

Қоғамдық тыңдаулар хаттамасы

1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал көрсетілетін әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) жергілікті атқарушы органының атауы: «Түркістан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесі

2. Қоғамдық тыңдаулар тақырыбы: "ҚазТрансОйл" АҚ Шымкент мұнай құбыры басқармасының Түркістан облысы, Сайрам ауданы, Бадам а/о, Айкөл ауылы "Шымкент" БМАС-тың атмосфераға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары (ЖБШН) нормативтерінің жобасы.

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын материалдар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның немесе облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының атауы: «Түркістан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесі.

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасқан жері: Түркістан облысы, Сайрам ауданы, Бадам а/о, Айкөл ауылы 69°21'15,046"E 42°15'37,765"N

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне ұшыраған барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Түркістан облысы, Сайрам ауданы, Айкөл ауылы.

6. Көзделіп отырған қызмет бастамашысының деректемелері және байланыс деректері: "ҚазТрансОйл" АҚ Шымкент мұнай су басқармасы, Шымкент қ., Жібек Жолы к-сі, 68 "Б", БСН 970540000107, тел. 920-268, Berdikulov-M@kaztransoil.kz

7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді жасаушылардың немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері: "ҚазТрансОйл" АҚ "зерттеулер мен әзірлемелер орталығы" филиалы, Алматы қ., Жібек жолы к-сі, 154, БСН 000941000473, тел. 87273131694, B.Sarsembaeva@kaztransoil.kz

8. Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні, уақыты, орны және қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысының күні(-лері) және уақыты): 28 желтоқсан 2021 ж., қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты – сағат 11:00, Zoom конференциясы

9. Көзделіп отырған қызмет бастамашысының сұрау салу хатының көшірмесі және әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) жергілікті атқарушы органдарының қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын келісу туралы жауап хатының көшірмесі осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі **(1-қосымша)**

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі **(2-қосымша)**.

11. Қоғамдық тыңдауларды өткізу туралы ақпарат мемлекеттік және орыс тілдерінде мынадай тәсілдермен таратылды:

1) бірыңғай экологиялық порталда - (www.ecoport.kz)

2) Жергілікті атқарушы органның (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында-<https://beta.egov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigiresurstar?lang=ru> **(3-қосымша)**

3 Бұқаралық ақпарат құралдарында: Рабат және Оңтүстік Рабат 25.11.2021 жылғы №47, Отырар ТВ, 22 қараша 2021 ж.

4) Хабарландыру тақтасы: Сайрам ауданы, Бадам а/о әкімшілік ғимараты

Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. **4-қосымша**

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері: Тыңдау хатшысы бірауыздан Бегимбетов Аманжол, «ҚазТрансОйл» АҚ «Зерттеулер мен әзірлемелер орталығы» филиалының табиғатты қорғауды жобалау және нормалау бөлімінің жетекші инженері сайланды.

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың «қолдаймын» 12 адам, «қарсымын» жоқ, «қалыс қаламын» жоқ

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер: **5-қосымша**

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын және қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және оның барысында алынған ескертулер мен ұсыныстарды қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың мәнімен анық байланысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар "қоғамдық тыңдаулардың мәніне қатысы жоқ" деген белгісі бар кестеге енгізіледі.

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың қаралып отырған құжаттар мен тыңдалған баяндамалардың сапасына қарсы пікір мен ұсынымдар жоқ, жоба бірауыздан мақұлданды.

16. Қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына сот тәртібімен шағым жасауға болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы: **«Түркістан облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесінің бас маманы**

А.Еркебай



28.12.2021 ж.

18. Қоғамдық тыңдаулар хатшысы: «ҚазТрансОйл» АҚ «Зерттеулер мен әзірлемелер орталығы» филиалының табиғатты қорғауды жобалау және нормалау бөлімінің жетекші инженері.

А.Бегимбетов



28.12.2021 ж.

Қоғамдық тыңдауларды өткізуге дейін және өткізу кезінде алынған ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесі

| № пп | Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, ұсынылатын ұйымның атауы) | Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, ұсынылатын ұйымның атауы) | Ескертпе (алынған ескерту немесе ұсыныс) |
|------|---|---|--|
| | жоқ | - | - |

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

исходящий номер: 21281651001, Дата: 16/11/2021

(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: Туркестанская область, Сайрамский район, Бадамский с.о., с.Айколь (ГНПС "Шымкент" Республика Казахстан)

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания: ГНПС находится на 1619,2 км нефтепровода, общая площадь станции составляет 14,87 га. Головная нефтеперекачивающая станция «Шымкент» находится в Сайрамском районе Туркестанской обл., в 27,0 км западнее г.Шымкент. Ближайшая жилая зона находится на расстоянии 1,5 км.

Предмет общественных слушаний: Проект ПДС по ГНПС "Шымкент" Шымкентского НУ АО "КазТрансОйл", Проект ПДВ (НДВ) по ГНПС "Шымкент" Шымкентского НУ АО "КазТрансОйл"

(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: Туркестанская область, Сайрамский район, Бадамский с.о., с.Айколь, СШ им Аль-Фараби, 28/12/2021 11:00

(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 (1.5 км).

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

Онтустік Рабат; Телевидение Отырар

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

Туркестанская область, Сайрамский район, Бадамский с.о., с.Айколь, СШ им С. Сейфуллина

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

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

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

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

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КАЗТРАНСОЙЛ" (БИН: 970540000107), 8-777-573-9440, seymagambetov@kaztransoil.kz, kaztransoil.kz

Представитель: Досбаев Б.А.

Составитель отчета о возможных воздействиях : ЦИР АО "КазТрансОйл"

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

исходящий номер: 21281651001, Дата: 16/11/2021

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №21281651001, от 16/11/2021 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект ПДС по ГНПС "Шымкент" Шымкентского НУ АО "КазТрансОйл", Проект ПДВ (НДВ) по ГНПС "Шымкент" Шымкентского НУ АО "КазТрансОйл", в предлагаемую Вами 28/12/2021 11:00, Туркестанская область, Сайрамский район, Баламский с.о., с.Айколь, СШ им Аль-Фараби(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

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

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

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

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КАЗТРАНСОЙЛ" (БИН: 970540000107), 8-777-573-9440, seytmagambetov@kaztransoil.kz, kaztransoil.kz

Представитель: Досбаев Б.А.

Составитель отчета о возможных воздействиях: ЦФР АО "КазТрансОйл"

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

Қатысушыларды аты жөні

| № п/п | ЖСН | Т.А.Ә | Эл.мекенжай | Ұйым |
|-------|--------------|--|--|---|
| 1 | | Айдар Еркебай Миятбекұлы | | Түркістан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы |
| 2 | 680417300909 | Сейткулов Спандияр Асилович | Seitkulov@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ Шымкент мұнай құбыры басқармасы |
| 3 | 700419300252 | Елшибаев Галимжан Усенович | g.elshybaev@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ Шымкент мұнай құбыры басқармасы |
| 4 | 730228301852 | Ақбердиев Аскар Рашидович | - | Айкөл ауылының жергілікті тұрғыны |
| 5 | 910512301498 | Қожамқұлов Еркебулан Жақсыбекұлы | - | Айкөл ауылының жергілікті тұрғыны |
| 6 | 800921300798 | Тургунбаев Рустем Серинович | - | Айкөл ауылының жергілікті тұрғыны |
| 7 | 900207301993 | Баешов Мансур Абдрахманович | - | Айкөл ауылының жергілікті тұрғыны |
| 8 | 641017300127 | Бердикулов Момынжан Адилович | Berdikulov-M@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ Шымкент мұнай құбыры басқармасы |
| 9 | 790726401541 | Сарсембаева Бахыткуль Киргизбаевна | B.Sarsembaeva@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ зерттеулер мен әзірлемелер орталығының филиалы |
| 10 | 890515300142 | Қазақперов Олжас Мұхаметқазыұлы | OlzhasKazhakperov@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ зерттеулер мен әзірлемелер орталығының филиалы |
| 11 | 900322401261 | Кенжебекова Кундуз Нурбековна | K.Kenzhebekova@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ зерттеулер мен әзірлемелер орталығының филиалы |
| 12 | 881009300152 | Бегимбетов Аманжол Маратович | ABegimbetov@kaztransoil.kz | "ҚазТрансОйл" АҚ зерттеулер мен әзірлемелер орталығының филиалы |

«ҚазТрансОйл» АҚ Шымкент МКБ-ы хабарлайды:

2021 жылғы 28 қыркүйекте сағат 14-00 жағдайы «Шымкент» ЖМББ-ы өз борышын аяқтайтын және төлеудің мерзімдерінен қайтарып алынған бірінші қысқартылған мерзімді төлеудің Соңғы мерзімі туралы хабарлайды. Бұл Фирма өткен мерзімдегі ақпараттың аяқталуына байланысты болды.

2021 жылғы 28 қыркүйекте сағат 14:00 жағдайы «Шымкент» ЖМББ-ы өз борышын аяқтайтын және төлеудің мерзімдерінен қайтарып алынған бірінші қысқартылған мерзімді төлеудің Соңғы мерзімі туралы хабарлайды. Бұл Фирма өткен мерзімдегі ақпараттың аяқталуына байланысты болды.

ЖМББ-ы 13 қыркүйек күні Шымкент қаласындағы «ҚазТрансОйл» АҚ-тың (ТМҚБ) «Шымкент» ЖМББ-ының қарызын өтейтін және төлеудің мерзімдерінен қайтарып алынған бірінші қысқартылған мерзімді төлеудің Соңғы мерзімі туралы хабарлайды.

Шымкент қаласындағы «ҚазТрансОйл» АҚ-тың (ТМҚБ) «Шымкент» ЖМББ-ының қарызын өтейтін және төлеудің мерзімдерінен қайтарып алынған бірінші қысқартылған мерзімді төлеудің Соңғы мерзімі туралы хабарлайды.

Шымкент қаласындағы «ҚазТрансОйл» АҚ-тың (ТМҚБ) «Шымкент» ЖМББ-ының қарызын өтейтін және төлеудің мерзімдерінен қайтарып алынған бірінші қысқартылған мерзімді төлеудің Соңғы мерзімі туралы хабарлайды.

Шымкент қаласындағы «ҚазТрансОйл» АҚ-тың (ТМҚБ) «Шымкент» ЖМББ-ының қарызын өтейтін және төлеудің мерзімдерінен қайтарып алынған бірінші қысқартылған мерзімді төлеудің Соңғы мерзімі туралы хабарлайды.

ДҮНИЕЖҮЗІЛІК ЖИТС-КЕ ҚАРСЫ КҮРЕС

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні – 1 желтоқсанда өткізіледі. Алғаш рет осы күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

Дүниежүзілік ЖИТС-пен күрес күні 1988 жылы ДДСҰ әлемдегі. 2021 жылы Дүниежүзілік ЖИТС пен күрес күнін тағайындау – «ЖИТС-ті жеңу. ЖИТС-ті жеңу. Тағайындау күні».

БАҚА

2021 жылдың 1 қазанындағы жағдай бойынша Бірыңғай экономикалық зейнетақы ақыры салымшыларының жинақтарында 13,3 триллион теңгеден астам зейнетақы жинақтары қалыптасты. 01.10.2022 жылдан бастап 01.10.2021 жылға дейінгі бір жыл ықпал әсерлерін жинақтарының сомасы 569,5 миллиард теңгеге немесе 6% өсті.

Зейнетақы жинақтарының ішіндегі ең көбіне қызметкерлердің жинақтары (65%) өрлеумен өсірілді. 2021 жылдың 01.10.2022 жылға дейінгі бір жыл ықпал әсерлерін жинақтарының сомасы 289,8 млрд теңге іскі – 16%, ал еркін зейнетақы жинақтары (35%) Бірыңғай экономикалық зейнетақы жинақтарының сомасы 16 млрд теңгеге өтті. 2021 жылдың теңіз өсі-

ҚАЗАҚСТАНДЫҚТАРДЫҢ ЗЕЙНЕТАҚЫ ЖИНАҚТАРЫ 13 ТРИЛЛИОН ТЕНГЕДЕН АСТЫ

анша БЖЗҚ салымшылары зейнетақы жинақтарындағы зейнетақы ақыры салымшыларының жинақтарында 13,3 триллион теңгеден астам зейнетақы жинақтары қалыптасты. 01.10.2022 жылдан бастап 01.10.2021 жылға дейінгі бір жыл ықпал әсерлерін жинақтарының сомасы 569,5 миллиард теңгеге немесе 6% өсті.

Зейнетақы жинақтарының ішіндегі ең көбіне қызметкерлердің жинақтары (65%) өрлеумен өсірілді. 2021 жылдың 01.10.2022 жылға дейінгі бір жыл ықпал әсерлерін жинақтарының сомасы 289,8 млрд теңге іскі – 16%, ал еркін зейнетақы жинақтары (35%) Бірыңғай экономикалық зейнетақы жинақтарының сомасы 16 млрд теңгеге өтті. 2021 жылдың теңіз өсі-

анша БЖЗҚ салымшылары зейнетақы жинақтарындағы зейнетақы ақыры салымшыларының жинақтарында 13,3 триллион теңгеден астам зейнетақы жинақтары қалыптасты. 01.10.2022 жылдан бастап 01.10.2021 жылға дейінгі бір жыл ықпал әсерлерін жинақтарының сомасы 569,5 миллиард теңгеге немесе 6% өсті.

Елші Құттықов «ЖИТС-пен күрес күні» акциясының аяқталуына байланысты

ЕҢБЕК - АДАМДЫ ҚАЛЫПТАСТЫРУШЫ ФАКТОР

Адамды қызметке арны еңбегімен аяқтайды. Демек, адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады. Еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады. Еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.



Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

ONTUSTIK RATAT logo and contact information.

ҚазТрансОйл АҚ Шымкент МКБ-ы хабарлайды.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

Еңбек - адамды қалыптастырушы фактор. Еңбек - адамды адам етіміне – еңбек қызметі арқылы сабағының иілігі сөзі – еңбек. Бұл сабақта балаға қаратамын. Еңбек құралдары мен әдістері есту мен күтуге бала ауырмай ұйретілетін болса, бұл еңбектің табиғи мен табиғи қарыны дегенге айналады.

23.11.2021г

ҚР ШЫМКЕНТ ҚАЛАСЫ
АБАЙ АУДАНЫ
ҚАЗЫҒҰРТ
Ш/АУДАНДЫҚ
АРДАГЕРЛЕР
КЕҢЕСІ

ҚАЗЫҒҰРТ Ш/АУДАНДЫҚ АРДАГЕРЛЕР КЕҢЕСІ

Хабарландыру

«ҚазТрансОйл» АҚ Шымкент МҚБ-ы хабарлайды:

2021 жылғы 28 желтоқсанда сағат 11-00 минутта «Шымкент» БМАС жол берілетін шығарындылар мен төгінділер нормативтерінің жобалары бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар Сайрам ауданы, Құрсай ауылы, Әл-Фараби атындағы орта мектептің акті залы мекенжайы бойынша өтеді.

2021 жылғы 29 желтоқсанда сағат 12-00 минутта «Шағыр» МҚБ жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобалары бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар Арыс ауданы Шағыр ауылы, А. Тлеубердин атындағы орта мектептің акті залы мекенжайы бойынша өтеді.

Жобалық құжаттама пакетімен Бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ ЖАО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk> сайтында танысуға болады.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ Berdikulov-M@kaztransoil.kz электрондық мекенжайына қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірілмейтін мерзімде қабылданады.

Шектеу іс-шаралары оның енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдаулар онлайн режимде өткізіледі. Белсенді сілтеме Бірыңғай экологиялық порталда және ЖАО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk> сайтында ұсынылады.

<https://us05web.zoom.us/j/86857573409?pwd=MIhnMFYrQmxrNEdSRFI1R1IzQlFpQT09>

Идентификатор конференции: 850 5405 8393

Код доступа: LZBwN8

Қосымша ақпаратты Шымкент қаласы Жібек-Жолы көшесі 68 Б мекенжайы бойынша және 8(7252) 920-268 телефондары бойынша алуға болады.

Объявление

Шымкентское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» сообщает:

28 декабря 2021 года в 11 часов 00 минут по адресу Сайрамский район, село Курсай, актовЫй зал средней школы им. Аль-Фараби состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проектам нормативов допустимых выбросов и сбросов ГНПС «Шымкент».

29 декабря 2021 года 12 часов 00 мин по адресу Арысский район, село Шагыр, актовЫй зал средней школы им. А. Тлеубердина состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту нормативов допустимых выбросов ННП «Шагыр».

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале, а также сайте МИО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk>.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале, а также на эл. адрес Berdikulov-M@kaztransoil.kz.

В случае введения ограничительных мероприятий общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка будет предоставлена на Едином экологическом портале и на сайте МИО

<https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk>.

<https://us05web.zoom.us/j/86857573409?pwd=MlhnMFYrOmxrNEdSRFI1R1lzOIFpQT09>

Идентификатор конференции: 850 5405 8393

Код доступа: LZBwN8

Дополнительную информацию можно получить по адресу г. Шымкент ул. Жибек-Жолы 68 Б и по телефонам 8(7252) 920-268.

“ОТЫРАР” ТЕЛЕАРНАСЫ
Республика Казахстан
г.Шымкент, ул.Торекулова, 15
Свид. о постановке на учет по
НДС: серия 58001, №00000031
дата выдачи 09.08.2012г.



О Т Ы Р А Р

ТЕЛЕКАНАЛ “ОТЫРАР”
БИН: 941240000410
РНН: 582200023111
ИИК: KZ898560000000526459
АО «БанкЦентрКредит»
БИК: KСJВKZKX



ЭФИРНАЯ СПРАВКА

ДЛЯ ТОО «MediaLand ST»

В эфире Телеканала «Otyrar TV» (г. Шымкент, г.Туркестан, районы Туркестанской области) размещается объявление в «бегущей строке» на рус. и каз. яз. (количество выходов от 15 в день). Одновременно объявление размещается на медиа-портале Отырар.kz (сайт otyrar-tv.kz) текст объявления №1:**Хабарландыру**

«ҚазТрансОйл» АҚ Шымкент МҚБ-ы хабарлайды:

2021 жылғы 28 желтоқсанда сағат 11-00 минутта «Шымкент» БМАС жол берілетін шығарындылар мен төгінділер нормативтерінің жобалары бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар Сайрам ауданы, Құрсай ауылы, Әл-Фараби атындағы орта мектептің акті залы мекенжайы бойынша өтеді.

2021 жылғы 29 желтоқсанда сағат 12-00 минутта «Шағыр» МҚБ жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобалары бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар Арыс к. Шағыр ауылы, А. Тлеубердин атындағы орта мектептің акті залы мекенжайы бойынша өтеді.

Жобалық құжаттама пакетімен Бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ ЖАО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk> сайтында танысуға болады.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық порталында, сондай-ақ Berdikulov-M@kaztransoil.kz электрондық мекенжайына қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірілмейтін мерзімде қабылданады.

Шектеу іс-шаралары оның енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдаулар онлайн режимде өткізіледі. Белсенді сілтеме Бірыңғай экологиялық порталда және ЖАО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk> сайтында ұсынылады.

Қосымша ақпаратты Шымкент қаласы Жібек-Жолы көшесі 68 Б мекенжайы бойынша және 8(7252) 920-268 телефондары бойынша алуға болады.

Объявление

Шымкентское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» сообщает:

28 декабря 2021 г. в 11.00 по адр. Сайрамский р-н, с. Курсай, актовй зал средней школы им. Аль-Фараби состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проектам нормативов допустимых выбросов и сбросов ГНПС «Шымкент».

29 декабря 2021 г. 12.00 по адр. г. Арысь, с. Шағыр, актовй зал средней школы им. А. Тлеубердина состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту нормативов допустимых выбросов ННП «Шағыр».

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале, а также сайте МИО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk>.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале, а также на эл. адрес Berdikulov-M@kaztransoil.kz.

В случае введения ограничительных мероприятий общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Активная ссылка будет предоставлена на Едином экологическом портале и на сайте МИО <https://www.gov.kz/memleket/entities/turkestan-tabigi-resurstar?lang=kk>.

Дополнительную информацию можно получить по адр.: г. Шымкент ул. Жибек-Жолы 68 Б и по тел.: 8(7252) 920-268.

Дата выхода: 22 ноября 2021г.



**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ
головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) «Шымкент»
Шымкентского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»**

Разработчик: Филиал ЦИР АО «КазТрансОйл»
г. Алматы, ул. Жибек жолы, 154

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ГНПС «Шымкент» ШНУ является окончание срока разрешения действующего проекта НДВ, который был разработан на 2017-2021 гг.

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ГНПС «Шымкент» выполнялась согласно действующим природоохранным нормативам и правилам, с использованием технической документации предприятия.

Состав и содержание настоящего проекта соответствуют:

- Экологическому кодексу РК № 400-VI (от 02 января 2021 года);
- Методике определения эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- Рекомендациям по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02.-97, 1997 г.;
- Другим нормативным документам.

АО «КазТрансОйл» - крупнейшая нефтепроводная компания Республики Казахстан, оказывающая услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок и на экспорт. ГНПС "Шымкент" является одним из подразделений Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл», основной деятельностью которой является прием и хранение нефти в резервуарном парке, перекачка нефти по нефтепроводу «Павлодар-Шымкент», поддержание рабочего давления в нефтепроводе. Станция находится в Сайрамском районе Туркестанской области, в Бадамском с/о, в 27,0 км западнее г.Шымкент. Ближайшая жилая зона (п. Айколь) находится на расстоянии 1,5 км.

ГНПС Шымкент:

Построена

1989 год

| | |
|------------------------|------------|
| Введена в эксплуатацию | 1993 год |
| Занимаемая площадь | 14,8674 га |

В состав ГНПС «Шымкент» входят следующие объекты производственного и вспомогательного назначений:

- блочная котельная «МЕРТ» и топливные емкости для хранения нефти;
- магистральная насосная;
- блок фильтров-грязеуловителей;
- блок-бокс маслосистемы и емкости для масла;
- резервуарный парк, состоящий из трех резервуаров типа РВС-20000;
- ремонтно-механический участок;
- пароподготовительная установка СПУ 1600/100;
- гаражи для автомашин;
- автозаправочная станция (АЗС);
- дизель-генератор (ДЭС);
- блок-бокс флотационной установки;
- блок-бокс регуляторов давления;
- площадка подпорной насосной;
- площадки камеры пуска-приема очистного устройства (КППОУ);
- сварочный пост;
- сборники утечек нефти;
- открытая стоянка автомашин;
- склад для хранения нефтешлама (шламонакопитель).

Нефть через нефтепровод поступает в резервуарный парк, состоящий из стальных наземных вертикальных резервуаров типа РВС-20000 м³. Один из резервуаров РВС №2 (ист. №0017 выведен из эксплуатации). Перекачивается нефть магистральными насосами марки НМ 2500/230. Маслосистемой обеспечивается постоянная подача масла в систему двигателей насосов.

Площадка камеры пуска-приема очистного устройства предназначена для приема скребка с ГНПС «Чулак-Курган» и запуска в сторону ННП «Шагыр». Плановые запуски предусмотрены для чистки системы нефтепровода от взвешенных веществ, механических примесей и застоев углеводородных парафинов.

Образованный нефтешлам временно складировается на складе для хранения нефтешлама (шламонакопитель). Также данный склад предназначен для утилизации донного осадка, извлекаемого из нефтяных резервуаров при проведении плановых зачисток.

В связи с высоким содержанием в нефти и нефтешламе парафинистых веществ предусмотрен размыв и разбавление нефтешлама с помощью паровой установки СПУ 1600/100. После разбавления нефтешламная смесь погружным насосом откачивается по трубопроводу в магистральный нефтепровод.

Сбор утечек нефти с площадки насосов, а также со сбросной емкости площадки КШПОУ осуществляется в емкости подземные и по мере накопления закачиваются в нефтепровод.

Для регулирования давления нефти в нефтепроводе установлены регуляторы давления.

Очистка нефти от мехпримесей осуществляется фильтрами-грязеуловителями.

Для теплоснабжения ГНПС в зимний период года действует котельная с двумя котлоагрегатами марки «Мерт-Макина», работающими на нефти. Заправка автотранспорта осуществляется на АЗС. Для стоянки автотранспорта на ГНПС есть гаражи и открытая стоянка автотранспорта.

Для мелкого ремонта деталей в механической мастерской установлены металлообрабатывающие станки.

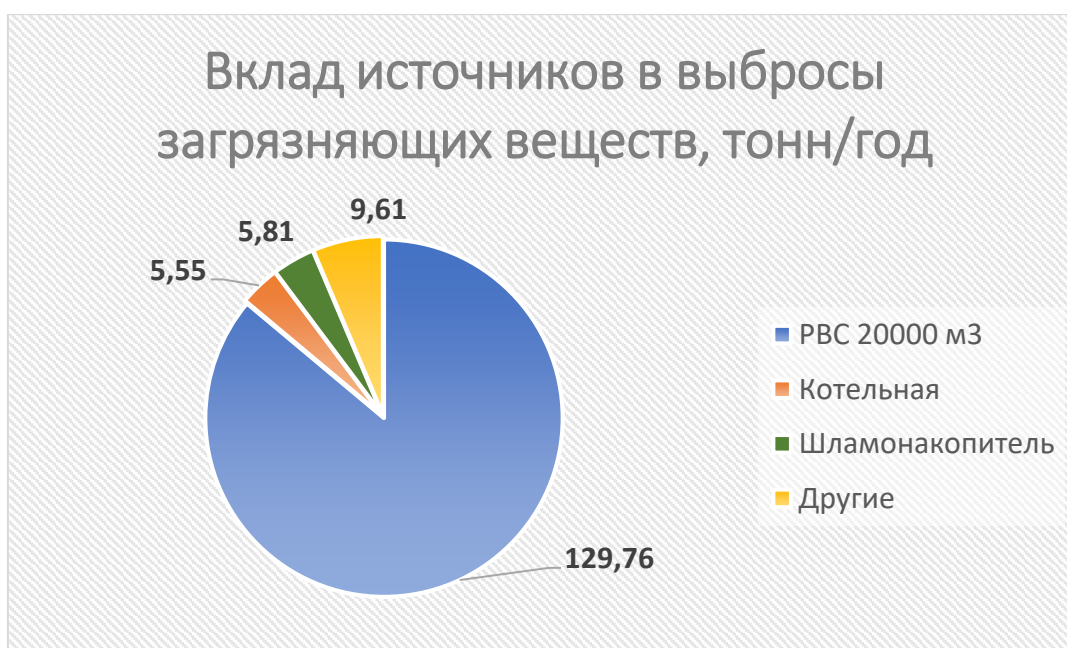
Сравнительная таблица выбросов загрязняющих веществ по проектам НДС

| Параметры | По действующему проекту нормативов НДС на 2017-2021 гг. | Проект нормативов НДС, разработанный на 2022-2023 гг. |
|---|--|--|
| Объем транспортировки нефти | 3 000 000 тонн/год | 120 000 тонн/год |
| Количество источников выбросов | 38 организованных - 27 неорганизованных - 11 | 38 организованных - 26 неорганизованных - 12 |
| Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год | 2017-2021 гг. – 337,42 тонн/год | 2021 – 66,4774 тонн/год 2022 – 2023 гг. - 150,7342 |

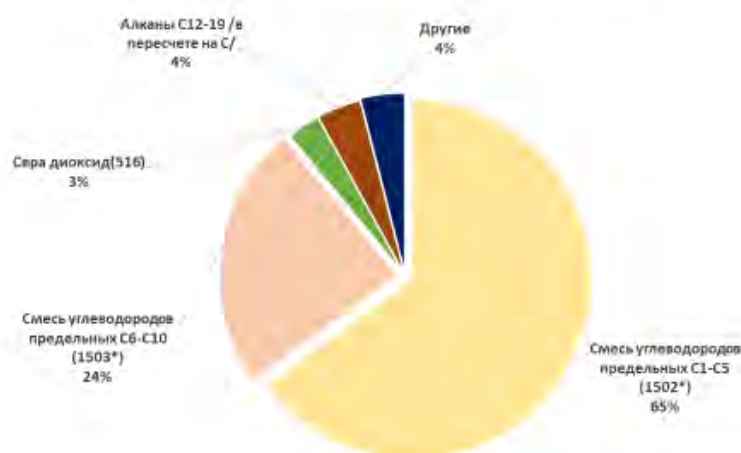
Сравнительный анализ по проектам

Согласно ранее разработанному проекту установленные нормативы составляют: 337,42 т/год, на 2021 г. выбросы составляют 66,4774 тонн/год, на 2022-2023 гг. – 150,7372 тонн/год. Изменение нормативов выбросов в данном проекте обусловлено рядом факторов:

- 1) Согласно проекту бизнес-плана на 2021-2025 гг. по ГНПС «Шымкент» объем транспортировки нефти уменьшился с 3 млн до 120 000 тонн/год (на 2022-2023 г.).
- 2) уточнены количество источников, исходные данные, параметры и характеристики источников выбросов.



Состав выбросов загрязняющих веществ



Согласно Санитарным правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237 и санитарно-эпидемиологическому заключению Департамента по защите прав потребителей ЮКО №17-1-14-2-1344 от 29.12.2015 г. для ГНПС Шымкент размер санитарно-защитной зоны составляет от 300 до 499 м. Согласно решению РГУ "Департамента экологии по Туркестанской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан ГНПС «Шымкент» определен как объект II категории.

Таким образом, в результате разработки проекта установлено уменьшение выбросов загрязняющих веществ с 337,42 тонн/год до 150,73 тонн/год за счет уменьшения объема транспортировки нефти через ГНПС «Шымкент».

Проект подлежит корректировке, в случае изменений объемов выбросов и количества источников.

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления (ШНУ) акционерного общества (АО) «КазТрансОйл» выполнен филиалом «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл» г.Алматы

Основанием для разработки проекта является -окончание срока заключения действующего проекта НДС от 2017г.

Проект выполнен в целях определения условий сброса загрязняющих веществ в пруд-испаритель, исходя из принятых технических и технологических решений системы водоотведения ГНПС «Шымкент».

Проект был разработан с уточнением мониторинговых данных с учетом изменившихся условий водохозяйственной деятельности предприятия и экологической ситуации в районе расположения пруда-испарителя. Были произведены сбор и анализ информации по использованию станции водных ресурсов, источникам формирования сточных вод, сбрасываемых в пруд-испаритель, их количественным и качественным характеристикам

Проект разработан в соответствии с природоохранными законодательными требованиями Республики Казахстан, в частности, нового Экологического кодекса. Нормирование загрязняющих веществ выполнено в соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (от 10 марта 2021 года №63).

Станция оборудована системой водопожаротушения и пенопожаротушения.

Противопожарный запас воды расположен в двух емкостях объемом 1000 м³ каждая, сообщающихся между собой и выполненных из стали.

Для ведения технологических процессов, хозяйственно-бытовых нужд на ГНПС используется вода одного качества - из артезианских скважин (1 рабочая, 1 резервная) и подается одним водоводом на все объекты производственной площадки. Снабжение станции питьевой водой осуществляется из города Шымкента

Водооборотные системы на объектах ГНПС имеются в котельной, предназначенной для отопления бытовых, административных и промышленных помещений и в укрытии №1 для охлаждения электродвигателей магистральных насосов.

Для отвода сточных вод на производственном объекте, предусматривается две отдельные системы канализации:

- хозбытовая;
- производственная

В самотечную канализационную сеть станции через систему канализационных колодцев осуществляется отведение хозбытовых сточных вод административно-бытовых комплексов

Сточные воды с этих комплексов поступают на канализационную насосную станцию (КНС) со сборником неочищенных сточных вод, принимая на своем пути переливы чистой воды из блок-бокса водоснабжения и хозбытовые воды из операторной. Далее из КНС сточные воды под напором поступают в КНС-3, которая служит для подачи стоков на доочистку в блок-боксе КОСВ-10

В промканализацию поступают технологические утечки чистой нефти и дренаж нефти с общего укрытия (машзал с четырьмя магистральными насосными агрегатами), а также дренаж нефти с регуляторов давления.

По системе самотечной канализации все утечки и дренаж поступают в сборники утечек нефти ЕП100 и ЕП16, представленные емкостями мощностью 100 и 16 м³, далее с помощью погружных насосов закачиваются в трассу нефтепровода.

Таким образом, дренажные и технологические утечки нефти в систему хозяйственной канализации не поступают.

Подтоварная вода. На территории ГНПС расположены три РВС для хранения нефти объемом по 20000 м³ каждый.

По нефтепроводу транспортируется нефть с Кумкольского месторождения, отличающаяся высоким содержанием парафина и незначительным количеством воды, что подтверждается результатами анализа проб нефти. По данным Паспорта массовая доля воды в Кумкольской нефти не превышает 0,03%.

Таким образом, объем поступления подтоварной воды из резервуарного парка в канализацию незначительное.

Сборники сточных вод представлены буферными резервуарами, служащими для усреднения качества сточных вод. В них же происходит отстаивание сточных вод, при котором выделяется до 95% плавающей нефти. Затем сточные воды насосами сбрасываются на очистные сооружения производственно-ливневой канализации (НФ-10).

Комплекс очистки сточных вод (КОСВ-10 м³/сутки) модульной конструкции наземного исполнения предназначен для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от взвешенных веществ, органических загрязнений, соединений аммония, фосфора, поверхностно-активных веществ и других загрязнителей, а так же для обеззараживания очищенной воды.

Комплекс очистки сточных вод (КОСВ-10 м³/сутки) представляет собой утепленный стальной резервуар с вертикальными перегородками разделяющими емкость на технологические отсеки: вторичный отстойники, отсеки биоочистки и доочистки. Комплекс выполнен в едином блоке с вспомогательным отсеком, в котором размещается оборудование обеспечивающее функционирование биореактора-воздуховки, система подогрева воды в технологическом модуле, эл.оборудование, бактерицидные установки. Для обеспечения биологического процесса очистки воды технологическая емкость оборудуется тонкослойными фильтрами, бионосителем, системой аэрации, илоотводами, теплообменником для подогрева стоков. Для контроля температуры и объема поступающих на очистку стоков на входе в технологический модуль установлены расходомер.

Очищенные сточные воды, отводятся для утилизации в пруд-испаритель, расположенный в 1,2 км юго-западнее ГНПС. Пруд представляет собой обвалованную емкость, состоящую из 2-х секций общим объемом до 6,056 тыс. м³. Размер каждой секции составляет 66 м x 44 м. Высота дамбы в зависимости от рельефа изменяется от 1,5 до 3,5 м.

По периметру ограничен земляными валами высотой около 3,5 м, с шириной обваловки по верхнему краю - 3,0 м, по нижнему - 7,0 м.

Непосредственно перед прудом расположен сбросной колодец с подводящей трубой D86 мм.

В целом пруд представляет собой емкость, не обладающую фильтрующей способностью и значительным испарением с водной поверхности в теплое время года при высоком температурном фоне, характерном для этого региона. Уровень сточных вод в накопителе в течение года подвержен незначительным колебаниям в основном в весеннее

время, в связи с паводковыми водами, возможно, некоторое его повышение, переполнение пруда исключается.

На основании Программы производственного экологического мониторинга проводится контроль мониторинговых наблюдений за качеством подземных вод, мониторинговые наблюдения ежеквартально предоставляются в органы Госконтроля. Анализ проб выполняется согласно заключенных договоров в санитарно-экологических лабораториях, имеющих лицензию на право проведения данных видов работ.

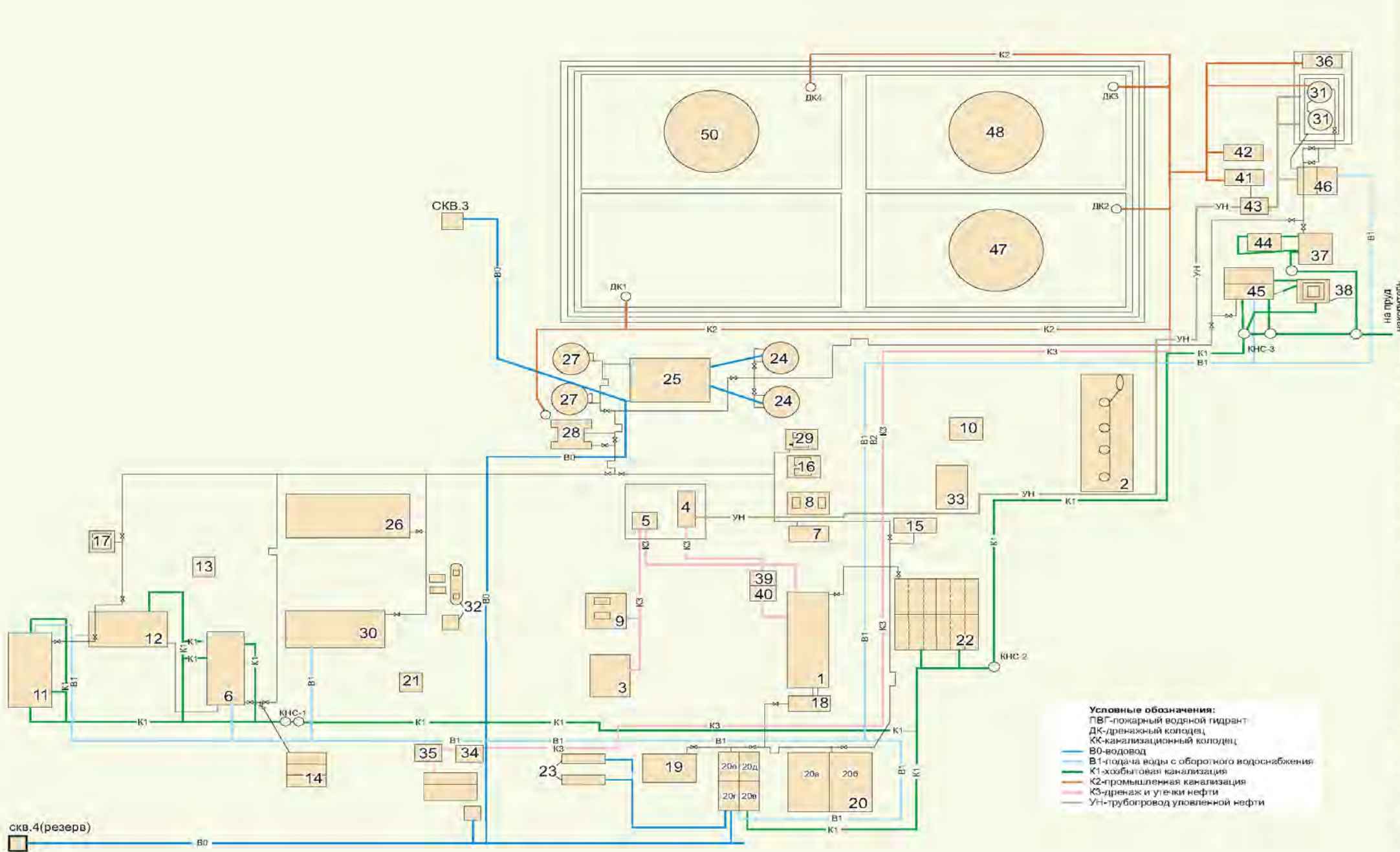
Наблюдательные скважины ГНПС «Шымкент» расположены по периметру пруда-испарителя, на площадке РВС, АЗС.

Проект НДС рассчитаны сроком на два года с 2022 по 2023 гг.

В расчетные условия для определения величины допустимого сброса выбираются по средним данным объемов и состава сточных вод за предыдущие три года. Так же включены технические, технологические данные КОС, гидрологические, гидродинамические, испарительная способность и другие параметры водоприемника (пруд испаритель).

В составе проекта разработаны мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, по возможному сокращению использования свежей воды, а также предложен график контроля над соблюдением нормативов.

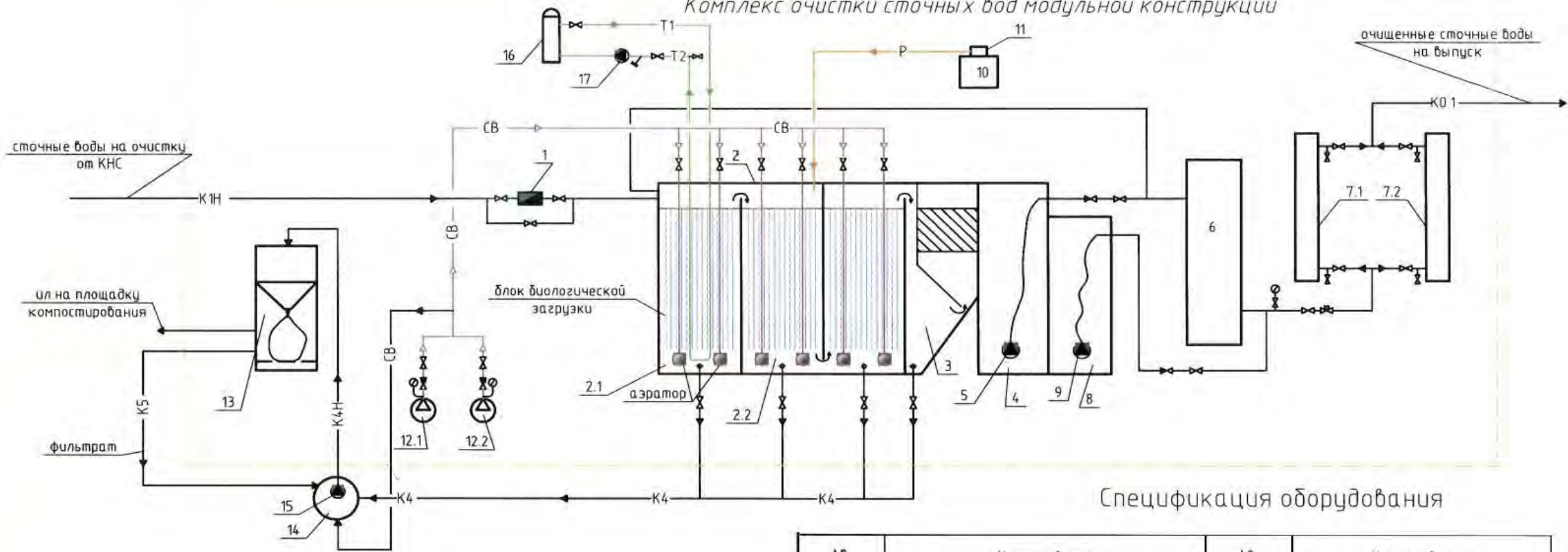
Мониторинг качества сточных вод проводится по полному анализу - 1 раз в год, по сокращенному анализу - ежеквартально. В точках до очистки, после очистки и на сливе в пруд испаритель



- Экспликация:**
1. Общее укрытие I (магистральный насосный агрегат -МНА)
 2. Подпорная насосная
 3. Блок регуляторов давления
 4. Емкость для сбора и откачки утечек и дренажа ЕП-100
 5. Емкость для аварийного сбора нефти ЕП-16
 6. Вахтовый комплекс на 12 человек
 7. Блок-бокс маслосистемы с воздушным охлаждением
 8. Блок хранения масла
 9. Блок фильтров грязеуловителей
 10. Площадка с предохранительными клапанами
 11. Вахтовый комплекс на 16 человек
 12. Вахтовый комплекс на 25 человек
 13. Овощехранилище на 7 тонн
 14. Пожарное депо на 2 машины
 15. Блок-бокс с резервной дизельной электростанцией
 16. Блок резервуаров дизельного топлива (2 x16м³)
 17. Заглубленный склад
 18. Блок приточных вентиляторов
 19. Блок-бокс холодильной установки
 20. Укрытие №2 (комплекс технологии)
 - 20а. Блок-бокс высоковольтной подстанции
 - 20б. Блок-бокс низковольтной подстанции
 - 20в. Блок-бокс водотушения
 - 20г. Блок-бокс водоснабжения
 - 20д. Блок-бокс пенотушения
 - 20е. Блок-бокс оборотного водоснабжения
 21. Блок-бокс кладовая масел
 22. Укрытие №3 (комплекс управления):
 а) Блок-бокс операторной
 б) Блок-бокс узла связи
 в) Блок-бокс канцелярия
 г) Блок-бокс обогрева
 23. Блок резервуара противопожарного запаса воды емкостью 100м³ шт.
 24. Блок резервуара противопожарного запаса воды емкостью 1000м³
 25. Технологические блок-боксы при резервуарах емкостью 1000м³
 26. Закрытая стойка аварийной техники емкостью 100м³
 27. Резервуар раствора пенообразователя емкостью 100м³
 28. Автоматизированная котельная
 29. Резервуар для топлива котельной 10м³
 30. Укрытие для ремонта и обсл-ния машин
 31. Резервуар статического отстоя 400 м³
 32. АЗС
 33. Блок-бокс КТП 2х630, ЩСУ-0
 34. Сборник нефтесодержащих стоков
 35. Емкость хранения пенообразователя
 36. Площадка подсушивания осадка
 37. Станция доочистки сточных вод
 38. Иловая площадка
 39. Грязеуловитель
 40. Сборник нефтесодержащих стоков с насосной установкой
 41. КНС со сборником неочищенных сточных вод емкостью 50м³
 42. КНС со сборником предочищенных сточных вод емкостью 50м³
 43. Сборник уловленной нефти емкостью 5 м³ с насосной установкой
 44. КНС для подачи стоков в доочистку со сборником емкостью 50 м³
 45. Блок-бокс КОСВ-10
 46. Блок-бокс УОМ-2
 47. РВС 20000м³ №1
 48. РВС 20000м³ №2
 - 49.
 50. РВС 20000м³ №4

Условные обозначения:
 ПВГ-пожарный водяной гидрант
 ДК-дренажный колодез
 КК-канализационный колодез
 B0-водовод
 B1-подача воды с оборотного водоснабжения
 K1-хозяйственная канализация
 K2-промышленная канализация
 K3-дренаж и утечки нефти
 УН-трубопровод уловленной нефти

Комплекс очистки сточных вод модульной конструкции



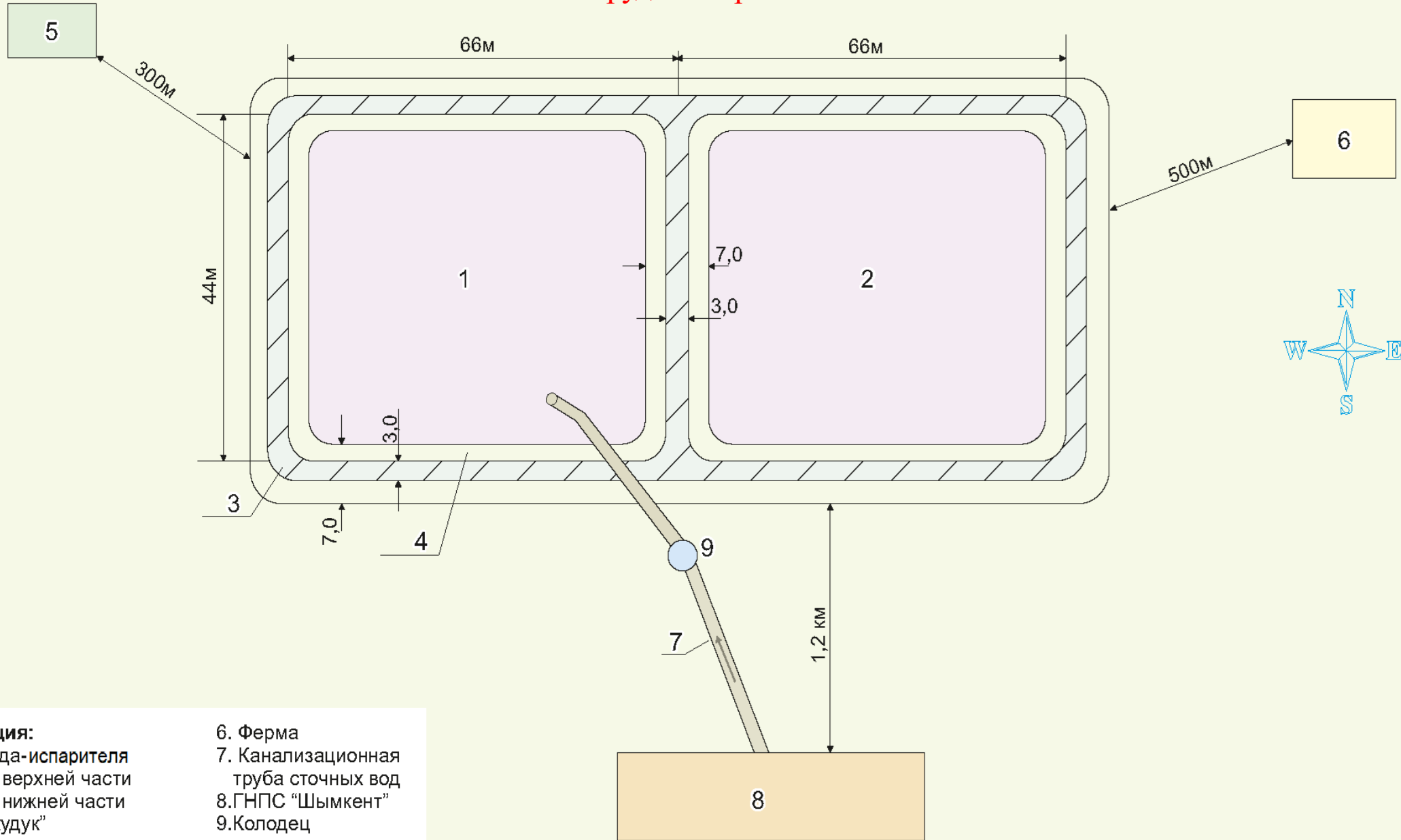
Спецификация оборудования

Условные обозначения трубопроводов

| | | | |
|------|--|----|-----------------------------------|
| K1H | Трубопровод бытовых сточных вод напорный | CB | Трубопровод сжатого воздуха |
| K0 | Трубопровод очищенных сточных вод | P | Раствор реагента |
| K0.1 | Трубопровод очищенных и обеззараженных сточных вод | T1 | Трубопровод горячей воды подающий |
| K4H | Трубопровод подачи ила на обезвоживание | T2 | Трубопровод горячей воды обратный |
| K4 | Трубопровод осадка | K5 | Трубопровод слива фильтрата |

| № | Наименование | № | Наименование |
|----------|--------------------------------------|------------|---------------------------|
| 1 | Расходомер | 10 | Растворный бак коагулянт |
| | Блок биологической очистки в составе | 11 | Насос дозатор |
| 2.1 | Зона денитрификации аэротенка | 12.1, 12.2 | Воздуходувка |
| 2.2 | Зона нитрификации аэротенка | 13 | Мешковая сушилка |
| 3 | Вторичный отстойник | 14 | Аэробный минерализатор |
| 4 | Промежуточная емкость | 15 | Насос погружной фекальный |
| 5 | Насос очищенной воды | 16 | Электрокотел |
| 6 | Фильтр напорный сорбционный | 17 | Насос циркуляционный |
| 7.1, 7.2 | Установка УФ-обеззараживания | | |
| 8 | Емкость промывочной воды | | |
| 9 | Насос промывки фильтра | | |

Пруд - испаритель



- Экспликация:**
- 1,2.Карты пруда-испарителя
 - 3. Обваловка верхней части
 - 4. Обваловка нижней части
 - 5. Ферма "Учкудук"
 - 6. Ферма
 - 7. Канализационная труба сточных вод
 - 8.ГНПС "Шымкент"
 - 9.Колодец

Баланс водопотребления и водоотведения

| Наименование | Водопотребление, тыс. м ³ /год | | | | Водоотведение, тыс. м ³ /год | | | | Безвозвратное потребление, тыс. м ³ /год |
|----------------|---|----------------------------|------------------------|-----------------------|---|----------------------|------------------|-----------------|---|
| | Всего | Хозяйственно-бытовые нужды | Производственные нужды | Вспомогательные нужды | Всего | Хозяйственно-бытовые | Производственные | Вспомогательные | |
| ГНПС «ШЫМКЕНТ» | 15,95 | 13,115 | 2,835 | | 3,65 | 2,226 | 1,424 | | 12,3 |

| Наименование выпуска | Наименование показателя | Существующее положение (по действующему проекту НДС) | | | | | Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год загрязняющих веществ на перспективу на 2021-2023 годы | | | | | Год достижения ПДС |
|--------------------------|-------------------------|---|--------------------------|---|----------------|--------------|---|--------------------------|---|----------------|-------------|--------------------|
| | | расход сточных вод | | концентрация на выпуске, мг/дм ³ | сброс | | расход сточных вод | | концентрация на выпуске, мг/дм ³ | сброс | | |
| | | м ³ /час | тыс. м ³ /год | | г/ч | т/год | м ³ /час | тыс. м ³ /год | | г/ч | т/год | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 33 |
| Выпуск в пруд-испаритель | Взвешенные вещества | 0,417 | 3,65 | 11,42 | 4,762 | 0,0417 | 0,417 | 3,65 | 11,4 | 4,754 | 0,0416 | 2021 год |
| | Азот аммонийный | | | 1,78 | 0,742 | 0,0065 | | | 1,7 | 0,709 | 0,0062 | |
| | Азот нитратный | | | 4,26 | 1,776 | 0,01555 | | | 4,2 | 1,751 | 0,0153 | |
| | Азот нитритный | | | 0,22 | 0,092 | 0,0008 | | | 0,2 | 0,083 | 0,0007 | |
| | Нефтепродукты | | | 0,19 | 0,079 | 0,0007 | | | 0,2 | 0,083 | 0,0007 | |
| | СПАВ | | | 0,235 | 0,098 | 0,00086 | | | 0,23 | 0,096 | 0,0008 | |
| | БПКполн. | | | 10,99 | 4,583 | 0,0401 | | | 11,0 | 4,587 | 0,0402 | |
| | ХПК | | | 16,91 | 7,05 | 0,0617 | | | 17,0 | 7,089 | 0,062 | |
| | Сухой остаток, в т.ч.: | | | 1185,9 | 494,52 | 2,3285 | | | - | - | - | |
| | - сульфаты | | | 254,37 | 106,07 | 0,9285 | | | 200 | 83,4 | 0,73 | |
| | - хлориды | | | 218,11 | 90,95 | 0,796 | | | 200 | 83,4 | 0,73 | |
| | Железо общее | | | 0,228 | 0,095 | 0,00083 | | | 0,2 | 0,083 | 0,0007 | |
| | Фосфаты | | | 0,54 | 0,225 | 0,00197 | | | 0,5 | 0,208 | 0,0018 | |
| ВСЕГО: | | | | | 514,022 | 4,499 | | | | 186,243 | 1,63 | |

Утверждаемые свойства сточных вод:

а) плавающие примеси (вещества) – отсутствуют;

б) запахи, привкусы – нет;

в) окраска – отсутствует;

д) растворенный кислород 4-6 мг/дм³;

г) реакция рН – 6,5-8,5