

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к «Проекту на производство работ по капитальному ремонту скважин на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на 2026г».

Основанием для составления раздела ООС является:

- Статья 49, глава 7 «Экологическая оценка» Экологического кодекса РК;
- Договор на оказание услуг;
- Техническое задание.

Раздел ООС выполнен Службой экологии Атырауского Филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» согласно договору с АО «Эмбаунайгаз».

Основная цель РООС – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды, прогноз изменения качества окружающей среды при реализации производственных решений с целью разработки мероприятий и рекомендаций по снижению различных видов воздействий на отдельные компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Раздел ООС включает следующие этапы его проведения:

- характеристика и оценка современного состояния окружающей среды, включая атмосферу, гидросферу, литосферу, флору и фауну, выявление приоритетных по степени антропогенной нагрузки природных сред, ранжирование факторов воздействия;
- анализ планируемой производственной деятельности с целью установления видов и интенсивности воздействия на окружающую среду, пространственного распределения источников воздействия и ранжирование по их значимости;
- комплексная прогнозная оценка ожидаемых изменений окружающей среды в результате планируемой деятельности на участке работ;
- природоохранные мероприятия по снижению антропогенной нагрузки на окружающую среду.

РООС выполнен с соблюдением Законов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, нормативно-правовых требований и договорных обязательств.

Капитальный ремонт скважин включает в себя работы по восстановлению или замене отдельных частей скважин или целых конструкций, деталей и инженерно-технического оборудования в связи с их физическим износом и разрушением на более долговечные и экономичные, улучшающие их эксплуатационные показатели по повышению нефтеотдачи пластов, промышленной и экологической безопасности, охране недр и энергетической эффективности (далее – капитальный ремонт скважин).

Объем работ по капитальному ремонту 97 скважин месторождений НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» составляет в целом 39463,0 час. Время работы капитального ремонта на 1 скважину в среднем составляет 16,95 суток.

Во время капитального ремонта будут привлечены подъемные агрегаты АПРС-40, ПТП-40, ПАП-50, УПА-60, А-50.

Время работы подъемного агрегата при КРС АПРС-40 в среднем составляет 19,11 суток на 1 скважину, соответственно на 16 скважин 305 суток.

Время работы подъемного агрегата при КРС УПА-60 в среднем составляет 19,11 суток на 1 скважину, соответственно на 16 скважин 305 суток.

Время работы подъемного агрегата при КРС ПАП-50 в среднем составляет 19,11 суток на 1 скважину, соответственно на 16 скважин 305 суток.

Время работы подъемного агрегата при КРС ПТП-40 в среднем составляет 19,11 суток на 1 скважину, соответственно на 16 скважин 305 суток.

Время работы подъемного агрегата при КРС А-50 в среднем составляет 12,92 суток на 1 скважину, соответственно на 33 скважин 439,28 суток.

Время работы подъемного агрегата при ГРП А-50 в среднем составляет на 1 скважину - 2 часа, соответственно на 18 скважин - 36 часов.

Работы по капитальному ремонту скважин будет осуществляться с января 2026 года по декабрь 2026 года.

Всего стационарными источниками за весь период проведения капитальных ремонтов 97 скважин выбрасывается в атмосферу **7,96247352 г/сек, 459,6777765 т/период** вредных веществ.

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при КРС НГДУ «Жайыкмунайгаз» на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,7501494	127,8079756
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,9375814	76,3389088
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,1197667	14,6338962
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,3207826	29,5378138
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,0000732	0,0002783
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4	4,6962364	121,2198772
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,7121228	25,3416897
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0,00000802	0,000159597
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,0286834	1,9541056
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0338142000	3,51233624
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,3428934000	58,5984396
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3	0,020362	0,7322959
	В С Е Г О :		7,96247352	459,6777765

Основными отходами при капитальном ремонте скважин являются: нефтесодержащие отходы, проппант с полимером, коммунальные отходы, пищевые отходы, промасленная ветошь; металлолом. Лимит накопления отходов на 2026 год при КРС и ГРП составляет **391,615 т/период**, из них отходы потребления – 13,503 т/год, отходы производства – 378,112 т/год.

Общий объем водопотребления за 97 скважин: 2474,1 м3/период. Общий объем водоотведения за 97 скважин: 2474,1 м3/период.

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, для бытовых нужд используется вода из близлежащего источника.

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі «Жайықмұнайгаз» МГӨБ «Ембімұнайгаз» АҚ кен орындарында ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша 2026 жылға арналған жұмыстарды жүргізуге арналған жоба. Түзету» орындалады.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімін құрудың негізі:

- «Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің «Экологиялық бағалау» 49-бабы», 7-тарауы;
- Қызмет көрсету туралы келісім;
- Техникалық сипаттамалар.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімін «Ембімұнайгаз» АҚ-мен жасалған шартқа сәйкес "ҚМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалының экология бөлімінің қызметкерлері орындады.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімі оны өткізудің келесі кезеңдерін қамтиды:

- атмосфераны, гидросфераны, литосфераны, флора мен фаунаны қоса алғанда, қоршаған ортаның қазіргі жай-күйін сипаттау және бағалау, антропогендік жүктеме дәрежесі бойынша басым табиғи орталарды анықтау, әсер ету факторларын саралау;
- қоршаған ортаға әсер ету түрлері мен қарқындылығын анықтау, әсер ету көздерін кеңістікте бөлу және олардың маңыздылығы бойынша саралау мақсатында жоспарланған өндірістік қызметті талдау;
- жұмыс учаскесінде жоспарланған қызмет нәтижесінде қоршаған ортаның күтілетін өзгерістерін кешенді болжамды бағалау;
- қоршаған ортаға антропогендік жүктемені азайту жөніндегі табиғат қорғау іс-шаралары.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімі Қазақстан Республикасының қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңдарын, нормативтік-құқықтық талаптар мен шарттық міндеттемелерді сақтай отырып орындалды.

Ұңғымаларды күрделі жөндеу ұңғымалардың жекелеген бөліктерін немесе тұтас конструкцияларды, бөлшектерді және инженерлік-техникалық жабдықтарды табиғи тозуына және қирауына байланысты қабаттардың мұнай қайтарымын арттыру, өнеркәсіптік және экологиялық қауіпсіздік, жер қойнауын қорғау және энергетикалық тиімділік бойынша олардың пайдалану көрсеткіштерін жақсартатын неғұрлым ұзақ және үнемді етіп қалпына келтіру немесе ауыстыру жөніндегі жұмыстарды (бұдан әрі - ұңғымаларды күрделі жөндеу) қамтиды.

Күрделі жөндеу кезінде АПРС-40, ПТП-40, ПАП-50, УПА-60, А-50 көтергіш агрегаттары пайдаланылады.

Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде АПРС-40 көтеру агрегатының жұмыс уақыты орташа есеппен 1 ұңғымаға 19,11 тәулікті құрайды, сәйкесінше 16 ұңғымаға 305 тәулік.

Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде УПА-60 көтеру агрегатының жұмыс уақыты 1 ұңғымаға орташа есеппен 19,11 тәулікті, тиісінше 16 ұңғымаға 305 тәулікті құрайды.

Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде ПАП-50 көтеру агрегатының жұмыс уақыты орташа есеппен 1 ұңғымаға 19,11 тәулікті, тиісінше 16 ұңғымаға 305 тәулікті құрайды.

Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде ПТП-40 көтеру агрегатының жұмыс уақыты 1 ұңғымаға орташа есеппен 16 тәулікті, тиісінше 16 ұңғымаға 305 тәулікті құрайды.

Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде А-50 көтеру агрегаттың жұмыс уақыты орташа алғанда 1 ұңғымаға 12,92 тәулікті, тиісінше 33 ұңғымаға 439,28 тәулікті құрайды.

Жер қабатын сумен ажырату кезінде А-50 көтеру агрегатының жұмыс уақыты орташа 1 ұңғымаға - 2 сағатты, тиісінше 18 ұңғымаға - 36 сағатты құрайды.

2026 жылға арналған «Жайықмұнайгаз» МГӨБ ұңғымаларын күрделі жөндеу кезінде стационарлық көздерден шығарылатын зиянды заттардың тізбесі

ЛЗ коды	Заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарындылардың мөлшері, г/с	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл
1	2	3	4	5
0301	Азот тотықтары (NO ₂ -ге қайта есептегенде)	2	0,7501494	127,8079756
0304	Азот оксиді (NO)	3	0,9375814	76,3389088
0328	Көміртек (күйе, қара көміртек)	3	0,1197667	14,6338962
0330	Күкіртті ангидрид (SO ₂)	3	0,3207826	29,5378138
0333	Күкіртсутек (күкірт сутегі) (518)	2	0,0000732	0,0002783
0337	Көміртек тотығы (CO)	4	4,6962364	121,2198772
0415	Қаныққан көмірсутектердің C1-C5 қоспасы (1502*)		0,7121228	25,3416897
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)		0,00000802	0,000159597
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,0286834	1,9541056
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0338142000	3,51233624
2754	С-ға есептелген C12-19 алкандар аударғанда/ C12-C19 шектелген көмірсутектері (С-ға қайта есептелген); РПК-265 П еріткіштері	4	0,3428934000	58,5984396
2908	Қос тотықты кремнийі бар бейорганикалық тозаң, %-бен: 70-20 (цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы - балшық, балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер (кремнезелі күлі, қазақстандық кен орындарының көмір күлі және т.б.)	3	0,020362	0,7322959
Барлығы:			7,96247352	459,6777765

Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде пайда болатын негізгі қалдықтар: құрамында мұнай бар қалдықтар, полимері бар проппант, тұрмыстық қалдықтар; тамақ қалдықтары, майлы шүберектер; металл сынықтары. Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде және жер қабатын сумен ажырату кезінде қалдықтардың жинақталу шегі **391,615 т/жылды** құрайды, оның ішінде тұтыну қалдықтары 13,503 т/жыл, өндіріс қалдықтары 378,112 т/жыл.

97 ұңғыма үшін су тұтынудың жалпы көлемі: 2474,1 м³/кезең. 97 ұңғыма үшін су бұрудың жалпы көлемі: 2474,1 м³/кезең.

Жұмысшыларға Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2002 жылғы 2 ақпандағы бұйрығымен бекітілген «Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су алу орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға және мәдени-тұрмыстық су пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларының талаптарына сәйкес келетін сумен қамтамасыз етіледі. 2023 жылғы №26. «Жайықмұнайгаз» МГӨБ кен орнында, ауыз суға арналған су көлемі 18,9 литр пластик бөтелкелерде беріледі; жақын жердегі су тұрмыстық қажеттіліктерге пайдаланылады.