

Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: Государственное учреждение «Администрация г.Байконур».

2. Предмет общественных слушаний:

- Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ ГУП «ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур;
- Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ ГУП «ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур;
- Проект РООС к рабочему проекту: «Газификация ТЭС ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур»(полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов).

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания.

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области» - Суханова Б.П. *Б.П. Суханова*

РГУ "ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РК". – Муталапов О.(через zoom)

4. Местонахождение намечаемой деятельности: Кызылординская область, г. Байконур, ул. Пионерская, д.1 (45.617459, 63.321804)

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

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: г.Байконур Кызылординской области(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания).

6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ГУП «ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур, БИН 210650003688, тел. 83362251089, 81881, e.mail: benergo@benergo.ru(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты).

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по

стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы.

ТОО «ПроектЛогистик», БИН 150140026521, тел.: 87712011464

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):
26.08.2022 года в 12.30 местного времени, в актовом зале ГУП ПЭО «Байконурэнерго, по адресу: г. Байконур, ул. Пионерская, д.1.

(дата, время начала регистрации участников, время начала общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)

9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний. -

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний (Приложение 1).

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

1) на Едином экологическом портале:

<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=8349>

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика ГУ Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области 11 июля 2022 <https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylordatabigat/press/article/details/90473?lang=ru>

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

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

Газета «Байтерек» №26 от 07.07.2022г. (Приложение №2)

(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 "Когам ТВ" 05-06.07.2022г. (Приложение №3)

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на

теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве 1 объявления по адресу: г. Байконур, ул. Пионерская, д.1 (Приложение №4)

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

38 участников «за», 0 участников «против»

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

38 участников «за», 0 участников «против»

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

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

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Представитель ТОО «Проект Логистик» Рысбаев Амирбек Жумагалиевич.

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

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ ГУП «ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур;

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ ГУП «ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур;

Проект РООС к рабочему проекту: «Газификация ТЭС ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур» Демонстрация презентации на 14 слайдах.

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

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

(Приложение 5).

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" (Приложение 6)

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

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

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

17. Председатель общественных слушаний:

Представитель Управление
городского хозяйства города
Байконур
Квядарас Александр Станиславович



26.08.2022 год

18. Секретарь общественных слушаний:

Начальник ОЭК ГУП ПЭО
«Байконурэнерго» г. Байконур
Тайгаринова Жупар Жарилкаповна



26.08.2022 год

Ашық жиналыстар арқылы өткізілетін қоғамдық тыңдаулар хаттамасы

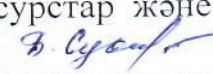
1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал етілетін әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) жергілікті атқарушы органының атауы: «Байқоңыр қаласы әкімшілігі» мемлекеттік мекемесі.

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы:

- Байқоңыр қаласының ЖЭС МУК ӨЭБ "Байконурэнерго" жол берілетін ластаушы заттардың шығарындыларының нормативтері жобасы бойынша;
- Байқоңыр қаласының ЖЭС МУК ӨЭБ "Байконурэнерго" жол берілетін ластаушы заттардың төгінділері жобасы бойынша;
- Байқоңыр қаласының ЖЭС МУК ӨЭБ "Байконурэнерго" (РООС)" газдандыру жобасы бойынша.

(қаралатын жобалау материалдарының толық, нақты атауы)

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын материалдар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның немесе облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының атауы.

- Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы – Суханова Б.П. 
- "ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ" РММ – Муталапов О. (zoom арқылы)

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері: Қызылорда облысы, Байқоңыр қаласы, Пионерская көшесі №1 (45.617459, 63.321804)

(көзделіп отырған қызмет учаскесі аумағының толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары)

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Қызылорда облысы, Байқоңыр қаласы. (белгіленге көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі)

6. Көзделіп отырған қызмет бастамашысының деректемелері және байланыс деректері: МУК ӨЭБ "Байконурэнерго", Байқоңыр қаласы, БСН 210650003688, тел.83362251089, 81881, e.mail: benergo@benergo.ru.

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондары,

факстары, электрондық пошталары, сайттары)

7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді әзірлеушілердің немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері. ТОО «ПроектЛогистик», БСН 150140026521, тел.: 87712011464

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондары,

факстары, электрондық пошталары, сайттары)

8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт): 26.08.2022ж. жергілікті уақытпен сағат 12.30 - да, МУК ӨЭБ "Байконурэнерго" акт залында, Байқоңыр қаласы, Пионерская көшесі №1, мекенжайы бойынша.

(қатысушыларды тіркеу басталатын күн, уақыт, қоғамдық тыңдаулардың басталатын уақыты, тыңдаулар өткізілетін орынның толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылатын жағдайда барлық күндер көрсетіледі)

9. Көзделіп отырған қызметтің бастамашысы жіберген сұрату хатынын көшірмесі және қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын келісу туралы әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдары ұсынған жауап хаттың көшірмесі осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. -

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі (Қосымша 1)

11. Қоғамдық тыңдаулардың өткізілетіндігі туралы ақпарат мемлекеттік және орыс тілдерінде мынадай тәсілдермен таратылды:

1) Бірыңғай экологиялық порталда:

<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=8349>

2) жергілікті атқарушы органның (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы 11 шілде 2022
<https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/press/article/details/90473?lang=ru>

(ресми интернет-ресурстардың атауы, сілтемелер және жарияланған күні)

3) қоғамдық тыңдаулар басталған күнге дейін жиырма жұмыс күнінен кешіктірмей, бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте және қатысы бараумақтың шегінде толық немесе ішінара орналасқан тиісті әкімшілік – аумақтық бірліктердің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) аумағында таратылатын кемінде бір теле-немесе радиоарна арқылы бұқаралық ақпарат құралдарында:
«Бәйтерек» газеті № 26 от 07.07.2022г. (Қосымша №2).

(газеттегі хабарландырудың атауын, нөмірін және жарияланған күнін көрсету, сондай-ақ газеттің сканерленген титулдық беті мен қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландыру берілген бетті қамтитын, сканерленген хабарландыруды қоса ұсыну)

(теле немесе радиоарнаның атауын, хабарландыру жарияланған күнді көрсету, теле немесе радиоарнада жарияланған қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландырудың бейне және аудиожазбасы бар электрондық жеткізгіш қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса тіркелуі (жариялануы) тиіс)

Телеканал " Қоғам ТВ" 05-06.07.2022г (Қосымша 3).

4) Байқоңыр қаласы, Пионерская көшесі №1 мекенжайы бойынша бір дана хабарландыру әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) жергілікті атқарушы органдарының хабарландыру тақталарында және хабарландыруларды орналастыру үшін арнайы тағайындалған орындарда. Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. (Қосымша 4).

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері: 38 қатысушы "қолдаймын", 0 қатысушы "қарсымын" (хатшыны таңдау туралы).

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету) 38 қатысушы "қолдаймын", 0 қатысушы "қарсымын" (регламентті бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын",

"қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету) (осы Қағидалардың 23-тармағына сәйкес себептерді көрсете отырып, қоғамдық Тыңдаулар өткізілмеді деп тану туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер: ТОО «Проект Логистик» өкілі – Рысбаев Амирбек жумағалиевич (баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)

Презентация 14 бет (баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны)

Қоғамдық тыңдауларға шығарылып отырған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіні осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі (Қосымша 5).

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын және қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен барлық ескертулер мен ұсыныстарды қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына мүлде қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге "қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ" деген белгімен енгізіледі (Қосымша 6).

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың қаралып отырған құжаттар мен тыңдалған баяндамалардың толықтығы мен түсіну үшін жеңілдігі тұрғысынан алғандағы

Сапасы жөніндегі пікірі, оларды жақсарту бойынша ұсынымдары: (тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы, пікірлері мен ұсынымдары)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына сот тәртібімен шағым жасауға болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Байқоңыр қаласы әкімдігінің өкілі
Квядарас Александр Станиславович



26.08.2022 год

18. Қоғамдық тыңдаулар хатшысы:

МУК ӨЭБ "Байконурэнерго",
Байқоңыр қаласы, ЭББ бастығы
Тайгаринова Жупар Жарилкаповна



26.08.2022 год

Регистрационный лист участников

№	Ф.И.О.	Должность	Подпись
1	Аманбаева Аманжол Ералиевна	Секретарь 10 ^б кв 62	Аманжол
2	Богданова Римана	Титов 12 кв 52-38	Богданова
3	Ромашов Аманжол	Б. мкр 9 кв 23, 31	Ромашов
4	Богданова Римана	Б. мкр 9 кв 109, 43	Богданова
5	Костаров Р.Г.	ул. Королева 14-31, 32	Костаров
6	Тимонин Игорь Тимурович	Королёва 11 кв 50-52	Тимонин
7	Тимонин Игорь Тимурович	В. мкр 28-41	Тимонин
8	Нурбаева Нурманол Сагирбаевна	Мира 12 ^б кв 73	Нурбаева
9	Балимбетов Далимур Жаппарович	Кипоткинская 9 кв 21	Балимбетов
10	Бектурсаева Маура Байырбековна	Б. мкр 9 кв 28	Бектурсаева
11	Мамиев Айбек Байжанович	Б. мкр 30 кв 103	Мамиев
12	Жумаева Гулжамал Жаппаровна	Бейрутская 8 кв 74, 76	Жумаева
13	Иванов Игорь Иванович	Мира 5 кв 18	Иванов
14	Трофимов Александр Сергеевич	Парк 8 кв 16, 3	Трофимов
15	Баженов Максим Сергеевич	Б. мкр 3 кв 10	Баженов
16	Квадрас Александр Сергеевич	Помощник ЗГА адм. мр. Байд	Квадрас
17	Суханов Роланд Байжанович	Упр. прир. ресур. рег.	Суханов
18	Родас Айдыр Кулыбай	Мир 9 кв 85	Родас
19	Мамитов Еркин Растанович	7 мкр дом 9 кв 2	Мамитов
20	Самарин Александр Сергеевич	Т. Тосе ул. Махаева 86	Самарин
21	Таймасов Роланд Романович	6 кв 33-33	Таймасов
22	Жумаева Айдира Байжановна	Тор 40-38	Жумаева
23	Сейдалиева Айдира Байжановна	Сейр 10 кв 78/79	Сейдалиева
24	Жумаева Айдира Байжановна	Косова 9 кв 10	Жумаева
25	Мамитов Айдира Байжановна	Мира 9 кв 15	Мамитов
26	Аманбаева Айдира Байжановна	Аманжол 9 кв 14	Аманбаева
27	Бектурсаева Айдира Байжановна	7а 2 кв 18	Бектурсаева
28	Аманбаева Айдира Байжановна	Мира 1 кв 88	Аманбаева
29	Аманбаева Айдира Байжановна	Мир 5 кв 9/4 кв 25	Аманбаева
30	Аманбаева Айдира Байжановна	Аманжол 7/6	Аманбаева
31	Аманбаева Айдира Байжановна	Мир 7 кв 13/25	Аманбаева
32	Миралиев Айдира Байжановна	Аманжол 23 кв 60	Миралиев
33	Сейдалиев Айдира Байжановна	Мир 6 кв 7, кв 13	Сейдалиев
34	Аманбаева Айдира Байжановна	Кипоткинская 2-8	Аманбаева
35	Жумаева Айдира Байжановна	ул. Королева 8, кв. 11-18	Жумаева
36	Аманбаева Айдира Байжановна	7 мкр 14 кв 16 кв	Аманбаева
37	Аскербеков Бектурсаев Серикбай	5 мкр 11 кв 73-74 кв	Аскербеков
38	Аманбаева Айдира Байжановна	Мир 24 кв 28	Аманбаева



« 7 » тамыз 2022 ж
№ 58

« _____ » 20 ____ г
№ _____

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Дана ТОО «ПроектЛогистик» о том, что в период 5,6 июля 2022 года на канале ТОО «Общественная телерадиокомпания Кызылорда» /Телеканал «Коғам ТВ»/ были размещены объявления в рубрике «Частный сектор» на двух языках с последующим текстом:

«Байқоңыр қаласының МУК ӨЭБ «Байқонурэнерго» жобасының бастамашысы қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды. Қоғамдық тыңдаулар: Байқоңыр қаласының ЖЭС МУК ӨЭБ «Байқонурэнерго» жол берілетін ластаушы заттардың шығарындыларының нормативтері жобасы бойынша; Байқоңыр қаласының ЖЭС МУК ӨЭБ «Байқонурэнерго» жол берілетін ластаушы заттардың төгінділері жобасы бойынша; Байқоңыр қаласының ЖЭС МУК ӨЭБ «Байқонурэнерго» (РООС)» газдандыру жобасы бойынша; Қоғамдық тыңдаулар өткізу күні: 26.08.2022ж. жергілікті уақытпен сағат 12.30 - да, МУК ӨЭБ «Байқонурэнерго» акт залында, Байқоңыр қаласы, Пионерская көшесі №1, мекенжайы бойынша. Жобалық құжаттама пакетімен біріккен экологиялық порталында ескертулер мен ұсыныстар ұсыну үшін таныса аласыз (<https://ecoportal.kz/>). Көзделіп отырған қызмет туралы қосымша ақпарат алу үшін байланыс деректері: ekolog@benergo.ru, телефон: 83362251240 - қос.1196 Қоғамдық тыңдауларда шығарылатын құжаттар бойынша ескертулер мен ұсыныстар, қағаз немесе электронды түрде, уәкілетті қоршаған ортаны қорғау саласындағы органға, Қызылорда облысы, 120003, Қызылорда қаласы, Бейбарыс Сұлтан көшесі, № 1, мекенжайына жіберуге болады. E-mail: Prd@korda.gov.kz

Инициатор проекта ГУП ПЭО «Байқонурэнерго» г.Байқонур информирует о проведении общественных слушаний по: проекту нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ ТЭС ГУП ПЭО «Байқонурэнерго» г.Байқонур; проекту нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ ТЭС ГУП ПЭО «Байқонурэнерго» г.Байқонур; проекту газификации ТЭС ГУП ПЭО «Байқонурэнерго» г. Байқонур (РООС)». Дата проведения общественных слушаний – 26.08.2022 года в 12.30 местного времени, в актовом зале ГУП ПЭО «Байқонурэнерго», по адресу: г.Байқонур, ул.Пионерская, д.1. С пакетом проектной документации можно ознакомиться на едином экологическом портале (<https://ecoportal.kz/>) для предоставления замечаний и предложений. Контактные данные для получения дополнительной информации о намечаемой деятельности: ekolog@benergo.ru, телефон 83362251240 - доб.1196 Замечания и предложения в бумажной или электронной форме по документам, выносимым на общественные слушания также можно направить в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды по адресу: Кызылординская область, 120003, г.Кызылорда, ул.Бейбарыс Сұлтан, № 1, e-mail: Prd@korda.gov.kz

Управляющая:



Желдербаева Т.С.

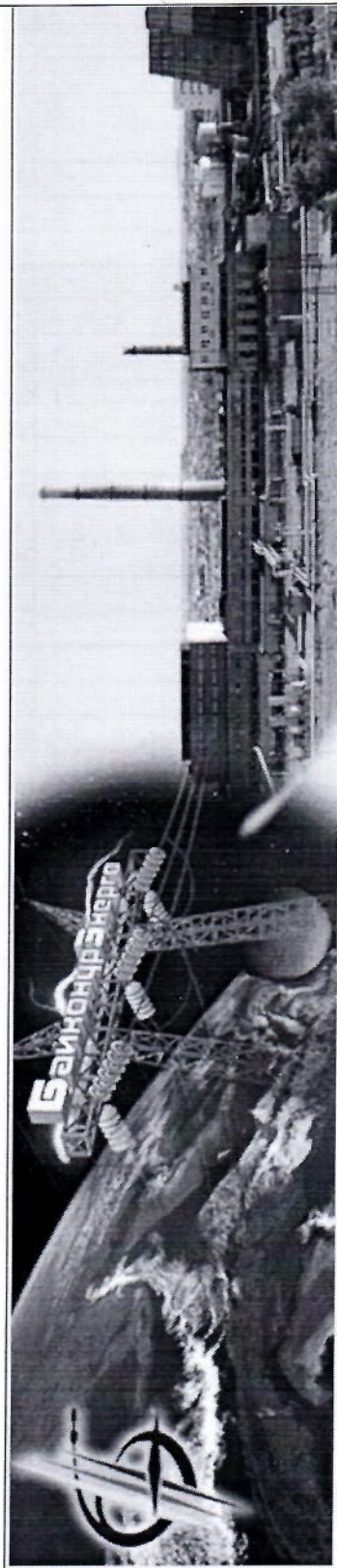
Бас директордың м.а. МУКӨБ "Байконур-микро"
Горький С.И.

Горькавой С.М.

08.07.2022 11:27

Общественные слушания по проектам «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур; Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур; Раздел охраны окружающей среды к проекту газификации ТЭС ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур»

**Проекты нормативов эмиссий
в окружающую среду**



Разработка Проектов нормативов допустимых выбросов и сбросов (НВ и НС) осуществляется в связи с передачей ГУП «ПО «Горьодоканал» г.Байконур в хозяйственное ведение ГУП ПЭО «Байконурэнерго». Корректировка раздела в связи с объединением собственной производственных мощностей и проведением работ по газификации ТЭС.

- Основными целями деятельности предприятия являются:
- -обеспечение надежного функционирования и развития энергетической системы города и космодрома Байконур;
- -водоснабжение и водоотведение для потребителей города и объектов космодрома «Байконур»;
- -поддержание резерва электрической мощности в период проведения опытно-испытательных работах при пуске космических аппаратов;
- -осуществление централизованного оперативно технологического управления энергетической системой, проведение единой научно-технической политики и внедрение новых прогрессивных видов техники и технологий.
- ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур обеспечивает:
- выработку, распределение, отпуск тепловой и электрической энергии;
- управление энергетической системой комплекса "Байконур";
- бесперебойную подачу холодной воды питьевого качества потребителям города и космодрома Байконур, подачу воды технического качества потребителям города через систему полива зеленых насаждений города Байконур, эксплуатацию пантонно-мостовой переправы;
- диспетчерское управление ТЭС и подстанциями, находящимися в хозяйственном подчинении энергообъединения, а также транзитными подстанциями, связанными с энергосистемой;
- эксплуатацию линий электропередачи и подстанций энергетической системы города;
- ремонт, монтаж, наладку и испытание теплотехнического и электротехнического оборудования;
- внедрение и освоение новой техники, технологии эксплуатации и ремонта, эффективных и безопасных методов организации производства и труда;
- оперативное развитие энергосистемы для удовлетворения потребностей в электрической энергии и тепле;
- разработку долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов экономического и социального развития электроэнергетического комплекса;
- технический надзор за эксплуатацией сетей.
- добыча подземных вод и забор поверхностных вод;
- Обеспечение города Байконур и космодрома питьевой и технической водой;
- прием и очистка хозяйственно-бытовых сточных вод;
- содержание канализационной системы города Байконур.

В соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу РК, ГУП «Байконурэнерго» относится к 1-ой категории по уровню воздействия на окружающую среду.

Тепловая электростанция, ремонтно-производственная база, а также базы цеха тепловых сетей и цеха городских электрических сетей расположены на территории города Байконур. Удаление жилой зоны от периметра ТЭС составляет 165 м. База ЦГЭС имеет общую границу с территорией городского тубдиспансера. Удаление территории базы ЦТС от территории тубдиспансера составляет 70 м., от жилой зоны – 300 м. Распределительные электрические станции № 1 и № 2 расположены на территории космодрома Байконур

Административно территория участка водозабора «Левобережный», как и потребители - г. Байконур и одноименный полигон ракетно-космических стартовых площадок расположены на территории Кармакшинского района Кызылординской области. Город Байконур расположен на правом берегу р.Сырдарья и имеет квартальную застройку. Дома многоэтажные. Водоснабжение г. Байконур и объектов Байконурского ракетно-космического полигона осуществляется из поверхностных вод р. Сырдарья - водозабор «Речной», и подземных вод водоносного горизонта туронских отложений - водозабор «Левобережный» (8-20 км от г. Байконур).

Искусственные пруды находящийся на пл. 17 ГУП «ПЭО «Байконурэнерго» ранее эксплуатировалось как резервуар – отстойник воды для последующего использования. Для наполнения шести резервуар отстойников, близи реки Сырдария сооружена насосная станция. В настоящее время данные резервуары не используется для употребления воды, и есть потенциал для дальнейшего использования их в других целях, то есть рыбоводческих, для выращивания ценных видов рыб. Основные параметры прудов: Количество – 6шт; Длина – 46,8м; Ширина – 33,2м; Максимальная глубина – 4,2м; Площадь водного зеркала – 1120м²; Объем воды – 548,25м³. Пруды построены из бетонных плит трапеция образной формы с трубами водоподачей и водоотдачей, год ввода в эксплуатацию 1960 годы.

Одним из путей решения проблемы снабжения населения полноценными продуктами питания, богатыми белками, является продукция рыбного хозяйства, в частности, развитие товарного рыбоводства. Кызылординская область обладает возможностями развития некоторых отраслей агропромышленного комплекса, в том числе товарного рыбоводства. Наличие водоисточников с водой подходящего состава, теплый климат, возможность приобретения искусственных кормов для карпа и других видов рыб, дает возможность развивать производство товарной продукции рыб.

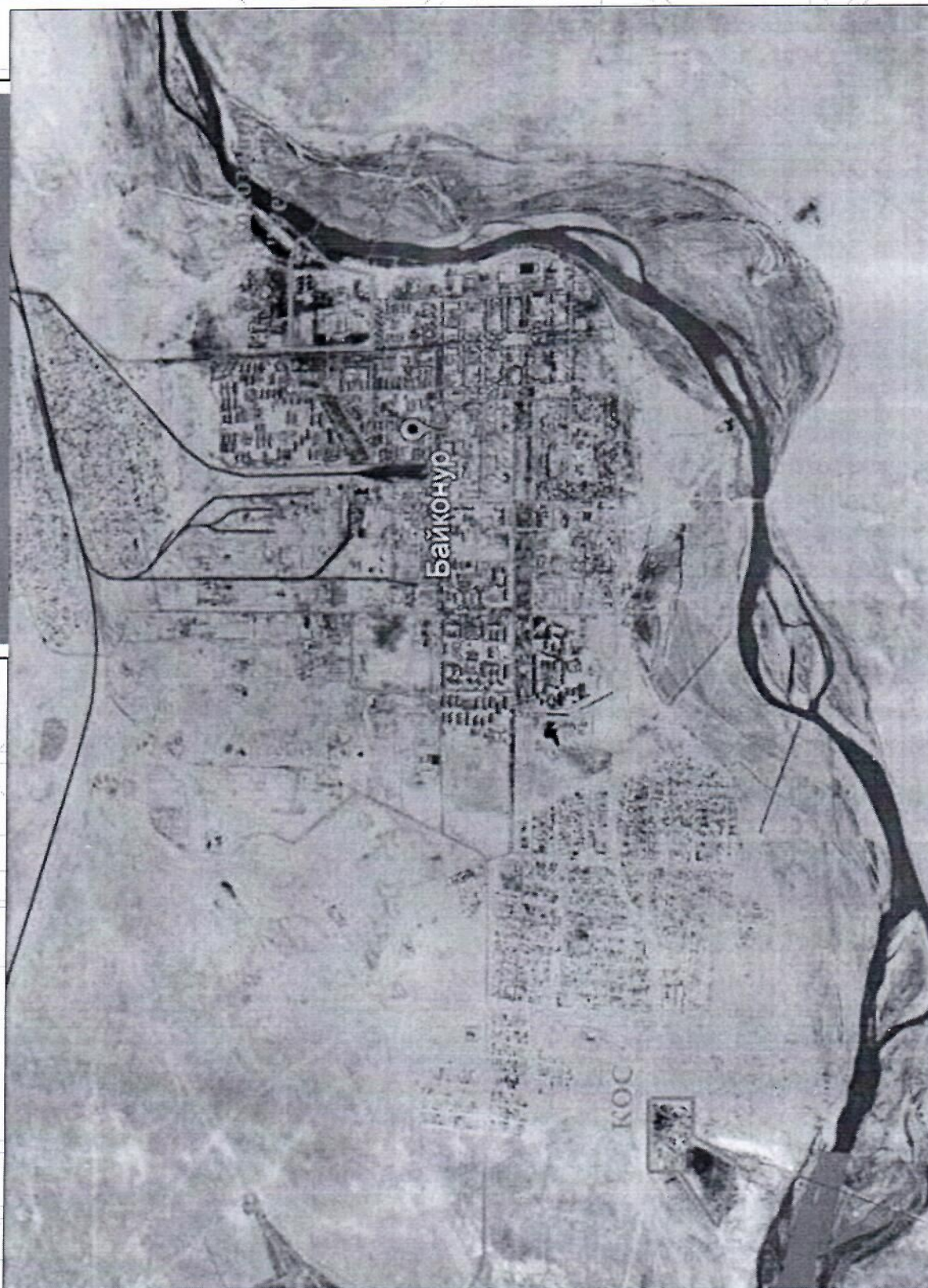


Рис.1. Ситуационная карта расположения КОС и водозабора «Речной» ГУП ПЭО «Байконурэнерго»

Источники эмиссий в окружающую среду

В проекте НДВ содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выбросов ГУП ПЭО «Байконурэнерго» города Байконур, расположенных на территории города Байконур и площадей 22 и 257 космодрома Байконур на существующее положение, предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ).

- Нормативы допустимых выбросов разработаны для 66 источников выбросов, в т.ч. 21 организованных и 45 неорганизованных, выделяющих в атмосферу 42 загрязняющих веществ. Суммарный валовый выброс на существующее положение составляет 4514.57685474 т/год.

По результатам инвентаризации сбросов определены следующие показатели:

- Водовыпуск №1 - водоотведение производственных сточных вод тепловой электрической станции ГУП ПЭО «Байконурэнерго». Сточные воды - условно чистые, нормируемый показатель – нефтепродукты. Объем сточных вод составляет 436,628 тыс.м3/год, НДС – 4,9843 г/ч, 0,0437 тонн/год.
- Водовыпуск №2- водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод г. Байконур после очистки на КОС ГУП ПЭО «Байконурэнерго». Сточные воды - не достаточно очищенные, после первичной очистки на КОС сбрасываются на пруды – накопители естественной биологической очистки. Объем сточных вод составляет 4464,196 тыс.м3/год, НДС – 389 046,5276 г/ч, 3408,047582 тонн/год.

Фактическое использование основного оборудования ТЭС

№ п/п	Наименование оборудования	Техническое состояние	Установленн ая мощность	Фактическая мощность,
1	Котлоагрегат БКЗ-50-39-Ф	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
2	Котлоагрегат БКЗ-50-39-Ф	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
3	Котлоагрегат БКЗ-50-39-Ф	Не эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
4	Котлоагрегат ГМ-50-1	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
5	Котлоагрегат ГМ-50-1	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
6	Котлоагрегат ГМ-50-1	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
7	Котлоагрегат ГМ-50-1	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
8	Котлоагрегат ГМ-50-1	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
9	Котлоагрегат ГМ-50-1	Эксплуатируется	50 т/ч	40 т/ч
10	Котлоагрегат БКЗ-75-39	Не эксплуатируется	75 т/ч	65 т/ч
11	Котлоагрегат БКЗ-75-39	Эксплуатируется	75 т/ч	65 т/ч
12	Котлоагрегат БКЗ-75-39	Эксплуатируется	75 т/ч	65 т/ч
13	Котлоагрегат ПТВМ-50-2	Эксплуатируется	35 Гкал/ч	30 Гкал/ч
14	Котлоагрегат ПТВМ-50-2	Эксплуатируется	35 Гкал/ч	30 Гкал/ч
15	Котлоагрегат ПТВМ-50-2	Эксплуатируется	35 Гкал/ч	30 Гкал/ч

В работоспособном состоянии находятся три паровых турбины, в постоянной работе в зимний период – две турбины, в летний период – не работают.

Использование тех или иных котлоагрегатов зависит также от нагрузки в электросети. Оборудование ТЭС позволяет использовать паровые котлоагрегаты без силовой нагрузки (в обход турбин) для теплоснабжения.

В весенне-летний период ТЭС работает исключительно на нужды горячего водоснабжения города и обеспечения ОИР гарантированным резервом мощности.

В 2022г. начало работ по газификации объекта.

После проведения газификационных работ ряд котлов переводятся на газ, с применением мазута для розжига, а котлы оставленные на мазуте переводятся в резерв, так котлы БКЗ-50 источник №1 и №2 котлы №1,2,4,5,6,7,8,9 остаются на мазуте в резерве, а котлы БКЗ-75 №10,11,12 будут работать, как газомазутные. Источник №3 котлы ПТВМ №13,14,15 будут работать, как газомазутные.

Расчет рассеивания, установление НДВ (нормативов допустимых выбросов)

С учетом того, что в зоне воздействия объектов предприятия создаваемые в результате работы источников выбросов приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно допустимых концентраций для населенных мест (ПДК_{мр}), проведение мероприятий по ограничению и снижению выбросов не требуется. Нормативы ПДВ предлагается установить на уровне существующих выбросов.

Предложения по нормативам ПДВ приведены в Таблице 3.6.

В соответствии с Техническим регламентом "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котельных установках тепловых электрических станций", утвержденным постановлением Правительства РК от 14.12.2007 г. № 1232 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства РК от 21.07.2010 г. № 747), выбросы ТЭС не должны превышать следующие удельные технические нормативы эмиссий в атмосферу:

- окислы азота – 4,16 кг на тонну условного топлива, 400 мг/нм³;
- окислы серы – 44,0 кг на тонну условного топлива, 3400 мг/нм³;
- углерода оксид – 300 мг/нм³;

- мазутная зола – приземная концентрация, создаваемая выбросами ТЭС, не должна превышать 0,002 мг/м³.

В результате проведенных расчетов (Приложение 6) установлено, что максимальная приземная концентрация мазутной золы, создаваемой выбросами ТЭС, составляет 0,1123 ПДК (0,0002246 мг/м³), следовательно, требование Технического регламента выполняется.

Производство цех, участок		Номер источник а выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	существующее положение на 2022 год		на 2023-2031 года		ПДВ				
	г/с		т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Итого по организованным источникам:		874,6145537	4508,995139	874,6145537	4508,995139	874,6145537	4508,995139		
Итого по неорганизованным источникам:		2,10171168	5,581715354	2,10171168	5,581715354	2,10171168	5,581715354		
Всего по предприятию:		876,7162654	4514,576855	876,7162654	4514,576855	876,7162654	4514,576855		

Установление НДС (нормативов допустимого сброса)

Расчет нормативов НДС выполнен на основе данных об объёмах и качественных показателях сточных вод, фоновом содержании загрязняющих веществ в пруде-накопителе.

Согласно расчётным данным, объем сбрасываемых сточных вод в пруд-испаритель за год составляет 4464,196 тыс.м³ (таблица 10). Как правило, пруды-накопители и пруды-испарители являются ведомственными объектами и на них не устанавливаются стационарные посты Казгидромета. В таком случае, в качестве Сфон, согласно Методике расчета предельно-допустимых сбросов (ПДС) веществ, отводимых со сточными водами предприятий в накопители [4], рекомендуется использовать результаты анализов лабораторий предприятия, в ведении которого находится пруд-накопитель, или данные планового мониторинга окружающей среды, выполненные сторонней аттестованной лабораторией и согласованные с территориальным управлением охраны окружающей среды. В случае, если конечным водоприемником сточных вод является пруд-накопитель замкнутого типа (т.е. нет открытых водозаборов воды на орошение или не осуществляются сбросы части стоков накопителя в реки или другие природные объекты), то в качестве Спдк принимаются значения, согласно Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственных целей, хозяйственному водоснабжению и местам культурнобытового водопользования и безопасности водных объектов. Приказ Министерства национальной экономики №209 от 16 марта 2015 года [14].

В связи с этим, в качестве расчетных концентраций загрязняющих веществ для нормирования НДС, принимаются фактические концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, зафиксированные по результатам мониторинга качества сточных вод. В случае, если фактическая концентрация вещества ниже ПДК, установленной Санитарно-эпидемиологическими требованиями к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственных целей, хозяйственному водоснабжению и местам культурнобытового водопользования и безопасности водных объектов. Приказ Министерства национальной экономики №209 от 16 марта 2015 года [14], в качестве расчетной концентрации Спдс принимается значение ПДК, согласно [14].

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод

Величина нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) (т/год, г/час) определяется как произведение максимального годового (или часового) расхода сточных вод на допустимую концентрацию загрязняющих веществ по формуле: $M_{ПДС} = \frac{С_{плд} * Q_{час}}{Г/час}$

(1)

$$M_{\text{плс}} = C_{\text{плс}} * q_{\text{год}} / 10^6, \quad (\text{т/год})$$

(2)

где: $q_{\text{час}}$ - максимальный часовой расход сточных вод ($\text{м}^3/\text{час}$);

$q_{\text{год}}$ - максимальный годовой расход сточных вод ($\text{м}^3/\text{год}$);

Спдс - допустимая концентрация загрязняющих веществ, мг/дм³.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ со сточными водами по водовыпускам на существующее положение и срок достижения ПДС приведены в таблице 13 Проекта.

Указанные значения сбросов сточных вод предлагается принять в качестве нормативов предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ (ПДС) со сточными водами ГУП ПЭО "Байконурэнерго" на период 2022-2031 гг.

№	Показатели загрязнения	Объем Стекло	фактические концентрации, мг/кг	фонные концентрации по мп/об.	расчетные концентрации в мг/об.	Нормы ПДС, мг/об.	Усредненный ПДС			
							т/год	т/час	т/год	т/час
Итого: 389051,512										
1	Нефтепродукты	430628	0,1	0,05	0,1	0,1	4,9843379	47,75	56	0,044
Итого: 389051,512										
1	Внешние вещества	4464196	27,8	56	17,7	47	27,8	47,75	56	240,9050
2	Аммонийный азот		0,1		18,9		18,9	18,9	14167,1974	124,1046
3	Нитраты		0,02		0,54		0,54	0,54	9631,65575	84,3733
4	Нитриты								275,190164	2,4107
5	БПК ₅		32,5		22,4		32,5	32,5	16562,371	145,0864
6	Сульфаты		350		-	350	350	178363,995	1562,4686	
7	Хлориды		277		-	277	277	141162,362	1236,5823	
8	Нефтепродукты		0,272		0,067		0,272	138,614305	1,2143	
9	АПав		0,406		0,14		0,406	206,902235	1,8125	
	Итого							389051,512	3408,09124	

План управления отходами

В процессе деятельности ГУП ПЭО «Байконурэнерго» образуются отходы основного и вспомогательного производства и отходы в непроизводственной сфере персонала.

Отходами основного и вспомогательного производства являются следующие виды отходов при работах, производимых на промплощадке: отходы лабораторий, отработанные люминисцентные лампы, отработанные масла, отработанные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные шины, промасленная ветошь, тара из-под лакокрасочных материалов, огарки сварочных электродов, резиновые отходы, строительные отходы, пластиковые тара, лом чёрных металлов, лом цветных металлов, ил, обезвоженный осадок, осадок с песколовок, металлическая тара, отходы СИЗ.

Отходами непроизводственной сферы деятельности персонала являются твердые бытовые отходы (ТБО), пищевые отходы, пластиковые отходы, изношенная спецодежда, макулатура и картон, медицинские отходы класса Б, отработанная офисная техника.

В результате инвентаризации на ГУП ПЭО «Байконурэнерго» установлено 20 видов отходов, из них:

Опасных отходов: 8 наименований;

Неопасных отходов: 12 наименований.

Годовой объем образования отходов составляет 431,0445 т/год.

Размещение и захоронение отходов производства и потребления не планируется. ГУП ПЭО «Байконурэнерго» не имеет на балансе полигона для размещения отходов.

Объектов размещения серы ГУП ПЭО «Байконурэнерго» на балансе не имеет.

В соответствии с разработанными проектами нормативов эмиссий в окружающую среду разработана программа производственного экологического контроля на 2022-2031 гг.

Проект газификации ТЭС ПЭО «БайконурЭнерго»

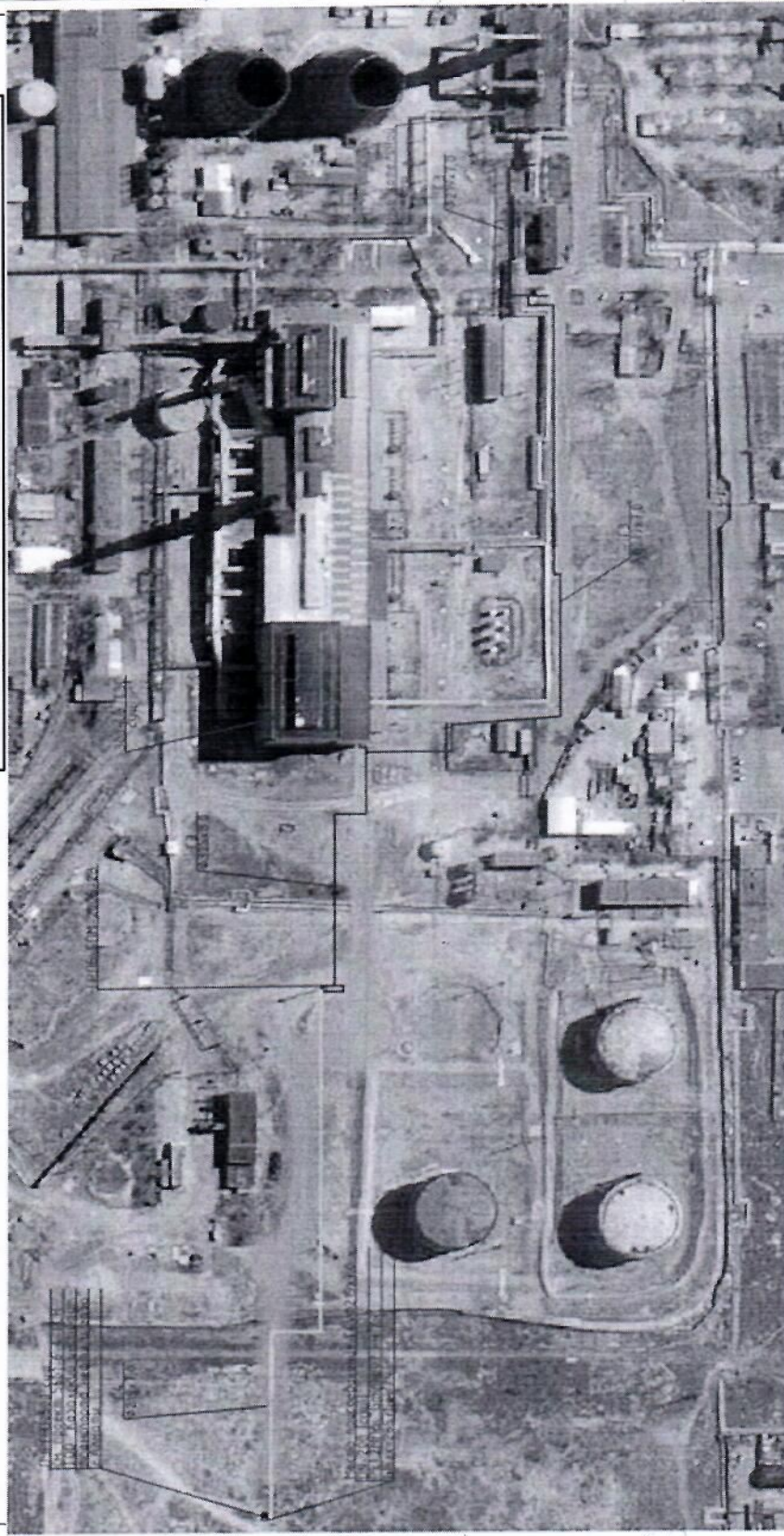
Основные проектные решения проектируемый газопровод предусматривается проложить на земельном участке с кадастровым номером 10-151-007-081, предоставленным во временное безвозмездное землепользование ГУП ПЭО «БайконурЭнерго», г.Байконур, ул.Пионерская, 1 Проектируемый газопровод проходит надземно. При проектировании газопровода приняты максимально возможные расстояния от существующих зданий, сооружений и коммуникаций, а также от пересекаемой железной дороги, с соблюдением нормативных расстояний.

Сведения о размерах участков, временно отводимых на период строительства для обеспечения размещения строительных механизмов На период строительства объекта для обеспечения строительного производства используются участки и проезды вдоль проектируемой сети газопровода средней шириной 7,3-10,5 м. По согласованию с органами местного самоуправления после окончания строительных работ по укладке трубопроводов ГВС земельные участки в выделенных границах подлежат восстановлению.

Восстановлению подлежат: демонтируемые малые архитектурные формы (ограждения, бетонные ограничители въездов и т.п.), площади с твердыми покрытиями (асфальтовые проезды, тротуары), газоны. Сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства для обеспечения хранения отвала и резерва грунта, в том числе растительного Площадки для размещения отвала грунта и хранения излишнего грунта, в том числе растительного, предусмотрены в зоне строительства линейного объекта и размещаются в пределах выставленного ограждения (ширина 7,3-10,5 м). Полоса отвода для газопровода высокого давления Г4 Ду 219 - 3195 м² Полоса отвода для газопровода высокого давления Г3 Ду 325 - 1590 м² Полоса отвода для газопровода высокого давления Г3 Ду 219 - 3317 м² Сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства для перекладки коммуникаций Перекладки коммуникаций проектом не предусмотрено.

Продолжительность строительных работ составляет 1,5 месяца

Ситуационный план сетей-газопровода



На период строительства в соответствии с ведомостью объёмов работ на площадке выявлено 6 источников загрязнения вредных веществ атмосферного воздуха, из них:

Организованные – 1

- ист. загр.0001 – Сварочные агрегаты передвижные;

Неорганизованные – 5

- ист. загр.6001 – Земляные работы;

- ист. загр.6002 – Вскрытие асфальтного покрытия;

- ист. загр.6003 – Лакокрасочные работы, огрунтовка металлических конструкций;

- ист. загр.6004 – Лакокрасочные работы. Окраска газопровода и металлических опор.

- ист. загр.6005 – Сварочные работы

При проведении строительных работ на площадке атмосферный воздух выделяются: Железо (II, III) оксиды (дижелезо-триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60); Керосин (654*); Уайт-спирит (1294*); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углий казахстанских месторождений) (494).

Всего за период проведения работ по монтажу газопровода выбросы эмиссий в окружающую среду составят: 2,145971тонн/период

Объем образования отходов за период СМР.

Размещение и захоронение отходов производства и потребления не планируется. Все отходы передаются специализированным предприятиям.

Наименование отхода	Классификационный код	Уровень опасности	Объем образования
Твердые бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	неопасный	0,03тонн/период
Строительные отходы	17 01 07	неопасный	2,0 тонн/период
Огарки сварочных электродов	12 01 13	неопасный	0,006 тонн/период

Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование водозабора, его характеристика

Снабжение водой для хозяйственных нужд, работающих осуществляется из резервуара для воды емкостью 2 м³, который расположен там же, где и бытовые сооружения. Доставка питьевой воды осуществляется автотранспортом в алюминиевых флягах. На период строительства использованы мобильные туалетные кабины с объемом бака 220 л, осуществляет регулярный вывоз хозяйственно-бытовых стоков в места, согласованные СЭС.

Общее водопотребление на весь период строительства составит 0,925 м³/сут, 20,35 м³/период, в том числе:

Водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды для работников на период проведения работ – 0,125 м³/сут., 2,75м³/год.

Водопотребление на технологические нужды на период проведения работ – 0,8 м³/сут., 17,6м³/год.

Водоотведение от работников на площадке составляет, (с учетом 10 % безвозвратных потерь) – 0,1125 м³/сут., 2,475м³/год.

Принятые технические, инженерно-технологические решения и комплекс организационных и природоохранных мероприятий в целом по предприятию обеспечивают достаточную экологическую безопасность, минимизируют степень воздействия производственной деятельности на окружающую среду и социальную сферу, с учетом воздействия, которые носят ограниченный и локальный характер и не приведут к катастрофическим и необратимым изменениям в природной среде.

Проведенный анализ позволяет сделать заключение, проведения СМР не окажет негативного влияния на здоровье человека, животный и растительный мир, на прилегающую территорию и ее ландшафт, при этом даст положительную динамику по снижению загрязнения воздушного бассейна г. Байконур от объекта ТЭС на последующий период эксплуатации.

БЛАГОДАРИМ ЗА ВНИМАНИЕ

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

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
1.	Какие мероприятия проводится для снижения выбросов? РГУ "ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РК". – Муталапов О.	Перевод ТЭС с источника энергии-мазут на природный газ, путем перевооружения и переоборудования котлоагрегатов и соответственно прокладки газопровода по территории ТЭС для обеспечения питания котлоагрегатов. Представитель ТОО «ПроектЛогистик» Рысбаев Амирбек Жумагалиевич	-

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

№ п/п	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)
1.	Шығарындыларды азайту үшін қандай шаралар қолданылуда? "ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ" РММ – Муталапов О.	Қазандық агрегаттарын қайта жарактандыру және қайта жабдықтау, тиісінше қазандық агрегаттарын ЖЭС аумағы бойынша газ құбырын салу жолымен энергия көзі мазуттан - табиғи газға ауыстыру шаралары қолданылуда. ТОО «ПроектЛогистик» өкілі – Рысбаев Амирбек Жумагалиевич.	-