

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к проекту "Проект на проведение изоляционно-ликвидационных работ при ликвидации скважин на месторождениях НГДУ «Доссормунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на 2026 г.

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.

По проекту рассмотрены ликвидация 5 скважин нормативная продолжительность 1065 час, а также рассмотрены изоляционно-переликвидационных работ 16 скважин нормативная продолжительность 4497 час.

Время работы ликвидации 1 скважин в среднем составляет 213 часов, соответственно ликвидации 1 скважин в среднем составляет 8,87 суток.

Время работы изоляционно-переликвидационных работ 1 скважин в среднем составляет 11,7 суток, соответственно ликвидации 1 скважин в среднем составляет 281,06 часов.

Работы ликвидации скважин будет осуществляться параллельно.

Всего стационарными источниками за весь период проведения изоляционно-ликвидационных 5 скважин выбрасывается в атмосферу 9,4596 т/период вредных веществ.

Всего стационарными источниками за весь период проведения изоляционно-переликвидационных 16 скважин выбрасывается в атмосферу 39,9272 т/период вредных веществ.

Итого стационарными источниками за весь период проведения изоляционно-ликвидационных 5 скважин и переликвидационных 16 скважин выбрасывается в атмосферу 49,3868 т/период вредных веществ

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при изоляционно-ликвидационных работ НГДУ «Доссормунайгаз» на 2026г

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
				1 скв	23 скв

0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	3	0,07282	0,00157	0,03611
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2	0,00769	0,00017	0,00391
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,33883333333	0,5754	13,2342
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,44048333333	0,74802	17,20446
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,05647222223	0,0959	2,2057
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,11294444444	0,1918	4,4114
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,000018	0,000002	0,000046
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	4	0,2823611111	0,4795	11,0285
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	2	0,01355333333	0,023016	0,529368
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,01355333333	0,023016	0,529368
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,14203333333	0,23096	5,31208
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	0,008401	0,0001301	0,002992
В С Е Г О :			1,489163444	1,891926	9,45963

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при изоляционно-переликвидационных работ НГДУ «Доссормунайгаз» на 2026г

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
				1 скв	6 скв
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	3	0,0728	0,001573	0,009438
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2	0,00769	0,00017	0,00102
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,33883333333	0,7725	4,635
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,44048333333	1,00425	6,0255
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,05647222223	0,12875	0,7725
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,11294444444	0,2575	1,545
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,000018	0,000002	0,000012
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,2823611111	0,64375	3,8625
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,01355333333	0,0309	0,1854
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,01355333333	0,0309	0,1854
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0,14203333333	0,3098	1,8588
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	0,00841	0,0001301	0,000781
В С Е Г О :			1,489152444	2,49545	39,9272

На период проведения работ образуются отходы при ликвидации: промасленная ветошь – 3,5052 т/год, металлолом – 0,0092 т/год, коммунальные отходы – 8,755 т/год, пищевые отходы – 12,783 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0345т/год. Итого объем отходов при ликвидации 5 скважин по НГДУ «Доссормунайгаз» составляет – 25,0869 т/год. При переликвидации 16 скважин – 8,9328т/год. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз- питьевых нужд при ликвидации 23 скважин – 11,565 м3/цикл, при переликвидации 6 скважин – 16,5 м3/цикл

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 «Доссормұнайгаз» вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, для бытовых нужд используется вода из близлежащего источника.

Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м3, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі «Ембімұнайгаз» АҚ "Доссормұнайгаз" МГӨБ кен орындарында ұңғымаларды жою кезінде окшаулау-жою жұмыстарын жүргізуге арналған 2026 жылға арналған жоба» 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.

Негізгі мақсаты қоршаған ортаны қорғау бөлімі-қоршаған ортаның құрамдас бөліктеріне әсер етудің барлық факторларын бағалау, қоршаған ортаның жекелеген құрамдас бөліктеріне және халықтың денсаулығына әсер етудің әртүрлі түрлерін азайту жөніндегі іс-шаралар мен ұсынымдарды әзірлеу мақсатында өндірістік шешімдерді іске асыру кезінде қоршаған орта сапасының өзгеруін болжау.

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.

Жоба бойынша 5 ұңғыманы жою қаралды нормативтік ұзақтығы 1065 сағат, сондай-ақ 6 ұңғыманың оқшаулау-қайта тарату жұмыстары қаралды нормативтік ұзақтығы 4497 сағат.

1 ұңғыманы жоюдың жұмыс уақыты орта есеппен 213 сағатты құрайды, тиісінше 1 ұңғыманы жоюдың орташа уақыты 8,87 тәулікті құрайды.

1 ұңғыманың оқшаулау-жою жұмыстарының жұмыс уақыты орта есеппен 11,7 тәулікті құрайды, тиісінше 1 ұңғыманы жою орташа есеппен 281,06 сағатты құрайды. Ұңғымаларды жою жұмыстары қатар жүргізілетін болады.

Оқшаулау-жою ұңғымаларын жүргізудің барлық кезеңінде барлығы стационарлық көздермен 5 ұңғыма атмосфераға 9,45963 т/зиянды заттар кезеңіне шығарылады.

Оқшаулау-жою ұңғымаларын жүргізудің барлық кезеңінде барлығы стационарлық көздермен 16 ұңғыма атмосфераға 39,82723 т/зиянды заттар кезеңіне шығарылады.

Оқшаулау-жою 5 ұңғымасын және қайта тарату 16 ұңғымасын жүргізудің барлық кезеңінде стационарлық көздермен барлығы атмосфераға 49,38686 т/зиянды заттар кезеңі шығарылады.

2026 жылға арналған "Доссормұнайгаз" МГӨБ оқшаулау-жою жұмыстары кезінде стационарлық көздерден шығарылатын зиянды заттардың тізбесі

ЛЗ коды	Ластаушы заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарындылардың мөлшері, г/с	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл	
				1 ұңғ	23 ұңғ
0123	Темір (II,III) оксиді	3	0,07282	0,00157	0,03611
0143	Марганец және оның қосылыстары	2	0,00769	0,00017	0,00391
0301	Азота (IV) тотықтары	2	0,3388333333	0,5754	13,2342
0304	Азот (II) оксиді	3	0,4404833333	0,74802	17,20446
0328	Көміртек	3	0,0564722222	0,0959	2,2057
0330	Күкіртті ангидрид	3	0,1129444444	0,1918	4,4114
0333	Күкіртсутек	2	0,000018	0,000002	0,000046
0337	Көміртек тотығы	4	0,2823611111	0,4795	11,0285
1301	Проп-2-ен-1-аль	2	0,0135533333	0,023016	0,529368
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0135533333	0,023016	0,529368
2754	Алкандар C12-19	4	0,1420333333	0,23096	5,31208
2908	Қос тотықты кремний бар бейорганикалық тозан, %-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	0,008401	0,0001301	0,002992
	Барлығы :		1,489163444	1,89192	9,45963

2026 жылға арналған "Доссормұнайгаз" МГӨБ оқшаулау-қайта тарату жұмыстары кезінде стационарлық көздерден шығарылатын зиянды заттардың тізбесі

ЛЗ коды	Ластаушы заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарындылардың мөлшері, г/с	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл	
				1 ұңғ	6 ұңғ
0123	Темір (II,III) оксиді	3	0,0728	0,001573	0,009438
0143	Марганец және оның қосылыстары	2	0,00769	0,00017	0,00102
0301	Азота (IV) тотықтары	2	0,3388333333	0,7725	4,635
0304	Азот (II) оксиді	3	0,4404833333	1,00425	6,0255
0328	Көміртек	3	0,0564722222	0,12875	0,7725
0330	Күкіртті ангидрид	3	0,1129444444	0,2575	1,545
0333	Күкіртсутек	2	0,000018	0,000002	0,000012
0337	Көміртек тотығы	4	0,2823611111	0,64375	3,8625
1301	Проп-2-ен-1-аль	2	0,0135533333	0,0309	0,1854
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,0135533333	0,0309	0,1854
2754	Алкандар C12-19 /	4	0,1420333333	0,3098	1,8588
2908	Қос тотықты кремний бар бейорганикалық тозан, %-бен: 70-20 (цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы - балшық, балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер	3	0,00841	0,0001301	0,000781

	(кремнезели күлі, қазақстандық кен орындарының көмір күлі және т.б.				
	Барлығы:		1,489152444	2,49545	39,9272

Жұмыстарды жүргізу кезеңінде жою кезінде қалдықтар түзіледі: майланған шүберек – жылына 3,5052 т, металл сынықтары-жылына 0,0092 т, коммуналдық қалдықтар – жылына 8,755 т, тамақ қалдықтары – жылына 12,783 т, дәнекерлеу электродтарының оттары - жылына 0,0345 т. "Доссормұнайгаз" МГӨБ бойынша 5 ұңғыманы жою кезінде қалдықтардың жалпы көлемі – жылына 25,0869 т құрайды. 6 ұңғыманы қайта тарату кезінде-жылына 8,9328 тонна. Қалдықтардың барлық түрлерін мамандандырылған ұйым Шартқа сәйкес әкетеді, мамандандырылған ұйым жоспарланған жұмыстар басталар алдында тендер арқылы таңдалатын болады.

23 ұңғыманы жою кезінде шаруашылық - ауыз су қажеттіліктері үшін су тұтыну мен су бұрудың жалпы көлемі-11,565 м3 / цикл, 6 ұңғыманы қайта тарату кезінде-16,5 м3/цикл

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. «Доссормұнайгаз» МГӨБ кен орнында, ауыз суға арналған су көлемі 18,9 литр пластик бөтелкелерде беріледі; жақын жердегі су тұрмыстық қажеттіліктерге пайдаланылады.

Жиналған сарқынды сулар сыйымдылығы 50 м3 болатын арнайы металл резервуарларға құйылады, жинақталған сайын мамандандырылған ұйыммен келісімге сәйкес шығарылады, тендер арқылы жоспарланған жұмыс басталғанға дейін мамандандырылған ұйым таңдалады