УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ТОО «ИПЦ-Мунай»
_____ Бермухамбетов А.В.
«10» ноября 2026 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на 2027 год

Наименование предприятия: ТОО «ИПЦ-Мунай»
Наименование объекта: месторождение Шолькара (Жылыойский район Атырауской области)

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты накопления отходов)	Обоснование	Текущая величина (2026 г.)	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия
						на конец I кв. 2027 г.	на конец II кв. 2027 г.	на конец III кв. 2027 г.	на конец 2027 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Охрана атмосферного воздуха. Соблюдение нормативов допустимых выбросов												
1.1	Оснащение факельной установки приборным учетом объема сжигаемого газа с регистрацией каждого события сжигания	Факел ПСН (источник 0008)	Выброс от факела – 1,77572 т/год (НДВ 2027; 99 480 м³ газа по проекту разработки); учет объема сжигаемого газа – 100 % событий	ст. 39 ЭК РК; Кодекс РК «О недрах и недропользовании» (учет технологически неизбежного сжигания газа); проект НДВ на 2027 г.	Приборный учет отсутствует, объем определяется расчетом	Закупка расходомера	Монтаж, поверка, ввод в работу	Учет по прибору	Учет по прибору	I–II кв. 2027 г.	4 350,0	Достоверный учет объемов сжигаемого газа; контроль соблюдения НДВ по факелу
1.2	Поддержание отрегулированного режима топливной системы дизельных генераторов	Дизельные генераторы ПСН (источники 0004, 0005)	Выброс – 4,962 т/год от каждого ДГУ (НДВ 2027); дымность – в пределах паспортных значений	ст. 39 ЭК РК; справочник по НДТ «Добыча нефти и газа» (ППРК от 27.12.2023 № 1202)	4,962 т/год от каждого ДГУ	Регулировка, замер дымности	–	Регулировка, замер дымности	–	I, III кв. 2027 г.	170,0	Соблюдение НДВ по ДГУ; снижение расхода топлива и выбросов NO_2, CO, сажи
1.3	Установка счетчиков наработки (моточасов) на дизельные генераторы	Дизельные генераторы 0004, 0005	Учет фактического времени работы ДГУ (по НДВ – 8760 ч/год)	Правила разработки программы ПЭК (приказ МЭГПР РК от 14.07.2021 № 250) – расчетный метод по фактическим данным	Учет времени работы не ведется	Установка счетчиков	Учет моточасов	Учет моточасов	Учет моточасов	I кв. 2027 г.	80,0	Достоверность расчетного контроля выбросов в отчетах ПЭК

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты накопления отходов)	Обоснование	Текущая величина (2026 г.)	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия
						на конец I кв. 2027 г.	на конец II кв. 2027 г.	на конец III кв. 2027 г.	на конец 2027 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4	Приобретение переносного газоанализатора для выявления утечек	Неорганизованные источники ПСН (6002, 6003, 6005–6009) и площадки Sho-P3 (6106–6108)	Выброс углеводородов от неорганизованных источников ПСН – 0,74608 т/год (НДВ 2027)	Справочник по НДТ «Добыча нефти и газа» – обнаружение и устранение утечек	Приборный контроль утечек не проводится	Приобретение, поверка	Обходы 1 раз в месяц	Обходы 1 раз в месяц	Обходы 1 раз в месяц	I кв. 2027 г.	680,0	Своевременное выявление и устранение утечек; снижение неорганизованных выбросов углеводородов
1.5	Выполнение превентивных организационно-технических мероприятий по регулированию выбросов при ухудшении метеорологических условий	Источники выбросов ПСН, КРС скважин Sho-P1, Sho-P2 и строительства Sho-P3	Выполнение предусмотренных проектом НДВ превентивных мероприятий при выявлении условий ухудшенного рассеивания	Статья 210 ЭК РК; раздел 7 проекта НДВ на 2027 год; подраздел 3.8 РООС	Официальный прогноз НМУ для территории месторождения не осуществляется	Выполнение при выявлении ухудшения условий рассеивания загрязняющих веществ				В течение 2027 года, по мере необходимости	Не требует дополнительных затрат	Предупреждение кратковременного повышения приземных концентраций загрязняющих веществ
2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов												
2.1	Мониторинг системы водоотведения и состояния дренажных емкостей	Дренажная емкость Д-1, емкости сбора хозяйственно-бытовых и буровых сточных вод	Отсутствие утечек и переливов; вывоз стоков по договору	Требования ЭК РК к охране подземных вод; программа ПЭК на 2027 г.	Визуальный контроль	Ежемесячный осмотр, запись в журнале				2027 г. (постоянно)	не требует затрат	Исключение загрязнения почв и подземных вод сточными водами
2.2	Организация приборного учета объемов водопотребления и водоотведения	Водопотребление ПСН и буровой Sho-P3	Водопотребление при строительстве Sho-P3 – 1411,67 м³; учет – 100 %	Водный кодекс РК (учет водопотребления); программа ПЭК на 2027 г.	Учет по накладным поставщика	Установка, поверка	Учет по приборам	Учет по приборам	Учет по приборам	I кв. 2027 г.	220,0	Рациональное использование воды; достоверный учет водопотребления
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы												
3.1	Мероприятия не требуются: поверхностные водные объекты, водоохранные зоны и полосы в границах объекта отсутствуют; сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф не производится	–	–	Расстояние до р. Эмба – 35 км, до Каспийского моря – 156 км; заключение ГЭЭ № KZ75VVX00351546 от 04.02.2025 г.	–	Не требуется				–	не требует затрат	–

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты накопления отходов)	Обоснование	Текущая величина (2026 г.)	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия
						на конец I кв. 2027 г.	на конец II кв. 2027 г.	на конец III кв. 2027 г.	на конец 2027 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4. Охрана земельных ресурсов												
4.1	Проведение планировки территории в районе скважин	Площадки скважин Sho-P1, Sho-P2	Восстановление нарушенного рельефа приустьевых площадок	ст. 238 ЭК РК (экологические требования при использовании земель)	Нарушения рельефа после КРС	–	Планировка	–	–	II кв. 2027 г.	240,0	Предотвращение эрозии и застоя стоков, восстановление рельефа
4.2	Контроль состояния площадок накопления отходов и герметичности технологических емкостей	ПСН, площадки КРС Sho-P1, Sho-P2, буровая площадка Sho-P3	Отсутствие протечек, повреждений гидроизоляции и загрязнения почв	Статьи 238, 320 ЭК РК; ПУО и ПЭК на 2027 год	Визуальный контроль состояния площадок	Регулярные осмотры площадок, емкостей и контейнеров; устранение выявленных нарушений				В течение 2027 года	Не требует дополнительных затрат на контроль; устранение повреждений – по фактической необходимости	Предупреждение загрязнения почв и подземных вод нефтепродуктами, буровыми и технологическими жидкостями
5. Охрана и рациональное использование недр												
5.1	Гидроизоляция площадок скважин	Приустьевые площадки скважин Sho-P1, Sho-P2	Гидроизоляция геомембраной – 150 м² с защитным слоем песка	ст. 397 ЭК РК (экологические требования при операциях по недропользованию)	Гидроизоляция отсутствует	–	Устройство гидроизоляции	–	–	II кв. 2027 г.	625,0	Исключение проникновения нефтепродуктов в грунт и подземные воды
6. Охрана флоры и фауны												
6.1	Посадка саженцев	Территория ПСН	30 саженцев (карагач, тамарикс); приживаемость на конец 2027 г.	ЭК РК (охрана растительного мира); количество – по согласованию с Департаментом экологии	–	–	Посадка	Полив	Полив в течение вегетационного периода, уход и учет приживаемости	II кв. 2027 г.	455,0	Озеленение территории, закрепление почв; показатель результата – доля прижившихся саженцев
6.2	Контроль за передвижением транспорта по санкционированным дорогам	Подъездные дороги, площадки скважин и ПСН	Движение транспорта только по отведенным дорогам	ЭК РК; Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»	Приказ по предприятию, схема дорог	Выполняется постоянно				2027 г. (постоянно)	не требует затрат	Сохранение почвенно-растительного покрова и мест обитания животных
7. Обращение с отходами производства и потребления												
7.1	Заключение договоров на вывоз и обезвреживание отходов бурения, буровых сточных вод и технологических жидкостей до начала работ	Строительство скважины Sho-P3, КРС Sho-P2 и Sho-P1	ОБР – 1783,5484 т, буровой шлам – 1011,7251 т, ОТЖ – 451,2000 т, БСВ – 247,0442 т (ПУО 2027)	ст. 320 ЭК РК; программа управления отходами на 2027 г.	–	Заключение договоров	Вывоз по договорам	Вывоз по договорам	Вывоз по договорам	до начала работ	в составе договоров подрядчиков	Передача 100 % отходов бурения специализированным организациям

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты накопления отходов)	Обоснование	Текущая величина (2026 г.)	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия
						на конец I кв. 2027 г.	на конец II кв. 2027 г.	на конец III кв. 2027 г.	на конец 2027 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7.2	Сбор отработанной кислотной жидкости в герметичные кислотостойкие емкости и передача специализированной организации на нейтрализацию и обезвреживание	к-ГРП Sho-P3, КРС Sho-P2 и Sho-P1	Отработанные технологические жидкости – 451,2000 т (ПУО 2027)	ст. 320, 345 ЭК РК	–	Выполняется при проведении работ				по графику работ	в составе договоров подрядчиков	Исключение загрязнения почв кислотными растворами
7.3	Установка контейнеров для раздельного сбора отходов и маркировка тары	Места накопления отходов ПСН и Sho-P3	4 контейнера 0,75 м³, 4 бочки 200 л, маркировка	ст. 320 ЭК РК; программа управления отходами на 2027 г.	–	Закупка, установка	–	–	–	I кв. 2027 г.	268,0	Раздельный сбор ТБО, металлолома и опасных отходов
7.4	Устройство специальных площадок под контейнеры для отходов	Места накопления отходов ПСН	Бетонная площадка 18 м² с бортиком и навесом	ст. 320 ЭК РК	–	–	Устройство площадки	–	–	II кв. 2027 г.	480,0	Исключение загрязнения почв в местах накопления отходов
7.5	Сбор отработанных масел в герметичную маркированную тару и передача специализированной организации на регенерацию	Отработанные масла	Отработанные масла – 12,5345 т (ПУО 2027), передача на регенерацию – 100 %	ст. 320, 329 ЭК РК; программа управления отходами на 2027 г.	Передача по договору	Выполняется постоянно				2027 г. (постоянно)	в составе договора на вывоз отходов	Восстановление отработанных масел специализированной организацией; исключение загрязнения почв
7.6	Ежемесячный контроль образования, накопления и передачи отходов производства и потребления	ПСН, КРС Sho-P1 и Sho-P2, строительство Sho-P3	Общий расчетный объем отходов – 3 541,6335 т; контроль по 13 видам отходов и местам накопления	Статьи 320, 335 ЭК РК; ПУО на 2027 год; программа ПЭК	Учет образования и передачи отходов	Ежемесячное сопоставление фактических данных с установленными лимитами, проверка журналов и актов передачи				В течение 2027 года, ежемесячно	Не требует дополнительных затрат	Предупреждение превышения лимитов накопления, обеспечение достоверного учета отходов
7.7	Контроль раздельного учета отработанного бурового раствора и бурового шлама при КРС	КРС скважин Sho-P1 и Sho-P2	ОБР – 658,1250 т/год; буровой шлам – 31,4751 т/год	Программа управления отходами на 2027 год, раздел 4.3.1	Раздельный учет отходов по видам	Контроль учета ОБР и бурового шлама при каждой операции КРС; раствор глушения передается целиком, без отделения осадка утяжелителя; проверка актов передачи				При проведении КРС в 2027 году	Не требует дополнительных затрат	Исключение двойного учета утяжелителя, обеспечение достоверности данных об отходах

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты накопления отходов)	Обоснование	Текущая величина (2026 г.)	Календарный план достижения установленных показателей				Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия
						на конец I кв. 2027 г.	на конец II кв. 2027 г.	на конец III кв. 2027 г.	на конец 2027 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7.8	Очистка и повторное использование бурового раствора и осветленных буровых сточных вод в технологическом цикле бурения	Строительство скважины Sho-P3	Учет объемов: образовано, возвращено в технологический цикл, передано	Ст. 329 ЭК РК; ПУО на 2027 год (п. 4.7, 4.8)	Повторное использование по технической возможности	В период бурения; учет в журнале растворов				В период строительства Sho-P3	Не требует дополнительных затрат	Сокращение объемов ОБР и БСВ, передаваемых на обезвреживание
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность												
8.1	Проведение замеров на предмет выявления радиационного фона	Склад труб, площадки скважин	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения в пределах природного фона	Закон РК «О радиационной безопасности населения»; программа ПЭК на 2027 г.	Замеры в рамках ПЭК	–	–	Замеры, протокол	–	III кв. 2027 г.	120,0	Контроль радиационной безопасности персонала
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий												
9.1	Внедрение программы обнаружения и устранения утечек на основе риска (LDAR)	Фланцевые соединения, запорная арматура, насосы ПСН	Выброс углеводородов от неорганизованных источников ПСН – 0,74608 т/год	Справочник по НДТ «Добыча нефти и газа» (ППРК от 27.12.2023 № 1202)	Программа не внедрена	Разработка программы	Обходы 1 раз в месяц	Обходы 1 раз в месяц	Обходы 1 раз в месяц	I кв. 2027 г.	не требует затрат	Снижение неорганизованных выбросов углеводородов
10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки												
10.1	Мероприятия в 2027 году не планируются	–	–	–	–	–				–	не требует затрат	–
11. Экологическое просвещение и пропаганда												
11.1	Повышение уровня экологической квалификации работников	Инженер-эколог	Обучение 1 работника	ЭК РК (экологическое образование и просвещение)	–	–	Обучение	–	–	II кв. 2027 г.	400,0	Повышение экологической квалификации
11.2	Инструктаж персонала и подрядных организаций о недопустимости несанкционированного размещения отходов	Персонал ТОО «ИПЦ-Мунай» и подрядчиков	Инструктаж 100 % персонала	ст. 320 ЭК РК	–	Ежеквартально				2027 г. (ежеквартально)	не требует затрат	Предотвращение несанкционированного размещения отходов
Итого по плану мероприятий											**8 088,0**	