

**Протокол общественных слушаний по проекту «Отчет о возможных воздействиях
выполнен к «Проекту пробной эксплуатации пространства недр для утилизации
попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное»**

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: **ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Исатайского района Атырауской области».**
2. Предмет общественных слушаний: **«Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное»**
3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания: **ГУ «Управление природных ресурсов и природопользования Атырауской области», г. Атырау, улица Айтеке би 77**
4. Местонахождение намечаемой деятельности: **Атырауская область, Исатайский район, месторождение Ровное (полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)**
5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: **г. Атырау** (перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания).
6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: **АО «Эмбаунайгаз», г.Атырау, ул. Валиханова, дом №1, БИН 120240021112, Тел.: +7(7122)99-34-43,** (в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)
7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: **ИП «ЭКО – ОРДА», Адрес: г.Кызылорда, мкр. Сырдария, дом № 20, кв. 39, тел: 8(777) 785-13-46, ИИН 820105301634,** электронные почта: **ecoorda@bk.ru** (в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)
8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): **место проведения - Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., ул. Д.Абилханрова, 30, дата проведения- 07/07/2022г. время проведения – 15:00 часов,** дата, время начала регистрации участников - **07/07/2022г., в 14:00 часов** (дата, время начала регистрации участников, время начала общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)
9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.
10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) на Едином экологическом портале: **№ регистрации: 22522523001; Дата публикации 30.05.2022г.** <https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=7526>

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: **Дата публикации - 30 мая 2022 года, в 15:27 часов,** <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/press/news/details/380172?lang=ru>

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний:

газета «Прикаспийская коммуна» №38 (20580) от 17.05.2022г. (стр.11 на русском языке)

газета «Атырау газета», №38(20643) от 17.05.2022 г. (стр.11 на казахском языке)

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

Телеканал «Caspian News» - бегущая строка, дата публикации- 17.05.2022г., эфирная справка - №219 от 17.05.2022г.

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве **Доска объявления акимата Аккистауского с.о. ул. Егемен Казахстан, 12А**

20. Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний. в Приложениях

12.Решения участников общественных слушаний:

"За" – 18 человек,

"Против" - 0

"Воздержались"- 0

Председатель:

Предложена кандидатура секретаря –

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

"За" – 18 человек

"Против" - 0

"Воздержались"- 0

(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

"За" - 18 человек

"Против" - 0

"Воздержались"- 0

(о признании общественных слушаний состоявшимися с указанием причин в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Алтай Д. Е. инженер эколог ИП «ЭКО-ОРДА»

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

Тема доклада: «Отчет о возможных воздействиях выполнен к «Проекту пробной эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное»

количество страниц 12 (двенадцать) страниц не включая приложение

Слайд-шоу на 9 (девять) страниц не включая приложение

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные до и во время проведения общественных слушаний. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению:

Алтай Д. Е. инженер эколог ИП «ЭКО-ОРДА»

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

17. Председатель общественных слушаний:

Болат Динара Болаткызы 07.07.2022г.

Заведующий сектора государственных закупок отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Исатайского района Атырауской области. ✓

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний:

Алтай Д. Е. инженер эколог ИП «ЭКО-ОРДА», 07.07.2022г.

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных до и во время проведения общественных слушаний

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
1	<u>Департамент экологии по Атырауской области КЭРК МЭГПР РК:</u> В соответствии Инструкции по организации и проведению экологической оценки необходимо предусмотреть в отчете следующую информацию: 1. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий); 2. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу.	Замечание снято. В проект Отчет о ВВ приведены: 1. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий) на стр. 15 2. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу на стр. 36-37	снятое замечание
2	<u>КВР МЭГПР РК</u> Комитет по водным ресурсам для реализации намечаемой деятельности проекта отчета о возможном воздействии АО» Эмбаунайгаз " (далее-инициатор) направляет следующие предложения по определению Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов в соответствии с поданным заявлением. 1. в случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс), проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах инициатор намечаемой деятельности имеет право на заключение соответствующих соглашений, в том числе бассейновых, предусмотренных законодательством Республики Казахстан. согласование с инспекцией должно осуществляться при наличии; 2. в случае отсутствия водоохранных зон и полос, установленных на водных объектах, после установления водоохранных зон и полос и в пункте	Замечания и предложения приняты. При эксплуатации объекта соблюдаются требования в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан	снятое замечание
3	<u>Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области</u> Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы (Бұдан әрі – Басқарма) Қазақстан Республикасы Экологиялық Кодекстің 73-бабының 7-тармағына сәйкес жіберілген «Эмбаунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасымен танысып, атмосфераға ластаушы заттардың шығарындыларын азайту мақсатында ең озық қолжетімді технологияларды енгізу мәселесін қарастыру және 2021 жылғы 2 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Экологиялық Кодексінің барлық экологиялық талаптарына сәйкес болуы қажет екендігін қаперіңізге береді.	Ескертулер мен ұсыныстар қабылданды. Ілеспе өндірілетін суды айдау (кәдеге жарату) процесінде атмосфераны ластаудың стационарлық көздерінен шығарындылар анықталмады	снятое замечание

4	Министерство энергетики РК <i>В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности:</i> - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов. <i>В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:</i> 1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов; 2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов; 3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов; 4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов; 5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов; 6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов; 7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов; 8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов; 9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море. Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев: 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; 2) при испытании объектов скважин; 3) при пробной эксплуатации месторождения; 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. <i>В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.</i> <i>Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в</i>	Замечание снято. АО «Эмбаунайгаз» имеет лицензию на право пользования недрами в Республике Казахстан от 01.12.1995г. серия МГ№280 (нефть). Работы и услуги в сфере углеводородов на подвиды деятельности по проектированию осуществляет Подрядные компании на договорной основе, получившие Лицензию. Подрядная организация: разработчик проекта «Проект эксплуатации пространства недр утилизации попутно-добываемых вод в районе м/р Ровное» является ТОО «Атыраугидрогеология» гос. лицензия на выполнение работ и оказание услуг: проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа №15007063 от 16.04.2015г., аттестат аккредитации №KZ.T.06.0555 от 24.10.2019г. до 24.10.2024г. химическая лаборатория; разработчик отчета о ВВ является ИП «ЭКО-ОРДА» (гос. Лицензия №02468Р выданным Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 08.04.2019 г. на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования)	снятое замечание
---	--	--	-------------------------

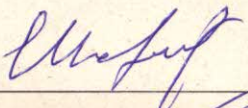
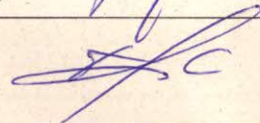
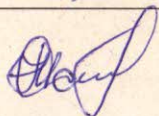
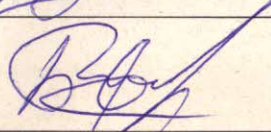
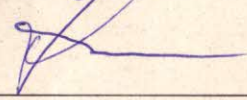
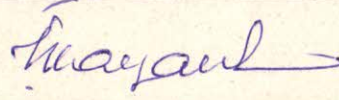
	соответствии со следующими проектными документами: 1) базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов; 2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр. Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.		
5	<u>Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК</u> В соответствии п.5. ст.216 Экологического кодекса РК, сброс сточных вод в недра запрещается, за исключением случаев закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты, подземные воды которых не могут быть использованы для питьевых, бальнеологических, технических нужд, нужд ирригации и животноводства. Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду. Сброс иных загрязняющих веществ, не указанных в части второй настоящего пункта, при закачке сточных вод в недра нормируется по максимальным показателям концентраций загрязняющих веществ в соответствии с методикой, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Максимальные показатели концентраций загрязняющих веществ обосновываются при проведении оценки воздействия на окружающую среду или в проекте нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ. Сброс таких веществ с превышением установленных максимальных показателей концентраций загрязняющих веществ не считается сверхнормативной эмиссией. Запрещается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта. В проекте ОВОС не имеется сведения об очистных сооружениях. Не имеется лабораторные данные по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду	В соответствии п.5. ст.216 Экологического кодекса РК в проекте установлены нормативы сбросов по паспортным данным очистного оборудования отстойника с патронными фильтрами ОПФ-3000. Прилагается паспорт очистного оборудования. Отстойник с патронными фильтрами ОПФ 3000 предназначен для глубокой очистки нефтепромысловых сточных вод от эмульгированной нефти и твердых механических примесей. Отстойник входит в состав комплекса оборудования для очистки сточных вод, используемых в системе ППД. Прилагается отчет испытаний №14-20/НГАИ лабораторные исследования совместимости воды со скважины 23 с водой РВС месторождения Ровное, АО «НИПИнефтегаз».	снятое замечание

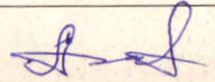
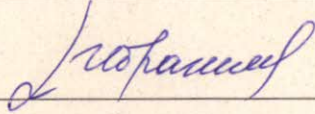
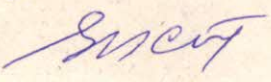
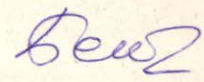
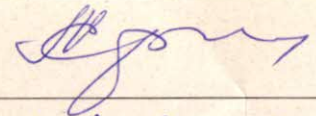
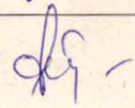
6	<u>Заведующий сектора ЖКХ Исатайского района</u> <u>Предусмотрены ли мероприятия по озеленению на месторождении Ровное?</u>	Ответила: Бекешова Г. Б. Было разработано проект по озеленению на границе СЗЗ на территории НГДУ Жайкмунайгаз. Между АО «Эмбаунайгаз» и областным акиматом Атырауской области был заключен меморандум по озеленению. На месторождении Талгайрам планируется посадка 1750 шт саженцев. Было выдано заключение по озеленению специальным участком.	снятое замечание
---	---	---	-------------------------

Приложение к протоколу:

- Список участников к протоколу общественных слушаний «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное»;
- письмо-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города);
- письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний;
- скриншоты объявления общественных слушаний на Едином экологическом портале, на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа, в средствах массовой информации;
- презентация, выносимая на общественные слушания.

СПИСОК УЧАСТНИКОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННОГО СЛУШАНИЯ
«ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ К ПРОЕКТУ «ПРОЕКТ ЭКСПЛУАТАЦИИ
ПРОСТРАНСТВА ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД В РАЙОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ»

№	ФИО	Должность	Подпись
1	Шабдирев Айдын Дарханович	геолог НТДУ ДЕМ	
2	Ермиев Габит Саликович	нач. отдела геологии и раз-вы НГМ ДНМГ	
3	Оспанова Гурсулу	туртки	
4	Тспанов Еркебукан	туртки	
5	Балабаев Азамат Тилеписулы	туртки	
6	Самиташева Айур Асанжолды	туртки	
7	Жадинова Тулканас Асманжолды	туртки	
8	Жацаев Ф. Б.	туртки	
9	Сабурова Ж. С.	инженер по кадрам ТОО «Аттырау-геология»	
10	Кадыржанова С. Т.	ТОО «Аттырау-геология» технический персонал	

11	Алтай Динара Ермеовна	ИП. ЖО-ОРДА "Жолот"	
12	Абрашова Айзола М.	туржик	
13	Сагдурова Нураи Басиевна	ТОО "Атырау гидрогеологиясы"	
14	Бексеновс Тали Байжиевс	ИПДЧ "Мамалияевс"	
15	Среенгалиев Акир	АО "Нефтегазстрой"	
16	Бергенов Д. Н	ЖЗС Атырауской области	
17	Сарсенов А. У	руж. отделе УПРи РП	(онколог) 
18	Самтенова Арейшени	Жилиш кетмеу билимине бас маманы	

Форма специальной рубрики "Общественные слушания"

Объявление о проведении общественных слушаний содержит следующую информацию:

1) наименование проекта: Отчёт о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к проекту «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное»;

2) список административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие и на территории которых будут проведены общественные слушания (если общественные слушания по одному и тому же предмету слушаний проводятся более чем в одной административно-территориальной единице): месторождение Ровное;

место, дата и время начала проведения общественных слушаний. Срок проведения открытого собрания может быть продлен до пяти последовательных рабочих дней по решению участников общественных слушаний: место проведения - Атырауская область, Истатайский район, Аккистауский с.о., ул. Д.Абилхайрова, 30, дата проведения 07/07/2022г. время проведения – 15:00 часов;

1) реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Эмбаунайгаз» БИН 120240021112, эл.почта: A.Erzhangaliev@emg.kmger.kz, контакты 8-7122-99-34-43, +77014479023;

2) реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы, программ повышения эффективности, планов мероприятий по охране окружающей среды: ИП «ЭКО-ОРДА», контакты +77470616512, +77777851346;

3) ссылка на Единый экологический портал и официальный интернет- ресурс местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), по которой можно ознакомиться с материалами, выносимыми на общественные слушания, а после и с опубликованным протоколом общественных слушаний: <https://ecoportal.kz/> ;

4) электронный адрес и номер(-а) телефона, по которым можно получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении

общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: ecoorda@bk.ru. +77777851346;

5) электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа областей, городов республиканского значения, столицы, по которым общественность и заинтересованная общественность может направить свои замечания и предложения в бумажной или электронной форме по документам, выносимым на общественные слушания и по опубликованному протоколу общественных слушаний: atr_priroda@mail.ru;

6) подтверждающий документ о своевременном размещении объявления о проведении общественных слушаний в периодическом печатном издании (газета): прилагается;

7) подтверждающий документ о своевременном размещении объявления о проведении общественных слушаний не менее чем в одном теле- или радиоканале: прилагается;

8) фото объявлений о проведении общественных слушаний посредством открытых собраний, размещенных в местах, доступных для общественности, с угловым электронным штампом времени съемки: прилагается.

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 22522523001, Дата: 25/05/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: (Месторождение Ровное, АО "Эмбаунайгаз")

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту "Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно - добываемых вод в районе месторождения Ровное АО "Эмбаунайгаз"

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., ул. Д.Абилхаирова, 30, 07/07/2022 15:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (30 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

Газета "Атырау"; "Прикаспийская коммуна"; Телеканал "Caspian news"

(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

акимат Аккистауского с.о. ул. Егемен Казахстан, 12А

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭМБАМУНАЙГАЗ" (БИН: 120240021112), 8-712-299-3443, A.Erzhangaliev@emg.kmgep.kz,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных
слушаний**

исходящий номер: 22522523001, Дата: 27/05/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22522523001, от 25/05/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту "Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно - добываемых вод в районе месторождения Ровное АО "Эмбаунайгаз", в предлагаемую Вами 07/07/2022 15:00, Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., ул. Д.Абилхайрова, 30(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭМБАМУНАЙГАЗ" (БИН: 120240021112), 8-712-299-3443, A.Erzhangaliev@emg.kmgep.kz,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

ГАЗЕТТІҢ ЭЛЕКТРОНДЫҚ НУСҚАСЫН **www.atr.kz** САЙТЫНДА ОҚЫҢЫЗ!

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Ломбард MODERN.KZ» сообщает о проведении торгов по английскому методу невыкупленного залогового имущества, который состоится 27 мая 2022 года с 10.00 до 13.00 по адресу: г. Атырау, ул. Махамбет Өтемісұлы, дом 116, офис №1; accountant@zolotoiy.kz; тел.: 8(775) 387-71-98.

Частные объявления

NOTARIUS

ПРОДАЕТСЯ

Продается земельный участок с каркасом на берегу реки в поселке Индерборский площадью 10 соток. Цена 2 500 000 тенге. Тел. 87758572405

ОБЪЯВЛЕНИЕ

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале www.ecoport.kz, а также на сайте управления природных ресурсов и регулирования Атырауской области <http://atyrau.gov.kz>.

Документация по проекту размещена на сайте ЭЭП ecoportal.kz.
Замечания и предложения принимаются по электронным адресам: atr_priroda@mail.ru и atr_priroda@mail.ru.

Есоportal.kz. Дополнительную информацию можно получить по адресу: S.Abitova@emg.kmger.kz, тел.: 8771 177-09-28, Bekmagambetova.G@lpcmg.kz, тел.: 8701 965 18 82.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на курирующего заместителя акима Атырауской области.

3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Аким области

С. Шапкенов

Приложение
к постановлению акимата
Атырауской области

Атырауская область			
№	Виды направлений дополнительного образования	Количество обучающихся и (или) воспитанников	Средняя стоимость расходов на одного обучающегося и (или) воспитанника в месяц, тенге
1	IT-технологии	250	16 000
2	Английский язык	1500	16 000
3	Робототехника	250	16 000



Atyraureklama@mail.ru

45-85-67

Место для вашей рекламы

календари
листовки
переплет
визитки
бланки

лучшее

печать газет
брошюры
верстка
буклеты
книги

Выбирай

«Caspian NEWS» ЖШС
Атырау қаласы,
Ж. Молдағалиев көшесі 29 А,
Атырау-Ақпарат,
типография ғимараты, 5 қатар
тел: 8 7122 51 40 84



ТОО «Caspian NEWS»
г. Атырау,
ул.Ж. Молдағалиева 29 А,
Атырау-Ақпарат,
здание типографий, 5 этаж
тел: 8 7122 51 40 84

№ 919 « 17 » 05 2022 ж

Эфирная справка

Настоящей справкой, подтверждается что в эфире телеканала «Caspian News» была размещена бегущая строка 17 мая 2022 г. на тему:

Объявление!

АО «Эмбаунайгаз» в соответствии с требованиями п.2 ст.58 и п.1 ст. 73 Экологического Кодекса РК, уведомляет о проведении общественных слушаний по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект эксплуатации пространства недр утилизации попутно-добываемых вод в районе м/р Ровное» АО «Эмбаунайгаз».

Слушания состоятся: 07.07.2022 года 15 час 00 мин. по адресу Атырауская область, Исатайский район, Аккыстауский с.о. ул. Д.Абилхаирова, 30, Тел. 8 (71231) 2-05-94.

В случае введения чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания проводятся в онлайн-режиме, в формате видеоконференции по ссылке ZOOM:

<https://zoom.us/j/8900835910?pwd=cVIYNVdRYVZTb0xMdVoweUcT3RtOT09>

Идентификатор конференции: 890 083 5910 Код доступа: uTH90P

Заказчик: АО «Эмбаунайгаз», г.Атырау, ул. Валиханова, дом №1, +7(7122)99-34-43

Разработчик: ИП «ЭКО-ОРДА». Дополнительную информацию можно получить Тел: 87777851346 ecoorda@bk.ru

Местный исполнительный орган (МИО): Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области atr.priroda@atyrau.gov.kz

Документация по проекту размещена на ЕЭП <https://ecoportal.kz/> и на сайте местного исполнительного органа МИО <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat?lang=ru>

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ №02468Р от 08.04.2019 года выдана Республиканским государственным учреждением «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

Хабарландыру!

«Эмбаунайгаз» АҚ ҚР Экологиялық кодексінің 58 бабының 2 тармағына және 73 бабының 1 тармағына сәйкес «Эмбаунайгаз» АҚ Ровное кен орны ауданында ілеспе-өндірілетін суларды кәдеге жарату жер қойнауы кеңістігін пайдалану жобасына қоршаған ортаға ықтимал әсерлер туралы есеп" жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды.

Тыңдау 07.07.2022 жылы сағат 15.00-де мына мекен-жайда өтеді: Атырау облысы, Исатай ауданы, Аққыстау с.о., Д.Абилхаиров көшесі, 30, Тел. 8 (71231) 2-05-94.

Төтеніс жаздай және (немесе) шектеу іс-шаралары, оның ішінде карантин, әлеуметтік, табиғи және техногендік сипаттағы төтеніс жаздайлар енгізілген жаздайда, қоғамдық тыңдаулар онлайн-режимде, ZOOM сілтемесі бойынша бейнеконференция форматында өткізіледі:

<https://zoom.us/j/8900835910?pwd=cVIYNVdRYVZTb0xMdVoweUcT3RtOT09>

Конференция идентификаторы: 890 083 5910 Қатынау коды: uTH90P

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ, Атырау қаласы, Уәлиханов көшесі, №1 үй, +7(7122)99-34-43

Әзірлеуші: ЖК "ЭКО-ОРДА". Қосымша ақпаратты мына телефондар арқылы алуға болады: 87777851346

ecoorda@bk.ru

Жергілікті атқарушы орган (ЖАО): Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы atr.priroda@atyrau.gov.kz

Жоба бойынша құжаттама БЭК-те <https://ecoportal.kz/> және ЖАО жергілікті атқарушы органының сайтында <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat?lang=ru> орналастырылған.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ №02468Р от 08.04.2019 года выдана Республиканским государственным учреждением «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

Директор

Кертаев К.М.

дар тізімі

Chloroacetic acid, 40 g (0.36 mole) was dissolved in 100 ml water. To this was added 100 ml of 10% aqueous sodium hydroxide solution. The mixture was stirred for 1 hour at room temperature. The mixture was then poured into 500 ml of water. The white solid was filtered off and dried in a vacuum oven at 50°C for 24 hours. Yield, 35 g (85%).

[illegible]

Тел.: 8 (383) 212-99-44-41

Copyright © 2004 by John Wiley & Sons, Inc.

Авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

Only limited space was left for the comments. The 841 words were printed vertically, one word per line, and the comments were printed horizontally, one comment per line.

4. *Journal of Management Studies* 1990, 27, 103-114.

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110

30) «Специализация и совершенствование специализации в области «Исследования и разработки в области ИТ» (субсидия на осуществление НИОКР) – предоставление субсидии на осуществление исследований и разработок в области ИТ»

В работе рассматриваются возможности применения в теории автоматического управления в виде базиса гармоник, представляющих непрерывные функции, дискретных функций, описывающих процессы, изменяющиеся в дискретные моменты времени, и функции, описывающих процессы, изменяющиеся в моменты времени и в дискретные моменты времени по своему значению.

THE UNIVERSITY OF CHICAGO LIBRARY
540 EAST 57TH STREET, CHICAGO, ILL. 60637
TEL: 773-936-5000 FAX: 773-936-5001

1. *Исследования по истории культуры и искусства в СССР, 1917-1929 гг.* М.: Издательство Академии наук СССР, 1960. 301 с.

Page 26 of 26

© 2000 Blackwell Science Ltd *Journal of Internal Medicine* 247: 395–401

Должность и место работы в НИИ: Инженер НИИ

Copyright © 2004 John Wiley & Sons, Ltd.

Директор: Сергей Владимирович
телефон: 877701744. Адрес: г. Владивосток, ул. Коммунальная, 10

26.05.2022г. 10:30

ДОКЛАД К ПРОЕКТУ
«ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ К
ПРОЕКТУ «ПРОЕКТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ
ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД В РАЙОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ»

Общие сведения

Настоящая работа представляет собой проект Отчет о возможных воздействиях выполнен к «Проекту пробной эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное».

Объект исследования – Атырауская область, Исатайский район, месторождения Ровное.

Цель работы –составление проекта эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное.

Настоящая работа представляет собой проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное».

Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду содержит описание намечаемой деятельности, включая: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра; информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности; описание возможного воздействия на окружающую среду; описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий.

Экологическая оценка – процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду. Видами экологической оценки являются стратегическая экологическая оценка, оценка воздействия на окружающую среду, оценка трансграничных воздействий и экологическая оценка по упрощенному порядку.

Оценка воздействия на окружающую среду – процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Оценка воздействия на окружающую среду включает в себя следующие стадии:

1) рассмотрение заявления о намечаемой деятельности в целях определения его соответствия требованиям ЭК, а также в случаях, предусмотренных ЭК, проведения скрининга воздействий намечаемой деятельности;

2)определение сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду;

3)подготовку отчета о возможных воздействиях;

4)оценку качества отчета о возможных воздействиях;

5) вынесение заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду и его учет;

6) послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности, если необходимость его проведения определена в соответствии с ЭК.

Для организации оценки возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

1) инициатор намечаемой деятельности представляет проект отчета о возможных воздействиях в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктами 6 – 8 статьи 72 ЭК;

2) инициатор намечаемой деятельности распространяет объявление о проведении общественных слушаний в соответствии с пунктом 4 статьи 73 ЭК;

3) уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в случае, предусмотренном пунктом 19 статьи 73 ЭК, создает экспертную комиссию;

4) уполномоченный орган в области охраны окружающей среды выносит заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со статьей 76 ЭК;

5) инициатор намечаемой деятельности организует проведение послепроектного анализа в соответствии со статьей 78 ЭК.

На этапе оценки воздействия на окружающую среду приведена обобщенная характеристика природной среды в районе намечаемой деятельности, рассмотрены основные направления хозяйственного использования территории и определены принципиальные позиции по оценке воздействия на окружающую среду. Также даны рекомендации по минимизации воздействия на компоненты природной среды. Предложены мероприятия по снижению экологического риска.

Недропользователь: АО «Эмбаунайгаз», г. Атырау, ул. Валиханова, д. 1.

Подрядная организация: разработчик проекта «Проект эксплуатации пространства недр утилизации попутно-добываемых вод в районе м/р Ровное» является ТОО «Атыраугидрогеология» (гос. лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС №01247Р от 07.08.2008г.), г. Атырау, с. Томарлы, ул. К. Исмагулова, 2.

Разработчиком проектной документации является ИП «ЭКО-ОРДА» (гос. Лицензия №02468Р выданным Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 08.04.2019 г. на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования), г. Кызылорда, мкр-н Сырдария, 20/39.

Настоящий проектный документ «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Проект эксплуатации пространства недр утилизации попутно-добываемых вод в районе м/р Ровное» АО «Эмбаунайгаз» выполнен на основании исходных данных и договора, заключенный между ТОО «Атыраугидрогеология» и ИП "ЭКО-ОРДА".

Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Ровное проводил Филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» по программе производственного экологического контроля АО «Эмбаунайгаз» на 2021г. Согласно ПЭК мониторинг проводился на атмосферный воздух, подземные воды и на почвенный покров.

Общие сведения о месторождении

АО «Эмбаунайгаз» - казахстанская нефтяная компания, осуществляющая геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. В состав АО «Эмбаунайгаз» входят 6 производственных структурных подразделений в г. Атырау и 4 районах Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», управление «Эмбаунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и Комплектации оборудования» (УПТО и КО). Компания поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. На внутренний рынок нефть поставляется на нефтеперерабатывающие заводы РК.

В настоящее время НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» прогнозирует закачать накопленный объем утилизируемых вод за 5 лет в объеме 912,5 тыс. м³ со среднесуточным расходом 500 м³/сут на конец срока эксплуатации

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ

1.1 Целевое назначение работы

Цель работы – составление проекта эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное.

1.2 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД

Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод расположен в составе Исатайском районе Атырауской области, в 10 км юго-восточнее районного центра Аккистау и в 60 км западнее города Атырау. В пяти километрах восточнее месторождения проходит граница между Исатайским и Махамбетским районами (Рис.1.1).

Для размещения объектов утилизации выбрано отработанное нефтяное месторождение Ровное. Источником попутно-добываемых вод - нефтяное месторождение Юго-Западное Камышитовое НГДУ «Жайыкмунайгаз», находится на расстоянии 5км от Ровного.

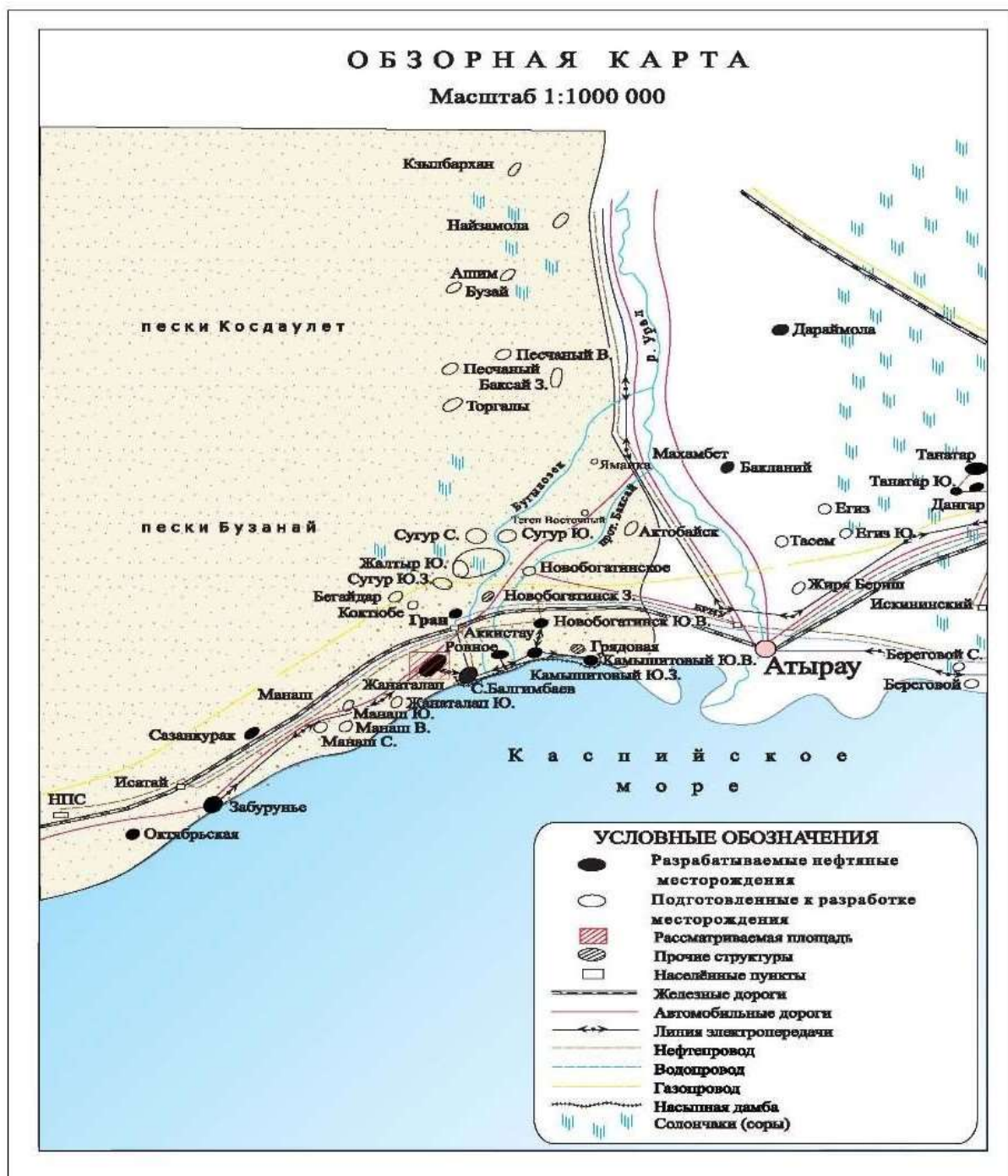
В 10-12 км севернее месторождения проходят автомобильная и железная дороги Атырау-Астрахань.

В географическом отношении район работ расположен на юго-востоке междуречья Урал-Волга, в прибрежной северной зоне Каспийского моря.

В районе месторождения проходят линии электропередач, проложены нефте и газопроводы.

Проектируемый период эксплуатации участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод - 5 лет.

Планируемые годы закачки с 2022 по 2026 годы.



1. РИС. 1.1 - ОБЗОРНАЯ КАРТА РАЙОНА

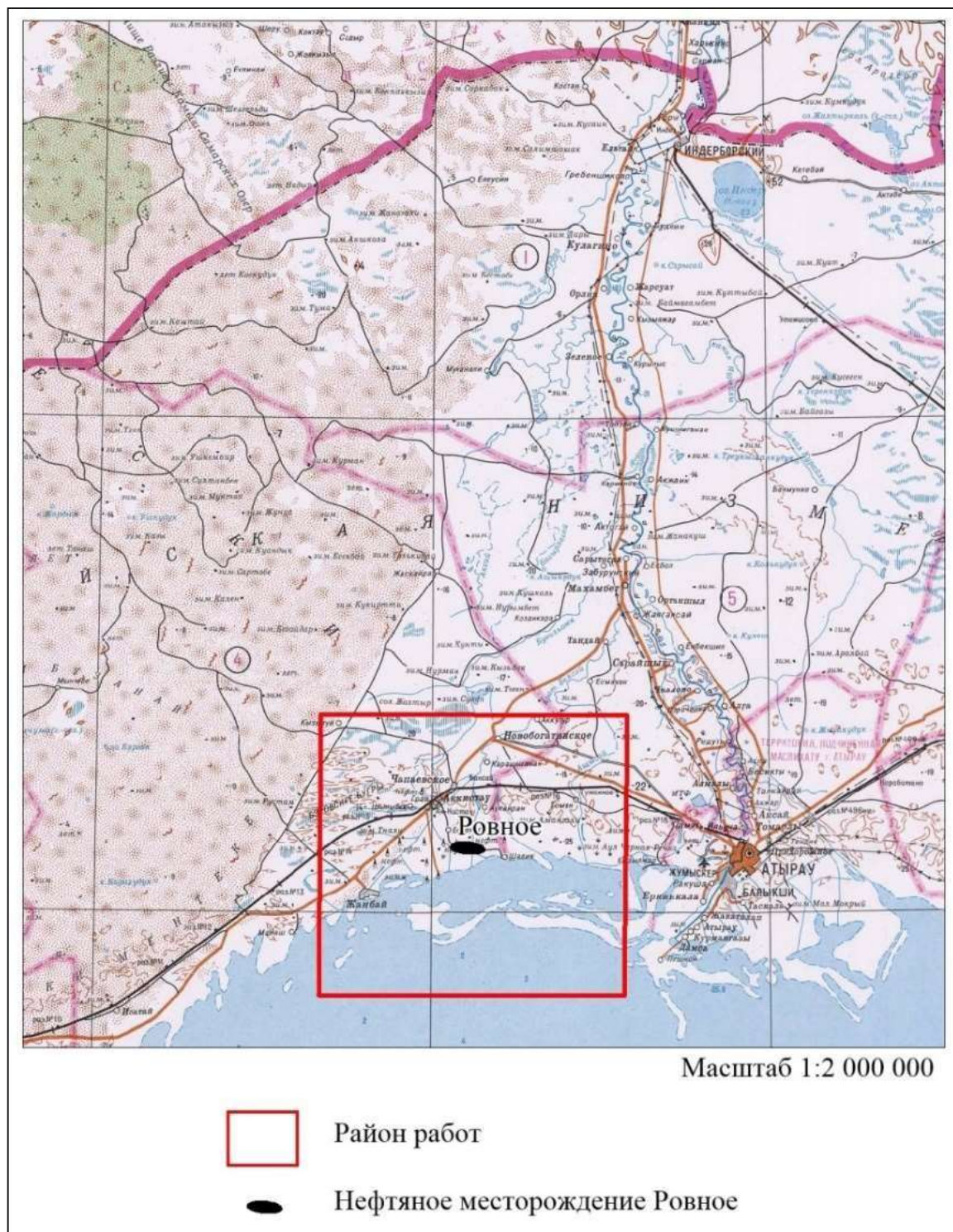


Рис. 1.2 - Карта схема расположения месторождения Ровное

1.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ПОДЗЕМНОГО СООРУЖЕНИЯ

Описываемая территория относится к Северо-Каспийскому поднятию в пределах Астраханско-Актюбинской системы поднятий. В пределах Северо-Каспийского поднятия выделяются Астраханская, Октябрьская, Новобогатинская, Баксайская антиклинальные структуры. Изучаемая площадь находится на северном склоне Новобогатинского мезокайнозойского регионального поднятия. Новобогатинское поднятие представляет собой субшироко ориентированный объект.

Структура Ровное приурочена к Южному склону Новобогатинского поднятия и к соляному отрогу, протягивающемуся от соляного ядра площади Камышитовый в сторону солянокупольной структуры Мартыши. Глубина залегания поверхности соли минус 1400-1600 м.

Эффективная мощность коллекторов некома изменяется от 5,5 до 38,6 м и составляет в среднем 20,3 м.

Поглощающий горизонт опробован пробными откачками и опытными нагнетаниями. Среднее значение коэффициента фильтрации по скважинам равно 0,23м/сут. Коэффициент пьезопроводности $1,22 \cdot 10^6 \text{ м}^2/\text{сут}$.

На месторождении Ровное мощность нижнемеловых отложений изучалась по каротажным диаграммам разведочных и эксплуатационных скважин. По каротажным данным определены глубина залегания отложений и мощности коллекторов.

1.4 СИСТЕМА ЭКСПЛУАТАЦИИ И АНАЛИЗ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН

На полигоне закачки месторождения Ровное предполагается захоронение попутно-добываемых вод на рядом расположенном месторождении Камышитовое Юго-Западное.

Попутно-добываемые воды извлекают вместе с нефтью. По мере выработки залежи увеличивается. С ростом обводненности нефти количество пластовой воды, извлекаемой из недр, увеличивается.

В период составления проектов и отчета по выбору резервуара для утилизации попутно-добываемой воды объем закачки формулировался как 500 м³/сут и более. В период разработки программы исследовательских работ планировалась закачка 700-1500 м³/сут на 25-ти летний период. В настоящее время НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» прогнозирует накопленный объем утилизируемых вод за 5лет в объеме 912,5 тыс. м³ со среднесуточным расходом 500 м³/сут на конец срока эксплуатации.

На момент составления проекта были подготовлены 5 скважин (2 нагнетательные и 3 наблюдательные) из фонда законсервированных и ликвидированных скважин АО «Эмбаунайгаз».

Выбор некомского водоносного горизонта, в качестве поглощающего пласта-коллектора, согласован с Государственной комиссией по экспертизе недр (Протокол №2333-21-А от 08.07.2021г.).

ТОО «Атыраугидрогеология» был проведен капитальный ремонт в скважинах (КРС) и полевые работы согласно утвержденного проекта с видами и объемами работ.

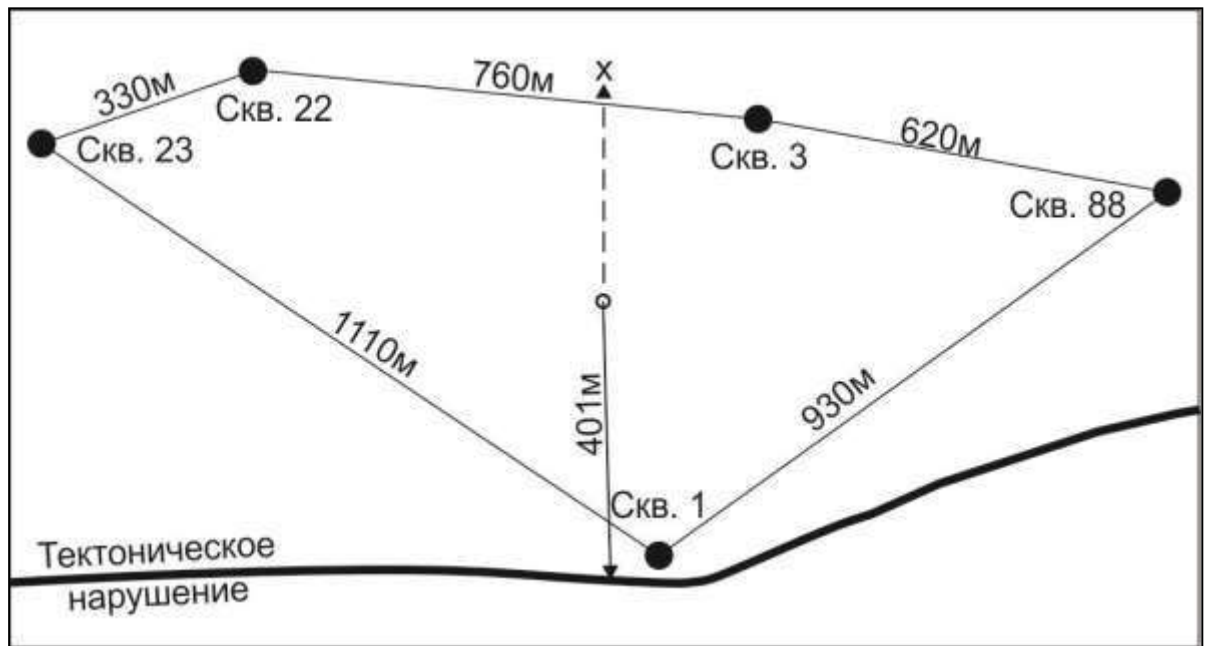
Полевые работы выполнялись в период III кв. 2019 г. - IV кв. 2020 г. Частично, а именно геофизические и гидродинамические исследования в нагнетательных скважинах выполнила сервисная геофизическая компания ТОО «БатысГеоЗерттеу».

Гидрогеологические исследования, химические анализы воды и камеральные работы по результатам разведочных работ выполнены ТОО «Атыраугидрогеология».

Лабораторно-исследовательские работы на совместимость закачиваемых вод с подземными водами некомского горизонта проведены в лаборатории научно-исследовательского лабораторного центра АО «НИПИнефтегаз».

Схема расположения скважин участка эксплуатации пространства недр Ровное для утилизации попутно-добываемых вод приведена на рис.2.4.1.

На участке задействованы 2 нагнетательные скважины №№ 3, 23.



**2. РИС. 1.4.1 СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН
УЧАСТКА ЗАКАЧКИ**

Капитальный ремонт скважин

Был проведен капитальный ремонт (КРС) во всех 5 скважинах. КРС заключался в разбурировании материалов консервации и ликвидации скважин внутри эксплуатационной колонны долотами и торцовыми фрезами диаметром 118-146мм. Затем проводилось цементирование скважин с целью изолирования затрубного пространства и интервалов перфорации периода эксплуатации месторождения. В завершение выполнялась перфорация проектных интервалов. По мере необходимости в скважинах проводились сопутствующие работы.

В двух нагнетательных скважинах отперфорирован интервал в неокском водоносном комплексе.

1.5 ХАРАКТЕРИСТИКА УЧАСТКА ДЛЯ ЗАКАЧКИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД

В пределах структуры Ровное существуют благоприятные условия для создания полигона закачки, обусловленные мощным региональным водоупором – глинистыми отложениями апта, перекрывающим сверху поглощающие горизонты неокома. Глины апта обычно темно-серые, почти черные, жирные на ощупь. Мощность аптского водоупора на структуре Ровное превышает 90м.

Альб-сеноманский комплекс (верхнеальбский водоносный горизонт и нижний водоносный пласт сеноманского горизонта совместно) выступает в качестве буферного горизонта. Наличие выше аптского водоупора буферного горизонта, содержащего подземные воды, не пригодные для питьевых, бальнеологических и промышленных целей, один из необходимых критериев, используемых при выборе перспективных пластов-коллекторов. Водоносный альб- сеноманский комплекс является именно таковым, поскольку содержащиеся в нем пластовые воды характеризуются высокими значениями минерализации и не пригодны для питьевых и бальнеологических целей, с невысокими концентрациями микроэлементов, не пригодных в качестве гидроминерального сырья.

В основании альб-сеноманских отложений залегают преимущественно глинистые породы нижнего и среднего альба. Вскрытая скважинами мощность этих глин на структуре Ровное составляет 139-178м. Региональная распространенность этих глин создает дополнительную изоляцию неокомского резервуара.

Непосредственно над буферным горизонтом находится водоупорный горизонт верхнемеловых отложений туронского и коньякского ярусов, представленных преимущественно мергелями. Мощность этих отложений на структуре Ровное 20-50м.

Выше по разрезу находится еще один водоупорный горизонт – отложения мергеля мощностью 40-90м кампанского яруса верхнего мела.

Эти два водоупорных горизонта изолируют буферный горизонт от неоген-четвертичных водоносных горизонтов.

Нижним водоупором неокомских коллекторов являются отложения глин и мергелей верхней юры. Мощность верхнеюрских отложений превышает 100м.

Однако в 15-20 км от структуры Ровное неокомские коллекторы выходят под неоген-четвертичные отложения, перекрывающими неом рыхлыми породами мощностью 100 - 200м, уменьшаясь местами до 30м (Скважины 21 и 23 в районе месторождения Новобогатинское Западное).

На основании вышеизложенного можно сделать вывод что, несмотря на благоприятные условия для создания полигона закачки на месторождении Ровное, строительство постоянно действующего полигона закачки невозможно из-за открытости мульд к северу и северо-востоку от структуры Ровное.

При выборе расчетных значений приняты следующие соображения:

- Среднее значение мощности коллектора по пяти расчетным скважинам составляет 25,8м, но для надежности расчетов принято среднее значение мощности по площади месторождения – 20,3м.
- Коэффициент фильтрации определялся опытными нагнетаниями и пробными откачками. Результаты определения по пробным откачкам и по достоверному значению по нагнетаниям в скважину 3 сопоставимы. Для надежности гидродинамических расчетов значения коэффициента фильтрации приняты по результатам пробных откачек, так как коэффициент фильтрации по данным опытных нагнетаний определялся при больших давлениях.
- Значения коэффициента пьезопроводности приняты по результатам опытного нагнетания в скважине 3. Значения коэффициента пьезопроводности по скважине 23 не являются достоверными;
- Пористость принята по геофизическим данным, приведенным в отчете [10]; Удельный вес закачиваемой воды определен при лабораторных исследованиях.

1.6 ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАСТОВЫХ ВОД НЕОКОМСКОГО РЕЗЕРВУАРА

Попутно-добываемые воды на месторождении Камышитовое ЮЗ образуются при добыче углеводородов из нескольких залежей этого месторождения. Для утилизации на РВС месторождения Ровное по водоводу будет поступать смесь этих вод. Физико-химический состав данной смеси охарактеризован пробой, взятой с доставленных на РВС месторождения Ровное попутно-добываемых вод.

Минерализация вод составляет 273,4 г/л при плотности 1,172 г/см³, соленость в градусах Боме - 21,2°Be. По В.А. Сулину воды хлоридно-кальциевые. Водородный показатель pH равен 6,65 – воды нейтральные.

Концентрация хлора 165,1 г/л при содержании щелочных металлов 105,0 г/л. Содержание кальция 0,94г/л, магния - 0,7 г/л. Сероводород не обнаружен, концентрация сульфатов незначительная, в пределах 0,32 г/л, содержание гидрокарбонатов 0,3 г/л.

Результаты химических анализов этих проб приведены в таблице 2.6.1 Анализы проб воды, отобранных в период разведки участка закачки, проводились в химической

лаборатории ТОО «Атыраугидрогеология», аккредитованной на соответствие требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 в Государственной системе Технического Регулирования и метрологии РК, аттестат аккредитации № KZ. T.06.0555 от 24 октября 2019г.

1.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД, ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТА.

На полигоне закачки месторождения Ровное предполагается захоронение попутно-добываемых вод на рядом расположенном месторождении Камышитовое Юго-Западное.

Попутно-добываемые воды извлекают вместе с нефтью. По мере выработки залежи увеличивается. С ростом обводненности нефти количество пластовой воды, извлекаемой из недр, увеличивается.

Исследования проводились в лаборатории АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа», аккредитованной на соответствие требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 в Государственной системе Технического Регулирования и метрологии РК, аттестат аккредитации № KZ.T.13.1064 от 3 ноября 2015г. Были выполнены следующие виды лабораторных исследований:

- определение физических свойств и химического состава;
- определение гранулометрического состава механических примесей;
- исследование коррозионной активности;
- определение сульфатвосстанавливающих бактерий;
- расчет карбонатной и сульфатной стабильности исходных вод;
- расчет карбонатной и сульфатной совместимости смеси вод;
- опытное определение совместимости смеси вод.

Проба воды из неокотского водоносного горизонта отобрана 5 декабря 2019 г в конце пробной откачки из скважины №23. Вода прозрачная, без запаха.

Проба попутно-добываемой воды взята 02.12.2019 г из РВС на месторождении Ровное. В РВС вода поступила с месторождения Камышитовое ЮЗ. Проба воды прозрачная, с запахом.

Таблица 2.7.1

Физические свойства и химический состав вод, изучаемых на совместимость

Наименование показателей	Вода РВС	Вода со скважины 23
1	2	3
Дата отбора	02.12.2019	05.12.2019
Плотность, г/см ³	1,172	1,144
Кинематическая вязкость, мм ² /с	1,4693	1,3507
рН	6,65	6,68
Суммарное содержание натрия и калия, мг/л	105003,97	84991,9
Содержание кальция, мг/л	941,9	1442,88
Содержание магния, мг/л	693,1	364,8
Содержание хлоридов, мг/л	165117,2	134332,81
Содержание сульфатов, мг/л	323,51	323,51
Содержание карбонатов, мг/л	н/о	н/о
Содержание гидрокарбонатов, мг/л	298,9	73,2
Суммарная минерализация, мг/л	272378,6	221529,1
Тип воды	Cl-Ca	Cl-Ca
Общая жесткость, ммоль/л	104	102
Содержание бария, мг/л	н/о	н/о
Содержание стронция, мг/л	106	99,3
Содержание цинка, мг/л	0,03	0,01
Содержание меди, мг/л	0,010	0,4
Содержание свинца, мг/л	н/о	н/о

Наименование показателей	Вода скважины 23	Вода скважины 23
Содержание кадмия, мг/л	0,013	0,011
Содержание свободной двуокиси углерода, мг/л	121,88	25,96
Содержание сероводорода, мг/л	н/о	н/о
Содержание растворенного кислорода, мг/л	1,5	н/о
Содержание железа II, мг/л	н/о	н/о
Содержание железа III, мг/л	н/о	н/о
Содержание нерастворимых в воде веществ, мг/л	н/о	н/о
Содержание нефтепродуктов, мг/л	0,22	0,23
Содержание фенолов, мкг/л	4	4,4

Примечание: н/о - не обнаружено.

По результатам исследований воды являются крепкими хлоркальциевыми рассолами с минерализацией 222-272 г/л. Воды жесткие, с общей жесткостью более 100 ммоль/л, по степени рН нейтральные. Основными компонентами являются хлориды (134- 165 г/л) и натрий с калием (85-105 г/л). Соленость воды в градусах Боме составляет 21,2.

Проведенные исследования совместимости утилизируемых вод с пластовыми водами полигона закачки показали следующие результаты:

По расчетной стабильности и совместимости:

- утилизируемые воды и пластовые воды полигона закачки стабильны как по карбонату кальция, так и по сульфату кальция, так как все условия стабильности полностью выполняются;
- смеси утилизируемых и пластовых вод совместимы в любых процентных соотношениях по карбонату и сульфату кальция.

По опытной совместимости:

- все смеси утилизируемых вод с пластовыми водами полигона закачки не показали осадкообразования.

К закачиваемому агенту предъявляются определенные требования, регламентируемые СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству». Соблюдение требований данного СТ позволит сохранить фильтрационные свойства коллекторов полигона закачки.

По рН, сероводороду, механическим примесям, коррозионной активности, нефтепродуктам и СВБ утилизируемые воды соответствуют требованиям.

По поводу механических примесей следует отметить, что они отсутствуют из-за того, что вода отстоялась в РВС. По данным периода составления проекта отмечено наличие в попутно-добываемых водах механических примесей, что следует учитывать при эксплуатации полигона закачки.

Содержание растворенного кислорода составляет 1,5 мг/л, что превышает допускаемые 0,5 мг/л и требует проведение мероприятий по удалению кислорода из воды.

1.4 ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТА ПОПУТНО

добываемых вод

Скважинная продукция участка Камышитовое Юго-Западное с добывающих скважин по выкидным линиям поступает на АГЗУ для индивидуального замера дебита скважин. С АГЗУ смесь поступает на цех подготовки и перекачки нефти в нефтегазовой сепаратор первой ступени.

Далее нефтяная эмульсия проходя через отстойник нефтяной объем - 200м³ поступает на КСУ (кольцевая сепарационная установка) для подготовки нефти и сброса пластовой воды.

Отделившаяся вода с отстойника поступает на БЕ (блочная емкость) вместимостью 50м³ в количестве 2 –х единиц. С БЕ попутно-добываемая вода насосами НБ-125 №1, (НБ-125 №2 резервный) откачивается на РВС – 1000 м³ в количестве 2-единиц.

Нефтяная эмульсия с РВС №1 по переточному линии, высотой 1,2 м и 5 м поступает насосным установкам и прокачивается насосами НБ-125 №1, №2 к печам подогрева нефти ППН – 3Ж и ТП - 800 (резервный). Скважинная продукция с температурой 60-65°С при давлении Р = 10-15 атм. поступает в товарные резервуары №2.

Деэмульгатор Диссольван V - 4795 с удельным расходом 190 г/т подается в нефтяной коллектор перед печами с БР - 2,5.

После отстоя с товарных резервуаров №2 или №3 отбираются пробы нефти на аналитический контроль.

При достижении содержания хлористых солей в нефти до 100 мг/дм³ нефть сдается представителям АНУ.

Попутно добываемая вода, отделенная от нефти, отстоявшаяся от механических примесей и нефтепродуктов в РВС№2 и №3 V-1000м³ участка ППД, при необходимости, дополнительно очищаемая от механических примесей и нефтепродуктов в аппарате глубокой очистки воды (1 ед. – в работе, 1ед. – в резерве) поступает на приемную линию насосов НБ-125 , далее попутно-добываемая вода проходит счетчик учета воды (расходомер) и затем по существующему трубопроводу «Камышитовое Юго-Западное – Ровное ((Ø219мм, протяженность 5 км)» закачивается в целях утилизации через ВРП (водораспределительный пункт – 1ед.) в расконсервированные нагнетательные (утилизационные) скважины в количестве 2 единиц №3, №23 участка закачки Ровное.

Наблюдение за процессом утилизации попутно-добываемых вод будет вестись посредством 6 наблюдательных скважин: №№15, 118 оборудованных на неоком, №19, оборудованной на альбский горизонт, непосредственно в районе нагнетательных скважин

№№23 и 3, а также по бортам мулды по скважинам №№1,2,3, оборудованные на неоген-четвертичные и на выходе неокомских отложений под неоген.

Для осуществления программы закачки попутно-добываемых вод на месторождении Ровное необходимо:

- произвести монтаж ВРП (водораспределительный пункт);
- проложить высоконапорный коллектор с КНС до ВРП из стекловолоконных труб(СВТ) Ø110х5 мм;
- проложить нагнетательные линии с ВРП до утилизационных скважин №3 и №23.
- произвести монтаж аппаратов глубокой очистки воды (1 ед. – в работе, 1ед. – врезерве).

ОБЩЕСТВЕННЫЕ СЛУШАНИЯ ПО ПРОЕКТУ «ОТЧЁТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ К ПРОЕКТУ «ПРОЕКТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА НЕДР ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД В РАЙОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ»

ЗАКАЗЧИК: АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: РАЗРАБОТЧИК ПРОЕКТА «ПРОЕКТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА НЕДР УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД В РАЙОНЕ М/Р РОВНОЕ» ЯВЛЯЕТСЯ ТОО «АТЫРАУГИДРОГЕОЛОГИЯ» (ГОС. ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ООС №01247Р ОТ 07.08.2008Г.)

ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: РАЗРАБОТЧИК ПРОЕКТА «ОТЧЁТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ К ПРОЕКТУ «ПРОЕКТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА НЕДР ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД В РАЙОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ» ЯВЛЯЕТСЯ ИП «ЭКО-ОРДА» (ГОС. ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ООС №02468Р ОТ 08.04.2019Г.)

РК, Г. АТЫРАУ, 2022 ГОД

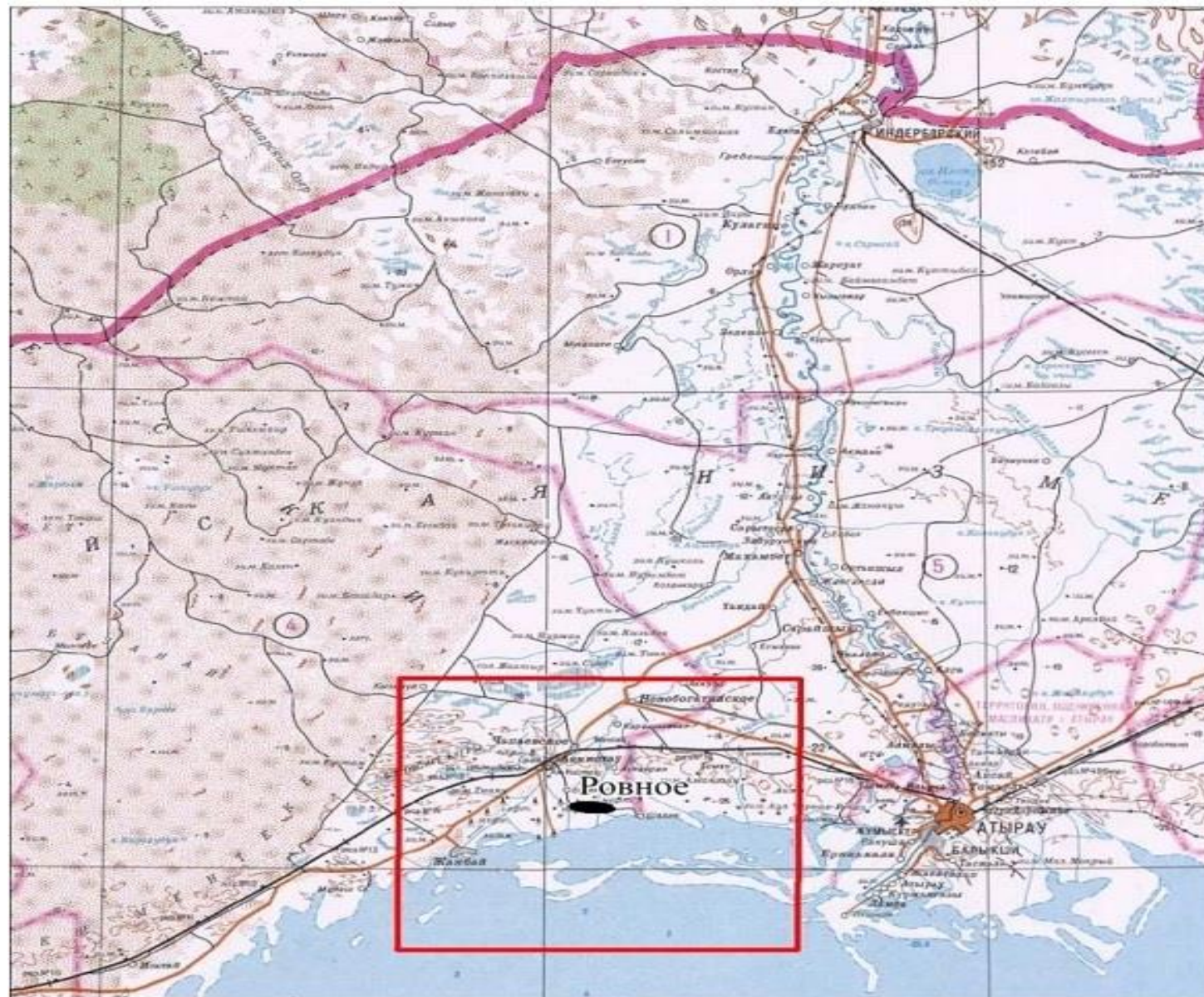
АННОТАЦИЯ

- **ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ ВЫПОЛНЕН К «ПРОЕКТУ ПРОБНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОСТРАНСТВА НЕДР ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД В РАЙОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ» АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».**
- **ПРИ РАЗРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАМЫШИТОВОЕ ЮВ НГДУ «ЖАЙЫКМУНАЙГАЗ», ПОПУТНО С ДОБЫВАЕМОЙ НЕФТЮ, ИЗВЛЕКАЮТСЯ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫЕ ВОДЫ, КОЛИЧЕСТВО КОТОРЫХ СТАБИЛЬНО ВОЗРАСТАЕТ ПО МЕРЕ УВЕЛИЧЕНИЯ ВРЕМЕНИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН.**
- **ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫЕ ВОДЫ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КАМЫШИТОВОЕ ЮЗ ОБРАЗУЮТСЯ ПРИ ДОБЫЧЕ УГЛЕВОДОРОДОВ ИЗ НЕСКОЛЬКИХ ЗАЛЕЖЕЙ ЭТОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ НА РВС МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ ПО ВОДОВОДУ БУДЕТ ПОСТУПАТЬ СМЕСЬ ЭТИХ ВОД. ФИЗИКО- ХИМИЧЕСКИЙ СОСТАВ ДАННОЙ СМЕСИ ОХАРАКТЕРИЗОВАН ПРОБОЙ, ВЗЯТОЙ С ДОСТАВЛЕННЫХ НА РВС МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД.**
- **НА МОМЕНТ СОСТАВЛЕНИЯ ПРОЕКТА БЫЛИ ПОДГОТОВЛЕНЫ 5 СКВАЖИН (2 НАГНЕТАТЕЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ №3,23 И 3 НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ №15,118,19) ИЗ ФОНДА ЗАКОНСЕРВИРОВАННЫХ И ЛИКВИДИРОВАННЫХ СКВАЖИН АО«ЭМБАМУНАЙГАЗ».**
- **ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ, ХИМИЧЕСКИЕ АНАЛИЗЫ ВОДЫ И КАМЕРАЛЬНЫЕ РАБОТЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ВЫПОЛНЕННЫ ТОО «АТЫРАУГИДРОГЕОЛОГИЯ».**
- **ЛАБОРАТОРНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ НА СОВМЕСТИМОСТЬ ЗАКАЧИВАЕМЫХ ВОД С ПОДЗЕМНЫМИ ВОДАМИ НЕОКОМСКОГО ГОРИЗОНТА ПРОВЕДЕНЫ В ЛАБОРАТОРИИ НАУЧНО- ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОГО ЛАБОРАТОРНОГО ЦЕНТРА АО «НИПИНЕФТЕГАЗ».**

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

- **АО «Эмбамунайгаз»** - казахстанская нефтяная компания, осуществляющая геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. В состав АО «Эмбамунайгаз» входят 6 производственных структурных подразделений в г. Атырау и 4 районах Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», управление «Эмбамунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и Комплектации оборудования» (УПТО и КО). Компания поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. На внутренний рынок нефть поставляется на нефтеперерабатывающие заводы РК.
- В настоящее время НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбамунайгаз» прогнозирует закачать накопленный объем утилизируемых вод за 5 лет в объеме 912,5 тыс. м³ со среднесуточным расходом 500 м³/сут на конец срока эксплуатации. Для размещения объектов утилизации выбрано отработанное нефтяное месторождение Ровное. Источником попутно-добываемых вод - нефтяное месторождение Юго-Западное Камышитовое НГДУ «Жайыкмунайгаз», находится на расстоянии 5км от Ровного. Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутнодобываемых вод расположен в составе Исатайском районе Атырауской области, в 10 км юго-восточнее районного центра Аккистау и в 60 км западнее города Атырау. В пяти километрах восточнее месторождения проходит граница между Исатайским и Махамбетским районами.
- **Цель данного проекта** - получение лицензий на участок эксплуатации пространства недр месторождения Ровное для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное АО «Эмбамунайгаз».
- В проекте «Проект эксплуатации пространства для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Ровное рассматривает использование пространства недр на период 2022-2026 года.

Карта схема расположения месторождения Ровное



Масштаб 1:2 000 000



Район работ



Нефтяное месторождение Ровное

СИСТЕМА ЭКСПЛУАТАЦИИ И АНАЛИЗ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН

- НА ПОЛИГОНЕ ЗАКАЧКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ ПРЕДПОЛАГАЕТСЯ ЗАХОРОНЕНИЕ ПОПУТНО- ДОБЫВАЕМЫХ ВОД НА РЯДОМ РАСПОЛОЖЕННОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ КАМЫШИТОВОЕ ЮГО-ЗАПАДНОЕ.
- ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫЕ ВОДЫ ИЗВЛЕКАЮТ ВМЕСТЕ С НЕФТЬЮ. ПО МЕРЕ ВЫРАБОТКИ ЗАЛЕЖИ УВЕЛИЧИВАЕТСЯ. С РОСТОМ ОБВОДНЕННОСТИ НЕФТИ КОЛИЧЕСТВО ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ, ИЗВЛЕКАЕМОЙ ИЗ НЕДР, УВЕЛИЧИВАЕТСЯ.
- ВЫБОР НЕОКОМСКОГО ВОДОНОСНОГО ГОРИЗОНТА, В КАЧЕСТВЕ ПОГЛОЩАЮЩЕГО ПЛАСТА- КОЛЛЕКТОРА, СОГЛАСОВАН С ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИССИЕЙ ПО ЭКСПЕРТИЗЕ НЕДР (ПРОТОКОЛ №2333-21-А ОТ 08.07.2021Г.).
- ТОО «АТЫРАУГИДРОГЕОЛОГИЯ» БЫЛ ПРОВЕДЕН КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ В СКВАЖИНАХ (КРС) И ПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ СОГЛАСНО УТВЕРЖДЕННОГО ПРОЕКТА С ВИДАМИ И ОБЪЕМАМИ РАБОТ.
- ПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ ВЫПОЛНЯЛИСЬ В ПЕРИОД III КВ. 2019 Г. - IV КВ. 2020 Г. ЧАСТИЧНО, А ИМЕННО ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ И ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИНАХ ВЫПОЛНИЛА СЕРВИСНАЯ ГЕОФИЗИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ТОО «БАТЫСГЕОЗЕРТТЕУ».

Техника и технология сбора, подготовки и транспорта попутно-добываемых вод

- СКВАЖИННАЯ ПРОДУКЦИЯ УЧАСТКА КАМЫШИТОВОЕ ЮГО-ЗАПАДНОЕ С ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН ПО ВЫКИДНЫМ ЛИНИЯМ ПОСТУПАЕТ НА АГЗУ ДЛЯ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ЗАМЕРА ДЕБИТА СКВАЖИН. С АГЗУ СМЕСЬ ПОСТУПАЕТ НА ЦЕХ ПОДГОТОВКИ И ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ В НЕФТЕГАЗОВОЙ СЕПАРАТОР ПЕРВОЙ СТУПЕНИ. ДАЛЕЕ НЕФТЯНАЯ ЭМУЛЬСИЯ ПРОХОДЯ ЧЕРЕЗ ОТСТОЙНИК НЕФТЯНОЙ ОБЪЕМ - 200МЗ ПОСТУПАЕТ НА КСУ (КОЛЬЦЕВАЯ СЕПАРАЦИОННАЯ УСТАНОВКА) ДЛЯ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И СБРОСА ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ.
- ОТДЕЛИВШАЯСЯ ВОДА С ОТСТОЙНИКА ПОСТУПАЕТ НА БЕ (БЛОЧНАЯ ЕМКОСТЬ) ВМЕСТИМОСТЬЮ 50М³ В КОЛИЧЕСТВЕ 2 ЕД. С БЕ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМАЯ ВОДА НАСОСАМИ НБ-125 №1, (НБ- 125 №2 РЕЗЕРВНЫЙ) ОТКАЧИВАЕТСЯ НА РВС – 1000 М³ В КОЛИЧЕСТВЕ 2-ЕД. НЕФТЯНАЯ ЭМУЛЬСИЯ С РВС №1 ПО ПЕРЕТОЧНОМУ ЛИНИЮ, ВЫСОТОЙ 1,2 М И 5 М ПОСТУПАЕТ НАСОСНЫМ УСТАНОВКАМ И ПРОКАЧИВАЕТСЯ НАСОСАМИ НБ-125 №1, №2 К ПЕЧАМ ПОДОГРЕВА НЕФТИ ППН – 3Ж И ТП - 800 (РЕЗЕРВНЫЙ). СКВАЖИННАЯ ПРОДУКЦИЯ С ТЕМПЕРАТУРОЙ 60-65°С ПРИ ДАВЛЕНИИ Р = 10-15 АТМ. ПОСТУПАЕТ В ТОВАРНЫЕ РЕЗЕРВУАРЫ №2.
- ДЕЭМУЛЬГАТОР ДИССОЛЬВАН V - 4795 С УДЕЛЬНЫМ РАСХОДОМ 190 Г/Т ПОДАЕТСЯ В НЕФТЯНОЙ КОЛЛЕКТОР ПЕРЕД ПЕЧАМИ С БР - 2,5. ПОСЛЕ ОТСТОЯ С ТОВАРНЫХ РЕЗЕРВУАРОВ №2 ИЛИ №3 ОТБИРАЮТСЯ ПРОБЫ НЕФТИ НА АНАЛИТИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ. ПРИ ДОСТИЖЕНИИ СОДЕРЖАНИЯ ХЛОРИСТЫХ СОЛЕЙ В НЕФТИ ДО 100 МГ/ДМ³ НЕФТЬ СДАЕТСЯ ПРЕДСТАВИТЕЛЯМ АНУ.
- ПОПУТНО ДОБЫВАЕМАЯ ВОДА, ОТДЕЛЕННАЯ ОТ НЕФТИ, ОТСТОЯВШАЯСЯ ОТ МЕХАНИЧЕСКИХ ПРИМЕСЕЙ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В РВС№2 И №3 V-1000М³ УЧАСТКА ППД, ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ, ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОЧИЩАЕМАЯ ОТ МЕХАНИЧЕСКИХ ПРИМЕСЕЙ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В АППАРАТЕ ГЛУБОКОЙ ОЧИСТКИ ВОДЫ (1 ЕД. – В РАБОТЕ, 1ЕД. – В РЕЗЕРВЕ) ПОСТУПАЕТ НА ПРИЕМНУЮ ЛИНИЮ НАСОСОВ НБ-125 , ДАЛЕЕ ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМАЯ ВОДА ПРОХОДИТ СЧЕТЧИК УЧЕТА ВОДЫ (РАСХОДОМЕР) И ЗАТЕМ ПО СУЩЕСТВУЮЩЕМУ ТРУБОПРОВОДУ «КАМЫШИТОВОЕ ЮГО-ЗАПАДНОЕ – РОВНОЕ ((Ø219ММ, ПРОТЯЖЕННОСТЬ 5 КМ)» ЗАКАЧИВАЕТСЯ В ЦЕЛЯХ УТИЛИЗАЦИИ ЧЕРЕЗ ВОДОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ПУНКТ – 1ЕД.) В РАСКОНСЕРВИРОВАННЫЕ НАГНЕТАТЕЛЬНЫЕ (УТИЛИЗАЦИОННЫЕ) СКВАЖИНЫ В КОЛИЧЕСТВЕ 2 ЕДИНИЦ №3, №23 УЧАСТКА ЗАКАЧКИ РОВНОЕ.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

- КОЛИЧЕСТВЕННЫЙ И КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ В ПРОЦЕССЕ ЗАКАЧКИ ПОПУТНО ДОБЫВАЕМЫХ ВОД ОТ НЕФТИ ОТСУТСТВУЮТ, ТАК КАК РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НЕ ЦЕЛЕСООБРАЗЕН, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАКАЧКЕ) ПОПУТНО-ДОБЫВАЕМЫХ ВОД ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТСУТСТВУЕТ.
- ИСТОЧНИКАМИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПРИЕМ КАНАЛИЗАЦИОННЫХ СТОКОВ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОВНОЕ БУДУТ ВЫВОЗИТЬСЯ ПО ДОГОВОРУ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.
- ОСНОВНЫМИ ОТХОДАМИ В ПРОЦЕССЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЪЕКТА ЯВЛЯЮТСЯ:
 - ПРОМАСЛЕННАЯ ВЕТОШЬ СОБИРАЕТСЯ ОТДЕЛЬНО В ЕМКОСТЯХ.
 - МЕТАЛЛОЛОМ – СОБИРАЮТСЯ РАЗДЕЛЬНО.
 - ОГАРКИ СВАРОЧНЫХ ЭЛЕКТРОДОВ СОБИРАЮТСЯ ОТДЕЛЬНО.
 - ТБО - ПРИ ОБРАЗОВАНИИ БУМАЖНЫЕ ОТХОДЫ (МАКУЛАТУРА) ПО МЕРЕ ВОЗМОЖНОСТИ ОТДЕЛЯЮТСЯ ОТ ОБЩИХ ТБО. ПИЩЕВЫЕ ОТХОДЫ ОТДЕЛЯЮТСЯ ОТ ОБЩЕГО ОБЪЁМА ТБО ПРИ ОБРАЗОВАНИИ.

ВЫВОД

- НА ОСНОВАНИИ ВЫШЕИЗЛОЖЕННОГО МОЖНО СДЕЛАТЬ ВЫВОД ЧТО, НЕСМОТРЯ НА БЛАГОПРИЯТНЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ СОЗДАНИЯ ПОЛИГОНА ЗАКАЧКИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ РОВНОЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО ПОСТОЯННО ДЕЙСТВУЮЩЕГО ПОЛИГОНА ЗАКАЧКИ НЕВОЗМОЖНО ИЗ-ЗА ОТКРЫТОСТИ МУЛЬДЫ К СЕВЕРУ И СЕВЕРО-ВОСТОКУ ОТ СТРУКТУРЫ РОВНОЕ.
- ВЫПОЛНЕННЫЙ ПРОГНОЗ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ПОЗВОЛЯЕТ РЕКОМЕНДОВАТЬ РЕАЛИЗАЦИЮ ДАННОГО ПРОЕКТА. ПРОЕКТИРУЕМЫЕ РАБОТЫ НЕ ОКАЖУТ ИЗМЕРЯЕМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА КАЧЕСТВО АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА В БЛИЖАЙШИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ В ВИДУ ЛОКАЛЬНОГО ХАРАКТЕРА ВОЗДЕЙСТВИЯ УКАЗАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!