

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к проекту «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины №63 на месторождении Ю.В.Новобогатинское».

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.

Целью бурения скважины №63 является добыча нефти.

Начало строительства: 2026 год.

Срок строительства: 191,46 суток.

Количество рабочих: 60 человек.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ при строительномонтажных работах – 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 5;

при бурении скважин - 20 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных - 12;

при демонтаже и монтаже буровой установки – 3 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 2;

при освоении скважин - 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1 неорганизованных - 5.

Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины №63 составляет: **98,621249 т/г.**

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительно-монтажных работах, бурении, демонтаже и испытании при использовании БУ ZJ-40 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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	3	0,08439	0,0145877
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2	0,00261	0,00038
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	2,83092376666	30,3153269
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	3,27071231666	20,8437266
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,42122221777	2,68979628
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,94508928656	5,88955041
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,00031206	0,0000537
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4	2,24981076889	14,6494008
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,25255732	0,46085205
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,10047666666	2,639864
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,10047666666	2,639864
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0,0007448	0,0001502
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	1,11557266666	18,41772
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	3	0,32736	0,047151
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	0,00737018	0,00738184
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,027	0,0054432
	В С Е Г О :		11,73662872	98,621249

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлолом; огарки сварочных электродов; отработанные масла. Лимит накопления отходов скважины №63 составляет **948,968 т/период**.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз- питьевых нужд при бурении скважины №63 – 1723,14 м3/цикл.

Объем буровых сточных вод составляет 891,36 т.

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 месторождении Ю.В.Новобогатинское 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.

Проектом предусмотрены Строительство эксплуатационной скважины №63 Ю.В.Новобогатинское будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-30 или ее аналог (ZJ-40) грузоподъемностью не менее 170 тонн. Санитарно-защитная зона определена путем карта рассеивания.

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі «Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнындағы №63 бағалау ұңғыма құрлысының жеке техникалық жобасына» 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.

№63 ұңғыманы бұрғылаудың мақсаты – мұнай өндіру.

Құрылыстың басталуы: 2026 жыл.

Құрылыс мерзімі: 191,46 тәулік.

Жұмысшылар саны: 60 адам.

Құрылыс-монтаждау жұмыстары кезінде ластаушы заттардың шығарындылары көздерінің жалпы саны 6 стационарлық ластау көздерін құрайды, оның ішінде 1 ұйымдасқан, 5 ұйымдаспаған; ұңғымаларды бұрғылау кезінде – 20 стационарлық ластау көзі, оның 8-і ұйымдастырылған, 12-і ұйымдастырылмаған; бұрғылау қондырғысын бөлшектеу және монтаждау кезінде – 3 стационарлық ластау көзі, оның 1-і ұйымдастырылған, 2-і ұйымдастырылмаған; ұңғымаларды игеру кезінде – 6 стационарлық ластау көзі, оның ішінде 1 ұйымдасқан, 5 ұйымдаспаған.

№Г-20 ұңғыманы бұрғылау кезінде жоспарланған жұмыстардың барлық кезеңінде стационарлық көздерден атмосфераға шығарылатын жалпы мөлшері: **98,621249 т/жыл.**

ZJ-40 бұрғылау қондырғысын пайдалану кезінде құрылыс-монтаждау жұмыстары, бұрғылау, бөлшектеу және сынау кезінде стационарлық көздерден бөлінетін зиянды заттардың тізбесі 2026 ж.

ЛЗ коды	Заттың атауы	Қауіптік сыныбы	Шығарындылардың мөлшері, г/с	Шығарындылардың мөлшері, т/жыл
1	2	3	4	5
0123	Темір (II,III) оксиді (темірге есептелген) (диТемір үшоксиді, темір оксиді)	3	0,08439	0,0145877
0143	Марганец және оның қосылыстары (марганец диоксидіне қайта есептегенде)	2	0,00261	0,00038
0301	Азот тотықтары (NO ₂ -ге қайта есептегенде)	2	2,83092376666	30,3153269
0304	Азот оксиді (NO)	3	3,27071231666	20,8437266
0328	Көміртек (күйе, қара көміртек)	3	0,42122221777	2,68979628
0330	Күкіртті ангидрид (SO ₂)	3	0,94508928656	5,88955041
0333	Күкіртсутек (күкірт сутегі) (518)	2	0,00031206	0,0000537
0337	Көміртек тотығы (CO)	4	2,24981076889	14,6494008
0415	Қаныққан көмірсутектердің C1-C5 қоспасы (1502*)		0,25255732	0,46085205
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,10047666666	2,639864
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,10047666666	2,639864
2735	Минералды май (шпиндель, станок, цилиндр және т.б.) (716*)		0,0007448	0,0001502
2754	С-ға есептелген C12-19 алкандар аударғанда/ C12-C19 шектелген көмірсутектері (С-ға қайта есептелген); РПК-265 П еріткіштері	4	1,11557266666	18,41772
2907	Құрамында кремний диоксиді бар бейорганикалық шаң: 70-тен астам (Дина) (493)	3	0,32736	0,047151
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	0,00737018	0,00738184
2930	Абразивті шаң (ақ корунд, монокорунд) (1027*)		0,027	0,0054432
	БАРЛЫҒЫ:		11,68966144	98,621249

Ұңғымаларды бұрғылау кезінде пайда болатын негізгі қалдықтар: жұмсалған бұрғылау ерітіндісі; бұрғылау шламдары; қатты тұрмыстық қалдықтар; тамақ қалдықтары, майлы шүберектер; металл сынықтары; дәнекерлеу электродтарының түтіктері; қалдық майлар. №63 ұңғыма бойынша қалдықтардың жинақталу шегі **948,968 т/жылды** құрайды.

№63 ұңғыманы бұрғылау кезінде су тұтынуға және суды шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне бұруға арналған судың жалпы көлемі **1723,14 м3/цикл**. Бұрғылау ағынды суларының көлемі **891,36** тоннаны құрайды.

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. Оңтүстік Шығыс Новобогат 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.

Жоба бойынша «Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнындағы №63 көлденең пайдалану ұңғыма құрлысы қарастырылған, бұрғылау қондырғысы ZJ-30 немесе оның аналогы (ZJ-40) жүк көтергіштігі кемінде 170 тоннаны пайдалану арқылы жүзеге асырылады. Санитарлық қорғау аймағы дисперсиялық карта арқылы анықталады.