

Додатки:

Республіканський проектний інститут по землевпорядкуванню
«УКРЗЕМПРОЕКТ»
КИЇВСЬКЕ ВІДДІЛЕННЯ

А К Т

відводу в натурі земельної ділянки в постійне, тимчасове користування
Дирекції споруджуваної Київської ТЕП-6
під будівництво промислової площадки
площею 72.5 га із землекористування радгоспу ім. Кірова
Броварського району, Київської області
30 березня 1978 р. Ген. м. Бровари

Відвод проведено на підставі розпорядження Ради Міністрів УРСР від 15 листопада 1977 р. № 884-р або рішення виконкому Київської обласної Ради депутатів трудящих від 5 жовтня 1977 р. № 496 землепорядником Київського відділення інституту «Укрземпроект» Інж. Мосипон В. в присутності представників (посада, прізвище)

від радгоспу ім. Кірова - директор радгоспу т. Чижий А.,
від дирекції споруджуваної ТЕП-6 - директор т. Малеванов С.С.,
та головного інж.-землепорядника району тов. Спиця П.А.

відведено в натурі земельну ділянку площею 72.5 га з них під будівництво промплощадки-72.5 га /рілля-32.7 га, лісів-21.0 га, польових шляхів-0.2 га, пісків-7.2 га, госп. дворів-1.4 га, держземфонду-10.0 га/ Границі ділянки закріплені межовими знаками встановленого зразку в кількості 16 шт. у відповідності прикладеним схем-малюнком. Відведена земельна ділянка може бути використана Дирекцією споруджуваної Київської ТЕП-6 (назва організації) тільки по прямому призначенню. До користування ділянкою Дирекція споруджуваної Київської ТЕП-6 приступає після виконання умов, визначених рішенням Облвиконкому від 5 жовтня 1977 року №496

Акт складено в 4-х примірниках для Київського відділення
радгоспу ім. Кірова,
Дирекції споруджуваної Київської ТЕП-6,
Броварського райвиконкому

- Підписи: 1. Землепорядник Київського відділення
2. Представник господарства
3. Представник організації
4. Гол. інженер-землепорядник району



2884-5000 9-77 г.

Акт приймання в експлуатацію підприємства було оформлено в 1982 році. Наразі його примірник в оригіналі зберігається в архіві підприємства. У цьому Звіті надається копія архівного примірника мовою оригіналу. Копії виконано в максимально можливій доступній якості.

СОГЛАСОВАНО Заместитель Министра энергетики и электри- фикации СССР <i>[Подпись]</i> <u>" 04 " марта</u> 1982г.	УТВЕРЖДАЮ Заместитель Министра энергетики и электри- фикации СССР <i>[Подпись]</i> В.Н.Буденный <u>" 04 " марта</u> 1982г.
А К Т	
приемки в эксплуатацию Государственной приемочной комиссией законченного строительством пускового комплекса энергетического блока №1 на Киевской ТЭЦ-6 Производственного энергетического объединения "Киевэнерго"	
г.Киев	<u>" 28 " окт "</u> 1982г.
Государственная приемочная комиссия, назначенная Министерством энергетики и электрификации СССР приказом №325р от 24 сентября 1981 года в составе:	
<u>Председатель:</u> т.Сосихин Л.Н. - генеральный директор ПЭО "Киевэнерго"	
<u>Заместитель председателя:</u> т.Малеванов С.С. - директор Киевской ТЭЦ-6	
<u>Члены комиссии:</u> т.Нефедов П.Ф. - начальник строительного управления Киевской ТЭЦ-6 треста "Кжэнергострой" т.Поляков А.Н. - заместитель управляющего трестом "Кжэнергомонтаж" т.Миленко В.М. - начальник Печерского монтажного управления треста "Кжтеплоэнергомонтаж" т.Клюев А.А. - начальник монтажного управления №4 треста "Электроинмонтаж" т.Говардовский М.Ф. - начальник Ростовского строительного управления треста "Спецжелезобетонстрой" т.Шпаковская Е.И. - главный инженер проекта Киевского отделения института "Теплоэлектропроект" т.Ходаковский В.Н. - главный Государственный врач Днепропетровского района г.Киева	

- | | |
|--------------------|---|
| т. Сичкаренко В.Н. | - главный инженер Киевской городской конторы Стройбанка СССР |
| т. Самойленко А.В. | - заместитель председателя исполкома Днепропетровского районного Совета народных депутатов г.Киева |
| т. Ищенко А.А. | - начальник нормативно-технического отдела управления пожарной охраны УВД Киевского горисполкома |
| т. Панченко П.В. | - технический инспектор труда ЦК профсоюза рабочих электростанций и электротехнической промышленности |
| т. Буряк А.В. | - председатель завкома профсоюза Киевской ТЭЦ-6 |
| т. Ткаченко А.Г. | - старший Государственный инспектор Верхне-Днепропетровского бассейнового управления по регулированию использованию и охране вод Министерства мелиорации водного хозяйства УССР |
| т. Нимчик Л.Н. | - старший инспектор Киевской городской инспекции по охране природы |
| т. Лесняк Е.В. | - инспектор Госгортехнадзора УССР |

составила настоящий акт о нижеследующем:

I. Киевской ТЭЦ-6 ПЭО "Киевэнерго" предъявлен к приемке в эксплуатацию законченный строительством пусковой комплекс энергетического блока №1 мощностью 250 тыс.кВт.

Проектно-сметная документация на строительство Киевской ТЭЦ-6 разработана генеральным проектировщиком Киевским отделением ВГПИ "Теплоэлектропроект".

Технический проект утвержден 23 февраля 1978 года Министерством энергетики и электрификации СССР приказом №28ПС.

Пусковой комплекс энергоблока №1 утвержден 17 июля 1980г. Министерством энергетики и электрификации СССР.

В состав пускового комплекса вошли следующие объекты:

- главный корпус в осях I-9 в объеме пускового комплекса;
- дымовая труба с газоходами в объеме пускового комплекса;
- ОРУ - IIОкВ в объеме пускового комплекса;
- блок вспомогательных сооружений на ОРУ-IIОкВ в объеме пускового комплекса;
- опоры гибких связей IIОкВ в объеме пускового комплекса;
- открытая установка трансформаторов в объеме пускового комплекса;
- кабельные каналы и эстакады для прокладки кабелей в объеме пускового комплекса;

- пусковая котельная в объеме пускового комплекса;
- мазутосклад с резервуаром 30000м³ в объеме пускового комплекса;
- приемно-сливное устройство в объеме пускового комплекса;
- мазутонасосная в объеме пускового комплекса;
- эстакады и тоннели технологических трубопроводов в объеме пускового комплекса;
- насосная станция добавочной воды в объеме пускового комплекса;
- напорный водовод добавочной воды в объеме пускового комплекса;
- затопленный водоприемный оголовок в объеме пускового комплекса;
- запасная емкость добавочной воды в объеме пускового комплекса;
- градирня в объеме пускового комплекса;
- центральная насосная станция в объеме пускового комплекса;
- циркуляционные водоводы в объеме пускового комплекса;
- водоводы подпитки в объеме пускового комплекса;
- берегоукрепительные и дноуглубительные работы в объеме пускового комплекса;
- сливные каналы от градирни в объеме пускового комплекса;
- бытовой корпус, включая ГО в объеме пускового комплекса;
- объединенный вспомогательный корпус в объеме пускового комплекса;
- центральное маслохозяйство в объеме пускового комплекса;
- пожарное депо в объеме пускового комплекса;
- внутриплощадочные железнодорожные пути в объеме пускового комплекса;
- внутренняя связь в объеме пускового комплекса;
- внешняя связь в объеме пускового комплекса;
- хозяйственной водопровод в объеме пускового комплекса;
- производственно-противопожарный водопровод в объеме пускового комплекса;
- автоматическая установка пенного пожаротушения в объеме пускового комплекса;
- хозяйственно-бытовая канализация в объеме пускового комплекса;
- производственно-дождевая канализация; в объеме пускового комплекса;
- тепловые сети в объеме пускового комплекса;
- ограда мазутохозяйства в объеме пускового комплекса;
- благоустройство и озеленение территории в объеме пускового комплекса;
- наружное освещение в объеме пускового комплекса;
- временные здания и сооружения в объеме пускового комплекса;
- внутриплощадочные автодороги в объеме пускового комплекса;

2. Строительство объектов пускового комплекса осуществлялось генеральным подрядчиком - строительным управлением Киевской ТЭЦ-6 треста "Кжэнергострой" ПО "Союзатомэнергострой" Минэнерго СССР, выполнявшим общестроительные работы по пусковому комплексу.

Монтажные, специальные и отдельные строительные работы выполнялись следующими субподрядными организациями:

- | | |
|--|---|
| СУ Киевской ТЭЦ-5 треста "Кжэнергострой" | - общестроительные работы по мазуто-насосной |
| СУ Лавкинской ГРЭС треста "Кжэнергострой" | - общестроительные работы по блоку вспомогательных сооружений на ОРУ-110кВ, бытовой корпус, пристанционный узел |
| СУ Чигиринской ГРЭС треста "Кжэнергострой" | - общестроительные работы на хвосте котла, центральная насосная станция, сливные каналы от градирни к ЦНС |
| Печерское монтажное управление треста "Китеплоэнергомонтаж" | - монтаж основного технологического оборудования, котельно-вспомогательного оборудования, технологических трубопроводов |
| Киевское монтажное управление треста "Электрожмонтаж" | - монтаж электрического оборудования в электропомещениях, ОРУ-110кВ, кабельные коробки, кабельные линии, запитка силового оборудования, освещение, контура заземления. |
| Печерское строительно-монтажное управление треста "Кжэнергомонтаж" | - монтаж каркаса, перекрытий, покрытия стенового ограждения, главного корпуса, монтаж газоотводящего ствола дымовой трубы высотой 270м., монтаж сборных конструкций, навивку и торкретирование мазутабака объемом 30000м ³ |
| Киевское управление "Кжэнергосантехмонтаж" треста "Кжэнергострой" | - прокладка подземных инженерных коммуникаций (водопровод, канализация, теплотрассы) по территории станции, разводки внутри зданий, прокладка водовода добавочной воды, монтаж оборудования, насосных станций проливных стоков и фекальных стоков |
| Киевское управление "Кжэнергостроймеханизация" треста "Кжэнергострой" | - накопитель известкового шлама, емкости добавочной воды, основания под здания и сооружения, прокладка внутриплощадочных железнодорожных путей |
| Управление "Кжэнергостройизоляция" треста "Кжэнергострой" | - гидроизоляционные работы, устройство внутриплощадочных автодорог |
| Ростовское строительное управление треста "Спецжелезобетонстрой" Минмонтажспецстрой СССР | - монолитную железобетонную оболочку дымовой трубы |

Московское строительное управление треста "Энерговисотспецстрой"	- сооружение градирни и оросителя
Винницкое управление треста "Укрэнергомонтажизоляция"	- тепловая изоляция оборудования и трубопроводов
Киевское управление треста "Укрэнергохимзащита"	- защита строительных конструкций, оборудования, трубопроводов химстойкими покрытиями
Киевское управление треста "Укрэнергомонтажвентиляция"	- монтаж систем вентиляции и кондиционирования зданий
Киевское специализированное управление № 2 треста "Укр-связьстрой" Минсвязи СССР	- внешняя кабельная линия связи

3. Государственной приемочной комиссии предъявлена Киевской ТЭЦ-6 техническая документация в полном объеме по всем зданиям и сооружениям.

4. Строительно-монтажные работы были осуществлены в сроки:
- начало работ - 1978 г.,
 - окончание работ - 1982г.,

На основании рассмотрения предъявленной Киевской ТЭЦ-6 документации и осмотра предъявленных к приемке в эксплуатацию объектов в натуре, выборочной проверки конструкций и узлов, Государственная приемочная комиссия устанавливает следующее:

а/ строительство Киевской ТЭЦ-6 произведено на основании решения Совета Министров СССР от 8 июля 1977 года № 1523Р;

б/ проектно-сметная документация на строительство Киевской ТЭЦ-6 разработана Генеральным проектировщиком Киевским отделением ВПИ "Теплоэлектропроект" с привлечением проектных институтов:

- Свердловское отделение института "Теплоэлектропроект" - разработка проекта оболочки дымовой трубы высотой 270 метров;
- Донецкое отделение института "Атомэнергостройпроект" - разработка проекта газоотводящего ствола дымовой трубы высотой 270 метров;
- Ленинградское отделение института "Теплоэлектропроект" - разработка проекта градирни площадью орошения 3200 м²;
- Киевский "Промстройпроект" - разработка проекта Объединенного вспомогательного корпуса и бытового корпуса;
- Киевское отделение института "Атомэнергостройпроект" - разработка всех объектов стройдвора с инженерными сетями.

Технический проект утвержден Министерством энергетики и электрификации СССР 23 февраля 1978 года приказом № 28ПС.

в/ вводимые в эксплуатацию мощности энергоблока № I: турбины Т-250/300-240-2 мощностью 250/300 тыс.квт и котельного агрегата ТНМ-344 паропроизводительностью 1000 т/ч соответствуют мощностям утвержденного пускового комплекса и соответствуют мощностям по утвержденному проекту;

г/ оборудование в объеме пускового комплекса принято для комплексного опробования в соответствии с актом (смотри приложение № I);

д/ по охране труда и технике безопасности выполнены бытовые помещения, ограждение площадок, проемов, лестниц, освещение внутри помещений, проходов и рабочих мест, наружные и внутренние контура заземления, отопление, вентиляция, площадки обслуживания оборудования в соответствии с рабочими чертежами в объеме пускового комплекса;

е/ выполнены мероприятия по обеспечению взрывобезопасности и пожаробезопасности: проточно-вытяжные системы вентиляции, молниезащита, системы пожаротушения, сеть производственно-противопожарного водопровода, автомобильные внутриплощадочные дороги в объеме пускового комплекса, поделено;

ж/ выполнены мероприятия, обеспечивающие очистку, обезвреживание и улавливание вредных выбросов, отходов и сбросов в атмосферу, воды и почву, для чего выполнено:

- строительство дымовой трубы высотой 270 метров,
- рибозаградитель на водоприемном оголовке насосной добавочной воды,
- обратное водоснабжение с очисткой промышленных стоков с полной ликвидацией сточных вод, замазученные и замасленные воды после грубой очистки в баке-отстойнике и механическом фильтре используются в цикле ТЭЦ через химводоочистку, отстойники, насосные станции осветленной воды, промышленных и дождевых стоков.

Все мероприятия выполнены в объеме пускового комплекса.

з/ строительно-монтажные работы по строительству объектов пускового комплекса энергоблока № I выполнены с оценкой:

- строительные работы - *удовлетворительно*
- тепломонтажные работы - *хорошо*
- электромонтажные работы - *хорошо*
- теплоизоляционные работы - *хорошо*

и строительство в целом по пусковому комплексу выполнено с оценкой

н/ в процессе строительства отступлений от утвержденного проекта, рабочих чертежей, строительных норм и правил нет;

к/ полная сметная стоимость объектов пускового комплекса энергоблока (по утвержденной сметной документации) 49425 тыс.рублей, фактические затраты (для заказчика) 49425 тыс.рублей.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Строительно-монтажные работы по строительству объектов пускового комплекса энергоблока № I Киевской ТЭЦ-6 выполнены в соответствии с проектом, строительными нормами и правилами и отвечают требованиям приему в эксплуатацию законченных строительством объектов, изложенным в главе СНиП III-3-76 и соответствующих главах III части СНиП, в Руководящих указаниях по проведению пусконаладочных работ и приему в эксплуатацию законченных строительством отдельных энергоблоков, утвержденных приказом Министра энергетики и электрификации СССР от 10 августа 1979г. №208, а также других нормативных актов.

Решение Государственной приемочной комиссии

Предъявленный к приемке пусковой комплекс энергоблока № I мощностью 250 тыс.кВт принять в эксплуатацию с общей оценкой

Приложение к акту: Акты приемки оборудования.

Председатель Государственной приемочной комиссии

Заместитель председателя

Члены комиссии:

Л.Н. Сосискин

С.С. Малеганов

П.Ф. Нефедов

А.Н. Поляков

В.М. Илленко

А.А. Клеев

М.Ф. Говардовский

Е.И. Шпаковская

В.Н. Ходаковский

В.Н. Сичкаренко

А.В. Самойленко

А.А. Иценко

П.В. Панченко

А.В. Буряк

А.Г. Ткаченко

Л.Н. Нимчик

Е.В. Лесняк

А К Т

приемки оборудования энергетического
блока ст. №1 с котлом ТГМП -344А и
трубоагрегатом Т -250/300-240-2 со
вспомогательным оборудованием и гидро-
техническими сооружениями на Киевской
ТЭЦ-6 ПЭО "Киевэнерго"

г.Киев

01 февраля 1982 год

Рабочая комиссия, назначенная дирекцией Киевской ТЭЦ-6
приказом от 04 декабря 1981 года №148 в составе:

Председателя комиссии:

т.Кушниренко В.Е. - главный инженер Киевской ТЭЦ-6

Членов комиссии:

т.Ульянов В.Е. - главный инженер СУ ТЭЦ-6

т.Красовский В.А. - главный инженер КМУ-4

т.Родионов Б.П. - начальник управления ЮЗДСИ

т.Ткаченко А.Т. - главный инженер ПСМУ треста "Южэнергомонт"

т.Колесниченко И.Н. - главный инженер ПМУ ЮТЭМ

т.Балай Н.К. - начальник управления "Южэнергостроймеханиза-
ция"

т.Масленников В.Н. - начальник управления ЮЗМВ

т.Кураса А.М. - главный инженер проекта КО ТЭП

т.Потий Н.И. - начальник управления ЮЗСТМ

т.Решетник И.И. - начальник электрического цеха ТЭЦ-6

т.Немировский Н.Ф. - начальник котлотурбинного цеха ТЭЦ-6

т.Писаренко Г.В. - начальник ЦТАИ ТЭЦ-6

т.Романенко И.И. - начальник топливно-транспортного цеха ТЭЦ-6

т.Кобзаренко М.Н. - начальник химического цеха ТЭЦ-6

т.Максименко Л.А. - начальник ЦЦР ТЭЦ-6

т.Дробинский С.Г. - начальник ОКСа ТЭЦ-6

т.Буряк А.В. - председатель завкома ТЭЦ-6

т.Воробьев Н.Н. - главный инженер участка треста "Укрэнерго-
монтажизоляция"

т.Солодовник Р.И. - руководитель НМУ ЭОМ

т.Гриненко В.М. - руководитель ПНБ ПО "Южтехэнерго"

т.Когут М.Т. - руководитель ПНБ треста "Южтеплоэнерго-
монтаж"

произвела осмотр оборудования и проверку монтажных работ, выпол-
ненных Печерским монтажным управлением треста "Южтеплоэнергомон-
таж",

Киевским монтажным управлением треста "Электромонтаж" и Киевским участием треста "Укрэнергомонтажизоляция", Киевским управлением треста "Экспергомонтажизоляция", управлением треста "Киевдорт-2" и составлен настоящий акт с нижеследующим:

1. И при этом предъявлено следующее законченное монтажом оборудование:

1.1 Энергетический котел ТМН-344А стационарный и 1 пропарочная мощность - 1000 тыс/час, давлением - 255 кгс/см², температурой - 540/545°C, со вспомогательным оборудованием: трубопроводами обвязки с арматурой, насосами, баками, газоходами, дутьевые вентиляторы типа ДУН-25х2х1 - 2 шт.; дымососы типа ДОД-31,5 ДГН - 2 шт.; дымососы рециркуляции среды типа ГД-31 - 2 шт.;

1.2 Дымовая железобетонная труба с кремнебетонным газоотводным стволом. Высота 270 м., диаметр устья ж/бетонного ствола 13,5м.

1.3 Турбоагрегат типа Т-250/300-240-2, мощностью 250/300 тыс. кВт, давлением пара 240 ат, температурой 540/540°C, со вспомогательным оборудованием, трубопроводами обвязки с арматурой, насосами, баками, подогревателями, сетевыми трубопроводами.

1.4 Генератор типа ТВВ-320-ЗУ-3, мощностью 300 тыс.кВт.

1.5 Топливное хозяйство, состоящее из одного железобетонного бака емкостью 30000м³, одного приемного резервуара 1000м³, 2-х луженного приемно-сливного устройства, эстакады мазутопроводов, оборудования подогрева и подачи мазута с трубопроводами обвязки с арматурой, подогревателями и фильтрами.

1.6 Обратная система технического водоснабжения состоящая из:
- насосной станции добавочной воды с 3-мя насосами типа Д1000-10, подачей 1000 м³/2 и напором 40 м., трубопроводами обвязки с арматурой,

- центральной насосной станции с 2-мя циркуляционными насосами типа 9Д3-110кз, подачей 16000-18000 м³/час, напором 23-26м. с трубопроводами обвязки с арматурой.

В центральной насосной станции установлены также 2 насоса Д330-90, подачей 630 м³/час и напором 9см. и 4 насоса ЗНП12-160-35, подачей 160 м³/час, напором 65м., подающие воду в сети противопожарной и производственно-хозяйственного водоснабжения,

- градирни типа БГД-3200-73, площадью орошения 3200 м² с гидравлической нагрузкой 26000м³/час - 1 шт.

1.7 Кимводочистка, состоящая из следующих установок:

- обессоливающая установка для выполнения внутростанционных работ.

Схема: "Известкование, коагуляция в осветителе, механическая фильтрация, трехступенчатое обессоливание с параллельным включением фильтров производительностью 125 т/час."

- Установка для подпитки теплосети.

Схема: "Известкование, коагуляция в осветителе, механическая фильтрация, подкисление раствором серной кислоты в трубопроводе, фильтрация на буферных фильтрах производительностью 350 т/час."

Предусмотрена установка следующего оборудования:

- осветители $O = 400 \text{ м}^3/\text{ч}$ - 2 шт.,
- механические фильтры диаметром 3400 мм - 5 шт.,
- пенообменные фильтры разных диаметров / 28 шт.,
- баки различных назначений,
- насосы разных типов.

I.8 Очистка промстоков, состоящая из следующих установок:

- установка для очистки замазученного конденсата производительностью 70 т/час.;
- установка очистки замасленных и замазученных вод производительностью 40 т/час.;
- установка нейтрализации и очистки обмывочных вод РВП и пиковых котлов.

Предусмотрена установка следующего оборудования:

- | | |
|-------------------------|-----------|
| - испаритель И-120-1 | - 1 шт., |
| - подогреватели разные | - 9 шт., |
| - фильтры осветительные | - 10 шт., |
| - баки различные | - 11 шт., |
| - насосы разных типов | - 12 шт. |

I.9 Объединенное маслохозяйство, состоящее из астанды трубопроводов в сборном железобетоне на низких стойках, открытого склада масла. Склад состоит из 8-ми стальных резервуаров по 70 м³.

I.10 Открытая установка трансформаторов, состоящая из следующих установок:

- слесный трансформатор ТНД-400000/110-71V1 мощностью 400 тыс. кВт напряжением 110-20 кВ.;
- рабочий трансформатор собственных нужд 6 кВ типа ТРНС-320 32V1 мощностью 32 тыс. кВт. А напряжением 20/6,3-6,3 кВ;

- резервного трансформатора собственных нужд 6кВ типа ТРДН-3200 П10-76У1 мощностью 32 тыс.кВ.А, напряжением 115/6,3-6,3 кВ;
- опоры гибкой связи 110 кВ слочного трансформатора и резервного трансформатора собственных нужд ОРУ-110 кВ;
- пристанционный узел (разрядники, короткозамкатель, заземлитель);
- пути перекачки трансформаторов в главный корпус. ?

I.11 ОРУ-110 кВ, состоящая из системы шин и присоединений в пределах ячеек № 1,2,3,8,9,13,14 (выключатели, разъединители, разрядники, трансформаторы тока и напряжения, опорные колонки, оборудования высоковольтной связи, ошиновка первой и второй систем и одноходная система шин в пределах ячеек № 1+15).

1.12 Автоматическая система управления (АСУТН), в которую входит:

- система автоматических регуляторов каскад;
- система индивидуальных показывающих и самопишущих приборов;
- технологическая сигнализация;
- система дистанционного управления (избирательного и индивидуального);
- система технологических защит;
- система автоматизированного учета электроэнергии типа ИЭСИ.

I.13 Связь и сигнализация.

- Внешняя связь:

- а/ ТЭЦ-6 - ЦДП и ПЭО "Киевэнерго" кабелем ТЭПАП (6) 7х4х1,2 длиной 26 км с уплотнением двумя системами 12-ти канальной аппаратурой типа ТН-12ТК-Е;
- б/ ТЭЦ-6 - городская АТС кабелем ТНП100х2х0,7 длиной 11 км (для соединительных линий и прямых телефонов).

- Внутренняя связь и сигнализация:

- а/ оперативная связь с применением на ЦДУ и БДУ диспетчерских пультов фирмы "Киммекс" ЧССР и унифицированной аппаратуры громководной связи и трансляции типа "Рябина";
- б/ телефонизация с установкой в узле связи АТС координатной системы типа АТСК-100/2000 емкостью 400 номеров;
- в/ электрогазофикация, радиофикация, административная связь диспетчера и главного инженера, комплексной телефонной сети для зданий и сооружений пускового комплекса.

I.14 Внутриплощадочные инженерные сети и очистные сооружения: питьевой водопровод, производственно-противопожарный водопровод,

хозяйства канализация, дождевая канализация, производственная канализация, отстойники, маслоотки, насосные осветленной воды и т.д.

2. Монтажные работы выполнены по проекту Киевского отделения института "Теплоэлектропроект":

з.л. № 20-154; 22-01; 21-35; 21-189; 21-193; 23-05; 29-30; 29-133; 29-145; 29-150; 29-158; 29-165; 29-125; 29-166; 29-193; 29-204; 29-211; 29-218; 29-224; 29-230; 29-240; 29-252; 29-257; 29-260; 29-266; 29-325; 29-752; 28-116; 28-95; 29-352; 29-330; 29-274; 29-318; 29-358; 29-364; 29-370; 29-454; 29-460; 29-715; 29-480; 29-490; 29-495; 29-540; 29-618; 29-641; 29-700; 29-758; 29-763; 29-768; 29-773; 29-592; 29-505; 21-256; 22-60; 29-1102; 21-250; 21-254; 29-1000; 24-1063; 29-1040; 29-1037; 2269т; 2136т; 29-853; ГРП-I-375; ГРП-I-362; 29-955; 29-924; ГРП-I-378; ГРП-I-367; ГРП-I-388; ГРП-I-405; 29-857; 27-844; 27-1081; 27-1092; 27-1373; 27-1650; 27-1660; 27-1500; 206-180; 27-1360; 27-1341; 27-1620; 27-1332; 27-1372; 206-70; 37-45; 39-940; 34-248; 37-77а; 35-39; 36-01; 36-24; 37-77; 45-06; 55-06; 33-01; 33-19; 33-48; 33-62; 33-67; 36-155; 36-316; 36-352; 36-481; 37-02; 37-14а; 37-61а; 45-12; 45-43; 32-01; 32-56; 36-148; 36-295; 37-09; 32-40; 39-370а; 39-515; 39-784а; 39-433а; 39-09а; 39-913; 39-716; 39-316а; 37-03; 39-162; 39-233; 39-513; 39-144; 39-04; 39-756; 39-191; 39-217а; 39-900; 39-937; 39-311а; 45-03; 39-783; 45-42; 54-01; 54-05а; 54-14; 54-18; 54-19; 54-20; 54-27; 54-33; 54-34; 54-37; 54-74; 54-75; 54-03; 54-90; 54-106; 54-126; 51-132; 54-135; 54-140; 54-144; 54-148; 54-149; 54-167; 54-179; 54-209; 54-210; 54-223; 54-238; 54-222.

3. Дата начала монтажных работ - май 1981 г.

4. Дата окончания монтажных работ - январь 1982г.

5. Имеющиеся недостатки в предъявленном в приемке оборудовании не препятствуют комплексному опробованию и подлежат устранению строительными-монтажными организациями в сроки, указанные в приложениях к актам рабочих комиссий.

6. Приемно-сдаточная и исполнительная документация прилагается к актам узловых приемки.

РЕШЕНИЕ РАБОЧЕЙ КОМИССИИ

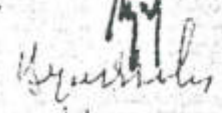
Работы по монтажу, предъявленного к приемке смонтированного оборудования, выполнены в соответствии с проектом, стандартами, строительными нормами и правилами, действующими техническими условиями и отвечают требованиям его приемки для комплексного опробования.

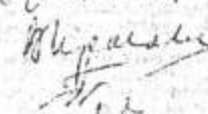
Предъявленное к приемке оборудование, указанное в п. I настоящего акта считать принятым с 24 января 1982г. для комплексного опробования с нагрузкой энергетического блока ст. № I - 180 МВт с оценкой качества выполненных работ "Хорошо".

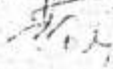
Председатель рабочей комиссии:

 В.Е. Кузныренко

Члены рабочей комиссии:

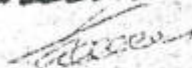
 В.Е. Ульянов

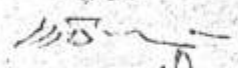
 В.А. Красовский

 Б.П. Родионов

 А.Т. Ткаченко

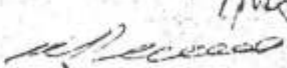
 И.Н. Колесниченко

 Н.К. Балай

 В.М. Маслеников

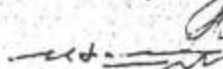
 А.М. Кураса

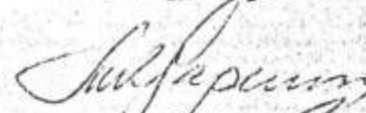
 Н.Н. Потий

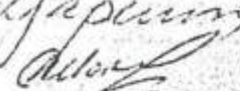
 М.И. Решетник

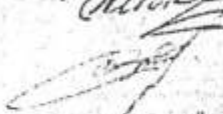
 Н.О. Немировский

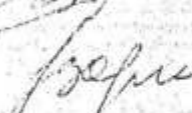
 Г.В. Писаренко

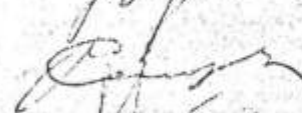
 И.И. Романенко

 М.Н. Кобзаренко

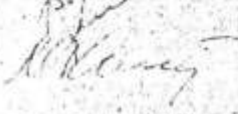
 Л.А. Максименко

 С.Г. Дробинский

 Н.Н. Воробьев

 Р.И. Солодовник

 В.М. Гриненко

 М.Т. Когут

СДАЛИ:

Представители генерального
подрядчика и субподрядных
организаций:

Нефедов П.Ф. Нефедов
Жиленко В.М. Жиленко
Клюев А.А. Клюев
Потий Н.И. Потий
Букреев А.Е. Букреев

ПРИНЯЛИ:

Представители заказчика:

Решетник М.И. Решетник
Писаренко Г.В. Писаренко
Немцов Н.Ф. Немцовский
Романенко И.И. Романенко
Кобзаренко И.Н. Кобзаренко
Максименко Л.А. Максименко
Дробинский С.Г. Дробинский

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам комплексного опробования
оборудования

Оборудование, указанное в п. I настоящего акта, прошло комплексное опробование с нагрузкой 180 мВт с 24 января 1982г. по 27 января 1982г. в течение 72 часов, дней в соответствии с установленным заказчиком порядком.

Оборудование, прошедшее комплексное опробование с нагрузкой 180 мВт считать готовым к эксплуатации и принятым с 1 февраля 1982г. для предъявления государственной приемочной комиссии с оценкой качества выполненных монтажных работ "Хорошо".

Недоделки, выявленные в процессе комплексного опробования, не препятствуют нормальной эксплуатации объекта производственного назначения и подлежат устранению организацией в сроки, указанные в приложении № Нет к настоящему акту.

Председатель рабочей комиссии:

Член рабочей комиссии:

Кушнirenko В.Е. Кушнirenко
Ульянов В.Е. Ульянов
Красовский В.А. Красовский

Результати дослідження проб ґрунту в районі розташування шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу за період 2024 рік – I півріччя 2025 року



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідчення про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 24/24/г Відбору та дослідження проб ґрунту від 25/03/2024р.

- Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
- Дата та час відбору: 21.03.2024р. Доставки 21.03.2024р.
- Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
26-38	5	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
26	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,172	-	-
27	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,040	-	-
28	Свинець	мг/кг	МВВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
29	Марганець	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,84	1500	1500
30	Нікель	мг/кг	МВВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
31	Цинк	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	1,12	23,0	23,0
32	Мідь	мг/кг	МВВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
33	Хром	мг/кг	МВВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
34	Кобальт	мг/кг	МВВ 081/12-0401-06	0,24	5,0	5,0
35	Кадмій	мг/кг	МВВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0
36	Ванадій	мг/кг	МВВ 081/12-0580-08	<6,3	150	150
37	Молібден	мг/кг	МВВ 081/12-0337-06	<1,0	-	10,0
38	Миш'як	мг/кг	МВВ 081/12-0578-08	<0,1	2,0	2,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок санітарного лікаря:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар :

Завідувач лабораторії

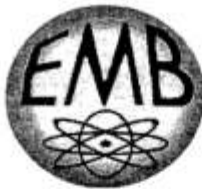


Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)



ПРАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 49/24/Г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 21/06/2024р.

1. Назва об'єкту, адреса СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору 18.06.2024р Доставки 18.06.2024р
3. Мета досліджень Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
26-38	5	<u>02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а</u> <u>ґрунт: відібраний на території біля</u> <u>шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу</u> <u>(територія очисних споруд)</u>	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
26	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,180	-	-
27	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,034	-	-
28	Свинець	мг/кг	МВВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
29	Марганець	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,92	1500	1500
30	Нікель	мг/кг	МВВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
31	Цинк	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,94	23,0	23,0
32	Мідь	мг/кг	МВВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
33	Хром	мг/кг	МВВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
34	Кобальт	мг/кг	МВВ 081/12-0401-06	0,30	5,0	5,0
35	Кадмій	мг/кг	МВВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0
36	Ванадій	мг/кг	МВВ 081/12-0580-08	<6,3	150	150
37	Молібден	мг/кг	МВВ 081/12-0337-06	<1,0	-	10,0
38	Миш'як	мг/кг	МВВ 081/12-0578-08	<0,1	2,0	2,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок санітарного лікаря:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14 липня 2020 року. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар :

Завідувач лабораторії

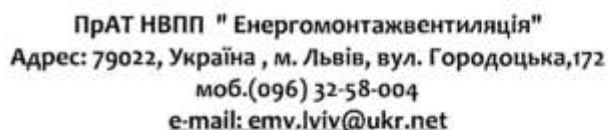


Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)



№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

1. Назва об'єкту, адреса	СП «КІЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КІЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6 Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;	
2. Дата та час відбору	11.09.2024р	Доставки 11.09.2024р
3. Мета досліджень	Виявлення вмісту небезпечних речовин	

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

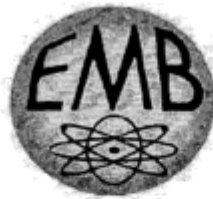
** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин.
Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів занадйвмісного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020., Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Директор

(підпис)





ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб. (096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 112/24/г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 23/11/2024р.

- Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
- Дата та час відбору: 19.11.2024р. Доставка: 19.11.2024р.
- Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
26-38	5	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
26	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,176	-	-
27	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,052	-	-
28	Свинець	мг/кг	МВВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
29	Марганець	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,96	1500	1500
30	Нікель	мг/кг	МВВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
31	Цинк	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,64	23,0	23,0
32	Мідь	мг/кг	МВВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
33	Хром	мг/кг	МВВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
34	Кобальт	мг/кг	МВВ 081/12-0401-06	0,30	5,0	5,0
35	Кадмій	мг/кг	МВВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0
36	Ванадій	мг/кг	МВВ 081/12-0580-08	<6,3	150	150
37	Молібден	мг/кг	МВВ 081/12-0337-06	<1,0	-	10,0
38	Миш'як	мг/кг	МВВ 081/12-0578-08	<0,1	2,0	2,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020., Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії

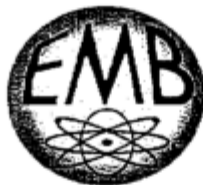


Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про технічну компетентність (ДСТУ ISO 10012:2005)
№ ІФ 246 видане 10.01.2025 р. чинне до 09.01.2028р.

ПРОТОКОЛ № 15/25/г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 28/03/2025р.

- Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
- Дата та час відбору: 25.03.2025р. Доставки 25.03.2025р.
- Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
26-38	5	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
26	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,152	-	-
27	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,060	-	-
28	Свинць	мг/кг	МВВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
29	Марганець	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	1,12	1500	1500
30	Нікель	мг/кг	МВВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
31	Цинк	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,72	23,0	23,0
32	Мідь	мг/кг	МВВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
33	Хром	мг/кг	МВВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
34	Кобальт	мг/кг	МВВ 081/12-0401-06	0,28	5,0	5,0
35	Кадмій	мг/кг	МВВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0
36	Ванадій	мг/кг	МВВ 081/12-0580-08	<6,3	150	150
37	Молибден	мг/кг	МВВ 081/12-0337-06	<1,0	-	10,0
38	Міш'як	мг/кг	МВВ 081/12-0578-08	<0,1	2,0	2,0

* - Лімітні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

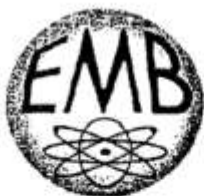
Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин у ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020., Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії

Рудінов М.Ю.
(прізвище, ім'я, по батькові)
Павловська Н.В.
(прізвище, ім'я, по батькові керівника)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб. (096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про технічну компетентність (ДСТУ ISO 10012:2005)
№ ІФ 246 видане 10.01.2025 р. чинне до 09.01.2028р.

ПРОТОКОЛ № 41/25/Г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 11/06/2025р.

1. Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору: 04.06.2025р. Доставки 04.06.2025р.
3. Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
26-38	5	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
26	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,163	-	-
27	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,074	-	-
28	Свинець	мг/кг	МБВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
29	Марганець	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	1,20	1500	1500
30	Нікель	мг/кг	МБВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
31	Цинк	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,64	23,0	23,0
32	Мідь	мг/кг	МБВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
33	Хром	мг/кг	МБВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
34	Кобальт	мг/кг	МБВ 081/12-0401-06	0,30	5,0	5,0
35	Кадмій	мг/кг	МБВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0
36	Ванадій	мг/кг	МБВ 081/12-0580-08	<6,3	150	150
37	Молібден	мг/кг	МБВ 081/12-0337-06	<1,0	-	10,0
38	Миш'як	мг/кг	МБВ 081/12-0578-08	<0,1	2,0	2,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів ванадійвмісного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020., Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії



Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника)

Результати дослідження проб ґрунту в районі розташування шламонакопичувачів
вапняного шламу за період 2024 рік – I півріччя 2025 року



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідчення про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 25/23/Г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 25/03/2024р.

1. Назва об'єкту, адреса СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору 21.03.2024р Доставки 21.03.2024р
3. Мета досліджень Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
39-48	6	<u>02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а</u> <u>Ґрунт: відібраний на території біля</u> <u>шламонакопичувачів вапняного шламу</u> <u>(територія очисних споруд)</u>	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
39	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,150	-	-
40	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,052	-	-
41	Свинець (мг/кг)	мг/кг	МБВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
42	Марганець	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,64	1500	1500
43	Нікель (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
44	Цинк (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	1,22	23,0	23,0
45	Мідь	мг/кг	МБВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
46	Хром (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
47	Кобальт(мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0401-06	<0,1	5,0	5,0
48	Кадмій	мг/кг	МБВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок санітарного лікаря:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах. (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар :

Завідувач лабораторії

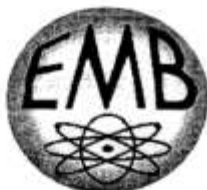


Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.Б.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)



ПРАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 50/24/г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 21/06/2024р

1. Назва об'єкту, адреса СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору 18.06.2024р Доставки 18.06.2024р
3. Мета досліджень Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
39-48	6	<u>02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а</u> <u>Ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд)</u>	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
39	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,162	-	-
40	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,060	-	-
41	Свинець (мг/кг)	мг/кг	МБВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
42	Марганець	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,58	1500	1500
43	Нікель (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
44	Цинк (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	1,06	23,0	23,0
45	Мідь	мг/кг	МБВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
46	Хром (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
47	Кобальт(мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0401-06	<0,1	5,0	5,0
48	Кадмій	мг/кг	МБВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок санітарного лікаря:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах. (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар :

Завідувач лабораторії

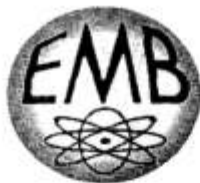


Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиліяція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 78/24/г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 16/09/2024р.

1. Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору: 11.09.2024р. Доставки 11.09.2024р
3. Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
39-48	6	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
39	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,185	-	-
40	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,052	-	-
41	Свинець (мг/кг)	мг/кг	МВВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
42	Марганець	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,60	1500	1500
43	Нікель (мг/кг)	мг/кг	МВВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
44	Цинк (мг/кг)	мг/кг	МВВ 081/12-0787-11	0,94	23,0	23,0
45	Мідь	мг/кг	МВВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
46	Хром (мг/кг)	мг/кг	МВВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
47	Кобальт(мг/кг)	мг/кг	МВВ 081/12-0401-06	<0,1	5,0	5,0
48	Кадмій	мг/кг	МВВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

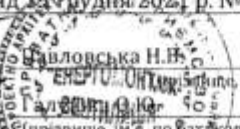
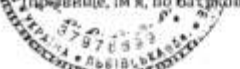
** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

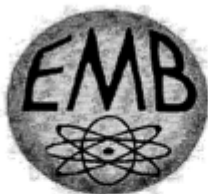
Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах. (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Завідувач лабораторії

Директор

(підпис)  Галюш О.Ю.
(підпис)  Павловська Н.В.
(підпис)  Павловська Н.В.
(підпис)  Павловська Н.В.



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ № 113/24/г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 23/11/2024р.

1. Назва об'єкту, адреса СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору 19.11.2024р Доставки 19.11.2024р
3. Мета досліджень Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
39-48	6	<u>02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а</u> <u>Ґрунт: відібраний на території біля</u> <u>шламонакопичувачів вапняного шламу</u> <u>(територія очисних споруд)</u>	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
39	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,230	-	-
40	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,084	-	-
41	Свинець (мг/кг)	мг/кг	МБВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
42	Марганець	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,82	1500	1500
43	Нікель (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
44	Цинк (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,88	23,0	23,0
45	Мідь	мг/кг	МБВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
46	Хром (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
47	Кобальт(мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0401-06	<0,1	5,0	5,0
48	Кадмій	мг/кг	МБВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті . Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин . Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах. (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії



Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб. (096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про технічну компетентність (ДСТУ ISO 10012:2005)
№ ІФ 246 видане 10.01.2025 р. чинне до 09.01.2028р.

ПРОТОКОЛ № 16/25/Г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 28/03/2025р.

1. Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору: 25.03.2025р. Доставки 25.03.2025р.
3. Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
39-48	6	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
39	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,270	-	-
40	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,096	-	-
41	Свинець (мг/кг)	мг/кг	МБВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
42	Марганець	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,74	1500	1500
43	Нікель (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
44	Цинк (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,62	23,0	23,0
45	Мідь	мг/кг	МБВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
46	Хром (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
47	Кобальт (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0401-06	<0,1	5,0	5,0
48	Кадмій	мг/кг	МБВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах. (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії

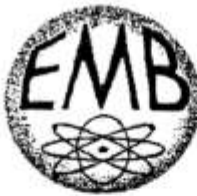


Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про технічну компетентність (ДСТУ ISO 10012:2005)
№ ІФ 246 видане 10.01.2025 р. чинне до 09.01.2028р.

ПРОТОКОЛ № 42/25/г
Відбору та дослідження проб ґрунту
від 11/06/2025р.

1. Назва об'єкту, адреса: СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6
Місце відбору проб (и): 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а;
2. Дата та час відбору: 04.06.2025р. Доставки 04.06.2025р.
3. Мета досліджень: Виявлення вмісту небезпечних речовин

№ з/п	№ проби	Місце та точка відбору	Кількість гр.	Глибина відбору, см	НТД на метод відбору
39-48	6	02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1а ґрунт: відібраний на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд)	1000	20	ДСТУ 4287:2004

1. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

№ з/п	Найменування показників	Одиниці вимірювання	НТД на методи дослідження	Результат дослідження у пробах в одиницях вимірювання	нормований вміст	
					*	**
39	Кальцій	%	ДСТУ 7945:2015	0,294	-	-
40	Магній	%	ДСТУ 7945:2015	0,108	-	-
41	Свинець (мг/кг)	мг/кг	МБВ №08/12-0009-01	<2,0	32,0	32,0
42	Марганець	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,65	1500	1500
43	Нікель (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0117-03	<1,0	4,0	4,0
44	Цинк (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0787-11	0,53	23,0	23,0
45	Мідь	мг/кг	МБВ 081/12-0002-01	<2,5	3,0	3,0
46	Хром (мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0789-11	<1,0	6,0	6,0
47	Кобальт(мг/кг)	мг/кг	МБВ 081/12-0401-06	<0,1	5,0	5,0
48	Кадмій	мг/кг	МБВ 081/12-0167-05	<0,25	1,5	3,0

* - Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті. Наказ Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року № 1595

** - Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин. Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325

Висновок:

В пробах ґрунту відібраних на території біля шламонакопичувачів вапняного шламу (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 концентрації хімічних речовин в ґрунті не перевищують величин гранично допустимої концентрації (ГДК) відповідно до Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті №1595 від 14.07.2020. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах. (Постанова Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325)

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії



Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника)

Результати досліджень атмосферного повітря біля шламонакопичувача за період 2024 рік – I півріччя 2025 року



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідчення про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ * № 19/ат/24 досліджень повітря населених місць від 25/03/2024р

Місце відбору проби повітря	СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВЕНЕРГО» ТЕЦ-6; Адреса промислового майданчика : м.Київ, вул. Пухівська, 1а
Мета відбору	згідно договору
Вид проби	Разова
Дата і час відбору	21.03.2024р доставки 21.03.2024р
Умови транспортування	спеціальні контейнери зберігання - Відповідно до РД 52.04-186-89
Умови консервації	не консервується
Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються при відборі: Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-20-2 (МС) №559; Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-2-2 (Мк) № 167, Прилад вимірювальний багатофункціональний TESTO- 435 № 01441217/711; Газоаналізатор Акваілон 1-1 №084, Багатофункціональний вимірювач параметрів навколишнього середовища DT-8820 №12043981	

/найменування, тип, заводський номер/

Інформація про державну повірку

Свідчення №33/2138 чинне до 05.09.2024р.; Свідчення №33/2139 чинне до 05.09.2024р.; Свідчення №35/10658 чинне до 07.11.2024р.; Свідчення №35/10662 чинне до 07.11.2024р; Свідчення №35/10666 чинне до 07.11.2024р

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, межа зони впливу від об'єктів тощо)

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфа :
рельєф рівний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна -
максимальна

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек.) за даними статистичної звітності підприємства

Відстань від джерел забруднення Т₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)

Форма факелу ---

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору):

північ



південь



○

Т.1

Нормативна документація, у відповідності до якої проводиться відбір:

РД 52.04.186-89

/проводиться відбір проби та оцінюються результати /

* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу.

** Протокол складається у двох примірниках

Результати досліджень:

Протокол досліджень повітря населених місць від 25.03.2024 р. №19/ат/24

Аркушів 3стор.2

номери		Точка відбору проб	Метеофактори					Стан погоди	Час відбору проби, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнту	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД на методи дослідження
Поглиначів та фільтрів	Точок відбору за ескізом		Атмосферний тиск, мм рт.ст.	Температура повітря, °C	Вологість, %	вітер			початок	кінець	Швидкість відбору проби, л/хв		разова		Середньодобова		
						Напрямок	Швидкість, м/с						Виявлена	ГДК	Виявлена	ГДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т1 - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	750	4,6	90	ПН-СХ	2,4	Перемінна хмарність, без опадів.			100	Магнію оксид	< 0,00031	0,4		0,05	Додаток № 3 до списку ГДК № 2392—78 ат 01.08.1978
2											100		< 0,00031	0,4		0,05	
3											100		< 0,00031	0,4		0,05	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									80	Свинець і його неорганічні сполуки (у перерахунку на свинець)	< 0,0003	0,001		0,003	РД 52.04.186-89
2											80		< 0,0003	0,001		0,003	
3											80		< 0,0003	0,001		0,003	
1											100	Кальцію гідроксид	< 0,25	-		0,05	МУ4574-88
2											100		< 0,25	-		0,05	
3											100		< 0,25	-		0,05	
1			750	4,6	88	ПН	2,8				50	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	< 0,001	0,01		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,001	0,01		0,001	
3											50		< 0,001	0,01		0,001	
1											50	Молибден і його неорганічні сполуки (за молибденом)	< 0,0001	-		0,02	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0001	-		0,02	
3											50		< 0,0001	-		0,02	
1											50	Нікелю оксид (у перерахунку на нікель)	< 0,0004	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0004	-		0,001	
3											50		< 0,0004	-		0,001	
1			750	4,8	82	ПН	3,2				50	Хром шестивалентний (у перерахунку на триоксид хрому)	< 0,0004	0,0015		0,0015	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0004	0,0015		0,0015	
3											50		< 0,0004	0,0015		0,0015	
1											50	Цинку оксид (у перерахунку на цинк)	< 0,00025	-		0,05	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,00025	-		0,05	
3											50		< 0,00025	-		0,05	

Результати досліджень:

Протокол досліджень повітря населених місць від 25.03.2024 р. №19/ат/24

Аркушів 3 стор.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т ₁ - Біля	749	4,2	82	ПН-СХ	2,3	Перемінна хмарність без опадів,			50	Ванадій і його сполуки	<0,00025	-		0,002	Прикладна № 3 к санітарному ПДК № 2392—74 от 01.05.1978
2		шламонакопичувачів									50		<0,00025	-		0,002	
3		(територія очисних споруд)									50		<0,00025	-		0,002	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									50	Кобальт і його сполуки	< 0,0005	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0005	-		0,001	
3											50		< 0,0005	-		0,001	
1											50	Кадмію оксид (у перерахунку на кадмій)	<0,0001	-		0,0003	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0001	-		0,0003	
3											50		<0,0001	-		0,0003	
1											50	Міш'які й його сполуки	<0,0005	-		0,0003	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0005	-		0,0003	
3											50		<0,0005	-		0,0003	
1											50	Міді оксид (у перерахунку на мідь)	<0,0005	-		0,002	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0005	-		0,002	
3											50		<0,0005	-		0,002	

Дослідження проводив: Завідувач лабораторії Павловська Н.В.
Інженер хімік Хлевінська О.Ю.

Висновок :

В пробах атмосферного повітря в Т₁ біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 перевищень ГДК досліджуваних речовин не виявлено, що відповідає вимогам згідно Гігієнічних регламентів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» №52 від 14.01.2020р.

Санітарний лікар Чудінов М.Ю.

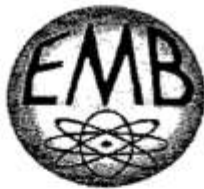
(прізвище, ім'я, по батькові санітарного лікаря)

Завідувач лабораторії Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)

М.П.





ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ * № 77/ат/24
досліджень атмосферного повітря
від 21/06/2024р

Місце відбору проби повітря	СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВЕНЕРГО» ТЕЦ-6; Адреса промислового майданчика : м.Київ, вул. Пухівська, 1а
Мета відбору	згідно договору
Вид проби	Разова
Дата і час відбору	18.06.2024р _____ доставки 18.06.2024р
Умови транспортування	спеціальні контейнери зберігання - Відповідно до РД 52.04-186-89
Умови консервації	не консервується
Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються при відборі: Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-20-2 (МС) №559; Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-2-2 (Мк) № 167, Прилад вимірювальний багатофункціональний TESTO- 435 № 01441217/711; Газоаналізатор Аквілон 1-1 №084, Багатофункціональний вимірювач параметрів навколишнього середовища DT-8820 №12043981	
/найменування, тип, заводський номер/	

Інформація про державну повірку

Свідоцтво №33/2138 чинне до 05.09.2024р.; Свідоцтво №33/2139 чинне до 05.09.2024р.; Свідоцтво №35/10658 чинне до 07.11.2024р.; Свідоцтво №35/10662 чинне до 07.11.2024р, Свідоцтво №35/10666 чинне до 07.11.2024р

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, межа зони впливу від об'єктів тощо)

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфа :
рельєф рівний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна -
максимальна

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек.) за даними статистичної звітності підприємства

Відстань від джерел забруднення Т₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)

Форма факелу ---

Ескіз місцевості: з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору):

північ



південь



○

Т.1

Нормативна документація, у відповідності до якої проводиться відбір:

РД 52.04.186-89

/проводиться відбір проби та оцінюються результати /

* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу.

** Протокол складається у двох примірниках

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 21.06.2024 р. №74/ат/24..

Аркушів Зстор.2

номери		Точка відбору проб	Метеофактори					Час відбору проби, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнту	Результат дослідження концентрацій в одиницях виміру				НТД на методи дослідження			
Поглиначі та фільтри	Точок відбору за ескізом		Атмосферний тиск, мм рт.ст.	Температура повітря, °С	Вологість, %	вітер		Стан погоди	початок	кінець		Швидкість відбору проби, л/хв	разова		Середньодобова				
						Напрямок	Швидкість, м/с						Виявлена	ГДК	Виявлена		ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	748	22,8	66	ЗХ	2,0	Перемінна хмарність, без опадів.			100	Магнію оксид	< 0,00031	0,4		0,05	Додаток № 3 до списку ГДК № 2392—78 от 01.09.1978		
2											100		< 0,00031	0,4		0,05			
3											100		< 0,00031	0,4		0,05			
1	Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні										80	Свинець і його неорганічні сполуки (у перерахунку на свинець)	< 0,0003	0,001		0,003	РД 52.04.186-89		
2											80		< 0,0003	0,001		0,003			
3											80		< 0,0003	0,001		0,003			
1											100	Кальцію гідроксид	<0,25	-		0,05	МУ4574-88		
2											100		<0,25	-		0,05			
3											100		<0,25	-		0,05			
1					749	24,6	52		ПН-ЗХ	3,0			50	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	< 0,001	0,01		0,001	РД 52.04.186-89
2												50	< 0,001		0,01		0,001		
3												50	< 0,001		0,01		0,001		
1													50	Молібден і його неорганічні сполуки (за молібденом)	< 0,0001	-		0,02	РД 52.04.186-89
2													50		< 0,0001	-		0,02	
3													50		< 0,0001	-		0,02	
1													50	Нікелю оксид (у перерахунку на нікель)	<0,0004	-		0,001	РД 52.04.186-89
2													50		<0,0004	-		0,001	
3													50		<0,0004	-		0,001	
1					749	25,0	50		ПН-ЗХ	3,3			50	Хром шестивалентний (у перерахунку на триоксид хрому)	<0,0004	0,0015		0,0015	РД 52.04.186-89
2													50		<0,0004	0,0015		0,0015	
3													50		<0,0004	0,0015		0,0015	
1													50	Цинку оксид (у перерахунку на цинк)	<0,00025	-		0,05	РД 52.04.186-89
2													50		<0,00025	-		0,05	
3													50		<0,00025	-		0,05	

Протокол досліджень атмосферного повітря від 21.06.2024 р. №77/ат/24..

Аркушів 3 стор.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т: - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	749	25,6	48	III-3X	2,6	Перемінна хмарність без опадів,			50	Ванадій і його сполуки	<0,00025	-		0,002	Прикладний № 3 к списку ЦДК № 2392—78 от 01.08.1978
2											50		<0,00025	-		0,002	
3											50		<0,00025	-		0,002	
1	Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні										50	Кобальт і його сполуки	< 0,0005	-		0,001	РД 52.04.186- 89
2										50	< 0,0005		-		0,001		
3										50	< 0,0005		-		0,001		
1											50	Кадмію оксид (у перерахунку на кадмій)	<0,0001	-		0,0003	РД 52.04.186- 89
2										50	<0,0001		-		0,0003		
3										50	<0,0001		-		0,0003		
1											50	Миз'які його сполуки	<0,0005	-		0,0003	РД 52.04.186- 89
2										50	<0,0005		-		0,0003		
3										50	<0,0005		-		0,0003		
1											50	Міді оксид (у перерахунку на мідь)	<0,0005	-		0,002	РД 52.04.186- 89
2										50	<0,0005		-		0,002		
3										50	<0,0005		-		0,002		

Дослідження проводив: Завідувач лабораторії Павловська Н.В.
Інженер хімік Хлевінська О.Ю.

Висновок :

В пробах атмосферного повітря в Т₁ біля шламонаконичувачів (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 перевищень ГДК досліджуваних речовин не виявлено, що відповідає вимогам згідно Гігієнічних регламентів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» №52 від 14.01.2020р.

Санітарний лікар Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові сапінторного лікаря)

Завідувач лабораторії Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)

М.П.





ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиліяція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідчення про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005

№ 02 - 0007/2022 видане 02.02.2022 р.
чинне протягом трьох років

ПРОТОКОЛ* № 106/ат/24
досліджень атмосферного повітря
від 16/09/2024р

Місце відбору проб повітря	СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВЕНЕРГО» ТЕЦ-6; Адреса промислового майданчика : м.Київ, вул. Пухівська, 1а
Мета відбору	згідно договору
Вид проби	Разова
Дата і час відбору	12.09.2024р доставки 12.09.2024р
Умови транспортування	спеціальні контейнери зберігання - Відповідно до РД 52.04-186-89
Умови консервації	не консервується
Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються при відборі: Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-20-2 (МС)№559; Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-2-2 (Мк) № 167, Прилад вимірювальний багатофункціональний TESTO- 435 № 01441217/711; Газоаналізатор Аквілон 1-1 №084, Багатофункціональний вимірювач параметрів навколишнього середовища DT-8820 №12043981	
/найменування, тип, заводський номер/	

Інформація про державну повірку

Свідчення №33/2014 чинне до 21.08.2025р.; Свідчення №33/2015 чинне до 21.08.2025р.; Свідчення №35/10658 чинне до 07.11.2024р., Свідчення №35/10662 чинне до 07.11.2024р, Свідчення №35/10666 чинне до 07.11.2024р

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, межа зони впливу від об'єктів тощо)

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфа :
рельєф рівний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна - максимальна

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек.) за даними статистичної звітності підприємства

Відстань від джерел забруднення Т₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)

Форма факелу ---

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору):

північ



південь



○

Т.1

Нормативна документація, у відповідності до якої проводиться відбір:

РД 52.04.186-89

/проводиться відбір проб та оцінюються результати /

* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу.

** Протокол складається у двох примірниках

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 16.09.2024 р. №106/ат/24..

Аркушів Зстор.2

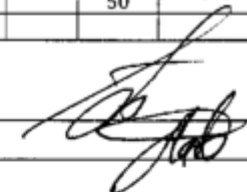
номери		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору проби, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнту	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД на методи дослідження			
Поглиначів та фільтрів	Точок відбору за ескізом		Атмосферний тиск, мм рт.ст.	Температура повітря, °C	Вологість, %	вітер		Стан погоди	початок	кінець	Швидкість відбору проби, л/хв		разова		Середньодобова					
						Напрямок	Швидкість, м/с						Виявлена	ГДК	Виявлена	ГДК				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	т.1	Т1 - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	743	19,0	90	ПД-СХ	1,0	Хмарно, без опадів,	9.00	15.00	100	Магнію оксид	< 0,00031	0,4		0,05	Приложение № 3 к свідку ПДК № 2392—78 от 01.08.1978			
2													100	< 0,00031	0,4			0,05		
3													100	< 0,00031	0,4			0,05		
1	Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні											80	Свинець і його неорганічні сполуки (у перерахунку на свинець)	< 0,0003	0,001		0,003	РД 52.04.186-89		
2												80		< 0,0003	0,001		0,003			
3												80		< 0,0003	0,001		0,003			
1													100	Кальцію гідроксид	<0,25	-		0,05	МУ4574-88	
2													100		<0,25	-		0,05		
3													100		<0,25	-		0,05		
1					743	24,4	68		ПД-СХ	2,2				50	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	< 0,001	0,01		0,001	РД 52.04.186-89
2														50		< 0,001	0,01		0,001	
3														50		< 0,001	0,01		0,001	
1														50	Молибден і його неорганічні сполуки (за молибденом)	< 0,0001	-		0,02	РД 52.04.186-89
2														50		< 0,0001	-		0,02	
3														50		< 0,0001	-		0,02	
1														50	Нікелю оксид (у перерахунку на нікель)	<0,0004	-		0,001	РД 52.04.186-89
2														50		<0,0004	-		0,001	
3														50		<0,0004	-		0,001	
1					743	25,8	63	ПД-СХ	2,8				50	Хром шестивалентний (у перерахунку на триоксид хрому)	<0,0004	0,0015		0,0015	РД 52.04.186-89	
2											50	<0,0004	0,0015			0,0015				
3											50	<0,0004	0,0015			0,0015				
1											50	Цинку оксид (у перерахунку на цинк)	<0,00025	-		0,05	РД 52.04.186-89			
2											50		<0,00025	-		0,05				
3											50		<0,00025	-		0,05				

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 16.09.2024 р. №106/ат/24...
Аркушів 3 стор.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	742	26,0	63	ПД-СХ	2,4	Хмарно без опадів,			50	Вакадій і його сполуки	<0,00025	-		0,002	Приложение № 3 к справці РДК № 2392—78 от 01.08.1978
2											50		<0,00025	-		0,002	
3											50		<0,00025	-		0,002	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									50	Кобальт і його сполуки	< 0,0005	-		0,001	РД 52.04.186- 89
2											50		< 0,0005	-		0,001	
3											50		< 0,0005	-		0,001	
1											50	Кадмію оксид (у перерахунку на кадмій)	<0,0001	-		0,0003	РД 52.04.186- 89
2											50		<0,0001	-		0,0003	
3											50		<0,0001	-		0,0003	
1											50	Миш'як і його сполуки	<0,0005	-		0,0003	РД 52.04.186- 89
2											50		<0,0005	-		0,0003	
3											50		<0,0005	-		0,0003	
1											50	Міді оксид (у перерахунку на мідь)	<0,0005	-		0,002	РД 52.04.186- 89
2											50		<0,0005	-		0,002	
3											50		<0,0005	-		0,002	

Дослідження проводив: Завідувач лабораторії Павловська Н.В.
Інженер хімік Хлевінська О.Ю.

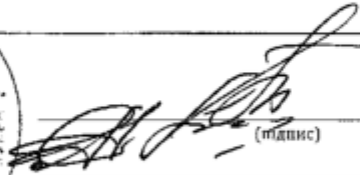


Висновок :

В пробах атмосферного повітря в Т₁ біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 перевищень ГДК досліджуваних речовин не виявлено , що відповідає вимогам згідно Гігієнічних регламентів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» №52 від 14.01.2020р.

Завідувач лабораторії Павловська Н.В.
(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)
Директор Галушка О.Ю.
(прізвище, ім'я, по батькові директора)




(підпис)

(підпис)

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 23.11.2024 р. №168/ат/24..

Аркушів Зстор.2

номери		Точка відбору проб	Метеофактори					Стан погоди	Час відбору проби, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнту	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД на методи дослідження	
Поглиначів та фільтрів	Точок відбору за ескізом		Атмосферний тиск, мм рт.ст.	Температура повітря, °С	Вологість, %	вітер			початок	кінець	Швидкість відбору проби, л/хв		разова		Середньодобова			
						Напрямок	Швидкість, м/с						Виявлена	ГДК	Виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	г.1	Т1 - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	737	6,4	81	ПД	3,0	Хмарно без опадів,	9.00	15.00	100	Магнію оксид	< 0,00031	0,4		0,05	Приложение № 3 к списку ПДК № 2392—78 от 01.08.1978	
2											100		< 0,00031	0,4		0,05		
3											100		< 0,00031	0,4		0,05		
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні										80	Свинець і його неорганічні сполуки(у перерахунку на свинець)	< 0,0003	0,001		0,003	РД 52.04.186-89
2											80	< 0,0003		0,001		0,003		
3											80	< 0,0003		0,001		0,003		
1												100	Кальцію гідроксид	<0,25	-		0,05	МУ4574-88
2											100	<0,25		-		0,05		
3											100	<0,25		-		0,05		
1				737	7,2	78	ПД		2,8			50	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	< 0,001	0,01		0,001	РД 52.04.186-89
2											50	< 0,001		0,01		0,001		
3											50	< 0,001		0,01		0,001		
1												50	Молибден і його неорганічні сполуки (за молибденом)	< 0,0001	-		0,02	РД 52.04.186-89
2											50	< 0,0001		-		0,02		
3											50	< 0,0001		-		0,02		
1												50	Нікелю оксид (у перерахунку на нікель)	<0,0004	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50	<0,0004		-		0,001		
3											50	<0,0004		-		0,001		
1				737	8,0	70	ПД		2,9			50	Хром шестивалентний (у перерахунку на триоксид хрому)	<0,0004	0,0015		0,0015	РД 52.04.186-89
2											50	<0,0004		0,0015		0,0015		
3											50	<0,0004		0,0015		0,0015		
1												50	Цинку оксид (у перерахунку на цинк)	<0,00025	-		0,05	РД 52.04.186-89
2											50	<0,00025		-		0,05		
3											50	<0,00025		-		0,05		

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 23.11.2024 р. №168/ат/24..

Аркушів 3 стор.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	737	8,0	70	ПД	2,9	Хмарно без опадів,			50	Ванадію п'ятиоксид	<0,00025	-		0,002	Приложение № 3 к списку ПДК № 2392—78 от 01.08.1978
2											50		<0,00025	-		0,002	
3											50		<0,00025	-		0,002	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									50	Кобальт і його сполуки	< 0,0005	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0005	-		0,001	
3											50		< 0,0005	-		0,001	
1											50	Кадмію оксид (у перерахунку на кадмій)	<0,0001	-		0,0003	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0001	-		0,0003	
3											50		<0,0001	-		0,0003	
1											50	Миш'які його сполуки	<0,0005	-		0,0003	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0005	-		0,0003	
3											50		<0,0005	-		0,0003	
1											50	Міді оксид (у перерахунку на мідь)	<0,0005	-		0,002	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0005	-		0,002	
3											50		<0,0005	-		0,002	

Дослідження проводив: Завідувач лабораторії Павловська Н.В.

Інженер хімік Хлевінська О.Ю.

Висновок :

В пробах атмосферного повітря в Т₁ біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 перевищень ГДК досліджуваних речовин не виявлено, що відповідає вимогам згідно Державних медико-санітарних нормативів Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць №813 від 10.05.2024р

Санітарний лікар

Завідувач лабораторії



Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб. (096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про технічну компетентність (ДСТУ-ISO 10012:2005)
№ ІФ 246- видане 10.01.2025 р. чинне до 09.01.2028р.

ПРОТОКОЛ * № 27/ат/25
досліджень атмосферного повітря
від 26/03/2025р..

Місце відбору проби повітря	СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВЕНЕРГО» ТЕЦ-6; Адреса промислового майданчика : м.Київ, вул. Пухівська, 1а
Мета відбору	згідно договору
Вид проби	Разова
Дата і час відбору	25.03.2025р. доставки 25.03.2025р
Умови транспортування	спеціальні контейнери зберігання - Відповідно до РД 52.04-186-89
Умови консервації	не консервується
Засоби вимірювальної техніки , які застосовуються при відборі: Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-20-2 (МС)№559; Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-2-2 (Мк) № 167, Прилад вимірювальний багатофункціональний TESTO- 435 № 01441217/711; Газоаналізатор Аквілон 1-1 №084, Багатофункціональний вимірювач параметрів навколишнього середовища DT-8820 №12043981	

/найменування, тип, заводський номер/

Інформація про державну повірку

Свідоцтво №33/2014 чинне до 21.08.2025р. Свідоцтво №33/2014 чинне до 21.08.2025р.; Свідоцтво №33/2016 чинне до 21.08.2025р, Свідоцтво №35/07516 чинне до 19.08.2025р, Свідоцтво №35/07514 чинне до 19.08.2025р,

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, межа зони впливу від об'єктів тощо)

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфа :
рельєф рівний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна - максимальна

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек.) за даними статистичної звітності підприємства

Відстань від джерел забруднення Т₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)

Форма факелу ---

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору):

північ



південь



T.1

Нормативна документація, у відповідності до якої проводиться відбір:

РД 52.04.186-89

Державні медико-санітарні нормативи «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» №813 від 10.05.2024р. Технічна документація на прилади

/проводиться відбір проби та оцінюються результати /

* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу.

** Протокол складається у двох примірниках

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 26.03.2025 р. №27/ат/25

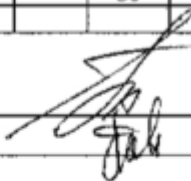
Аркушів Зстор.2

номери		Точка відбору проб	Метеофактори					Стан погоди	Час відбору проби, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнту	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД на методи дослідження
Поглиначів та фільтрів	Точок відбору за ескізом		Атмосферний тиск, мм рт ст	Температура повітря, °С	Вологість, %	вітер			початок	кінець	Швидкість відбору проби, л/хв		разова		Середньо-добова		
						Напря-мок	Швид-кість, м/с						Виявлена	ГДК	Виявлена	ГДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	749	5,2	88	ПН-ЗХ	1,8	Хмарно, без опадів,	9.00	15.00	100	Магнію оксид	< 0,00031	0,4		0,05	Додаток № 3 до списку ПДК № 2392—78 ст 01.08.1978
2											100		< 0,00031	0,4		0,05	
3											100		< 0,00031	0,4		0,05	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									80	Свинець і його неорганічні сполуки(у перерахунку на свинець)	< 0,0003	0,001		0,003	РД 52.04.186-89
2											80		< 0,0003	0,001		0,003	
3											80		< 0,0003	0,001		0,003	
1											100	Кальцію гідроксид	<0,25	-		0,05	МУ4574-88
2											100		<0,25	-		0,05	
3											100		<0,25	-		0,05	
1			749	6,4	82	ПН-ЗХ	1,8				50	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	< 0,001	0,01		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,001	0,01		0,001	
3											50		< 0,001	0,01		0,001	
1											50	Молібден і його неорганічні сполуки (за молібденом)	< 0,0001	-		0,02	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0001	-		0,02	
3											50		< 0,0001	-		0,02	
1											50	Нікелю оксид (у перерахунку на нікель)	<0,0004	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0004	-		0,001	
3											50		<0,0004	-		0,001	
1			749	8,0	82	ПН-ЗХ	2,0				50	Хром шестивалентний (у перерахунку на триоксид хрому)	<0,0004	0,0015		0,0015	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0004	0,0015		0,0015	
3											50		<0,0004	0,0015		0,0015	
1											50	Цинку оксид (у перерахунку на цинк)	<0,00025	-		0,05	РД 52.04.186-89
2											50		<0,00025	-		0,05	
3											50		<0,00025	-		0,05	

Результати досліджень:
Протокол досліджень атмосферного повітря від 26.03.2025 р. №27/ат/25
Аркушів 3 стор.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	748	9,6	82	ПН-ЗХ	2,1	Хмарно без опадів,			50	Ванадію п'ятиоксид	<0,00025	-		0,002	Приложение № 3 и списку ПДК № 2392—78 от 01.08.1978
2											50		<0,00025	-		0,002	
3											50		<0,00025	-		0,002	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									50	Кобальт і його сполуки	< 0,0005	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0005	-		0,001	
3											50		< 0,0005	-		0,001	
1											50	Кадмію оксид (у перерахунку на кадмій)	<0,0001	-		0,0003	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0001	-		0,0003	
3											50		<0,0001	-		0,0003	
1											50	Миш'як і його сполуки	<0,0005	-		0,0003	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0005	-		0,0003	
3											50		<0,0005	-		0,0003	
1											50	Міді оксид (у перерахунку на мідь)	<0,0005	-		0,002	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0005	-		0,002	
3											50		<0,0005	-		0,002	

Дослідження проводив: Завідувач лабораторії Павловська Н.В.
Інженер хімік Хлевінська О.Ю.



Висновок :

В пробах атмосферного повітря в Т₁ біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 перевищень ГДК досліджуваних речовин не виявлено , що відповідає вимогам згідно Державних медико-санітарних нормативів Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць №813 від 10.05.2024р

Санітарний лікар
Завідувач лабораторії



Чудінов М.Ю.
(прізвище, ім'я, по батькові)
Павловська Н.В.
(прізвище, ім'я, по батькові керівника)



ПрАТ НВП "Енергомонтажвентиляція"
Адрес: 79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172
моб.(096) 32-58-004
e-mail: emv.lviv@ukr.net

Свідоцтво про технічну компетентність (ДСТУ ISO 10012:2005)
№ ІФ 246 видане 10.01.2025 р. чинне до 09.01.2028р.

ПРОТОКОЛ* № 81/ат/25
досліджень атмосферного повітря
від 10/06/2025р.

Місце відбору проби повітря	СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВЕНЕРГО» ТЕЦ-6;
Мета відбору	Адреса промислового майданчика : м.Київ, вул. Пухівська, 1а
Вид проби	згідно договору
Дата і час відбору	Разова
Умови транспортування	04.06.2025р
Умови консервації	доставки 04.06.2025р
	спеціальні контейнери зберігання - відповідно до РД 52.04.186-89
	не консервується
Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються при відборі:	
Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-20-2 (МС) №559; Пробовідбірник портативний аспіраційний Тайфун Р-2-2 (Мк) № 167, Аспіратор для відбору повітря М-822 № 3134; Прилад вимірювальний багатофункціональний TESTO- 435 № 01441217/711; Газоаналізатор Аквілон 1-1 №084, Багатофункціональний вимірювач параметрів навколишнього середовища DT-8820 №12043981	
/найменування, тип, заводський номер/	

Інформація про державну повірку

Свідоцтво №33/2014 чинне до 21.08.2025р.; Свідоцтво №33/2014 чинне до 21.08.2025р.; Свідоцтво №33/2016 чинне до 21.08.2025р Свідоцтво №33/2016 чинне до 21.08.2025р, Свідоцтво №35/07516 чинне до 19.08.2025р, Свідоцтво №35/07514 чинне до 19.08.2025р,

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, межа зони впливу від об'єктів тощо)

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфа :
рельєф рівний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна –
максимальна

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек.) за даними статистичної звітності підприємства

Відстань від джерел забруднення Т₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)

Форма факелу ---

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору):

північ



південь



Т.1

Нормативна документація, у відповідності до якої проводиться відбір:

РД 52.04.186-89

Державні медико-санітарні нормативи «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» №813 від 10.05.2024р.

Технічна документація на прилади

/проводиться відбір проби та оцінюються результати /

* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу.

** Протокол складається у двох примірниках

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 10.06.2025 р. №81/ат/25..

Аркуші Зстор.2

номери		Точка відбору проб	Метеофактори					Стан погоди	Час відбору проби, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнту	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД на методи дослідження
Поглиначі та фільтри	Точок відбору за ескізом		Атмосферний тиск, мм рт.ст.	Температура повітря, °C	Вологість, %	вітер			початок	кінець	Швидкість відбору проби, л/хв		разова		Середньодобова		
						Напрямок	Швидкість, м/с						Виявлена	ГДК	Виявлена	ГДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	749	17	84	ПН-ЗХ	2,6	Хмарно, без опадів,	9.00	15.00	100	Магнію оксид	< 0,00031	0,4		0,05	Приложение № 3 в списку ПДК № 2392—78 от 01.08.1978
2											100		< 0,00031	0,4		0,05	
3											100		< 0,00031	0,4		0,05	
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні									80	Свинець і його неорганічні сполуки (у перерахунку на свинець)	< 0,0003	0,001		0,003	РД 52.04.186-89
2											80		< 0,0003	0,001		0,003	
3											80		< 0,0003	0,001		0,003	
1											100	Кальцію гідроксид	<0,25	-		0,05	МУ4574-88
2											100		<0,25	-		0,05	
3											100		<0,25	-		0,05	
1			749	20	60	ПН	3,3				50	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	< 0,001	0,01		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,001	0,01		0,001	
3											50		< 0,001	0,01		0,001	
1											50	Молібден і його неорганічні сполуки (за молібденом)	< 0,0001	-		0,02	РД 52.04.186-89
2											50		< 0,0001	-		0,02	
3											50		< 0,0001	-		0,02	
1											50	Нікелю оксид (у перерахунку на нікель)	<0,0004	-		0,001	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0004	-		0,001	
3											50		<0,0004	-		0,001	
1			749	24	52	ПН-ЗХ	1,4				50	Хром шестивалентний (у перерахунку на триоксид хрому)	<0,0004	0,0015		0,0015	РД 52.04.186-89
2											50		<0,0004	0,0015		0,0015	
3											50		<0,0004	0,0015		0,0015	
1											50	Цинку оксид (у перерахунку на цинк)	<0,00025	-		0,05	РД 52.04.186-89
2											50		<0,00025	-		0,05	
3											50		<0,00025	-		0,05	

Результати досліджень:

Протокол досліджень атмосферного повітря від 10.06.2025 р. №81/ат/25..

Аркушів 3 стор.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	т.1	Т ₁ - Біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд)	749	24	52	ПН-3Х	1,4	Хмарно без опадів.			50	Ванадію п'ятиоксид	<0,00025	-		0,002	Приложение № 3 к списку ПАК № 2392—78 от 01.08.1978		
2											50		<0,00025	-		0,002			
3											50		<0,00025	-		0,002			
1		Проби відбирались на висоті 1,5м від поверхні										50	Кобальт і його сполуки	< 0,0005	-		0,001	РД 52.04.186- 89	
2											50	< 0,0005		-		0,001			
3											50	< 0,0005		-		0,001			
1												50	Кадмію оксид (у перерахунку на кадмій)	<0,0001	-		0,0003	РД 52.04.186- 89	
2											50	<0,0001		-		0,0003			
3											50	<0,0001		-		0,0003			
1													50	Миш'як і його сполуки	<0,0005	-		0,0003	РД 52.04.186- 89
2												50	<0,0005		-		0,0003		
3												50	<0,0005		-		0,0003		
1											50	Міді оксид (у перерахунку на мідь)	<0,0005	-		0,002	РД 52.04.186- 89		
2										50	<0,0005		-		0,002				
3										50	<0,0005		-		0,002				

Дослідження проводив: Завідувач лабораторії Павловська Н.В.
Інженер хімік Хлевінська О.Ю.

Висновок :

В пробах атмосферного повітря в Т₁ біля шламонакопичувачів (територія очисних споруд) ТЕЦ-6 перевищень ГДК досліджуваних речовин не виявлено, що відповідає вимогам згідно Державних медико-санітарних нормативів Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць №813 від 10.05.2024р

Завідувач лабораторії Павловська Н.В.

(прізвище, ім'я, по батькові керівника лабораторії)

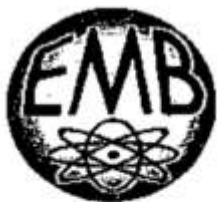
Санітарний лікар Чудінов М.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові санітарного лікаря)

М.П.



Результати дослідження проб хімічного складу води (підземних вод) через мережу спостережних свердловин в районі шламонакопичувачів за період 2024 рік – I півріччя 2025 року



Проектно Архітектурне-технічне
Науково-виробниче приватне підприємство
ЕНЕРГОМОНТАЖВЕНТИЛЯЦІЯ

Architectural design - engineering science - Production Private Enterprise "ENERGMONTAZHVENTILACIA"

79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172 Тел. моб.(096) 32-58-004
ел.пошта: alexandr.galushka@gmail.com; emv.lviv@ukr.net

ЗВІТ

**ПРО ПРОВЕДЕННЯ СПОСТЕРЕЖЕНЬ ЗА ХІМІЧНИМ СТАНОМ,
РІВНЕМ І ТЕМПЕРАТУРОЮ ПІДЗЕМНИХ ВОД ІЗ СПОСТЕРЕЖНИХ
СВЕРДЛОВИН РЕЖИМНОЇ МЕРЕЖІ ТЕЦ-6 СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» В І КВАРТАЛІ 2024 РОКУ**

Виконавець:

ПрАТ НВПІ «Енергомонтажвентиляція»

Директор _____

М.П. /підпис/



Галушка О.Ю.

м. Київ -2024 р.

Дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі накопичувачів шлему очисних споруд ТЕЦ-6 за I квартал 2024 року.

Таблиця №3

ш/с	Показники якості																			
	Водяний показник pH	хлориди	сульфати	нітрати	нітрити	Жорсткість загальна	Карбонати CO ₃ ²⁻	Гідрокарбонати HCO ₃ ⁻	Лужність вільна	Кальцій Ca ²⁺	Магній Mg ²⁺	Натрій	Вуглекислота CO ₂	Сухий залишок	Азот амонійний (аміак за азотом)	Нафтопродукти	Загальне залізне Fe ³⁺	Знач	Забарвленість	Мутність
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	7,34	21,28	11,52	0,32	0,03	2,6	0,00	109,8	1,8	48,24	6,82	9,32	6,8	174	0,16	0,00	0,60	1	16	14
19	7,65	37,24	27,15	0,48	0,05	1,6	0,00	176,9	2,9	38,72	5,34	96,23	9,2	212	0,36	0,00	0,84	1	18	20
20	7,74	26,50	19,75	0,72	0,07	2,2	0,00	103,7	1,7	40,14	5,34	78,20	7,4	178	0,24	0,00	0,56	1	20	13

Додаткові дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі ТЕЦ-6 (біля накопичувачів ванадієвого та вапняного шламу очисних) споруд за I квартал 2024 року.

Таблиця №4

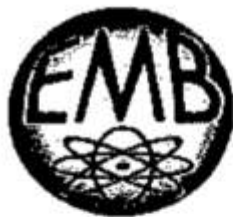
Показники якості											
№ з/п	Свинець та його сполуки	Марганець та його сполуки	Нікель та його сполуки	Цинк та його сполуки	Мідь та її сполуки	Хром та його сполуки	Кобальт та його сполуки	Кадмій та його сполуки	Ванадій та його сполуки	Мин`як та його сполуки	Молібден та його сполуки
	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³
18	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
19	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
20	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025

**Дані режимних спостережень за рівнем і температурою
підземних вод I квартал 2024 року**

№ з/п	№№ Спостережних свердловин	Абсолютна відмітка гирла свердловини, м	Абсолютна відмітка замірної точки, м	Дані спостережень		
				I квартал 2024 року		
				Рівень води, м		Температура води, °С
Від замірної точки	Абсолютна відмітка РГВ					
Промисловий майданчик						
1	1Н	105,44	106,12	8,82	97,20	14,0
2	2Н	105,86	106,18	9,96	96,22	13,0
3	3Н	105,16	105,91	9,11	96,80	13,0
4	4Н	104,93	105,67	8,72	96,95	13,0
5	6Н	105,65	105,94	8,44	97,50	17,6
6	7Н	105,68	106,25	8,90	97,35	16,0
7	8Н	105,62	106,48	9,28	97,20	18,0
8	9Н	105,51	106,02	8,95	97,07	15,0
9	10Н	105,41	106,58	9,11	97,47	15,0
10	11Н	105,56	106,02	8,48	97,54	19,4
11	12Н	105,31	105,77	8,49	97,28	15,0
12	13Н	105,40	106,25	8,30	97,95	14,0
Мазутне господарство						
13	14Н	105,78	106,25	7,00	99,25	12,0
14	15Н	105,62	105,88	6,22	99,66	11,0
15	16Н	105,59	106,23	7,00	99,23	11,0
16	17Н	105,53	106,00	7,50	98,50	14,0
Очисні споруди						
17	18Н	105,67	106,73	8,00	98,73	12,0
18	19Н	105,37	106,09	6,50	100,40	11,0
19	20Н	105,37	106,12	7,00	99,12	17,0

ВИСНОВКИ

1. Підземні води на території станції носять гідрокарбонатний кальцієво-магнієвий характер. Підземні води на території промислового майданчика не володіють агресивними властивостями по відношенню до бетону.
2. У водах із свердловин на території накопичувачів шламу не зафіксовано перевищення нормативних величин.
3. За досліджуваний період в порівнянні з минулим роком рівень води у п'єзометричних свердловинах станції майже не змінився. Його коливання залежали від пори року і природних умов. Фактори аварійного підвищення рівня підземних вод не встановлені.
4. За звітний період якість підземних вод на території станції, а також гідрогеологічні та температурні умови не погіршились.



**Проектно Архітектурне-технічне
Науково-виробниче приватне підприємство
ЕНЕРГОМОНТАЖВЕНТИЛЯЦІЯ**

Architectural design – engineering science – Production Private Enterprise "ENERGOMONTAZHVENTILACIA"

79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172 Тел. моб. (096) 32-58-004
ел. пошта: alexandr.galushka@gmail.com; emv.lviv@ukr.net

ЗВІТ

**ПРО ПРОВЕДЕННЯ СПОСТЕРЕЖЕНЬ ЗА ХІМІЧНИМ СТАНОМ,
РІВНЕМ І ТЕМПЕРАТУРОЮ ПІДЗЕМНИХ ВОД ІЗ СПОСТЕРЕЖНИХ
СВЕРДЛОВИН РЕЖИМНОЇ МЕРЕЖІ ТЕЦ-6 СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» В II КВАРТАЛІ 2024 РОКУ**

Виконавець:
ПрАТ НВПІ «Енергомонтажвентиляція»

Директор



Галушка О.Ю.

м. Київ -2024 р.

Дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі накопичувачів шламу очисних споруд ТЕЦ-6 за II квартал 2024 року.

Таблица №3

№ п/п	Показники якості																			
	Водневий показник pH	хроман	сульфати	нитрати	нітрити	жорсткість загальна	Карбонати CO ₃ ²⁻	Гіпокарбонати HCO ₃ ⁻	Лужність відома	Кальцій Ca ²⁺	Магній Mg ²⁺	Натрій	Вуглекислота CO ₂	Сухий залишок	Азот амонійний (аміак за азотом)	Нафтопродукти	Залізо загальне Fe ⁺³	Запах	Забарвленість	Мутність
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	7,26	18,94	15,44	0,52	0,00	2,8	0,00	140,3	2,3	52,12	6,82	8,44	7,0	156	0,00	0,00	0,90	1	15	18
19	7,59	29,91	20,58	1,50	0,08	2,0	0,00	201,3	3,3	34,26	5,12	84,30	8,0	188	0,20	0,00	0,72	1	14	15
20	7,85	21,93	14,81	0,90	0,09	2,6	0,00	122,0	2,0	64,25	6,82	62,42	6,2	180	0,00	0,00	0,68	1	22	21

Додаткові дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі ТЕЦ-6 (біля накопичувачів ванадієвого та вапняного шламу очисних) споруд за II квартал 2024 року.

Таблиця №4

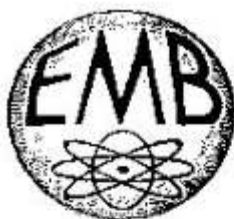
№ з/п	Показники якості										
	Свинець та його сполуки мг/дм ³	Марганець та його сполуки мг/дм ³	Нікель та його сполуки мг/дм ³	Цинк та його сполуки мг/дм ³	Мідь та її сполуки мг/дм ³	Хром та його сполуки мг/дм ³	Кобальт та його сполуки мг/дм ³	Кадмій та його сполуки мг/дм ³	Ванадій та його сполуки мг/дм ³	Миніак та його сполуки мг/дм ³	Молибден та його сполуки мг/дм ³
18	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
19	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
20	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025

**Дані режимних спостережень за рівнем і температурою
підземних вод II квартал 2024 року**

№ з/п	№№ Спостережних свердловин, м	Абсолютна відмітка гірла свердловини, м	Абсолютна відмітка замірної точкв. м	Дані спостережень		
				2 квартал 2024 року		
				Рівень води, м		Температура води, °С
Від замірної точки	Абсолютна відмітка РГВ					
Промисловий майданчик						
1	1Н	105,44	106,12	8,46	97,66	16,0
2	2Н	105,86	106,18	9,74	96,44	15,6
3	3Н	105,16	105,91	8,88	97,03	16,2
4	4Н	104,93	105,67	8,64	97,03	16,0
5	6Н	105,65	105,94	8,52	97,42	18,8
6	7Н	105,68	106,25	8,19	98,06	17,0
7	8Н	105,62	106,48	8,66	97,82	19,9
8	9Н	105,51	106,02	8,84	97,18	17,0
9	10Н	105,41	106,58	8,67	97,91	16,6
10	11Н	105,56	106,02	8,82	97,20	20,4
11	12Н	105,31	105,77	8,20	97,57	16,4
12	13Н	105,40	106,25	7,76	98,49	15,6
Мазутне господарство						
13	14Н	105,78	106,25	7,13	99,12	14,0
14	15Н	105,62	105,88	6,46	99,42	13,0
15	16Н	105,59	106,23	7,02	99,21	12,6
16	17Н	105,53	106,00	7,44	98,56	16,0
Очисні споруди						
17	18Н	105,67	106,73	7,96	98,77	14,0
18	19Н	105,37	106,09	6,68	99,41	12,6
19	20Н	105,37	106,12	6,72	99,40	18,0

ВИСНОВКИ

1. Підземні води на території станції носять гідрокарбонатний кальцієво-магнієвий характер. Підземні води на території промислового майданчику не володіють агресивними властивостями по відношенню до бетону.
2. У водах із свердловин на території накопичувачів шламу не зафіксовано перевищення нормативних величин.
3. За досліджуваний період в порівнянні з минулим роком рівень води у п'єзометричних свердловинах станції майже не змінився. Його коливання залежали від пори року і природних умов. Фактори аварійного підвищення рівня підземних вод не встановлені.
4. За звітний період якість підземних вод на території станції, а також гідрогеологічні та температурні умови не погіршилися.



Проектно Архітектурне-технічне
Науково-виробниче приватне підприємство
ЕНЕРГОМОНТАЖВЕНТИЛЯЦІЯ

Architectural design – engineering science – Production Private Enterprise "ENERГОМОНТАЖВЕНТИЛЯЦІЯ"

79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172 Тел. моб. (096) 32-58-004
ел. пошта: alexandr.galushka@gmail.com; emv.lviv@ukr.net

ЗВІТ

**ПРО ПРОВЕДЕННЯ СПОСТЕРЕЖЕНЬ ЗА ХІМІЧНИМ СТАНОМ,
РІВНЕМ І ТЕМПЕРАТУРОЮ ПІДЗЕМНИХ ВОД ІЗ СПОСТЕРЕЖНИХ
СВЕРДЛОВИН РЕЖИМНОЇ МЕРЕЖІ ТЕЦ-6 СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» В ІІІ КВАРТАЛІ 2024 РОКУ**

Виконавець:

ПрАТ НВПІ «Енергомонтажвентиляція»

Директор _____

М.П. /підпис/



Галущка О.Ю.

м. Київ -2024 р.

Дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
накопичувачів шлангу очисних споруд ТЕЦ-6 за III квартал 2024 року.

Таблиця №3																				
Показники якості																				
Водневий показник pH		хлориди	сульфати	нітрати	нітри	жорсткість загальна	Карбонати CO ₃	Гідрокарбонати HCO ₃	Дужкість загальна	Кальцій Ca ²⁺	Магній Mg ²⁺	Натрій	Вуглекислота CO ₂	Сухий залишок	Азот амонійний (аміак за азотом)	Нафтопродукти	Зализо загальне	Знаки	Запареність	Мутність
м/с	м/с	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг-екв/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг-екв/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³	мг/дм ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	7,32	22,93	18,11	0,60	0,00	3,4	0,00	231,8	3,8	46,20	8,64	10,32	6,6	164	0,00	0,00	0,30	1	16	14
19	7,48	18,94	19,75	1,30	0,12	2,8	0,00	122,0	2,0	30,80	6,82	75,10	7,2	170	0,00	0,00	0,56	1	18	12
20	8,02	25,92	12,35	0,60	0,03	2,4	0,00	146,4	2,4	52,10	9,40	58,20	8,0	150	0,00	0,00	0,42	1	16	22

Завідувач лабораторії



Н.В. Павловська

Додаткові дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
ТЕЦ-6 (біля накопичувачів вантажів вантажного та вантажного шляху очисних) споруд за III квартал 2024 року.

Таблиця №4

№ з/п	Показники якості										
	Свинець та його сполуки мг/дм ³	Марганець та його сполуки мг/дм ³	Нікель та його сполуки мг/дм ³	Цинк та його сполуки мг/дм ³	Мідь та її сполуки мг/дм ³	Хром та його сполуки мг/дм ³	Кобальт та його сполуки мг/дм ³	Кадмій та його сполуки мг/дм ³	Ванадій та його сполуки мг/дм ³	Міш'як та його сполуки мг/дм ³	Молибден та його сполуки мг/дм ³
18	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
19	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
20	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025

Завідувач лабораторії

Н.В. Павловська

**Дані режимних спостережень за рівнем і температурою
підземних вод III квартал 2024 року**

№ з/п	№№ Спостережув. свердловин, м	Абсолютна відмітка гирла свердловини, м	Абсолютна відмітка замірної точки, м	Дані спостережень		
				3 квартал 2024 року		
				Рівень води, м		Температура води, °С
Від замірної точки	Абсолютна відмітка РГВ					
Промисловий майданчик						
1	1Н	105,44	106,12	8,52	97,60	16,0
2	2Н	105,86	106,18	9,94	96,24	16,0
3	3Н	105,16	105,91	8,90	97,01	16,0
4	4Н	104,93	105,67	8,72	96,95	16,0
5	6Н	105,65	105,94	8,64	97,30	19,0
6	7Н	105,68	106,25	8,23	98,02	18,0
7	8Н	105,62	106,48	8,70	97,78	20,0
8	9Н	105,51	106,02	8,90	97,12	18,0
9	10Н	105,41	106,58	8,70	97,88	17,0
10	11Н	105,56	106,02	8,80	97,22	21,0
11	12Н	105,31	105,77	8,31	97,46	17,0
12	13Н	105,40	106,25	7,80	98,45	16,0
Мазутне господарство						
13	14Н	105,78	106,25	7,22	99,03	14,0
14	15Н	105,62	105,88	6,58	99,30	13,0
15	16Н	105,59	106,23	7,10	99,13	12,6
16	17Н	105,53	106,00	7,50	98,50	16,0
Очисні споруди						
17	18Н	105,67	106,73	7,99	98,74	14,0
18	19Н	105,37	106,09	6,80	99,29	12,0
19	20Н	105,37	106,12	6,74	99,38	18,0

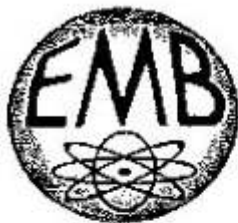
Завідувач лабораторії



Н.В. Павловська

ВИСНОВКИ

1. Підземні води на території станції носять гідрокарбонатний кальцієво-магнієвий характер. Підземні води на території промислового майданчику не володіють агресивними властивостями по відношенню до бетону.
2. У водах із свердловин на території накопичувачів пшаму не зафіксовано перевищення нормативних величин.
3. За досліджуваний період в порівнянні з минулим роком рівень води у п'єзометричних свердловинах станції майже не змінився. Його коливання залежали від пори року і природних умов. Фактори аварійного підвищення рівня підземних вод не встановлені.
4. За звітний період якість підземних вод на території станції, а також гідрогеологічні та температурні умови не погіршились.



Проектно Архітектурне-технічне
Науково-виробниче приватне підприємство
ЕНЕРГОМОНТАЖВЕНТИЛЯЦІЯ

Architectural design – engineering science – Production Private Enterprise "ENERGOMONTAZHVENTILACIA"

79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172 Тел. моб.(096) 32-58-004
ел.пошта: alexandr.galushka@gmail.com; emv.lviv@ukr.net

ЗВІТ

**ПРО ПРОВЕДЕННЯ СПОСТЕРЕЖЕНЬ ЗА ХІМІЧНИМ СТАНОМ,
РІВНЕМ І ТЕМПЕРАТУРОЮ ПІДЗЕМНИХ ВОД ІЗ СПОСТЕРЕЖНИХ
СВЕРДЛОВИН РЕЖИМНОЇ МЕРЕЖІ ТЕЦ-6 СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» В ІV КВАРТАЛІ 2024 РОКУ**

Виконавець:

ПрАТ НВП «Енергомонтажвентиляція»

Директор _____



Галушка О.Ю.

м. Київ -2024 р.

Дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
накопичувачів шляму очисних споруд ТЕЦ-6 за IV квартал 2024 року.

Таблиця №3

п/п №	Показники якості																			
	Водневий показник рН	хлориди	сульфати	нітрати	нітри	Жорсткість загальна	Карбонати CO ₃	Гідрокарбонати HCO ₃	Дуговість загальна	Кальцій Ca ²⁺	Магній Mg ²⁺	Натрій	Вуглекислота CO ₂	Сухий залишок	Азот амонійний (аміак за азотом)	Нафтопродукти	Загальне Fe ²⁺	Запах	Забарвлення	Мутність
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	7,32	15,95	15,64	0,60	0,00	3,4	0,00	256,2	4,2	38,50	12,16	15,72	7,0	176	0,00	0,00	0,26	1	15	12
19	7,48	26,92	21,40	1,30	0,12	3,0	0,00	152,5	2,5	22,00	8,51	46,86	6,8	192	0,00	0,00	0,40	1	16	10
20	8,02	18,94	10,70	0,60	0,03	2,8	0,00	170,8	2,8	36,10	6,10	30,63	7,4	144	0,00	0,00	0,30	1	14	15

Завідувач лабораторії ПрАТ НВП «Енергомонтажентиліація»

Павлюкська Н.В.

Додаткові дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі ТЕЦ-6 (біля накопичувачів внаслідкового та вапняного шламу очисних) споруд за IV квартал 2024 року.

Таблиця №4

№ з/п	Показники якості										
	Свинць та його сполуки мг/дм³	Марганець та його сполуки мг/дм³	Нікель та його сполуки мг/дм³	Цинк та його сполуки мг/дм³	Мідь та її сполуки мг/дм³	Хром та його сполуки мг/дм³	Кобальт та його сполуки мг/дм³	Кадмій та його сполуки мг/дм³	Ванадій та його сполуки мг/дм³	Міш'як та його сполуки мг/дм³	Молібден та його сполуки мг/дм³
18	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
19	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
20	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025

Завідуюча лабораторії ПрАТ НВП «Енергомонтажвентиляція»

Павловська Н.В.

**Дані режимних спостережень за рівнем і температурою
підземних вод ІV квартал 2024 року**

№ з/п	№№ Спостережних свердловин, м	Абсолютна відмітка гирла свердловини, м	Абсолютна відмітка замірної точки. м	Дані спостережень		
				4 квартал 2024 року		
				Рівень води, м		Температура води, °С
Від замірної точки	Абсолютна відмітка РГВ					
Промисловий майданчик						
1	1Н	105,44	106,12	8,90	97,22	14,0
2	2Н	105,86	106,18	9,90	96,28	14,0
3	3Н	105,16	105,91	9,40	96,51	14,0
4	4Н	104,93	105,67	8,94	96,73	14,0
5	6Н	105,65	105,94	8,46	97,22	17,0
6	7Н	105,68	106,25	8,15	98,10	17,0
7	8Н	105,62	106,48	8,84	97,64	19,0
8	9Н	105,51	106,02	8,92	97,10	17,0
9	10Н	105,41	106,58	8,74	97,84	16,0
10	11Н	105,56	106,02	8,86	97,16	20,0
11	12Н	105,31	105,77	8,42	97,35	16,0
12	13Н	105,40	106,25	7,94	98,31	14,0
Мазутне господарство						
13	14Н	105,78	106,25	7,18	99,07	12,0
14	15Н	105,62	105,88	6,40	99,48	11,0
15	16Н	105,59	106,23	7,03	99,20	11,0
16	17Н	105,53	106,00	7,60	98,40	13,0
Очисні споруди						
17	18Н	105,67	106,73	7,92	98,81	12,0
18	19Н	105,37	106,09	6,92	99,17	11,0
19	20Н	105,37	106,12	6,80	99,32	12,0

Завідувач лабораторії ПрАТ НВП «Енергомонтажвентиляція»

Павловська Н.В.

ВИСНОВКИ

1. Підземні води на території станції носять гідрокарбонатний кальцієво-магнієвий характер. Підземні води на території промислового майданчику не володіють агресивними властивостями по відношенню до бетону.
2. У водах із свердловин на території накопичувачів шламу не зафіксовано перевищення нормативних величин.
3. За досліджуваний період в порівнянні з минулим роком рівень води у п'єзометричних свердловинах станції майже не змінився. Його коливання залежали від пори року і природних умов. Фактори аварійного підвищення рівня підземних вод не встановлені.
4. За звітний період якість підземних вод на території станції, а також гідрогеологічні та температурні умови не погіршилися.



**Проектно Архітектурне-технічне
Науково-виробниче приватне підприємство
ЕНЕРГОМОНТАЖВЕНТИЛЯЦІЯ**

Architectural design – engineering science – Production Private Enterprise "ENERCOMONTAZHVENTILACIA"

79022, Україна, м. Львів, вул. Городоцька, 172 Тел. моб. (096) 32-58-004
ел. пошта: alexandr.galushka@gmail.com; emv.lviv@ukr.net

ЗВІТ

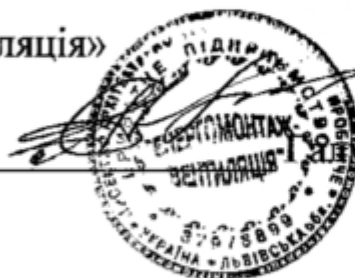
**ПРО ПРОВЕДЕННЯ СПОСТЕРЕЖЕНЬ ЗА ХІМІЧНИМ СТАНОМ,
РІВНЕМ І ТЕМПЕРАТУРОЮ ПІДЗЕМНИХ ВОД ІЗ СПОСТЕРЕЖНИХ
СВЕРДЛОВИН РЕЖИМНОЇ МЕРЕЖІ ТЕЦ-6 СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» В І ПІВРІЧЧІ 2025 РОКУ**

Виконавець:

ПрАТ НВПІ «Енергомонтажвентиляція»

Директор _____

М.П. /підпис/



Галушка О.Ю.

м. Київ – 2025 р.

Дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
накопичувачів пилу очисних споруд ТЕЦ-6

Таблиця №3-1(1 квартал)

п/п №	Показники якості																			
	Водневий показник pH	хлориди	сульфати	нітрати	нітрити	Жорсткість загальна	Карбонати CO ₃ ²⁻	Гідрокарбонати HCO ₃ ⁻	Лужність загальна	Кальцій Ca ²⁺	Магній Mg ²⁺	Натрій	Вуглекислота CO ₂	Сухий залишок	Азот амонійний (аміак за азотом)	Нафтопродукти	Залізо загальне Fe ³⁺	Запах	Забарвленість	Мутність
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	7,42	24,93	10,70	0,50	0,03	3,2	0,00	134,2	2,2	19,42	4,24	10,26	7,2	152	0,00	0,00	0,48	1	14	10
19	7,94	35,89	37,04	0,72	0,07	2,7	0,00	183,0	3,0	17,60	3,98	48,20	8,6	168	0,30	0,00	0,88	1	12	8
20	7,72	32,90	29,63	0,50	0,00	2,0	0,00	164,7	2,7	42,40	10,80	84,32	10,4	178	0,14	0,00	0,96	1	22	18

Завідувач лабораторії ПрАТ НВПІІ «Енергомонтажвентиляція»

Павловська Н.В.

Дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
накопичувачів шлему очисних споруд ТЕЦ-6

Таблиця №3-2(2 квартал)

п/р №	Показники якості																			
	Водневий показник pH	хлориди	сульфати	нітрати	нітрити	Жорсткість загальна	Карбонати CO ₃	Гідрокарбонати HCO ₃	Лужність, загальна	Кальцій Ca ²⁺	Магній Mg ²⁺	Натрієві	Вуглекислота CO ₂	Сухий залишок	Азот амонійний (аміак за азотом)	Нафтопродукти	Залізо загальне Fe ³⁺	Запах	Забарвленість	Мутність
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	7,56	23,92	8,23	1,20	0,09	3,4	0,00	158,6	2,6	21,60	5,48	12,44	6,0	174	0,00	0,00	0,56	1	16	11
19	8,02	32,90	41,15	0,80	0,09	2,9	0,00	231,8	3,8	16,80	6,20	52,60	4,6	180	0,20	0,00	0,96	1	15	12
20	7,84	23,93	32,10	0,62	0,05	2,6	0,00	152,5	2,5	39,64	11,42	90,23	8,2	212	0,20	0,00	0,96	1	19	17

Завідувач лабораторії ПрАТ НВШ «Енергомонтажентиліція»

Павловська Н.В.

Додаткові дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
ТЕЦ-6 (біля накопичувачів ванадієвого та ваніюного шламу очисних) споруд.

Таблиця №4-1(1 квартал)

№ з/п	Показники якості										
	Свинець та його сполуки мг/дм ³	Марганець та його сполуки мг/дм ³	Нікель та його сполуки мг/дм ³	Цинк та його сполуки мг/дм ³	Мідь та її сполуки мг/дм ³	Хром та його сполуки мг/дм ³	Кобальт та його сполуки мг/дм ³	Кадмій та його сполуки мг/дм ³	Ванадій та його сполуки мг/дм ³	Міш'як та його сполуки мг/дм ³	Молібден та його сполуки мг/дм ³
18	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
19	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
20	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025

Завідувач лабораторії ПрАТ НВПІП «Енергомонтажвентиляція»

Павловська Н.В.

Додаткові дані хімічного складу підземних вод, відібраних із спостережних свердловин режимної мережі
ТЕЦ-6 (біля накопичувачів ванадієвого та вапняного шламу очисних) споруд.

Таблиця №4-2(2 квартал)

№ з/п	Показники якості										
	Свинць та його сполуки мг/дм ³	Марганець та його сполуки мг/дм ³	Нікель та його сполуки мг/дм ³	Цинк та його сполуки мг/дм ³	Мідь та її сполуки мг/дм ³	Хром та його сполуки мг/дм ³	Кобальт та його сполуки мг/дм ³	Кадмій та його сполуки мг/дм ³	Ванадій та його сполуки мг/дм ³	Міш'як та його сполуки мг/дм ³	Молібден та його сполуки мг/дм ³
18	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
19	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025
20	<0,015	<0,005	<0,005	<0,005	<0,01	<0,001	<0,01	<0,01	<0,05	<0,04	<0,025

Завідувач лабораторії ПрАТ НВПІІ «Енергомонтажвентиляція»

 Павловська Н.В.

**Дані режимних спостережень за рівнем і температурою
підземних вод**

Таблиця №5-1

№ з/п	№№ Спостережних свердловин, м	Абсолютна відмітка гирла свердловини, м	Абсолютна відмітка замірної точки. м	Дані спостережень		
				1 квартал 2025 року		Температура води, °С
				Рівень води, м		
				Від замірної точки	Абсолютна відмітка РГВ	
Промисловий майданчик						
1	1Н	105,44	106,12	9,00	97,12	15,0
2	2Н	105,86	106,18	9,75	96,43	13,0
3	3Н	105,16	105,91	9,10	96,81	13,0
4	4Н	104,93	105,67	8,84	96,83	14,0
5	6Н	105,65	105,94	8,45	97,49	27,0
6	7Н	105,68	106,25	9,10	97,15	17,0
7	8Н	105,62	106,48	9,30	97,18	15,0
8	9Н	105,51	106,02	8,80	97,22	16,0
9	10Н	105,41	106,58	9,20	97,38	16,0
10	11Н	105,56	106,02	8,70	97,32	15,0
11	12Н	105,31	105,77	8,10	97,67	19,4
12	13Н	105,40	106,25	8,40	97,85	15,0
Мазутне господарство						
13	14Н	105,78	106,25	7,10	99,15	12,0
14	15Н	105,62	105,88	6,34	99,54	11,0
15	16Н	105,59	106,23	7,00	99,23	11,0
16	17Н	105,53	106,00	7,45	98,55	12,6
Очисні споруди						
17	18Н	105,67	106,73	7,86	98,87	11,4
18	19Н	105,76	106,36	7,50	98,86	11,0
19	20Н	105,37	106,09	6,75	99,34	11,0

Завідувач лабораторії ПрАТ НВП «Енергомонтажвентиляція»

Павловська І.І.

**Дані режимних спостережень за рівнем і температурою
підземних вод**

Таблиця №5-2

№ з/п	№№ Спостережних свердловин, м	Абсолютна відмітка гирла свердловини, м	Абсолютна відмітка замірної точки. м	Дані спостережень		
				2 квартал 2025 року		
				Рівень води, м		Температура води, °С
				Від замірної точки	Абсолютна відмітка РГВ	
Промисловий майданчик						
1	1Н	105,44	106,12	9,10	97,02	17,0
2	2Н	105,86	106,18	9,52	96,66	16,0
3	3Н	105,16	105,91	9,01	96,90	16,0
4	4Н	104,93	105,67	8,60	97,07	16,0
5	6Н	105,65	105,94	8,56	97,38	29,6
6	7Н	105,68	106,25	9,05	97,20	22,0
7	8Н	105,62	106,48	9,36	97,12	18,0
8	9Н	105,51	106,02	8,74	97,28	17,0
9	10Н	105,41	106,58	9,05	97,53	17,0
10	11Н	105,56	106,02	8,50	97,52	16,6
11	12Н	105,31	105,77	8,05	97,72	22,0
12	13Н	105,40	106,25	8,24	97,01	16,4
Мазутне господарство						
13	14Н	105,78	106,25	7,20	99,05	14,0
14	15Н	105,62	105,88	6,52	99,36	13,8
15	16Н	105,59	106,23	7,12	99,11	16,0
16	17Н	105,53	106,00	7,30	98,70	15,0
Очисні споруди						
17	18Н	105,67	106,73	7,60	98,13	13,0
18	19Н	105,76	106,36	7,20	98,16	13,0
19	20Н	105,37	106,09	6,64	99,45	13,0

Завідувач лабораторії ПрАТ НВП «Енергомонтажвентиляція»

Павловська І.І.В.

ВИСНОВКИ

1. Підземні води на території станції носять гідрокарбонатний кальцієво-магнієвий характер. Підземні води на території промислового майданчику не володіють агресивними властивостями по відношенню до бетону.
2. У водах із свердловин на території накопичувачів пилу не зафіксовано перевищення нормативних величин.
3. За досліджуваний період в порівнянні з минулим роком рівень води у п'єзометричних свердловинах станції майже не змінився. Його коливання залежали від пори року і природних умов. Фактори аварійного підвищення рівня підземних вод не встановлені.
4. За звітний період якість підземних вод на території станції, а також гідрогеологічні та температурні умови не погіршилися.



МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

ДОЗВІЛ № UA800000000000336424-I-0302

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами для об'єкта першої групи

Видано: **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВАДИ**
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (Теплоелектроцентральної № 6)
(повне найменування юридичної особи або прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної
особи - підприємця)

Місцезнаходження: **01001, місто Київ, площа Івана Франка, 5**
(місцезнаходження юридичної особи або адреса місця проживання фізичної особи -
підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ; реєстраційний номер
облікової картки платника податків (за наявності) або серія (за наявності) та
номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання
відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника
податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і
мають відмітку у паспорті): **40538421**

Строк дії дозволу: **з 14.03.2025 р. по 14.03.2032 р.**

Висновок Держпродспоживслужби (її територіальних органів) щодо можливості
(неможливості) видачі дозволу на викиди:

***Державна служба України з питань безпечності харчових продуктів та
захисту споживачів ---***

Дата видачі дозволу: **14.03.2025 року**

Заступник Міністра



Вікторія КИРЕЄВА

Умови, які встановлюються у дозволі на викиди, додаються.

Додаток
до дозволу на викиди
забруднюючих речовин в атмосферне
повітря стаціонарними джерелами
від 14.03.2025 р. № UA80000000000336424-I-0302

1. Контактні дані суб'єкта господарювання

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»**
(Теплоелектроцентральної № 6 структурного підрозділу «Київські ТЕЦ»
(повне найменування юридичної особи або прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)
фізичної особи - підприємця)

40538421

(ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ; реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності) або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

Бінд Вячеслав Євгенович

тел./факс: (044) 207-61-00, 207-60-60, e-mail: info@kte.kmda.gov.ua
(прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) керівника юридичної особи, номер телефону, телефаксу, адреса електронної пошти)

01001, місто Київ, Печерський район, площа Івана Франка, 5
(місцезнаходження юридичної особи або адреса місця проживання фізичної особи - підприємця)

02232, місто Київ, Деснянський район, вул. Пухівська, 1-а
(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика)

Федорець Олена Сергіївна

тел./факс: (044) 207-61-00, 207-87-46, e-mail: info@kte.kmda.gov.ua
(прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) контактної особи суб'єкта господарювання, номер телефону, телефаксу, адреса електронної пошти)

2. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди:

1) Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферне повітря не повинен перевищувати гранично допустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та розділі 3 даних умов. Інших викидів в атмосферне повітря, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені гранично допустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення відповідних медико-санітарних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

Подання щороку до дозвільного органу звіту про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин відповідно до статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» згідно з Порядком, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20.01.2023 № 58.

Статистичний звіт про викиди в атмосферне повітря повинен надаватися в строки встановлені законодавством у відповідності з Інструкцією заповнення форми 2 - ТП (повітря).

При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

На установках, які увійшли до Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок (далі – НПСВ) схваленого Розпорядженням Кабінету Міністрів України № 796 від 08.11.2017, (Теплоелектроцентральної № 6 СП «Київські ТЕЦ» КП «Київтеплоенерго») оператори мають забезпечити дотримання річних граничних обсягів викидів NO_x (2018-2033 роки), викидів SO₂ і пилу (2018-2028 роки), встановлених у Національному плані скорочення викидів, на строк його дії.

Для виконання своїх зобов'язань з обмеження річних обсягів викидів оператори спалювальних установок протягом року можуть обмінюватися між собою обсягами викидів за умови дотримання національних граничних обсягів викидів для усіх установок, що включені до Національного плану скорочення викидів.

Не допускається перенесення частини обсягів викидів на наступні звітні роки, або їх використання раніше за рахунок наступних звітних років.

Звітування про виконання взятих зобов'язань стосовно скорочення викидів необхідно здійснювати відповідно до вимог НПСВ.

1.1) До технологічного процесу

Технічний персонал підприємства повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферне повітря та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами підприємства або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент, технологічні процеси, інше), використовувати сировину та матеріали, що відповідають ДСТУ, ТУ і тощо, з додержанням вимог санітарного та природоохоронного законодавства України.

До експлуатації агрегатів допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації технологічного обладнання.

Всі пуски та зупинки котлів повинні фіксуватись у робочому журналі.

При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання або матеріалів необхідно проводити корегування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації забруднюючих речовин та рівні їх шкідливих факторів не повинні перевищувати відповідні медико-санітарні нормативи.

1.2) До обладнання та споруд

При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

Для зменшення втрат сировини, матеріалів, паливно-енергетичних ресурсів чи готової продукції та запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу виробництва готової продукції необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання, трубопроводів, запірну арматуру основного технологічного устаткування.

Експлуатація технологічного обладнання в виробничих приміщеннях підприємства повинна здійснюватися згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених інструкцій по охороні праці.

При виявленні перед початком або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

Перевага при виборі виду чи пропорційного складу палива повинна бути надана виду палива з найменшими показниками викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Для попередження здійснення ненормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря технологічні процеси роботи обладнання повинні проводитись згідно з вимогами технологічних інструкцій. На існуючому технологічному обладнанні підприємства повинно бути забезпечене своєчасне проведення ремонтних, профілактичних та налагоджувальних робіт.

Паливо, сировина, що використовується на підприємстві, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину та паливо, що закладені технічним регламентом та сировинною базою.

Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт.

1.3) До очистки газопилового потоку

Газоочисні установки (ГОУ) установлені на джерелах викидів підприємства (джерела викидів №№ 35, 36, 44, 45, 53, 57, 58, 59 повинні забезпечувати ступінь очищення викидів забруднюючих речовин на рівні (не менше) передбаченому паспортами установок очищення газів і заводу-виробника.

Установки очищення газів повинні перевірятись, відповідно до правил експлуатації газоочисного устаткування на ефективність роботи, зі щорічним складанням актів перевірки відповідності фактичних параметрів роботи установки проектним.

Експлуатація ГОУ має здійснюватися згідно з "Правилами експлуатації установок очистки газу". Проводити регулярно технічне обслуговування всіх установок очистки газопилового потоку.

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання

Відповідно до наказу Мінприроди від 22.10.2008 № 541 «Про затвердження технологічних нормативів допустимого викиду забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт», зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 17.11.2008 за № 1110/15801, масові концентрації забруднюючих речовин у газах, що відводяться від окремого типу обладнання (котли) у місці їх виходу з устаткування, не повинні перевищувати технологічних нормативів.

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання надаються за формою, що наведена в таблиці 1.

Таблиця 1

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, міліграмів на кубічний метр	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр		Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення гранично допустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерело викиду № 1								
Котлоагрегат №1 типу ТГМП-344А, газоподібне паливо	1.1	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	367,00	500	100	367,00 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	55,00	250	100	55,00	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрегат №1 типу ТГМП-344А, рідке паливо	1.2	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	401,0	500	150	401,0 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	42,2	250	250	42,2	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,0	100	20	100,0 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2971,0	3100	200	2971,0 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрегат №2 типу ТГМП-344А, газоподібне паливо	2.1	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	342,80	500	100	342,80 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	46,00	250	100	46,00	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрегат №2 типу ТГМП-344А, рідке паливо	2.2	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	390,0	500	150	390,0 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	40,0	250	250	40,0	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	100	100	20	100 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029

			недиференційованих за складом					
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2946,0	3100	200	2946,0 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрега т №1 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	3.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	272,0	500	100	272,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	47,0	250	100	47,0	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрега т №1 типу КВГМ-180, рідке паливо	3.2	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	362,90	500	150	362,90 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	36,0	250	250	36,0	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	20	100 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2977,10	3100	200	2977,10 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрега т №2 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	4.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	230,70	500	100	230,70 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	29,8	250	100	29,8	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрега т №2 типу КВГМ-180, рідке паливо	4.2	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	360,90	500	150	360,90 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	45,0	250	250	45,0	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	20	100 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2958,20	3100	200	2958,20 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрега т №3 типу КВГМ-180,	5.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	237,30	500	100	237,30 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034

газоподібне паливо		6000/337	Оксид вуглецю	42,20	250	100	42,20	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрегат №3 типу КВГМ-180, рідке паливо	5.2	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	414,20	500	150	414,20 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	53,3	250	250	53,3	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	20	100 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1999,5	3100	200	1999,5 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрегат №4 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	6.1	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	278,0	500	100	278,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	21,0	250	100	21,0	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрегат №4 типу КВГМ-180, рідке паливо	6.2	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	412,3	500	150	412,3 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	39,5	250	250	39,5	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	20	100 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	3029,5	3100	200	3029,5 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрегат №5 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	7.1	4001/301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	263,7	500	100	263,7 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/337	Оксид вуглецю	21,9	250	100	21,9	з 14.03.2025
		3000/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025

		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрега т №5 типу КВГМ-180, рідке паливо	7.2	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	393,9	500	150	393,9 150	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	41,0	250	250	41,0	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	20	100 20	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	3056,10	3100	200	3056,10 200	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрега т ВК №6 типу НАС-209 (180) ГМ, газоподібне паливо	8.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	278,0	500	100	278,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	106,0	250	100	106,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Джерело викиду № 2								
Котлоагрега т паровий типу ДЕ-25 № 1, газоподібне паливо	1.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	286,6	500	100	286,6 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	53,6	250	100	53,6	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрега т паровий типу ДЕ-25 № 1, рідке паливо	1.2	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	362,30	500	450	362,30	з 14.03.2025
		6000/ 337	Оксид вуглецю	86,33	250	250	86,33	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	30	100 30	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2906,0	3100	350	2906,0 350	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрега т паровий типу ДЕ-25	2.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	291,0	500	100	291,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2029

№ 2, газоподібне паливо		6000/ 337	Оксид вуглецю	51,0	250	100	51,0	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрега т паровий типу ДЕ-25 № 2, рідке паливо	2.2	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	364,8	500	450	364,8	з 14.03.2025
		6000/ 337	Оксид вуглецю	218,9	250	250	218,9	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	30	100 30	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2570,35	3100	350	2570,35 350	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Котлоагрега т паровий типу ГМ-50 ст.№ 2, газоподібне паливо	3.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	215,2	500	100	215,2 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	52,2	250	100	52,2	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Котлоагрега т паровий типу ГМ-50 ст.№ 2, рідке паливо	3.2	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	174,6	500	450	174,6	з 14.03.2025
		6000/ 337	Оксид вуглецю	41,6	250	250	41,6	з 14.03.2025
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100	100	30	100 30	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1894,1	3100	350	1894,1 350	з 14.03.2025 з 01.01.2029
Джерело викиду № 3								
Котлоагрега т ВК №6 типу НАС- 209 (180) ГМ, (конденсацій ний економайзер) газоподібне паливо	1.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	186,0	500	100	186,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2034
		6000/ 337	Оксид вуглецю	105,0	250	100	105,0 100	з 14.03.2025 з 01.01.2029
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	з 14.03.2025

		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	з 14.03.2025
Джерело викиду № 4								
Газотурбінна установка SGT-800, газоподібне паливо	1.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	55,4	300	100	55,4	01.01.2027**
		6000/ 337	Оксид вуглецю	100,0	250	100	100,0	01.01.2027**
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	01.01.2027**
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	01.01.2027**
Джерело викиду № 5								
Газотурбінна установка SGT-800 з водогрійним котлом утилізатором газоподібне паливо	1.1	4001/ 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	50	300	100	50	01.01.2027**
		6000/ 337	Оксид вуглецю	100,0	250	100	100,0	01.01.2027**
		3000/ 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	н.ч.м.	5	5	*	01.01.2027**
		5001/ 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	н.ч.м.	35	35	*	01.01.2027**

* - У випадках зміни якості газоподібного палива з вмістом сполук сірки, що підтверджується сертифікатом, суб'єкт господарювання повинен про це повідомити Мінприроди України. При використанні цього палива масові концентрації викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання, не повинні перевищувати допустимих викидів: для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом - 5 мг/м³, для діоксиду сірки - 35 мг/м³.

У випадках використання газоподібного палива з вмістом сполук сірки, що підтверджується сертифікатом, необхідно здійснювати інструментальні вимірювання концентрацій речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом та діоксиду сірки у відхідних газах установок спалювання. Результати контролю відображати в журналах контролю.

** Відповідно до пункту 2 розділу I наказу Мінприроди від 22.10.2008 № 541 «Про затвердження технологічних нормативів допустимих викидів забруднюючих речовин із теплосилових установок, номінальна теплова потужність яких перевищує 50 МВт», зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 17.11.2008 за № 1110/15801, ці технологічні нормативи не застосовуються до газопоршневих та газотурбінних установок, блочно-модульних котелень, бензинових/дизельних і газових генераторів, що використовуються для виробництва електричної та теплової енергії з природного газу до 31 грудня 2026 року та у період дії воєнного стану.

2) Умови до виробничого контролю

Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

Безперервний моніторинг.

При здійсненні реконструкції чи при будівництві нових виробничих потужностей обов'язкове встановлення на основних джерелах викидів системи автоматичного контролю за викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, відповідно до Порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.03.2023 № 272.

Автоматизовані інструменти вимірювання проводяться з використанням засобів вимірювальної техніки, які відповідають вимогам законодавства про метрологію та метрологічну діяльність.

Періодичний моніторинг.

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробо відбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустимі величини дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючих речовин, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за 20 хвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу гранично допустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значень встановленого нормативу гранично допустимого викиду;

в) Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватись на основі концентрацій як середня величина за певний період часу помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів;

г) Для всіх інших параметрів жоден із середніх показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферне повітря, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до нормальних умов:

У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

Температура : 273 К, тиск: 101.3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

У випадку газопродуктів спалювання :

а) Температура: 273 К, тиск: 101.3 кПа, сухий газ;

3.0 % кисню для рідкого та газоподібного палива,

6.0 % кисню для твердого палива,

б) 15.0 % кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

Технічний персонал повинен проводити відбір проб, аналізів, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 -"Перелік заходів, щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин" та умов дозволу на викиди.

У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умовою попереднього письмового Дозволу Міндовкілля).

Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні данні про викиди забруднюючих речовин.

Після аналізу результатів випробувань частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, наведені в Дозволі, повинні корегуватися при умові попереднього письмового дозволу Міндовкілля.

Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Таблиця № 2

Номер джерела викиду	Найменування джерела утворення, марка, вид палива	Номер джерела утворення	Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6	7	8

1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котлоагрегат №1 типу ТГМП-344А, газоподібне паливо	1.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	367,00 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	55,00 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №1 типу ТГМП-344А, рідке паливо	1.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	401,0 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	42,20 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2971,0 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №2 типу ТГМП-344А, газоподібне паливо	2.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	342,8 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	46,00 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №2 типу ТГМП-344А, рідке паливо	2.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	390,0 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	40,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2946,0 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №1 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	3.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	272,0 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	47,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №1 типу КВГМ-180, рідке паливо	3.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	362,90 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	36,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		

			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2977,10 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №2 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	4.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	230,7 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	29,8 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №2 типу КВГМ-180, рідке паливо	4.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	360,90 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	45,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2958,20 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №3 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	5.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	237,3 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	42,2 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №3 типу КВГМ-180, рідке паливо	5.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	414,20 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	53,30 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1999,50 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		

1	Котлоагрегат №4 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	6.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	278,0 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	21,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №4 типу КВГМ-180, рідке паливо	6.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	412,30 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	39,50 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	3029,50 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №5 типу КВГМ-180, газоподібне паливо	7.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	263,7 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	21,9 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат №5 типу КВГМ-180, рідке паливо	7.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	393,90 з 14.03.2025 150 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	41,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 20 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	3056,10 з 13.04.2025 200 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
1	Котлоагрегат ВК №6 типу НАС-209 (180) ГМ, газоподібне паливо	8.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	278,0 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	106,0 з 14.03.2025 100 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
2	Котлоагрегат паровий типу ДЕ-25 № 1, газоподібне паливо	1.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	286,60 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	53,6 з 14.03.2025	1 раз в квартал		

2	Котлоагрегат паровий типу ДЕ-25 № 1, рідке паливо	1.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	362,30 з 14.03.2025	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	86,33 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 30 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2906,0 з 13.04.2025 350 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
2	Котлоагрегат паровий типу ДЕ-25 № 2, газоподібне паливо	2.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	291,0 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	51,0 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
2	Котлоагрегат паровий типу ДЕ-25 № 2, рідке паливо	2.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	364,80 з 14.03.2025	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	218,9 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 30 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	2570,35 з 13.04.2025 350 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
2	Котлоагрегат паровий типу ГМ-50 ст.№ 2, газоподібне паливо	3.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	215,20 з 14.03.2025 100 з 01.01.2034	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	52,20 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
2	Котлоагрегат паровий типу ГМ-50 ст.№ 2, рідке паливо	3.2	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	174,60 з 14.03.2025	1 раз в квартал	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063-98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	41,60 з 14.03.2025	1 раз в квартал		
			Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	100,00 з 14.03.2025 30 з 01.01.2029	1 раз в квартал		

			Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	1894,1 з 14.03.2025 350 з 01.01.2029	1 раз в квартал		
3	Котлоагрегат БК №6 типу НАС-209(180) ГМ, (конденсаційни й економайзер),	1.1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	186,0 з 14.03.2025 100 з 01.01.2029	1 раз в квартал	Метроло- гічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063- 98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	105,0 з 01.01.2025 100 з 01.01.2024	1 раз в квартал		
4	Газотурбінна установка SGT- 800, газоподібне паливо	1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	55,4 з 01.01.2027	1 раз в квартал	Метроло- гічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063- 98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	100 з 01.01.2027	1 раз в квартал		
5	Газотурбінна установка SGT-800 з водогрійним котлом утилізатором газоподібне паливо	1	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	50,0 з 01.01.2027	1 раз в квартал	Метроло- гічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно КНД 211.2.3.063- 98 та ДСТУ 8812:2018
			Оксид вуглецю	100 з 01.01.2027	1 раз в квартал		

3) Умови до неорганізованих (вимоги) та залпових джерел викидів

3.1) Для неорганізованих джерел викидів №№ 60, 84, 85, 86 нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів від цього джерела здійснюється шляхом встановлення вимог.

Викиди від неорганізованих джерел у робочій зоні та за межами промайданчика (СЗЗ, найближча житлова забудова) не повинні перевищувати відповідних медико-санітарних нормативів, встановлених законодавством.

Матеріали, що використовуються на об'єкті, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

По всіх неорганізованих джерелах викидів не повинно бути перевищень кількості використовуваної сировини, що призводить до утворення та викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Зварювальні та газорізальні роботи повинні здійснюватись відповідно до вимог санітарних правил при зварюванні, наплавленні і різанні металів, затвердженими МОЗ України, правилами пожежної безпеки при проведенні зварювальних і інших вогняних робіт.

Резервуарне обладнання мазутного господарства, яке встановлюється у технологічних колодязях, устаткування для зберігання палива, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам вуглеводнів у атмосферне повітря.

Дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть призвести до забруднення навколишнього середовища.

3.2. Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 3

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, міліграмів на кубічний метр	Потужність викиду		Періодичність раз/рік	Тривалість викиду, хвилин	Річна величина залпових викидів тонн на рік
	код	найменування		грамів на секунду	кілограмів на годину			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	4	1,07	0,00000081
	12000	Метан	-	7222,108	25999,588			0,707567
8	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	1	1,26	0,0000001
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,04096
9	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	12	1,88	0,0000017
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			2,429675
10	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	12	1,88	0,0000017
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			2,429675
11	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	10	0,84	0,0000006
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,900377
12	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	10	0,84	0,0000006
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,900377
13	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	10	0,84	0,0000006
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,900377
14	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	10	0,84	0,0000006
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,900377
15	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	10	0,84	0,0000006
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,900377
16	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,012736	0,0458496	10	0,84	0,0000006
	12000	Метан	-	1791,796	6450,4656			0,900377
17	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,002288	0,0082368	12	2,37	0,0000004
	12000	Метан	-	124,696	448,9056			0,204389
120	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,001166	0,004198	12	2,28	0,0000002
	12000	Метан	-	63,53	228,69000			0,105
121	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,001166	0,004198	12	2,28	0,0000002
	12000	Метан	-	63,53	228,69000			0,105
122	05000	Етантіол (етилмеркаптан)	-	0,001346	0,004846	12	2,87	0,0000003
	12000	Метан	-	101,15	364,14720			0,209

4) Комплекс заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій, спрямованих на регулювання техногенної та природної безпеки

Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Міндовкілля та Державну екологічну інспекцію як можливо скоріше (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного:

(а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

(б) Будь-яка аварія, що може створити загрозу забрудненню атмосферного повітря або потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані вище. В повідомленні, яке надається Міндовкілля і Державній екологічній інспекції, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворення відходів.

Звіт за довільною формою про зафіксовані аварії повинен надаватися Міндовкілья як складова частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація, повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.

Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

3. Дозволені обсяги викидів

1) Дозволені обсяги викидів, які віднесені до основних джерел викидів

Номер джерела викиду на карті-схемі	04 Труба, Газотурбінна установка SGT-800		
Місце розташування джерела викиду	X = 4896	Y = 5504	
Максимальна витрата викиду, м ³ /с	129,49		
Висота викиду, м	18,0		

Таблиця 4

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид		Строк Досягнення
		міліграмів на кубічний метр	грамів на секунду	
1	2	3	4	5
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	500	55,4	7,173746	14.03.2025**
Оксид вуглецю	250	100	12,94900	14.03.2025**

Номер джерела викиду на карті-схемі	05 Труба, Газотурбінна установка SGT-800 з водогрійним котлом утилізатором		
Місце розташування джерела викиду	X = 4907	Y = 5504	
Максимальна витрата викиду, м ³ /с	129,49		
Висота викиду, м	60,0		

Таблиця 5

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид		Строк Досягнення
		міліграмів на кубічний метр	грамів на секунду	
1	2	3	4	5
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	500	50	6,474500	14.03.2025**
Оксид вуглецю	250	100	12,94900	14.03.2025**

Номер джерела викиду на карті-схемі	06 Труба, Когенераційна установка JMS 624 GS-N.L.		
Місце розташування джерела викиду	X = 5024	Y = 5450	
Максимальна витрата викиду, м ³ /с	4,5		
Висота викиду, м	20,0		

Таблиця 6

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид		Строк Досягнення
		міліграмів на кубічний метр	грамів на секунду	
1	2	3	4	5
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	-	-	0,8550	14.03.2025
Оксид вуглецю	-	-	0,4500	14.03.2025

2) Дозволені обсяги викидів, які віднесені до інших джерел викидів

Номер джерела викидів: № 18 – труба, акумуляторні батареї головного корпусу

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Сульфатна кислота (H_2SO_4) [сірчана кислота] 0,000389 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 19 – труба, акумуляторні батареї головного корпусу

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Сульфатна кислота (H_2SO_4) [сірчана кислота] 0,000444 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 20 – труба, акумуляторні батареї АБ-2 головного корпусу

Номер джерела викидів: № 21 – труба, акумуляторні батареї АБ-2 головного корпусу

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Сульфатна кислота (H_2SO_4) [сірчана кислота] 0,000096 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 22 – труба, генератор дизельний КАС500А ст. № 1

Таблиця 7

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	14.03.2025

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,457254 з 14.03.2025

- для Оксид вуглецю 0,399532 з 14.03.2025

- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,017556 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 23 – труба, генератор дизельний КАС500А ст. № 2

Таблиця 8

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	14.03.2025

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,469574 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,400316 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,016660 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 34 – труба, зварювальний пост

Таблиця 9

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	з 14.03.2025
Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор			

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Оксид вуглецю 0,003694 з 14.03.2025
- для Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) 0,003606 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,00075 з 14.03.2025
- для Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень 0,000262 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 35 – труба, заточувальний верстат

Номер джерела викидів: № 36 – труба, заточувальний верстат

Таблиця 10

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	14.03.2025

Номер джерела викидів: № 37 – труба, піч муфельна
Номер джерела викидів: № 40 – труба, витяжна шафа

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:
- для Оксид вуглецю 0,0044 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 39 – труба, хімічна шафа
Номер джерела викидів: № 42 – труба, хімічна шафа
Номер джерела викидів: № 43 – труба, хімічна шафа

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:
- для Вуглець чотирихлористий 0,000493 з 14.03.2025
- для Аміак 0,0000492 з 14.03.2025
- для Азотна кислота 0,0005 з 14.03.2025
- для Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не увійшли до класу I в перерахунку на хлористий водень 0,000132 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 41 – труба, хімічна шафа

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,00896 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,003328 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 44 – труба, дільниця зберігання сухого негашеного вапна
Номер джерела викидів: № 45 – труба, дільниця зберігання сухого негашеного вапна
Номер джерела викидів: № 46 – дефлектор, дільниця зберігання сухого негашеного вапна

Таблиця 11

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	14.03.2025

Номер джерела викидів: № 47 – труба, смності для зберігання сірчаної кислоти

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:
- для Сульфатна кислота (H_2SO_4) [сірчана кислота] 0,000980 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 48 – труба, смності для зберігання хлористого водню

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:
- для Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не увійшли до класу I в перерахунку на хлористий водень 0,000650 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 50 – труба, зварювальний пост

Таблиця 12

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	14.03.2025

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Залізо та його сполуки у перерахунку на залізо 0,005436 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,00075 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,003694 з 14.03.2025
- для Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень 0,000378 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 51 – труба, зварювальний пост** (Апарат зварювал. та газовий різак)

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Залізо та його сполуки у перерахунку на залізо 0,006696 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002000 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,002442 з 14.03.2025
- для Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану 0,000443 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 53 – труба, деревообробні верстати – 3 од.**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,026886 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 54 – труба, зварювальний пост** (апарат зварювал. та газовий різак)

Таблиця 13

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Ванадій та його сполуки в перерахунку на п'ятиоксид ванадію Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	5 (сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	14.03.2025

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Залізо та його сполуки у перерахунку на залізо 0,004253 з 14.03.2025

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,004000 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,004883 з 14.03.2025
- для Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень
0,000184 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 55 – труба, зварювальний пост

Таблиця 14

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	5	5	14.03.2025
Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	(сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	(сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Залізо та його сполуки у перерахунку на залізо 0,004110 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,004000 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,004883 з 14.03.2025
- для Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень
0,000367 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 56 – труба, зварювальний пост

Таблиця 15

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Ванадій та його сполуки в перерахунку на п'ятиоксид ванадію	5	5	14.03.2025
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	(сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	(сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	
Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор			

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Залізо та його сполуки у перерахунку на залізо 0,003015 з 14.03.2025
- для Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень
0,000328 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 57 – труба, заточувальний верстат

Номер джерела викидів: № 58 – труба, заточувальний верстат

Номер джерела викидів: № 59 – труба, заточувальний верстат

Таблиця 16

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
------------------------------------	--	---	---

1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	14.03.2025

Номер джерела викидів: № 72 – труба, (апарат зварювальний та газовий різак)

Таблиця 17

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, міліграмів на кубічний метр	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	5	5	14.03.2025
Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	(сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	(сумарна концентрація цих речовин не повинна перевищувати вказане значення)	

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Залізо та його сполуки у перерахунку на залізо 0,005715 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,004000 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,004883 з 14.03.2025
- для Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень 0,000234 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 73 – труба, зарядка акумуляторних батарей

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Сульфатна кислота (H_2SO_4) [сірчана кислота] 0,000194 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 82 – труба, пост пайки

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Свинець та його сполуки у перерахунку на свинець 0,000023 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 83 – труба, підготовка дезінфікуючого розчину хлору

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Хлор та його сполуки у перерахунку на хлор 0,000600 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 87 – Вихлопна труба, Дизельгенератор Atlas Copco QAS 410 SD T4F

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,138645 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,891895 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,035676 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,083704 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 88 – Вихлопна труба, дизельний генератор 5KJA94ATS

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,032287 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,207701 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,008308 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,0194930 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 89 – Вихлопна труба, бензиновий генератор FIMAG DIN 6280

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,00009 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,00412 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,44581 з 14.03.2025
- для Аміак 0,000002 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 90 – Вихлопна труба, генератор дизельний K159M1

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,066474 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,427621 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,017105 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,040132 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 91 – Вихлопна труба, Дизельгенератор HSY-50 T5 дизельний 400B (HIMOINSA)

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,0237410 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,152722 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,006109 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,014333 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: № 92 – Вихлопна труба, дизельний генератор MOSA TS275 EVO

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,003039 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,019548 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,000782 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,001835 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 93 – Вихлопна труба, Дизельний генератор 5KJA94ATS**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,032287 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,207701 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,008308 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,019493 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 94 – Вихлопна труба, Інвертор-генератора бензинового, Low Power Generating PR162SXIY00 Pmi2000**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000036 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,001647 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,178326 з 14.03.2025
- для Аміак 0,0000009 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 95 – Вихлопна труба, Бензиновий генератор типу Yamaha EF7200E**

Номер джерела викидів: **№ 96 – Вихлопна труба, Бензиновий генератор типу Yamaha EF7200E**

Номер джерела викидів: **№ 97 – Вихлопна труба, Бензиновий генератор типу Yamaha EF7200E**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000065 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,002965 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,320987 з 14.03.2025
- для Аміак 0,000002 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 98 – Вихлопна труба, Дизельгенератор Himoinsa HYW-20 T5 Std**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,007597 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,048871 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,001955 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,004587 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 99 – Вихлопна труба, Генератор типу «SDMO» TECHNIC20000TE AVR C, паливо - бензин**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000036 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,001647 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,178326 з 14.03.2025
- для Аміак 0,000001 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 100 – Вихлопна труба, Дизельгенератор HIMOINSA HFW-310 INS**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,133058 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,855952 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,034238 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,080331 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 101 – Вихлопна труба, Генератор типу SINCRO FT2MAS, паливо - бензин**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000005 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,0002471 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,0267489 з 14.03.2025
- для Аміак 0,0000001 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 102 – Вихлопна труба, Дизельний генератор Himoinsa HYW-13 T5**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,004748 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,030544 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,001222 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,002867 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 103 – Вихлопна труба, Генератор типу SINCRO FT2MAS, паливо - бензин**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000004 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,000165 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,017833 з 14.03.2025
- для Аміак 0,0000001 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 104 – Вихлопна труба, Генератор зварювальний дизельний SENSI SCD 200C**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,003039 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,019548 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,000782 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,001835 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 105 – Вихлопна труба**, Бензиновий генератор типу Pramac S8000

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом
0,000006 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,000280 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,030315 з 14.03.2025
- для Аміак 0,0000002 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 106 – Вихлопна труба**, Дизельний генератор HIMOinsa HFW-310

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом
0,133058 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,855952 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,034238 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,080331 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 107 – Вихлопна труба**, Дизельний генератор 5KJA150ATS

Номер джерела викидів: **№ 108 – Вихлопна труба**, Дизельний генератор 5KJA150ATS

Номер джерела викидів: **№ 109 – Вихлопна труба**, Дизельний генератор 5KJA150ATS

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом
0,051754 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,332933 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,013317 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,312460 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 110 – Вихлопна труба**, Дизельгенератор HIMOinsa HYW-17 T5

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом
0,006505 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,041846 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,001674 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,003927 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 111 – Вихлопна труба**, Генератор дизельний Yamaha EDL21000E
230 В, 16 кВт

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом
0,007597 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту
0,048871 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,001955 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,004587 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 112 – Вихлопна труба, Бензиновий генератор типу Medo Alte G-7000H**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000006 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,0003 з 14.03.2025
 - для Оксид вуглецю 0,029959 з 14.03.2025
 - для Аміак 0,0000002 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 113 – Вихлопна труба, Бензиновий генератор типу EKV-TG-6000ME/D**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,000005 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,000247 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,026749 з 14.03.2025
- для Аміак 0,0000002 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 114 – Вихлопна труба, Дизель-генераторна установка 6,3 кВт**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,053 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 3,33 з 14.03.2025
 - для Оксид вуглецю 0,827 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,065 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 115 – Вихлопна труба, Дизель-генераторна установка контейнерного типу напругою 0,4 кВ**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом 0,001 з 14.03.2025
- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,0307 з 14.03.2025
 - для Оксид вуглецю 0,0117 з 14.03.2025
- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,0037 з 14.03.2025

Номер джерела викидів: **№ 116 – Труба, Дотискна газова компресорна установка**

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються такі величини масової витрати, грамів на секунду:

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,91 з 14.03.2025
- для Оксид вуглецю 0,97 з 14.03.2025

4. Перелік заходів щодо скорочення викидів

1) Заходи щодо впровадження найкращих доступних технологій та методів керування для виробництв та технологічного устаткування (для об'єктів першої групи)

Умова не встановлюється

2) Заходи щодо скорочення викидів

Таблиця 18

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. гривень	Очікуване зменшення викидів після впровадження заходу, тонн на рік
1	2	3	4	5	6
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція енергоблока ТГМП-344 «А» ст. № 1 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033	1	Обсяги витрат приймаються на підставі кошторисної документації	Очікуване зменшення викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 1000,2
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція енергоблока ТГМП-344 «А» № 2 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція водогрійного котла КВГМ-180 № 1 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція водогрійного котла КВГМ-180 № 2 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція водогрійного котла КВГМ-180 № 3 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція водогрійного котла КВГМ-180 № 4 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а —	Реконструкція водогрійного	31.12.2033			

Виробництво електроенергії та тепла	котла КВГМ-180 № 5 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³				
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція водогрійного котла НАС-209 ст. № 6 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту та оксиду вуглецю – 100 мг/м ³	NO _x до 31.12.2033 CO до 31.12.2028	1, 3	Обсяги витрат приймаються на підставі кошторисної документації	
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція парового котла ДЕ-25 ст. № 1 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033	2	Обсяги витрат приймаються на підставі кошторисної документації	
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція парового котла ДЕ-25 ст. № 2 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Реконструкція парового котла ГМ-50 ст. № 2 із заміною пальників на малотоксичні з метою досягнення перспективних технологічних нормативів викидів оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 100 мг/м ³	31.12.2033			
1.А.1.а — Виробництво електроенергії та тепла	Режимно-технологічні заходи (ступінчаста подача повітря та палива, використання високоякісного мазуту, встановлення оптимальних еколого-теплотехнічних режимів) з метою досягнення відповідних перспективних технологічних нормативів викидів для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (20 і 30 мг/м ³) та діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки (200, 350 мг/м ³) та оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту (150 мг/м ³)	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, SO _x до 31.12.2028 NO _x до 31.12.2033	1, 2	Обсяги витрат приймаються на підставі кошторисної документації	Ефект буде визначений після впровадження заходу

3) Заходи щодо скорочення викидів за несприятливих метеорологічних умов (для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, в яких гідрометеорологічними організаціями ДСНС проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов)

Умова не встановлюється.

4) Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря (для об'єктів, які згідно з Порядком ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки», віднесені до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу)

Таблиця 19

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Теплоелектроцентральної №6 СП «Київські ТЕЦ» КП «Київтеплоенерго»	м. Київ, вул. Пухівська, 1а	Газ природний/Корисні копалини	Горючий (займистий) газ; категорія речовин - I	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, Оксид вуглецю, Метан та інші	Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розроблених та затверджених у встановленому порядку
Теплоелектроцентральної №6 СП «Київські ТЕЦ» КП «Київтеплоенерго»	м. Київ, вул. Пухівська, 1а	Мазут, трансформаторне мастило, / Хімічні органічні речовини	Займисті речовини	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, Оксид вуглецю, Діоксид сірки, Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розроблених та затверджених у встановленому порядку

Теплоелектроцентраль №6 СП «Київські ТЕЦ» КП «Київтеплоенерго»	м. Київ, вул. Пухівська, 1а	Кислота сірчана / Неорганічні речовини	Токсична речовина	Сульфатна кислота [H ₂ SO ₄] (кислота сірчана)	Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку
Теплоелектроцентраль №6 СП «Київські ТЕЦ» КП «Київтеплоенерго»	м. Київ, вул. Пухівська, 1а	Водень хлористий (соляна кислота) / Неорганічні речовини	Токсична речовина	Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не увійшли до класу I в перерахунку на хлористий водень	Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку
Теплоелектроцентраль №6 СП «Київські ТЕЦ» КП «Київтеплоенерго»	м. Київ, вул. Пухівська, 1а	Водень / Неорганічні речовини	Індивідуальна небезпечна речовина (категорія речовини -1)	Водень	Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку	Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій для ТЕЦ-6, розробленим та затвердженим у встановленому порядку

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів та умов дозволу на викиди

Таблиця 20

Номери джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, міліграмів на кубічний метр	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
4	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	55,4	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
	Оксид вуглецю	100	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025		

5	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	50	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
	Оксид вуглецю	100	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025		
22, 23	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
34	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	5 (сумарна масова концентрація цих речовин при спільній присутності не повинна перевищувати вказане значення)	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор				
35, 36, 44, 45, 46	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
50	Хром та його сполуки в перерахунку на триоксид хрому	5 (сумарна масова концентрація цих речовин при спільній присутності не повинна перевищувати вказане значення)	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану				
	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор				
54, 56	Ванадій та його сполуки в перерахунку на п'ятиоксид ванадію	5 (сумарна масова концентрація цих речовин при спільній присутності не повинна перевищувати вказане значення)	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану				
	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор				
57, 58, 59	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики виконання вимірювань	Згідно з КНД 211.2.3.063-98 ДСТУ 8812:2018
55, 72	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	5 (сумарна масова концентрація цих	1 раз в рік починаючи з 14.03.2025	Метрологічно атестовані методики	Згідно з КНД 211.2.3.063-98

	Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор	речовин при спільній присутності не повинна перевищувати вказане значення)		виконання вимірювань	ДСТУ 8812:2018
--	---	--	--	----------------------	----------------

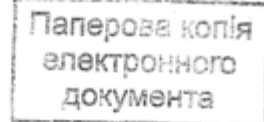
6. Анулювання діючих дозволів на викиди

З 14.03.2025 припинено дію Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (Теплоелектроцентральної № 6) від 27.08.2018 № 8036400000-001.

Заступник Міністра захисту довкілля та природних ресурсів України



Вікторія КИРЕЄВА



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

Управління запобігання промислового забрудненню

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, тел.: 03035, тел.: (044) 206-31-15, факс: (044) 206-31-00,
E-mail: info@mepg.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

На № б/н від 20.02.2025

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

площа Івана Франка, 5, місто Київ, 01001

Про видачу дозволу на викиди

Управління запобігання промислового забрудненню Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України розглянуло документи, в яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами Комунального підприємства виконавчого органу Київради (Київської міської державної адміністрації) «Київтеплоенерго» (Теплоелектроцентральної № 6) та видало дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами № UA800000000000336424-I-0302 з терміном дії 7 років з 14.03.2025 по 14.03.2032 з урахуванням повідомлення Київської міської державної адміністрації від 17.01.2025 № 077-272 про участь громадськості в процесі прийняття рішення про видачу дозволу на викиди.

Додаток: дозвіл на викиди з додатком на 35 арк. в 1 прим.

**В.о. начальника
Управління запобігання
промислового забрудненню**



Богдан СЕМЕНЕНКО

Ігор Подоляк 206 31 30



UB
Міндовкілля
№14/14-01/328-25 від 19.03.2025
КЕП: Семененко Б. С. 19.03.2025 13:55
3FAA9288358EC00304000000DC7B3900A12BD600
Сертифікат дійсний з 03.07.2024 00:00 до 02.07.2025 23:59

129-8733512

Паперова копія
електронного
документа**ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**

вул. Велика Васильківська, 8, м. Київ, 01004, тел./факс: (044) 235-31-92, тел. (044) 235-61-46
E-mail: davr@davr.gov.ua, сайт: davr.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37472104

**ДОЗВІЛ
НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ**Від **30.07.2024**№ **42/КІ/49д-24**

Цей дозвіл видано водокористувачу **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО"**, ЄДРПОУ: 40538421, 01001, місто Київ, пл. Івана Франка, буд. 5

Поштова адреса: **01001, місто Київ, пл. Івана Франка, буд. 5**

1. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **Берегова насосна станція ТЕЦ-5, берегова насосна станція Станції теплопостачання №1, берегова насосна станція Станції теплопостачання №2, м.Київ, р. Дніпро, район басейну р.Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубів)**

2. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **Берегова насосна станція ТЕЦ-6, м.Київ, р.Десенка, район басейну р.Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/0892/0556/РУК.ДЕСЕНКА**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубів)**

3. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **Берегова насосна станція Станції теплопостачання "Позняки", озеро Тягле, м.Київ, район басейну р.Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Озеро 30/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

4. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Свердловини №1а(4391), №2(1785), №3(2173), №1(97), №2(3001), № 3924(1), №2, м.Київ, р. Дніпро, район басейну р.Дніпро.

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

5. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Свердловини №2424(1), №7-с, №8-ю, м.Київ, р.Десенка, район басейну р.Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0892/0556/РУК.ДЕСЕНКА

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

6. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ (у тому числі передача гарячої води населенню 48378,99 тис.м3/рік та вторинним водокористувачам 210,38 тис.м3/рік)

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ПрАТ "АК "Київводоканал", 300218

7. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ДП "Санаторій "Конча-Заспа", 300232

8. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання

(водовідведення) якого отримано воду: КЛ "Феофанія" ДУС, код 300616

9. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ТОВ "ДОКЕНЕРГО", код 300114

10. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ДП "КИЇВСЬКИЙ ОБЛДОРУП"

11. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Дитячий спеціалізований санаторій "Лісова поляна", код 300530

12. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ТОВ "Бортницький дослідно-механічний завод", код 300345

13. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ДКП "Житлофонд"

14. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Водопровідна мережа, м.Київ

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: ДП "135 Домобудівельний комбінат" ТОВ "Реноме"

15. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м. Київ, ТЕЦ-5. Очисні споруди: установка механічного очищення дощових стічних вод, потужність 315 тис.м3 на рік, установка механічного очищення замазученого конденсату потужність 262,8 тис.м3 на рік, установка хімічної нейтралізації вод ХВО та стічних вод від складу реагентів, потужність 803 тис.м3 на рік, установка фізико-хімічного очищення промивних вод регенеративних повітропідігрівачів 70,455 тис.м3 на рік, установка механічного очищення замаслених вод від основного корпусу, потужність 315,36 тис.м3 на рік

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

16. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м.Київ, Станція теплопостачання № 1

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/0869/Р.ЛИБІДЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

17. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м.Київ, Станція теплопостачання № 1

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/0869/Р.ЛИБІДЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

18. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м.Київ, Станція теплопостачання № 1

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/0869/Р.ЛИБІДЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

19. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м. Київ, Станція теплопостачання №2

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

20. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м.Київ. Станція тепlopостачання "Біличі", механічне очищення (сепаратор нафтопродуктів OIL SB I 3/15) потужністю 946,08 тис.м3/рік

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Річка 20/ЧЕР/ДНЕПР/0923/Р.ІРПНЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

21. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м. Київ

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: зливово-каналізаційна мережа м. Києва

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.03 - р. Дніпро від греблі Київського водосховища до греблі Канівського водосховища (виключаючи рр. Десна, Трубіж)

22. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): у межах м.Київ

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: ПрАТ "АК"Київводоканал", 300218

Мета водокористування: питні і санітарно-гігієнічні потреби; виробничі потреби; передача води вторинним водокористувачам; передача води населенню (теплоносії)

**Встановлені ліміти
Ліміт забору води**

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Забір води, усього (у т.ч.):	1989959.89	725723.24
- з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	1987522.57	725023.51
Р.ДНІПРО	1941986.62	708663.32

РУК.ДЕСЕНКА	45535.95	16360.19
- з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	2437.32	699.73
Р.ДНІПРО	2137.73	593.88
РУК.ДЕСЕНКА	299.59	105.85

* Максимальний обсяг забору за добу протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи

Ліміт використання води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні потреби, усього (у т.ч.):	2063978.2	747167.16
з поверхневих джерел:	1985955.74	724806.57
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
- на виробничі потреби	1985955.74	724806.57
- на інші потреби	-	-
з підземних джерел:	2437.32	699.73
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	805.24	293.01
- на виробничі потреби	1632.08	406.72
- на інші потреби	-	-
від іншого водокористувача:	75585.14	21660.86
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	570.31	202.33
- на виробничі потреби	75014.83	21458.53
- на інші потреби	-	-

Ліміти скидання забруднюючих речовин (гранично допустимі скиди (ГДС) та фактичні скиди речовин із зворотними (стічними) водами у поверхневі водні об'єкти (окремо для кожного водовипуску)):

Випуск №1 р. Дніпро через скидний канал; категорія зворотних (стічних) вод - теплообмінні; у межах м. Київ, ТЕЦ-5. Очисні споруди: установка механічного очищення дощових стічних вод, потужність 315 тис.м3 на рік, установка механічного очищення замазученого конденсату потужність 262,8 тис.м3 на рік, установка хімічної нейтралізації вод ХВО та стічних вод від складу реагентів, потужність 803 тис.м3 на рік, установка фізико-хімічного очищення промивних вод регенеративних повітропідігрівачів 70,455 тис.м3 на рік, установка механічного очищення замаслених вод від основного корпусу, потужність 315,36 тис.м3 на рік

Допустимий обсяг скиду - 78997,1 м³/год, 692014,6 тис. м³/рік, та фактичний обсяг скидання зворотних (стічних) вод - 32231,4 м³/год (згідно з розробленими нормативами ГДС)

Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Факт. концентрація, мг/дм ³	Факт. скид, г/год	Гранич. допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС, перераховані у т/рік
Азот амонійний	0.38	12247.93	0.38	30018.90	262.9655
БСК5	1.07	34487.60	1.07	84526.9	740.4556
ХСК	5.8	186942.12	5.8	458183.18	4013.6847
Завислі речовини	3.4	109586.76	3.4	268590.14	2352.8496
Нафтопродукти	0.35	11280.99	0.35	27648.99	242.2051
Нітрати	1.44	46413.22	1.44	113755.82	996.5010
Нітрити	0.051	1643.80	0.051	4028.85	35.2927
Сульфати	11.5	370661.10	11.5	908466.65	7958.1679
Фосфати	0.33	10636.36	0.33	26069.04	228.3648
Хлориди	6.9	222396.66	6.9	545079.99	4774.9007
Залізо загальне	0.41	13214.87	0.41	32388.81	283.7260

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску): **Реакція (pH) - 6,5-8,5**, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м³ в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня. Відповідно до пункту 8 розділу IV Методичних рекомендацій з розроблення нормативів гранично допустимого скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти зі зворотними водами, при визначенні ГДС забруднюючих речовин із теплообмінними зворотними водами вимоги до їх складу встановлюються у вигляді допустимих прирощень до концентрації забруднюючих речовин, що забирається(отримується) (водозабір з р. Дніпро)

Випуск №2 р. Либідь, притока р. Дніпро; категорія зворотних (стічних) вод - виробничі; у межах м.Київ, Станція тепlopостачання № 1

Допустимий обсяг скиду - 9,57 м³/год, 83,8 тис. м³/рік, та фактичний обсяг скидання зворотних (стічних) вод - 9,57 м³/год (згідно з розробленими нормативами ГДС)

Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Факт. концентрація, мг/дм ³	Факт. скид, г/год	Гранич. допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС, перераховані у т/рік
Азот амонійний	0.25	2.39	0.25	2.39	0.0210
БСК5	2.77	26.51	2.77	26.51	0.2321
ХСК	17	162.69	17	162.69	1.4246
Завислі речовини	8.1	77.52	8.1	77.52	0.6788
Нафтопродукти	0.2	1.91	0.2	1.91	0.0168
Нітрати	2.19	20.96	2.19	20.96	0.1835

Нітрити	0.11	1.05	0.11	1.05	0.0092
Сульфати	51	488.07	51	488.07	4.2738
Фосфати	0.51	4.88	0.51	4.88	0.0427
Хлориди	25	239.25	25	239.25	2.0950
Залізо загальне	0,3	2,87	0,3	2,87	0,0251
Мінералізація	257	2459,49	257	2459,49	21,5366

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску): **Реакція (рН) - 6,5-8,5**, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м3 в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня

Випуск №3 р. Либідь, притока р. Дніпро; категорія зворотних (стічних) вод - виробничі; у межах м.Київ, Станція теплопостачання № 1

Допустимий обсяг скиду - 28,47 м³/год, 249,36 тис. м³/рік, та фактичний обсяг скидання зворотних (стічних) вод - 28,32 м³/год (згідно з розробленими нормативами ГДС)

Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Факт. концен-трація, мг/дм³	Факт. скид, г/год	Граніч. допустимі концентрації, мг/дм³	ГДС, г/год	ГДС, перераховані у т/рік
Азот амонійний	0.24	6.80	0.24	6.83	0.0598
БСК5	2.87	81.28	2.87	81.71	0.7157
ХСК	16	453.12	16	455.52	3.9898
Завислі речовини	8.1	229.39	8.1	230.61	2.0198
Нафтопродукти	0.24	6.80	0.24	6.83	0.0598
Нітрати	2.41	68.25	2.41	68.61	0.6010
Нітрити	0.11	3.12	0.11	3.13	0.0274
Сульфати	51	1444.32	51	1451.97	12.7174
Фосфати	0.45	12.74	0.45	12.81	0.1122
Хлориди	44	1246.08	44	1252.68	10.9718
Залізо загальне	0,3	8,50	0,3	8,54	0,0748
Мінералізація	261	7391,52	261	7430,67	65,0830

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску): **Реакція (рН) - 6,5-8,5**, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м3 в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня

Випуск №4 р. Либідь, притока р. Дніпро; категорія зворотних (стічних) вод - поверхневі

(дощові та талі); у межах м.Київ, Станція теплопостачання № 1

Допустимий обсяг скиду - 468 м³/год, 9,2 тис. м³/рік, та фактичний обсяг скидання зворотних (стічних) вод - 468 м³/год (згідно з розробленими нормативами ГДС)

Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Факт. концен-трація, мг/дм ³	Факт. скид, г/год	Гранич. допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС, перераховані у т/рік
Азот амонійний	0.19	88.92	0.19	88.92	0.0017
БСК5	3.5	1638.00	3.5	1638.00	0.0322
ХСК	13	6084.00	13	6084.00	0.1196
Завислі речовини	12	5616.00	12	5616.00	0.1104
Нафтопродукти	0.3	140.40	0.3	140.40	0.0028
Нітрати	2.33	1090.44	2.33	1090.44	0.0214
Нітрити	0.1	46.80	0.1	46.80	0.0009
Сульфати	20	9360.00	20	9360.00	0.1840
Фосфати	0.25	117.00	0.25	117.00	0.0023
Хлориди	22	10296.00	22	10296.00	0.2024
Залізо загальне	0.3	140.40	0.3	140.40	0.0028
Мінералізація	170	79560	170	79560	1,5640

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску): **Реакція (рН) - 6,5-8,5, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м³ в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня**

Випуск №5 р. Дніпро через канал, що з'єднує систему водойм (озеро Опечень з р. Дніпро (Канівське водосховище) через затоку Вовкувата); категорія зворотних (стічних) вод - виробничі; поверхневі (дощові та талі); у межах м. Київ, Станція теплопостачання №2

Допустимий обсяг скиду - 192,38 м³/год, 739,8 тис. м³/рік, та фактичний обсяг скидання зворотних (стічних) вод - 35,91 м³/год (згідно з розробленими нормативами ГДС)

Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Факт. концен-трація, мг/дм ³	Факт. скид, г/год	Гранич. допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС, перераховані у т/рік
Азот амонійний	0.55	19.75	0.55	105.81	0.4069
БСК5	3.0	107.73	3.0	577.14	2.2194
ХСК	29	1041.39	29	5579.02	21.4542
Завислі речовини	5.3	190.32	5.3	1019.61	3.9209
Нафтопродукти	0.25	8.98	0.25	48.10	0.1850

Нітрати	4.15	149.03	4.15	798.38	3.0702
Нітрити	0.12	4.31	0.12	23.09	0.0888
Сульфати	64	2298.24	64	12312.32	47.3472
Фосфати	0.24	8.62	0.24	46.17	0.1776
Хлориди	58	2082.78	58	11158.04	42.9084
Залізо загальне	0.24	8.62	0.24	46.17	0.1776
Мінералізація	282	10126.62	282	54251.16	208.6236

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску): Реакція (рН) - 6,5-8,5, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м³ в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня

Випуск №6 р. Любка, притока р.Ірпін; категорія зворотних (стічних) вод - виробничі; поверхневі (дощові та талі); у межах м.Київ. Станція теплопостачання "Біличі", механічне очищення (сепаратор нафтопродуктів OIL SB I 3/15) потужністю 946,08 тис.м³/рік

Допустимий обсяг скиду - 65,75 м³/год, 264,37 тис. м³/рік, та фактичний обсяг скидання зворотних (стічних) вод - 11,23 м³/год (згідно з розробленими нормативами ГДС)

Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Факт. концен-трація, мг/дм ³	Факт. скид, г/год	Гранич. допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС, перераховані у т/рік
Азот амонійний	0.51	5.73	0.51	33.53	0.1348
БСК5	3	33.69	3	197.25	0.7931
ХСК	27	303.21	27	1775.25	7.1380
Завислі речовини	5.1	57.27	5.1	335.33	1.3483
Нафтопродукти	0.26	2.92	0.26	17.10	0.0687
Нітрати	4.7	52.78	4.7	309.03	1.2425
Нітрити	0.11	1.24	0.11	7.23	0.0291
Сульфати	88	988.24	88	5786.00	23.2646
Фосфати	0.06	0.67	0.06	3.95	0.0159
Хлориди	75	842.25	75	4931.25	19.8278
Залізо загальне	0.28	3.14	0.28	18.41	0.0740
Мінералізація	305	3425.15	305	20053.75	80.6329

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску): Реакція (рН) - 6,5-8,5, літня температура води в результаті скиду не повинна підвищуватись вище, ніж на 3 С у порівнянні з середньомісячною температурою найтеплішого місяця року за останні 10 років, кисень розчинений не повинен бути менше 4 г/м³ в будь-який період року в пробі, відібраній до 12 години дня

Інші характеристики спеціального водокористування

Показник	м³/добу	тис. м³/рік
Отримано від іншого водокористувача	208706.63	70250.23
Отримано від іншого водокористувача зворотної (стічної) води	-	-
Передача води, усього (у т.ч.):	134688.32	48806.31
- населенню	132545.16	48378.99
- вторинним водокористувачам (без використання)	2143.16	427.32
- вторинним водокористувачам (після використання)	-	-
Скид зворотних (стічних) вод, усього (у т.ч.):	1911595.5	696705.13
- у поверхневий водний об'єкт	1901559.51	693361.13
- на поля фільтрації	-	-
- передача іншому водокористувачу	6522.66	2211.32
- у накопичувач	-	-
- у вигріб	-	-
- в інший приймач	3513.33	1132.68
Використання води в системах водопостачання:	3311095.2	1208549.74
- оборотного	2969697.6	1083939.62
- повторного	341397.6	124610.12
Втрати в системах водопостачання	-	-

Умови спеціального водокористування:

1. Передача води іншим водокористувачам та забір води більше встановленого ліміту заборонено.
2. Скидати стічні води, використовуючи рельєф місцевості заборонено.
3. Згідно з Порядком ведення державного обліку водокористування, затвердженим наказом Мінприроди від 16.03.2015 № 78, щорічно, не пізніше ніж 1 лютого року, наступного за звітним періодом, надавати звіт про використання води за формою 2ТПводгосп (річна).
4. Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема, статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів.
5. У разі наявності чинних дозволів для зазначених місць здійснення водокористування анулювати їх протягом місяця.

Умови зазначені у висновку Держгеонадр №2312/05-1/2-24 від 18.07.2024;

Під час експлуатації свердловин дотримуватись наступних умов:

- дотримуватись вимог чинного законодавства України щодо використання та охорони надр та норм ДСанПіН 2.2.4-171-10;
- величина видобутку підземних вод не повинна перевищувати величини рекомендованого (експлуатаційного) дебіту, зазначеного в паспорті свердловини;
- регулярний облік води, яка відбирається, її якості, глибини рівня у водозабірній споруді;

- обов'язкова наявність на водозабірних спорудах пристроїв обліку спожитої води;
- дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій;
- своєчасний ремонт та тампонаж водозабірної споруди, яка вийшла з ладу;
- забороняється забруднення підземних вод стічними водами та твердими відходами, нафтопродуктами, пестицидами, мінеральними добривами та хімічними речовинами;
- дотримуватися вимог Водного кодексу України,
- дотримуватися постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів»;
- дотримуватися Закону України «Про питну воду та питне водопостачання», стосовно режиму зон санітарної охорони підземних вод від забруднення;
- використання надр у відповідності до статей 19, 23 Кодексу України про надра;
- дотримуватися вимог абзацу 7 пункту 12 Порядку здійснення державного моніторингу вод, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19.09.2018 № 758;
- дотримуватися виконання пункту 7 розділу X Перехідні положення Кодексу України про надра;
- подання даних через електронний кабінет (<https://nadra.gov.ua/>) до Державного реєстру артезіанських свердловин відповідно до вимог Порядку державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об'єму видобутих підземних вод, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.10.2012 №963 та наказу Міністерства екології та природних ресурсів України та Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 06.04.2016 № 145/84, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 27 квітня 2016 р. за № 642/2877;
- у разі зміни водогосподарської обстановки підприємства (кількість свердловин, їх статус тощо) - самостійне коригування даних через особистий електронний кабінет (<https://nadra.gov.ua/>) в Державному реєстрі артезіанських свердловин;
- щорічно до 20 січня звітуватись по формі 7-ГР в електронному вигляді відповідно до наказу Міндовкілля від 10.07.2023 № 481.

Відомості щодо природоохоронних заходів

№	Перелік природоохоронних заходів	Термін виконання	Критерії (показники) досягнення результативності
1	Рационально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування	Постійно	Охорона поверхневих та підземних вод від виснаження
2	Утримувати в належному санітарному стані зони санітарної охорони водозабору (свердловин)	Постійно	Охорона підземних вод від забруднення та засмічення
3	Утримувати в належному стані місця скидання зворотних вод	Постійно	Охорона підземних та поверхневих вод від забруднення
4	Утримувати в належному санітарному стані прибережну захисну смугу	Постійно	Охорона поверхневих вод від забруднення та засмічення

* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних й інших природних ресурсів та повинні мати вимірювані критерії (показники) досягнення результативності й терміни виконання.

Згідно зі статтею 45 Водного кодексу України у разі маловоддя, загрози виникнення епідемій та епізоотій, а також в інших передбачених законодавством випадках можуть бути обмежені права водокористувачів або змінені умови водокористування з метою забезпечення охорони здоров'я людей та в інших державних інтересах.

Строк дії дозволу: з 30.07.2024 року по 30.07.2027 року

Голова



(підпис)

Михайло ЯНЧУК

(П.І.Б.)



ПОГОДЖЕНО

Начальник Головного
Держпродспоживслужби в м. Києві

управління 20

ЗАТВЕРДЖЕНО

Начальник управління екології та природних
ресурсів виконавчого органу Київської міської
ради (Київської міської державної адміністрації)


(підпис, прізвище, ініціали)

"29" грудня 2018 р.


(підпис, прізвище, ініціали)

"22" 01 2019 р.

Паспорт

місця видалення відходів (МВВ)

М ВВ-6

Реєстраційний номер N 13021/184-1 Дата реєстрації 22.01.19

Назва МВВ **НАКОПИЧУВАЧІ (№1, №2) промислових відходів (вапняного шламу)**

Власник МВВ Директор СТРУКТУРНОГО ПІДРОЗДІЛУ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНЕ
ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ
АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» **Шевченко Олександр Васильович**
(посада, прізвище, ініціали)


(підпис)
м.п.

" " _____ року

Паспорт МВВ № _____

І. Реквізити МВВ

1. Власник МВВ СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

(підприємство, установа, організація)

2. Код за ЄДРПОУ 40538421

3. Підпорядкування КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

(міністерство, об'єднання, корпорація тощо)

4. Код за СПОДУ 01004

5. Адреса: Юридична адреса: 01001, м. Київ, площа І. Франка, 5

Фактична адреса: 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1А

(місто, область, район, селище тощо)

6. Код за КОАТУУ 8036400000

7. Місцезнаходження 50.380648, 30.565352 НАКОПИЧУВАЧ ВАПНЯНОГО ШЛАМУ розташований вул. Пухівська, 1А, на відстані 3 км від м. Києва у північно - східному напрямку

(географічна прив'язка)

8. Контактний телефон, факс приймальня 207-87-08; 207-87-46

9. Дата складання (актуалізації) паспорта лютий 2023 р.

10. Організація що склала паспорт СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

11. Особа, що склала паспорт Начальник служби екології управління технічного розвитку Федорець О.С. тел. (044) 207-87-46, 067-544-84-59

(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ Директор СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» Шевченко О.В.

(посада, прізвище, ініціали)



«21» 02 2023 р.

IX. Санітарно-захисна зона МВВ

1. Відсутня ☐

2. Встановлена ☒ : відповідно до п.8.33. ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів», розмір санітарно-захисної зони від майданчиків накопичувачів промвідходів до сельбищної території визначаються видом, агрегатним станом і класом небезпеки відходів:
- для териконів і відвалів гірничодобувної промисловості, зола шламових сумішей металургійних підприємств і об'єктів енергетики встановлюється розрахунковим методом, але не менше 300 м.

2.1. Витримується ☒

2.2. Не витримується ☐

Власник МВВ Директор СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» Шевченко О. В.

(посада, прізвище, телефон)

(підпис, МП)

«29» 12 2018р.

ПОГОДЖЕНО

Начальник Головного
Держпродспоживслужби в м.Києві

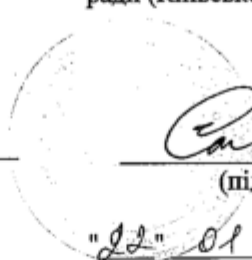
управління

ЗАТВЕРДЖЕНО

Начальник управління екології та природних
ресурсів виконавчого органу Київської міської
ради (Київської міської державної адміністрації)

(підпис, прізвище, ініціали)

"15" грудня 2019



(підпис, прізвище, ініціали)

"22" 01 2019 р.

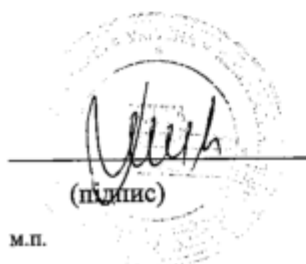
Паспорт

місця видалення відходів (МВВ)

МВВ-6

Реєстраційний номер N 15021/194-2 Дата реєстрації 22.01.19Назва МВВ **Накопичувачі №1, №2 промислових відходів (ванадійвмістимого шламу)**Власник МВВ **Директор СТРУКТУРНОГО ПІДРОЗДІЛУ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНЕ
ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ
АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» Шевченко Олександр Васильович**

(посада, прізвище, ініціали)



(підпис)

М.П.

" " _____ року

I. Реквізити МВВ

1. Власник МВВ СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

(підприємство, установа, організація)

2. Код за ЄДРПОУ 40538421

3. Підпорядкування КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

(міністерство, об'єднання, корпорація тощо)

4. Код за СПОДУ 01004

5. Адреса: Юридична адреса: 01001, м. Київ, площа І. Франка, 5

Фактична адреса: 02660, м. Київ, вул. Пухівська, 1А

(місто, область, район, селище тощо)

6. Код за КОАТУУ 8036400000

7. Місцезнаходження 50.526062, 30.674325 НАКОПИЧУВАЧ ВАНАДІЄВОГО ШЛАМУ розташований вул. Пухівська, 1А, на відстані 3 км від м. Києва у північно - східному напрямку

(географічна прив'язка)

8. Контактний телефон, факс приймальня 207-87-08; 207-87-46

9. Дата складання паспорта лютий 2023 р.

10. Організація що склала паспорт СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

11. Особа, що склала паспорт Начальник служби екології управління технічного розвитку СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» Федорєць О.С., тел. (044) 207-87-46, 067-544-84-59

(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ/Директор СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» Шевченко О.В.

(посада, прізвище, ініціали)



«11» 02 2023 р.

IX. Санітарно-захисна зона МВВ

1. Відсутня ☐

2. Встановлена ☒ : відповідно до п.8.33. ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів», розмір санітарно-захисної зони від майданчиків накопичувачів промвідходів до сельбищної території визначаються видом, агрегатним станом і класом небезпеки відходів;
- для териконів і відвалів гірничодобувної промисловості, зола шламових сумішей металургійних підприємств і об'єктів енергетики встановлюється розрахунковим методом, але не менше 300 м.

2.1. Витримується ☒

2.2. Не витримується ☐

Власник МВВ Директор СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» Шевченко О. В.

(посада, прізвище, телефон)


(підпис, МП)

«29» 12 2018р.

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»
СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»**

**«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»**

 **Олександр ШЕВЧЕНКО**
«25» _____ 06 _____ 2024 р.

**ІНСТРУКЦІЯ
з управління відходами в
СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»**

ІЕ-10.3-49-24

**м. Київ
2024**



 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з управління відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		ІЕ-10.3-49-24
	СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		
Підрозділ – розробник: СЕ УТР СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		Підрозділ – одержувач: всі підрозділи СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»	Редакція: 2
Введення в дію наказом № 450 «25» 06 2024 р.		На заміну: Інструкції про порядок поводження з відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ІЕ-23/3-49-22	Сторінка: Стор 2 із 120

Зміст

1. Призначення та галузь використання	3
2. Нормативні посилання	3
3. Терміни та визначення	4
4. Процедура з управління відходами.....	7
4.1. Відповідальність і повноваження	7
4.2. Відповідальність підрядних організацій при поводженні з відходами на території підприємства	9
4.3. Нормування у сфері управління відходами.....	10
4.4. Порядок збирання відходів	10
4.5. Зберігання відходів з урахуванням їх властивостей, що роблять відходи небезпечними або безпечними.....	11
4.6. Відомості про відходи, які передаються іншим підприємствам на оброблення, або розміщуються на власній території СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ..	13
4.7. Довідка про шламонакопичувачі ТЕЦ-5.....	15
4.8. Довідка про шламонакопичувачі ТЕЦ-6.....	15
4.9. Вимоги безпеки при управлінні відходами	15
4.10. Утворення відходів та управління ними в структурних підрозділах ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6	17
4.11. Можливі аварійні ситуації та способи їх ліквідації.....	96
4.12. Облік відходів.....	97
4.13. Заповнення форми первинного обліку утворення відходів.	99
4.14. Порядок вивезення (перевезення) відходів	100
4.15. Записи.....	104
Додаток 1.....	107
Додаток 2.....	113
Додаток 3.....	115
Додаток 4.....	116
Додаток 5.....	117
Додаток 6.....	119
Додаток 7.....	120



 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з управління відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		ІЕ-10.3-49-24
	Редакція: 2	Стр. 3 із 120	

1. Призначення та галузь використання

Інструкція з управління відходами у СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – Інструкція) встановлює вимоги до комплексної системи управління утворення відходів і з управління ними та спрямована на вдосконалення управління і контролю в сфері з управління відходами та дотримання чистоти і порядку на території підприємства.

Метою управління процесом утворення відходів і з управління ними є зниження негативних наслідків від діяльності з управління відходами.

Вимоги Інструкції поширюються на всіх працівників СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» та працівників підрядних організацій, які виконують роботи і надають послуги на територіях ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6.

2. Нормативні посилання

В Інструкції використані посилання на наступні нормативні документи:

- Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
- Закон України «Про управління відходами» (далі – Закон);
- Закон України «Про металобрухт»;
- Закон України «Про ліцензування видів господарської діяльності»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 №1102 «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів»;
- Постанова кабінету Міністрів України від 17.12.12 № 1221 «Деякі питання збирання, перевезення, зберігання, оброблення (перероблення), утилізації та/або знешкодження відпрацьованих мастил (олив)»;
- Положення «Про безпеку виконання робіт та надання послуг підрядними організаціями» П № 8.1.4.2-10-23;
- Положення про управління документованою інформацією відповідно до вимог системи менеджменту охорони здоров'я та безпеки праці (СМОЗБП) та системи екологічного менеджменту (СЕМ) П №7.5-01-20;
- Політика у сфері охорони здоров'я та безпеки праці, затверджена Наказом КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» від 06.11.2020 № 781;
- Політика у сфері охорони навколишнього середовища КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО», затверджена Наказом КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» від 06.11.2021 № 530;
- Настанова СЕМ Н №154-22;
- Щорічний наказ КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» про природоохоронну діяльність;
- Інструкція з охорони праці під час виконання робіт в умовах карантину ІОП № 8/1-20-21, затверджена Наказом КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» від 09.03.2021 № 176;
- Інструкції про порядок ведення обліку, зберігання, використання і знищення документів та інших матеріальних носіїв інформації, що містить службову інформацію, в КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО», затверджена Наказом КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» від 14.01.2019 № 21;
- Наказ Міністерства юстиції України «Про затвердження Переліку типових документів, що створюються під час діяльності державних органів та органів місцевого самоврядування, інших установ, підприємств та організацій, із зазначенням строків зберігання документів» від 12.04.2012 № 578/5, зареєстрованого Мін'юстом 17.04.2012 за № 571/20884;
- СОУ-Н МПЕ 40.1.21.524:2004. Нормативи утворення відходів на підприємствах теплоснабженні. Методика розроблення;

ІД: 13428111 Стр. 3 з 120



 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з управління відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»	ІЕ-10.3-49-24
	Редакція: 2	
	Стр. 6 із 120	

В процесі діяльності СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» утворюються відходи (відповідно до ідентифікації та оцінки екологічних аспектів):

Клас відходів	Найменування та коди відповідно Національного класифікатору відходів	
небезпечні відходи	20 01 21*	Люмінесцентні лампи та інші ртутьвмісні відходи
	20 01 35*	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти
	20 01 33*	Батареї і акумулятори включені в 16 06 01, 16 06 02, 16 06 03 та невідсортовані батареї і акумулятори, що містять ці батареї
	16 06 01*	Свинцеві батареї
	13 02 08*	Інші моторні, індустриальні та мастильні оливи
	13 08 02*	Інші емульсії
	10 01 22*	Водні шлами від очищення котлів, що містять небезпечні речовини (вапняківмісний шлам)
	17 06 03*	Інші ізоляційні матеріали, що складаються або містять небезпечні речовини
	12 01 10*	Синтетичні мастильно-охолоджувальні рідини для машинного оброблення
	17 04 09*	Відходи металів, забруднені небезпечними речовинами
	17 05 03*	Грунт та каміння, що містять небезпечні речовини
	15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами
	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами
відходи, що не є небезпечними	19 09 02	Шлами від очищення (освітлення) води
	17 09 04	Змішані відходи будівництва і знесення будівель інші, ніж зазначені за кодами 17 09 01, 17 09 02, 17 09 03
	20 03 01	Змішані побутові відходи
	20 01 02	Скло
	16 01 03	Відпрацьовані шини
	20 01 01	Папір і картон
	20 01 39	Пластмаса
	20 01 40	Метал
	20 01 10	Одяг
	20 01 99	Інші відходи цієї підгрупи
	16 02 16	Компоненти, видалені з відходів обладнання інших, ніж зазначено за кодом 16 02 15
	12 01 21	Відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали інші, ніж зазначені за кодом 12 01 20



 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з управління відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		ІЕ-10.3-49-24
	Розділ: 2	Стр. 7 із 120	

4. Процедура з управління відходами.

Процедура з управління відходами виробництва включає:

- визначення відповідальності і повноважень;
- нормування у сфері управління відходами;
- визначення характеристики відходів;
- забезпечення порядку збирання та зберігання відходів з урахуванням властивостей, що роблять відходи небезпечними або безпечними;
- оформлення відомостей про відходи, які передаються для оброблення іншим підприємствам або розміщуються на власній території підприємства, довідка про шламонакопичувачі;
- дотримання вимог до безпечного управління відходами;
- утворення відходів і управління ними в структурних підрозділах СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» здійснюється відповідно до Закону України «Про управління відходами»;
- визначення можливих аварійних ситуацій з відходами та розробка заходів щодо їх ліквідації;
- ведення обліку відходів та звітності у сфері управління відходами;
- дотримання порядку вивезення (перевезення) відходів;
- записи щодо звітності у сфері управління відходами;
- професійна підготовка, підвищення кваліфікації та проведення атестації фахівців у сфері управління відходами.

Правовою, нормативною і методичною основою управління відходами є комплекс державних документів з охорони навколишнього природного середовища та раціонального використання матеріальних ресурсів. Ефективність у сфері управління відходами визначається з врахуванням економічних, екологічних і гігієнічних показників.

4.1. Відповідальність і повноваження

4.1.1. Відповідальними за організацію роботи із забезпечення дотримання вимог природоохоронного законодавства в частині управління відходами по СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» є начальник служби екології СП «КТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»; на ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6: заступники головного інженера з експлуатації відповідно.

4.1.2. Обов'язки щодо відповідальності за дотримання природоохоронного законодавства у сфері управління відходами в структурних підрозділах СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» покладено на керівників підрозділів.

4.1.3. Керівники підрозділів несуть відповідальність:

- за стан місць зберігання відходів в підрозділах відповідно до узгоджених схем, санітарний стан території, закріпленої за підрозділом, несанкціоноване розміщення відходів, за організацію оприбуткування, збирання, зберігання і передачу відходів господарської діяльності підрозділу, а також за організацію робіт з ліквідації наслідків аварійних ситуацій, які виникли в результаті управління відходами;
- за призначення у підрозділі особи, відповідальної за ведення контролю за місцями збору та зберігання відходів;
- за контроль за експлуатацією контейнерів для зберігання побутових та будівельних відходів на період встановлення їх на території підрозділу з метою недопущення пошкоджень;



 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з управління відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		ІЕ-10.3-49-24
	Редакція: 2	Стр. 15 із 120	

№ з/п	Клас відходів	Найменування та коди відповідно Національного переліку відходів		Найменування напрямку з управління відходами
21.		20 01 40	Метал	передаються іншим спеціалізованим підприємствам (продаж)
22.		20 01 10	Одяг	передаються іншим спеціалізованим підприємствам
23.		20 01 99	Інші відходи цієї підгрупи	передаються іншим спеціалізованим підприємствам
24.		16 02 16	Компоненти, видалені з відходів обладнання інших, ніж зазначено за кодом 16 02 15	передаються іншим спеціалізованим підприємствам
25.		12 01 21	Відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали інші, ніж зазначені за кодом 12 01 20	передаються іншим спеціалізованим підприємствам

4.7. Довідка про шламонакопичувачі ТЕЦ-5

Накопичувач вапняного шламу (НВШ) та накопичувач токсичного ванадієвого шламу (НТШ) введені в дію в 1971 році з проектною потужністю:

- накопичувач вапняного шламу - 25000 куб.м.;
- накопичувач ванадійвмісного шламу - 6000 куб.м.

Накопичувач ванадієвого шламу відкритого типу, заглиблений в землю, площею 0,25 га.

Накопичувач вапняного шламу відкритого типу, заглиблений в землю, площею 0,8664 га.

Контроль за станом шламонакопичувачів проводиться відповідно до вимог післяпроектного моніторингу, зазначених у висновках з оцінки впливу на довкілля.

4.8. Довідка про шламонакопичувачі ТЕЦ-6

Накопичувачі (№ 1, № 2) вапняного шламу (НВШ) та накопичувачі (№ 1, № 2) токсичного ванадієвого шламу (НТШ) введені в дію в 1981 році з проектною потужністю:

- накопичувачі вапняного шламу - 321 893 тонн;
- накопичувачі ванадієвого шламу - 38 970 тонн.

Накопичувачі ванадієвого шламу відкритого типу, заглиблені в землю, площею 1,2377 га.

Накопичувачі вапняного шламу відкритого типу, заглиблені в землю, площею 8,7995 га.

Контроль за станом шламонакопичувачів проводиться відповідно до вимог післяпроектного моніторингу, зазначених у висновках з оцінки впливу на довкілля.

4.9. Вимоги безпеки при управлінні відходами

В таблиці 2 наведені відомості про властивості небезпечних відходів, вплив їх на організм людини і методи надання першої допомоги

Таблиця 2.



 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з управління відходами в СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»		ІЕ-10.3-49-24
	Редакція: 2	Стр. 106 із 120	

№ п/п	Найменування записів	Відповідальний	Отримувач	Періодичність звітності	Термін надання	Місце зберігання	Термін зберігання
1	Форми первинного обліку утворення відходів	Особи, призначені розпорядженням в підрозділах	Служба екології	Постійно, по мірі утворення відходів	Постійно по мірі утворення відходів	Служба екології – оригінал	3 роки
2	Акти утворення відходів	Відповідальні особи в підрозділах СП «КТЕЦ»	Департамент бухгалтерського обліку та звітності	Постійно, по мірі утворення відходів	Постійно по мірі утворення відходів	Департамент бухгалтерського обліку та звітності	5 років
10	Інформація про стан управління з відпрацьованими мастилами (оливами) за формою згідно з додатком 5 до Постанови Кабінету від 17.12.2012 № 1221	Відповідальна особа СП «КТЕЦ»	ДЕІ Столичного округу копія ВЕ УЕБ ДОД АУ КП КТЕ	Щокварталу	До 10 числа місяця, наступного за звітним	Підрозділи СП СП «КТЕЦ»/ АУ, ВЕ УЕБ ДОД	3 роки

Головний інженер

Олександр БИЧКОВ

Заступник директора
з забезпечення виробництва

Головний інженер ТЕЦ-5

Головний інженер ТЕЦ-6

Заст. головного інженера ТЕЦ-5

Заст. головного інженера ТЕЦ-6

Начальник УТР

Начальник служби екології

Юрій ЛИСЕНКО

Ігор ЛАСКАВИЙ

Андрій ГАЙДУКЕВИЧ

Сергій ГРИЦЕНКО

Олексій ІВАНЕЦЬ

Сергій СМІЛЯН

Олена ФЕДОРЕЦЬ



КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»
СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Головний інженер ТЕЦ-6

СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

 Андрій ГАЙДУКЕВИЧ
«18» серпня 2023 р.

І Н С Т Р У К Ц І Я
З Е К С П Л У А Т А Ц І Ї У С Т А Н О В К И
П О П Е Р Е Д Н Ъ О Ї О Ч И С Т К И В О Д И
Х І М І Ч Н О Г О Ц Е Х У Т Е Ц - 6
ІШЕ-22/9-26-23

Погоджено:

Заступник головного інженера з
експлуатації ТЕЦ-6

 Олексій ІВАНЕЦЬ
«18» серпня 2023р.

Начальник ВТВ ТЕЦ-6

 Віктор ТУЛЬЧИЙ
«18» серпня 2023р.



м. Київ
2023р.

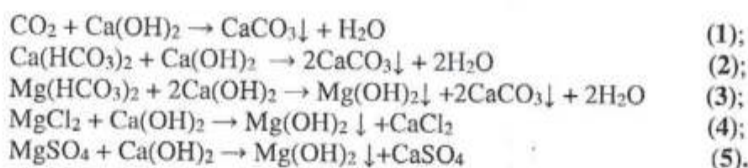
 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного пеху ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 7 из 48	

результатами проведених лабораторних та промислових випробувань визначення технологічних умов отримання освітленої води із залишковою жорсткістю 0,6-0,7 мг-екв/дм³. При цьому було встановлено, що для отримання освітленої води із мінімальною жорсткістю необхідно забезпечити роздільне дозування в освітлювач трьох реагентів, причому в певній послідовності і в оптимально достатній кількості, розрахованій, виходячи з показників якості вхідної води.

Сухий залишок (солевміст) – загальний вміст в профільтрованій воді всіх розчинених не летких, при температурі 120⁰С, твердих речовин.

1.3. Фізико-хімічні основи процесів вапнування з коагуляцією та підлученням води.

1.3.1. *При обробці води в освітлювачі з технологією вапнування* протікають хімічні процеси, які в можна описати наступним рядом рівнянь молекулярних реакцій:



Як видно із рівняння (1) при вапнуванні вхідної води видаляється вільна вуглекислота і утворюється важкорозчинна, випадаюча в осад, сполука – карбонат кальцію. При введенні вапна в більшій кількості, чим це необхідно для зв'язування вільної вугільної кислоти, у воді підвищується вміст гідроксильних іонів (ОН⁻), що призводить до переходу бікарбонатів (НСО₃⁻), які обумовлюють лужність сирової води, в карбонати (СО₃²⁻) згідно рівнянь (2) і (3), а також може бути перевищено добуток розчинності гідроксиду магнію (Mg(OH)₂), який випадає в осад (3). Утворювані карбонат кальцію (СаСО₃) і гідрат окису магнію (Mg(OH)₂), випадають у вигляді осаду. Таким чином, знижується лужність та жорсткість вхідної води.

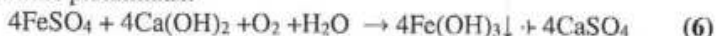
Некарбонатні сполуки магнію (MgCl₂, MgSO₄), що містяться у воді, також взаємодіють із вапном. При цьому іони магнію випадають в осад у вигляді гідроокису, проте зниження залишкової жорсткості не відбувається, так як постійно проходить заміна постійної магнієвої жорсткості на постійну кальцієву (рівняння (4), (5)).

Із вищеприведених рівнянь видно, що в результаті хімічної взаємодії вапна (гашеного) із розчинними солями води відбувається утворення важкорозчинних сполук, що випадають в осад. Для інтенсифікації процесу їх осаджування, поглиблення ефекту декарбонізації і видалення інших домішок в оброблювану воду поряд з вапном дозується коагулянт.

1.3.2. *Коагуляція вхідної води при вапнуванні* являється процесом, що покращує формування осаду (шламу) в освітлювачі і протікання процесу видалення домішок.

Коагуляція – фізико-хімічний процес укрупнення колоїдних частинок за рахунок їх злипання під дією молекулярних сил притягання.

У якості коагулянта використовується залізний купорос (сірчанокисле закисне залізо, сульфат заліза (II) (FeSO₄ x 7H₂O)). Ця хімічна сполука представляє собою сіль слабкої основи та сильної кислоти. При введенні в оброблювану воду поряд з вапном розчину залізного купоросу, відбувається гідроліз його, окислення розчиненим у воді киснем та утворення гідроокису заліза (III) (Fe(OH)₃). Хімічна реакція такої взаємодії може бути виражена в молекулярній формі наступним рівнянням:



Як видно із рівняння (6) використання сульфата заліза (II) при коагуляції пов'язано із додатковими витратами вапна, як джерела гідроксильних іонів, що повинно бути враховано при розрахунку дози вапна.

Розчинність гідроокису заліза (III) дуже мала, а тому Fe(OH)₃ виділяється із розчину, утворюючи колоїдні частинки, які мають сильно розвинуту поверхню та велику адсорбційну

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: : Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		ПНЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страница 8 из 48	

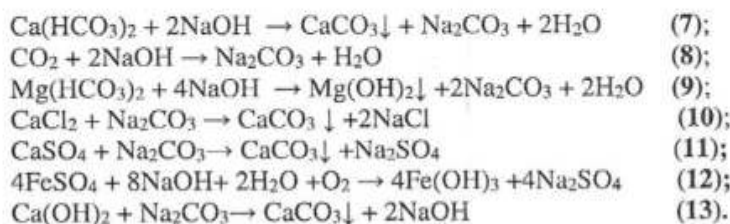
властивість, що призводить до поглинання ними із оброблюваної води тих чи інших іонів. У результаті чого колоїдні частинки $\text{Fe}(\text{OH})_3$ мають позитивний заряд.

Глина та гумінові речовини дисоціюють у воді як кислоти, їх колоїдні частинки заряджені негативно (при дисоціації іон водню відривається і залишається негативно заряджений радикал). Колоїдно - дисперсні частинки кремнекислих сполук у природних водах частіше також заряджені негативно. Між негативно зарядженими частинками дисперсних домішок води та позитивно зарядженими колоїдними частинками гідроокису заліза виникають сили притягання.

Колоїдно-дисперсні частинки $\text{Fe}(\text{OH})_3$ коагулюють, об'єднуються у більш крупні, але ще не помітні оком, частинки – мікрохлоп'я. Саме в процесі утворення мікрохлоп'єв відбувається основна очистка води від домішок, які знаходяться в колоїдному стані дисперсності. При цьому здійснюється коагуляція різнорідних по природі речовин, та взаємна коагуляція різнойменно заряджених колоїдно - дисперсних частинок. Далі частинки укрупнюються і утворюють макрохлоп'я розміром не менше $1\div 2$ мм (при цьому відбувається захват дрібних частинок осаду, який виділяється при вапнуванні води).

Таким чином, при коагуляції відбувається очистка природної води від домішок, що знаходяться в ній: колоїдно - дисперсних частинок та тонкодисперсної суспензії – на стадії утворення мікрохлоп'єв; грубодисперсної – на стадії утворення макрохлоп'єв. Крупні хлоп'я, що утворилися в результаті спільних процесів вапнування і коагуляції води в освітлювачі, утворюють комплексний шлам. Цей шлам підтримується в завислому стані висхідним потоком води в освітлювачі і утворює фільтруючий шар (шламовий фільтр), на поверхні частинок якого звідбуваються процеси освітлення води.

1.3.3. Процеси обробки води вапном, коагулянтном з додатковим використанням лугу (NaOH), тобто підлуженням, можна описати наступними хімічними рівняннями:



Із наведених рівнянь видно, що взаємодія луку з бікарбонатними сполуками води (рівняння (7) і (9)) і вуглекислою (рівняння (8)) приводить до утворення карбонату натрію (сода), котрий здатний осаджувати розчинні хлориди та сульфати кальцію (рівн. (10) і (11)), що обумовлюють постійну жорсткість води. Більше того, використання гідроксиду натрію дозволяє виключити можливість підвищення постійної жорсткості, що утворюється при гідролізі коагулянта (рівняння (6)) та передозуванні вапна, що забезпечує надлишок гідратів (рівняння (12)).

1.3.4. Теоретично залишкова жорсткість освітленої води, отримуваної по технології вапнування з коагуляцією та підлуженням води, дорівнює сумі меж розчинності карбонату кальцію ($0,3$ мг-екв/дм³) та гідрату окису магнію ($0,3$ мг-екв/дм³) і не повинна перевищувати $0,6$ мг-екв/дм³. Але через те, що необхідне значення рН середовища в реакційній зоні освітлювача підтримується за рахунок вапна, залишкова жорсткість освітленої води завищена на величину $0,4\div 0,6$ мг-екв/дм³ і на практиці становить $1,0\div 1,2$ мг-екв/дм³.

Крім того, через подачу всіх трьох реагентів в одну реакційну зону (низ освітлювача) хімічні реакції, описані рівняннями 7÷9, 13 і 1÷6, йдуть одночасно і становляться конкурентними одна одній. Можливі навіть такі небажані реакції, як взаємодія вапна з утвореною содою (рівн. 13). Для виключення таких процесів і передозування вапняного молока необхідно забезпечити роздільну подачу реагентів, у певній послідовності і підтримувати нормоване значення рН (згідно режимної карти це $10,3\div 10,8$ од.рН), і відповідний надлишок гідратів (звичайно - $0,3\div 0,4$ мг-екв/дм³) за рахунок луку.

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ 6		ПЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 14 из 48	

Точка №11 – із трубопроводу відсічки (дно короба);
Точка №12 – перелив в бак освітленої води.

4.2. Технологія обробки води.

Технологія обробки води в освітлювачах хімічного цеху згідно штатної схеми наступна: (рис.1 Додатку А).

Вхідна вода, підігріта до температури $35 \pm 1^\circ\text{C}$, подається по розподільчій системі у повітрявідділювач, де вона звільняється від надлишку повітря. У трубопроводі сирої води перед ПВ також періодично відкачується скидна вода після промивання механічних фільтрів із БРВ (24), освітлена вода із НИШ (25) і очищені замаслені стоки після установки очищення замаслених і замазучених стоків (26) для осв. №3 (осв. №1, 2 - у повітрявідділювач).

Із повітрявідділювача по опускній трубі через тангенціальний направлений ввід, що обладнаний сопловим пристроєм, оброблювана вода поступає в нижню частину освітлювача (зону змішування води і реагентів (15)), куди поступають і реагенти (вапняне молоко, коагулянт і луг) по радіально направленому трубопроводу. Завдяки різній направленості руху при вході в зону змішування (тангенціальне для води і радіальне для реагентів), потік води “завихряється” і забезпечує інтенсивне перемішування води з реагентами і в цій зоні проходить хімічна взаємодія вапняного молока, луку і коагулянта з розчиненими у воді речовинами. Основні хімічні реакції вапняного молока і луку з солями жорсткості води і вуглекислою, а також перетворення коагулянта під дією вапняного молока і кисню в гідрат окису заліза (III) (див. р. 1.3) і подальший процес коагуляції проходять в нижній частині освітлювача (реакційній зоні), у результаті чого тут утворюється шлам, крупнокристалічна складова якого осідає в грязьовику, а дисперсна частина, підтримувана висхідним потоком оброблюваної води, знаходиться в завислому стані, утворюючи контактну зону (39), так званий завислий шламовий фільтр.

Завислий шлам характеризують губчаста будова частинок і розвинута їх поверхня, великий вміст води, відносно мала міцність і мала крупність, великі сорбційні властивості. Тому шламова зона діє як фільтр. При використанні контактної середовища скорочується тривалість обробки води, збільшуються допустимі швидкості руху її в освітлювачі, знижується залишкова лужність, вміст кремнієвої кислоти, органічних сполук, сполук заліза, завислих частинок та інших домішок.

Верхня межа шламового фільтру (33) повинна знаходитися на рівні верхніх країв шламоприймальних вікон ШУ.

По мірі підйому води із кінцевої частини освітлювача в циліндричну, в перехідній зоні (контактній зоні) швидкість висхідного потоку знижується (за рахунок збільшення площі поперечного перерізу освітлювача), а горизонтальна решітка і вертикальні перегородки гасять обертальний рух, створений тангенціальним підводом води, і надають воді поступально - висхідне направлення руху. Проте швидкість висхідного потоку ще достатньо висока і дозволяє утримувати створюваний шлам в завислому стані.

Основна (до 80% від загальної продуктивності) частина поступаючої в освітлювач води проходить поза ШУ. Ця маса води звільняється від шламу при виході із контактної зони в зону освітлення і повністю освітлюється при русі через цю зону. Пройшовши через верхню розподільчу решітку (вирівнює навантаження по всій площі перерізу), вода зливається в кільцевий збірний жолоб через отвори в його стінках і по ньому відводиться в розподільчий пристрій. Тут основний потік води із жолобу змішується із потоком освітленої води, що витікає із ШУ, і вся оброблена вода відводиться в колектор освітленої води і далі в бак освітленої води.

Частина (до 20% від загальної продуктивності) оброблюваної води разом із шламом, що міститься в ній, відводиться із зони контактної середовища в ШУ через шламоприймальні вікна. Перетік води зі шламом в ШУ забезпечується тим, що рівень труби виводу освітленої води із ШУ декілька нижче розташування отворів в збірному жолобі освітлювача (приблизно на 50 – 100 мм в залежності від навантаження освітлювача).

Шламоуцілювач представляє собою вертикальний відстійник, в якому шлам відокремлюється від води (за рахунок різкого зменшення швидкості потоку), накопичується внизу

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа : Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		НПЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 15 из 48	

ШУ, ущільнюється під тиском вищележачих його шарів та видаляється безперервною продувкою. Освітлена вода ("відсічка") через отвори в збірному колекторі (10) шламоушільнювача поступає в трубопровід (36), що відводить її в розподільчий пристрій освітлювача, де вона змішується з основним потоком освітленої води та скидається в бак освітленої води. Розмір "відсічки" встановлюється такий, при якому з одного боку забезпечується підтримання необхідного рівня завислого фільтра, а з іншого – витримується прозорість води, яка відводиться із ШУ в збірний колектор. Звичайно величина "відсічки" становить не більше 20% від продуктивності освітлювача. Для регулювання кількості води, яка проходить через ШУ, на кінці трубопроводу, що відводить із нього освітлену воду, встановлені засувка (2) та регулювальний клапан "відсічки" (35).

Безперервна продувка ШУ встановлюється тих мінімальних розмірів, при яких верхній рівень шламу в ШУ не виходить за допустимі межі (в п/в т.9 осв.№ 1, 2 та в п/в т. №5 осв. №3 – відсутність шламу) та не погіршується процес освітлення води, яка повертається з "відсічкою". Звичайно розмір безперервної продувки встановлюється в межах 1,5-2% від Q освітлювача. Управління безперервною продувкою виконується вручну, по степені відкриття пробкового крана на трубопроводі безперервної продувки в залежності від навантаження освітлювача. Відтарована шкала безперервної продувки є на освітлювачі №3 (ОС-3). Шкала розташована на грандбуксі крана (36-Ш).

Розрахунок кількості води, що відводиться через безперервну продувку ШУ виконаний, виходячи із величини безперервної продувки (1,5-2,0%) в залежності від навантаження освітлювача і відображений у таблиці 2.

Положення шкали	Величина безперервної продувки м³/год	Навантаження освітлювача м³/год
0	Безперервна продувка закрита	
1	0,6	До 50
2	5,3	250- 350
3	7,2	400- 450
4	10,5	600
5	15,0	Більше 600

Регулювання розміру безперервної продувки ШУ ОС-3 виконується згідно відтарованої шкали.

Видалення крупних частинок (таких як пісок, котрий поступає із вхідною водою та вапном; крупнокристалічна формація карбонату кальцію, утвореного в процесі обробки води), які осідають в грязьовику освітлювача, виконується шляхом періодичної продувки його один раз на добу, впродовж 1-2 хв.

4.2.1. Технологія обробки води в освітлювачі ВТИ-400 ст. №1.

Після проведення фахівцями хімічної служби СП «ЕНЕРГОНАЛАДКА» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» налагоджувальних робіт на освітлювачі №1 з метою отримання стабільної освітленої води із залишковою жорсткістю $0,6 \div 0,7$ мг-екв/дм³ було виконано реконструкцію схеми вводу реагентів (рис.2 Додатку А). А саме: подача вапняного молока – у верхню точку нижнього конуса освітлювача (через засувку И-61); подача луку – у напірну лінію насоса НПСШВ №1, який відглушений від штатної схеми роботи і задіяний для рециркуляції шламових вод із ШУ; подача коагулянта виконується згідно штатної схеми.

Згідно з новою схемою вводу луку шламова вода із ШУ осв. №1 поступає на всмоктування НПСШВ №1 і потім повертається у нижній конус освітлювача, так звана схема рециркуляції. Перед входом рециркуляційної води в освітлювач виконується дозування концентрованого розчину луку, і таким чином, цей реагент поступає в освітлювач розбавленим шламовою водою..

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 16 із 48	

Дозування коагулянта виконується насосом-дозатором №1 (№2), в залежності від навантаження освітлювача.

Дозування вапна здійснюється через регулювальний клапан, в залежності від навантаження освітлювача. Управління клапаном – дистанційне (вручну зі щита ХВО). Дозування лугу виконується насосом-дозатором №3 (№5), який працює як в автоматичному режимі (в залежності від Q осв.), так і в дистанційному (в залежності від Q осв, результатів аналізів проб води із реакційної зони).

Всі подальші технологічні процеси, які відбуваються в освітлювачі після вводу із ПВ оброблюваної води і подачі реагентів (згідно рис.2 Додатку А) аналогічні процесам штатної технології, що описані у р. 4.2.

4.2.2. Технологія обробки води в освітлювачі ВТИ-630 ст.№3.

Освітлювач ВТИ-630 ст. №3 експлуатується за схемою рециркуляції шламів із ШУ (з листопада 2004 р.), аналогічно як і у випадку освітлювача №1.

Згідно діючої технології роботи осв. №3 (рис. 3 Додатку А) дозування реагентів у ньому наступне:

- коагулянт – у низ освітлювача (зас. 10Kr);
- вапняне молоко – у верхню точку нижнього конуса (зас. И-60);
- луг – у напірну лінію насоса НППШВ №4, який відглушений від проектної схеми роботи (відкачування шламових вод із БШВ №2 на НИШ) і задіяний для рециркуляції шламових вод із ШУ осв. №3 (через зас. Ц-40).

Сторонні потоки періодично поступають у трубопровід вхідної води перед ПВ, як і при штатній схемі (рис. 1).

Згідно з новою схемою подачі лугу (рис. 3 Додатку А) в осв. №3: шламова вода із ШУ (через зас. 40Ш) поступає на всмоктування насоса НППШВ №4 і за допомогою нього повертається у нижній конус освітлювача (через зас. 42Ш) – так звана схема рециркуляції. Для регулювання тиску води в напірній лінії насоса НППШВ №4 виконано “петлю” рециркуляції на насосі за допомогою пробкового крана 41Ш. Степінь відкриття крана 41Ш встановлюється постійним, незалежно від Q осв. Подача концентрованого розчину лугу здійснюється у напірну лінію НППШВ №4 через зас. Ц-40. Таким чином, цей реагент розбавляється шламовою водою перед вводом в реакційну зону освітлювача.

Дозування лугу здійснюється насосом-дозатором №3 (№5), який працює, як в автоматичному режимі (по сигналу від Q осв.), так і в дистанційному (в залежності від навантаження освітлювача і результатів оперативного хім. контролю води із п/в т. 2).

Дозування робочого розчину коагулянта виконується насосом-дозатором №5 (№6) в автоматичному (за сигналом від Q осв.) режимі.

Дозування вапняного молока виконується так само, як і в освітлювачі №1 (р.4.2.1). Управління регулювальним клапаном вапна здійснюється оперативним персоналом дистанційно (вручну), у залежності від навантаження освітлювача і з корекцією за показником рН води із п/в т. 2.

Таким чином, вхідна вода, разом із сторонніми потоками, поступає із повітрівідділювача у низ освітлювача (змішувач), де змішується із реагентами. У змішувач спочатку поступає розбавлений розчин лугу, потім – коагулянт і вже потім – вапняне молоко.

Послідовність хімічних процесів, що проходять у реакційній зоні описуються рівняннями 7 - 13 і 2, 3 (п. 1.3 даної інструкції). Подальші технологічні і хімічні процеси при обробці води в освітлювачі аналогічні процесам штатної технології, описаним у р. 4.2 цієї інструкції.

4.3. Приготування робочих розчинів реагентів і дозування їх в освітлювач.

4.3.1. Коагулянт.

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: : Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 38 із 48	

8. Не поступає в освітлювач коагулянт.	Забита лінія подачі коагулянту в освітлювач.	Вимкнути працюючий насос-дозатор реагента. Промити лінію подачі коагулянта сирою водою (при необхідності увімкнути резервний насос) (виконує апаратник ХВО під керівництвом НЗХЦ).
9. Різка підвищення тиску на напорі насоса-дозатора коагулянта чи лугу.	Несправність арматури.	Зупинити насос та перейти на резервний. Доповісти про дефект нач. зміни та викликати ремонтний персонал на несправний насос.
10. Вимкнувся робочий насос-дозатор коагулянта (лугу) (управління роботою насосу в автоматичному режимі).	1. Неполадки в електричній схемі.	Увімкнути насос в ручному режимі. Якщо він знову не працює, то перейти на резервний насос-дозатор. Викликати персонал ЕЦ. Перевірити дозу коагулянта (лугу) в освітленій воді (хімічним аналізом на лабораторному Н-катіонітному фільтрі) (виконує апаратник ХВО під керівництвом НЗХЦ).
	2. Втрата напруги в електричній схемі.	Вимкнути насос. Доповісти нач. зміни ХЦ. Визвати персонал ЕЦ (виконує апаратник ХВО).

14. Порядок допуску до огляду, ремонту і випробувань обладнання установки попередньої очистки води.

1. Роботи, які пов'язані з ремонтом насосів, фільтрів, освітлювачів, баків, мірників, трубопроводів та іншого устаткування виконуються за нарядами.

Підлягаючий ремонту апарат, устаткування або трубопровід, щоб не потрапили в нього вода або реагенти, потрібно надійно відключити як зі сторони основних технологічних трубопроводів і устаткування, так і зі сторони дренавальних і продувальних ліній. З відключених для ремонту ділянок зняти тиск і звільнити їх від води або реагентів. Всю відключену арматуру закрити на ланцюги з замками і на них повісити плакати **"Не відкривати - працюють люди!"**. Ключі від замків повинні зберігатись в начальника зміни і передаватись по зміні з відповідним записом в оперативному журналі. Обов'язковим є відключення живлення електро-двигуна в силовій збірці. На місці робіт повинен бути вивішений плакат **"Працювати тут"**. Кінці кабелів, які живлять електродвигуни, повинні бути закорочені і заземлені. На ключі керування електродвигуном повинен бути повішений плакат **"Не включати - працюють люди!"** та **"Заземлено"**. Зняття плакатів і включення насосів може бути виконано тільки після запису в оперативному журналі про закінчення робіт і закриття наряду.

У разі недостатній щільності вимикальної арматури, повинні встановлюватися заглушки з хвостовиками.

У разі необхідності послаблення болтів фланцевих з'єднань, слюсар повинен стояти з протилежної сторони від можливого викидання струменя води або реагенту і дотримуватись обережності, щоб реагенти (луг, вапно, коагулянт), які знаходяться в середині апаратів і трубопроводів, не могли викликати опіки працюючих. Вентилі відкритих дренажів, що сполучаються безпосередньо з атмосферою, необхідно відкрити. Вентилі дренажів закритого типу після дренавання теплообмінного апарата (трубопроводу) повинні бути закриті. Між запірною арматурою і теплообмінним апаратом (трубопроводом) повинна бути арматура, що безпосередньо

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕП-6		ІПЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 39 из 48	

сполучається з атмосферою. Вимикальна арматура і вентилі дренажів необхідно заблокувати ланцюгами або іншими пристосуваннями і замкнути на замки.

Огляд, очищення, ремонт і інші роботи в середині резервуарів повинні виконуватись по нарядах.

Підлягаючий огляду, чистці або ремонту фільтр, бак, опорожнити, відключити і відглушити по всіх потоках, а також зняти напругу з КВП та електроприводів арматури згідно НПАОП 0.00-1.69-13.

Виконання робіт всередині фільтра, освітлювача, баку дозволяється після його опорожнення при наявності достатньої природної або примусової вентиляції і після перевірки якості повітря (вміст кисню повинен бути понад 20% від об'єму резервуара). Проводити вентиляцію резервуара киснем забороняється. Дозволяється працювати в резервуарі при температурі повітря до 33°C і рівні води не більше 200 мм та її температурі 45°C.

Спуск робітників в середину баку, фільтра, освітлювача проводиться в присутності особи, яка відповідає за дану роботу. При виконанні таких робіт передбачаються систематичні перерви з виходом з резервуара через кожні 15 хвилин.

На роботи в середині бака, фільтра, освітлювача назначаються добре проінструктовані робітники в кількості не менше трьох, з яких два повинні знаходитись поза баком, фільтром, освітлювачем і наглядати за станом робітника, який знаходиться в середині резервуару; у випадку необхідності надати йому допомогу для виходу з резервуару. Роботи обов'язково проводяться з застосуванням запобіжних поясів і мотузок. На запобіжних поясах повинні бути наплічні реміні зі сторони спини з кільцем на їх перетині для кріплення рятувальної мотузки. Другий кінець рятувальної мотузки повинен бути в руках спостерігача.

Освітлення в середині баку, фільтрі, освітлювачі виконувати тільки з застосуванням світильників в вибухонебезпечному виконанні і напругою не вище 12В.

Після закінчення ремонту бак, освітлювач, фільтр повинен бути прийнятий в експлуатацію спеціальною комісією з участю представників експлуатаційного і ремонтного персоналу. Комісія складає акт про введення резервуару в експлуатацію.

Перш ніж закрити люки і лази на освітлювачі, баці, фільтрі необхідно впевнитись чи не залишився випадково в середині баку, фільтру, освітлювачі хто-небудь з робітників, а також чи не залишилися там матеріали, інструменти, спецодяг та інші сторонні предмети. Тільки після цього знімають заглушки, замки, ланцюги з вентилів і засувок, попереджувальні плакати і закривається наряд.

Керівник робіт, який приймає робоче місце у виконавця робіт після повного закінчення роботи, перевіряє повноту і надійність її виконання, відсутність сторонніх предметів і необхідну чистоту робочого місця, після чого розписується в рядку наряду "Робота повністю закінчена" і вказує час і дату.

Відповідальний працівник чергового персоналу закриває наряд після огляду робочих місць особисто або підлеглим персоналом, перевірки відсутності людей, сторонніх предметів і після підпису наряду керівником робіт.

Включення апаратів і трубопроводів після закінчення ремонту може бути виконане оперативним персоналом по команді НЗХЦ тільки після закриття наряду.

15. Вимоги з охорони праці та пожежної безпеки.

Під час експлуатації обладнання установки попередньої очистки води необхідно дотримуватися правил охорони праці та пожежної безпеки у відповідності з "ПРАВИЛАМИ ОХОРОНИ ПРАЦІ під час експлуатації тепломеханічного обладнання електростанцій, теплових мереж і тепловикористовувальних установок" (НПАОП 0.00-1.69-13), "Правилами пожежної безпеки в Україні" (НАПБ В.01.001-2015) та "Правилами пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах та організаціях енергетичної галузі України" (НАПБ В.01.034-2018/111). Дотримуватися вимог інструкцій з ОП та ПБ, діючих Положень КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: : Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		ПІЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 40 из 48	

Спецодяг персоналу не повинен мати частин, що розвіваються і які можуть бути захопленими обертовими механізмами, заковувати рукави спецодягу забороняється. Взуття обслуговуючого персоналу повинно бути на низькому підборі і не мати підковок і металевих цвяхів на підшвах. Забороняється проводити пуск насосів при виявленні несправності заземлення корпусів, броні і воронок кабелів електродвигунів, а також при відсутності огороження на муфтах. Доливку масла в електропривід насосів (перекачувальних) проводити на зупиненому насосі та при знятті з нього напруги.

Елементи устаткування, які розміщені на висоті більше 1,3м від рівня підлоги (робочої площадки) слід обслуговувати з стаціонарних площадок з огороженням і сходами.

Сходи і площадки повинні бути огорожені поруччям висотою не менше 1,0м, з бортовою полозою внизу висотою не менше 0,14м. Віддаль від рівня площадки до верхнього перекриття повинна бути не менше 2 метрів.

При необхідності проведення короточасних робіт (розташування такелажного обладнання і т.п.) на висоті 1,3м і більше від рівня підлоги (робочої площадки) без ризикування обов'язкове застосування запобіжних поясів. Робітники повинні бути проінструктовані, як і де підніматись, і до чого кріпитись карабінами запобіжних поясів. На запобіжних поясах повинні бути (бірки з відміткою дати наступного випробування. При відсутності відмітки про випробування, і закінчення строку придатності або при виявленні дефектів під час їх огляду застосування запобіжних поясів забороняється).

Незначні по об'єму і короточасні роботи на висоті можуть виконуватись з драбин і стрем'янок відповідно до вимог НПАОП 0.00-1.71-13.

Обтиральний матеріал необхідно зберігати в спеціальних ящиках з розділенням брудного і чистого обтирального матеріалу. Кожний день брудний обтиральний матеріал повинен прибиратись у відведене місце.

Територія ХЦ в нічні часи повинна бути освітлена згідно з вимогами санітарних нормативів.

Всі вогневі роботи в приміщенні і на території ХЦ виконуються по наряді згідно з вимогами НАПБ В.01.034-2018/111 «Правила пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах в організаціях енергетичної галузі України».

Підходи до обладнання установки повинні бути вільними і безпечними для руху обслуговуючого персоналу.

При відкриванні арматури (повітряники, пробовідбірні точки) для попередження опіків хімічними реагентами при відборі проб, необхідно стояти в стороні від направлення струменя, очі при цьому повинні бути захищені окулярами чи щитком;

Дотримуватись вимог охорони праці при роботі в хімлабораторії ВПУ (проби конденсату відбирати в міцний посуд, без гострих країв і граней). Для транспортування проб повинні використовуватись спеціальні ящики. Забороняється носити в руках скляні колби з пробами. Забороняється користуватись скляним посудом, що має тріщини, надколи.

На щиті ХВО повинна бути укомплектована аптечка долікарняної допомоги.

Оперативний персонал повинен знати правила надання першої медичної допомоги при:

- механічних травмах (випадкові забиття, падіння);
- термічних опіках (гарячим конденсатом чи паром);
- ураженні електричним струмом (незаземлені частини електрообладнання, пускачі, електродвигуни і т. п.).

У разі виникнення нещасного випадку, потерпілому надати першу допомогу і при необхідності доправити його в медпункт та доповісти начальнику зміни ХЦ, начальнику хімічного цеху та начальнику зміни станції.

Заходи з пожежної безпеки.

На території ХЦ курити, розводити вогонь, користуватись факелами, сірниками, запальничками, ліхтарями не у вибухобезпечному виконанні забороняється. Дозволяється курити

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: : Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		ПТЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страниця 41 із 48	

тільки в спеціально відведених і узгоджених з пожежною охороною місцях (біля центрального входу в ХЦ).

Користуватись тільки акумуляторними ліхтарями у вибухобезпечному виконанні.

Вогнегасники і весь пожежний інвентар слід утримувати в справному стані. Категорично забороняється використовувати пожежний інвентар для господарських цілей.

Всі вогневі роботи на території хімічного цеху виконуються згідно з «Правилами пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах та організаціях енергетичної галузі України» НАПБ В.01.034-2018/111 та «Правил пожежної безпеки в Україні» НАПБ 01.001-2015.

- при виконанні вогневих робіт на пожежонебезпечному обладнанні в вибухопожежонебезпечних та пожежонебезпечних приміщеннях роботи виконуються за нарядом-допуском, що видає головний інженер або особа, яка виконує його обов'язки. Наряд-допуск погоджувати з провідним інженером з ПБ і НС (у разі відсутності службою охорони праці);
- проведення зварювальних робіт та інших вогневих робіт дозволяти тільки справним обладнанням та особам, які пройшли перевірку знань «Пожежно-технічного мінімуму» і мають відповідні записи в кваліфікаційних посвідченнях;
- відповідальний за дотримання вимог правил пожежної безпеки при проведенні зварювальних та інших вогневих робіт по наряді-допуску – є керівник робіт по наряді;
- перед початком виконання вогневих робіт керівник об'єкту зобов'язаний розробити заходи щодо забезпечення пожежної безпеки та зазначити їх в наряді-допуску;
- усі наряди-допуску на проведення вогневих робіт повинні реєструватись в журналі реєстрації робіт за нарядами та розпорядженнями;
- технологічне обладнання, на якому передбачається проведення вогневих робіт, має бути приведене в пожежовибухобезпечний стан до початку цих робіт;
- після закінчення вогневих робіт виконавець зобов'язаний ретельно оглянути місце їх проведення, усунути можливі причини виникнення пожежі, за потреби місце полити водою та забезпечити перевірку місця проведення цих робіт упродовж 2 годин після закінчення.

Дороги, проїзди і під'їзди до споруд, пожежних гідрантів і засобів пожежо-гасіння не можна загроможувати і використовувати для складування матеріалів, деталей, устаткування і т.п. Взимку пожежні гідранти і під'їзди до них повинні бути очищені від снігу, а кришки колодязів від льоду. Гідранти слід утеплювати, щоб не замерзли. Під час ремонту доріг, необхідно слідкувати за тим, щоб були передбачені об'їзди шириною не менше 3,5м для проїзду пожежних машин, або змонтовані містки через траншеї.

Проїзні дороги в хімічному цеху з'єднані з дорогами загального користування і повинні бути в справному стані, своєчасно ремонтуватися, а взимку очищатися від снігу і мати освітлення.

Періодично повинна скошуватися трава і вивозитись за межі території.

Забороняється зберігання висушеної трави на території підприємства і навколо нього на відстані ближче 100м.

Забороняється встановлювати на території тимчасові інвентарні будівлі і вагончики, а також зберігати різні матеріали і устаткування, які не мають відношення до технологічного процесу.

В виробничих приміщеннях, а також на території повинні бути встановлені знаки безпеки (застережні, дозвільні, заборонні, вказівні та інші) згідно з вимогами НАПБ В.01.034-2018/111 і НПАОП 0.00-1.69-13

Електроустаткування і обладнання пожежної сигналізації повинні відповідати вимогам НАПБ В.01.01.034-2018/111 та НПАОП 0.00-1.69-13.

Згідно з діючими нормами за електрообладнанням, системами технологічної і пожежної автоматики, а також кабельним господарством встановлений регулярний контроль. Виявлені порушення негайно усувати.

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: : Інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ-6		ПТЕ-22/9-26-23
	Редакція: 0	Страница 42 из 48	

Технічний нагляд за системами пожежної охорони і протипожежного водопостачання і їх експлуатація проводиться згідно з вимогами НАПБ В.01.01.034-2018/111. «Правил пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах та в організаціях енергетичної галузі України».

- Оперативний персонал повинен знати розташування засобів протипожежного захисту, пожежного інвентарю (ящик із піском, вогнегасники, пожежні крани, гідранти, ящики з протигазами), слідкувати за їх справністю та вміти ними користуватися.
- У випадку пожежі або виявленні місць загоряння на ділянці цеху відповідні вентиляційні установки повинні бути негайно відключені. При виникненні осередку пожежі апаратник ХВО:
 - негайно повідомляє начальника зміни ХЦ та начальнику цеху;
 - приступає до гасіння пожежі наявними засобами пожежогасіння під керівництвом начальника зміни ХЦ або начальника цеху до прибуття пожежної команди.

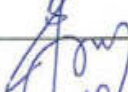
Виробнича інструкція з експлуатації установки попередньої очистки води хімічного цеху ТЕЦ6 складена на підставі ГДК 34.20.507-2003 «Правила технічної експлуатації електростанцій та мереж» і у відповідності з вимогами галузевих НТД, вимог ОП КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» та із врахуванням місцевих умов експлуатації ВПУ ТЕЦ6.

Начальник ХЦ6

Старший інспектор
з експлуатації ЕС ТЕЦ6

Керівник ГОП ВОПТБ
СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»

 Тетяна МЯНОВСЬКА

 Євгеній ЗАПАШНИЙ

 Володимир ЩПОНОГ

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»
СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Головний інженер ТЕЦ-6

СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

 Андрій ГАЙДУКЕВИЧ

« 12 » « 04 » 2023 р.

ІНСТРУКЦІЯ

З ЕКСПЛУАТАЦІЇ УСТАНОВКИ ДЛЯ НЕЙТРАЛІЗАЦІЇ СТИЧНИХ ВОД ВІД ОБМИВАНЬ РВП ТЕЦ-6 ШЕ-22/9-30-23

Заступник головного інженера ТЕЦ-6 з експлуатації

 Олексій ІВАНЕЦЬ
« 11 » « 01 » 2023р.

В.о начальника ВТВ ТЕЦ-6

 Віктор ТУЛЬЧИЙ
« 11 » « 01 » 2023р.



м. Київ
2023р.

	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 4 з 32	

1. Загальні положення.

Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації та знешкодження стічних вод від обмивань РВП і конвективних поверхонь нагріву енергетичних і водогрійних котлів ТЕЦ-6 (далі за текстом Інструкція) призначена для експлуатаційного персоналу та інженерно-технічного персоналу хімічного цеху ТЕЦ-6, які займаються експлуатацією очисних споруд ТЕЦ-6.

Дана Інструкція визначає вимоги і технологічну послідовність виконання основних операцій під час експлуатації установки для нейтралізації та знешкодження стічних вод від обмивань РВП і конвективних поверхонь нагріву енергетичних і водогрійних котлів.

Згідно діючих нормативних документів, зокрема ГНД 34.42.401-2004 «Установки для очищення виробничих стічних вод ТЕС», у процесі експлуатації котлів, які працюють на мазуті, на поверхнях нагріву регенеративних повітропідігрівників (РВП) утворюються відкладення. Ці відкладення містять в собі токсичні речовини, зокрема: сполуки сірки, ванадію, нікелю, а також заліза двохвалентного, а в невеликих кількостях заліза трьохвалентного і міді. Відкладення збільшують опір тязі і негативно відображаються на роботі котлоагрегатів. Близько 80 ÷ 85% відкладень розчиняються у воді. Тому періодично здійснюється очищення поверхонь нагріву РПП шляхом проведення водних промивок.

При обмиванні регенеративних повітропідігрівників і конвективних поверхонь нагріву енергетичних і водогрійних котлів, утворюються стічні води з підвищеним солевмістом. Вони містять в собі вільні кислоти, завислі речовини, залізо, нікель, мідь, ванадій. Згідно СОУ-Н ЕЕ 10.402: 2007 «Визначення норм витрат хімічних реагентів для нейтралізації стічних вод ТЕС Методичні вказівки», обмивні води можуть містити у собі наступну кількість компонентів: сірчана кислота (від 4 г/дм³ до 5 г/дм³), залізо (від 2 г/дм³ до 4 г/дм³), ванадій (від 0,3 г/дм³ до 0,8 г/дм³), нікель від (0,1 г/дм³ до 0,4 г/дм³), мідь (від 0,02 г/дм³ до 0,05 г/дм³), завислі речовини (до 0,5 г/дм³).

Отже, обмивні води мають високу кислотність і підвищений вміст токсичних речовин і через це перед повторним використанням, або скидом у водойму вони повинні знешкоджуватись нейтралізацією лужними реагентами (їдким натрієм або вапняним молоком). У результаті проведення нейтралізації (в одну або дві стадії) реакцією обмивних вод, у кінцевому підсумку, доводять до значень рН, які знаходяться в межах від 8,5 до 10 од. рН.

На установці очисних споруд ХЦ-6, яка називається установкою для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП, збираються і відповідним чином знешкоджуються нейтралізацією вапняним молоком обмивні води (кислі стічні води), які утворюються під час водної промивки РВП і конвективних поверхонь нагріву енергетичних і водогрійних котлів ТЕЦ-6, у топках яких спалюється мазут.

2. Призначення установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП.

У схемі газоповітряного тракту котлів ТГМП-344-А ТЕЦ-6 встановлені регенеративні повітряні підігрівники типу РВП-98Г. Повітропідігрівник Таганрозького заводу "Червоний котельщик" типу РВП-98Г представляє собою регенеративний (за принципом передачі тепла) теплообмінник з різнонаправленим напрямом підводу потоків та обертовим ротором.

Поверхня теплообміну – набивка ротора – по черзі обмивається газовим і повітряним потоками. В газах вона нагрівається і, переходячи на повітряний бік, передає тепло повітрю. РВП призначений для утилізації тепла відхідних газів. Тепло, віддане газами повітрю, повертається в топку. Завдяки РВП, використання тепла, виділеного під час спалювання палива, збільшується на 10-15%. Підігріте повітря покращує процес горіння палива, забезпечуючи зниження втрат тепла з хімічною і механічною неповнотою згорання палива.

 КНЕТЕЛЕЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 5 з 32	

Внаслідок підігріву повітря, зростає температура в топці, зростають температурні напори в тракці котла і, отже, зменшується маса поверхонь нагріву, працюючих під тиском.

З метою видалення значних відкладень на пластинах нагрівальних пакетів РВП, про наявність яких свідчить різке зростання опору РВП, виконується періодично промивання повітропідігрівника водою (або можливо підігрітим до 80°C лужним розчином із рН = 10,0 од.рН). Періодичність промивок РВП коливається, в залежності від складу мазута, що поступає на станцію. Спалювання високосірчистих мазутів скорочує міжпромивний період. Склад обмивних вод РВП також різко коливається, в залежності від складу мазута.

Обмивні води РВП із дренажних труб газохода зливаються у приямки (КТЦ), звідки відкачуються на очисні споруди ХЦ6, у баки - нейтралізатори (БН РВП №1 (№2) УНВ РВП).

Установка нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ОС ТЕЦ6 призначена для збору обмивних вод РВП з наступною їх нейтралізацією вапняним молоком для знешкодження токсичних елементів (ванадію, нікелю). У процесі нейтралізації важкі метали і токсичні елементи, що знаходяться в стоках, перетворюються в гідроокиси, які здатні до осаджування у вигляді $Fe(OH)_3$; $V(OH)_5$; $Ni(OH)_2$ і т.і. Утворюваний осад (шлам) після відстоювання подається для зневоднювання на фільтрпрес, а освітлена вода скидатися в накопичувач токсичного шламу (НТШ). В умовах діючої технології, нейтралізовані води разом із шламом, так звана пульпа, перекачуються із баків – нейтралізаторів установки в накопичувач токсичного шламу, де відбувається їх відстоювання і осаджування гідроксидів та інших завислих речовин у вигляді шламу.

Стисла характеристика та призначення обладнання УНВ РВП ОС ХЦ6 наведені у таблиці 1 р.3.

3. Перелік і стисла характеристика обладнання УНВ РВП

Таблиця 1

№ з/п	Найменування обладнання	Кількість, шт	Характеристика	Призначення
1	Бак-нейтралізатор обмивних вод регенеративного повітропідігрівника БН РВП №1, 2	2	Вертикальний циліндричний з конічним днищем. $V = 400\text{ м}^3$, $\varnothing = 7750\text{ мм}$ h циліндр. част. = 7750 мм h конусної част. = 3980 мм h загальна = 12526 мм	Збір, усереднення, і нейтралізація скидних вод від обмивань РВП, а також нейтралізація стічних вод після хімічного обладнання.
2	Насос рециркуляції обмивних вод регенеративного повітропідігрівника НР РВП №1, 2	2	Продуктивність 150 м ³ /год Марка 69Д-1, центробіжний, консольний Напір Н - 23 м.в.ст. Електродвигун марки АО-2-81 потужність двигуна = 380 В	Перемішування скидних вод від обмивань РВП і після хімічного обладнання у БН РВП №1 (№2) і відкачування нейтралізованих (знешкоджених) вод в НТШ №1 (№2).

 КНТІНТЕЛПОВЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція: 0	Стор. 6 з 32	

3	Накопичувач токсичного шламу НТПШ №1, 2	2	Земляна споруда, днище та відкоси ізольовані поліетиленовою плівкою та присипані піском із гравієм. Висота 4,0 м. $V = 19000 \text{ м}^3$.	Збір, акумулювання нейтралізованих стоків від обмивань РВП і нейтралізованих вод після хімпромивок обладнання, відстоювання води.
---	---	---	---	---

4. Прилади вимірювання і контролю технологічних параметрів обладнання установки (КВП).

КВП на ОС розміщуються як за місцем розташування обладнання, так і на щиті керування ХЦ. Вони показують та фіксують параметри, які вимірюються і дають змогу обслуговуючому персоналу визначити стан технологічного процесу, устаткування, окремих елементів у цілому, а також надати інформацію системам автоматичного регулювання.

За допомогою КВП на УНВ РВП заміряються такі величини: тиск, витрата, рівень, а також здійснюється хімічний контроль за технологією нейтралізації скидних вод.

1). На щит керування ХЦ виведена наступна технологічна інформація:

- рівні в баках установки БН РВП №1, 2 (показуючі прилади)/

2). Насосне обладнання установки облаштоване манометрами на всмоктувальному та нагнітальному трубопроводах.

Для фіксації порушень зміни граничних меж рівня у БН РВП №1(№2) на щиті керування ХЦ виведена аварійна світло-звукова сигналізація.

5. Опис технологічної схеми збору, нейтралізації та знешкодження стічних вод від обмивань РВП.

Схема періодичної дії.

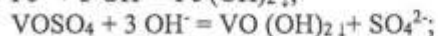
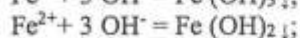
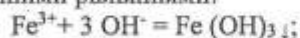
Стічні води після обмивань РВП із головного корпусу ТЕЦ6 подаються насосами обмивних вод ($Q = 250 \text{ м}^3/\text{год}$) по трубопроводу, прокладеному на естакаді, на ОС ХЦ6, у баки – нейтралізатори (БН РВП №1, 2) УНВ РВП.

Скидні води поступають у верхню частину баків-нейтралізаторів №1 (№2). Після закачування їх у баки виконується ретельне перемішування вмісту стисненим повітрям або насосами рециркуляції (НР РВП №1 (№2)) для забезпечення однорідності складу зібраних вод по всьому об'єму баків.

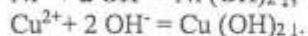
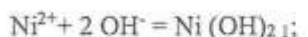
Обмивні води РВП представляють собою суспензію із вмістом механічних домішок (пісок, продукти недопалу, окисли заліза та інше), що має рН середовища $1,5 \div 3,6$ од. рН. Рідка фаза містить залізо, нікель, мідь, ванадій та має загальну кислотність від 40 до 200 мг-екв/дм³.

Нейтралізація кислих стоків в БН РВП проводиться вапняним молоком, яке готується на складі реагентів. Кількість вапняного молока, необхідного для нейтралізації, визначається розрахунком, виходячи із фактичної загальної кислотності зібраних вод, їх об'єму та концентрації вапняного молока.

Після перемішування зібраних стоків у баку – нейтралізаторі, туди подається попередньо розрахована кількість вапняного молока. У процесі нейтралізації солі тяжких металів, що знаходяться у розчиненому стані, перетворюються у гідроокиси, які осаджуються, за наступними хімічними рівняннями:



 Київенерго	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 7 з 32	



Після подачі нейтралізуючого реагенту вміст бака-нейтралізатора перемішується за допомогою повітря і насосом рециркуляції впродовж 1,0-1,5 год. Контроль процесу нейтралізації ведеться за показником рН, котрий перевіряється на різних рівнях бака. Процес нейтралізації триває до тих пір, доки значення рН середовища по всій висоті баку не досягне величини 9,5÷10,0 од. рН. У таких умовах усі іони важких металів (ванадію, заліза, міді, нікелю) переходять в гідроксиди і осаджуються у вигляді шламу.

Нейтралізована вода – пульпа, витримується у баку додатково ще годину, а після контрольних аналізів проб відстоюваної води в ЦХЛ, вона відкачується разом із шламом, насосами НР РВП №1 (№2) у НТШ №1.

Скинуті в накопичувач нейтралізовані води відстоюються. Всі гідроксиди відповідних металів у вигляді шламу осаджуються у накопичувачі, де акумулюються під шаром проясненої води.

(Згідно проекту ТЕЦ6, відстоюна вода з НТШ, після певного витримування, може бути повторно використана для обмивань РВП. Але в діючих умовах експлуатації ця схема не використовується, бо внаслідок перенасичення проясненої води сірчано-кислим кальцієм і під час її повторного використання для обмивань на відповідному устаткованні можуть утворюватися відкладення гіпсу (CaSO_4)).

6. Призначення, будова та місце розташування основного обладнання установки.

6.1. Бак-нейтралізатор обмивних вод регенеративного повітропідігрівника (БН РВП).

Бак-нейтралізатор РВП №1 (№2) призначений для збору, нейтралізації і знешкодження стоків від обмивань РВП. Об'єм двох баків дозволяє приймати обмивні води від обмивання РВП одного блоку і реагенти для їх нейтралізації.

БН РВП також використовується для:

- збирання і нейтралізації стічних вод після регенерації фільтрів ХВО і БЗУ;
- приймання, акумулювання і нейтралізації скидних вод після хімічних очищень обладнання.

БН РВП №1 (№2) – вертикальний циліндричний резервуар із конічним днищем. Ємкість металічна, внутрішня поверхня покрита в шість шарів епоксидною шпаклівкою ЕП 00-10.

Бак-нейтралізатор РВП №1 (№2) обладнаний: трубопроводами подачі скидних вод із головного корпусу (від обмивань РВП) і із БКП (стоків після хіміччень), трубопроводами рециркуляції стоків, подачі кислих і лужних вод із БКВ, БЛВ і БН, відводу води та шламу (із конічної частини) у накопичувачі вапняного та токсичного шламу, підводу стисненого повітря (у конічну частину бака) і вапняного молока, дренавання, а також рівнеміром, рН-метром, пробовідбірниками (2 шт.).

Бак-нейтралізатор РВП №1 (№2) розташований у приміщенні хімічного цеху, з лівої сторони від центрального входу, в районі освітлювача №1.

Місце встановлення баків:

- БН РВП №1 – ряд Е, вісь 39;
- БН РВП №2 – ряд И, вісь 39.

6.2. Насоси рециркуляції обмивних вод регенеративного повітропідігрівника (НР РВП).

1) В технологічній схемі нейтралізації і знешкодження стоків від обмивань РВП встановлені насоси рециркуляції обмивних вод регенеративного повітропідігрівника (НР РВП №1, 2).

2) НР РВП №1, 2 призначені для перемішування стічних вод у БН РВП №1(№2) і відкачування нейтралізованої води разом із шламом у НТШ №1 (№2). На всмоктувальному і

 КХТІПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 8 з 32	

напірному трубопроводі кожного насоса встановлені манометри. Продуктивність НР РВП №1, 2 – 150 м³/год, кожний.

Насоси розташовані у приміщенні хімічного цеху, біля баків-нейтралізаторів РВП №1 (№2).

Місце встановлення насосів наступне:

- НР РВП №1 – ряд Ж, вісь 40;
- НР РВП №2 – ряд И, вісь 40.

6.3. Накопичувачі токсичного шламу (НТШ).

Накопичувачі токсичного шламу №1 (№2) призначені для прийому і акумулювання нейтралізованих скидних вод після обмивань РВП, кислотної промивки КВГМ-180 і хімпромивок іншого технологічного обладнання.

НТШ – земляна споруда, у формі зрізаної перевернутої піраміди, складається із двох секцій: НТШ №1 і НТШ №2. Об'єм кожного НТШ – 26900 м³, розмір у плані – 128х79 м². НТШ – нефільтруємий, днище та відкоси його ізольовані поліетиленовою плівкою і присипані піском із гравієм.

У технологічній схемі УНВ РВП ОС задіяний НТШ №1.

7. Критерії та межі безпечного стану і режимів роботи установки.

Таблиця 2

№ з/п	Найменування основних операцій	Тривалість	Темпера-тура і тиск середовища	Витрата м ³ /год	Інші показники	Хто здійснює контроль і з якою періодичністю
			°С кгс/см ²			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Збір води після обмивань РВП і промивання подавального трубопроводу із КТЦ в БН РВП №1(№2)	2÷4 години (із перервами)	30-40 до 4,0	150	Рівень води в БН РВП №1 і БН РВП №2 не більше 7,8 м.	Апаратник ХВО слідкує за рівнем в баку-нейтралізаторі за рівнеміром (встановленим на щиті керування ВПУ) під час надходження води із КТЦ і при необхідності перемикає подачу обмивних вод в другий БН РВП
2.	<u>Перемішування вмісту БН РВП №1(№2) для усереднення складу стічних вод:</u> а) за допомогою насосу рециркуляції НР РВП №1(№2)	1-1,5 год.	20 -30 3,0-4,0	150	До стабілізації показника рН середовища в баку по всій його висоті -//-	Апаратник слідкує за роботою насоса-рециркуляції (за манометрами) і кожні 15 хв відбирає проби води із п/в точок БН РВП для визначення рН. Апаратник слідкує за тиском у повітряній лінії (за манометром) і кожні 15 хв відбирає

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція: 0	Стор. 9 з 32	

	б) за допомогою стисненого повітря, що подається в бак-нейтралізатор	25- 30 хв.	<u>20 -30</u> 3,5-4,0 (тиск у повітряній магістралі)			проби води із п/в точок БН РВП для визначення рН
3. <u>Нейтралізація води в БН РВП №1 (№2).</u>						
1). Подання розрахункової кількості вапняного молока в бак-нейтралізатор РВП	До моменту отримання нормативного значення рН на рівні 9,5-10,0 (тривалість залежить від кислотності скидних вод і їх кількості, концентрації вапняного молока)	до <u>20</u> 3,5-4,0 (під тиском стисненого повітря)	До 50	Рівень рідини в БН РВП №1 (№2) не повинен перевищувати 7,8 м.		Апаратник слідкує за роботою насоса вапняного молока (манометр на напорі насосу), за рівнем в баку-нейтралізаторі (прилад на щиті ВПУ), та за рівнем у комірці вапняного молока (візуально, за місцем розташування комірочки) (орієнтується на розрахункову тривалість роботи НПИ).
2). Перемішування пульпи в БН РВП №1(№2) за допомогою насосу рециркуляції НР РВП №1 (№2).	1,0-1,5 год (із моменту подачі вапняного молока і до закінчення стадії нейтралізації).	до <u>20</u> 3,0- 4,0	150	рН ≈ 9,5-10,0 (показник рН по закінченні операції за індикаторним папером і за лабораторним рН-метром).		Апаратник ХВО слідкує за роботою НР РВП №1 (№2) (покази манометра і стан електродвигуна) і після 1,5 год перемішування відбирає проби води із 2-х п/в точок бака-нейтралізатора для визначення рН усередненої проби (шляхом змішування води двох проб).
3). Перемішування пульпи в БН РВП №1 (№2) стисненим повітрям.	30-45 хв (із моменту подачі вапняного молока і по можливості, до закінчення стадії нейтралізації)	<u>20</u> 3,5-4,0 (в трубопроводі стисненого повітря)	--	Показник рН середовища по закінченні операції на рівні 9,5- 10,0 од.		Апаратник слідкує за показами манометра на повітряній лінії і визначає рН усередненої проби на лабораторному рН-метрі (кожні 15 хв).

 КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 17 з 32	

- увімкнути насос вузла нейтралізації №1(2) (НУН №1(2));
- відкрити зас.2НУН-1 (2НУН-2) на напірній лінії насосу №1(№2).

Під час операції апаратник слідкує за рівнем води в БЦВ, щоб подати розраховану кількість води. При цьому триває процес перемішування вмісту БН РВП стисненим повітрям.

Після перекачування лужної води в необхідній кількості необхідно:

- закрити зас.2НУН-1 (2НУН-2);
- вимкнути НУН №1(2);
- закрити зас.1НУН-1 (1НУН-2 на НУН №1(2) і зас. 3 ДЩ на виході БЦВ, а зас. 8 ДН, зас.10 ДН (11 ДН) на лінії після насосів до БН РВП залишаються відкритими (для перемішування).

Апаратник доповідає НЗХЦ про закінчення операції і ставить БН РВП на перемішування за схемою рециркуляції.

9.2.5. Перемішування пульпи у баку-нейтралізаторі і перевірка результатів нейтралізації.

Після подання у БН РВП №1 (№2) розрахункової кількості вапняного молока (лужних вод), продовжується перемішування пульпи стисненим повітрям. Тиск у повітряній магістралі повинен бути 3,0-3,5 кгс/см². Тривалість перемішування не менше 30-45 хв.

Рециркуляцію суміші в БН РВП №1 (№2) за допомогою насоса рециркуляції (вона розпочалася з моменту подачі вапняного молока) необхідно проводити протягом 1,5-2 год (до моменту стабілізації значення рН води у баку).

На протязі стадії перемішування вмісту бака, апаратник періодично (кожні 15 хв) відбирає проби із різних точок по висоті бака для визначення рН середовища за допомогою індикаторного паперу (універсального).

По закінченні перемішування, апаратник відбирає проби води із двох п/в точок бака для визначення рН на лабораторному рН-метрі. Величина рН нейтралізованих вод повинна бути на рівні 9,5-10 од.рН.

УВАГА! Якщо нейтралізація неповна, тобто, рН води у баку буде нижче 9,5 од.рН, то в бак слід додати додаткову кількість вапняного молока. Для цього необхідно повторити операції, що описані у п.9.2.4.

У разі досягнення стабільного нормативного значення рН води в БН РВП, апаратник доповідає НЗХЦ про закінчення нейтралізації і про результати контролю показника рН. НЗХЦ дає вказівку апаратнику на відбір контрольної проби нейтралізованої води на хіманаліз в ХЛ (п.10.2.2).

Після відбору контрольної проби води, апаратнику необхідно:

- припинити подачу повітря (якщо воно подавалося) у бак закриттям арматури 12 СЖВ, 6 СЖВ (БН РВП №1) і 9 СЖВ, 10 СЖВ (БН РВП №2);
- розібрати схему рециркуляції, вимкнувши НР РПП №1 (№2) і закривши зас.23 РВП (24 РВП) і зас.22 РВП (25 РВП), відповідно (див. п.9.2.2 (б)).

Апаратник ХВО доповідає НЗХЦ про виконані дії і здійснює необхідні записи у робочому журналі.

9.2.6. Відкачування нейтралізованих вод у НТШ №1

Після закінчення нейтралізації стоків у БН РВП і отримання результатів контрольного аналізу їх якості у ЦХЛ (вміст ванадію, нікелю, міді, заліза повинні бути не більше 0,1 мг/дм³), НЗХЦ отримує дозвіл від начальника ХЦ на перекачування знешкودженої води із БН РВП №1

 КНТЕПЛОЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція: 0	Стор. 18 з 32	

(№2) у НТШ №1 (№2). Після цього НЗХЦ віддає розпорядження апаратнику ХВО на збирання технологічної схеми відкачування води із БН РВП №1 (№2) у НТШ.

1) Щоб відкачати знешкоджену воду разом зі шламом в НТШ №1 (№2), апаратнику необхідно:

- відкрити зас.33 РВП в колодязі К-33 №3, зас. 34 РВП або зас. 35 РВП в колодязі К-33 №1 або К-33 №2, відповідно, які розташовані на території накопичувачів токсичного шламу;
- відкрити зас.21 РВП, 7 РВП, 14 РВП або зас.15 РВП на лінії від БН РВП №1 (№2) до НТШ №1 (№2);
- увімкнути НР РВП №1 (№2) і відкрити зас.23 РВП (НР РВП №1) або зас.24 РВП (НР РВП №2). За показами манометра впевнитися, що НР РВП №1 (№2) працює. (Насос рециркуляції вмикається на закриту напірну засувку. Для запобігання перегріву електродвигуна, напірну засувку необхідно привідкривати настільки, щоб покази манометра на напірній лінії були не нижче 3,3 кгс/см²);
- відкрити зас.22 РВП або зас.25 РВП (напір НР РВП №1 або №2, відповідно).

Апаратник ХВО слідкує за рівнем у баку-нейтралізаторі впродовж відкачування і у разі повного спорожнення БН РВП №1 (№2), йому необхідно:

- вимкнути НР РВП №1 (№2) і закрити відповідні засувки на всасі, напірному трубопроводах насосу.
- закрити зас.21 РВП, 7 РВП, 14 РВП або зас.15 РВП на лінії від БН РВП №1 (№2) до НТШ №1 (№2).

Апаратник ХВО доповідає НЗХЦ про закінчення операції і отримує вказівку про подальші свої дії, що стосуються стану БН РВП.

2). Далі апаратник виконує операцію з промивання БН РВП №1 (№2) і трубопроводів. З цієї метою лужні стічні води з баків установки нейтралізації вод ХВО і БЗУ (БКВ, БЦВ, БН), в кількості 25-30 м³, перекачуються у спорожнений БН РВП №1 (№2) за допомогою НУН №1 (№2). Для цього необхідно:

- відкрити зас. 8 ДН, 10 ДН (БН РВП №1) або 11 ДН (БН РВП №2);
- відкрити зас. 3 ДЦ (всас із БЦВ);
- відкрити зас. 1НУН-1(1НУН-2) на лінії всасу насоса вузла нейтралізації НУН №1(НУН №2) і увімкнути насос вузла нейтралізації НУН №1 (НУН№2));
- відкрити зас. 2НУН-1 (2НУН-2) на напірному колекторі НУН №1(НУН №2) .
- Під час цієї операції апаратник контролює рівень заповнення БН РВП №1(№2).
- При досягненні необхідного рівня води в БН РВП №1(2), апаратнику необхідно вимкнути робочий НУН №1 (№2) і розібрати схему наступним чином:
- закрити зас. 2НУН-1, 2НУН-2, 1НУН-1, 1НУН-2;
- закрити зас. 3 ДЦ;
- закрити зас. 8 ДН, 10 ДН (БН РВП №1) або 11 ДН (БН РВП №2).

Після цього апаратник звітує перед НЗХЦ про закінчення операції і про свої подальші дії щодо збирання схеми перемішування вмісту БН РВП №1 (№2).

3). Отримавши дозвіл від НЗХЦ на свої дії, апаратник ХВО збирає схему рециркуляції лужних вод у БН РВП №1 (№2) за допомогою НР РВП №1 (№2), як описано у п.п. 9.2.2 (2). Тривалість процесу перемішування - 20-30 хв.

Потім схема розбирається (див. п.п. 9.2.2) апаратником і він звітує перед НЗХЦ про закінчення перемішування. За вказівкою НЗХЦ апаратник відбирає пробу відмивної води з баку для аналізу в ЦХЛ.

	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 19 з 32	

4). Після того, як будуть отримані результати хіманалізу від ХЦ про відсутність у відмивній воді шкідливих речовин, НЗХЦ дає дозвіл апаратнику на збирання схеми відкачування промивної води на НТШ. Операція виконується аналогічно, як у п.1). Лужні води із БН РВП №1 (№2) відкачуються у НТШ №1 (№2), промиваючи таким чином і бак, і трубопроводи до накопичувача.

Після спорожнення баку, апаратник розбирає схему відкачування, як описано у п.п (1) і доповідає НЗХЦ про це, а той – начальнику ХЦ.

5). НЗХЦ, за вказівкою начальника ХЦ, телефонує майстру про направлення в ХЦ ремонтного персоналу для зняття заглушки біля арматури: 1 КФ, 14 РВП або 15 РВП, ШИ-15 для можливості подальшого використання БН РВП №1 (№2) у технологічній схемі установки нейтралізації вод ВПУ і БЗУ.

Після виконання необхідного об'єму робіт, майстер ХЦ звітує перед НЗХЦ. НЗХЦ доповідає начальнику ХЦ про введення БН РВП №1 (№2) у роботу технологічної схеми нейтралізації стічних вод ВПУ і БЗУ.

НЗХЦ і апаратник ХВО виконують відповідні записи у своїх робочих журналах.

10. Контроль режиму роботи обладнання УНВ РВП під час нормальної експлуатації

У період експлуатації установки ведеться наступний технологічний та хімічний контроль.

10.1. Технологічний контроль.

10.1.1. Оперативний технологічний контроль виконується апаратником ХВО і включає в себе.

1. Під час приймання скидних вод від обмивань РВП із КТЦ в один із баків-нейтралізаторів установки:

- контроль рівня рідини в баці за показами рівнеміра на щиті ВПУ (панель ХВ-3) - кожні 15 хв в період безперервної подачі із КТЦ (щоб не допустити переливу баку) і по закінченні операції;
- фіксація початку та закінчення подачі стічних вод від обмивань РВП (чи конвективної частини водогрійних котлів) і скидних вод після промивки подавального трубопроводу із КТЦ на ОС ХЦ6.

Результати контролю апаратник заносить до оперативного журналу і у добову відомість роботи ОС.

2. Під час усереднення складу обмивних вод РВП в БН РВП №1 (№2) перемішуванням:

- контроль тиску у повітряній магістралі (повинен бути не нижче 3,5 кгс/см²) - кожні 15 хв, а при роботі насоса рециркуляції – за тиском на напорі насоса (покази манометра на напірній стороні повинні бути не нижче чим 3,0 кгс/см²) і за зовнішніми ознаками роботи насоса та електродвигуна (щоб не допустити перегріву) (кожні 30 хв);
- облік тривалості операції перемішування;
- визначення об'єму зібраних скидних вод у бак-нейтралізаторі за показами рівнеміра і табл. №1 Додатку цієї інструкції (по закінченні перемішування).

Результати контролю апаратник заносить до оперативного журналу і у добову відомість по закінченні операції перемішування вмісту БН РВП №1 (№2).

3. Під час подачі розрахункової кількості вапняного молока із реагентного господарства в БН РВП №1 (№2) для нейтралізації скидів:

- контроль тиску на напорі насоса вапняного молока;

 ЕНІТЕЛІОНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ШЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 20 з 32	

- контроль рівня рідини у БН РВП №1 (№2) за показами рівнеміра – кожні 10-15 хв, щоб не допустити переливу бака.

4. Під час перемішуванні вмісту бака-нейтралізатора РВП №1 (№2) (на стадії нейтралізації):

- контроль роботи насосу рециркуляції (тиск на напорі, зовнішні ознаки роботи електродвигуна і т.п.), а при перемішуванні повітрям – за тиском у повітропроводі (повинен бути 3,0-3,5 кгс/см²);
- фіксування часу початку і закінчення операції.

По закінченні перемішування апаратник записує результати контролю і тривалість перемішування до добової відомості і оперативного журналу.

5. Під час операції перекачування нейтралізованої води разом із шламом (пульпи) із БН РВП №1 (№2) в НТШ №1 за допомогою НР РВП :

- контроль за рівнем води в БН РВП №1 (№2) за показами рівнеміра на щиті ВПУ (панель ХВ-3) - кожні 40 хвилин;
- контроль за роботою працюючого насоса рециркуляції.

Результати контролю (час початку і закінчення операції) заносяться до добової відомості.

10.1.2. Загальний технологічний контроль.

Здійснюється періодично, із врахуванням конкретних місцевих умов (установка в роботі чи ні), під загальним керівництвом інженера ХЦ і передбачає:

- огляд технічного стану обладнання (баків, насосів), що знаходиться у резерві – 1 раз на 6 місяців і перед увімкненням установки в роботу (виконується ремонтним персоналом під керівництвом майстра);
- обхід території розташування основного і допоміжного обладнання установки – 1 раз на зміну (виконується апаратником ХЦ і НЗХЦ);
- промивку бака-нейтралізатора РВП і трубопроводів, що були задіяні у роботі схеми - по закінченні робочого періоду установки (виконується апаратником ХВО під керівництвом НЗХЦ);
- своєчасне виведення обладнання установки в поточний (по мірі необхідності) і капітальний (згідно графіка) ремонти (виконується ремонтним персоналом під керівництвом майстра і НЗХЦ).

10.2. Хімічний контроль.

10.2.1. Оперативний хімічний контроль виконується апаратником ХВО і включає в себе:

Відбір проб води із пробовідбірних точок бака-нейтралізатора РВП №1 (№2) для визначення показника рН вмісту баку за допомогою універсального індикаторного паперу (грубо), з подальшим уточненням його на лабораторному рН-метрі:

- перед усередненням всіх зібраних стоків у баку і в подальшому - кожні 15-30 хв (при перемішуванні), а також по закінченні стадії (додатково визначається кислотність);
- під час нейтралізації – кожні 10-15 хв, до отримання стабільного показника рН води нормативного значення (не нижче 9,0 од.рН);
- перед відкачуванням нейтралізованої води із шламом (пульпи) з БН РВП №1 (№2) в НТШ №1.

Результати хімоконтролю заносяться апаратником ХВО до добової відомості контролю за роботою установок ОС.

10.2.2. Періодичний хімічний контроль в період експлуатації установки виконує персонал ХЛ під керівництвом і за вказівкою інженера, згідно з «Режимною картою роботи УНВРВП», користуючись відповідними чинними методиками визначення контрольних показників.

В об'єм періодичного хімічного контролю входить:

 ЕНЕРГІОТЕПЛОСЕРВІС	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6	ІПЕ-22/9-30-23
Редакція:0	Стор. 21 з 32	

- визначення вмісту ванадію, нікелю, міді, заліза, сульфат-іонів, кислотності (лужності) і рН у пробах води, відібраних апаратником ХВО з бака-нейтралізатора після збору і перемішування (усереднення) всіх стоків (обмивних вод РВП і відмивних вод подавального трубопроводу з КТЦ) і після їх нейтралізації (перед відкачуванням на НТШ1);
- хімічний аналіз проб води з БН РВП після його відмивання, зі скидом води на НТШ1, для підтвердження відсутності у промивних водах вмісту шкідливих речовин (ванадію, нікелю, міді, заліза, сульфат-іонів, кислотності і рН).
- хімічний аналіз проб проясненої води з НТШ1 (після відкачування туди нейтралізованої води з шламом), для підтвердження відсутності у ній шкідливих речовин (ванадію, нікелю, міді, заліза). Виконується за вказівкою начальника ХЦ.
- хімічний аналіз на визначення сухої речовини та вологості за масою в ванадійвмісному шламі на НТШ №1, згідно графіку хімічного контролю.

Результати аналізів фіксуються у відповідному Журналі ХЛ і передаються НЗХЦ у процесі нормальної роботи УНВ РВП.

У разі необхідності (виникненні спірних питань, аварійній ситуації), лаборант ХЛ виконує хімічні аналізи за вимогою начальника ХЦб, під керівництвом інженера ХЛ, користуючись відповідними чинними методиками визначення контрольних показників.

11. Порядок обслуговування схеми при аварійних режимах.

11.1. Аварійний режим (необхідність в аварійному скиді вод) може виникнути в період приймання обмивних (кислих) вод з КТЦ у БН РВП, у процесі їх нейтралізації, під час відкачування вмісту баку на НТШ №1.

1). Під час приймання скидних вод від обмивань РВП з КТЦ на ОС, в БН РВП, можливі розриви трубопроводів (на лінії до бака) за неправильних перемикачів в КТЦ. У будь-якому випадку, при такій ситуації, апаратник ХВО доповідає НЗХЦ і керівництву ХЦб, які оцінюють виниклу проблему і телефонують НЗКТЦ з вимогою негайного припинення подачі води на ОС. У подальшому апаратник діє згідно вказівок НЗХЦ.

2). У випадку аварійного положення на робочому баку-нейтралізаторі, що склалося під час приймання скидних вод від обмивань РВП з КТЦ на ОС, потік води може бути направлений у резервний бак (згідно з перемикачними, викладеними у пункті 9.2.1 цієї інструкції).

У разі відсутності пустої ємкості, НЗХЦ телефонує НЗКТЦ з вимогою негайного припинення подачі води на ОС. У подальшому апаратник діє згідно вказівок НЗХЦ.

3). У випадку аварійного положення, яке склалося під час нейтралізації у робочому баку-нейтралізаторі РВП №1 (№2), вміст аварійного бака може бути перекачаний насосом рециркуляції НР РВП №1 (№2) в інший, вільний бак-нейтралізатор РВП №1 (№2). У такій ситуації апаратник ХВО повідомляє про випадок НЗХЦ і далі діє таким чином:

- попередньо вирівняти рівні в баках, відкривши засувки 14 РВП, 15 РВП. Потім закрити засувку 14 РВП (15 РВП);
- відкрити засувку 3 РВП, 14 РВП (БН РВП №1) або зас.4 РВП, 15 РВП (БН РВП №2), відкрити зас. 1 РВП;
- відкрити арматуру 23 РВП на всмоктувальній лінії НР РВП №1 чи
- зас.24 РВП на всмоктувальній лінії НР РВП №2;
- увімкнути НР РВП №1 (НР РВП №2) і впевнитися, що насос працює;
- відкрити засувку 22 РВП (25 РВП) на напірній лінії НР РВП №1 (№2) (для запобігання перегріву електродвигуна, напірну засувку привідкривають настільки, щоб покази манометра на напірній стороні були не нижче 3,3 кгс/см²).
- Після закінчення перекачування вод, апаратник, не зупиняючи насоса рециркуляції (триває перемішування), закриває зас. 3 РВП, 14 РВП (БН РВП №1) або зас.4 РВП, 15

 КИВІНТШЛО ЕНЕРГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ІПЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 22 з 32	

РВП (БН РВП №2), зас. 1РВП; і доповідає НЗХЦ про закінчення операції і отримує вказівки на подальші дії.

4). У випадку аварійного положення під час відкачування знешкоджених вод із бака-нейтралізатора на НТШ1, у разі розриву трубопроводу за межами будівлі ХЦ, НЗХЦ дає вказівку апаратнику про термінову зупинку операції (вимкнення насосу, з подальшим закриттям відповідної арматури, як описано в п. 9.2.6 (1) цієї інструкції)

Далі проводяться дії з огороження зони розриву. Операцію з відкачування знешкоджених стоків на НТШ1 апаратник продовжує після усунення дефекту і тільки за розпорядженням НЗХЦ.

УВАГА! Під час виникнення аварійної ситуації всі необхідні перемикання апаратник ХВО узгоджує і виконує під керівництвом НЗХЦ (чи керівника ХЦ6) і звітує йому про результати, а також вносить відповідні записи у робочий журнал і добову відомість роботи ОС.

11.2. Аварійне зупинення обладнання установи проводиться в тих випадках, коли подальша експлуатація може призвести до нещасного випадку, затоплення приміщення, виводу із ладу обладнання.

Необхідність в аварійному зупиненні обладнання може виникнути при:

- загрозі затоплення приміщення (при значних розривах трубопроводів або течії в корпусі баків);
- вимкненні електроенергії в період роботи насосу рециркуляції;
- пожежі.

У всіх випадках виникнення аварійного зупинення обладнання установи, апаратник ХВО діє згідно виробничої інструкції ХЦ6 ІПБ-22/9-41-22 «Інструкція з попередження та ліквідації технологічних порушень устаткування в хімічному цеху ТЕЦ-6» під керівництвом НЗХЦ (чи керівника ХЦ6).

12. Обслуговування відцентрових насосів.

Під час обслуговування працюючих насосів ОС апаратник ХЦ контролює:

- просочення води через сальникові ущільнення. За нормальної роботи вода повинна просочуватись у вигляді краплі або тонкого струменя через сальники, ґрундбукса не повинна нагріватися;
- температуру підшипників насосу і електродвигуна, яка повинна бути не більше ніж 70⁰С;
- центровку насосного агрегату. При правильній центровці агрегат працює без вібрації;
- тиск і витрату перекачуваної рідини;
- температуру статора електродвигуна, яка повинна бути не більше 60-70⁰С;
- нормальну роботу електродвигунів згідно вимог «Інструкції з обслуговування електродвигунів механізмів власних потреб ТЕЦ-6» (шум, який створюється працюючим насосом, повинен бути рівномірним, без сторонніх стуків);

Насос негайно вимикається у наступних випадках:

- при пошкодженні корпусу;
- при пошкодженні підшипників насоса або електродвигуна;
- при виникненні металевого стуку в насосі;
- при загоранні кабелів та/або обмотки двигуна;
- при виникненні сильної вібрації, що загрожує насосу руйнуванням;
- при пошкодженні анкерних болтів або болтів, що кріплять агрегат до опорної конструкції;
- при втраті напруги на одній із фаз електродвигуна, що визначається шумною роботою електродвигуна (гудінню) та зменшенню числа обертів.

Нагляд за роботою насосів ОС та всі перемикання на них здійснює апаратник ХЦ під керівництвом НЗХЦ (обов'язкові записи у робочому журналі).

 ХІМІКАТИВНО-ПОЖЕЖНОГО	Назва документа: Інструкція з експлуатації установки для нейтралізації стічних вод від обмивань РВП ТЕЦ-6		ШЕ-22/9-30-23
	Редакція:0	Стор. 27 з 32	

Протипожежні заходи:

- На території хімічного цеху не повинні знаходитися горючі матеріали та предмети.
- Вогневі роботи на устаткуванні УНВ РВП повинні виконуватися за нарядом-допуском та спеціальним дозволом на проведення вогневих робіт.
- Апаратник ХВО повинен знати розташування засобів протипожежного захисту, пожежного інвентарю (ящик із піском, вогнегасники, пожежні крани, гідранти, ящики з протигазами), слідкувати за їх справністю та вміти ними користуватися.
- У випадку пожежі або виявленні місць загоряння на ділянці цеху відповідні вентиляційні установки повинні бути негайно відключені. При виникненні осередку пожежі апаратнику ХВО необхідно:
 - негайно повідомити про те, що трапилося, начальника зміни ХЦ;
 - видалити в безпечне місце всі вогне - та вибухонебезпечні речовини;
 - приступити до гасіння пожежі наявними засобами пожежогасіння під керівництвом начальника зміни ХЦ або начальника цеху до прибуття пожежної команди.

Начальник ХЦ6



Тетяна МЯНОВСЬКА

Погоджено:

Старший інспектор
з експлуатації ЕС та ПМ ТЕЦ-6



Євгеній ЗАПАШНИЙ

Керівник ГОП ВОП ТБ

Володимир ЩПОНОГ

**МІНЕКОНОМІКИ**

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ВСЕУКРАЇНСЬКИЙ ДЕРЖАВНИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ
ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ, СЕРТИФІКАЦІЇ
ТА ЗАХИСТУ ПРАВ СПОЖИВАЧІВ»
(ДП «УКРМЕТРТЕСТСТАНДАРТ»)

СЕРТИФІКАТ
визнання вимірювальних можливостей
CERTIFICATE
of measurement capabilities recognition

Від 24.11. 2023 р.№ ПТ- 425 / 23**Укрметртест**

Виданий СТРУКТУРНОМУ ПІДРОЗДІЛУ «КИЇВСЬКІ ТЕЦЬ» КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (площа Івана Франка, 5, м. Київ, 01001) та засвідчує, що за результатами оцінювання (акт від 21.11.2023) ДП «УКРМЕТРТЕСТСТАНДАРТ» визнає вимірювальні можливості хімічної лабораторії хімічного цеху ТЕЦ-6 (вул. Пухівська, 1-А, м. Київ, 02222), що наведені в додатку до цього сертифіката і є невід'ємною його складовою частиною, та підтверджує необхідну й достатню релевантність з відповідними положеннями ДСТУ ISO 10012:2005 Системи керування вимірюванням. Вимоги до процесів вимірювання та вимірювального обладнання (ISO 10012:2003, IDT).

Сертифікат чинний до 23.11. 2025 р.

Додаток: перелік вимірювальних можливостей.

Заступник генерального директора
з метрології, оцінки відповідності засобів
вимірювальної техніки та наукової діяльності

Юрій КУЗЬМЕНКО**М.П.**

Аркуш 1 аркушів 12

Додаток до сертифіката визнання вимірювальних можливостей від «24» 11 2023 р. № ПГ-425/23

**Перелік вимірювальних можливостей хімічної лабораторії хімічного цеху
ТЕЦ-6 СТРУКТУРНОГО ПІДРОЗДІЛУ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»**

Назва об'єкту вимірювань	Позначення та назва методики вимірювань	Показники, що оцінюються	Фізичні величини, що вимірюються	Діапазон вимірювань	Характеристики похибок або невизначеність вимірювань
1	2	3	4	5	6
Вода вхідна.				від 20 до 1000 мкг-екв/дм ³ (при титруванні 0,01 N розчином кислоти)	$\delta = \pm (40 - 1) \%$
Води виробничі (вапново-коагульовані, знесолені, знекремлені, котлові, живильні, підживлювальні, тепломережні, конденсати турбін, бойлерів, ПМР, ПНТ, ПВТ, БЗК, БГК, БНТ, ЖЕН, баку регулювання турбін, охолодження статора генератора, після буферних фільтрів, живильного електропасаосу, Н-катионовані, п'єзометричні свердловини).	ГСТУ 34.006-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення лужності	Лужність	Молярна концентрація	від 0,1 до 10 мг-екв/дм ³ (при титруванні 0,1 N розчином кислоти)	$\delta = \pm (30 - 1) \%$
	ГСТУ 34.007-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення кислотності	Кислотність		від 20 до 1000 мкг-екв/дм ³ (при титруванні 0,01 N розчином лугу)	$\delta = \pm (40 - 1) \%$
	ГСТУ 34.009-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення твердості	Жорсткість (твердість)		від 5 до 100 мкг-екв/дм ³ (при титруванні 0,01 N розчином трилону Б) від 1 до 20 мг-екв/дм ³ (при титруванні 0,1 N розчином трилону Б)	$\delta = \pm (45 - 5) \%$ $\delta = \pm (15 - 1) \%$
Пара.	ГСТУ 34.008-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення вмісту вільної вугільної кислоти	Вміст вільної кислоти вугільної	Масова концентрація	від 0,66 до 22,0 мг/дм ³ від 22,0 до 220,0 мг/дм ³	$\delta = \pm (40 - 1) \%$ $\delta = \pm (20 - 1) \%$

Заступник генерального директора з метрології,
оцінки відповідності засобів вимірювальної техніки та наукової діяльності

Юрій КУЗЬМЕНКО

1	2	3	4	5	6
Води зворотні (суміш виробничих і господарствених стічних вод)	КНД 211.1.4.043-95 Методика фотометричного визначення фосфатів у стічних водах	Вміст фосфатів (ортофосфатів, фосфору, фосфатів)		від 2 до 500 мг/дм ³	$\Delta = \pm (0,14 - 34) \text{ мг/дм}^3$
	МВВ № 081/12-0005-01 Поверхневі та очисні стічні води. Методика виконання вимірювань масової концентрації розчинених ортофосфатів фотометричним методом			від 0,05 до 100 мг/дм ³	$\delta = \pm (15 - 10) \%$
	КНД 211.1.4.017-95 Методика екстракційно-фотометричного визначення аніонних поверхнево-активних речовин (АПАВ) з метиленовим блакитним у природних та стічних водах	Вміст аніонних синтетичних поверхнево-активних речовин (АПАВ)	Масова концентрація	від 0,01 до 3 мг/дм ³	$\Delta = \pm (0,0068 - 0,5) \text{ мг/дм}^3$
	Ю.Ю. Лурье «Аналитическая химия промышленных сточных вод», М., Химия, 1984 г. Раздельное определение	Вміст жирів та олів		від 0,1 до 50 мг/дм ³	$\delta = \pm (35 - 25) \%$
	КНД 211.1.4.034-95 Методика фотометричного визначення загального заліза з ортофенантроліном в поверхневих та стічних водах	Вміст заліза		від 0,1 до 100 мг/дм ³	$\Delta = \pm (0,018 - 0,14) \text{ мг/дм}^3$
Шлами з накопичувачів	ДСТУ ISO 11465-2001 Якість ґрунту. Визначення сухої речовини та вологості за масою. Гравіметричний метод (ISO 11465:1993, IDT)	Вміст сухої речовини та вологості	Масова частка, %	не нормується	$\Delta = \pm 0,1 \%$
Електроліт лужний. Розчин кислоти соляної. Кислота сірчана.	Ареометри АОН-1. Паспорт АКГ.2.843.029 ПС	Густина	Густина	від 700 до 1780 кг/м ³	$\Delta = \pm 1 \text{ кг/м}^3$

Заступник генерального директора з метрології,
оцінки відповідності засобів вимірювальної техніки та наукової діяльності

Юрій КУЗЬМЕНКО



МІНЕКОНОМІКИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ВСЕУКРАЇНСЬКИЙ ДЕРЖАВНИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ
ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ, СЕРТИФІКАЦІЇ
ТА ЗАХИСТУ ПРАВ СПОЖИВАЧІВ»
(ДП «УКРМЕТРТЕСТСТАНДАРТ»)

СЕРТИФІКАТ визнання вимірювальних можливостей CERTIFICATE of measurement capabilities recognition

Від 24.11. 2025 р.

№ ПТ- 310 / 25

Укрметртест

Виданий СТРУКТУРНОМУ ПІДРОЗДІЛУ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (площа Івана Франка, 5, м. Київ, 01001) та засвідчує, що за результатами оцінювання (акт від 21.11.2025) ДП «УКРМЕТРТЕСТСТАНДАРТ» визнає вимірювальні можливості хімічної лабораторії хімічного цеху ТЕЦ-6 (вул. Пухівська, 1-А, м. Київ, 02222), що наведені в додатку до цього сертифіката і є невід'ємною його складовою частиною, та підтверджує необхідну й достатню релевантність з відповідними положеннями ДСТУ EN ISO 10012:2022 (EN ISO 10012:2003, IDT; ISO 10012:2003, IDT) Системи керування вимірюванням. Вимоги до процесів вимірювання та вимірювального обладнання.

Сертифікат чинний до 23.11. 2027 р.

Додаток: перелік вимірювальних можливостей.

Заступник генерального директора
з метрології, оцінки відповідності засобів
вимірювальної техніки та наукової діяльності

Юрій КУЗЬМЕНКО

М.П.

Аркуш 1 аркушів 13

Додаток до сертифіката визнання вимірjuвальних можливостей від « 24 » 11 2025 р. № ПТ- 310 /25

Перелік вимірjuвальних можливостей хімічної лабораторії хімічного цеху

ТЕЦ-6 СТРУКТУРНОГО ПІДРОЗДІЛУ «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

Назва об'єкту вимірjuвань	Позначення та назва методики вимірjuвань	Показники, що оцінюються	Фізичні величини, що вимірjuються	Діапазон вимірjuвань	Характеристики похибок або невизначеність вимірjuвань
1	2	3	4	5	6
Вода вхідна.				від 20 до 1000 мкг-екв/дм ³ (при титруванні 0,01 N розчинєм кислоти)	$\delta = \pm (40 - 1) \%$
Води виробничі (вапново-коагульовані, знесолені, знекремлені, котлові, живильні, підживлювальні, тепломережні, конденсати турбін, бойлерів, ПМР, ПНТ, ПВТ, БЗК, БГК, БНТ, ЖЕН, баку регулювання турбін, охолодження статора генератора, після буферних фільтрів, живильного електронасосу, Н-катіоновані, п'єзометричні свердловини).	ГСТУ 34.006-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення лужності	Лужність	Молярна концентрація	від 0,1 до 10 мг-екв/дм ³ (при титруванні 0,1 N розчинєм кислоти)	$\delta = \pm (30 - 1) \%$
	ГСТУ 34.007-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення кислотності	Кислотність		від 20 до 1000 мкг-екв/дм ³ (при титруванні 0,01 N розчинєм луку)	$\delta = \pm (40 - 1) \%$
	ГСТУ 34.009-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення твердості	Жорсткість (твердість)		від 5 до 100 мкг-екв/дм ³ (при титруванні 0,01 N розчинєм трилону Б) від 1 до 20 мг-екв/дм ³ (при титруванні 0,1 N розчинєм трилону Б)	$\delta = \pm (45 - 5) \%$ $\delta = \pm (15 - 1) \%$
Пара.	ГСТУ 34.008-96 Води виробничі теплових електростанцій. Метод визначення вмісту вільної вугільної кислоти	Вміст вільної кислоти вугільної	Масова концентрація	від 0,66 до 22,0 мг/дм ³ від 22,0 до 220,0 мг/дм ³	$\delta = \pm (40 - 1) \%$ $\delta = \pm (20 - 1) \%$

Заступник генерального директора з метрології,

оцінки відповідності засобів вимірjuвальної техніки та наукової діяльності

Юрій КУЗЬМЕНКО

Аркуш 7 аркушів 13

Додаток до сертифіката визнання вимірювальних можливостей
від « 24 » 11 2025 р. № ПТ - 340 /25

1	2	3	4	5	6
Води зворотні (суміш виробничих і госпобутових стічних вод)	КНД 211.1.4.021-95 Методика визначення хімічного споживання кисню (ХСК) в поверхневих і стічних водах	Хімічне споживання кисню (ХСК)		від 5 до 10000 мгО ₂ /дм ³	$\Delta = \pm (0,7 - 800)$ мгО ₂ /дм ³
	КНД 211.1.4.043-95 Методика фотометричного визначення фосфатів у стічних водах	Вміст фосфатів (ортофосфатів, фосфору, фосфатів)		від 2 до 500 мг/дм ³	$\Delta = \pm (0,14 - 34)$ мг/дм ³
	МВВ № 081/12-0005-01 Поверхневі та очищені стічні води. Методика виконання вимірювань масової концентрації розчинених ортофосфатів фотометричним методом			від 0,05 до 100 мг/дм ³	$\delta = \pm (15 - 10) \%$
	КНД 211.1.4.017-95 Методика екстракційно-фотометричного визначення аніонних поверхнево- активних речовин (АПАР) з метиленовим блакитним у природних та стічних водах	Вміст аніонних синтетичних поверхнево активних речовин (АПАР)	Масова концентрація	від 0,01 до 3 мг/дм ³	$\Delta = \pm (0,0068 - 0,5)$ мг/дм ³
	Ю.Ю. Лурье «Аналитическая химия промышленных сточных вод», М., Химия, 1984 г. Раздельное определение	Вміст жирів та олив		від 0,1 до 50 мг/дм ³	$\delta = \pm (35 - 25) \%$
Шлами з накопичувачів	КНД 211.1.4.034-95 Методика фотометричного визначення загального заліза з ортофенантроліном в поверхневих та стічних водах	Вміст заліза		від 0,1 до 100 мг/дм ³	$\Delta = \pm (0,018 - 0,14 \cdot r)$ мг/дм ³
	ДСТУ ISO 11465-2001 Якість ґрунту. Визначення сухої речовини та вологості за масою. Гравіметричний метод (ISO 11465:1993, IDT)	Вміст сухої речовини та вологість	Масова частка, %	не нормується	$\Delta = \pm 0,1 \%$

Заступник генерального директора з метрології,
оцінки відповідності засобів вимірювальної техніки та наукової діяльності

Юрій КУЗЬМЕНКО



Ж/ДСТУ ISO 11465-2001

СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»
Хімічний цех ТЕЦ-6

ЖУРНАЛ
хімічного контролю
якості шламу з НТШ

Відповідальний: інженер I категорії ХЛ Олена ШИДЕЛКО

Розпочато «13» 07 2021р.

Закінчено « » 20 р.

Дата	Вміст сухої речовини, $W_{\text{сух}}$	Вміст води в сухій масі, $W_{\text{в}}(\%)$	Підпи
------	---	--	-------

07	10.25	45	82	122		ff
08	10.25	44	49	124		ff
09	10.25	44	49	124		ff
10	10.25	44	49	124		ff
14	10.25	44	49	124		ff
15	10.25	44	49	124		ff
16	10.25	44	49	124		ff
17	10.25	46	85	114		blat
20	10.25	47	88	112		blat
21	10.25	47	88	112		blat
22	10.25	47	88	112		blat
23	10.25	47	88	112		blat
24	10.25	47	88	112		blat
27	10.25	47	89	113		ff
28	10.25	47	89	113		ff
29	10.25	47	89	113		ff
30	10.25	47	89	113		ff
31	10.25	47	89	113		ff

	03.11.25	44	89		113	ff-
	04.11.25	44	89		113	ff-
	05.11.25	44	89		113	ff-
	06.11.25	46	85		118	ff-
	07.11.25	46	85		114	ff-
	10.11.25	46	85		114	ff-
	11.11.25	46	85		114	ff-
	12.11.25	45	82		122	ff-
	13.11.25	45	82		122	ff-
	14.11.25	45	82		122	ff-
	17.11.25	45	82		122	ff-
	18.11.25	45	82		122	ff-
	19.11.25	45	82		122	ff-
	20.11.25	45	82		122	ff-
	21.11.25	45	82		122	ff-
	24.11.25	44	49		124	ff-
	25.11.25	44	49		124	ff-
	26.11.25	44	49		124	ff-
	27.11.25	44	49		124	ff-



Єдина екологічна платформа "ЕкоСистема"

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР

25.11.2025 р.

№ 13381/37508596

про надання послуг з проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля

Виконавець:

Міністерство економіки, довкілля та сільського господарства України

Замовник:

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО"

Відповідно до Додатку 2 до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля,

Загальні положення

1. Цей договір є публічним і укладається відповідно до статей 633, 634, 641 та 642 Цивільного кодексу України шляхом надання пропозиції укласти договір (оферти) виконавцем і прийняття пропозиції (акцепту) замовником (далі - сторони).
2. Відповідно до статті 634 Цивільного кодексу України договір вважається договором приєднання, оскільки його умови визначаються виконавцем і можуть бути прийняті лише шляхом приєднання до запропонованого договору в цілому. Договір вважається укладеним з моменту прийняття замовником наданих виконавцем пропозицій про укладення договору.
3. Виконавець з урахуванням статті 633 Цивільного кодексу України пропонує необмеженому колу суб'єктів господарювання, які мають на меті провадити плановану діяльність, визначену частинами другою і третьою статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля", укласти примірний договір про надання послуг з проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля.
4. Вчинення замовником дій відповідно до статті 642 Цивільного кодексу України засвідчує його бажання укласти договір з проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля, відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля", Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля і Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. № 1026 (Офіційний вісник України 2018 р., № 2, ст. 58), а також Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. № 989 (Офіційний вісник України, 2018 р., № 2, ст. 54).

5. Договір може бути роздрукований на папері замовником самостійно з офіційного веб-сайту виконавця - уповноваженого центрального органу.

6. Акцептуючи цей договір, замовник підтверджує, що він належним чином ознайомлений з його положеннями та розмірами плати за послугу, затвердженими в установленому законодавством порядку та розміщеними на офіційному веб-сайті виконавця - уповноваженого центрального органу, прийняв їх із власної волі без будь-якого примусу.

7. Кожна сторона гарантує, що вона володіє усіма правами та повноваженнями, необхідними та достатніми для укладення і виконання договору відповідно до його умов. Усі ризики та відповідальність щодо визнання цього договору неукладеним покладаються на замовника.

8. У договорі терміни вживаються у такому значенні: акцепт - повне, безумовне та беззастережне прийняття замовником умов цього договору. Акцепт здійснюється шляхом оплати послуги виконавця згідно з умовами цього договору; ідентифікаційний бланк - реєстраційна форма, що підлягає заповненню під час реєстрації в системі виконавця та містить інформацію про замовника. Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в Законі України "Про оцінку впливу на довкілля".

Предмет договору

9. Предметом цього договору є надання виконавцем замовнику послуги з проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля (далі - послуга), процедура здійснення якої зареєстрована в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля за № 13381

Умови надання послуг

10. Послуги надаються на таких умовах:

1) для отримання послуги замовник реєструється в інформаційно-комунікаційній системі виконавця - уповноваженого центрального органу шляхом створення особистого кабінету. Реєстрація та вхід до особистого кабінету здійснюються шляхом електронної ідентифікації та автентифікації замовника, зокрема з використанням інтегрованої системи електронної ідентифікації, електронних підписів та печаток, що базуються на кваліфікованому сертифікаті електронного підпису/печатки, та/або інших засобів ідентифікації, які дають змогу однозначно встановити особу. Після реєстрації замовника інформаційно-комунікаційна система виконавця - уповноваженого центрального органу автоматично надсилає на електронну пошту замовника, зазначену ним під час реєстрації, повідомлення про успішну реєстрацію та рахунок-фактуру для оплати послуги, що формується виконавцем на підставі відомостей, зазначених замовником відповідно до пункту 15 цього договору;

2) під час реєстрації в інформаційній системі виконавця - уповноваженого центрального органу на офіційному веб-сайті замовник у разі потреби зазначає довірених осіб, які отримують право виконувати від його імені дії щодо замовлення послуги;

3) акцепт умов договору здійснюється замовником шляхом оплати послуги виконавця згідно з умовами цього договору;

4) за умови акцепту договору виконавець не пізніше ніж протягом одного робочого дня після надходження оплати послуги на рахунок виконавця, відкритий в органах Казначейства в установленому законодавством порядку, проводить активацію особистого кабінету. Повідомлення про активацію особистого кабінету надсилається за результатом активації на електронну пошту замовника, зазначену під час реєстрації;

5) для забезпечення цілісності електронних документів замовника, що надсилаються виконавцю для оприлюднення на офіційному веб-сайті виконавця - уповноваженого центрального органу, використовуються інтегровані системи електронної ідентифікації,

електронні підписи та печатки, що базуються на кваліфікованому сертифікаті електронного підпису/печатки, та/або інші засоби ідентифікації, які дають змогу однозначно встановити особу замовника. Інтегровані системи електронної ідентифікації, електронні підписи та печатки, що базуються на кваліфікованому сертифікаті електронного підпису/печатки, та/або інші засоби ідентифікації, які дають змогу однозначно встановити особу замовника, накладені на електронні документи замовника, зберігаються разом з даними як їх реквізити;

6) виконавець надає послуги з використанням Інтернету;

7) обробка інформації, зокрема персональних даних користувачів, отриманих в процесі користування особистим кабінетом, здійснюється у порядку, визначеному законодавством про захист персональних даних та захист інформації в інформаційно-комунікаційних системах;

8) для отримання послуги замовник використовує особистий кабінет;

9) замовник в особистому кабінеті може редагувати відомості ідентифікаційного бланка, перелік довірених осіб та інші відомості;

10) послуга вважається наданою після завершення процедури проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля та підписання акта приймання-передачі виконаних послуг, наданих за умови реєстрації замовника в інформаційній системі виконавця - уповноваженого центрального органу на офіційному веб-сайті;

11) претензії щодо якості послуг, що надаються, надсилаються замовником на офіційний веб-сайт виконавця - уповноваженого центрального органу.

Права та обов'язки сторін

11. Права та обов'язки виконавця:

1) виконавець має право: отримувати від замовника інформацію, необхідну для надання послуг за цим договором; отримувати плату в розмірах, визначених відповідно до пункту 15 цього договору; отримати від замовника примірник належним чином оформленого акта приймання-передачі наданих послуг. У разі ненадання замовником зазначеного акта і відсутності обґрунтованої відмови від приймання послуг послуги вважаються такими, що надані у повному обсязі, а акт приймання-передачі виконаних послуг вважається підписаним замовником; припинити надання послуг замовнику, який порушує умови цього договору та вимоги законодавства;

2) виконавець зобов'язаний: забезпечити активацію особистого кабінету зареєстрованого замовника протягом одного робочого дня після отримання оплати послуг; забезпечити надання послуги у строки та в обсязі, що передбачені цим договором; надавати замовнику необхідну інформацію та відомості, які стосуються виконання договору; надавати цілодобовий безперервний доступ до особистого кабінету замовника, офіційного веб-сайту виконавця - уповноваженого центрального органу; у разі виникнення обставин, що перешкоджають належному виконанню своїх зобов'язань згідно із цим договором, протягом п'яти робочих днів з дня виявлення таких обставин повідомити про це замовникові; складати та надсилати замовнику акти приймання-передачі наданих послуг в електронній формі, сформовані акти засобами системи електронного документообігу з використанням інтегрованої системи електронної ідентифікації, електронних підписів та печаток, що базуються на кваліфікованому сертифікаті електронного підпису/печатки, та/або інших засобів ідентифікації, які дають змогу однозначно встановити особу; до створення особистого електронного кабінету користувача надсилати такі акти у паперовій формі засобами поштового зв'язку.

12. Права та обов'язки замовника:

1) замовник має право: отримувати послугу, відповідно до умов цього договору; вимагати від виконавця надання послуги у строки та в обсязі, що визначені умовами цього договору; розірвати відповідно до законодавства договір в односторонньому порядку за умови попереднього повідомлення про це виконавця;

2) замовник зобов'язаний: самостійно ознайомитися з умовами договору, а також розмірами плати, затвердженими в установленому законодавством порядку та розміщеними на офіційному веб-сайті виконавця - уповноваженого центрального органу; здійснити оплату відповідно до умов цього договору та розмірів плати, затверджених у встановленому законодавством порядку та розміщених на офіційному веб-сайті виконавця - уповноваженого центрального органу, з урахуванням категорії планованої діяльності; дотримуватись умов цього договору; забезпечити роботу обладнання, програмних та/або технічних засобів, каналів зв'язку, необхідних для отримання послуг; забезпечити надання документів для проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля в електронній формі у форматі txt, xml, pdf залежно від типу інформації; чітко і своєчасно визначати завдання виконавцю, які відповідають покладеним на нього обов'язкам; створювати умови для реалізації виконавцем своїх обов'язків у строки та в обсягах, визначених цим договором; не допускати поширення недостовірної інформації; забезпечити обмін активів приймання-передачі виконаних послуг з виконавцем у спосіб, визначений умовами цього договору.

Порядок оплати та вартість послуг

13. Права та обов'язки виконавця:

14. Замовник оплачує виконавцю 100 відсотків суми вартості послуг.

15. Оплата послуг здійснюється замовником у національній валюті за безготівковим розрахунком шляхом перерахування коштів на рахунок виконавця, відкритий в органах Казначейства у встановленому законодавством порядку та зазначений у розділі договору "Реквізити виконавця"

16. Плата за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля здійснюється замовником у розмірі, встановленому наказом Міндовкілля від 3 вересня 2020 р. № 117 "Про затвердження Розміру плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля".

Відповідальність сторін

17. У разі невиконання або неналежного виконання зобов'язань за цим договором сторони несуть відповідальність згідно із законом.

18. Замовник несе відповідальність за достовірність інформації щодо визначення категорії планованої діяльності під час визначення розміру плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля відповідно до наказу Міндовкілля від 3 вересня 2020 р. № 117 "Про затвердження Розміру плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля".

19. Виконавець звільняється від відповідальності за повне або часткове невиконання зобов'язань, передбачених цим договором, якщо таке невиконання є наслідком дії обставин непереборної сили, що виникли після укладення договору та об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору, згідно із законодавством (форс-мажор).

Інші умови

20. Спори за цим договором вирішуються шляхом переговорів сторін. Якщо сторони під час переговорів не дійшли згоди, спір вирішується в судовому порядку.

21. Будь-яка інформація, отримана сторонами у зв'язку з виконанням договору, в тому числі отримана однією стороною від іншої сторони, є конфіденційною. Сторони зобов'язуються забезпечити контроль за дотриманням умов конфіденційності своїми співробітниками. Сторони погоджуються не розкривати та не розголошувати повністю чи частково інформацію, що є конфіденційною, а також не передавати інформацію з питань, пов'язаних з виконанням цього договору, без письмової згоди іншої сторони, за винятком надання інформації уповноваженим державним органам в порядку та у випадках, визначених законодавством, а також у разі, коли розкриття інформації впливає із суті доручення замовника за цим договором. При цьому розкриття інформації здійснюється в обсязі, необхідному для виконання цього договору.

Строк дії договору та умови його припинення

22. Договір набирає чинності з дати надходження на рахунок виконавця, відкритий в органах Казначейства, 100 відсотків суми вартості послуг і діє до моменту повного виконання сторонами своїх зобов'язань за цим договором. Дія цього договору може бути припинена у таких випадках: за взаємною згодою сторін; у разі порушення умов, передбачених договором, або вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля; у разі невиконання замовником своїх зобов'язань за цим договором; у разі надання замовником недостовірних або не в повному обсязі даних, що унеможливорює надання виконавцем послуг відповідно до умов договору; з ініціативи однієї із сторін за умови обов'язкового попередження іншої сторони у письмовій формі не пізніше, як за три робочих дні до дати припинення договору; з інших підстав, передбачених законодавством та цим договором. Датою закінчення дії договору є дата підписання акта приймання-передачі наданих послуг.

Замовник/Уповноважена особа замовника:

Носаченко Юрій Васильович

Платіжна інструкція № 681			
Платник	НТП ЕКОСЕРВІС У ФОРМІ ТОВ	Отримувач	МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ
Код платника	14283183	Код отримувача	37508596
Рахунок платника	UA24 305299 00000 26002030113742	Рахунок отримувача	UA46 820172 03132 21001201079547
Надавач платіжних послуг платника	АТ КБ "ПРИВАТБАНК"	Надавач платіжних послуг отримувача	ДЕРЖАВНА КАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, М.КИЇВ
Сума 25 401.28 грн (двадцять п'ять тисяч чотириста одна гривня 28 копійок)			
Призначення платежу Громадське обговорення в процесі здійснення ОВД - по рах. № 25-11-00006168-25 від 25.11.2025 р. У сумі 21167.73 грн., ПДВ - 20 % 4233.55 грн.			
Підпис платника 26/11/2025 Носаченко Юрій Васильович		Дата складання 26/11/2025 11:24 Одержано банком 26/11/2025 11:24 Дата прийняття до виконання 26/11/2025 11:24 Дата виконання 26/11/2025 11:24	
Підписано з використанням електронного підпису			
Підпис надавача платіжних послуг Заїраєв Є.О. Член Правління банку (з питань корпоративного та малого і середнього бізнесу)			
		Код для перевірки JSVNH905SN57FU5C23E pb.ua/check	