

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к проекту «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины №51 на месторождении Ю.В. Новобогатинское проектной глубиной 2200м».

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 №51 является добыча нефти.

Начало строительства: 2026 год.

Срок строительства: 92,6 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 №51 составляет: **59,685325 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) №51 скв
1	2	3	4	5
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0,08257	0,01517
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0,00242	0,00039
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	2,78492666666	14,19109
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	3,27071266666	18,12646
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,42122177777	2,33911
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,94508875656	5,1206234
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,00031206	0,0000475
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	2,24981388889	12,7376
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,252666662	0,39895104
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,10047666666	0,556452
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,10047666666	0,556452
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0,00074	0,00015
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	1,11557266666	5,581433
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	0,008303	0,008805
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,027	0,00544
	БАРЛЫҒЫ:		11,68966144	59,685325

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 №51

составляет **758,5036 т/период**, из них отходы потребления – 1,1416 т/год, отходы производства – 757,3620 т/год.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз-питьевых нужд при бурении скважины №51 – 833,4 м3/цикл.

Объем буровых сточных вод составляет 648,04 м3 или 661,0008 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 №51 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 карты рассеивания.

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі «Жобалық тереңдігі 2200 м болатын Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнындағы №51 пайдалану 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.

№51 ұңғыманы бұрғылаудың мақсаты – мұнай өндіру.

Құрылыстың басталуы: 2026 жыл.

Құрылыс мерзімі: 92,6 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.

№51 ұңғыманы бұрғылау кезінде жоспарланған жұмыстардың барлық кезеңінде стационарлық көздерден атмосфераға шығарылатын жалпы мөлшері: **59,685325 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	0,08257	0,01517
0143	Марганец және оның қосылыстары (марганец диоксидіне қайта есептегенде)	2	0,00242	0,00039
0301	Азот тотықтары (NO ₂ -ге қайта есептегенде)	2	2,78492666666	14,19109
0304	Азот оксиді (NO)	3	3,27071266666	18,12646
0328	Көміртек (күйе, қара көміртек)	3	0,42122177777	2,33911
0330	Күкіртті ангидрид (SO ₂)	3	0,94508875656	5,1206234
0333	Күкіртсутек (күкірт сутегі) (518)	2	0,00031206	0,0000475
0337	Көміртек тотығы (CO)	4	2,24981388889	12,7376
0415	Қаныққан көмірсутектердің C1-C5 қоспасы (1502*)		0,25266662	0,39895104
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,10047666666	0,556452
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,10047666666	0,556452
2735	Минералды май (шпиндель, станок, цилиндр және т.б.) (716*)		0,00074	0,00015

2754	С-ға есептелген С12-19 алкандар аударғанда/ С12-С19 шектелген көмірсутектері (С-ға қайта есептелген); РПК-265 П еріткіштері	4	1,11557266666	5,581433
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	0,008303	0,008805
2930	Абразивті шаң (ақ корунд, монокорунд) (1027*)		0,027	0,00544
БАРЛЫҒЫ:			11,68966144	59,685325

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. №51 ұңғыма бойынша қалдықтардың жинақталу шегі **758,5036 т/жылды** құрайды, оның ішінде тұтыну қалдықтары **1,1416 т/жыл**, өндіріс қалдықтары **757,3620 т/жыл**.

№ 51 ұңғыманы бұрғылау кезінде су тұтынуға және суды шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне бұруға арналған судың жалпы көлемі **833,4 м3/цикл**. Бұрғылау ағынды суларының көлемі **648,04 м3** немесе **661,0008** 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 «Жобалық тереңдігі 2200 м болатын Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнындағы №51 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.