 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 67,510373 г/с 68,7759034 т/год. При испытании 2 объектов: ВСЕГО: 135,0207 г/с 137,5518 т/год. При испытании 3 объектов: ВСЕГО: 202,5311г/с 206,3277 т/год. При испытании 4 объектов: ВСЕГО: 270,0415г/с 275,1036 т/год. При испытании 5 объектов: ВСЕГО: 337,55187 г/с 343,879517 т/год. При пробной эксплуатации: Азота диоксид 2 кл. оп. 2,033024333г/с 36,748864 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,562387067 г/с 7,709564т/год; Углерод 3 кл. оп 0,121590388г/с 1,985704т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,447336333 г/с 10,87526 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,0109669498 г/с 0,3550196587 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,622369223 г/с 31,473552 т/год; Бутан (99) 4 кл.оп. 0,000909968 г/с 0,02204219721 т/г; Гексан (135) 4 кл.оп. 0,000245 г/с 0,00389226 т/г; Пентан (450) 4 кл.оп. 0,01055059 г/с 0,33919653538 т/г; Метан (727*) 0,177234556 г/с 5,9135802419 т/г; Изобутан 4 кл.оп. 0,0152475 г/с 0,486469 т/г; смесь УВ C1-C50,5798154482 г/с 18,1881569562 т/год; смесь УВ C6-C10 0,123306956 г/с 3,77947124518 т/год;Этен 3 кл.оп. 0,000828516 г/с 0,048852241 т/г; Бензол 2 кл.оп 0,0016099845 г/с 0,04937107969т/г. Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0005062237г/с 0,01551105362 т/г. Метилбензол 3 кл.оп. 0,0010114474г/с 0,03102310723 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000002916 г/с 0,000053236т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,029166333 г/с 0,483926 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,7781627364 г/с 13,8869485032 т/год; ВСЕГО на 2024 год: 6,382832469 г/с 128,191657315 т/год. ВСЕГО на 2025 год: 10,42791247 г/с 254,9224967 т/год. ВСЕГО на 2026 год: 10,42791247 г/с 254,9224967 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.



Сбросы загрязняющих веществ: Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 22 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».; объемов потребления воды Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважины 10 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{питье}} = 0,025 \cdot 63 \cdot 30 = 47,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 63 \cdot 30 = 226,8$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 12 = 12,369$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 15,029$ м³/сут.; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 1 скважину – Водопотребление – 696,57 м³/цикл. Водоотведение – 651,68 м³/цикл. На 10 скважин: Водопотребление – 6965,7 м³/цикл. Водоотведение – 6516,8 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при выводе из простоя скважин Приб-1, Приб-2, Приб-3. Водопотребление -2794,14 м³/цикл. Водоотведение – 1965,4 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину М-2 водопотребление – 696,57 м³/цикл. Водоотведение – 651,68 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину М-2 при испытании. Водопотребление –6636,03 м³/цикл. Водоотведение – 6315,4 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при эксплуатации 7913,2 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению 10 скважины - Буровой шлам –189,9302т/г.; ОБР –230,803т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,8641т/г. Всего на 1 скважину– 423,5096т/г., на 10 скважин – 4235,096 т. При выводе из простоя скважин №№Приб-1, Приб-2, Приб-3 - Промасленная ветошь -2,286 т/г. Отработанное масло - 4,3443 т/г. Коммунальные отходы (ТБО) - 1,65 т/г. Металлолом -1,68 т/г. Строительные отходы – 5,58 т/г. Огарки электродов – 0,0045 т/г. Использованная тара – 0,0192 т/г. Всего 3 скв.- 15,564 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины М-2- Буровой шлам – 288,235 т/г.; ОБР –218,2707 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов -0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,8641 т/г. Всего –509,2821 т/г. При испытании Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –10,29 т/г. Всего- 10,42 т/г. при эксплуатации: Отработанное масло – 11 т/г. Промасленная ветошь-0,1524 т/г. Огарки сварочных электродов -0,00225 т/г. Тара из-под ЛКМ- 0,042т/г. Металлолом-20 т/г. Строительные отходы-20т/г. Пищевые отходы-3 т/г. Промасленная ветошь- 0,0254т/г. Коммунальные отходы (ТБО)-12 т/г. Светодиодные лампы-0,12т/г. Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/г. Отработанные шины-3 т/г. Отработанных аккумуляторных батарей-0,290 т/г. Резинотехнические изделия (промасленные) -5 т/г. Всего: 69,64т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ22RYS00719715 от 29.07.2024 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 "Компания "ЖАН и КС" ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду и планируется бурение новых скважин. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Компания "ЖАН и КС" 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 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. 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



