

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Neogen Energy Development»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.»

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

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ86VWF00198333 от 01.08.2024 года.

Общие сведения

Недропользователем контрактной территории является ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент)», согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Онгар Восточный в Атырауской области Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 21,33 км.2, глубина отвода – до палеозойского фундамента.

Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья.

Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Макатскому району Атырауской области Республики Казахстан.

Координаты угловых точек геологического отвода:

- 1) 47°58'15"СШ, 53°06'05"ВД,
- 2) 48°01'15" СШ, 53°06'05"ВД,
- 3) 48°01'15"СШ, 53°09'10"ВД,
- 4) 47°58'15"СШ, 53°09'10" ВД.

Срок действия контракта – до 2029 г.;

Климат района резко континентальный. Для него характерны холодная зима с устойчивым снежным покровом и сравнительно короткое, умеренное жаркое лето, большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, постоянно дующие ветры.

Целевое назначение работы

Для решения поставленных задач проектом предусматривается бурение и опробование двух независимых (О-21 900 ± 250 м и О-25 2500 ± 250 м) и трех зависимых (О-22, О-23 и О-24) разведочных скважин проектными глубинами 900 ± 250 м, проектный горизонт Р1к и РТ. Восстановление и расконсервация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6, а также проведение сейсморазведочных работ 3Д.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на среднеюрские и триасовые отложения месторождения Онгар Восточный, получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения.



зависимых разведочных скважин глубиной 900 ± 250 м и одной независимой разведочной скважины глубиной 2500 ± 250 м, а также проведение сейсморазведки 3Д.

Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения:

- бурение 1-й разведочной независимой скважины (О-21) глубиной 900 ± 250 м для поисков залежей нефти и газа;
- расконсервация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6, с целью повторного испытания выявленных ранее нефтяных залежей;
- проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв. км полнократной съемки, с целью уточнения геологической модели и распространения пространственных границ залежей нефти;
- бурение 1-й разведочной независимой скважины (О-25) глубиной 2500 ± 250 м для поисков залежей нефти и газа;
- бурение 3-х зависимых разведочных скважин (О-22, О-23 и О-24), с целью оконтуривания залежей нефти;
- во всех проектируемых скважинах предусмотрен отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений средней юры на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС;
- при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;
- изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов;
- при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;
- получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям.

Для выполнения поставленных задач предусматривается бурение пяти разведочных скважин О-21, О-22, О-23, О-24 и О-25 проектными глубинами 900 ± 250 м и 2500 ± 250 м (две независимые и три зависимые от результатов бурения независимой скважины), опробование и испытание продуктивных горизонтов. Также предусмотрено расконсервация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 и проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв. км. полнократной съемки.

Система расположения разведочных скважин

Скважина О-21 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 500 м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 на сейсмопрофиле 87-901681, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р₁к.

Скважина О-22 разведочная, зависимая, проектируется на северном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 500 м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-6 на сейсмопрофиле 87-901681, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р₁к.

Скважина О-23 разведочная, зависимая, проектируется на северном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 1500 м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-6 близ пересечения сейсмопрофилей 87-901681 и 87-901675, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р₁к.

Скважина О-24 разведочная, зависимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 750 м восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 на сейсмопрофиле 91-9316267-г, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р₁к.

Скважина О-25 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-1), в 250 м юго-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-1 на сейсмопрофиле 91-9316262-г, с целью поиска залежей нефти и газа в триасовых отложениях (подкарнизная залежь), выявленных в скважине Г-1. Проектная глубина 2500 ± 250 м. Проектный горизонт – РТ.

Сейсморазведочные работы

Контрактная территория Онгар Восточный покрыта неравномерной сетью 2Д сейсмических профилей, проведенных в разные годы. В связи с этим, в 2025 году планируется проведение



определения дальнейших направлений работ в пределах данной территории.

Восстановление ранее пробуренных скважин

Настоящим проектным документом предусматривается также расконсервация, восстановление и реперфорация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6.

Скважину Г-2 планируется восстановить в 2025 году и повторно испытать один объект (Ю-I) горизонт в интервале 530,8-545,2 м.

Скважину Г-6 планируется восстановить в 2025 году и повторно испытать два объекта (Ю-I и Ю-II) горизонты в интервалах 522-528м и 600-604 м соответственно.

Календарный график проведения планируемых работ

Бурение скважин					
№ п/п	номера проектных скважин	проектная глубина, м	год начала бурения	продолжительность бурения	год окончания бурения
1	О-21	900	2024	95,36	2025
2	О-22	900	2025	95,36	2025
3	О-23	900	2025	95,36	2025
4	О-24	900	2026	95,36	2026
5	О-25	2500	2025	102,3	2025
Восстановление ранее пробуренных скважин					
№ п/п	номера пробуренных скважин	фактическая глубина, м	год начала восстановления	продолжительность восстановления	год окончания восстановления
1	Г-2	751	2025	30	2025
2	Г-6	730	2025	30	2025
Проведение 3Д сейсморазведочных работ					
№ п/п	Наименование работы	Объем работы	Год начала работ	Продолжительность работы	Год окончания работ
1	3Д сейсморазведка	20 кв.км	2025	4 месяца	2025

Обоснование типовой конструкции скважин

Конструкция скважины должна обеспечить надежную проводку и качественное вскрытие продуктивных горизонтов, и противовыбросовую безопасность, проведение комплекса геофизических исследований и отбор керна. Данные по типовой конструкции скважины приведены в таблицах ниже.

Типовая конструкция скважин, глубиной 900 м

№ п/п	Наименование колонны в скв. глуб.	Диаметр колонн	Марка стали	Глубина спуска	Высота подъема цемента за колонной	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Направление	324	Д	20	забутовывается	Для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений и верхнемеловых высокодебитных водоносных пластов. Установка ПВО.
2	Кондуктор	245	Д	150	Цементируется до устья	Для перекрытия верхнемеловых высокодебитных водоносных пластов.
3	Экспл. колонна	140	Д	900	Цементируется до устья	С целью перекрытия продуктивных горизонтов и их разобщения друг от друга, испытания в колонне.

Примечание: * Расчеты конструкции будут приведены в техническом проекте строительства скважин



Типовая конструкция скважин, глубиной 2500 м

№ п/п	Наименование колонны в скв. глуб.	Диаметр колонн	Марка стали	Глубина спуска	Высота подъема цемента за колонной	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Направление	530	Д	10	забуртовывается	Для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений и верхнемеловых высокодебитных водоносных пластов. Установка ПВО.
2	Кондуктор	324	Д	700	Цементируется до устья	Для перекрытия верхнемеловых и юрских высокодебитных водоносных пластов.
3	Тех. колонна	245	Д	2400	Цементируется до устья	Для перекрытия соленосной толщи с рапопроявлениями
4	Экспл. колонна	168	Д	2300-2500	Цементируется на всю длину	С целью перекрытия продуктивных горизонтов и их разобщения друг от друга, испытания в колонне.

Примечание: * Расчеты конструкции будут приведены в техническом проекте строительства скважин.

Опробование, испытание и исследование скважин

Опробование в процессе бурения пластоиспытателем на трубах производится для определения характера насыщения пластов, приблизительного дебита и пластового давления, предварительной оценки их продуктивности.

В скважинах в открытом стволе в процессе бурения рекомендуется предусмотреть испытание 2 объектов в случае выявления в этих интервалах прямых и косвенных признаков нефтегазонасности по керну, газовому каротажу или ГИС.

В эксплуатационной колонне также планируется испытание 2-х объектов в каждой скважине. Вскрытие продуктивных горизонтов предусматривается зарядами "39 гр.DP St RDX 4505 PJ HMX" с плотностью 13-17 отверстий на 1 п.м. или их аналогами с привязкой по ГК и ЛМ. Данные по испытанию скважин приводятся в таблице ниже. Каждый продуктивный объект будет испытываться в течение 90 суток, полученная нефть будет утилизироваться путем вывоза и реализации, а попутный газ сжигаться на факелах.

Воздействие на атмосферный воздух

Качество атмосферного воздуха, как одного из компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия разведочных работ на окружающую среду и здоровье населения. Обоснование данных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения выполнена с учетом действующих методик.

Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу

Расконсервация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 будет осуществляться с помощью буровых установок УПА-60/80(или аналогичные по грузоподъемности).

На этапе проведения **строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР)** количество источников выделения загрязняющего вещества составит 4 единиц, из них 3 источника загрязнения, расположенные на площадке бурения скважины – неорганизованные, и соответственно 1 источник - организованный.

Организованные источники:

- ист. N 0001, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6001, Участок сварки;



- ист. N 6003, Разработка грунта;

При проведении **реконструкция и восстановление**, выявлено 20 источников загрязнения, 10 источников организованные, остальные 10 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N 0002-0005, Дизельный двигатель G12V190PZL N-810 кВт;
- ист. N 0006, Дизельный генератор DBL-160 N-160 кВт;
- ист. N 0007-0008, Дизельный генератор B8 L-372 N-372кВт;
- ист. N 0009, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N 0010, Передвижная паровая установка;
- ист. N 0011, Смесительная машина СМН-20;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6004, Емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. N 6005, Емкость для хранения масла;
- ист. N 6006, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N 6007, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6008, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N 6009, Емкость бурового шлама;
- ист. N 6010, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N 6011, Насос для бурового раствора;
- ист. N 6012, Буровой насос;
- ист. N 6013, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию скважины количество источников загрязнения составит 12 единиц, из них 5 организованных и 7 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. N 0012, Дизельный двигатель мощностью 485 кВт;
- ист. N 0013, Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт;
- ист. N 0014, Дизель-генератор резервный мощностью 60 Квт;
- ист. N 0015, Факельная установка;
- ист. N 0016, Паровой котел Бойлер.

Неорганизованные источники:

- ист. N 6014, Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. N 6015, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6016, Насос для нефти;
- ист. N 6017, Площадка налива нефти;
- ист. N 6018, Устье скважины;
- ист. N 6019, Емкость для нефти;
- ист. N 6020, Дренажная емкость.

При реконструкции и восстановлении 1-ой скважины общий 22,3180487025 г/сек и 214,300799623 тонн (428,601599246 тонн от 2-х скважин).

ПРИ БУРЕНИИ СКВАЖИН

Проектом предусматривается бурение разведочных скважин №№О-21, О-22, О-23, О-24 с проектной глубиной 900 (±250м.) на месторождении Онгар Восточный.

Цель бурения:Разведка УВС

Проектная глубина: 900м.

Проектный горизонт:Кунгурский ярус нижней перми.

Строительство одной скважины состоит из следующих этапов:

- о Строительно-монтажные и подготовительные работы;
- о Бурение и крепление скважины;
- о Испытание скважины.

Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 6 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 2 – организованный и 4 - неорганизованных.



- ист. N0002, ДЭС 200 кВт;

Неорганизованные источники:

- ист. N6004, Емкость для дизтопливо при СМР.

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 21 источников загрязнения, 8 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N0010, ДЭС 200 кВт вах.пос.;

Неорганизованные источники:

- ист. N6017, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения **работ по испытанию скважины** количество источников загрязнения составит 42 единиц, из них 18 организованных и 24 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. NN0016,0116,0216, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Неорганизованные источники:

- ист. NN6025,6125,6225, Конденсатосборник.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ бурение разведочных скважин №№ О-21, О-22, О-23, О-24 с проектной глубиной 900 (±250м) в объеме: 46,1222822 г/сек и 284,8336678 тонн.

При бурение скважины №О-25 с проектной глубиной 2500 (±250м.) на месторождении Онгар Восточный.



источников выделения загрязняющего вещества составит 6 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 2 – организованный и 4 - неорганизованных.

Организованные источники:

- ист. N0001, Сварочный агрегат;
- ист. N0002, ДЭС 200 кВт;

Неорганизованные источники:

- ист. N6001, Участок сварки;
- ист. N6002, Погрузочно-разгрузочные работы;
- ист. N6003, Разработка грунта;
- ист. N6004, Емкость для дизтоплива при СМР.

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 21 источников загрязнения, 8 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N0003, Дизельный двигатель САТ 3412 мощностью 485 кВт (силовой двигатель);
- ист. N0004-0005, Дизельный двигатель «САТ 3406 », мощностью 460 кВт;
- ист. N0006, Дизельгенератор САТ DITA мощностью 400 кВт (освещение);
- ист. N0007, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N0008, Передвижная паровая установка;
- ист. N0009, Смесительная машина СМН-20;
- ист. N0010, ДЭС 200 кВт вах.пос.;

Неорганизованные источники:

- ист. N6005, Емкость для хранения дизельного топлива ;
- ист. N6006, Емкость для хранения дизельного топлива вах.пос.;
- ист. N6007, Емкость для хранения масла;
- ист. N6008, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N6009, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N6010, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N6011, Емкость бурового шлама;
- ист. N6012, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N6013, Насос для бурового раствора;
- ист. N6014, Буровой насос;
- ист. N6015, Дегазатор бурового раствора;
- ист. N6016, Сепаратор бурового раствора
- ист. N6017, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения **работ по испытанию скважины** количество источников загрязнения составит 14 единиц, из них 6 организованных и 8 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. NN0011, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
- ист. NN0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
- ист. NN0013, Дизель-генератор резервный;
- ист. NN0014, Дизельный двигатель САТ 3126;
- ист. NN0015, Факельная установка;
- ист. NN0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Неорганизованные источники:

- ист. NN6018, Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. NN6019, Насос для дизтоплива;
- ист. NN6020, Насос для нефти;
- ист. NN6021, Устье скважины;
- ист. NN6022, Площадка налива нефти;
- ист. NN6023, Емкость для нефти;
- ист. NN6024, Газосепаратор;
- ист. NN6025, Конденсатосборник.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 42.2130567939 г/сек и



Проведение 3Д сейсморазведочных работ

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период работ служат производство строительных работ и используемые материалы.

Основными источниками загрязнения и во время строительных работ будут 15 источников, из них 4 организованных и 11 неорганизованных источников.

- ист.N0001, Дизельгенератор 250 кВт (полевой лагерь).
- ист.N0002, Дизельгенератор 25 кВт (полевые работы- спут станция)
- ист.N0003, Дизель-электростанция 150 кВт (полевые работы или лагерь)
- ист.N0004, Сварочный аппарат 305 (полевой лагерь)
- ист.N6001, Сварочные работы (полевой лагерь) -
- ист.N6002, Ремонтно-механическая мастерская (полевой лагерь)
- ист.N6003, Геофизическая мастерская лаборатории (полевой лагерь)
- ист.N6004, Емкость для дизтоплива и ТРК (полевой лагерь)
- ист.N6005, Емкость для бензина и ТРК (полевой лагерь)
- ист.N6007, Насосы ГСМ (полевой лагерь)
- ист.N 6006, Емкость для тех.масло (полевой лагерь)

Сейсморазведочные работы

- ист.N6008, Буровое оборудование
- ист.N 6009, Возбуждение пороховое
- ист.N 6010, Пыления при движения автотранспорта по территории
- ист.N 6011, Обратная засыпка грунта.

При проведении 3Д сейсморазведки будут иметь выбросы в в объеме 8.373953 г/сек и 52.780581 т/год.

При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Водопотребление и водоотведение

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

При проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:

- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;
- вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;
- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

Подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч.бутилированной (ближайшие населенные пункты: п. Макат –50 км).

Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из п. Макат – 50 км.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.

Строительство и бурение скважины характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества.

На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Водоотведение

Хозяйственно-бытовые сточные воды

На территории буровой площадки вахтового лагеря предусмотрены две системы временной канализации:

- хозяйственно-бытовая;
- производственная.



отводиться в септик (20 м³), изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться специализированными машинами - автоцистернами на специально оборудованные очистные сооружения, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и утилизацию сточных вод, по договору с этими организациями.

Производственные стоки от мойки транспорта отводятся в септик на стоянке, стоки также будут вывозиться по договору на спецпредприятия имеющие специально оборудованные очистные сооружения.

Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

Отходы производства и потребления

Отходы производства и потребления собираются в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов.

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- отработанные масла;
- металлолом;
- ТБО;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов;
- емкости из-под масла;
- отработанные ртутьсодержащие лампы;
- тара из-под химреагентов.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период расконсервации скважин на 2025 год:

Наименование отходов	Объем накопленных отходов существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год	
		От 1-ой скважины	От 2-х скважин
Всего		430,2111	860,4222
в том числе:			
отходов производства	-	426,9431	853,8862
отходов потребления	-	3,268	6,536
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	184,525	369,05
ОБР	-	220,4	440,8
Использованная тара		0,3805	0,761
Промасленная ветошь		0,1334	0,2668
Емкости из под масла		2,086	4,172
Отработанное масло	-	6,9	13,8
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107	0,0214
Неопасные отходы			
ТБО, тонн	-	3,268	6,536
Металлолом, тонн	-	12,5	25
Огарки использованных электродов	-	0,0075	0,015



Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважин О-21, О-22, О-23 и О-24 глубиной 900 м на 2024-2026 годы:

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн
		От 4-х скважин
1	2	3
Всего	-	517,5834
в том числе отходов производства	-	508,5834
отходов потребления	-	9,0
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,5336
Отработанные масла	-	3,62
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,0316
Емкости из под масла	-	0,9892
Тара из-под химреагентов	-	0,9
Буровой шлам	-	374,5
Отработанный буровой раствор	-	86,0
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,009
Твердо-бытовые отходы	-	9,0
Металлолом	-	42,0

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважин О-25 глубиной 2500 м на 2025 год:

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн
1	2	3
Всего	-	905,8564
в том числе отходов производства	-	900,8411
отходов потребления	-	5,0153
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,1334
Отработанные масла	-	16,75
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,0107
Емкость из под масла	-	12,086
Тара из-под химреагентов	-	5,3805
Буровой шлам	-	415,575
Отработанный буровой раствор	-	440,4
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,055
Твердо-бытовые отходы	-	5,0153
Металлолом	-	10,5



Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период сейсморазведочных работ :

Наименование отходов	Объем накопленных отходов существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
		На 2025 год
Всего		24,9056
в том числе:		
отходов производства	-	21,6376
отходов потребления	-	3,268
Опасные отходы		
Промасленная ветошь		0,1334
Емкости из под масла		2,086
Отработанное масло	-	6,9
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107
Неопасные отходы		
ТБО, тонн	-	3,268
Металлолом, тонн	-	12,5
Огарки использованных электродов	-	0,0075

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены 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.

После прекращения намечаемой деятельности будет проведена ликвидация участка согласно действующим законам РК. Также предусмотрена рекультивация нарушенных земель.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ86VWF00198333 от 01.08.2024 года.
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.».
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.».

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 04.10.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 27.09.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 05.10.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Макат тынысы газеті №39 от 27.10.2024 года; Эфирная справка телеканала Atyrau от 18.09.2024 год.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО «Neogen Energy Development», Юридический адрес: 050043, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Щепкина, дом № 35, квартира 38, бин: 230640003508, электронная почта: itolemis@bk.ru, руководитель: Сюй Вэнь. Товарищество С Ограниченной Ответственностью» Асу-Эко"., Актюбинская область, город Актобе, район Астана, жилой массив Братстар, дом 45, бин: 130940007888. руководитель: Есенгалиева Т. У.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 28.10.2024 году в 10:00 часов по адресу: Атырауская область, Макатский район, Доссорская п.а., п.Доссор, здание Дома Культуры, по адресу Г. Сулейменовой ,39

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

