

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к проекту «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин на месторождении Карасор Западный».

Основанием для составления раздела ООС является:

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

Раздел ООС выполнен Управлением 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 №№30,31 является добыча нефти.

Начало строительства: 2026 год.

Срок строительства: 79,2 суток.

Количество рабочих: 30 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 №№30,31 составляет: **99,790785 т/г.**

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительстве скважин №30, 31 на месторождении Карасор Западный

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУ В, мг/м ³	Класс опасности и ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год,	
							1 скв	2 скв
1	2	4	5	6	7	8	9	
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	0,01092	0,00157	0,00314
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,00115	0,00017	0,00034
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	2,82360866734	10,989049614	21,97809923
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	3,36421933334	12,9574	25,9148
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,55481177822	2,112049742	4,224099484
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	1,29598548044	4,139924527	8,279849054
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029406	0,0000589	0,0001178
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	3,63229667112	14,462447424	28,92489485
0410	Метан (727*)			50		0,029925889	0,106224936	0,212449872
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,202831002	0,293492007	0,586984014
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,10319333334	0,396492	0,792984
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,10319333334	0,396492	0,792984
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные)	1			4	1,13623933334	3,98565	7,9713

	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							
290 7	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,32733	0,047151	0,094302
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	0,0076767	0,0072205	0,014441
	В С Е Г О:					13,59367558	49,8953927	99,790785 3

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 скважин №№30,31 составляет **589,9762 т/период**, из них отходы потребления – 3,8276 т/год, отходы производства – 586,1486 т/год.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз- питьевых нужд при бурении скважины №№30,31 – 712,8 м3/цикл.

Объем буровых сточных вод на 1 скважину составляет – 256,08 м3 или 261,2016 тн, соответственно при строительстве 2 скважин составляет – 512,16 м3 или 522,4032 тн.

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 Карасор Западный 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 оценочных скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-20 или ее аналогом (ZJ-15, МБУ-125) с грузоподъемностью не менее 90 тн. Санитарно-защитная зона определена путем карта рассеивания.

ТЕХНИКАЛЫҚ ЕМЕС ТҮЙІНДЕМЕ

Қоршаған ортаны қорғау бөлімі (ҚОҚ) «Батыс Қарасор кен орнында барлау ұңғымаларын салу бойынша топтық техникалық жоба» орындалды.

Қоршаған ортаны қорғау бөлімін құрудың негізі:

- «Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің «Экологиялық бағалау» 49-бабы», 7-тарауы;
- Қызметтерді көрсетуге арналған шарт;
- Техникалық тапсырма.

ҚОҚ бөлімін Экология қызметі орындады Атырау облысының "КМГ Инжиниринг" ЖШС филиалы шартқа сәйкес АҚ «Ембімұнайгаз».

ҚОҚҚ негізгі мақсаты – қоршаған ортаның құрамдас бөліктеріне әсер етудің барлық факторларын бағалау, қоршаған ортаның жекелеген құрамдас бөліктеріне және халықтың денсаулығына әсер етудің әртүрлі түрлерін азайту бойынша іс-шаралар мен ұсынымдарды әзірлеу мақсатында өндірістік шешімдерді іске асыру кезінде қоршаған орта сапасының өзгеруін болжау.

ҚОҚ бөлімі оны жүзеге асырудың 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.

№№30,31 ұңғымаларын бұрғылаудың мақсаты мұнай өндіру болып табылады.

Құрылыстың басталуы: 2026 жыл.

Құрылыс мерзімі: 79,2 тәулік.

Жұмысшылар саны: 30 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.

№№30,31 ұңғымаларын бұрғылау кезінде жоспарланған жұмыстардың барлық кезеңінде стационарлық көздерден атмосфераға шығарылатын жалпы мөлшері: **99,790785 т/жыл.**

Батыс Қарасор кен орнында №№30,31 ұңғымаларды салу кезінде стационарлық көздерден шығарылатын зиянды заттардың тізбесі.

ЗВ код ы	Ластаушы заттың атауы	ШЖКм. ө, мг/м ³	ШЖБш. к., мг/м ³	АЯҚ КИИ М, мг/м ³	ЗВ қауіптілік сыныбы	Шығару тазартуды есепке алғандағы заттар, г/с	Шығару тазартуды есепке алғандағы заттар, т/жыл, (М)	
							1 ұңғ	2 ұңғ
1	2	4	5	6	7	8	9	
0123	Темір (II, III) оксидтері (темірге шаққанда) (диЖелезо триоксид, Темір оксиді) (274)		0,04		3	0,01092	0,00157	0,00314

014 3	Марганец және оның қосылыстары (қайта есептегенде марганецке (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,00115	0,00017	0,00034
030 1	Азот (IV) диоксиді (Азот диоксиді) (4)	0,2	0,04		2	2,823608667 34	10,9890496 14	21,978099 23
030 4	Азот (II) оксиді (Азот оксиді) (6)	0,4	0,06		3	3,364219333 34	12,9574	25,9148
032 8	Көміртек (Күйе, Қара көміртек) (583)	0,15	0,05		3	0,554811778 22	2,11204974 2	4,2240994 84
033 0	Күкірт диоксиді (Күкіртті ангидрид, Күкіртті газ, Күкірт (IV) оксиді) (516)	0,5	0,05		3	1,295985480 44	4,13992452 7	8,2798490 54
033 3	Күкіртсутегі (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,00029406	0,0000589	0,0001178
033 7	Көміртек тотығы (Көміртек тотығы, Улы газ)	5	3		4	3,632296671 12	14,4624474 24	28,924894 85
041 5	Шекті C1-C5 көмірсутектерінің қоспасы (1502*)			50		0,029925889	0,10622493 6	0,2124498 72
130 1	Проп-2-ен-1-әл (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		2	0,202831002	0,29349200 7	0,5869840 14
132 5	Формальдегид (Метанал) (609)	0,05	0,01		2	0,103193333 34	0,396492	0,792984
273 5	Минералды мұнай майы (шпиндельді, машиналық, цилиндрлік және т.б.) (716*)			0,05		0,103193333 34	0,396492	0,792984
275 4	Алкандар C12-19 /C-қа қайта есептегенде/ (Шекті көмірсутектер C12-C19 (C-қа қайта есептегенде);	1			4	1,136239333 34	3,98565	7,9713

	Еріткіш РПК-265П) (10)							
290 7	Құрамында кремний қостотығы%-бен бейорганикалық тозаң: 70-тен астам (Динас) (493)	0,15	0,05		3	0,32733	0,047151	0,094302
290 8	Құрамында кремний қостотығы%-бен бейорганикалық шаң: 70-20	0,3	0,1		3	0,0076767	0,0072205	0,014441
	Барлығы:					13,59367558	49,8953927	99,7907853

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. №№30,31 ұңғымалар бойынша қалдықтардың жинақталу шегі **589,9762 т/жылды** құрайды, оның ішінде тұтыну қалдықтары 3,8276 т/жыл, өндіріс қалдықтары 586,1486 т/жыл.

№№ 30,31 ұңғыманы бұрғылау кезінде су тұтынуға және суды шаруашылық-ауыз су қажеттіліктеріне бұруға арналған судың жалпы көлемі 712,8 м³/кезең. 1 ұңғыма бұрғылау ағынды суларының көлемі – 256,08 м³ немесе 261,2016 тоннаны құрайды, тиісінше 2 ұңғыманы салу кезінде – 512,16 м³ немесе 522,4032 тоннаны құрайды.

Жұмыс істейтіндер Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығымен бекітілген "Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсатында су алу орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, мәдени-тұрмыстық су пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларының талаптарына сәйкес келетін сумен қамтамасыз етілетін болады. . Кен орнында Қосшағыл ауыз суға арналған су көлемі 18,9 литр пластикалық бөтелкелермен қамтамасыз етіледі, тұрмыстық қажеттіліктер үшін жақын маңдағы бұлақтың суы 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.

Жобада бағалау ұңғымаларының бұрғылау қондырғысы ZJ-20 немесе оның аналогы (ZJ-15, МБУ-125) жүк көтергіштігі кемінде 90 тоннаны пайдалану арқылы жүзеге асырылады. Санитарлық қорғау аймағы дисперсиялық карта арқылы анықталады.