

Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по

1. Дополнению №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Акжол и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом
2. Проект разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области РК
3. Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области РК
4. Проект пробной эксплуатации месторождения Акжол
5. «РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Акжол

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 «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

2.Предмет общественных слушаний:

1. «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Акжол и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом»
2. «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области РК»
3. «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области РК»
4. «Проект пробной эксплуатации месторождения Акжол»
5. «РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Акжол

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. РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭГПР РК

4. Местонахождение намечаемой деятельности: Байганинский район Актюбинской области Республики Казахстан.

5.Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Актюбинская область, Байганинский район, Жанажолский с.о., с. Оймаут.

6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: АО «СНПС-Актобемунайгаз» 030006 г. Актобе, пр. Стрелковой Дивизии 312 д.3 тел: + 7 (7132) 96-68-10

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 «Timal Consulting Group» г. Атырау мкрн Нурсая пр.

**Елорда строение 33 Тел.: 8 (727) 391-01-21 (вн. 219) e-mail: Toleuishova.G@mail.kz Сот.: 8 708 536 18 25;
НИИ АО «СНПС-Актобемунайгаз». Адрес г.Актобе, ул. Алтынсарина,8, тел: + 7 (7132) 76-64-53; E-mail.nii.sprc-amg@mail.ru**

8.Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): Слушания прошли в форме открытых собраний 11 июля 2022 года в 16.00 по местному времени по адресу: Актибинская область, Байганинский район, Жанажолский с.о., с.Оймаут ул. Достык 22.

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. Лист прилагается (Приложение 1**)**

10.Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний. (Приложение 2**)**

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

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

<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=4539>

**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 «Актибинский вестник» - на русском языке и «Актобе» - на казахском языке, дата публикации в газетах 04.06.2022 года. (**Приложение 3**)**

(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 «Рика-ТВ» дата выхода объявление по бегущей строке 02.06.2022г (Приложение 4**)**

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 одного объявления по адресу Стенд при акимате Байганинского района Жанажолский сельский округ с Оймаут ул. Достык 22. Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний. (Приложение 5**)**

12. Решения участников общественных слушаний:

-Предложена кандидатура в качестве секретаря общественного слушания Хасенова Мария Владимировна, присутствующие 17 человек, проголосовали единогласно 17 человек "За", против 0 и воздержался 0 человек.

-Утверждение регламента общественного слушания, присутствующие 17 человек, проголосовали единогласно 17 человек "За", против 0 и воздержался 0 человек.

-Общественные слушание посредством открытых собраний признать состоявшимися, присутствующие 17 человек, проголосовали единогласно 17 человек "За", против 0 и воздержался 0 человек.

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Төлеуішова Гүлнар Сәбитқызы - техник-эколог ТОО «Timal Consulting Group».

Доклад на тему:

1. «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Акжол и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом»
2. «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области РК»
3. «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области РК»
4. «Проект пробной эксплуатации месторождения Акжол»
5. «РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Акжол

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:

рекомендации отсутствуют

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

17. Председатель общественных слушаний:

Сериков Нурмігеч
Жанақтал аудандык округтегі м.у.а 11.07.22г.

18. Секретарь общественных слушаний:

Хасенова Мария Владимировна - заслуга №6 11.07.22г.

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

исходящий номер: 22070215001, Дата: 02/06/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории:

(территория воздействия, географические координаты участка)

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

Предмет общественных слушаний: 1. Проект пробной эксплуатации месторождения Аюкол.2.Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Аюкол, и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом 3.Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 4.Проект разведочных работ по блоку Терескен-1 Актюбинской области РК 5.«РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Аюкол

(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: Актюбинская область, Байганинский район, Жанажолский с.о., с.Оймаут, ул Достык 22., 11/07/2022 16:00

(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 (60 км).

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

Актюбинский вестник, Актобе; Рика ТВ бегущая строка

(наименование газеты, телеканала, где будет размещено объявление)

Стенд при акимате Байганинского района Жанажолский сельский округ с Оймаут ул достык 22

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

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференции 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 "СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ" (БИН: 931240001060), 8-713-276-6236, Нет данных,

(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: 22070215001, Дата: 03/06/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22070215001, от 02/06/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету 1. Проект пробной эксплуатации месторождения Аюкол.2. Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Аюкол, и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом 3. Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 4.Проект разведочных работ по блоку Терескен-1 Актюбинской области РК 5.«РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Аюкол, в предлагаемую Вами 11/07/2022 16:00, Актюбинская область, Байганинский район, Жанажолский с.о., с.Оймаут, ул Достык 22.(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территории 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 "СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ" (БИН: 931240001060), 8-713-276-6236, Нет данных,

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

1. "Тақыр-Ақжол аландары мен Солтүстік Трува кен орнының солтүстік-батыс беткейіндегі тау-кен белінісінің артындағы көмірсұтектерді бағалау жөніндегі барлау жұмыстарының жобасына № 2 қосымша"
 2. "КР Ақтөбе облысының Терескен-1 блогында көмірсұтектерді іздеу бойынша барлау жұмыстарының жобасы"
 3. "КР Ақтөбе облысының Терескен-2 блогында көмірсұтектерді іздеу жөніндегі барлау жұмыстарының жобасына №2 қосымша"
 4. "Ақжол кен орнын сынамалы пайдалану жобасы"
 5. "Ақжол құрылымында АК-10, АК-11, АК-12 бағалау ұңғымаларын салуға арналған техникалық жобаларға қоршаған ортаны қорғау бөлімі (ҚОҚБ)"

Коғамдық тыңдаулар

№	Аты-Жөні	Тұрғылықты орны/жумысы/лауазымы	ЖСН
1.	Дарханитов Ә.Д	Балтақ 244 шаңырақ	850341303100
2.	Токтогасов Ә.	Атыраусу	250595551234
3.	Дарханитов А.	Медеңшет 751 ресми сер	960919336889
4.	БИСЕН ҚОНДАБЕК	Нұмеккесіз	63110300630
5.	Дарханитов Қаримжан	КХ баз - Оштауыт	530123300590
6.	Алжанов А.Т	СИПС АМТ	961122350267
7.	Берікбеков Р.Н	ИШИ СИПС АМТ	870203300717
8.	Муратова Р.М	ДПРД Актаускай ай	809211402832
9.	Дарханитов Ә.М	ЗАИ. жер-Р. рұзғаны АМТ	21081350744
10.	Берікбеков Нұрлан	Махабат ай әмбебап а.ж.	9411133131
11.	Хасенов Ә.В	ТОО «Tims Consulting Group»	860404400295
12.	Дарханитов С.С	ТОО «Tims Consulting Group»	8610103309
13.	Күркінев Т.	Ақшана. Вет.пункт шаруа	4602203224
14.	Алжанов А.	Оштауыт тұрғындар	73042200045
15.	Жадиевна А.	Оштауыт - 757 айын	98030835128
16.	Оразғасов А.	Оштауыт тұрғын мешіт	18061655070
17.	Толеугінова Т.	ТОО «Tims Consulting»	980625450505



Ақтөбе облысының әділет департаментінде 2022 жылғы 31 мамырда №28292 болып тіркелді

Ақтөбе қаласы

№125

2022 жылғы 25 мамыр

АҚТӨБЕ ОБЛЫСТЫҚ МӘСЛИХАТТЫҚ 2009 ЖЫЛҒЫ 21 ЖЕЛТОҚСАНДАҒЫ №235 «ЖЕРУСТІ КӨЗДЕРІНДЕГІ СУ РЕСУРСТАРЫН ПАЙДАЛАНГАНЫ ҮШІН ТӨЛЕМАҚЫ МӨЛШЕРЛЕМЕЛЕРІ ТУРАЛЫ» ШЕШІМІНЕ ӨЗГЕРІС ЕҢГІЗУ ТУРАЛЫ

Ақтөбе облыстық мәслихаты ШЕШТІ:

1. Ақтөбе облыстық мәслихаттың «Жерусті көздерінде су ресурстарын пайдаланғаны үшін төлемақы мөлшерлемелері туралы» 2009 жылғы 21 желтоқсандағы №235 (Нормативтік-куқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізімінде №3306 тіркелген) шешіміне мынадай енгізілсін:

Көрсетілген шешіммен бекітілген, Ақтөбе облысының жерусті көздерінде су ресурстарын пайдаланғаны үшін төлемақы мөлшерлемелері, осы шешімнің қосымшасына сәйкес жаңа редакцияда жазылғыны.

2. «Ақтөбе облыстық мәслихатының аппаратағы мемлекеттік мекемесі занамада белгіленген тәртіппен осы шешімді Қазақстан Республикасының әділет министрлігінде мемлекеттік тіркеуді камтамасыз етсін.

3. Осы шешімнің орындалуын бакылау Ақтөбе облысында әкімнің жетекшілік ететін орынбасарына жүктелсін.

4. Осы шешімнің оның алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

Облыстық мәслихаттың хатшысы
А.НұРМАНОВ.

2009 жылғы 21 желтоқсандағы №235 Ақтөбе облыстық мәслихатының шешіміне қосымша

Ақтөбе облысының жерусті көздерінде су ресурстарын пайдаланғаны үшін төлемақы мөлшерлемелері

№	Арнаулы су пайдаланудың түрі	Өлшем бірлігі	Төлемақы мөлшерлемелері
Жайық, Саязы, Ембі, Ойыл өзендері бассейні			
1.	Тұрғын үй пайдалану және коммуналдық қызметтер	тенге/1000 текше метр	168,5
2.	Өнеркәсіп жылу энергетикасын қоса есептегендеге	тенге/1000 текше метр	489,2
3.	Ауыл шаруашылығы	тенге/1000 текше метр	135,9
4.	Су көздерінен су алууды жүзеге асыратын тоган шаруашылықтары	тенге/1000 текше метр	132,8
5.	Су энергетика	тенге/1000 киловатт сағатына	-
6.	Су көлігі	тенге/1000 тонна километр	16,3
Торғай, Үргіз өзендері бассейні			
7.	Тұрғын үй пайдалану және коммуналдық қызметтер	тенге/1000 текше метр	146,3
8.	Өнеркәсіп жылу энергетикасын қоса есептегендеге	тенге/1000 текше метр	411,9
9.	Ауыл шаруашылығы	тенге/1000 текше метр	113,3
10.	Су көздерінен су алууды жүзеге асыратын тоган шаруашылықтары	тенге/1000 текше метр	113,3
11.	Су энергетика	тенге/1000 киловатт сағатына	-
12.	Су көлігі	тенге/1000 тонна километр	-

Ақтөбе облысының әділет департаментінде 2022 жылғы 31 мамырда №28293 болып тіркелді

Ақтөбе қаласы

№126

2022 жылғы 25 мамыр

«2021-2023 жылдары субсидиялауға жататын Ақтөбе облысының әлеуметтік мәні бар облысішлік автомобиль қатынастарының тізбесін айқындау туралы» Облыстық мәслихаттың 2020 жылғы 11 желтоқсандағы №576 шешіміне өзгеріс еңгізу туралы

Ақтөбе облыстық мәслихаты ШЕШТІ:

1. «2021-2023 жылдары субсидиялауға жататын Ақтөбе облысының әлеуметтік мәні бар облысішлік автомобиль қатынастарының тізбесін айқындау туралы» Ақтөбе облыстық мәслихатының 2020 жылғы 11 желтоқсандағы №576 шешіміне (Нормативтік-куқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізімінде №7801 тіркелген) мынадай енгізілсін:

Көрсетілген шешімге қосымша осы шешімге қосымшага сәйкес жаңа редакцияда жазылғын.

2. Осы шешім оның алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

Облыстық мәслихаттың хатшысы А.НұРМАНОВ.

2022 жылғы 25 мамырдағы №126 Ақтөбе облыстық мәслихатының шешіміне қосымша 2020 жылғы 11 желтоқсандағы №576 Ақтөбе облыстық мәслихатының шешіміне қосымша

2021-2023 жылдары субсидиялауға жататын Ақтөбе облысының әлеуметтік мәні бар облысішлік автомобиль қатынастар тізбесі

№	Маршрут атауы (маршрут нөмірі)	Маршрут түрі (атауы)	Әдістемеге сәйкес 1 жолаушыға анықталған тариф	1 жолаушыға ұсынылатын немесе қолданыстағы тариф	Нақты және ұсынылатын тарифтер айырмашылығы	Әлеуметтік мәні бар автомобиль қатынасының 3 жылға болжамдалатын жылдарға бөлінген субсидиялау көлемі				
							2021	2022	2023	барлығы
1.	№111	Ақтөбе – Маржанбулақ	334,74	150	184,74	1 408 152	8 282 960	10 574 563	20 265 675	
2.	№245	Ақтөбе – Темірбек Жүргенов	1717,29	1300	417,29	9 775 447	10 330 696	10 515 780	30 621 923	
3.	№255	Ақтөбе – Каразылекінді	2232,67	1300	932,67	5 672 357	10 483 681	12 087 456	28 243 494	
4.	№247	Ақтөбе – Үргіз	2881,11	1800	1081,11	5 704 459	9 015 536	10 119 230	24 839 225	
5.	№231	Ақтөбе - Қобда	953,60	500	453,60	4 588 974	8 740 447	10 124 272	23 453 693	
6.	№105	Ақтөбе – Сарыжар	529,0	200	329,0	13 459 831	19 531 905	21 555 931	54 547 667	
7.	№103	Ақтөбе – Родниковка	469,86	300	169,86	3 405 996	3 603 210	3 668 949	10 678 155	
8.	№211	Ақтөбе – Мәртек	942,43	400	542,43	5 256 165	6 820 786	7 342 327	19 419 278	
9.	№239	Ақтөбе–Хромтау	863,29	600	263,29	39 588 166	39 207 717	39 809 016	118 604 899	
10.	№237	Ақтөбе - Ойыл	2309,75	1500	809,75	-	7 870 794	10 494 393	18 365 187	

Газет жарияланыпдағандықтан автор пікірі редакцияның түпкілікті көзқарасы болып есептелмейді. Редакция оқырман хаттарына жауап бермейді.

Оның қайтармайды. Редакцияның тапсырмасы бойынша жазылмаған материалдарға қаламақта төлененбейді. Жарнама мен хабарландырулардың мазмұны мен мәтініне жарнама беруші жауапты. Басылым сапасы жөнінде баспахана да мұнағаштың телефонға хабарласуға болады: 400-400.

Газет «Хабар - Сервис» ЖШС баспаханасында (Ақтөбе қаласы, А.Смагұлов көшесі, 9/2) басылды

Құрметті әскерлік энергиясын тұттынуышылар!

«Ақтобеэнергоснаб» ЖШС

екілдітті органға 2022 жылғы 1 шілдеден бастап электр энергиясының шекті бағасын 18,82 теңге/кВтсағ. 19,99 теңге/кВтсағ. дейін көтеру туралы хабарлама бергендейін хабарлайды. Баганы 2022 жылғы 1 шілдеден бастап көтерудің объектіті себебі жергілікті электр энергиясын өндірушілердің электр энергиясымен жабдықтауының төмөндеуінен электр энергиясын сатып алу және тарату күрьылмының езгеру болып табылады.

ХАБАРЛАНДЫРУ!

Жобалардың атапуы: Ақжол көн орнын сынамалы пайдалану жобасы; тақыр Ақжол алданырдағы және тақырдағы жұмыстарында жобасын №2 толықтыру; Тересек-2 блогында көмірсүткөрді іздеу женинде барлау жұмыстарында жобасын №2 толықтыру; Тересек-1 блогында барлау жұмыстарында жобасы: Ақжол құрьылымында АК-10, АК-11, АК-12 баралау жұмыспарын салуға арналған техникалық жобаларда жаралған ортапортау блокті (КОК).

Былап ету аумағы: жобалу жұмыстары Ақтөбе облысынан, Байганин ауданынан аумағынан жағынан жағынан жақындаған болады.

Барлау жұмыстарында Ақтөбе облысынан жағынан жақындаған болады: Нұрса ша. Елорда даңызы, 33-ғимарат. Тел.: 8(7122)319877 иш. 108, ұялы. 8-700-222-19-08 e-mail: Abytov.A@timal.kz

Жоба материалдары сайтында орналасырылған: esportal.kz жөнне http://gov.kz

Жоба материалдары бойынша жағынан жақындаған болады: esportal.kz жөнне http://gov.kz

Есектурлер мен ұсыныстарының төрттегі туралы жағынан жағынан жақындаған болады: esportal.kz жөнне http://gov.kz

«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» Ақтөбе қаласы, Алматы ауданы, 312-аттыңдағы дивизиясы даңызы, 3, Байланыс:

Реклама

№65 | суббота, 4 июня 2022 года

Вид товара/услуги	Характер и временные рамки выполнения обязательств к исполнению, включая значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сырая нефть, реализуемая на внутренний рынок	<p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда товары доставляются и принимаются на территории нефтеперерабатывающего завода (DOP - «поставка с оплатой пошлины - нефтеперерабатывающий завод») без обязанности выполнения Продавцом процедуры таможенного оформления экспорта, оплате таможенных пошлин, сборов и выполнения иных формальностей, необходимых для экспорта, поскольку товар поставляется на внутренний рынок Республики Казахстан.</p> <p>Передача товара оформляется трехсторонним актом приема-передачи товара (продавец-покупатель- завод). Счета на оплату формируются на дату подписания трехстороннего акта.</p> <p>После выпуска Графика транспортировки нефти, утвержденного Министерством энергетики РК, Стороны подписывают приложение к контракту, в котором указывается предварительная цена, и количество товара, планируемого к поставке. Стороны, как правило, договариваются произвести корректировку цены и утвердить окончательную цену Товара в течение:</p> <ul style="list-style-type: none"> 5 календарных дней после окончания месяца поставки. После чего Стороны подписывают дополнительное соглашение об окончательной цене на месяц поставки. Покупатель производит 100% предоплату за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 5 банковских дней после получения счета на оплату. Оплата окончательной стоимости производится Покупателем не позднее 5 банковских дней после определения окончательной цены. Если окончательная стоимость поставки окажется ниже предварительной стоимости, Продавец производит возврат разницы Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет суммы кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок. По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается. В отношении сырой нефти скидки не предоставляются. 	<p>Доход признается, когда товар доставлен и был принят на территории нефтеперерабатывающего завода.</p> <p>В соответствии с упрощением практического характера Группе не требуется корректировать цену сделки с учетом влияния значительного компонента финансирования, поскольку период между тем, когда Группа передает продвижение Покупателю, и когда Покупатель платит за эту продукцию, составляет менее 12 месяцев.</p>

Вид товара/услуги	Характер и временные рамки выполнения обязательств к исполнению, включая значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сжиженный газ, реализуемый на внутренний рынок	<p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда товары доставляются и принимаются на указанной в договоре железнодорожной станции (СРТ - «фрахт/перевозка оплачены до») и когда товары отправлены со склада Группы (ЕХУ - «франко завод»). Передача товара оформляется железнодорожными на-кладными, сформированными на станции отправления и наложными сформированными на складе. Счета на оплату создаются в тот момент.</p> <p>В конце каждого месяца Стороны подписывают приложение к договору, где указывается цена и количество товара, планируемого к поставке Продавцом Покупателю в следующем месяце.</p> <p>Покупатель производит 100% предоплату за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 3 банковских дней с даты подписания Приложения. Разницу между оплаченной Покупателем суммой и стоимостью фактически поставленного Товара, Продавец возвращает Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет суммы кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок.</p> <p>По договорам купли-продажи сжиженного газа возврат товара не предполагается. В отношении сжиженного газа скидки не предоставляются.</p>	<p>Доход признается, когда товар доставлен и был принят на указанной в договоре железнодорожной станции (СРТ - «фрахт/перевозка оплачены до») и когда товары отправлены со склада Группы (ЕХУ - «франко завод»). Передача товара оформляется железнодорожными на-кладными, сформированными на станции отправления и наложными сформированными на складе. Счета на оплату создаются в тот момент.</p> <p>В соответствии с упрощением практического характера Группе не требуется корректировать цену сделки с учетом влияния значительного компонента финансирования, поскольку период между тем, когда Группа передает продвижение Покупателю, и когда Покупатель платит за эту продукцию, составляет 100% предоплаты за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 3 банковских дней с даты подписания Приложения. Разницу между оплаченной Покупателем суммой и стоимостью фактически поставленного Товара, Продавец возвращает Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет суммы кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок.</p> <p>По договорам купли-продажи сжиженного газа возврат товара не предполагается. В отношении сжиженного газа скидки не предоставляются.</p>

Вид товара/услуги	Характер и временные рамки выполнения обязательств к исполнению, включая значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сжиженный газ, реализуемый на внешний рынок	<p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда товары доставляются и принимаются на указанной в договоре железнодорожной станции (СРТ - «доставка до места» и ЕХУ - «франко перевозки»). Передача товара оформляется железнодорожной на-кладной.</p> <p>В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, где указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце.</p> <p>Предварительная цена формируется на основе среднего арифметического значения котировок на сжиженный газ, в соответствии с публикациями «Argus Int. LPG», с учетом предварительного дифференциала, коньюнктурной скидки и марки покупателя. Окончательная цена рассчитывается, как средневзвешенное значение ежедневных котировок цен на товар в дни, за которые опубликованы котировки цен в течении котировального периода не превышающий тридцать календарных дней до и после даты перехода к Покупателю права собственности на товар. Дифференциал (практически подтвержденные транспортные и иные сопутствующие расходы Покупателя при доставке товара) определяется после предоставления Покупателем полного пакета подтверждающих документов, указанных в договоре. Обычно окончательная цена устанавливается в течение 40-50 дней со дня окончания месяца поставки. После чего Стороны подписывают дополнительное соглашение об окончательной цене на месяц поставки.</p> <p>Покупатель производит 110% предоплату за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 5 банковских дней после получения счета на оплату. Оплата окончательной стоимости производится Покупателем позднее 3 банковских дней после определения окончательной цены. Если окончательная стоимость поставки окажется ниже предварительной стоимости, Продавец производит возврат разницы Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет суммы кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок.</p> <p>По договорам купли-продажи сжиженного газа возврат товара не предполагается.</p>	<p>Доход признается, когда товар доставлен и был принят на указанной в договоре железнодорожной станции (СРТ - «доставка до места» и ЕХУ - «франко перевозки»). Передача товара оформляется железнодорожной на-кладной.</p> <p>В соответствии с упрощением практического характера Группе не требуется корректировать цену сделки с учетом влияния значительного компонента финансирования, поскольку период между тем, когда Группа передает продвижение Покупателю, и когда Покупатель платит за эту продукцию, составляет менее 12 месяцев.</p>

отчетную дату, а также корректировки по подоходному налогу прошлых лет. В расчет обязательства по текущему подоходному налогу также включается величина налогового обязательства, возникшего в связи с дивидендами.

(ii) Отложенный налог

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемых для целей их отражения в консолидированной финансовой отчетности, и их налоговой базой.

Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние, ассоциированные предприятия и совместную деятельность, в том числе, в которой Группа способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в близайшем будущем; и
- налогоблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитываемых временных разниц только в той мере, в какой вероятно получение будущей налогоблагаемой прибыли, за счет которой они могут быть реализованы. Величина отложенного налогового актива определяется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой реализация соответствующих налоговых убытков более не является вероятной.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или, по существу, в действие законов по состоянию на отчетную дату.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, следующие из способа, которым Группа намеревается восстановить или погасить балансовую стоимость своих активов и урегулировать обязательства на конец отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются в том случае, если имеется юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых обязательств против текущих налоговых активов и эти активы и обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым однажды налогоблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализации налоговых активов этих предприятий будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан компании Группы не могут зачитывать свои налоговые убытки и активы на текущем подоходном налогу против налоговых прибылей и обязательств по текущему подоходному налогу других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности и поэтому налоговые убытки и налогоблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозависимы не подлежат.

(n) Аренды

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды.

Договор является договором аренды или содержит компонент аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение. Чтобы оценить, передается ли право контролировать использование идентифицированного актива по этому договору, Группа применяет определение аренды согласно МСФО (IFRS) 16.

(o) Группа как арендодатель

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Группа распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе его относительной цены обособленной сделки. Однако применительно к некоторым договорам аренды объектов недвижимости Группа признает решение на выделение компонентов, не являющихся арендой, и учитывает компоненты аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив или участок, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей за аренду.

При последующем учете активов в форме права пользования amortизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключение случаев, когда согласно договору аренды права собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражается на протяжении всего срока аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной величине обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на поименование и перемещение базового актива, восстановленный базовый актив

030000, Қазақстан Республикасы, Ақтөбе қ.
Ш. Уалиханов көшесі, 35.
Тел: (7132) 215-046

e-mail: office@evrika.kz,
<http://www.rikatv.kz>

030000, Республика Казахстан, г. Актобе
ул. Ш. Уалиханова, 35
Тел: (7132) 215-046

№ 297

От _2 июня_ 2022г.

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим сообщаем, что

Рекламная услуга в виде «Бегущей строки» от ТОО "Timal consulting group" прошла в эфире телеканала "РИКА ТВ" следующего содержания:

Наименование проектов: Проект пробной эксплуатации месторождения Акжол; Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Акжол, и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом; Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2; Проект разведочных работ по блоку Терескен-1 Актюбинской области РК; «РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Акжол. Проектные работы будут проводиться на территории Актюбинской области, Байганинского района. Общественные слушания состоятся: слушания пройдут в форме открытых собраний 11 июля 2022 года в 16:00ч. по местному времени по адресу: Актюбинская область, Байганинский район, Жанажолский с.о., с. Оймаут, улица Достык, 22. Представитель: Абытов Аллаяр. Т: +7(727)391-01-21 вн. 108, сот.: 8-700-222-1908, e-mail: Abytov.A@timal.kz Ссылки на онлайн подключение: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXIBVnlXb2F0RTg0cGhHV002OFRjdz09> Идентификатор конференции: 253 810 1026 Код доступа: 0ShUiN Инициатор намечаемой деятельности: АО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ» город Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, 3. Т: +7 (777) 808-1222, e-mail: dyisen1971@mail.ru Разработчик: ТОО «Timal ConsultingGroup». Представитель: Абытов А. Т: +7(727)391-0121 вн. 108, сот. 8-700-222-1908, e-mail: Abytov.A@timal.kz Материалы проекта размещены на сайте: ecoportal.kz и <http://gov.kz> Дополнительную информацию по материалам проекта можно ознакомиться по адресу и номеру: г. Атырау, мкр. Нурсая, проспект Елорда, строение 33. Т: 8(7122)31-98-77, вн. 240. Замечания и предложения принимаются по ссылке: ecoportal.kz и

<http://gov.kz> Фото объявления о проведении общественных слушаний размещено на сайте ecoportal.kz.

Жобалардың атасы: Ақжол кен орнын сыйнамалы пайдалану жобасы; тақыры-Ақжол аландарындағы және тау бөлінісінің артындағы Солтүстік Трува кен орнының солтүстік-батыс беткейіндегі көмірсұтектерді Бағалау жөніндегі барлау жұмыстарының жобасына №2 толықтыру; Терескен-2 блогында көмірсұтектерді іздеу жөніндегі барлау жұмыстарының жобасына толықтыру; ҚР Ақтөбе облысының Терескен-1 блогы бойынша барлау жұмыстарының жобасы; Ақжол құрылымында АК-10, АК-11, АК-12 бағалау ұнғымаларын салуға арналған техникалық жобаларға ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ БӨЛІМІ (ҚОҚБ). Үйқапал ету аумағы: жобалау жұмыстары Ақтөбе облысының, Байғанин ауданының аумағында жүргізілетін болады. Қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 11 шілдеде жергілікті уақыт бойынша сағат 16:00-де Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Жаңажол С.О., Оймауыт с., Достық көшесі, 22 мекенжайы бойынша ашық жиналыш түрінде өтеді. Өкілі: Абытов Аллаяр. Контакты. Тел. +7(727)391-01-21 іш. 108, ұялы. 8-700-222-19-08 e-mail: Abytov.A@timal.kz онлайн қосылу сілтемелері: <https://us04web.zoom.us/j/2538101026?pwd=WXIBVnIXb2FORTg0cGhHV0020FRjdz09> Конференция идентификаторы: 253 810 1026 Кіру коды: 0ShUjN Белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы: "СНПС - Ақтөбемұнайгаз" АҚ Ақтөбе қаласы, Алматы ауданы, 312 Атқыштар дивизиясы даңғылы, 3, Байланыс: ұялы. +7 (777) 808-12-22 e-mail: dyisen1971@mail.ru Әзірлеуші: "Timal Consulting Group" ЖШС. Өкілі: Абытов А. Байланыс. Тел. +7(727)391-01-21 іш. 108, ұялы. 8-700-222-19-08 e-mail: Abytov.A@timal.kz Жоба материалдары сайтта орналастырылған: ecoportal.kz және <http://gov.kz> Жоба материалдары бойынша қосымша ақпаратты Атырау қаласы, шағын ауданы, мекенжайы және нөмірі бойынша танысуға болады. Нұрсая, Елорда даңғылы, 33 ғимарат. Тел: 8(7122)319877 іш. 240. Ескертулер мен ұсыныстар мына сілтеме бойынша қабылданады: ecoportal.kz және <http://gov.kz> Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарландыру ecoportal.kz сайтында орналастырылған.

Время выхода "бегущей строки"

* С понедельника по четверг 10-11 выходов с 22.00 до 20.00 следующего дня.

* С пятницы по субботу 12-14 выходов с 21.00 до 20.00 следующего дня

* В выходные дни 21-23 выхода с 21.00 (суббота) до 20.00 (понедельник).

Оператор бегущей строки

Марных И.В.



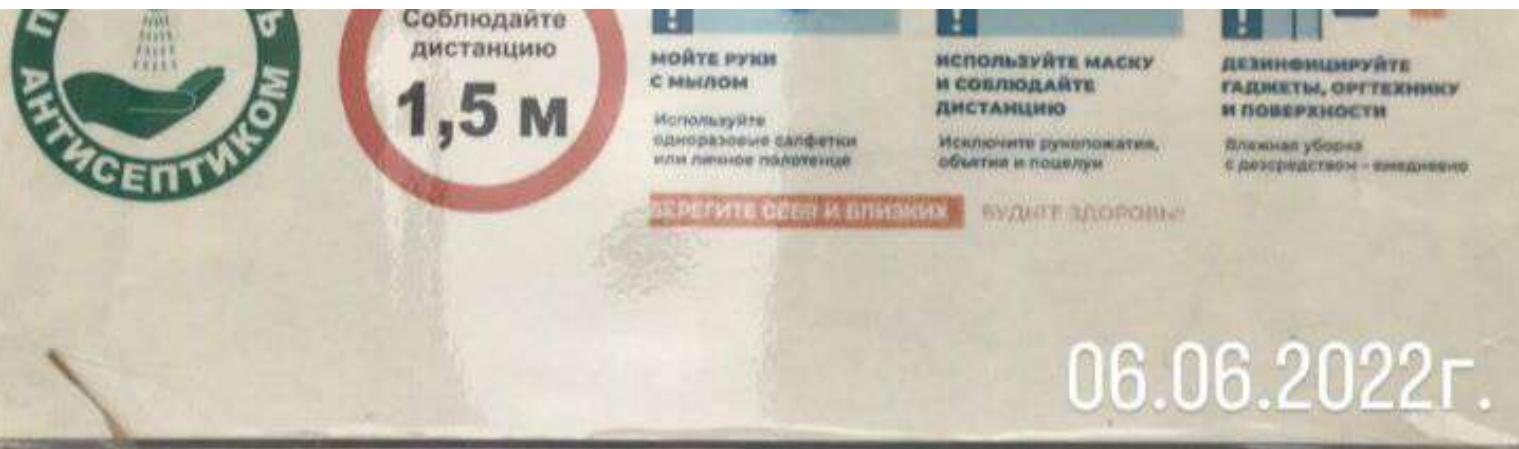
ОБЪЯВЛЕНИЯ

1. Название проекта: Проект пробной эксплуатации месторождения Аксау. Дополнение №2 к проекту разведочных работ по блоку углеводородов на площади Тынкер-Аксау, в северо-западном секторе месторождения Северная Тура и горным отвалам. Дополнение к проекту разведочных работ по пакету углеводородов на блоке Терекин-2. Портфель разведочных работ по блоку Терекин-2 Актышской области РК. «РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническому проекту по строительство очистных сооружений АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Аксау»
 2. Территория колебания: Проектные работы будут проводиться на территории Актюбинской области, Баянинский района.
 3. Общественные слушания состоятся: слушания пройдут в форме открытых собраний 11 июня 2022 года в 16:00 по местному времени по адресу: Актюбинская область, Баянинский район, Жандосский с/с, с.Омынай, улица Достык, 22.
 4. Представители: Абайов Альберт. Контакты: тел. +7727391-01-21 ин. 108, сог. 8-700-222-19-08 e-mail: Альберт.Абайов.kz. Ссылка на онлайн подключение: <http://do4web.kz/m/2538101026/>; id - W3HVVnXNcFQK7g0nGtHVD02OFRjA0

NASA-PREP-001

1. Жобасынан атты: Акыл және орнан көпшілдік таңбасынан табының тапқырынан да жиегінде жүргізілген жаңа таң болының аттымен Солгүстүр Тұрағы және орнан соғысшылық жиегіндегі инциденттердегі баталу жөннелестірілген жаңынан №2, тапқырынан. Тересен? Бастылақ инциденттердегі одақ жөннелестірілген жаңынан мәжбүрлек болып көздей. ЕР Акыл обигынан берген? - бізде бойынша баталу жүмыс тармактарынан табының тапқырынан Акыл күнделікшідә АК-16, АК-11, АК-12, басқада үшіншілдерге салыту арқында техникалық жабайырақтар КОРДАГАН ОРТАДА КОРГАУ БОЛЫМ (КОКБ)
 2. Баталу стұру аумының негізінде жабайырақтар Акылбек облысынан, Екіншінде үздінгендегі аудандардың жергіліктерінде болады.
 3. Көзіндең тапқыр 2022 жылдың 11 наурыз жарылған уақыт бойынша сағет 16:00-де Акылбек облысы, Екіншінде жағынан, Жамбыл С.О., Оңтүстік жағынан 22 ишкөндей бойынша шының жағынан түрінде шеше.
 4. Оғыл Абайтұр Альберт. Контакт. Тел. +7771591-01-21 ин. 108, улым. 8-700-222-19-08 е-mail: Abayt@mail.ru Астанада 2-жылдың 10-жылдан көтөмдөзек.
[https://www.google.com/search?q=%D0%A1%D0%BD%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%65%D0%BA%D0%BE%D0%6C%D0%BE%D0%6C%D0%BE%D0%6C%D0%BE%D0%6C%D0%6C](https://www.google.com/search?q=%D0%A1%D0%BD%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%BA%D0%BE%D0%BC+-%D0%AA%D0%BB%D0%BE%D0%BD%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%BC)
 5. Конференция илгитификаторы: 253 810 1028
Код коды: 6SMUJN
 6. Бастыланған отырын қызыметтің бастыланысы: "СИНС - Акылбекшілдік" АК Акылбек жағынан, Акыл жудызы, 312 Акылбек дистанциялық шынынан, 5. Балхаш ауданы -7 (777) 808-12-22 е-mail: abaiet@zaman.kz
 7. Оператор: "Tulip Consulting Group" ЖИС. Осем: Абайтұр Альберт.
 8. Тел. +7771591-01-21 ин. 108, улым. 8-700-222-19-08 е-mail: Abayt@mail.ru
 9. Жоба материалдары сайты орналастырылған: www.zaman.kz
 10. Жоба материалдары бойынша жаһанда академиг Альберт Акылбек, шының жудызы, мөхитшызы және шының бойынша тапсылуға болады. Нарис, Елорда шынынан, 23 гілдем. Тел. 87122311982 ин. 240
 11. Егергөзлер мен үйшерістер мәннан салыну бойынша көбілдірившілердің жоғары <http://zaman.kz>
 12. Көзіндең тапқыр 2022 жылдың 11 наурыз жарылған уақыт бойынша жаңынан zaman.kz сайтында

06.06.2022г.



06.06.2022г.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

1. Наименование проектов: Проект пробной эксплуатации мосторождения Аксюс, Доказательство №2 к проекту разведочных работ по поискам углянодородов на площадях Тасыр-Аксюс и северо-западном склоне месторождения Северная Труда за горным отводом; Доказательство к проекту разведочных работ по поиску углянодородов на блоке Терекен-2; Проект разведочных работ по блоку Терекен-1 Акташской области РК; «РАДИУС ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство однотипных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Аксюс»

2. Территория воздействия: Проектные работы будут проводиться на территории Акташской области, Байганинского района

3. Общественные слушания состоятся: слушания пройдут в форме открытых собраний 11 июня 2022 года в 16:00 по местному времени по адресу: Акташская область, Байганинский район, Жанаевский с.о., с.Общает, улица Дастан, 22.

4. Представитель: Абютов Альберт. Контакты: тел. +7(727)391-01-21 ин. 108, сот. 8-700-222-19-08 e-mail: Abutov.Altyn@mail.kz. Ссылки на онлайн подключение: <https://us04web.zoom.us/j/2538101267?pwd=WXNIVmQ0ZFRGZgkGMlV90Z0FjdA0>

5. Контифидент конференции: 253 810 1026
Код доступа: 08411N

6. Инициатор публичной деятельности: АО «СИПС - АКТОБЕМУНДАЙГАЗ»
город Аксюс, район Аксюс, Продукт: 312 Стремовой дивизия 3, Контакты: сот. +7(777) 808-12-22 e-mail: dsagent971@mail.ru

7. Разработчик: ТОО «Timal Consulting Group». Представитель: Абютов А.
Контакты: тел. +7(727)391-01-21 ин. 108, сот. 8-700-222-19-08 e-mail: Abutov.Altyn@mail.kz

8. Материалы проекта размещены на сайте: geoportal.kz и <http://gauv.kz>

9. Дополнительную информацию по материалам проекта можно ознакомиться по адресу и номеру: г. Атырау, мкр. Нурая, проспект Елдора, строение 33. Тел: 87122319877 ин.240

10. Замечания и предложения принимаются по ссылке: geoportal.kz и <http://gauv.kz>

11. Фото объявления о проведении общественных слушаний размещено на сайте gauv.kz.

ХАБАРЛАҢДЫРЫ

1. Жобадардан шыны: Ақжол көң орнағанынан ийділден жағынде, табиғи Ақжол анықтарынан және түр балынан арынанын Салыстыру. Труда көң орнаған ололусте-батырдың ишмерестегіри балыну жиындары барын-жұмыстарының жиындары №2 толықтару. Терекен-2 блоктада хемисуалтерлер салынғандай барын-жұмыстарының жиесінде толықтару. КР Ақтөбе облысынан Терекен-1 блокты бөлінген барын-жұмыстарының жиесінде: Ақжол күрделімнәді АК-10, АК-11, АК-12. Намыс үзіншілдердің салынғанда орнаған технологиялық жағдайлар ХОРШАГАН ОРТАЛЫҚ КОРГАУЫТЫМІ (ХОЖБІ)

2. Шынында шынында: жобадар жиынтары Ақтөбе облысынан, байланыс үзіншілдердің жиесінде жиесінде болады

3. Көзіндең таптаудар 2022 жылдың 11 шілдесін жершілсеттік үзіншілдердің балынан салынғанда Ақтөбе облысы, байланыс үзіншілдері, Жанаев С.О., Обназы с., Лесеки күнеш, 22 мекендегі балынан анықталған түрнелес түрнелес

4. Оңда: Абытов Альберт. Контакты: Тел. +7(727)391-01-21 ин. 108, урны. 8-700-222-19-08 e-mail: Abutov.Altyn@mail.kz ондағы көзінде орнаған системасы: <https://us04web.zoom.us/j/2538101267?pwd=WXNIVmQ0ZFRGZgkGMlV90Z0FjdA0>

5. Конференция идентификаторы: 253 810 1026
Код доступа: 08411N

6. Белгілінше отырғындықтың бастамалысы: «СИПС - Акташемунайгаз»
АК Ақтөбе қаласы, Ақтөбе үзіншілдері, 312 Ақтөндірек мекемесінде, 3, байланыс үзіншілдері +7(777) 808-12-22 e-mail: dsagent971@mail.ru

7. Абютов Альберт. Контакты: Тел. +7(727)391-01-21 ин. 108, урны. 8-700-222-19-08 e-mail: Abutov.Altyn@mail.kz

8. Жоба материалының салынған орнаштырылғанда: geoportal.kz және <http://gauv.kz>

9. Жоба материалының жеке нөмір балынан таптаудар 08411N
кодынан, мекендегі жеке нөмір балынан таптаудар болады. Нурдау, Елдора үзіншіл, 33
номер. Тел: 87122319877 ин.240

10. Ескертүрел мөн үзіншістер мына салынған балынан кабылданыла: geoportal.kz
және <http://gauv.kz>

11. Көзіндең таптаудар 2022 жылдың 11 шілдесін жершілсеттік үзіншілдердің жиесінде орнаған

13-т. қосымша. Барлық тындалған баяндамалар туралы мәліметтер

Баяндамашы: Төлеуішова Г.С

Тақырыбы: «**Тақыр-Ақжол алаңдары мен Солтүстік Трува кен орнының солтүстік-батыс беткейіндегі тау-кен бөлінісінің артқы жағында орналасқан көмірсұтектерді бағалау жөніндегі барлау жұмыстарының жобасына № 2 қосымша»**

Әкімшілік тұрғыдан келісімшарттық аумақ Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысының Мұғалжар және Байғанин аудандарында орналасқан. Геологиялық бөлудің шеткі нүктесінен Байғанин ауданының Қарауылкелді ауылына дейінгі қашықтық -111 км; Мұғалжар ауданының Жағабұлақ ауылына дейінгі қашықтық 35 км. Ақтөбе қаласына дейін шамамен 250 км. республикада маңызы бар автомобиль жолына дейінгі қашықтық 80 км.

Ең жақын теміржол вокзалы және аудан орталығы - Ембі станциясы. Жаңажол және Кенқияқ кен орындарының мұнай кесіспіліктері Ақтөбе қаласындағы асфальт жабындысы бар тас жолмен байланысқан. Зерттелетін алаңдан солтүстікке қарай Жаңажол-Ембі-Ақтөбе асфальтталған жолы өтеді.

Жұмыс алаңына ең жақын мұнай кен орындары Жанажол (40 км), Кенқияқ (55 км) болып табылады, олар дамыған инфрақұрылымға, энергетикалық базага және мұнай мен газ өндіруді дайындау жөніндегі қуаттарға ие. Бұл кен орындарының мұнайы мұнай құбыры арқылы Атырау-Орск магистральдық мұнай құбырына беріледі.

Ақжол алаңының ұнғымаларында тасқөмір шөгінділерінен 50 м-ден керн іріктеу жобаланады. Ұнғымаларда 4 объектінің бағанасында сынау жобаланады.

1. АК-10 бағалау ұнғымасы тәуелсіз, Ақ жол құрылымының мұнай-газдылығын бағалау үшін, атап айтқанда АК-2 және Т-13 ұнғымаларын бұрғылау нәтижелері бойынша анықталған шоғырды нақтылау және контурлау үшін жобаланады. Жобалық терендігі-3000м, жобалық горизонт - КТ-II.

2. АК-11 ұнғымасы бағалау, АК-10 ұнғымасын бұрғылау нәтижелеріне байланысты. Жобалық терендігі-3000м, жобалық горизонт - КТ-II.

3. АК-12 бағалау ұнғымасы тәуелсіз, Ақ жол құрылымының мұнай-газдылығын бағалау үшін, атап айтқанда АК-1 ұнғымасын бұрғылау нәтижелері бойынша анықталған шоғырды нақтылау және контурлау үшін жобаланады. Жобалық терендігі-3200M, жобалық горизонт - КТ-II.

Ұнғымаларда 4 объектінің бағанасында сынау жобаланады. 1 объектінің сынау-90 тәулік. 4 объектінің сынау 270 тәулік.

Баяндамашы: Төлеуішова Г.С

Тақырыбы: «**Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысының Терескен-1 блогында көмірсұтектерді іздеу бойынша барлау жұмыстарының жобасы»**

Осы жобада бұрғылау 2022-2024 жылдарға жоспарланған 3 іздеу ұнғымасын (ОК-8, ОК-13, ОК-14) бұрғылау жобалануда.

АК-8 ұнғымасы – іздеу, тәуелсіз. Тұзасты объектілердің мұнай-газдылығын анықтау мақсатында салынады. Жобалық терендігі – 3100M, жобалық горизонт-КТ-II.

АК-13 ұнғымасы – АК-8 ұнғымасын бұрғылау нәтижелеріне тәуелді іздеу ұнғымасы. Жобалық терендігі – 3150M, жобалық горизонт-КТ-II.

АК-14 ұнғымасы – АК-8 ұнғымасын бұрғылау нәтижелеріне тәуелді іздеу ұнғымасы. Жобалық терендігі – 3200M, жобалық горизонт-КТ-II.

Жобалық ұнғымаларда бұрғылаудан кейін үш нысанды, КТ-II карбонатты қалындығындағы екі нысанды және КТ-I-дегі бір нысанды ашық оқпанда сынақтан өткізу жоспарлануда.

Бұрғылаудан кейін АК-8 ұнғымасын сынау (пайдалану) 2022 жылға 135 тәулікке және 2023 жылға 135 тәулікке жоспарланған. Сынақтың жалпы ұзақтығы 270 тәулік.

Бұрғылаудан кейін АК-13 ұнғымасын сынау (пайдалану) 2023 жылға жоспарланған. Сынақтың жалпы ұзақтығы 270 тәулік.

Бұрғылаудан кейін АК-14 ұнғымасын сынау (пайдалану) 2024 жылға жоспарланған. Сынақтың жалпы ұзақтығы 270 тәулік.

Баяндамашы: Төлеуішова Г.С

Тақырыбы: «Қазақстан Республикасының Ақтөбе облысының Терескен-2 блогында көмірсүтектерді іздеу жөніндегі барлау жұмыстарының жобасының №2 қосымшасы»

Жоба туралы негізгі мәліметтер

Әкімшілік тұрғыдан келісімшарттық аумақ Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысының Байғанин аудандарында орналасқан.

Жұмыс алаңына ең жақын мұнай кен орындары Жанажол (40 км), Кенқияқ (55 км) болып табылады, олар дамыған инфрақұрылымға, энергетикалық базага және мұнай мен газ өндіруді дайындау жөніндегі қуаттарға ие. Бұл кен орындарының мұнайы мұнай құбыры арқылы Атырау-Орск магистральдық мұнай құбырына беріледі.

Ең жақын теміржол вокзалы және аудан орталығы-Ембі станциясы. Жаңажол және Кенқияқ кен орындарының мұнай кесіпшіліктері Ақтөбе қаласындағы асфальт жабындысы бар тас жолмен байланысқан. Зерттелетін алаңнан солтүстікке қарай Жаңажол-Ембі-Ақтөбе асфальтталаған жолы өтеді.

Жоба туралы негізгі мәліметтерге тоқтала кететін болсақ:

Жобада 2022-2024 жж ВАК-4, ВАК-5, ВАК-6 ұнғымаларын бұрғылау жоспарланып отыр.

ВАК-4 ұнғымасы - іздеу, тәуелсіз, тұзасты объектілердің мұнай-газдылығын анықтау мақсатында салынған, жобалық тереңдігі – 3300 м, жобалық горизонт-С1.

ВАК-5 ұнғымасы - іздеу, тәуелсіз, тұз астындағы объектілердің мұнай-газдылығын анықтау үшін салынған. Жобалық тереңдігі – 2900 м, жобалық горизонт-С1.

ВАК-6 ұнғымасы - іздеу, ВАК-5 ұнғымасын бұрғылау нәтижелері бойынша тәуелді. Жобалық тереңдігі-3000 м, жобалық горизонт – С1.

Жобалық ұнғымаларда 5 нысанды сынау жоспарлануда: КТ-І карбонатты қалындығында екі және КТ-ІІ-де үш. 1 объектіге сынақ мерзімі 90 тәулік.

Баяндамашы: Төлеуішова Г.С

Тақырыбы: «Ақжол кен орнын сынамалы пайдалану жобасы»

Әкімшілік жағынан жұмыс алаңы Қазақстан Республикасының Ақтөбе облысы Байғанин аудандарында орналасқан.

Ең жақын теміржол вокзалы және аудан орталығы-Ембі станциясы.

Жұмыс алаңына ең жақын мұнай кен орындары Жанажол (40 км), Кенқияқ (55 км) болып табылады, олар дамыған инфрақұрылымға, энергетикалық базага және мұнай мен газ өндіруді дайындау жөніндегі қуаттарға ие. Бұл кен орындарының мұнайы мұнай құбыры арқылы Атырау-Орск магистральдық мұнай құбырына беріледі. Аталған кен орындарының мұнай кесіпшіліктері Ақтөбе қаласындағы асфальт жабындысы бар тас жолмен байланысқан. Зерттелетін алаңнан солтүстікке қарай Жаңажол-Ембі-Ақтөбе асфальтталаған жолы өтеді.

Осы жобада сынамалық пайдалану бұрын бұрғыланған 8 іздестіру-барлау ұнғымаларымен (АК-1 тереңдігі 3270 м, АК-2 тереңдігі 3050 м, АК-3 тереңдігі 3050 м, АК-4 тереңдігі 3150 м, АК-5 тереңдігі 3315 м, АК-6 тереңдігі 3315 м, АК-7 тереңдігі 3130 м, Т-13 тереңдігі 3070 м) жүргізілетін болады.

Жаңа ұнғымаларды бұрғылау қарастырылмаған.

Баяндамашы: Төлеуішова Г.С

Тақырыбы: «Ақжол құрылымындағы АК-10, АК-11, АК-12 бағалау ұнғымаларының құрылышына арналған техникалық жобасына «КОРШАГАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ» бөлімі»

Жұмыс ауданы жайында жалпы қысқаша айта кетеін болсақ:

Ақжол құрылымы Жаңажол кен орнының оңтүстігінде, әкімшілік жағынан Ақтөбе облысының Байғанин ауданында орналасқан.

Бұрғыланатын бағалау ұнғымалар Жанажол вахталық мекенін 115000м-ден 121110м оңтүстік бағытында, Қожасай ауылынан 88240м-ден 93220м оңтүстік-шығыс бағытында, Сага ауылынан 120650м-ден 126740м оңтүстік бағытында, ал Жарқамыс ауылынан 67200м-ден 76840м аралығында оңтүстік-шығыс бағытында орналасқан, ал басқа бағыттарда тұрғын аймағы жоқ.

Ұнғымалар Жайынды өзенінен 59720 м-ден 72920 м-ге дейінгі қашықтықта, яғни су қорғау аймағынан тыс жерде орналасқан.

Жобалауға қажетті бастапқы деректер:

Ұнғыма бұрғылау мақсаты – бағалау, лицензиялық міндеттемелерді орындау.

«Тақыр, Ақжол участкерінде және тау-кен телімі артындағы Северная Трува кен орнының солтүстік-батыс беткейінде көмірсүттерді бағалау бойынша геологиялық барлау жобасы» геологиялық құрылымын нақтылау және зерттелген аумақтардың мұнай-газ құрамын бағалау үшін Ақжол құрылымында АК-10, АК-11, АК-12 бағалау ұнғымаларын бұрғылау жоспарлануда.

Ақжол құрылымы бойынша 2022жылы АК-10, АК-11, АК-12 бағалау ұнғымалары бұрғылануы жоспарлануда. Барлығы – 3 ұнғыма.

Коршаган ортаға әсерді бағалау жобасы «Мұнай және газ ұнғымаларының құрылышына арналған жұмыс жобасының макеті бойынша» және жобалау жөніндегі Нұсқаулыққа сәйкес жасалады.

Приложение к п. 13. Сведения о всех заслушанных докладах

Докладчик: Тулеушова Г. С

Тема: «**Дополнению №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на площадях Такыр-Акжол и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным отводом»**

Административно контрактная территория расположена в Мугалжарском и Байганинском районах Актюбинской области Республики Казахстан. Расстояние от крайней точки геологического отвода до села Карапылкелды Байганинского района - 111 км; расстояние до села Жагабулак Мугалжарского района-35 км. До г. Актобе около 250 км. расстояние до автомобильной дороги республиканского значения 80 км.

Ближайший железнодорожный вокзал и районный центр-станция Эмба. Нефтяные промыслы Жанажольского и Кенкиякского месторождений связаны с автодорогой с асфальтовым покрытием в г. Актобе. К северу от исследуемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

Ближайшими к рабочей площадке месторождениями нефти являются Жанажол (40 км), Кенкияк (55 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу передается на магистральный нефтепровод Атырау-Орск.

В скважинах акжолской площадки проектируется отбор керна от каменноугольных отложений более 50 м. В скважинах проектируются испытания на колонне 4 объектов.

1. Оценочная скважина АК-10 проектируется независимо для оценки нефтегазоносности структуры Ак-10, а именно для уточнения и контурирования залежи, определенной по результатам бурения скважин АК-2 и Т-13. Проектная глубина-3000м, проектный горизонт - КТ-II.

2. Оценка скважины Ак-11 зависит от результатов бурения скважины АК-10. Проектная глубина-3000м, проектный горизонт - КТ-II.

3. Оценочная скважина АК-12 независимая, проектируется для оценки нефтегазоносности структуры Ак-1, а именно для уточнения и контурирования залежи, определенной по результатам бурения скважины АК-1. Проектная глубина-3200м, проектный горизонт - КТ-II.

В скважинах проектируются испытания на колонне 4 объектов. Испытание 1 объекта - 90 суток. 4 испытание объекта 270 суток.

Докладчик: Тулеушова Г. С

Тема: «**Проект разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области РК»**

В данном проекте предполагается бурение 3 поисковых скважин (ОК-8, ОК-13, ОК-14), бурение которых запланировано на 2022-2024 годы.

Скважина АК-8-поисковая, независимая. С целью определения нефтегазоносности соляных объектов. Проектная глубина-3100М, проектный горизонт-КТ-II.

Скважина АК-13 – поисковая скважина, зависящая от результатов бурения скважины АК-8. Проектная глубина-3150М, проектный горизонт-КТ-II.

Скважина АК-14 – поисковая скважина, зависящая от результатов бурения скважины АК-8. Проектная глубина-3200м, проектный горизонт-КТ-II.

После бурения на проектных скважинах планируется испытание в открытом стволе трех объектов, двух объектов карбонатной толщины КТ-II и одного объекта на КТ-I.

Испытание (эксплуатация) скважины АК-8 после бурения запланировано на 2022 год на 135 суток и на 2023 год на 135 суток. Общая продолжительность испытания 270 суток.

Испытание (эксплуатация) скважины АК-13 после бурения запланировано на 2023 год. Общая продолжительность испытания 270 суток.

Испытания (эксплуатация) скважины АК-14 после бурения запланированы на 2024 год. Общая продолжительность испытания 270 суток.

Докладчик: Тулеушова Г. С

Тема: «**Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области РК»**

Основные сведения о проекте

Административно контрактная территория расположена в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайшими к рабочей площадке месторождениями нефти являются Жанажол (40 км), Кенкияк (55 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу передается на магистральный нефтепровод Атырау-Орск.

Ближайший железнодорожный вокзал и районный центр-станция Эмба. Нефтяные промыслы Жанажольского и Кенкиякского месторождений связаны с автодорогой с асфальтовым покрытием в г. Актобе. К северу от исследуемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

Основные сведения о проекте:

Проектом планируется бурение скважин МВК-4, МВК-5, МВК-6 на 2022-2024 годы.

Скважина МВК-4 - поисковая, независимая, построена с целью определения нефтегазоносности подсолевых объектов, проектная глубина-3300 м, проектный горизонт – С1.

Скважина МВК-5 - поисковая, независимая, построена для определения нефтегазоносности подводных объектов. Проектная глубина - 2900 м, проектный горизонт-С1.

Скважина МВК-6 - поисковая, зависит от результатов бурения скважины МВК-5. Проектная глубина-3000 м, проектный горизонт-С1.

В проектных скважинах планируется опробовать 5 объектов: два при карбонатной толщине КТ-І и три при КТ-ІІ. Испытательный срок на 1 объект 90 суток.

Докладчик: Тулеушова Г. С

Тема: «**Проект пробной эксплуатации месторождения Акжол»**

Административно рабочая площадка расположена в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайший железнодорожный вокзал и районный центр-станция Эмба.

Ближайшими к рабочей площадке месторождениями нефти являются Жанажол (40 км), Кенкияк (55 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу передается на магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтяные промыслы данных месторождений связаны с автодорогой с асфальтовым покрытием в г. Актобе. К северу от исследуемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

Пробная эксплуатация в данном проекте осуществляется 8 ранее пробуренными поисково-разведочными скважинами (АК-1 глубина 3270 м, АК-2 глубина 3050 м, АК-3 глубина 3050 м, АК-4 глубина 3150 м, АК-5 глубина 3315 м, АК-6 глубина 3315 м, АК-7 глубина 3130 м, Т-13 глубиной 3070 м).

Бурение новых скважин не предусмотрено.

Докладчик: Тулеушова Г. С
Тема: «РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (РООС) к техническим проектам на строительство оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 на структуре Акжол»

Коротко о районе работ:

Структура Акжол расположена на юге Жанажольского месторождения, в административном отношении в Байганинском районе Актюбинской области.

Бурируемые оценочные скважины расположены по адресу Жанажол вахталык с 115000м до 121110м в южном направлении, с. Кожасай с 88240м до 93220м в юго-восточном направлении, с. сага с 120650м до 126740м в южном направлении, А. С. Жаркамыс с 67200м до 76840м в юго-восточном направлении, в других направлениях жилой зоны нет.

Скважины расположены на расстоянии от 59720 м до 72920 м от реки Жайынды, т. е. вне водоохранной зоны.

Исходные данные, необходимые для проектирования:

Цель бурения скважины-оценка, выполнение лицензионных обязательств.

» Геологоразведочный проект по оценке углеводородов на участках Такир, Акжол и северо-западном склоне месторождения Северная Трува за горным участком " для уточнения геологического строения и оценки нефтегазоносности изученных территорий планируется бурение оценочных скважин АК-10, АК-11, АК-12 в структуре Акжол.

По структуре Акжол в 2022 году планируется пробурить оценочные скважины АК-10, АК-11, АК-12. Всего-3 скважины.

Проект оценки воздействия на окружающую среду составляется в соответствии с «макетом рабочего проекта для строительства нефтяных и газовых скважин» и инструкцией по проектированию.

№	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, ұсынылатын үйимның атауы)	Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, ұсынылатын үйимның атауы)	Ескертпе (алынған ескерту немесе ұсыныс)
1	<p>Әбдірашитов Әлхамит Әбдіразакұлы:</p> <p>Сіздерге біздер алдыңғы жолы қоғамдық тындауға келгенде интернет желісін тарту туралы, сонымен қатар, су көздерін қазып беру, тас жол тәсеп беру туралы ұсыныс айтқан болатынбыз. Сол туралы айтып жіберсеңіздер?</p>	<p>Бұркітбаев Дүйсен Мадемханұлы, СНПС Ақтөбемұнайгаз АҚ барлау департаменті директорының орынбасары:</p> <p>Интернет желісін әлі қарастырып жатырмыз. 800 млн теңге сұрап тұр. Бірден шешілеттін мәселе емес. Су көздерін қазып беру туралы айтатын болсақ, тек тұщы су шығып тұр. Ал біз сіздерге бірден артезиан қазып бергіміз келіп отыр. Қай жер қазуға қолайлы соны қарастырып жатырмыз. Тас жол салып беру ол енді біздің кен орнына қарасты территорияда болу керек.</p> <p>Қарастырып жатырмыз.</p>	Алынды (жобаға қатысты емес)
2	<p>Дүйсембі Қажымұқан Дүйсембіұлы:</p> <p>Сол тұщы су шығып тұрсада қазып, соларды жаппай, мал суаруға қалдырысаңыздар болмай ма?</p>	<p>Бұркітбаев Дүйсен Мадемханұлы, СНПС Ақтөбемұнайгаз АҚ барлау департаменті директорының орынбасары:</p> <p>Біз қайта қайта қаза бере алмаймыз. Нақты су бар жерді қазуымыз қажет.</p>	Алынды
3	<p>Таңатаров Бақдаulet:</p> <p>Біздің округтен жұмысшылар аласыздар ма?</p>	<p>Бұркітбаев Дүйсен Мадемханұлы, СНПС Ақтөбемұнайгаз АҚ барлау департаменті директорының орынбасары:</p> <p>Сіздер біздерге жұмысшылардың тізімін әлі жібермедіңіздер. Егер мамандығы, оқыған оку орны бойынша мұнай кен орнына сәйкес келетін болса, қарастырамыз.</p>	Алынды (жобаға қатысты емес)

№	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование предлагаемой организации	ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) ответчика, должность, наименование предлагаемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
1	<p>Абдрашитов Альхамит Абдразакович:</p> <p>Ранее мы обращались к вам с предложением о привлечении сети интернет на общественные слушания, а также о перекопке водных источников, прокладке асфальтированных дорог. Расскажите об этом?</p>	<p>Буркитбаев Дүйсен Мадемханович, заместитель директора департамента разведки АО "Актобемунайгаз СНПС":</p> <p>Интернет пока рассматриваем. Просят 800 млн тенге. Не сразу решаемая проблема. Если говорить о перекопке источников воды, то выходит только соленая вода. А мы хотим вам сразу артезианскую раскопать. Мы рассматриваем, какие места лучше копать. По поводу дороги, он должен находиться на территории, прилегающей к нашему месторождению. Данный вопрос также рассматривается.</p>	Снято (не касается проекта)
2	<p>Дюсемба Кажымукан Дюсембиулы:</p> <p>А что даже если выходит соленая вода, их оставить для поения скота, а не выкапывать?</p>	<p>Буркитбаев Дүйсен Мадемханович, заместитель директора департамента разведки АО СНПС - Актобемунайгаз:</p> <p>Мы не можем беспорядочно копать. Можем только те места где есть вода.</p>	Снято
3	<p>Танатаров Бақдаулет:</p> <p>Вы берете рабочих из нашего округа?</p>	<p>Буркитбаев Дүйсен Мадемханович, заместитель директора департамента разведки АО "Актобемунайгаз СНПС":</p> <p>Вы еще не отправили нам список работников. Рассматриваем, если по специальности, месту учебы соответствует месторождению нефти.</p>	Снято (не касается проекта)