

## Форма протокола общественных слушаний посредством открытых собраний

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:

**АКИМАТ БЕЙНЕУСКОГО РАЙОНА АППАРАТ АКИМА БОРАНКУЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА** село Боранкул, Бейнеуского района

2. Предмет общественных слушаний: **обсуждение проектов**

**1) «Корректировка проекта нормативов эмиссии допустимых выбросов (НДВ)) для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Толкын на 2022-2023 гг.»;**

**2) «Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ)) в атмосферный воздух для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Боранколь на 2022-2023 гг.».**

**3) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;**

**4) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**5) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;**

**6) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**7) «План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг. Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Боранколь»;**

**8) «План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг. Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Толкын».**

(полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)

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.

**Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области**

4. Местонахождение намечаемой деятельности:

Номер	Наименование Промышленной площадки	Область	Район, населенный пункт	Координаты, градус, минут, секунд		Занимаемая территория, гектар
				широта	долгота	
1	2	3	4	5	6	7
1	Месторождение Боранколь	Мангистауская область	Бейнеуский район	46°06'10"	54°12'50"	3 741,0 га.

2	Месторождение Толкын	Мангистауская область	Бейнеуский район	45°44' 35"	53°51' 11"	3 613,4 га.
---	-------------------------	--------------------------	---------------------	------------	------------	-------------

(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

**Мангистауская область, Бейнеуский район, пос. Опорный.**

(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:**

Филиал ТОО МНК «КазМунайТениз» в городе Актау:

130000 г. Актау, мкр. 14, дом 67

Тел./факс: (8 7292) 200-888

БИН 100 841 001 617

И.о. Директор – Сарбаев Аскар Сайденович

e-mail: info1@bmgas.kz

(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.

**ТОО «Эко Орлеу» Республика Казахстан, г. Уральск, ул. Коняхина, 15/1, БИН 160440018503. Тел./факс: 87112342815, eco-orleu@mail.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):

**28 января 2022 года в 17.00.ч по местному времени, Мангистауская область, Мангистауская область, Бейнеуский район, пос. Опорный.**

**Общественные слушания проводились в режиме онлайн, посредством видеоконференции на платформе Teams по ссылке:**

[https://teams.microsoft.com/dl/launcher/launcher.html?url=%2F\\_%23%2F1%2Fmeetup-join%2F19%3Ameeting\\_ODFI0GMzODYtMjJkNy00ODU0LTgzZjltZjY5NGIyYmZmMWE0%40thread.v2%2F0%3Fcontext%3D%257b%2522Tid%2522%253a%252297fbc2a1-6115-4140-9967-e48775ab6a6e%2522%252c%2522Oid%2522%253a%25227c35fa45-ac0f-47ae-9b09-97c710870c59%2522%257d%26anon%3Dtrue&type=meetup-join&deeplinkId=7e108921-e9e2-4569-95cd-0bbdb7ddaaf5&directDl=true&msLaunch=true&enableMobilePage=true&suppressPrompt=true](https://teams.microsoft.com/dl/launcher/launcher.html?url=%2F_%23%2F1%2Fmeetup-join%2F19%3Ameeting_ODFI0GMzODYtMjJkNy00ODU0LTgzZjltZjY5NGIyYmZmMWE0%40thread.v2%2F0%3Fcontext%3D%257b%2522Tid%2522%253a%252297fbc2a1-6115-4140-9967-e48775ab6a6e%2522%252c%2522Oid%2522%253a%25227c35fa45-ac0f-47ae-9b09-97c710870c59%2522%257d%26anon%3Dtrue&type=meetup-join&deeplinkId=7e108921-e9e2-4569-95cd-0bbdb7ddaaf5&directDl=true&msLaunch=true&enableMobilePage=true&suppressPrompt=true)

(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;

**<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=1563>**

**№ регистрации: 21272047001 / Дата публикации: 28.12.2021г.**

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика

**На Интернет-ресурсе Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области 28.12.2021г.**

**<https://ecoportal.kz/>**

(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 «АІОҮН» №192(4049) от22.12.2021 года, 6 страница прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний**

1.1. (название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний) **размещение рекламного объявления в виде бегущей строки в эфире телеканала «МАҢҒЫСТАҰ» прилагается**

(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 объявлений по адресам **Мангистауская область, Бейнеуский район, Боранкулский с.о, село Боранкул, Дом культуры, Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.**

12. Решения участников общественных слушаний:

**Секретарем общественных слушаний избрана директор ТОО «Эко Өрлеу» Кенжекеева Жанар Балтабековна**

**"за"- 15 чел., "против" – 0 чел., "воздержались"- 0 чел.**

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

### **Регламент общественных слушаний**

"за"- 15 чел., "против" – 0 чел., "воздержались"- 0 чел.

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

Слушания признаны состоявшимися.

"за"- 15 чел., "против" – 0 чел., "воздержались"- 0 чел.

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

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

#### **Кенжекеева Жанар Балтабековна Директор ТОО «Эко Өрлеу»**

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

**Доклад был представлен в виде презентации на 53 слайдах по предмету общественных слушаний:**

**1) «Корректировка проекта нормативов эмиссии допустимых выбросов (НДВ))**

**для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау.**

**Месторождение Толкын на 2022-2023 гг.»;**

**2) «Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ))**

**в атмосферный воздух для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Боранколь на 2022-2023 гг.».**

**3) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;**

**4) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**5) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;**

**6) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**7) « План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг.**

**Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Боранколь»;**

**8) « План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг.**

**Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Толкын».**

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

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

пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность,	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность,	Примечание  (снятое замечание или предложение)

	наименование представляемой организации)	наименование представляемой организации)	
1	Замечаний, предложений и вопросов не поступило		

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

Все участники слушаний не были против материалов проектов.

**1) «Корректировка проекта нормативов эмиссии допустимых выбросов (НДВ)) для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Толкын на 2022-2023 гг.»;**

**2) «Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ)) в атмосферный воздух для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Боранколь на 2022-2023 гг.».**

**3) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;**

**4) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**5) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;**

**6) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**7) « План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг. Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Боранколь»;**

**8) « План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг. Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Толкын».**

(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:

**АКИМ БЕЙНЕУСКОГО РАЙОНА АППАРАТ АКИМА БОРАНКУЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА**, село Боранкул Бейнеуского района

**Төрегожин Мәжит Жайсенұлы**

*01.02.22*

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

18. Секретарь общественных слушаний:

**Директор ТОО «Эко Өрлеу»**

**Кенжекеева Ж.Б.**

*31.01.22*

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

### Регистрационный лист участников общественных слушаний

№ пп	Фамилия, имя, отчество	БИН/ ИНН	Представитель
Присутствовали онлайн			
1	Төрегожин Мәжит Жайекенұлы		АКИМ БЕЙНЕУСКОГО РАЙОНА АППАРАТ АКИМА БОРАНКУЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА село Боранкул Бейнеуского района
2	Түлембет Гулденай Саламатқызы		Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области
3	Сарыев Болат Рзаханович	710708301957	Начальник ПТО
4	Жумагазиев Айдарбек Сантаевич	710102301744	Начальник ЦИДС
5	Алия Тельманова Саясатқызы	660218401056	Нач ООС
6	Буркитбаева Нуржамал	880221402561	Эколог ООС
7	Жумагалиева Гаухар Курмангазиевна	840319401474	инженер-эколог ООС
8	Утеев Нурлан	850112300401	Житель п. Боранколь
9	Балмурын Асқар	660117301181	Житель п. Боранколь
10	Шамшадинов Талғат	760212300654	Житель п. Боранколь
11	Саматова Г.	831226401920	Житель п. Боранколь
12	Нұржан	570306401104	Житель п. Боранколь
13	Алипбаев И.	800600301262	Житель п. Боранколь
14	Нургазы	870305300286	Житель п. Боранколь
15	Бек	841221301116	Житель п. Боранколь
16	Сариева Ж.	641023401709	Житель п. Боранколь
17	Кенжекеева Жанар Балтабековна	851209402464	ТОО «Эко Өрлеу»

## ДОКЛАД К ОБЩЕСТВЕННЫМ СЛУШАНИЯМ

- 1) «Корректировка проекта нормативов эмиссии допустимых выбросов (НДВ) для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Толкын на 2022-2023 гг.»;
- 2) «Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ) в атмосферный воздух для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Боранколь на 2022-2023 гг.».
- 3) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;
- 4) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;
- 5) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;
- 6) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;
- 7) «План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг. Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Боранколь»;
- 8) «План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022- 2023 гг. Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Толкын».

Уважаемые присутствующие!

СЛАЙД 1

На общественные слушания выносятся

- 1) «Корректировка проекта нормативов эмиссии допустимых выбросов (НДВ) для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Толкын на 2022-2023 гг.»;
- 2) «Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ) в атмосферный воздух для Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау. Месторождение Боранколь на 2022-2023 гг.».
- 3) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;
- 4) «Программа управления отходами Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;
- 5) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Боранколь»;

**6) «Программа экологического контроля Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождение Толкын»;**

**7) « План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022-Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Боранколь»;**

**8) « План мероприятий по охране окружающей среды на период 2022-2023 гг.**

**Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на Месторождение Толкын».**

Разработчик проектов: ТОО «Эко Өрлеу» директор Кенжекеева Ж.Б.

### **СЛАЙД 2-3**

Предприятие относится ко 1 классу опасности согласно санитарной классификации, присвоена I категория согласно ЭК РК, Размер СЗЗ составляет не менее 1000 м.

### **СЛАЙД 4-7**

Объекты предприятия Филиала ТОО «МНК «КазМунайТениз» в г.Актау расположены на 3-х площадках:

- \* Площадка №1 – на месторождении Толкын (68 км. от ст.Опорная);
- \* Площадка №2 – в районе ж/д. станции Опорная;
- \* Площадка №3 – на месторождении БоранкольТолкын (15 км. от ст.Опорная).

### **СЛАЙД 8**

**Филиал ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау** принял в доверительное управление контрактную территорию нефтегазоконденсатных месторождений Толкын и Боранколь в Бейнеуском районе Мангистауской области,

**Месторождение Толкын** в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области, Ближайшими населенными пунктами являются пос, Сарыкамыс, расположенный в 35 км северозападнее месторождения и пос, Опорный, расположенный в 68 км к северовостоку, В географическом отношении месторождение расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, в районе сора Мертвый Култук,

Площадь месторождения Толкын – 3 613,4 га;

**Месторождение Боранколь** в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Опорная (15 км), поселок Сарыкамыс (50 км), рабочий поселок Тенгиз (70 км). Областные центры – г. Актау и г. Атырау находятся на расстояниях, соответственно, 582 км и 380 км.

Площадь месторождения Боранколь – 3 741,0 га.

Режим работы месторождения Толкын месторождения Боранколь **Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау** постоянный 365 дней в году, при непрерывном технологическом производстве вахтовым методом, 15 дней.

### **СЛАЙД 9**

В настоящее время Филиал ТОО "МНК"КазМунайТениз"" в г,Актау имеет  
❖ действующую "Корректировку проекта нормативов ПДВ ЗВ в атмосферу для месторождения Толкын Филиала ТОО "МНК "КазМунайТениз"" в г,Актау на 2021-2023 годы", разработанный в 2020 году ТОО "ЗапКазПроект" и

согласованный в РГУ ДЭМО КЭРК МЭ РК, а также Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категорий №: KZ91VCZ00667762 от 18.09.2020 г

❖ действующую "Корректировку проекта нормативов ПДВ ЗВ в атмосферу для месторождения Боранколь Филиала ТОО "МНК "КазМунайТениз"" в г.Актау на 2021-2023 годы", разработанный в 2020 году ТОО "ЗапКазПроект" и согласованный в РГУ ДЭМО КЭРК МЭ РК, а также Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категорий №:KZ27VCZ00667750 от 18.09.2020 г.

#### **СЛАЙД 10**

**Причиной** разработки «Корректировки проекта нормативов эмиссий в атмосферу для месторождения Толкын Филиала ТОО "МНК"КазМунайТениз"" в г.Актау на 2022-2023 годы" явилось получение разрешительных документов на сжигание технологически неизбежного сырого газа на факелах на 2022 год на месторождении Толкын в объеме *0,351124 млн, м3*, а именно:

- Протокол №2,1 от 28.06.19г, рабочей группы по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа МЭ РК, в соответствии с которым общий объем технологически неизбежного сжигания сырого газа на факелах на 2022 год по месторождению Толкын составит *0,3510845 млн, м3*,

- Разрешение на сжигание на факелах сырого газа за номером KZ89VPC00015923 от 24.09.2021 г., выданного Министерством энергетики РК на период с 01.01.2022 г, по 31.12.2022 г, в объеме **0,3510845** млн, м3 сырого газа,

#### **СЛАЙД 11**

**Причиной** разработки «Корректировки проекта нормативов эмиссий в атмосферу для месторождения Боранколь Филиала ТОО "МНК"КазМунайТениз"" в г.Актау на 2022-2023 годы" явилось получение разрешительных документов на сжигание технологически неизбежного сырого газа на факелах на 2022 год на месторождении Боранколь в объеме *0,32898983 млн. м3*, а именно:

- Протокол №2.2 от 28.06.19г. рабочей группы по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа МЭ РК, в соответствии с которым общий объем технологически неизбежного сжигания сырого газа на факелах на 2022 год по месторождению Боранколь составит *0,328766млн. м3*.

- Разрешение на сжигание на факелах сырого газа за номером KZ18VPC00015746 от 08.09.2021 г., выданного Министерством энергетики РК на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. в объеме **0,32898983** млн. м3 сырого газа.

Сжигание технологически неизбежного сырого газа на 2023 год в данной корректировке проекта нормативов ПДВ не предусматривается в связи с отсутствием разрешительных документов,

В рамках данной «Корректировки проекта НДВ ЗВ в атмосферу для месторождения Толкын Филиала ТОО "МНК "КазМунайТениз"" в г.Актау на 2022-2023 годы" выполнено:

Пересчитан объем технологически неизбежного сжигания газа на факелах на месторождении Толкын на 2022 год- *0,351124 млн, м3* газа,

В рамках данной «Корректировки проекта НДВ ЗВ в атмосферу для месторождения Боранколь Филиала ТОО "МНК "КазМунайТениз"" в г.Актау на 2022-2023 годы" выполнено:

Пересчитан объем технологически неизбежного сжигания газа на факелах на месторождении Боранколь на 2022 год- *0,328766 млн. м3* газа.

В корректировке проекта нормативов ПДВ приведены:

- баланс попутного, природного и топливного газа, технологических показателей разработки месторождения Толкын Боранколь;
- расчеты выбросов при сжигании технологически неизбежных объемов сырого газа на факельных установках,
- расчеты выбросов от резервуаров приема и хранения нефти, пластовой воды, конденсата и дренажные емкости;
- расчеты выбросов от фактического расхода газа на собственные нужды по газопотребляющим источникам,
- расчеты рассеивания ЗВ в атмосфере по рассчитанным объемам выбросов;
- нормативы выбросов ЗВ на 2022-2023 годы в соответствии с планируемыми показателями разработки месторождения Толкын и Боранколь,

### СЛАЙД 12

Планируемые технологические показатели добычи нефти, газа и конденсата на месторождении Толкын на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели добычи	Единица измерения	2022 год	2023 год
1	Добыча жидкости	тыс. т/год	259,4	277,1
2	Добыча нефти	тыс. т/год	107,7	75,8
3	Добыча попутного (нефтяного) газа	млн. м <sup>3</sup> /год	15,6	11,4
4	Добыча природного (свободного) газа	млн. м <sup>3</sup> /год	349,9	344,7
5	Добыча конденсата	тыс. т/год	32,1	31,9
6	Обводненность продукции	%	58,5	72,6

### СЛАЙД 13

Планируемые технологические показатели добычи нефти, газа и конденсата на месторождении Боранколь на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели добычи	Единица измерения	2022 год	2023 год
1	Добыча жидкости	тыс. т/год	665,5	662,6
2	Добыча нефти	тыс. т/год	100,9	93,3
3	Добыча попутного (нефтяного) газа	млн. м <sup>3</sup> /год	0,049	0,049178
4	Добыча природного (свободного) газа	млн. м <sup>3</sup> /год	55,649	55,049
5	Добыча конденсата	тыс. т/год	4,20	4,16
6	Обводненность продукции	%	84,8	85,9

### СЛАЙДЫ 14-18

В состав эксплуатируемых объектов м/р Толкын входят  
Площадка 1

- Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ) в составе:
  - Газосборный пункт (ГСП).
  - Блок подготовки топливного газа.
  - Установка освоения скважин (УОС).
  - Эксплуатационные скважины нефтяные и газовые.
  - Капитальный ремонт скважин.
- Площадка УПН (объект полностью не построен) в составе:

- Компрессорная станция мощностью 150 тыс.  $\text{нм}^3/\text{сутки}$ .
- Продуктопровод ГСП (м/р Толкын) – ЦППН (объект м/р Боранколь).
- Конденсаторопровод ГСП (м/р Толкын) – ЦПГиГК (УКПГ).
- Вахтовый городок Толкын.

#### Площадка 2

- Товарно-Сырьевая База (ТСБ) с ж/д эстакадой.
- Экспортный нефтепровод.
- Нефтепровод Боранколь (ЦППН) – ТСБ.
- Склад химических реагентов.
- База Производственного Обеспечения (БПО).
- Базовый вахтовый городок Опорный.
- Склад ГСМ и АЗС.

#### Площадка 3

- Установка стабилизации конденсата (УСК – ранее УКПГ-1).
- Установка осушки газа (УОГ – ранее УКПГ-2).
- Конденсаторопровод УСК – ТСБ.
- Газопроводы от УОГ до МГ САЦ-1 и САЦ-2 Ду500.
- Коммерческий узел учета газа (КУУГ).

\* **Газосборный пункт (ГСП)** предназначен для сбора продукции от газоконденсатных скважин и состоит из 2-х технологических зданий с манифольдами, где производятся замеры газа и конденсата. Газоконденсат через линии технологических зданий №№1,2 ГСП поступает по газоконденсаторопроводу Толкын – ЦПГиГК на месторождении Боранколь, протяженностью 50 км Ду-500 мм.

\* **Блок подготовки топливного газа** предназначен для подготовки и обеспечения топливным газом котельной ГСП, установок, размещенных на площадке УПН (компрессора и газовых генераторов), а также обеспечивает нужный объем инструментального газа для аппаратуры КИПиА на ГСП.

\* **Компрессорная установка К-200**, мощностью 1940 кВт, предназначена для компримирования попутного газа от давления 0,3 МПа ( $3,0 \text{ кгс/см}^2$ ) до давления 12 МПа и отправки его на установку осушки газа (УОГ) на м/р Боранколь

\* **Товарно-сырьевая база** расположена в пос.Опорный. На ТСБ размещено оборудование, обеспечивающее хранение и транспортировку нефти в объеме 550 тыс. т/год и конденсата в объеме 500 тыс. т/год. В составе ТСБ три производственных площадки – *головная насосная станция (ГНС); железнодорожная наливная эстакада; газоснабжение.*

\* **База производственного обеспечения (БПО)** предназначена для ремонта бурового и нефтяного оборудования, электрооборудования, обслуживания и ремонта автотранспорта и спецтехники

\* **Склад химреагентов** расположен непосредственно за территорией ТСБ и предназначен для хранения хим. реагентов

\* **Базовый вахтовый городок Опорный** предназначен для размещения административного и обслуживающего персонала на время бурения, добычи и обслуживания всех объектов

\* **Установка стабилизации конденсата (УСК)** предназначена для подготовки нестабильного конденсата месторождений Толкын и Боранколь и сдачи стабильного конденсата потребителю по магистральному конденсаторопроводу.

\* Для снижения содержания сероводорода с  $50 \text{ мг/нм}^3$  до не более  $20 \text{ мг/нм}^3$  газа на ГСП м/р Толкын предусмотрена закачка реагента ChemSweet как нейтрализатора сероводорода, а для предотвращения образования криогидратов предусмотрена закачка метанола.

\* На установке осушки газа (УОГ) осуществляется:

- улавливание возможных уносов жидкостей и механических примесей;
- удаление насыщенной влажности;
- устранение возможных механических примесей

### **СЛАЙДЫ 19-22**

В состав эксплуатируемых объектов месторождения Боранколь входят:

- \* Цех добычи нефти и газа, в составе: ГУ-1, ГУ-2, ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4, ГСП, эксплуатационные скважины нефтяные и газовые;
- \* Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) с установкой предварительного сброса воды (УПСВ) и компрессорной станцией производительностью 4 тыс. м<sup>3</sup>/сутки; подготовка подтоварной воды;
- \* Компрессорный цех производительностью 300 тыс. м<sup>3</sup>/сутки;
- \* Отдел капитального и подземного ремонта скважин;
- \* Вахтовый городок Боранколь;
- \* Новый вахтовый городок Боранколь с общежитиями №№ 1, 2, 3 по 52 места в каждом, в т.ч.: автозаправочная станция (АЗС-2),
- \* Установка по сжиганию отходов «Форсаж-2»;
- \* Газопроводы месторождения Боранколь;
- \* Система закачки в пласт месторождения Боранколь;
- \* Внутриплощадочные автодороги.

**Цех подготовки и перекачки нефти предназначен** для подготовки добываемого сырья, поступающей с объектов нефтепромысла ГУ-1, ГУ-2, «Спутника» и нефти, поступающей с месторождения «Толкын»

По выкидным линиям со скважин нефтегазовая смесь поступает на групповые замерные установки (ГУ и ЗУ) Цеха добычи нефти и газа (далее ЦДНГ), где происходит процесс предварительной сепарации нефти от попутного газа. От ГУ и ЗУ нефтегазовая смесь направляется в Цех Подготовки и Перекачки Нефти(далее ЦППН) для доведения ее до товарной кондиции и дальнейшей подачи товарной нефти в магистральную нефтепроводную систему АО Казтрансойл и затем потребителям.

Дегазированная жидкость с ГУ-1, ГУ-2 предварительно подогревается в печах подогрева ПБТ-1,6 (Н-4,5) до 55-60°С и поступает на площадку **установки предварительного сброса воды (УПСВ на ЦППН)**. На УПСВ установлен отстойник ОГ-100 (V-5/3) где происходит предварительный сброс пластовой воды.

**Компрессорный цех** предназначен для компримирования низконапорных попутных газов месторождения Боранколь с начального давления 0,3 МПа до конечного давления 8,2 МПа и построен по рабочему проекту «Компрессорная станция производительностью 300 тыс. м<sup>3</sup>/сутки».

Для обеспечения необходимых инженерных сетей компрессорный цех построен рядом с территорией ЦППиГК на месторождении Боранколь.

На установке "Форсаж-2М" могут быть "экологически чисто" сожжены следующие виды отходов (за исключением галогеносодержащих отходов и отходов, содержащих тяжелые металлы):

- отходы древесины;
- промасленная ветошь;
- твердые бытовые отходы (за исключением пищевых);
- медицинские отходы.

### **СЛАЙД 23**

На 2022-2023года по м/р Толкын планируется следующий объем работ по КРС:

- КРС - 6 скважин;
- ТРС - 2 скважин,

На 2022-2023 года по м/Боранколь планируется следующий объем работ по КРС:  
 КРС - 9 скважин;  
 ТРС - 40 скважин.

Предприятием запланированы следующие виды намечаемых КРС: возврат на вышележащие горизонты, перевод в нагнетательный фонд, а также текущий ремонт скважин,

На 2022-2023 года строительство скважин не предусматривается.

#### СЛАЙД 24

Общий фонд скважин месторождения Толкын на 2022-2023 года

№ п/п	Категория скважин	Кол-во	№ скважины
	Общий фонд скважин, из них	39	
1	Эксплуатационный фонд скважин, в том числе:	26	в т.ч. газовые-20 скв., нефтяные -6скв
	газовые	20	
	нефтяные	6	
2	Действующий фонд скважин, в г.ч.:	9	
	нефтяные, из них:	3	(№№ 8, 12, 58
	газовые	6	.(№№ 5, 7, 17, 20, 57, 101
	во временном простое	3	№№ 17, 20, 101- закрыты под накопление
	По способам эксплуатации Фонтанные	9	
	газовые	6	5, 7, 17, 20, 57, 101
	нефтяные	3	№№ 8, 12, 58
3	Бездействующий фонд скважин, в т.ч.:	17	
	нефтяные	3	11, 18, 28
	газовые	14	.(№№ 1, 3, 4, 6, 10, 15, 25, 51, 52, 53, 55, 102, 103, Ст-1)
	В освоении :	5	
	Газовые	1	26
	нефтяные	4	.(№№ 22, 54, Табыл-2, Табыл-3
	утилизационные	3	(№№ 14,16,19
	Водозаборные	1	.(№1- В
	В консервации	4	(№№ 2, 9, 13, 56

#### СЛАЙД 24

Общий фонд скважин месторождения Боранколь на 2022-2023 года

№ п/п	Категория скважин	Кол-во	№ скважины
	Общий фонд скважин, из них	92	
1	Эксплуатационный фонд скважин, в том числе:	68	
2	Действующий фонд скважин, в г.ч.:	57	
	нефтяные, из них:	55	

	фонтанные	10	5, 70, 74, 83, 84, 91,108, 110, 121, 131
	насосные	34	ШГН - 25 скв. (№№15, 17, 24,51, 52, 53, 54, 58, 79, 86, 88, 90, 94, 101,103, 104, 105, 107, 109, 111, 112, 113, 126, 138, 150); ВШН - 9 скв. (№№ 13, 16, 50, 57, 62, 63, 65, 71, 75)
	газлифтные	11	56, 59, 60, 61, 67, 72, 73, 78, 85, 102, 106
	Газовые, из них	2	
	фонтанные	2	81, 120
	во временном простое	0	58,77
3	Бездействующий фонд скважин, в т.ч.:	11	
	нефтяные	5	25, 55, 77,87,93
	газовые	6	6, 7, 9, 31, 68, 89
	В освоении из бурения	0	
	Нагнетательные, в том числе:	9	
	утилизационные	4	11, 21, 30, 69
	ППД	5	66, 76, 80, 82, 92
	Водозаборные	3	1-В, 8, 12

## СЛАЙД 26-28

### Баланс газа в целом по месторождению Толкын на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование	Единица измерен.	Год	
			2022	2023
1	Добыча сырого газа, в том числе:	млн. м <sup>3</sup> /год	365,5	356,1
	Добыча природного газа	млн. м <sup>3</sup> /год	349,9	344,7
	Добыча попутного газа	млн. м <sup>3</sup> /год	15,6	11,4
2	<b>Технологические потери газа без сжигания на факеле</b>	млн. м <sup>3</sup> /год	0	0
3	<b>Объем утилизированного газа, в том числе:</b>	млн. м <sup>3</sup> /год	<b>365,5</b>	<b>356,1</b>
3.1.	Расход на собственные нужды	млн. м <sup>3</sup> /год	16,509003	16,509003
3.1.1.	Печь ПГ-50 на ГСП Толкын 2ед	млн. м <sup>3</sup> /год	1,8396	1,8396
3.1.2.	Печь подогрева конденсата на УСК (УКПГ-1) Н-300	млн. м <sup>3</sup> /год	0,30153	0,30153
3.1.3.	Газогенераторы Caterpillar к компрессорным установкам Ariel на УСК (УКПГ-1) 3 шт	млн. м <sup>3</sup> /год	2,999568	2,999568
3.1.4.	Газомотокомпрессор Ariel на УСК (УКПГ-1)	млн. м <sup>3</sup> /год	1,4574	1,4574
3.1.5.	Печь подогрева газа на УОГ (УКПГ-2) 3 шт	млн. м <sup>3</sup> /год	0,9084808	0,9084808
3.1.6.	Газомотокомпрессор Ariel на УПН (ЦДНГ Толкын)	млн. м <sup>3</sup> /год	1,357464	1,357464
3.1.7.	Газопоршневые установки Jenbacher на УСК (УКПГ-1) 3 шт	млн. м <sup>3</sup> /год	5,49648	5,49648
3.1.8.	Печь подогрева нефти ПТБ-1,6 М на ТСБ 2 шт	млн. м <sup>3</sup> /год	0,76368	0,76368
3.1.9.	Котельная на УКПГ -1, УКПГ-2 (4 шт)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,050634	0,050634
3.1.10.	Котельная вахтового городка Толкын на ЦДНГ Толкын (2 шт 1 резерв)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,08505	0,08505
3.1.11.	ДЭС двухтопливный вахтового городка Толкын на ЦДНГ Толкын (2 шт)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,0119765	0,0119765

3.1.12.	Котельная ГСП (ЦДНГ Толкын) (2 шт 1 резерв)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,00609	0,00609
3.1.13.	Котельная базового вахтового городка Опорный (2 шт)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,8178	0,8178
3.1.14.	Котельные БПО (2 шт 1 резерв)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,41325	0,41325
3.2.	Утилизация от УОГ (УКПГ-2) в САЦ (на продажу)	млн. м <sup>3</sup> /год	348,991	339,591
<b>4</b>	<b>Сжигание газа на факелах, в т.ч.</b>	млн. м <sup>3</sup> /год	0,349962	0,349962
4.1.	Сжигание на дежурных горелках при эксплуатации тех.оборудования в том числе:			
4.1.1.	Сжигание газа на дежурной горелке УОС (ЦДНГ Толкын)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,1095	0,1095
4.1.2.	Сжигание газа на дежурной горелке УСК (УКПГ-1)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,080154	0,080154
4.1.3.	Сжигание газа на дежурной горелке УОГ (УКПГ-2)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,160308	0,160308
<b>4.2.</b>	<b>Сжигание газа при тех. обслуживании и ремонтных работ и тех. оборудования в том числе:</b>	млн. м <sup>3</sup> /год	<b>0,001162</b>	<b>0,000664</b>
4.2.1.	Сжигание газа при опорожнении оборудования на УСК (УКПГ-1)	млн. м <sup>3</sup> /год		
4.2.2.	Сжигание газа при опорожнении оборудования на УОГ (УКПГ-2)	млн. м <sup>3</sup> /год		
4.2.3.	Сжигание газа при опорожнении оборудования на УОС (ЦДНГ Толкын)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,001162	
4.2.4.	Проведение очистки внутренней полости газоконденсатопровода на УСК	млн. м <sup>3</sup> /год		0,000664
<b>5</b>	<b>% утилизации</b>	<b>%</b>	99,7	99,7

### СЛАЙД 29-30

#### Баланс газа в целом по месторождению Боаркноль на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование	Единица	Год	
		измерен.	2022	2023
1	Добыча сырого газа, в том числе:	млн. м <sup>3</sup> /год	59,6	58,6
	Добыча природного газа Боаркноль		55,6	55
	Добыча попутного газа Боаркноль		4	4
2	Технологические потери газа без сжигания на факеле	млн. м <sup>3</sup> /год	1,575148	
3	Объем утилизованного газа, в том числе:	млн. м <sup>3</sup> /год	59,271	
3.1.	Расход на собственные нужды	млн. м <sup>3</sup> /год	15,55	15,55
3.1.1.	Подогреватель нефти ПП-0,63 на ЦДНГ (всего 3ед. из них 1ед. на ГУ-1, 2 ед. на ГУ-2)	млн. м <sup>3</sup> /год	1,1964984	1,1964984
3.1.2.	Устьевого подогревателя УН-0,2 на скважинах ЦДНГ (5 ед.)	млн. м <sup>3</sup> /год	1,083	1,083
3.1.3.	Печь подогрева газа ПГА-200 на ЦДНГ Боаркноль (всего 4 ед., из них 1ед. на ГСП; 2ед. на АГРС и 1ед. на ППРГ)	млн. м <sup>3</sup> /год	1,143648	1,143648
3.1.4.	Печь подогрева нефти ПП-0,63 на ЦППН (3 ед.)	млн. м <sup>3</sup> /год	2,018712	2,018712

3.1.5.	Печь подогрева нефти ПБТ-1,6М на ЦППН (2 ед.)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,90576	0,90576
3.1.6.	Котельная на ЦППН (2 шт. 1 резерв.)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,097875	0,097875
3.1.7.	Котельная вахтового городка Боранколь (2 шт. 1 резерв.)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,097005	0,097005
3.1.8.	Газомотокомпрессор «Борец» КЦ (6 ед.)	млн. м <sup>3</sup> /год	2,8954368	2,8954368
3.1.9.	Газомотокомпрессор «Ariel» КЦ (5 ед.)	млн. м <sup>3</sup> /год	6,104424	6,104424
3.1.10.	ДЭС на ЦППН	млн. м <sup>3</sup> /год	0,0040296	0,0040296
3.2.	Утилизация от УОГ (УКПГ-2) в САЦ (на продажу)	млн. м <sup>3</sup> /год	43,721	42,721
4	Сжигание газа на факелах, в т.ч.	млн. м <sup>3</sup> /год	0,328766	0,328665
4.1.	Сжигание газа на дежурной горелке ГУ-1 ЦДНГ	млн. м <sup>3</sup> /год	0,109588667	
4.2.	Сжигание газа на дежурной горелке ГУ-2 ЦДНГ	млн. м <sup>3</sup> /год	0,109588667	
4.3.	Сжигание газа на дежурной горелке	млн. м <sup>3</sup> /год	0,109588667	
4.4.	Сжигание газа при опорожнении оборудования на ГУ-1, ГУ-2 (ЦДНГ Боранколь)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,00013116	0,05997
4.5.	Сжигание газа при опорожнении оборудования на ЦППН	млн. м <sup>3</sup> /год	0,00009267	0,09408
5	% утилизации	%	99,45	99,44

### СЛАЙД 31

В целом по месторождению Толкын количество стационарных источников выбросов вредных веществ на 2022-2023 годы составит **369 источников выбросов**, в том числе: **198 – организованных, 171 – неорганизованных.**

В целом по месторождению Боранколь количество стационарных источников выбросов вредных веществ на 2022-2023 годы составит **360 источников выбросов**, в том числе: **189 – организованных, 171 – неорганизованных**

### СЛАЙД 32

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии являются:

- выхлопные трубы дизельных агрегатов,
- выхлопные трубы газогенераторов,
- дымовые трубы печей подогрева и отопительных котлов,
- дыхательные патрубки резервуаров с нефтепродуктами,
- факельные установки и другое нефтегазовое оборудование.

Основными загрязняющими атмосферу веществами являются

- углеводороды,
- оксид углерода,
- оксиды азота,
- сера диоксид и др.

### СЛАЙД 33

По месторождению Толкын в атмосферу выбрасываются **загрязняющие вещества 59 наименований** и **12 групп веществ**, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным воздействием на окружающую среду.

По месторождению Боранколь в атмосферу выбрасываются **загрязняющие вещества 40 наименований** и **11 групп веществ**, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным воздействием на окружающую среду.

### СЛАЙД 34

По месторождению **Толкын** в данной Корректировке проекта нормативов ПДВ ЗВ в атмосферу на 2022-2023гг. количество источников выбросов ЗВ по сравнению с действующей корр. проекта нормативов допустимых выбросов НДВ 2022-2023 года **увеличилось на 33 ед. источников**, из них организованных на 26 ед. источника, а неорганизованных на 8 ед.

По месторождению **Боранколь** в данной Корректировке проекта НДВ ЗВ в атмосферу на 2022-2023гг. количество источников выбросов ЗВ по сравнению с действующей корр. проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) 2021-2023 года **увеличилось на 18 ед. источников**, из них организованных на 13 ед. источника, а неорганизованных на 5 ед.

### СЛАЙД 35

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по месторождению Толкын на 2019-2020 гг. и ПДВ на 2021-2023гг

Нормативы эмиссий ЗВ на 2018г., т\год Разрешение № KZ86VCZ00122227 от 26.12.2016 г.	Нормативы эмиссий ЗВ на 2019 г., т\год Разрешение №KZ87VCZ00223671 от 27.12.2018 г.	Нормативы эмиссий ЗВ на 2020 г., т\год Разрешение № KZ76VCZ00542514 от 06.01.2020г.	Нормативы эмиссий ЗВ на 2021 г., т\год Разрешение № KZ91VCZ00667762 от 18.09.2020 г.	Нормативы допустимых выбросов на 2022 г., т\год	Нормативы допустимых выбросов на 2023 г., т\год
1222,5746	2204,807	590,778	889,831514	1201.1887	1218.6247

Причинами увеличения объемов выбросов связана с увеличением количества источников выбросов загрязняющих веществ согласно таблице Баланса.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по месторождению Боранколь на 2019-2020 гг. и ПДВ на 2021-2023гг

Нормативы эмиссии ЗВ на 2018г., т\год Разрешение № KZ86VCZ00122227 от 26.12.2016 г.	Нормативы эмиссии ЗВ на 2019 г., т\год Разрешение № KZ55VCZ00222501 от 24.12.2018 г.	Нормативы эмиссии ЗВ на 2020 г., т\год Разрешение № KZ76VCZ00542514 от 06.01.2020г.	Нормативы эмиссии ЗВ на 2021 г., т\год Разрешение № KZ27VCZ00667750 от 18.09.2020 г.	НДВ на 2022 г., т\год	НДВ на 2023 г., т\год
1222,5746	1044,462	590,778	594,37048	698,176	729,14442

Причинами увеличения объемов выбросов связана с ростом и планируемых утвержденных технологических показателей и увеличением количества источников выбросов загрязняющих веществ.

### СЛАЙД 36

**Программа управления отходами** содержит

- сведения об объеме и составе образуемых отходов;
- способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления;
- предложения по мероприятиям, направленным на снижение образования отходов производства и потребления;
- предложения по лимитам их накопления.

### СЛАЙД 37-38

На объектах месторождения Толкын и Боранколь в процессе хозяйственной и иной деятельности образуется достаточно широкая номенклатура отходов производства и потребления, причем во вспомогательных службах и жизнедеятельности обслуживающего персонала образуется значительная часть отходов.

К отходам основной деятельности по добыче и переработке углеводородов относятся:

- отходы обратной промывки скважин, образующиеся в процессе КРС;
- нефтешламы от очистки резервуаров для хранения нефти, газоконденсата и пластовой воды.

К отходам вспомогательной производственной деятельности на предприятии относятся:

- аккумуляторные батареи;
- промасленная ветошь;
- отработанные масла;
- промасленные фильтры;
- тара из-под химреагентов;
- тара из-под ЛКМ;
- зола от сжигания отходов;
- иловый осадок;
- металлолом;
- огарки сварочных электродов;
- отработанные автошины;
- резиновый облой;
- строительный мусор;
- люминесцентные ртутьсодержащие лампы;
- замазученный грунт;
- медицинские отходы.

К отходам потребления (бытовым, коммунальным) относятся:

- твердые бытовые отходы, образующиеся в результате амортизации предметов и самой жизни эксплуатационного персонала;
- макулатура;
- пищевые отходы.

#### Лимиты накопления отходов на месторождении Толкын на 2022-2023 годы

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<i>2022 год</i>		
<b>Всего</b>	<b>20,38</b>	<b>431,2486</b>
<b>в том числе отходов производства</b>	<b>20,38</b>	<b>371,8226</b>
<b>отходов потребления</b>	<b>0</b>	<b>59,426</b>
Не опасные отходы		
Твердые бытовые отходы	0	29,025
Пищевые отходы	0	29,201
Макулатура и картон	0	1,2
Отработанные шины	0	0,6483
Огарки сварочных электродов	0	0,076
Стружка металлическая	0	0,438
Пыль абразивно-	0	0,014

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
металлическая		
Металлолом	9,48	35
Иловый осадок	0	9,8
Резиновый облой	0	0,25
Строительные отходы	0	15
Древесные отходы	0	22
Зеркальные		
Отработанные свинцово-кислотные аккумуляторы	0	0,7103
Люминесцентные лампы	0	0,1204
Медицинские отходы	0	0,0774
Ветошь промасленная	0	10,72
Отработанные масла	10,3	19,38
Отработанные масляные фильтры	0,6	0,293
Отходы обратной промывки скважин	0	1,664
Нефтешлам	0	130,2642
Тара из-под хим.реагентов	0	3,033
Отработанный цеолит	0	60
Тара от ЛКМ	0	0,064
Замазученный грунт	0	62,27
<i>2023 год</i>		
<b>Всего</b>	<b>20,38</b>	<b>430,5635</b>
<b>в том числе отходов производства</b>	<b>20,38</b>	<b>371,1975</b>
<b>отходов потребления</b>	<b>0</b>	<b>59,366</b>
Не опасные отходы		
Твердые бытовые отходы	0	29,025
Пищевые отходы	0	29,201
Макулатура и картон	0	1,14
Отработанные шины	0	0,6483
Огарки сварочных электродов	0	0,076
Стружка металлическая	0	0,438
Пыль абразивно-металлическая	0	0,014
Металлолом	9,48	35
Иловый осадок	0	9,8
Резиновый облой	0	0,25
Строительные отходы	0	15
Древесные отходы	0	22
Зеркальные		
Отработанные свинцово-кислотные аккумуляторы	0	0,7103
Люминесцентные лампы	0	0,118
Медицинские отходы	0	0,0774
Ветошь промасленная	0	10,72

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Отработанные масла	10,3	19,38
Отработанные масляные фильтры	0,6	0,293
Отходы обратной промывки скважин	0	1,664
Нефтешлам	0	130,2642
Тара из-под хим.реагентов	0	3,033
Отработанный цеолит	0	60
Тара от ЛКМ	0	0,064
Замазученный грунт	0	61,6473

### СЛАЙДЫ 39-40

#### Лимиты накопления отходов на месторождении Боранколь на 2022-2023 годы

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<i>2022 год</i>		
<b>Всего</b>	<b>167,31</b>	<b>593,9003</b>
<b>в том числе отходов производства</b>	<b>167,31</b>	<b>559,6238</b>
<b>отходов потребления</b>	<b>0</b>	<b>34,2765</b>
Не опасные отходы		
Твердые бытовые отходы	0	14,4
Пищевые отходы	0	19,1625
Макулатура и картон	0	0,714
Отработанные шины	0	0,2053
Огарки сварочных электродов	0	0,0285
Металлолом	10	25,2578
Иловый осадок	0	21
Резиновый облой	0	0,15
Строительные отходы	0	10
Зеркальные		
Отработанные свинцово-кислотные аккумуляторы	0	0,3946
Люминесцентные ртутьсодержащие лампы	0	0,0840
Медицинские отходы	0	0,0192
Ветошь промасленная	0	7,5732
Отработанные масла	12,11	19,453
Отработанные масляные фильтры	0,2	0,4875
Отходы обратной промывки скважин	0	9,9669
Нефтешлам	130	167,7253
Тара из-под хим.реагентов	0	5,691
Золаотсжигания отходов	0	3,3522
Тара от ЛКМ	0	0,1181
Замазученный грунт	0	60,055
<b>Сторонние отходы (с месторождения)</b>	<b>15</b>	<b>228,0622</b>

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Толкын)</b>		
Не опасные отходы		
Огарки сварочных электродов	0	0,076
Металлолом	15	35
Стружка металлическая	0	0,438
Пыль абразивно-металлическая	0	0,014
Зеркальные		
Нефтешлам	0	130,2642
Замазученный грунт	0	62,27
<i>2023 год</i>		
<b>Всего</b>	<b>167,31</b>	<b>593,2575</b>
<b>в том числе отходов производства</b>	<b>167,31</b>	<b>559,017</b>
<b>отходов потребления</b>	<b>0</b>	<b>34,2405</b>
Не опасные отходы		
Твердые бытовые отходы	0	14,4
Пищевые отходы	0	19,1625
Макулатура и картон	0	0,678
Отработанные шины	0	0,2053
Огарки сварочных электродов	0	0,0285
Металлолом	10	25,2578
Иловый осадок	0	21
Резиновый облой	0	0,15
Строительные отходы	0	10
Зеркальные		
Отработанные свинцово-кислотные аккумуляторы	0	0,3946
Люминесцентные ртутьсодержащие лампы	0	0,0822
Медицинские отходы	0	0,0192
Ветошь промасленная	0	7,5732
Отработанные масла	12,11	19,453
Отработанные масляные фильтры	0,2	0,4875
Отходы обратной промывки скважин	0	9,9669
Нефтешлам	130	167,7253
Тараиз-подхим.реагентов	0	5,691
Золаотсжиганияотходов	0	3,3522
Тараот ЛКМ	0	0,1181
Замазученный грунт	0	59,45
<b>Сторонние отходы (с месторождения Толкын)</b>	<b>15</b>	<b>228,0622</b>
Не опасные отходы		
Огарки сварочных электродов	0	0,076
Металлолом	15	35
Стружка металлическая	0	0,438
Пыль абразивно-металлическая	0	0,014
Зеркальные		

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Нефтешлам	0	130,2642
Замазученный грунт	0	62,27

#### **Установка по утилизации (сжиганию) отходов «Форсаж-2М»**

Площадка для Установки по утилизации (сжиганию) отходов «Форсаж-2М» расположена на территории месторождения Боранколь.

На установке «Форсаж-2М» могут быть «экологически чисто» сожжены следующие виды отходов (за исключением галогеносодержащих отходов и отходов, содержащих тяжелые металлы):

- отходы древесины;
- промасленная ветошь;
- твердые бытовые отходы (за исключением пищевых);
- медицинские отходы.

Все остальные отходы вывозятся на специализированное предприятие по договору для утилизации. Отходы хранятся на территории предприятия на более 6 месяцев

#### **СЛАЙДЫ 41-47**

**Программа экологического контроля** Филиала ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на 2022-2023 гг. Месторождения Толкын и Боранколь определяет порядок организации и проведения производственного экологического контроля для месторождений и ориентирована на проведение анализа и оценки воздействия на состояние окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия предприятия на окружающую среду.

Для проведения мониторинга согласно программе экологического контроля предприятие привлекает специализированную аккредитованную лабораторию на основании Договора

Филиал ТОО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» в городе Актау на месторождениях Толкын и Боранколь осуществляет:

\* **Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ** в атмосферный воздух (наблюдения на источниках выбросов). Выполняются в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов. Нормативы ПДВ для каждого источника будут установлены «Проектом нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ)».

\* **Мониторинг атмосферного воздуха.**

Контрольные точки (посты) наблюдения за качеством атмосферного воздуха на объектах месторождений заложены вблизи производственных площадок и на границах СЗЗ. Данные мониторинговые точки (посты) позволят получать наиболее полную характеристику качества атмосферного воздуха вблизи границы СЗЗ, так как заложены по периметрическому принципу, а также позволяют фиксировать концентрации загрязняющих веществ при различных направлениях ветра.

\* **Мониторинг подземных вод.**

В процессе производственной деятельности на объектах месторождений возникает риск техногенного загрязнения подземных вод при добыче, транспортировке, складировании и переработке нефти. Для недопущения загрязнения подземных вод осуществляется мониторинг подземных вод.

\* **Мониторинг сточных вод** промышленных объектов проводится целью контроля качества сточных вод и обеспечения установленных экологических норм согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан

\* **Мониторинг почвенного покрова** осуществляется с целью своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождения на почвенный покров

\* **Мониторинг отходов производства и потребления.**

Рациональное управление отходами предполагает строгий учет и контроль за всеми видами отходов, образующихся в процессе деятельности месторождения, их транспортировку в пределах месторождения, временное хранение или их утилизацию

\* **Радиационный мониторинг** осуществляется с целью своевременного получения достоверной информации о радиологической обстановке на территории месторождения

\* **Мониторинг животного и растительного мира**

Мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции.

Мониторинг фауны включает проведение следующих исследований:

Определение видового и количественного состава животных и птиц района;

Выявление миграционных путей птиц, мест скоплений, гнездовых;

Оценка состояния популяций животных и птиц.

#### **СЛАЙДЫ 48-50**

План мероприятий по охране окружающей среды месторождения Толкын на период 2022- 2023 гг.

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объем финансирования, тыс. тенге
1	Утилизация природных газов путем использования на собственные нужды (применение в качестве топлива в печах, подогревателях, газомотокомпрессорах, газогенераторах)	215653,59
2	Снижение содержания сероводорода в составе газа вследствие очистки газа от сероводорода путем применения нейтрализатора	51788,00
3	Проведение периодического пылеподавления на внутрипромысловых дорогах и промышленных площадках	1302,11
4	Сокращение выбросов загрязняющих веществ на ТСБ от резервуаров конденсата и товарной нефти, путем объединения общей газовой обвязкой со сбросом газа, выделяющегося при «большом» и «малом» дыхании, на общую свечу	Собственными силами
5	Использование в исправном техническом состоянии строительной техники и автотранспорта, проверка на токсичность перед выездом на площадки предприятия	94,8
6	Обеспечение эффективной работы циклона марки УЦ-1800, установленного на БПО	Собственными силами
7	Лабораторный анализ сточных вод по физико-химическим показателям перед подачей на очистные сооружения и после очистки перед сбросом на поля фильтрации (КНС № 1,3) Лабораторный анализ сточных вод по микробиологическим показателям после очистки перед сбросом на поля фильтрации (КНС № 3)	431,76
8	Обеспечение работоспособности очистных сооружений сточных вод посредством комплектующих запасных частей своевременного ремонта и заменой	300,0
9	Контроль за состоянием грунтовых вод, их качественным составом посредством мониторинговых скважин на м/р Толкын	560,0

10	Передача хозяйственно-бытовых сточных вод	2221,44
11	Проведение экологических субботников по очистке собственной и прилегающей территории	50,0
12	Промыслово-геофизический мониторинг (ГИС - контроль за разработкой месторождения)	5537,4
13	Мониторинг за состоянием недр и контроль за разработкой месторождения (Полевые работы, информационный отчет)	1500,0
14	Уход за зелеными насаждениями, посадка и полив деревьев, декоративных кустарников, плодовых растений	400,0
15	Минимизация объемов образования и размещения отходов производства и потребления путем сжигания на установке "Форсаж-2М"	236,51
16	Передача отходов производства	4460,8
17	Передача отработанных ртутьсодержащих ламп для термомеркуризации	470,0
18	Переход с ртутьсодержащих ламп на энергосберегающие светодиодные лампы и светодиодные светильники	200,0
19	Проведение радиологического контроля на объектах предприятия с помощью радиометра-дозиметра «ДКС-96»	1000,0
20	Проведение актуализации, разработка и внедрению интегрированной систем менеджмента на соответствие требованиям ISO 9001:2015 (СТ РК ISO 9001-2016), ISO 14001:2015 (СТ РК ИСО 14001-2016), ISO 45001:2018 (СТ РК ISO 45001-2019) и ISO 50001:2018 (СТ РК ISO 50001-2019)	1680
21	Проведение о ресертификации интегрированной системы менеджмента на соответствие с СТ РК ISO 9001-2016, СТ РК ISO 14001-2016, СТ РК ISO 45001:2019, СТ РК 50001 :2018	1512
22	Инвентаризация выбросов парниковых газов (ПГ)	320,967
23	Верификация отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов (ПГ)	467,373
24	Проведение инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью недопущения превышения нормативов эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду	600,0

### СЛАЙДЫ 51-53

План мероприятий по охране окружающей среды месторождения Боранколь на период 2022- 2023 гг.

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объем финансирования, тыс. тенге
1	Утилизация природных газов путем использования на собственные нужды (применение в качестве топлива в печах, подогревателях, газомотокомпрессорах, газогенераторах)	260574,79
2	Проведение периодического пылеподавления на внутрипромысловых дорогах и промышленных площадках	1637,909
3	Лабораторный анализ сточных вод по физико-химическим показателям перед подачей на очистные сооружения и после очистки перед сбросом на поля фильтрации (КНС № 1,3) Лабораторный анализ сточных вод по микробиологическим показателям после очистки перед сбросом на поля фильтрации (КНС № 3)	431,76
4	Обеспечение работоспособности очистных сооружений сточных вод посредством комплектующих запасных частей своевременного ремонта и заменой	300,0
5	Контроль за состоянием подземных вод, их качественным составом посредством мониторинговых скважин вокруг полей фильтрации нового вахтового городка Боранколь	120,0
6	Передача хозяйственно-бытовых сточных вод	555,36
7	Проведение экологических субботников по очистке собственной и прилегающей территории	50,0

8	Промыслово-геофизический мониторинг (ГИС - контроль за разработкой месторождения)	7117,5
9	Мониторинг за состоянием недр и контроль за разработкой месторождения (Полевые работы, информационный отчет)	1410,0
10	Уход за зелеными насаждениями, посадка и полив деревьев, декоративных кустарников, плодовых растений	400,0
11	Минимизация объемов образования и размещения отходов производства и потребления путем сжигания на установке "Форсаж-2М"	282,63
12	Передача отходов производства	3 158,9
13	Передача отработанных ртутьсодержащих ламп для термомеркуризации	280,0
14	Переход с ртутьсодержащих ламп на энергосберегающие светодиодные лампы и светодиодные светильники	200,0
15	Проведение радиологического контроля на объектах предприятия с помощью радиометра-дозиметра «ДКС-96»	1000,0
16	Проведение актуализации, разработка и внедрению интегрированной систем менеджмента на соответствие требованиям ISO 9001:2015 (СТ РК ISO 9001-2016), ISO 14001:2015 (СТ РК ИСО 14001-2016), ISO 45001:2018 (СТ РК ISO 45001-2019) и ISO 50001:2018 (СТ РК ISO 50001-2019)	1680,00
17	Проведение ресертификации интегрированной системы менеджмента на соответствие с СТ РК ISO 9001-2016, СТ РК ISO 14001-2016, СТ РК ISO 45001:2019, СТ РК 50001 :2018	1512,0
18	Инвентаризация выбросов парниковых газов (ПГ)	249,0
19	Верификация отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов (ПГ)	362,627
20	Проведение инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью недопущения превышения нормативов эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду	400,0