

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
КОСТАНАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ»

110000, Костанай қаласы, Гоголь к., 75
тел/факс: (7142) 50-16-00, 50-14-56

110000, г. Костанай, ул. Гоголя, 75
тел/факс: (7142) 50-16-00, 50-14-56

ТОО «Энергоресурсы»

Заключение

**по результатам оценки воздействия на окружающую среду
по Отчету о возможных воздействиях к «Дополнению №3 к Проекту
оценочных работ на площади Аулиеколь (Новонежинская)».**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергоресурсы». Адрес:
110000, Республика Казахстан, Костанайская область, г. Костанай, улица
Амангельды, дом № 126, БИН 981240002602, адрес электронной почты:
nurbibi_16@mail.ru.

**2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках
намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1
Экологического кодекса Республики Казахстан.** В рамках намечаемой
деятельности предусматриваются оценочные работы на площади Аулиеколь
(Новонежинская)» (разведочные работы углеводородного сырья (нефть, газ)).
Данный вид деятельности соответствует пп.2.1 п.2 раздела 2 приложения 1
Экологического кодекса.

В административном отношении площадь Аулиеколь расположена на
территории Аулиекольского района Костанайской области.

Село Новонежинка находится в 15 км от ж.д. станции Аманкарагай и в 20
км от райцентра Аулиеколь. Ближайшими населенными пунктами являются:
поселок Черниговка, поселки Новонежинка, Аулиеколь, Аманкарагай.

Гидрографическая сеть представлена рекой Убаган с притоком р. Ащибай,
впадающая в мелководное соленое озеро Кушмурун.

От скважины Ыбрайхан-1 расстояние до поселка Черниговка 7 км, до реки
Ащибай 2,7 км, от скважины Ыбрайхан-2 расстояние до поселка Черниговка 6,6
км, до реки Ащибай 3,5 км, от скважины Калкул-1 расстояние до поселка
Черниговка 7,9 км, до реки Ащибай 8,5 км.

Предусматривается проведение сейсморазведочных работ 3Д и 2Д в
объёме 100 кв.км. (полной кратности) и 400 пог.км (общей съемки)
соответственно для уточнения геолого-тектонического строения и более
детального изучения морфологии сложно-построенного органогенного рифа



(возможно цепочки рифов), а также обоснованного выбора заложения скважин при дальнейших исследованиях.

Основные параметры 3д систем наблюдений

№	Наименование параметров	Значения параметров
1	Полная кратность	81
2	Кратность в направлении ортогональном ЛП	9
3	Кратность по направлению линий приема	9
4	Размер бина	20 м × 20 м
5	По направлению ЛП	20
6	По направлению ортогональному ЛП	20
7	Количество возбуждений на 1 км ²	89,3
8	Максимальное значение минимальных удалений	295 м
9	Максимальное удаление "возбуждение-прием"	2957 м
10	Площадь полнократной съемки	100км ²
11	Шаг пунктов приема на линии приема	40м
12	Шаг ПВ на ЛВ	40м
13	Интервал между линиями приема	160м
14	Интервал между линиями возбуждения	280м
15	Количество перемещаемых ЛП на полосе	3
16	Количество пунктов приема на линии приема	126
17	Количество активных каналов	2268
18	Количество линий возбуждения на единичной расстановке	1
19	Количество ПВ на линии возбуждения	12
20	Тип системы наблюдений	симметричная

Основные параметры 2д систем наблюдений

№	Наименование параметров	Значения параметров
1	Полная кратность	180
2	Общая длина профилей	250
3	Количество профилей	14
4	Длина полной кратности (пог.км)	337
5	Всего количество ПВ	16000
6	Шаг пунктов приема на линии приема (м)	25
7	Шаг пунктов возбуждения на линии взрыва (м)	25
8	Количество активных каналов	360
9	Тип системы наблюдений	Симметричная
10	Минимальное удаление	12.5
11	Максимальное удаление	4487,5

С целью выявления залежей нефти и газа в отложениях среднего-верхнего девона в предполагаемых рифогенных постройках на структурах Ыбрайхан и Калкул на Убаганском участке «Дополнением №3 к проекту оценочных работ...» предусматривается бурение 3 скважин.



Независимая скважина Ыбрайхан-1 закладывается в присводовой части карбонатной постройки (риф) на сейсмическом профиле PR12-14 с проектной глубиной 3500м, с целью выяснения перспектив нефтегазоносности девонских отложений.

Зависимая скважина Ыбрайхан-2 закладывается в присводовой части карбонатной постройки (риф) на сейсмическом профиле PR05 с проектной глубиной 3300м, с целью выяснения перспектив нефтегазоносности девонских отложений. Бурение скважины зависит от результатов бурения скважины Ыбрайхан-1.

Независимая скважина Калкул-1 закладывается на сейсмическом профиле PR14-14 в присводовой части карбонатной постройки (риф) глубиной 4300 м с целью выяснения перспектив нефтегазоносности девонских отложений.

Координаты угловых точек по площади Аулиеколь:

Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	52° 20' 00"	64° 00' 00"
2	52° 40' 00"	64° 00' 00"
3	52° 40' 00"	64° 30' 00"
4	52° 20' 00"	64° 30' 00"
5	52° 20' 00"	64° 29' 00"
6	52° 13' 00"	64° 29' 00"
7	52° 13' 00"	63° 47' 00"
8	52° 20' 00"	63° 47' 00"

Главной задачей бурения проектных скважин является достижение ими запланированного забоя и вскрытия проектного горизонта, при этом желательно получить притоки нефти и газа, не допуская аварий в процессе бурения и освоения. Для выполнения этого необходимо учитывать опыт бурения всех ранее пробуренных скважин в данном районе.

Скважины, вскрыв проектную глубину, выполняют свое целевое назначение – получение притоков УВ и уточнение ранее установленных и выявленных залежей или открытие новых залежей УВ.

В случае отсутствия притоков УВ, пробуренные запланированные скважины уточнят геологическое строение рассматриваемых залежей и вскрываемого разреза до забоя, распространение продуктивных пластов-коллекторов по площади и по глубине.

Для размещения бурового оборудования подготавливается площадка 1,7 га под 1 скважину, в соответствии с санитарными и экологическими требованиями. Территория проектируемых работ относится к госфонду, землям акимата Аулиекольского района, Костанайской области.

При подготовке площадок под проведение буровых работ предусматривается предварительное снятие плодородного слоя почвы (ПСП) с участков, подлежащих нарушению в процессе строительства и эксплуатации буровых площадок, подъездных дорог, размещения оборудования и временной



инфраструктуры.

Снятие ПСП осуществляется до начала основных земляных работ специализированной техникой с соблюдением требований природоохранного и земельного законодательства. Срезка плодородного слоя производится отдельным слоем установленной мощности без смешивания с подстилающими минеральными грунтами, строительными материалами и отходами производства. Толщина снимаемого слоя определяется с учетом почвенных условий участка и характеристик почвенного покрова и составляет 0,3м.

Намечаемая деятельность: оценочные работы на площади Аулиеколь (Новонежинская)» (разведочные работы углеводородного сырья (нефть, газ)), согласно пп.1 п.1 Приказа и.о. Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Н. Шарбиева №223-Ө от 12.08.2025 «О регулировании некоторых вопросов недропользования», *относится ко II категории.*

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: отсутствуют.

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности от 10.02.2026 года № KZ49VWF00509884.

Отчет о возможных воздействиях к «Дополнению №3 к Проекту оценочных работ на площади Аулиеколь (Новонежинская)».

Протокол общественных слушаний, проведенных офлайн, а также в формате ZOOM по Отчету о возможных воздействиях к «Дополнению №3 к Проекту оценочных работ на площади Аулиеколь (Новонежинская)».

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены таким воздействиям.

Атмосферный воздух

В период проведения геологоразведочных работ, предусматриваются следующие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Бурение скважины Ыбрайхан-1 глубиной 3500м

- Источник 0001 – Дизель силового блока;
- Источник 0002 – Дизель насосного блока;
- Источник 0003 – ДЭС промплощадки;
- Источник 0004 – ДВС цементировочного агрегата;
- Источник 0005 – Нагревательная система на буровой;
- Источник 0006 – Дизель-генератор;
- Источник 6001 – Планировка площадки;
- Источник 6002 – Пыление от склада ПСП;
- Источник 6003 – Емкость для дизельного топлива;
- Источник 6004 – Емкость для дизельного масла;
- Источник 6005 – Сварочный пост;



- Источник 6006 (001) – Ремонтно-механическая мастерская (токарный станок);

- Источник 6006 (002) – Ремонтно-механическая мастерская (Заточный станок);

- Источник 6007 – Площадка цементированная;

- Источник 6008 – Емкости бурового раствора;

- Источник 6009 – Емкость первичной обработки БР;

- Источник 6010 – Емкость вторичной обработки БР;

- Источник 6011 – Емкости шлама;

- Источник 6012 – Насосы ДТ;

- Источник 6013 – Дегазатор (Swaco).

Бурение скважины Ыбрайхан-2 глубиной 3300м

- Источник 0101 – Дизель силового блока;

- Источник 0102 – Дизель насосного блока;

- Источник 0103 – ДЭС промплощадки;

- Источник 0104 – ДВС цементировочного агрегата;

- Источник 0105 – Нагревательная система на буровой;

- Источник 0106 – Дизель-генератор;

- Источник 6101 – Планировка площадки;

- Источник 6102 – Пыление от склада ПСП;

- Источник 6103 – Емкость для дизельного топлива;

- Источник 6104 – Емкость для дизельного масла;

- Источник 6105 – Сварочный пост;

- Источник 6106 (001) – Ремонтно-механическая мастерская (токарный станок);

- Источник 6106 (002) – Ремонтно-механическая мастерская (Заточный станок);

- Источник 6107 – Площадка цементированная;

- Источник 6108 – Емкости бурового раствора;

- Источник 6109 – Емкость первичной обработки БР;

- Источник 6110 – Емкость вторичной обработки;

- Источник 6111 – Емкости шлама;

- Источник 6112 – Насосы ДТ;

- Источник 6113 – Дегазатор (Swaco);

Бурение скважины Калкул-1 глубиной 4300м

- Источник 0201 – Дизель силового блока;

- Источник 0202 – Дизель насосного блока;

- Источник 0203 – ДЭС промплощадки;

- Источник 0204 – ДВС цементировочного агрегата;

- Источник 0205 – Нагревательная система на буровой;

- Источник 0206 – Дизель-генератор;

- Источник 6201 – Планировка площадки;

- Источник 6202 – Пыление от склада ПСП;

- Источник 6203 – Емкость для дизельного топлива;

- Источник 6204 – Емкость для дизельного масла;



- Источник 6205 – Сварочный пост;
- Источник 6206 (001) – Ремонтно-механическая мастерская (токарный станок);
- Источник 6206 (002) – Ремонтно-механическая мастерская (Заточный станок);
- Источник 6207 – Площадка цементированная;
- Источник 6208 – Емкости бурового раствора;
- Источник 6209 – Емкость первичной обработки БР;
- Источник 6210 – Емкость вторичной обработки БР;
- Источник 6211 – Емкости шлама;
- Источник 6212 – Насосы ДТ;
- Источник 6213 – Дегазатор (Swaco).

Сейсморазведка

- Источник 0301 – Дизель-электростанция;
- Источник 0302 – Дизель-электростанция (резерв);
- Источник 0303 – Дизель-электростанция (Gen POWER GVR-305);
- Источник 0304 – Дизель-электростанция (резерв);
- Источник 0305 – Дизель-электростанция (САГ АД-4001);
- Источник 0306 – Дизель-электростанция для сейсмостанции;
- Источник 0307 – Дизель-электростанция для сейсмостанции (резерв);
- Источник 0308 – Буровые установки (УШ2Т, УРБ-2А2);
- Источник 6001 – Емкость ДТ;
- Источник 6002 – Емкости масла;
- Источник 6003 – Емкости бензина;
- Источник 6004 – Сварочные работы;
- Источник 6005 (001) – РММ (заточный станок);
- Источник 6005 (002) – РММ (токарный станок).

Испытание 1-го объекта скважин

- Источник 0021 – ДВС;
- Источник 0022 – Дизельгенераторная станция;
- Источник 0023 – Дизельгенераторная станция (резерв);
- Источник 0024 – Дизель-генератор;
- Источник 0025 – Паровая передвижная установка;
- Источник 6021 – Пыление рпи рекультивации;
- Источник 6022 – Склад ПСП;
- Источник 6023 – Емкости ДТ;
- Источник 6024 – Емкости масла;
- Источник 6025 – Насосы ДТ;
- Источник 6026 – Насосы нефти;
- Источник 2027 – Емкости нефти;
- Источник 2028 – Нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6;
- Источник 2029 – Сварочные работы;
- Источник 6030 (001) – Ремонтно-механическая мастерская (токарный станок);



- Источник 6030 (002) – Ремонтно-механическая мастерская (Заточный станок);

- Источник 6031 – Неплотности соединений;

- Источник 6032 – Закачка соляной кислоты;

- Источник 6033 – Кислотные емкости для хранения.

Водные ресурсы

Гидрографическая сеть представлена рекой Убаган с притоком р. Ащибай, впадающая в мелководное соленое озеро Кушмурун.

Намечаемая деятельность осуществляется вблизи расположения границ Кушмурунского месторождения подземных вод.

Водопотребление

В период оценочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды.

Потребность в воде возникает для следующих нужд: для производственных целей (уход за бетоном, обеспыливание, приготовление бурового раствора), для хозяйственно-бытовых целей.

Водоснабжение будет обеспечиваться по договору со специализированной организацией.

Для питья персонала используется покупная бутилированная вода.

Потребление, м ³	Водопотребление				
	бурение скв. гл. 4300	бурение скв. гл. 3300-3500м	испытание	Сейсморазведка	За весь период
За период реализации проекта					
Техническая вода	3 465,00	7 530,00	2 700,00	252,00	13 947,00
Вода для хозяйственно-бытовых нужд	558,00	1 206,00	1 620,00	3 240,00	6 624,00

Водоотведение.

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод:

- производственные стоки;
- хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Пластовая вода, образующаяся в процессе добычи, будет поступать на сепаратор, после разделения добываемой продукции сбрасывается в дренажную ёмкость для очистки и использования на производственные нужды.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут использоваться в оборотном водоснабжении.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые с участков выполнения буровых работ, будут иметь преимущественно органические загрязнения.



Для нужд работников будут устанавливаться биотуалеты с септиками на территории площадки скважины. По мере накопления стоки из выгребов будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями. Вывозить на очистные сооружения сточные воды планируется с помощью специализированного транспорта (ассмашина).

Потребление, м³	Водоотведение				
	бурение скв. гл. 4300	бурение скв. гл. 3300-3500м	испытание	Сейсморазведка	
За период реализации проекта					
Техническая вода	48,54	106,07	1 890,00	176,40	2 221,01
Вода для хозяйственно-бытовых нужд	390,60	844,20	1 134,00	2 268,00	4 636,80

Участок работ расположен далеко за пределами водоохранных полос и зон поверхностных источников, на расстоянии более 500 метров. Все проектируемые скважины расположены за пределами водоохранных зон и полос водных объектов, соответствуют требованиям статьи 125 Водного кодекса Республики Казахстан.

Риска загрязнения поверхностных источников нет, тем не менее недопустим сброс любого вида отходов (жидких, твердых) в водотоки. Недопустима организация мойки автотранспорта. Для этого на промплощадке будет обустроено специальное место, оборудованное ливневой канализацией и системой сбора загрязненных стоков. Кроме того, движение производственного транспорта не должно совершаться через русла водотоков во избежание нарушения целостности берегов.

Земельные ресурсы.

Результаты исследования морфологических и агрохимических показателей почв Аулиекольского района Костанайской области показали, что в современных условиях идет снижение плодородия почв Аулиекольского района Костанайской области.

Выявлены морфологические особенности формирования почвенного покрова на пахотных землях. Темно-каштановые солонцевато-солончаковатые среднемоштные малогумусные почвы отличаются ореховато-комковатой структурой в иллювиальном горизонте и карбонатность отмечается с 42 см. Темно-каштановые среднемоштные почвы характеризуются мощностью гумусового горизонта (А+В1) - 38 см и карбонатные пятна встречаются с 72 см. Солонец каштановый средний в верхнем горизонте А1 имеет рыхлое сложение с комковато-пылеватой структурой и среднесуглинистым гранулометрическим составом, а нижележащий солонцовый горизонт плотный со столбчатой структурой, вскипает от соляной кислоты с 43 см глубины профиля почвы и на глубине 49-61 см отмечаются пятна легкорастворимых солей.



Темно-каштановые солонцевато-солончаковатые среднесиловые малогумусные почвы в верхнем горизонте характеризуются содержанием гумуса на уровне 1,94%, низкой обеспеченностью нитратным азотом, высоким содержанием подвижного фосфора, повышенной обеспеченностью обменным калием и засолением в верхних горизонтах. Темно-каштановые среднесиловые почвы в верхнем горизонте имеют низкое содержание гумуса – 1,08%, очень низкое содержание нитратного азота, среднее содержание подвижного фосфора и обменного калия, засоление по профилю почв не отмечается. Солонец каштановый средний в верхнем горизонте характеризуется содержанием гумуса на уровне 1,18%, очень низким содержанием нитратного азота и средней обеспеченностью подвижными формами фосфора и калия, засоление отмечается в солонцовом горизонте на глубине 15-35 см при хлоридно-сульфатном химизме.

Отходы производства и потребления

Основными отходами при проведении работ будут являться:

- *Буровой шлам.* Выбуренная порода на блоке очистки (вибросито, пескоотделитель) отделяется от отработанного бурового раствора и направляется в металлический контейнер (чанок) для последующего вывоза по договору со специализированной организацией.

- *Отработанный буровой раствор.* С целью соблюдения требований п. 2, под п. 7 ст. 397 Экологического кодекса Республики Казахстан, наиболее рациональным направлением утилизации буровых сточных вод является максимально возможное использование их в системе оборотного водоснабжения с ориентацией на повторное использование для технических нужд бурения.

- *Отработанные масла.* Сбор отработанных моторных масел должен производиться в специальные емкости или контейнеры. По окончании работ на скважине будет производиться их вывоз с мест сбора для утилизации на специально оборудованном полигоне специализированных организаций.

- *Ветошь промасленная.* Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей и машин.

- *Аккумуляторы отработанные.* По мере накопления вывозятся с территории по договору со специализированной организацией. Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозятся на обезвреживание.

- *Строительный мусор.* Образуется при устройстве подушки фундамента буровой установки. Все строительные отходы, включая обломки бетонных плит, щебень, крупные камни, снятый грунт и упаковку, собираются на специально отведённых местах и передаются специализированной организации для утилизации, что соответствует требованиям ст. 376 Экологического кодекса РК и минимизирует воздействие на окружающую среду.

- *Лом черных металлов* (металлолом, металлическая стружка, бочки из-под реагентов) образуется при эксплуатации техники и эксплуатации проектируемого производства. Для временного размещения на территории производства предусматриваются открытые площадки. По мере накопления лом и стружка вывозятся с территории по договору со специализированной



организацией. Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозится на обезвреживание.

- *Использованная тара.* В этот вид отходов входят полипропиленовые мешки из-под химреагентов. Других отходов на данном этапе не ожидается. Временное складирование будет осуществляться на специально оборудованной площадке в пределах земельного отвода под промплощадку. По мере накопления предполагается вывоз на спецполигон для утилизации по договору.

- *Твердые бытовые отходы.* Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала проектируемого производства, а также при уборке помещений цехов и территории. Отходы накапливаются в специальных контейнерах; по мере накопления вывозятся с территории производства по договору со спецпредприятием на полигон бытовых отходов.

- *Изношенные шины и другие резинотехнические материалы.* По мере накопления вывозятся с территории по договору со специализированной организацией. Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозится на обезвреживание.

- *Пищевые отходы.* По мере накопления вывозятся с территории по договору со специализированной организацией. Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозится на обезвреживание.

Растительный и животный мир

Растительный покров района размещения проектных скважин представлен разнотравно-типчakovыми и ковыльно-типчakovыми ассоциациями, с участием как степных трав (типчак, ковыль, полынь, грудница) так и луговых (солодка, острец, волоснец и др.). Продуктивное покрытие 70-80%.

Растения, нуждающиеся в охране и редкие виды расположены за пределами участка планируемых геологоразведочных работ.

Проектируемые скважины «Ыбрайхан-1», «Ыбрайхан-2» и «Калкул-1», размещаемые в пределах Новонежинской структуры на территории Аулиекольского района Костанайской области, располагаются вне границ земель государственного лесного фонда и особо охраняемой природной территории (ООПТ). Согласно сведениям КГУ «Семиозёрное учреждение лесного хозяйства», и письму уполномоченного органа, непосредственно в точках размещения скважин земли лесного фонда и ООПТ отсутствуют.

Минимальное расстояние от ближайшей проектируемой скважины до границ Калининского, Аманкарагайского и Новонежинского лесничеств составляет 8 км. На территории блоков разведки, согласно учетным данным охотпользователей, отмечается обитание и миграция видов птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, в том числе лебедя-кликуна, гуся-пискульки, краснозобой казарки, стрепета и серого журавля.

Поскольку большую часть области занимают разнотравно-злаковые степи, основное ядро населения животных образуют лугово-степные зеленоядные виды, питающиеся преимущественно разнотравьем и широколиственными злаками - прямокрылые насекомые (сибирская, темнокрылая и белополосая кобылки - *Gomphcerus sibirikus*, *Stauroderus scalaris*, *Chorthippus albomardinatus*), малая



крестовичка - *Dociostaurus brevicollis* и пр. Из отряда грызунов - полевки - *Arvicolinae*, суслики - *Spermophilus*, степные сурки - *Marmota bobak*.

Из птиц наиболее многочисленны полевые жаворонки (*Alaudidae*), кулики (*Haematopus*). Все они питаются смешанной пищей и в большом количестве поедают семена и побеги растений. С обилием массовых зеленоядных насекомых и грызунов связана довольно высокая численность хищников, среди которых наиболее обычны лисица (*Vulpes vulpes*), степной хорь (*Mustela eversmanni*), из птиц - луговые и степные луны (*Circus pygargus*, *C. macrourus*), пустельга обыкновенная (*Cerchneis tinnunculus*), обыкновенный канюк (*Buteo buteo*).

Типичных степняков - грызунов: большого тушканчика (*Allactaga major*), степной пеструшки (*Lagurus lagurus*), хомячков (*Calomyscus*), а из птиц: жаворонков (*Alaudidae*) - в разнотравно-злаковых степях сравнительно немного. Они распространены преимущественно по сухим возвышенным участкам со злаковой растительностью, по солонцам, приозерным солончакам или по выгонам и обочинам дорог. Довольно часто на открытых местах встречается ящерица прыткая (*Lacerta agilis*).

Физические воздействия

Шумовое воздействие. Основными источниками шума внутри зданий и сооружений различного назначения и на площадках промышленных предприятий являются машины, механизмы, средства транспорта, вентиляционные устройства и другое оборудование.

Шум, образующийся в ходе сейсморазведочных работ носит временный и локальный характер. Работа будет проводиться в светлое время суток.

Кроме того, при проектировании объектов необходимо предусмотреть ряд мероприятий по ограничению шума и вибрации:

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка;
- установка между оборудованием и фундаментом упругих звукопоглощающих прокладок и амортизаторов (виброизоляторов);
- установка глушителей на системах вентиляции;
- устройства гибких вставок в местах присоединения трубопроводов и воздухопроводов к оборудованию;
- обеспечение персонала противошумными наушниками или шлемами;
- прохождение обслуживающим персоналом медицинского осмотра не реже 1-го раза в год.

Вибрационное. Основным источником вибрационного воздействия на проектируемом объекте является буровая техника и автотранспорт. Однако вибрационные колебания, возникающие при работе техники, значительно гасятся на песчаных и суглинистых грунтах, в практическом отображении, не выходя за границы участка работ. Общее вибрационное воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.



Для защиты работающих от шумового воздействия и вибрации принят комплекс мер, который включает: применение виброзащитных устройств и глушителей шума, а также средств индивидуальной защиты органов слуха.

Электромагнитное излучение. Источниками электромагнитного излучения на предприятии, являются линии электропередач переменного тока промышленной частоты (50 Гц), а также их элементы: главная понизительная подстанция и трансформаторные подстанции, распределительные устройства (открытого и закрытого типов), кабельные линии электропередачи установленные на объектах производства, способные оказать негативное воздействие на прилегающие территории.

Специфика намечаемой деятельности не предусматривает наличие источников значительного электромагнитного излучения, способных повлиять на уровень электромагнитного фона. Общее электромагнитное воздействие объектов намечаемой деятельности на электромагнитный фон вне площадки работ исключается.

Радиационное воздействие. С учетом специфики намечаемой деятельности при реализации проектных решений источники радиационного воздействия отсутствуют. Радиационный фон, присутствующий на рассматриваемой территории, является естественным, сложившимся для данного района местности.

В случае вскрытия и разбуривания горных пород или пластов с пластовым флюидом с повышенной радиоактивностью, предусматривается произвести отбор шлама или керна горных пород из интервала с повышенной радиоактивностью, бурового раствора на выходе из скважины, из приемной емкости или пластового флюида для анализа на содержание радионуклидов в них.

Для проведения работ в случае вскрытии радиоактивных пород и пластов с радиоактивными флюидами необходимо:

- получить разрешение областной санитарно - эпидемиологической станции на дальнейшее углубление скважины;
- вокруг буровой обозначить санитарно-защитную и наблюдательные зоны, размеры которой устанавливаются с СЭС в зависимости от степени радиоактивности поступающих из скважины веществ, дозы внешнего излучения и распространения радиоактивности выбросов в атмосферу;
- собирать шлам и жидкие отходы в специальные контейнеры с последующим вывозом на полигон захоронения радиоактивных отходов;
- специальные контейнеры обозначить знаками радиационной опасности;
- сбор, транспортировка радиоактивных отходов должны производиться специализированной бригадой при наличии паспортов члена бригады на право выполнения такого вида работ;
- ежемесячно силами дозиметрической партии производить замеры радиоактивной загрязненности бурового раствора, шлама, пластового флюида, бурильных, насосно-компрессорных труб, бурового оборудования, водовода, воздуха рабочей зоны и выдавать конкретные санитарно-гигиенические



рекомендации по снижению доз облучения, получаемых членами буровой бригады;

- ежедневно места попадания веществ из скважины, содержащие радионуклиды, т.е. полы выщечно-лебедочного блока, площадка под этим блоком, ротор, бурильные трубы должны быть омыты технической водой с добавкой соды;

- перед сдачей вахты, спецодежда должна быть проверена на степень загрязненности, один раз в неделю должна стираться со сбросом грязной воды, разбавленной в 10 раз. Спецодежда, загрязненная сверх нормы, подлежит утилизации;

- после сдачи вахты, все члены буровой бригады должны принять душ;

- работу с пылевидными материалами в пределах буровой площадки производить в респираторах или применяя другие средства индивидуальной защиты;

- буровой инструмент, трубы, отдельные агрегаты бурового оборудования, загрязненные сверх допустимой нормы, подвергаются дезактивации: едкий натр- 10 г, Трилон-Б-10 г, вода 1 литр или другие щелочные растворы со сбором продуктов дезактивации в специальные контейнеры, с разбавлением в 10 раз.

6. Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения.

Проект отчета о возможных воздействиях к «Дополнению №3 к Проекту оценочных работ на площади Аулиеколь (Новонежинская)» выполнен в соответствии требованиям ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан, Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280).

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, были сняты, что соответствует ст.76 Экологического кодекса Республики Казахстан.

7. Информация о проведении общественных слушаний:

1) Дата размещения проекта отчета на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды – 13.03.2026 г.

2) Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 16.03.2026 года.

3) В средствах массовой информации: газета «Аркалык хабары» №10 (1108) от 13.03.2026 г.;

Эфирная справка телеканала АО «РТРК Казахстан» от 13.03.2026 г. представлены в приложении к протоколу общественных слушаний.

4) На досках объявлений с. Черниговка.

5) 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 «Энергоресурсы». Адрес:



110000, Республика Казахстан, Костанайская область, г. Костанай, улица Амангельды, дом № 126, БИН 981240002602, адрес электронной почты: nurbibi_16@mail.ru.

ТОО «АктюбНИГРИ» - г. Актобе, ул. А. Бокейханова 17, адрес электронной почты: geolog@anigri.kz и по телефону 8 (7132) 40-63-40.

6) Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: 110000 г. Костанай, ул. Гоголя, 75. Электронный адрес – kostanai-ecodep@ecogeo.gov.kz.

7) Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: общественные слушания состоялись 23.12.2025 г. по адресу: Костанайская область, Аулиекольский район, Черниговская с.о, с.Черниговка, , ул. Ленина, 33 (здание школы).

Осуществлялась видеозапись проведенных общественных слушаний, которая размещена на <https://www.youtube.com/watch?v=NnFJQyYxgtQ&feature=youtu.be>.

8) Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, были сняты.

8. Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов, предоставленные в соответствии с требованиями п.10 ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан, а также внесенные в сводную таблицу замечания общественности, рассмотренные в ходе проведения общественных слушаний, были учтены при разработке проектной документации.

9. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1. Операции по недропользованию проводить вне границ месторождения подземных вод в соответствии со ст.25 Кодекса о недрах и недропользования и ст.92 Водного кодекса.

2. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв в период строительства;

3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;



4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий;

5. Придерживаться границ оформленного земельного участка и не допускать устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов;

6. Ввиду того, что на территории планируемых работ встречаются некоторые виды птиц, включенные в перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, необходимо соблюдение требований ст.ст. 15, 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и ст.257 Экологического кодекса Республики Казахстан;

7. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг компонентов окружающей среды (Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250);

8. Обеспечить выполнение экологических требований по защите атмосферного воздуха - проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования (пп.9 п.1 приложения 4 Кодекса).

Предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду:

В период оценочных работ на участке Аулиеколь в Костанайской области в 2026 году источниками выбрасывается в атмосферу 26 ингредиента, в том числе 1 класса опасности (тетраэтилсвинец, бенз/а/пирен), 2 класса опасности (марганец и его соединения, азота диоксид, фтористый водород, сероводород, формальдегид, бензол) остальные вещества 3 и 4 класса опасности.

Выбросы загрязняющих веществ на 2026 г. составят – 117,1980085 г/с;
501,2265256 т/год.

Предельное количество отходов накопления и захоронения по их видам:

Объем образования отходов производства и потребления составит – **3062,495 т/год.**

- Буровой шлам (01 05 05*) – 2323,858 т/год;
- Отработанный буровой раствор, тонн (01 05 05*) – 594,923 т/год;
- Отработанные масла, тонн (13 02 06*) – 60,837 т/год;
- Промасленная ветошь и рукавицы (15 02 02*) – 0,897 т/год;
- Аккумуляторы отработанные (16 06 01*) – 0,744 т/год;
- Строительный мусор (17 09 04) – 22,5 т/год;
- Металлолом (16 01 17) – 3,703 т/год;
- Использованная тара (08 01 11) – 3 т/год;
- ТБО (20 03 01) – 33,643 т/год;
- Изношенные шины и другие резинотехнические материалы (16 01 03) – 2,083 т/год;
- Пищевые отходы (20 01 08) – 16,308 т/год.



Условия и необходимые меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию их последствий.

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения работ, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды. К ним относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии при проведении работ можно разделить на следующие категории:

- аварийные ситуации с автотранспортной техникой;
- аварийные ситуации при проведении работ по бурению и испытанию скважин;
- аварии и пожары на хранилищах горюче-смазочных материалов (ГСМ).

В целом, для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- гидроизоляция грунта под буровым оборудованием;
- химреагенты и запасы бурового раствора должны храниться в металлических емкостях, в специальных складах на бетонных площадках;
- использование новых высокоэффективных экологически безопасных смазочных добавок на основе природного сырья;
- отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- размещение резервного склада с топливом на отдаленном расстоянии от жилых вагончиков;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации



намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба:

По атмосферному воздуху.

- для борьбы с пылью применять орошение водой автодорог и рабочих площадок;
- для предупреждения загрязнения воздуха производить проверку двигателей ДЭС и всех машин на токсичность выхлопных газов;
- запрещать выпуск на линию автомашин и техники, в которых выхлопные газы не соответствуют действующим нормам.
- соблюдать правила пожарной безопасности при производстве работ.

В комплекс организационно-технических мероприятий, направленных на снижение воздействия на атмосферный воздух, включаются:

- при проведении технического обслуживания двигателей техники, ДЭС, автотранспорта производится диагностика выхлопных газов;
- при инструктаже обслуживающего персонала, водителей обращается особое внимание о необходимости работы двигателей на оптимальных режимах, с целью уменьшения выбросов;
- при выпуске промышленностью нейтрализаторов выхлопных газов, соответствующих используемым машинам прорабатывается возможность их установки на ДЭС и автомобилях.

По поверхностным водам.

- на поверхностные воды не должно быть плавающих примесей, пятен масел, нефтепродуктов;
- запахи и привкусы не должны присутствовать в воде, кислотность воды должна находиться в пределах 6,5-8,5;
- в воде не должны содержаться ядовитые вещества в концентрациях, оказывающих вредное действие на людей и животных;
- количество растворенного в воде кислорода должно быть не менее 4 мг/л; БПК полное при 200С не должна превышать 3 мг/л;
- минеральный осадок не должен быть более 1000 мг/л, в том числе хлоридов 350 и сульфатов 500 мг/л;
- категорически запрещается сбрасывать в водоемы радиоактивные сточные воды;
- исключить попадание строительного мусора, твердых бытовых отходов, жидких стоков, ГСМ и нефтепродуктов в морскую воду.

К мероприятиям по предупреждению истощения подземных вод относят:

- запрещение использования подземных вод для нужд технического водоснабжения объектов полевого лагеря; рациональное использование воды;
- отказ от размещения водоемких производств в районах с недостаточной обеспеченностью водой;
- повторное использование сточных вод с применением оборотных систем на территории специализированной компании.

По подземным водам.



- предупреждение грубых нарушений технологии проведения буровых работ и системы распределения нефтепродуктов.

- запрещение сброса сточных вод и жидких отходов производства в водные объекты и на рельеф местности.

- отвод загрязненного поверхностного стока с территории промплощадки в специальные накопители или очистные сооружения;

- устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;

- организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод;

- четкая организация учета, сбора и вывоза всех отходов производства и потребления.

По недрам и почвам.

Снятие и временное складирование в отвал плодородного слоя почвы - выполняется в течение всего периода землепользования;

Реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;

Вывоз хозяйственно-бытовых стоков для обеззараживания на очистных сооружениях;

Повторное использование сточных вод в технологическом цикле бурения скважин;

Мониторинг почвенного покрова в районе СЗЗ площадок скважин в течение всего срока бурения и испытаний.

Недопущение разлива нефтепродуктов и ГСМ при заправке и ремонте автотранспорта и механизмов;

Временное хранение реагентов на складах в контейнерах и заводской упаковке без расфасовки;

Выполнение требований безопасности при транспортировке химических реагентов;

Очистка территории от бытовых отходов;

Восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация) - выполняется по окончании работ.

По охране растительного покрова и животного мира.

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или другим твердым покрытием;

- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно- растительного покрова при эксплуатационном и ремонтом режиме работ;

- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировке химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;

- переработка отходов сырой нефти, бурового шлама и осадков бурового раствора (после фильтрации) в строительные материалы и дорожные покрытия;



- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;

- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории работ.

- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;

- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;

- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных;

- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;

- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;

- соблюдение норм шумового воздействия;

- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;

- изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;

- принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ.

10. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнению №3 к проекту оценочных работ на площади Аулиеколь (Новонежинская)» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

✍ Пак А.Р.

☎ 50-14-37

Руководитель департамента

Елеусенов Куаныш Еркенович



