



ЧЕРКАСЬКА МІСЬКА РАДА
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ

РІШЕННЯ

Від 06.08.2026 № 1094

м. Черкаси

Про внесення змін до рішення
виконавчого комітету Черкаської
міської ради від 09.09.2025 №1139
«Про погодження Інвестиційної
програми ПРАТ «Черкаське
хімволокно» з виробництва,
транспортування та постачання
теплової енергії на плановий період з
2025 року до 2026 року»

Відповідно до ст. 40 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», ст.13 Закону України «Про теплопостачання», Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 №191, враховуючи лист ПРАТ «Черкаське хімволокно» (вх. №21585-01-18 від 24.07.2026), виконавчий комітет Черкаської міської ради
ВИРІШИВ:

1. Внести зміни до рішення виконавчого комітету Черкаської міської ради від 09.09.2025 №1139 «Про погодження Інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії на плановий період з 2025 року до 2026 року», а саме: додаток до рішення викласти в новій редакції (додається).

2. Контроль за виконанням рішення покласти на заступника міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради Беззубенка В.А.

Міський голова

Анатолій БОНДАРЕНКО

Додаток
ЗАТВЕРДЖЕНО
рішення виконавчого комітету
Черкаської міської ради
від 06.08.2026 № 1094

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ПРАТ «Черкаське хімволокно» на плановий період з 2025 року до 2026 року

1. Розробка проектно-кошторисної документації на капітальний ремонт водогрійного котла КВ-ГМ-50/150 шляхом заміни існуючих пальникових пристроїв на нові енергоефективні пальники та автоматизацію роботи котла.

Котел КВ-ГМ-50/150 обладнано двома пальниками, із застарілою конструкцією засобу спалювання газу.

Модернізацією передбачена заміна існуючих пальникових пристроїв на два пальникові пристрої підвищеної ефективності, надійності і екологічної безпеки на основі струменево-нишової технології спалювання газу які завдяки великому коефіцієнту регулювання можуть ефективно працювати в діапазоні від 10 до 100% потужності котла.

Струменево-нишова технологія спалювання газу розроблена на базі багаторічних дослідів лабораторії горіння НТУУ КПП при розробці технології також використані передові досягнення світової науки.

Встановлення пальникових пристроїв дозволить досягти:

1. Підвищення коефіцієнту корисної дії котла;
2. Перехід від ступінчатого до плавного регулювання навантажень у всьому робочому діапазоні котлоагрегату;
3. Збільшення міжремонтного періоду котлоагрегату щонайменше в рази;
4. Безпечний та надійний розпал котлоагрегату;
5. Зменшення витрат електроенергії за рахунок малого аеродинамічного опору пальників.

Також проектом передбачена заміна автоматики безпеки пальників. Нова система автоматизації забезпечить безпечний та надійний розпал пальників перевірку герметичності запірної арматури пальникового пристрою контроль полум'я пальників та запальників, автоматичне вимкнення при погасанні факелу.

При ефекті зменшення витрати газу не менше ніж 3%, за рахунок підвищення ПҚД та 2% за рахунок автоматизації, а саме за рахунок усунення гієретопів та автоматизації технологічних процесів, розраховуємо очікувану річну кількість економії газу при роботі котла на номінальному режимі при

сумарній економії в 3-5%.

Модернізація існуючих котлів КВ-ГМ-50/150 повністю виправдовує обсяг потрібних для модернізації інвестицій. Якщо враховувати термін експлуатації таких котлоагрегатів по 40 років, придатність до ремонту, що зазвичай виконується підприємствами самостійно, дає значну перевагу цим котлоагрегатам порівняно з сучасними закордонними котлами жаротрубного типу. Важливим фактором також є те, що вартість нового котлоагрегату закордонного виробництва в кілька разів перевищує видатки на ремонт існуючого котла КВ-ГМ-50/150 включно з модернізацією з впровадження системи придушення шкідливих викидів та впровадження струменево-нишової технології спалювання палива.

Також, варто зазначити, що накопичений досвід та універсальність струменево-нишової технології спалювання газоподібного палива, дає можливість модернізувати не лише котли КВ-ГМ-50/150, а майже весь перелік котлоагрегатів різної потужності (ТВР, КВГ, ДКВР, ПТВМ, КВГМ, ОП, БКЗ, ДЕ, ГМ та інші), що широко використовуються підприємствами житлово-комунального господарства України.

2. Реконструкція тепломережі Ду500 від ТК-653а до ТК-514 по вул. Благовісній у м. Черкаси (І черга від ТК-514 до ТК-512).

З метою зменшення втрат теплової енергії через ізоляцію теплових мереж при транспортуванні теплоносія, зменшення витоків мережної води, зменшення витрат палива та викидів забруднюючих речовин в атмосферу, покращення гідравлічного режиму теплової мережі і як наслідок покращення послуг з теплопостачання, зниження ризику виникнення аварійних ситуацій, пропонується здійснити реконструкцію ділянки магістральної теплової мережі Черкаської ТЕЦ від ТК-514 до ТК-512 із заміною зношених сталевих труб на попередньоізольовані.

Впровадження заходу «Реконструкція тепломережі Ду500 від ТК-653а до ТК-514 по вул. Благовісній у м. Черкаси (І черга від ТК-514 до ТК-512)» передбачає перекладку ділянки теплової мережі безканальної прокладки в ізоляції бітумокерамзитом Ду500 довжиною 477 м (в однотрубному вимірюванні) попередньоізольованими трубами в пінополіуретановій ізоляції.

Вартість впровадження заходу згідно зі зведеним кошторисним розрахунком складає 22 888,24 тис. грн. без ПДВ.

Ця тепла мережа введена в експлуатацію у 1983 році, працює від Черкаської ТЕЦ за температурним графіком 110-70 °С.

3. Визначення оптимального гідравлічного режиму роботи теплових мереж

Черкаської ТЕЦ з наданням рекомендацій із забезпечення споживачів тепловою енергією при відключенній ТЕЦ.

У зв'язку з постійними масованими обстрілами території України країною-агресором, та розумінням, що однією з основних цілей цих атак є тепла генерація, яка забезпечує населення послугами теплопостачання та гарячої води, було прийнято рішення про розробку Плану стійкості проходження опалювального сезону 2026–2027 років.

У зв'язку з тим, що схема теплопостачання міста Черкаси має технічну можливість перепідключити окремі ділянки теплових мереж на різні джерела теплової енергії, необхідно виконати розрахунок теплового та гідравлічного режимів для підтвердження спроможності цих джерел нести додаткове теплове навантаження.

4. Придбання екскаватора-навантажувача.

З огляду на те, що підприємство забезпечує 65% теплоспоживання міста (3,4 млн. кв²) - 795 багатоповерхових житлових будинків, 22 школи, 14 медичних установ, обслуговує, проводить гідравлічні випробування, усуває пошкодження на теплових мережах, протяжністю 51 км у двотрубному вимірі. Аварійно-відновлювальні роботи на ділянках теплових мереж потребують використання спеціальної техніки для підвищення спроможності підприємства реагувати на аварійні ситуації. Автопарк підприємства морально та фізично застарілий, на 90% складається з техніки радянського та російського виробництва, запчастини для ремонту цієї техніки неможливо придбати з початку повномасштабного вторгнення російських військ на територію України. Невчасний та неякісний ремонт впливає на збільшений знос других вузлів та агрегатів, як наслідок, на збільшення термінів усунення аварій на теплових мережах м. Черкаси.

Враховуючи вище наведене ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «Черкаське хімволокно» має нагальну потребу в придбанні екскаватора-навантажувача.

5. Придбання кореляційного витокошукача.

Придбання витокошукача дозволить забезпечити більш якісну роботу систем опалення та гарячого водопостачання м. Черкаси, а саме: пошук пошкоджень на теплових мережах за допомогою витокошукача виконується швидше, що дозволяє мати наступні показники які впливають на економічні показники підприємства:

- техніка (екскаватор, самоскид, автокран), яка використовується для пошуку;

- пошкоджень відпрацьовує меншу кількість годин: економія паливо-мастильних матеріалів;

- зменшується час виконання робіт із усунення пошкоджень, робочий персонал не залишається на надурочні роботи, що зменшує фонд заробітної плати;

- при усуненні пошкоджень в опалювальний період зменшується час відключення споживачів, що суттєво впливає на нарахування;

- при усуненні пошкоджень в ремонтний період допомагає дотримуватись графіку гідравлічних випробувань, дотримуватись термінів та при наявності додаткового часу виконувати більш якісний та об'ємний ремонт.

6. Оновлення обладнання для району теплових мереж.

6.1. Шліфувальна машинка електрична - забезпечує ефективне різання та шліфування металу, дозволяє виконувати роботи безпосередньо силами підприємства та покращує якість виконання ремонтів.

6.2. Рукав для помпи - дозволить підвищити ефективність експлуатації мотопомпи, забезпечити своєчасне виконання ремонтів та знизити експлуатаційні витрати.

6.3. Гумова каналізаційна заглушка - дозволить оперативно ізолювати окремі ділянки трубопроводів без відключення значної частини мережі, забезпечити безпечне проведення ремонтних робіт, зменшити час локалізації аварій та мінімізувати втрати теплоносія.

6.4. Трамбівка-вібронога - дозволить виконувати роботи безпосередньо силами підприємства, особливо у вузьких траншеях та місцях із обмеженим доступом, де застосування котків або іншої великогабаритної техніки є неможливим або економічно недоцільним.

6.5. Мотопомпа - забезпечить такі переваги:

- мобільність та можливість оперативного транспортування до місця виконання робіт;

- швидке введення в експлуатацію без залучення додаткового персоналу;

- зниження витрат на паливо та технічне обслуговування;

- можливість роботи у важкодоступних місцях, де використання великогабаритної техніки є ускладненим або неможливим;

- скорочення часу ліквідації аварійних та надзвичайних ситуацій.

- скорочення витрат трудових ресурсів і часу на організацію робіт.

6.6. Дренажний насос - забезпечить такі переваги:

- занурювальна конструкція та ступінь захисту IPX8 забезпечують надійну роботу в умовах повного занурення;

- корпус із корозійностійких матеріалів і вал із нержавіючої сталі гарантують тривалий строк служби обладнання;

- насос забезпечує перекачування слабозабрудненої води, мулу з твердими включеннями розміром до 7 мм (пісок, дрібний відсів) без втрати продуктивності та ризику пошкодження робочого колеса;

- невелика маса (близько 10 кг) забезпечує мобільність обладнання та можливість його швидкого транспортування і встановлення в колодязях, приямках та інших важкодоступних місцях;

- можливість живлення від пересувного бензинового генератора аварійної бригади дозволяє оперативно розгортати обладнання на будь-якій ділянці теплової мережі незалежно від наявності стаціонарного електроживлення.

6.7. Генератор бензиновий – забезпечить такі переваги:

- забезпечення автономного електроживлення ремонтних бригад;
- можливість одночасного використання зварювального обладнання, електроінструменту та освітлення;

- скорочення часу ліквідації аварій на теплових мережах;
- зменшення витрат на прокладання тимчасових ліній електроживлення;
- підвищення безпеки виконання робіт у темний час доби;
- забезпечення безперервності ремонтних робіт незалежно від наявності стаціонарного електропостачання;

- значно скорочується час на організацію ремонтних робіт.

6.8. Щепоріз з бензиновим двигуном на причепі - забезпечить такі переваги:

- забезпечення оперативного очищення охоронних зон теплових мереж;
 - скорочення часу ліквідації наслідків буревіїв, снігопадів та аварійних ситуацій;

- зменшення витрат на залучення сторонньої техніки та організацій;
- підвищення рівня пожежної безпеки на території ТЕЦ та РТМ;
- скорочення витрат на транспортування та утилізацію деревних відходів;
- автономна робота обладнання без необхідності підключення до електромережі.

6.9. Бетонозмішувач - забезпечить такі переваги:

- забезпечення своєчасного і якісного ремонту обмурівки котлів;
- підвищення готовності енергообладнання до осінньо-зимового періоду;
- усунення ризику відмови критичного допоміжного обладнання в умовах підвищеного навантаження.

7. Розробка проекту, придбання, монтаж та пусконаладжування лічильників на опалення.

Відповідно до п.2 розділу IV Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» оператор зовнішніх інженерних мереж має здійснити оснащення вузлами комерційного обліку будівель до 1 серпня 2022 р.

Для виконання вимог цього Закону протягом дії Інвестиційної програми планується встановлення лічильників на опалення згідно з Реєстром житлових будинків, що потребують оснащення вузлами комерційного обліку теплової енергії ПРАТ «Черкаське хімволокно».

8. Розробка проекту, придбання, монтаж та пусконаладжування лічильників на гарячу воду.

Відповідно до п.2 розділу IV Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» оператор зовнішніх інженерних мереж має здійснити оснащення вузлами комерційного обліку будівель до 1 серпня 2022р.

Для виконання вимог цього Закону протягом дії Інвестиційної програми планується встановлення лічильників на гарячу воду згідно з Реєстром житлових будинків, що потребують оснащення вузлами комерційного обліку гарячої води ПРАТ «Черкаське хімволокно».

Директор департаменту житлово-
комунального комплексу

Роман СОБОЛЬ