

# ОБГРУНТУВАННЯ

щодо необхідності встановлення тарифів на теплову енергію та послугу з постачання теплової енергії по АТ «Криворізька теплоцентраль».

## 1. Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії

АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснює постачання теплової енергії споживачам, приєднаним безпосередньо до мереж Товариства.

Згідно вимог «Правил користування тепловою енергією», затверджених Постановою КМУ № 1198 від 03.10.2007 року облік обсягу споживання теплової енергії проводиться за комерційними приладами обліку на межі балансової належності теплових мереж теплопостачальної організації та Споживача або за домовленістю сторін в іншому місці.

У разі відсутності, пошкодження та/або неправильної роботи приладів комерційного обліку нарахування здійснюється відповідно до визначених у договорі навантажень по опаленню з урахуванням середньомісячної фактичної температури теплоносія в теплових мережах теплопостачальної організації, середньомісячної температури зовнішнього повітря та кількості годин (діб) роботи тепловикористовуючого обладнання в розрахунковому періоді.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії в розрахунковому тарифі АТ «Криворізька теплоцентраль» виконано для наступних категорій споживачів:

- населення житлових будинків;
- населення житлово-будівельних кооперативів (ЖБК) та відомчого житла;
- бюджетних організацій;
- інших споживачів.

Для категорії населення житлових будинків в першу чергу проводився розрахунок теплового навантаження на опалення, при розрахунку враховувались рік спорудження будинків, кількість поверхів та норми річної теплоти на опалення житлових будов на 1 м<sup>2</sup> загальної площі. Крім того, аналізуючи фактичне споживання теплової енергії на опалення будинків з приладами обліку, у розрізі районних котелень проводився окремий розрахунок теплового навантаження на будинки, обладнані приладами обліку (враховані фактичні показники роботи районних котелень, фактична кількість днів попереднього опалювального періоду, фактична середньозважена температура зовнішнього повітря та фактичне споживання теплової енергії за приладами обліку).

Після розрахунку теплового навантаження на опалення кожного будинку, проводився розрахунок річної потреби теплової енергії на опалення.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії на опалення для юридичних осіб (населення житлово-будівельних кооперативів, відомчого житла, бюджетних установ та інших споживачів) проводився на основі укладених договорів за приладами обліку, у разі їх відсутності – розрахунковим способом відповідно до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» КТМ 204 Україна 244-94 з урахуванням приєданого договірною теплового навантаження, планової середньомісячної температури зовнішнього повітря та планової кількості діб роботи.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії на вентиляцію для бюджетних установ та інших споживачів проводився після перерахунку договірних теплових навантажень на вентиляцію відповідно до умов ДСТУ та коригування теплових навантажень на вентиляцію для будівель, обладнаних приладами обліку.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії споживачам АТ «Криворізька теплоцентраль» проводився відповідно до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських

споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» з урахуванням приєднаного договірною теплового навантаження, планової середньомісячної температури зовнішнього повітря та планової кількості діб роботи. Також, враховуючи фактичне споживання теплової енергії за приладами обліку, проводився розрахунок фактичного теплового навантаження з урахуванням фактичної кількості днів та фактичної середньозваженої температури зовнішнього повітря минулого опалювального періоду.

## **2. Складові тарифів на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії.**

### **2.1. Прямі матеріальні витрати**

До даних витрат відносяться витрати на всі види палива та енергії, що безпосередньо витрачаються у виробничому процесі надання послуг з постачання теплової енергії.

Витрати на придбання палива (природного газу) та електричної енергії для технологічних потреб, що визначаються виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії, норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, розрахованих відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких враховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва, діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси. Обсяг витрат, пов'язаних з використанням електричної енергії для технологічних потреб, визначено з урахуванням витрат на зумовлену електромагнітною незбалансованістю електроустановок технологічно шкідливу циркуляцію електроенергії між джерелами електропостачання та приймачами змінного електричного струму.

Витрати на холодну воду заплановані відповідно до державних і галузевих нормативів (норм), визначених в установленому порядку для технологічних потреб, зокрема підживлення та наповнення мереж, регенерація фільтрів, гідравлічні випробування власних теплових мереж і обладнання, промивання теплових мереж і систем) та водовідведення.

Інші прямі матеріальні витрати, пов'язані з використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат (відповідного виду діяльності, що підлягає ліцензуванню). Обсяг таких витрат визначено згідно з нормами використання відповідних ресурсів з урахуванням фактичних витрат за попередні періоди, цін (тарифів) на них у плановому періоді, за винятком вартості зворотних відходів.

#### **2.1.1. Природний газ на використання з технологічною метою.**

Розрахунки нормативних питомих витрат палива на відпуск теплової енергії виконані на підставі наступних нормативних документів:

Закон України «Про енергетичну ефективність»;

Міжгалузеві норми витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні, затверджені наказом Державного комітету України з енергозбереження 07.05.2001 №46;

Методика визначення витрат та втрат паливно-енергетичних ресурсів для врахування в тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, затверджена НКРЕКП від 20.09.2022 № 1188.

Відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» з урахуванням внесених змін у «Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і

постачання гарячої води» планування витрат на придбання природного газу для виробництва теплової енергії з метою включення їх до тарифів здійснюється, виходячи із планованих обсягів природного газу, необхідних для провадження ліцензованої діяльності, ціни природного газу.

Водопідготовчі установки котелень підприємства згідно проєктів споживали воду комунального водоводу дніпровської питної води міста. Після підриву Каховської ГЕС міст примусово перейшло на інші джерела постачання питної води замість дніпровської. Оскільки якість води нових джерел значно погіршилась, відповідно погіршилась і якість води на водопідготовчі установки підприємства.

Установки хімводоочищення котелень, що працюють за технологією нагрій катіонування, не можуть забезпечити пом'якшення наявної вхідної води до нормованих допустимих значень для систем теплопостачання та принципово не здатні скоригувати так важливі показники води, як її солевміст, а також вміст хлоридів та сульфатів.

При зазначених показниках вхідної води проєктна потужність обладнання хімводопідготовки котелень неспроможна підготувати підживлювальну воду для тепломереж належної якості. Враховуючи якість вхідної води та стан тепломереж, унеможлиблюється підготовка необхідного обсягу підживлювальної води. Для вирішення зазначеної ситуації треба впровадити високозатратні проєкти по реконструкції технології та обладнання водопідготовок котелень.

В зв'язку з раптовим погіршенням води, підприємство не готове було змонтувати так установки на опалювальний період 2023-2024 рр. Тому для уникнення порушень водно хімічного режиму було прийняте рішення (протокол технічної наради від 24.11.2023) на допоміжну корекційну обробку підживлювальної води протинакипними та протикорозійними засобами з використанням насосів-дозаторів.

Використання реагентів серії «ЛВХ» в залежності від режиму роботи кожної окремої котельні дозволяє запобігти процесам накипоутворення і корозії при порушеннях ВХР, також дозволяє відмити «на ходу» вже наявні відкладення мережі і котлового обладнання.

Позитивних результатів було досягнуто завдяки дотриманню рекомендацій Програмою обробки об'ємів дозациї реагентів серії ЛВХ, а саме:

- а) реагент протинакипний протикорозійний ЛВХ-1.1В- 30г (0,03кг на 1 м<sup>3</sup> підживлювальної води);
- б) реагент для поглинання розчиненого кисню ЛВХ-2.1 Б-20 мг на кожен 1 мг/дм<sup>3</sup> розчиненого кисню в підживлювальній воді.

Зазначена схема хімводопідготовки прийнята до розрахункового тарифу.

Враховуючи вищенаведене, до розрахунку нормативних витрат палива по котельнях №№2, 5 прийнято теплогенеруюче обладнання – водогрійні котли (парові котли не використовуються).

Для забезпечення вчасного та в повному обсязі надання послуг з теплопостачання підприємством планується додатково посилити наявні потужності систем хімічної підготовки води котелень шляхом впровадження блочно-модульних установок пом'якшення, але цей варіант буде прийнято до розрахункового тарифу лише після вводу в експлуатацію зазначеного обладнання.

Відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» з урахуванням внесених змін у «Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води» планування витрат на придбання природного газу для виробництва теплової енергії з метою включення їх до тарифів здійснюється виходячи із планованих обсягів природного газу, необхідних для провадження ліцензованої діяльності, середньої ціни природного газу, що склалася у ліцензіата протягом

опалювального періоду, що передреє планованому періоду (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу).

Середня ціна природного газу визначається як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни природного газу у відповідному місяці та кількості календарних місяців в опалювальному періоді, що передреє планованому періоду.

Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3013 «Про встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020 – 2024 роки» визначено вартість послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи, розподіл потужності тариф на послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи - 124,16 грн/тис. куб. м (без ПДВ), коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед у відповідному періоді на рівні 1,10 умовних одиниць, всього з коефіцієнтом - 136,576 грн/тис. куб. м (без ПДВ).

Крім того, відповідно до укладеного договору розподілу природного газу (для споживача, що не є побутовим), укладеного з Криворізькою філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» згідно заяви - приєднання № 42АТ501-287-2023 від 01.08.2023, діючий тариф розподілу природного газу складає 530 грн /тис. куб. м згідно постанови НКРЕКП від 28.07.2023 №1391.

Згідно з положеннями пункту 1 глави 6 розділу VI «Кодексу газорозподільних систем», розрахунки споживача за послугу розподілу природного газу, що надається Оператором ГРМ за договором розподілу природного газу, здійснюються виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача та оплачуються споживачем рівномірними частками протягом календарного року.

Місячна вартість послуги розподілу природного газу визначається як добуток 1/12 річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача на тариф, встановлений НКРЕКП для відповідного Оператора ГРМ із розрахунку місячної вартості одного кубічного метра замовленої потужності.

### **2.1.2. Електрична енергія на використання з технологічною метою.**

Розрахунки нормативних питомих витрат електричної енергії на відпуск теплової енергії виконані на підставі наказу №12 від 02.02.2009 Міністерства з питань житлово-комунального господарства України «Про затвердження Порядку розрахунку нормативних витрат електроенергії підприємствами теплоенергетики при виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії».

При розрахунках витрат електричної енергії враховано обладнання, яке використовується:

- на виробництво теплової енергії: тягодуттєве обладнання котлів, живильні насоси тощо,

- на транспортування теплової енергії: насоси сирій води, хімводообробки, підживлюючі, мережні, насосне обладнання теплових розподільчих пунктів (ТРП), насосної Північного експлуатаційного району (скорочено - насосна Півн.Е.Р. ), насосної Південного експлуатаційного району (скорочено – насосна Півд.Е.Р.) та інших насосних станцій.

Відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» постачання електроенергії АТ "Криворізька теплоцентрально" здійснюється згідно укладених договорів:

1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії № публічний від 01.01.2019 р. ( копії Заяв-приєднання надаються).

Оператори надання послуг з розподілу електричної енергії:

АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі" (діючі тарифи з 01 липня 2023: 1 клас напруги – 22,641 коп./кВт\*год, 2 клас напруги – 132,803 коп./кВт\*год,;

-особовий рахунок №14 (КТЦ - по 1 класу напруги, котельні №2, 3, 4, 5, насосна Пн.Е.Р. - по 2 класу напруги).

-особовий рахунок №100050 (постачання на окремі ділянки та резервні вводи на котельні №4, ТРП, насосну Пд.Е.Р., інші насосні - по 2 класу напруги),

ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (постачання на котельню №5 резервний ввід з мереж КРМЗ), особовий рахунок №500 306,

2. Договір №787 від 29.12.2023 на постачання електричної енергії з ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ».

Відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 р. № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» з урахуванням постанови КМУ №467 від 10.06.2020 року щодо внесення змін у «Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води» планування витрат на придбання електричної енергії для технологічних потреб з метою включення їх до тарифів здійснюється виходячи із планованих обсягів електричної енергії, необхідних для провадження ліцензованої діяльності, середньої ціни електричної енергії, що склалася у ліцензіата за шість календарних місяців, що передують місяцю подання розрахунків тарифів на планований період.

### **2.1.3. Водопостачання/ водовідведення для технологічних потреб.**

#### **Холодна вода на використання з технологічною метою.**

Водопостачання та водовідведення на об'єкти АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснюється згідно укладених договорів:

1. Договір №690 від 03.11.2016 про надання послуг з централізованого постачання холодної води та водовідведення з КП «Кривбасводоканал» (постачання питної води на КТЦ, котельні №№2,3,4,5, ТРП, насосні, інші підрозділи, водовідведення від КТЦ, котельні №№3,4,5, ТРП, насосні, інші підрозділи);

2. Договір №429S12 від 03.01.2013 з ПАТ «Арселор Міттал Кривий Ріг» на постачання питної води для господарсько-побутової потреби на котельню №6 та прийом стічних вод;

3. Договір №566 від 07.12.2009 з ДП "Кривбасшахтозакриття" на послуги по транзиті через хвостосховище (ЦЗФ шахти Гігант), прийому і тимчасовій акумуляції стоків (промислові стоки та поверхневі стічні води) котельні №2 в ставок-накопичувач шахтних вод у балці Свистуново та виконання скиду в р.Інгулець згідно регламенту;

4. Договір №163-71-05/05 від 27.01.2005 з ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» на передачу господарсько-побутових стічних вод від котельні №2 в комунальну каналізаційну мережу.

У 2020 році виконано технічне переоснащення ТРП-119 з метою встановлення хімводопідготовчої установки для підживлення теплових мереж Південного експлуатаційного району.

Нормативні витрати води при виробництві теплової енергії складаються з витрат:

1) виробничих витрат та втрат води, які в свою чергу складаються з:

- витрат на підживлення теплових мереж Товариства, систем теплопостачання споживачів, підключених до тепломереж постачальника,
- витрат на заповнення тепломереж, котлів,
- витрат на гідравлічні випробування теплових мереж,
- витрат на власні потреби водопідготовчої установки в котельнях,
- витрат на компенсацію втрат з випаром вакуумних деаераторів в котельнях,
- витрат на компенсацію втрат водопровідної води при охолодженні підшипників мережевих насосів, тягодуттєвого обладнання,
- витрат на компенсацію витоків водопровідної води з сальникових ущільнень насосів,
- витрат води пробовідбірниками та інші витрати.

2) витрати води на господарсько-побутові потреби.

Витрати води на господарсько – побутові потреби розраховуються згідно додатку А. ДБНВ.2.564:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація».

#### **2.1.4. Ремонтний фонд**

Відповідно до складених графіків планово - попереджувальних робіт АТ «Криворізька теплоцентраль» заплановано виконати:

- ремонт магістральних та квартальних трубопроводів теплових мереж (із заміною трубопроводів, частково запірної арматури, компенсаторів та відновлення пошкодженої теплової ізоляції),
- ремонт котла КВГМ-100 ст. №2-8 в частині заміни екранної та конвективної частин в районній котельні №2,
- ремонт водогрійних котлів КВГМ-100 ст. №5-3 та ст. №5-4 в частині заміни екранної частини в районній котельні №5,
- ремонт котла "Мітчел" ст. №1-1 в частині виготовлення та заміни пароперетрівача в котлотурбінному цеху,
- ремонт водогрійного котла КВГМ-100 ст. №2-7 в частині заміни конвективної частини в районній котельні №2,
- ремонт бака-акумулятора №2 V=400 м3 для підживлення тепломереж районної котельні №3,
- ремонт високовольтного обладнання, яке забезпечує сталу роботу теплогенеруючого обладнання, насосів, особливо в опалювальний період (живильні трансформатори, масляні вимикачі, роз'єднувачі та інше обладнання потребує проведення відповідних ремонтів згідно вимог Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів),
- ремонтні роботи з улаштування м'якої покрівлі ТРП (9 од.), які виконуються господарським способом та ремонти будівель ТРП №№2, 18, 30, 67, 78, 86, 96 (7од.), які виконуються підрядним способом.

#### **2.1.5. Матеріальні витрати.**

##### **Поварена сіль**

Значна частина витрат води приходиться на власні потреби водопідготовчої установки (ВПУ). Ці витрати розраховуються згідно довідникових даних та технічної документації підприємства та складаються з витрат води на приготування регенераційного розчину, витрат води відмивання катіоніту від продуктів регенерації, витрат води на розпушувальну промивку катіоніту перед регенерацією.

У зв'язку з підривом російською федерацією 06.06.2023 греблі Каховської ГЕС, запровадженням у м. Кривий Ріг економії споживання води та виконанням робіт по стабілізації ситуації з водопостачання у місті, значно погіршилась якість питної води.

На теперішній час за результатами аналізів атестованої хімічної лабораторії АТ «Криворізька теплоцентраль» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005, №08-0009/2022 від 31 січня 2022 року дійсне до 31.01.2025) загальна жорсткість питної води, яку отримує підприємство з комунального водопроводу, складає 10,0 мг- екв/кг(дані до 06.06.2023 року - 4,5 мг екв/кг).

Для підживлення теплових мереж застосовують натрій-катіонітовий метод пом'якшення води, що відповідає вимогам ГКД 34.507 «Правила технічної експлуатації електричних станцій і мереж».

Мета пом'якшення води видалення з неї іонів кальцію та магнію, що зумовлюють, головним чином, жорсткість води.

Отже, вода, що пройшла крізь катіоніт, позбавляється в структурі кальцію і магнію.

Після виснаження робочої обмінної ємності катіоніту (натрій - катіонітових фільтрів ) він втрачає здатність зм'якшувати воду і його необхідно регенерувати.

Для регенерації застосовують поварену сіль, необхідний річний обсяг якої становить 1 500,387 тон .

Розрахунок питомих витрат солі повареної (для технічних потреб) виконується відповідно до нормативних документів: РД 34.10.404 «Норми питомої витрати кухонної солі для регенерації натрій-катіонітних фільтрів водопідготовчих установок та РД Методичні вказівки щодо застосування норм питомої витрати кухонної солі для регенерації натрій-катіонітових фільтрів водопідготовчих установок».

#### **Реагенти, реактиви**

На підприємстві є атестована хімлабораторія, яка згідно з вимогами нормативних актів виконує аналізи питної води, підживлюючої води, теплоносія, живильної води парових котлів та інше, для виконання яких потрібні відповідні реактиви і наведені у розрахунку.

Режим експлуатації водопідготовчих установок та дотримання водно-хімічного режиму повинні забезпечувати надійну та безперебійну роботу обладнання підприємства. Хімічний контроль повинен забезпечувати визначення всіх нормованих проектом та нормативною документацією показників якості теплоносія, живильної води, що в свою чергу забезпечує подовження терміну експлуатації основного обладнання.

## **2.2. Інші прямі витрати**

#### **Спецодяг**

На роботах із шкідливими і небезпечними умовами праці, а також роботах, пов'язаних з забрудненням або несприятливими температурними умовами, робітникам і службовцям видаються безплатно, відповідно до норм, спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту (ЗІЗ) відповідно до:

НПАОП 0.00-7.17-18 «Мінімальні вимоги безпеки і охорони здоров'я при використанні працівниками засобів індивідуального захисту на робочому місці».

НПАОП 0.00-3.07-09 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам загальних професій різних галузей промисловості».

НПАОП 0.00-3.23-18 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам підприємств електроенергетичної галузі».

НПАОП 45.2-3.01-04 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам, зайнятим у будівельному виробництві».

НПАОП 0.00-3.18-13 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам житлово-комунального господарства».

НПАОП 29.0-3.02-06 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівників машинобудування та металообробної промисловості».

НПАОП 40.1-1.21-98 «Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів».

#### **Спецхарчування**

Відповідно до ст. 7 Закону України «Про охорону праці» роботодавець зобов'язаний забезпечити працівників підприємства зайнятих на роботах з важкими і шкідливими умовами праці лікувально-профілактичним харчуванням, молоком або

рівноцінними продуктами. Порядок видачі компенсації регулюється умовами Колективного договору.

Працівники мають право на одержання молока у дні фактичної зайнятості на роботах, пов'язаних з виробництвом чи застосуванням хімічних речовин.

### **Мило**

Видача мила на АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснюється згідно з діючими нормами, а саме:

НПАОП 0.00-3.06-22 «Про видачу мила на підприємствах».

Постанова Народного комісаріату праці РСР від 26.08.1922 р. №383 «Перелік категорій робітників, яким повинно видаватися спецмило додому (у кількості 400 грам на місяць) понад мила, що знаходиться в підприємстві при умивальнику».

Колективний договір між роботодавцем та колективом працівників АТ «Криворізька теплоцентраль».

Власник має забезпечувати милом постійно в достатній кількості діючі на підприємстві душові та умивальники.

### **Канцтовари**

Витрати враховують потребу на папір офісний, бланки і інші канцелярські товари та визначено виходячи з фактичного споживання за 2022-2023 роки.

### **Паливно-мастильні матеріали**

При розрахунку норм витрат палива для легкових, бортових, вантажних, вантажопасажирських автомобілів, автомобілів-самоскидів, тягачів та спеціальних автомобілів, що знаходяться на балансі АТ «Криворізька теплоцентраль» керується:

1. «Методичними рекомендаціями з нормування витрат палива, електричної енергії, мастильних, інших експлуатаційних матеріалів автомобілями та технікою» в 1 редакції від 17.11.2023 р. та «Базовими нормами витрат» в 1 редакції від 17.11.2023 р., які ухвалено Науково-технічною радою ДП «ДержавтотрансНДІпроект» протокол від 17.11.2023 р. № 3 та Міністерством розвитку громад, територій та інфраструктури України;

2. Наказом по підприємству від 01.06.2023 р. №101 «Про затвердження «Положення про порядок обліку та списання паливно-мастильних матеріалів на АТ «Криворізька теплоцентраль».

Норми витрат палива для кожної категорії автомобільного транспорту розраховуються за формулами, які наведені у пункті № 4 «Методичних рекомендацій з нормування витрат палива, електричної енергії, мастильних, інших експлуатаційних матеріалів автомобілями та технікою». Згідно вище згаданої Методики на АТ «Криворізька теплоцентраль» базові лінійні норми коригуються на коефіцієнти:

- в залежності від пробігу автотранспортного засобу,
- за роботу в міських умовах.

Також враховується робота спеціального обладнання, споряджена маса причепа, пробіг автомобіля з урахуванням транспортної роботи тощо.

Числові значення коефіцієнтів коригування норм витрати палива для кожної одиниці автомобільного транспорту, який знаходиться на балансі АТ «Криворізька теплоцентраль» наведені в додатках до наказу 01.06.2023 р. №101.

### **Послуги по повірці приладів обліку**

Відповідно статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» повірка засобів вимірювальної техніки (далі ЗВТ), що перебувають в експлуатації, підлягають періодичній повірці та повірці після ремонту, міжповірочні інтервали ЗВТ за категоріями встановлюються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері метрології та метрологічної діяльності, суб'єкти

господарювання зобов'язані своєчасно з дотриманням встановлених міжповірочних інтервалів подавати ЗВТ, що перебувають в експлуатації, на періодичну перевірку. Порядок встановлення міжповірочних інтервалів визначається Кабінетом Міністрів України.

Графік перевірки ЗВТ по АТ «Криворізька теплоцентраль» складається на кожен наступний рік згідно «Порядку проведення перевірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів» затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08.02.2016 р. за № 193 зареєстровано в Міністерстві юстиції України 24.02.2016р. за № 278/2808 за формою наведеної в додатку 1 до цього порядку.

У разі якщо засобам вимірювальної техніки своєчасно не здійснювати перевірку подальша експлуатація таких ЗВТ не можлива, підприємство не отримає паспорт готовності, що в свою чергу може призвести до зриву опалювального сезону.

Для розрахунку тарифу вартість перевірки визначається з урахуванням міжповірочного інтервалу для рівномірного розподілу на кожен рік за цінами ДП «Дніпростандартметрологія».

### **Експертного обстеження та технічний огляд котельного обладнання**

На балансі АТ «Криворізька теплоцентраль» є 6 опалювальних котелень, обладнаних 31 паровими та водогрійними котлами (перелік додається), з них 27 котлів знаходяться в експлуатації, 4 котли, а саме парові енергетичні котли ф. Мітчелл №№ 1-3, 1-5 та водогрійні котли ПТВМ-30 №№ 2-4, 2-5 не використовуються у виробничій діяльності через незадовільний технічний стан (заборона на експлуатацію).

У зв'язку із закінченням граничного строку експлуатації котлів, які знаходяться в експлуатації у кількості 27 одиниць, відповідно до НПАОП 0.00-1.81-18 «Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском» (далі – Правила) та Постанови Кабінету Міністрів України від 26.05.2015р. №687 Про затвердження Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки (далі – Постанова) раз на 4 роки проводиться технічний огляд та експертне обстеження (діагностика), які мають за мету визначення технічного стану, умов і строку подальшої безпечної експлуатації устаткування.

Підстава для проведення експертного обстеження та позачергового технічного огляду відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці є закінчення строку, визначеного попереднім експертним обстеженням.

Відповідно до п. 1 розділу VII Правил роботодавець, який має намір експлуатувати обладнання, що працює під тиском, повинен забезпечити утримання обладнання під тиском у справному стані та безпечну експлуатацію шляхом організації належного технічного обслуговування, технічного огляду, експертного обстеження у випадках передбачених законодавством та ремонту власними силами або шляхом укладання договору з іншим суб'єктом господарювання на виконання зазначених робіт. З цією метою роботодавець зобов'язаний: п.1 абз.11 – п.1.10) забезпечити проведення технічних оглядів і експертного обстеження обладнання під тиском у випадках, передбачених законодавством, у визначені строки.

п. 5 Постанови визначає, що технічний огляд та/або експертне обстеження устаткування проводять атестовані в установленому порядку Держнаглядохоронпраці фахівці спеціалізованої, експертної та уповноваженої організації.

п. 9 Постанови визначає у яких випадках проводиться технічний огляд устаткування, у тому числі у разі закінчення граничного строку експлуатації.

### **Технічне обстеження димових труб**

Технічне обслуговування споруд передбачає виконання комплексу заходів з інженерного нагляду і контролю за справним станом споруд, в тому числі забезпечення

технічних оглядів і обстежень за затвердженими графіками із залученням компетентних організацій.

Технічне обстеження об'єкта включає комплекс заходів, спрямованих на визначення і проведення оцінки фактичних значень параметрів технічного стану будівельних конструкцій, характеристик основи фундаментів, інженерних мереж і систем (крім технологічного устаткування), що характеризують експлуатаційну надійність. У той же час, завдяки технічному обстеженню об'єкта, можна спрогнозувати подальший розвиток дефектів та їхній вплив на його загальний стан у майбутньому. На основі результатів (фактичних значень контрольованих параметрів) технічного обстеження оцінюється придатність об'єкта для подальшої експлуатації, визначається необхідність у проведенні ремонту чи реконструкції для подальшої нормальної експлуатації димової труби.

При цьому надається висновок щодо придатності окремих конструктивних елементів для нормальної експлуатації.

Проектно - вишукувальні роботи з інструментального обстеження димових труб на підприємстві проводяться відповідно до графіку інструментального обстеження димових труб згідно вимог РД 03-610-03 «Методичні вказівки по обстеженню димових та вентиляційних промислових труб» із залучення спеціалізованих організацій.

#### **Утилізація, вивезення сміття**

АТ «Криворізька теплоцентраль» у сфері управління відходами керується вимогами Закону України «Про управління відходами»:

Суб'єкти господарювання при здійсненні операцій у сфері поводження з небезпечними відходами зобов'язані дотримуватися вимог законодавства, що регулює цю діяльність.

#### **Витрати на відрядження**

Стаття 121 Кодексу Законів про працю України передбачає гарантії і компенсації при службових відрядженнях.

Працівники мають право на відшкодування витрат та одержання інших компенсацій у зв'язку зі службовими відрядженнями.

Працівникам, які направляються у відрядження, виплачуються: добові за час перебування у відрядженні, вартість проїзду до місця призначення і назад та витрати по найму жилого приміщення в порядку і розмірах, встановлюваних законодавством.

Норми добових витрат при відрядженні для працівників підприємств, які не містяться за рахунок бюджетних коштів, визначені пп «а» пп 170.9.1 Податкового кодексу України.

#### **Атестація робочих місць**

Атестація робочих місць за умовами праці проводиться на підприємствах де технологічний процес, використання обладнання, установки, прилади та апарати, сировина та матеріали є потенційними шкідливими та небезпечними виробничими факторами, що можуть несприятливо впливати на стан здоров'я працюючих, а також на їхніх нащадків як тепер, так і в майбутньому.

Основна мета атестації полягає у регулюванні відносин між власником або уповноваженим ним органом і працівниками у галузі реалізації прав на здорові й безпечні умови праці, пільгове пенсійне забезпечення, пільги та компенсації за роботу в несприятливих умовах.

Правовою основою для проведення атестації є чинні законодавчі й нормативні акти з питань охорони і гігієни праці, списки виробництв, робіт, професій і посад, що дають право на пільгове пенсійне забезпечення та інші пільги і компенсації залежно від умов праці (ст. 13 Закону України «Про пенсійне забезпечення»; «Порядком проведення

атестації робочих місць за умовами праці», затвердженого постановою Кабінетом міністрів України від 01.09.1992 №422).

### **Витрати з оплати праці.**

Розрахунок витрат на оплату праці з відрахуванням на соціальні заходи розраховано відповідно:

- Закону України «Про оплату праці»,
- ПСБО 16,
- Закону України «Про державний бюджет України»,
- Колективного договору між роботодавцем та колективом працівників акціонерного товариства «Криворізька теплоцентраль» на 2016 – 2018 роки (зі змінами).

Робочий рік АТ «Криворізька теплоцентраль» поділяється на два періоди: опалювальний та між опалювальний. В залежності від періоду змінюється фактична чисельність працівників.

На АТ «Криворізька теплоцентраль» станом на теперішній час діє Колективний договір між роботодавцем та колективом працівників акціонерного товариства «Криворізька теплоцентраль» на 2016 – 2018 роки.

Формування ФОП здійснюється на підставі тарифних ставок та посадових окладів за професіями, для розрахунку яких застосовуються коефіцієнти співвідношень місячних тарифних ставок до мінімальної місячної тарифної ставки працівника, який виконує некваліфіковану роботу. Для робітників застосовуються між розрядні тарифні коефіцієнти.

Зазначені витрати розраховані відповідно до Закону України «Про оплату праці», з урахуванням дії Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік».

Також, витрати на оплату праці, враховані у розрахункових тарифах, коригуються АТ «Криворізька теплоцентраль», виходячи з величини прожиткового мінімуму.

До статті витрат “Відрахування на соціальні заходи” віднесені витрати, зазначені в П(С)БО № 16 “Витрати” відносно витрат на оплату праці, зазначених в статті “Витрати на оплату праці”, в розмірі 22 %.

### **2.3. Амортизація.**

З 01.01.2015 року, згідно п.п.138.3.1. п.138.3 ст.138 розділу III Податкового кодексу України, розрахунок амортизації основних засобів або нематеріальних активів здійснюється відповідно до національних положень(стандартів) бухгалтерського обліку, а з 01.01.2017 згідно міжнародних стандартів фінансової звітності.

Згідно п.11 підрозділу 4 розділу XX Податкового кодексу України, при розрахунку амортизації основних засобів та нематеріальних активів відповідно до п.138.3 ст.138 ПКУ, застосовується балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів АТ «Криворізька теплоцентраль» станом на 01.01.2015, яка дорівнює балансовій вартості таких активів, що визначена станом на 31.12.2014 відповідно до ст.144-146 та 148 розділу III Податкового кодексу у редакції, що діяла до 01.01.2015.

Згідно п 138 ПКУ вартість малоцінних необоротних матеріальних активів не підлягає амортизації у податковому обліку.

Згідно Облікової політики АТ «Криворізька теплоцентраль» нарахування амортизації по об'єктах основних засобів та нематеріальних активів проводиться прямолінійним методом виходячи з терміну корисного використання цих об'єктів.

При використанні прямолінійного методу вартість об'єкта ОЗ, що амортизується, списується рівними частинами протягом усього строку його корисного використання (експлуатації). Річна сума амортизації визначається шляхом ділення вартості, що амортизується, на строк корисного використання об'єкта ОЗ.

Так, як балансова вартість за даними податкового обліку станом на 31.12.2014, не включала вартість об'єктів ОЗ безоплатно переданих на підставі рішення Виконавчого комітету Криворізької міської ради № 343 від 12.10.2011 «Про надання згоди на передачу окремих об'єктів теплопостачання від комунального підприємства теплових мереж «Криворіжтепломережа» до державного підприємства «Криворізька теплоцентраль», то вони в податковому обліку не амортизуються.

## **2.4. Обов'язкові платежі**

### **Плата за землю**

Згідно п. 1 п.п. 1.1 Рішення Криворізької Міської Ради № 506 від 26.05.2021 р. «Про встановлення ставок плати за землю та ціни із земельного податку на території м. Кривого Рогу, також враховуючи коефіцієнт індексації АГ «Криворізька теплоцентраль» здійснює розрахунок земельного податку за земельні ділянки, правовстановлюючі документи на які оформлено, у розмірі 3,0% від нормативної грошової оцінки.

### **Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки**

Розрахунок податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки товариство здійснює відповідно до п.п.266.5.1 п.266.5 ст.266 розділу XII Податкового кодексу України та Рішення Виконавчого комітету Криворізької міської ради «Про встановлення ставок податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, у м. Кривому Розі». Ставка податку залежить від типу об'єктів житлової та нежитлової нерухомості та місць їх розташування (зональності).

### **Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом**

Розрахунок рентної плати за користування радіочастотним ресурсом було здійснено згідно ст.254 розділу IX Податкового кодексу України, виходячи з виду радіозв'язку, розміру встановленої ставки за 1 МГц смуги радіочастот та ширини смуги радіочастот – 0,0125 МГц (згідно дозволу №БС150-12-0501488 на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби).

### **Екологічний податок**

Підприємство є платником екологічного податку за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення. При розрахунку податкового зобов'язання з екологічного податку, що справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення, застосовуються ставки податку за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами відповідно до статті 243 Податкового Кодексу України.

Законом України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» від 30.11.2021 р. № 1914-IX скоригував статті Податкового Кодексу України, які встановлюють ставки екологічного податку. Норми діють уже з 01.01.2022 року.

## **2.5. Адміністративні витрати.**

До складу адміністративних витрат включені:

Витрати пов'язані з утриманням апарату управління та персоналу, зайнятого обслуговуванням адміністративної інфраструктури, які визначені виходячи з чисельності за штатним розписом і встановлених на теплоцентралі тарифних ставок (окладів).

Основна і додаткова заробітна плата, інші виплати передбачені діючим законодавством та колективним договором.

Відрахування на соціальні заходи відповідно до норм чинного законодавства.

Амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних активів (адміністративного призначення).

Матеріальні витрати адміністративного призначення.

Інші витрати.

### **Аудиторські послуги**

АТ «Криворізька теплоцентраль» відповідно до вимог ст. 162 Цивільного кодексу України повинно щорічно залучати аудитора для перевірки та підтвердження правильності річної фінансової звітності.

Крім того, відповідно до п.3 статті 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» № 2545 VIII підприємства, що становлять суспільний інтерес (крім великих підприємств, які не є емітентами цінних паперів), публічні акціонерні товариства, суб'єкти природних монополій на загальнодержавному ринку та суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, зобов'язані не пізніше ніж до 30 квітня року, що настає за звітним періодом, оприлюднювати річну фінансову звітність та річну консолідовану фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці (у повному обсязі) та в інший спосіб у випадках, визначених законодавством.

Всі зазначені зміни були враховані при визначенні рівнів тарифів на теплову енергію та послугу з постачання теплової енергії шляхом коригування відповідних складових тарифів для всіх категорій споживачів та наведені в таблиці, (грн./Гкал з ПДВ):

	Затверджений тариф	Розрахунковий тариф	Відхилення, (+/-)	Темп росту (%)
Населення	2 812,05	3 438,89	626,84	122,3
Бюджет	4 334,07	5 009,53	675,46	115,6
Інші	4 581,12	5 295,77	714,65	115,6

**Форма розрахунку  
тарифів на постачання теплової енергії  
без урахування витрат на утримання та ремонт індивідуальних теплових пунктів  
(у разі їх відсутності або якщо вони не перебувають у власності / користуванні ліцензіата)  
АТ "Криворізька теплоцентраль"  
(найменування суб'єкта господарювання)**

(без податку на додану вартість)

№ п/п	Показники	Усього:				Постачання теплової енергії на планований період для потреб:							
		період, що передусь базо- вому (факт), тис. грн	базовий період (факт), тис. грн	передбачено чинним тарифом, тис. грн	планований період, тис. грн	населення		релігійних організацій		бюджетних установ		інших споживачів	
						тис. грн	грн/Ткал	тис. грн	грн/Ткал	тис. грн	грн/Ткал	тис. грн	грн/Ткал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	15 630,80	29 634,39	26 311,52	23 929,88	20 271,210	41,202	0,000	0,000	2 857,037	41,202	801,630	41,202
1.1.	прямі матеріальні витрати	22,74	58,582	92,12	88,72	75,15	0,15			10,59	0,15	2,97	0,15
1.2	прямі витрати на оплату праці	11 989,18	17 302,164	17 162,82	15 367,10	15 187,03	16,80			1 050,59	26,80	521,48	26,80
1.3.	інші прямі витрати, у тому числі:	3 089,09	7 501,93	8 009,19	7 549,66	6 395,39	13,00			901,37	13,00	252,91	13,00
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	2 476,82	3 721,407	3 842,04	3 424,76	2 901,13	5,90			408,89	5,90	114,73	5,90
1.3.2	амортизаційні відрахування	106,29	7 484,684	1 861,04	1 881,31	3 264,17	6,63			460,05	6,63	139,08	6,63
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	505,98	295,841	306,11	271,60	230,07	0,47			32,43	0,47	9,10	0,47
1.4	загальнопроблемні витрати, у тому числі:	1 129,49	4 771,71	46,39	73,39	613,610	1,347	0,000	0,000	86,187	1,347	21,267	1,347
1.4.1	витрати на оплату праці	234,26	1 273,262	255,99	221,67	187,78	0,38			26,47	0,38	7,43	0,38
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	48,51	252,330	56,32	48,77	41,31	0,08			5,82	0,08	1,63	0,08
1.4.3	інші загальнопроблемні витрати (розшифрувати)	816,73	3 246,119	434,08	453,96	384,55	0,78			54,20	0,78	11,11	0,78
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	579,71	6 896,67	1 479,17	1 430,30	1 211,622	2,463	0,000	0,000	170,768	2,463	47,914	2,463
2.1	витрати на оплату праці	416,23	5 270,693	1 126,93	1 120,15	948,89	1,93			133,74	1,93	37,52	1,93
2.2	відрахування на соціальні заходи	88,60	1 054,120	247,92	246,43	208,76	0,42			29,42	0,42	8,26	0,42
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	74,88	571,859	104,31	63,72	53,98	0,11			7,61	0,11	2,13	0,11
3.	Витрати на збут, у тому числі:			0,00	0,00								
3.1	витрати на оплату праці			0,00	0,00								
3.2	відрахування на соціальні заходи			0,00	0,00								
3.3	інші витрати на збут (розшифрувати)			0,00	0,00								
4	Інші операційні витрати (розшифрувати)			0,00	0,00								
5	Фінансові витрати			0,00	0,00								
6	Повна собівартість	16 210,508	36 531,062	27 790,691	25 360,180	21 482,831	43,66			3 027,805	43,66	849,544	43,66
7	Витрати на відшкодування втрат			0,00			0,00				0,00		0,00
8	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	0,00	0,00	59,84	47,28	0,00	0,00			36,92	0,53	10,36	0,53
8.1	податок на прибуток			10,77	8,51		0,00			6,65	0,10	1,86	0,10
8.2	дивіденди				0,00								
8.3	резервний фонд (капітал)				0,00								
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)				0,00								
8.5	інше використання прибутку			49,07	38,77		0,00			30,28	0,44	8,50	0,44
9	Вартість постачання теплової енергії за ніжніми тарифами	16 210,51	36 531,06	27 850,53	25 407,46	21 482,83	43,66			3 064,73	44,20	859,90	44,20
10	Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал	28,50	78,24	45,88	43,75								
11	Обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам, Гкал	568 833,99	466 915,91	607 021,59	580 797,16	491 998,40				69 342,55		19 456,20	

**Форма розрахунку  
тарифів на виробництво теплової енергії  
АТ "Криворізька теплоцентраль"  
(найменування суб'єкта господарювання)**

*(без податку на додану вартість)*

№ п/п	Показники	Сумарні та середньозважені показники				Виробництво теплової енергії на планований період для потреб:					
		період, що передувє базовому 2022р.	базовий 2023р.	передбачено чинним тарифом, тис. грн	планований період, тис. грн	населення		бюджетних установ		інших споживачів	
		(факт), тис. грн	період (факт), тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1		3,000	4	5	6	7	8	11	12	13	14
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	1 322 090,981	1 165 952,275	1 231 754,784	1 087 208,08	823 342,64	1 304,32	203 782,28	2 290,52	60 083,17	2 406,93
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	1 078 776,654	945 213,913	1 037 021,438	802 676,01	582 312,98	922,49	169 811,43	1 908,69	50 551,59	2 025,09
1.1.1	паливо	891 894,569	719 852,404	828 013,134	742 300,67	531 168,51	841,47	162 603,09	1 827,67	48 529,07	1 944,07
1.1.2	електроенергія	153 357,758	167 019,982	173 665,322	32 393,01	27 151,81	15,13	3 802,41	41,11	1 081,75	43,33
1.1.4	води для технологічних потреб та водовідведення	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	води для технологічних потреб та водовідведення	23 495,300	27 907,918	17 472,218	10 964,54	9 288,16	14,71	1 309,08	14,71	367,30	14,71
1.1.5	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (розшифрувати)	10 029,021	10 833,600	17 870,765	17 118,79	14 501,41	22,97	2 043,86	22,97	573,46	22,97
1.2	прямі витрати на оплату праці	77 175,074	86 172,049	101 590,965	113 922,38	98 199,05	155,56	17 840,32	155,56	4 883,41	189,26
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	1 16 930,483	110 801,187	58 200,134	135 698,05	114 951,02	182,10	16 201,26	182,10	4 345,76	182,10
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	16 597,945	19 615,932	22 350,012	25 907,97	21 603,79	34,22	3 044,65	34,22	854,33	34,22
1.3.2	амортизаційні відрахування	22 986,634	10 944,817	2 982,205	7 018,59	3 962,45	9,45	840,35	9,45	215,79	9,45
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	77 366,906	80 340,418	32 868,211	103 156,49	87 384,78	138,43	12 316,06	138,43	3 455,65	138,43
1.4	загальновиборничі витрати, у тому числі:	49 188,808	23 765,126	34 941,648	32 911,45	27 879,58	44,17	3 929,36	44,17	1 102,51	44,17
1.4.1	витрати на оплату праці	8 668,140	6 341,378	11 984,150	10 071,11	8 531,32	13,52	1 202,41	13,52	337,37	13,52
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	1 780,553	1 256,712	2 636,513	2 215,64	1 876,89	2,97	264,53	2,97	74,22	2,97
1.4.3	інші загальновиборничі витрати (розшифрувати)	38 740,115	16 167,036	20 320,985	20 624,70	17 471,37	27,68	2 462,42	27,68	690,91	27,68
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	48 965,653	34 348,326	69 246,325	64 983,12	55 047,78	87,21	7 758,47	87,21	2 176,88	87,21
2.1	витрати на оплату праці	35 157,191	26 250,267	52 756,552	50 891,90	43 110,58	68,30	6 076,09	68,30	1 704,83	68,30
2.2	відрахування на соціальні заходи	7 483,626	5 249,962	11 606,442	11 196,22	9 484,42	15,03	1 336,74	15,03	375,06	15,03
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	6 324,836	2 848,097	4 883,331	2 895,00	2 452,38	3,89	345,64	3,89	96,98	3,89
3	Інші операційні витрати (розшифрувати)	0,000	0,000								
4	Фінансові витрати	0,000	0,000								
5	Повна собівартість	1 371 056,634	1 200 300,601	1 301 001,11	1 152 191,21	878 390,42	1 391,53	211 540,75	2 377,73	62 260,85	2 494,13
6	Витрати на відшкодування втрат	0,000	0,000								
7	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	0,000	0,000	4 189,112	1 339,63	0,000	0,000	2 519,11	29,00	759,27	30,42
7.1	податок на прибуток	0,000	0,000	754,040	601,03	0,000	0,000	464,36	5,22	136,67	5,47
7.2	дивіденди	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.3	резервний фонд (капітал)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.5	інше використання прибутку	0,000	0,000	3 435,072	2 738,01	0,000	0,000	2 115,41	23,78	622,60	24,94
8	Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами	1 371 056,63	1 200 300,60	1 305 190,22	1 155 530,24	878 390,42	1 391,53	214 120,52	2 406,72	63 019,32	2 524,55
9	Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал, у тому числі:	1 396,81	1 716,308	1 688,67	1 550,69	1 391,53		2 406,72		2 524,55	
9.1	паливно-складова, грн/Гкал	908,65	1 057,914	1 071,29	996,15	841,47		1 827,67		1 944,07	
9.2	решта витрат, крім паливно-складової, грн/Гкал	488,16	658,394	617,38	554,54	550,06		579,06		580,48	
10	Реалізація теплової енергії власними споживачами, Гкал	0,000	466 915,91	0,000	580 797,16	491 998,402		69 342,551		19 456,203	
10.1*	Загальний обсяг підпису теплової енергії з колекторів власних джерел (крім систем автономного опалення) з урахуванням покупної теплової енергії та без урахування обсягу теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності	981 560,094	699 350,226	772 910,010	745 172,112	631 241,880		88 967,61		24 962,622	
11	Обсяг покупної теплової енергії, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	841,466		1 827,666		1 944,069	
12	Ціна покупної теплової енергії, грн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	550,062		579,058		580,478	
13	Відпуск теплової енергії з колекторів власних котельень, Гкал	985 212,000		0,000	748 120,18	491 998,402		69 342,551		19 456,203	
14	Собівартість виробництва теплової енергії власними котельнями, грн/Гкал	1 396,814	1 716,308	1 683,250	1 546,21	1 391,53		2 377,73		2 494,13	

**Форма розрахунку  
тарифів на теплову енергію\***  
АТ "Криворізька теплоцентраль"  
(найменування суб'єкта господарювання)

(без податку на додану вартість)

№ з/п	Показники	Усього:				Теплова енергія на планований період для потреб:							
		період, що передусь базовому факт), тис. грн	базовий період (факт), тис. грн	перераховано чинним тарифом, тис. грн	планований період, тис. грн	населення		релігійних організацій		бюджетних установ		інших споживачів	
		3	4	5	6	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	1 099 537,60	1 449 603,219	1 340 739,18	1 679 631,10	1 324 914,00	2 323,78			273 496,37	3 295,88	81 220,73	3 493,34
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	732 270,02	986 645,317	1 069 052,85	1 072 741,51	810 957,07	1 387,21			201 572,37	2 366,12	60 212,08	2 521,62
1.1.1	паливо	604 053,63	739 852,404	928 621,43	742 300,67	531 168,51	841,47	0,00	0,00	162 603,09	1 827,67	48 529,07	1 944,07
1.1.2	електроенергія	85 148,95	179 485,099	93 113,81	182 728,40	151 718,04	309,30	0,00	0,00	21 347,34	298,47	6 463,11	319,92
1.1.3	покупна теплова енергія	0,00	0,000	0,00									
1.1.4	вода для технологічних потреб та водовідведення	19 929,09	27 507,918	12 897,47	30 362,53	25 710,97	48,09	0,00	0,00	4 990,16	47,61	1 061,20	30,38
1.1.5	матеріали, являючі цінність та інші матеріальні ресурси (розшифрувати)	22 138,53	29 799,896	34 420,15	117 261,10	99 784,40	195,30	0,00	0,00	13 820,99	197,81	4 165,72	207,09
1.1.6	транспортування теплової енергії тепло-вими мережами іншими підприємствами	0,00		0,00									
1.2	прямі витрати на оплату праці	117 249,30	202 196 987	170 003,21	261 766 78	274 171,38	411,11	0,00	0,00	31 372,68	408,40	9 172,32	427,41
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	218 745 02	704 997,677	73 817,89	291 278,22	246 672,64	449,83	0,00	0,00	34 511,61	446,16	10 093,96	467,27
1.3.1	відрядження на соціальні заходи	25 491 65	45 421,546	37 100 71	58 248,61	49 328,71	90,58	0,00	0,00	6 901,99	89,85	2 017,91	94,03
1.3.2	амортизаційні відрахування	160 310,13	52 571,308	5 431,89	16 301,05	13 806 14	25,39	0,00	0,00	1 936,34	25,25	558,36	26,03
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	32 943,25	107 004,773	31 015,30	216 728,56	183 537,79	333,87	0,00	0,00	25 673,07	331,06	7 517,69	347,21
1.4	загально-виробничі витрати, у тому числі:	31 273,06	55 763,288	27 835,22	50 845,00	43 062,91	75,03	0,00	0,00	6 039,71	74,60	1 742,37	77,05
1.4.1	витрати на оплату праці	9 736,09	14 879,623	10 829,05	15 558,88	13 177,51	22,96	0,00	0,00	1 848,19	22,83	533,18	23,58
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	2 016,41	2 948,790	2 382,39	3 422,95	2 899,05	5,05	0,00	0,00	406,60	5,02	117,30	5,19
1.4.3	інші загально-виробничі витрати (розшифрувати)	19 520,56	37 934,875	14 623,78	31 863,16	26 986,35	47,02	0,00	0,00	3 784,92	46,75	1 091,90	48,29
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	38 948,18	80 596,065	48 254,36	100 392,62	85 027,01	148,14	0,00	0,00	11 925,32	147,30	3 440,28	152,14
2.1	витрати на оплату праці	27 231,10	61 594,506	36 675,64	78 623,05	66 589,39	116,02	0,00	0,00	9 339,39	115,36	2 694,28	119,15
2.2	відрахування на соціальні заходи	5 849,71	12 318,687	8 068,64	17 297,07	14 649,67	25,52	0,00	0,00	2 054,66	25,38	592,74	26,21
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	5 867,37	6 682,871	3 510,08	4 472,50	3 787,96	6,60	0,00	0,00	531,27	6,56	153,26	6,78
3	Витрати на збут, у тому числі:	0,00	0,000	0,00									
3.1	витрати на оплату праці	0,00	0,000	0,00									
3.2	відрахування на соціальні заходи	0,00	0,000	0,00									
3.3	інші витрати на збут (розшифрувати)	0,00	0,000	0,00									
4	інші операційні витрати (розшифрувати)	0,00		0,00									
5	Фінансові витрати	0,00		0,00									
6	Повна собівартість	1 138 485,78	1 530 199,28	1 388 993,54	1 780 023,72	1 409 941,02	2 471,92	0,00	0,00	285 421,69	3 443,18	84 661,01	3 645,48
6**	*Компенсація витрат власної теплової енергії ліцензіата			231 465,48	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
6**	*Повна собівартість	1 138 485,78	1 530 199,28	1 620 459,02	1 780 023,72	1 409 941,02	2 471,92	0,00	0,00	285 421,69	3 443,18	84 661,01	3 645,48
7	Витрати на відшкодування втрат	0,00		0,00	254 894,45	193 761,12	0,00			47 232,11	0,00	13 901,22	0,00
8	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	0,00		17 901,48	5 258,73	0,00	0,00	0,00	0,00	4 056,75	50,30	1 201,98	53,17
8.1	податок на прибуток	0,00		3 222,26	946,57	0,00	0,00	0,00	0,00	730,22	9,05	216,36	9,57
8.2	дивіденди	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	резервний фонд (капітал)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	інше використання прибутку	0,00		14 679,22	4 312,16	0,00	0,00	0,00	0,00	3 326,54	41,24	985,62	43,60
9	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	1 138 485,78	1 530 199,28	1 638 360,49	2 040 176,91	1 603 702,14	2 865,74	0,00	0,00	336 710,57	4 174,62	99 764,21	4 413,14
10	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал, у тому числі:	1 723,80		2 132,69	3 073,85	2 865,74		0,00		4 174,62		4 413,14	
10.1	паливна складова, грн/Гкал	914,61		1 136,16	996,13	841,47	0,00		0,00	1 827,67	0,00	1 944,07	0,00
10.2	решта витрат, крім паливної складової, грн/Гкал	809,19		996,53	2 077,70	1 980,61	0,00	0,00	0,00	2 302,75	0,00	2 424,88	0,00
11	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	568 833,99	466 915,91	0,000	580 797,156	491 998,402	0,000	0,000	0,000	69 342,551	0,000	19 456,203	0,000
*	Загальний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів власних джерел (крім систем автономного опалення) з урахуванням покупної теплової енергії та без урахування обсягу теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності	932 425,552		817 331 380	745 173,112	631 211,080	0,000			88 967,610	0,000	24 962,622	0,000

