

Обґрунтування

щодо необхідності встановлення нових тарифів по АТ «Криворізька теплоцентраль»

1. Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії

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

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.

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

Отже, до розрахункового тарифу АТ «Криворізька теплоцентраль» включено загальний плановий корисний відпуск теплової енергії, який визначено як суму відпуску теплової енергії на опалення та вентиляцію для споживачів всіх категорій і складає **695 211,66** Гкал., в тому числі:

- | | |
|------------------------|------------------|
| - населення | 572 354,76 Гкал; |
| - бюджетні установи | 89 035,77 Гкал; |
| - інші споживачі | 31 335,97 Гкал; |
| - господарські потреби | 2 485,17 Гкал. |

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 нормативних документів.

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 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 передує планованому періоду (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу). Середня ціна природного газу визначена як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни природного газу у відповідному місяці та кількості календарних місяців в опалювальному періоді 2019-2020рр., що передує планованому періоду.

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.

До розрахункового тарифу на теплову енергію АТ «Криворізька теплоцентраль» прийнято розрахункові витрати палива на виробництво теплової енергії при середній температурі зовнішнього повітря за ОЗП +1,23°C і 166 діб опалювального періоду 115 022,625 тис.м.куб. вартістю 526 993,80 тис.грн.

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 02.02.2009р. Міністерства з питань житлово-комунального господарства України «Про затвердження Порядку розрахунку нормативних витрат електроенергії підприємствами теплоенергетики при виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії».

Відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» постачання електричної енергії АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснюється згідно укладених договорів.

По кожній котельні АТ «Криворізька теплоцентраль» розраховані індивідуальні нормативні витрати електричної енергії. Розрахунки виконані за такими вихідними даними: приєднані теплові навантаження (максимальні теплові потужності, режими споживання), температурний графік регулювання системи тепlopостачання, розрахункові температури зовнішнього повітря та кількість днів опалювального періоду згідно виробничої програми, термін роботи систем та обладнання, вид палива та його питома витрата на виробництво теплової енергії кожним котлом, тип, марка, встановлена електрична потужність технологічного обладнання, яке споживає електричну енергію, паспортні або експлуатаційні аеродинамічні або гідравлічні характеристики обладнання.

Обладнання, яке використовується при розрахунках витрат електричної енергії на виробництво теплової енергії: тягодуттьове обладнання котлів, живильні насоси, а також насоси сиріої води, хімоводообробки, підживлюючі, мережні та інші. Усе електровикористовуюче обладнання, встановлене в котельні, відноситься до діяльності з виробництва теплової енергії.

Обладнання, яке використовується при розрахунках витрат електричної енергії на транспортування теплової енергії: насосне обладнання теплових розподільчих пунктів

(ТРП), насосної Північного експлуатаційного району, насосної Південного експлуатаційного району та інших насосних станцій.

Окремо визначені витрати електричної енергії на внутрішнє і зовнішнє освітлення котельень, ТРП, насосних станцій (в опалювальний та міжопалювальний ремонтний період), роботу контрольно-вимірювальних приладів та автоматики (в опалювальний період).

Окремим розрахунком визначено витрати електричної енергії на ремонти в міжопалювальний ремонтний період.

До розрахункового тарифу АТ «Криворізька теплоцентраль» прийнято нормативні витрати електричної енергії згідно розрахунку при середній температурі зовнішнього повітря і прийнятому режиму роботи 37265,88 тис. кВт*год

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. Середня ціна електричної енергії визначається як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни електричної енергії, що діяла у кожному з шести календарних місяців, що передують місяцю подання розрахунків тарифів на планований період.

До розрахунку тарифів прийнято середні тарифи на активну електричну енергію, визначені відповідно до вимог законодавства з урахуванням тарифів постачальника електричної енергії, тарифів операторів розподілу АТ “ДТЕК Дніпровські електромережі”, АТ “Українська залізниця”, транспортування електроенергії на котельню №6 ПАТ “АрселорМіттал Кривий Ріг”.

2.1.3. Холодна вода на використання з технологічною метою.

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

У 2020 році виконано технічне переоснащення ТРП-119 з метою встановлення хімводопідготовчої установки для підживлення теплових мереж Південного експлуатаційного району. Питна вода на ТРП-119 постачається з мереж КП «Кривбасводоканал».

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, тягодуттьового 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».

Витрати води на господарсько – побутові потреби складаються із витрат холодної водопровідної води.

До розрахункового тарифу АТ «Криворізька теплоцентраль» прийнято розрахункові обсяги:

водопостачання - 994,960 тис. м. куб. вартістю 11 044,06 тис. грн.,

водовідведення - 204,942 тис. м. куб. вартістю 1 830,08 тис. грн.

Загальна вартість витрат на водопостачання та водовідведення 12 874,14 тис. грн.

2.1.4. Ремонтний фонд

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

- капітальний ремонт магістральних та квартальних трубопроводів теплових мереж (із заміною трубопроводів, частково запірної арматури, компенсаторів та відновлення пошкодженої теплової ізоляції) протяжністю 14193,3 м діаметром від 57мм до 820 мм. Роботи заплановано виконувати господарським способом 13580 м, підрядним способом 613,3 м. На виконання ремонтних робіт укладено договір з ТОВ «Екоспецінвест».

- капітальні ремонти двох водогрійних котлів ПТВМ-50 №3-1 (1шт.), ПТВМ-100 №1-8 (1шт.) на котельні №3 та КТЦ. Роботи заплановано виконувати підрядним способом.

- заплановано проведення ремонтів 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.

- капітальний ремонту будівель ТРП (ТРП №5, ТРП №19, ТРП №22, ТРП №23) визначено відповідно до технічного стану за результатами оглядів та вимог ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж»,

- ремонтні роботи з улаштування м'якої покрівлі ТРП (9 од.) виконуються господарським способом.

Таким чином, у складі собівартості розрахункових тарифів АТ «Криворізька теплоцентраль» стаття «витрати на ремонт» сформована з урахуванням графіків планово-попереджувальних ремонтних робіт на планований період, які складені згідно вимог ГКД 34.20.661-2003 «Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж», проектно-кошторисної документації на ремонт та дефектних актів.

2.1.5. Матеріальні витрати.

Поварена сіль

Значна частина витрат води приходить 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.

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 нормативних документів.

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».

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

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

Загальна сума витрат становить 86,1 тис.грн.

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 наказом Мінтрансу України від 10.02.1998 р. №43 «Про затвердження норм витрат палива і мастильних матеріалів на автомобільному транспорті» зі змінами та доповненнями та наказом по підприємству від 14.02.2014 р. №80 «Про затвердження «Положення про порядок обліку та списання пального».

Норми витрат палива для кожної категорії автомобільного транспорту розраховуються за формулами, які наведені в додатку № 4 наказу Мінтрансу України від 10.02.1998 р. №43.

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 від 14.02.2014 р. № 80.

При визначенні обсягів споживання паливно-мастильних матеріалів було враховано фактичні витрати ПММ та фактичний пробіг за 2017-2019 роки.

Технічне опосвідчення 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).

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.

Безпечна експлуатація котлів, паропроводів можлива за умов проведення комплексу робіт з експертного обстеження та технічного огляду з зазначенням фахівцями експертної організації запису у паспорті котла/паропроводу про проведення і результати експертного обстеження, дозволені параметри і подовженого строку безпечної експлуатації устаткування.

Фактичні щорічні витрати для зазначеного обстеження не рівномірні. Тому для включення до розрахункового тарифу визначено вартість щорічного виконання експертного обстеження та технічного огляду котлів з урахуванням періодичності проведення.

Для включення до розрахункового тарифу витрати по статті «Технічне опосвідчення котельного обладнання» визначено вартість послуг з урахуванням встановленої періодичності проведення обстеження.

Технічне обстеження димових труб

Обстеження промислових димових труб є складовою частиною проведення експертизи і виконуються організаціями, які мають ліцензію на даний вид діяльності.

Технічне обстеження передбачає встановлення поточного стану об'єкта нерухомості шляхом виявлення існуючих дефектів й ушкоджень. 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.

Для включення до розрахункового тарифу витрати по статті «Обстеження димових труб» визначено вартість інструментального обстеження технічного стану димових труб з урахуванням встановленої періодичності проведення обстеження.

Утилізація, вивезення сміття

АТ «Криворізька теплоцентраль» у сфері поводження з відходами керується вимогами Закону України «Про відходи»:

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

АТ «Криворізька теплоцентраль» не має власних потужностей з утилізації, оброблення чи видалення відходів, було укладено договори на відповідні послуги зі спеціалізованим підприємством, яке має ліцензію на провадження господарської діяльності із здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

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).

2.3. 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»,
- «Галузевою угодою між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Фондом державного майна України, Всеукраїнським об'єднанням організацій роботодавців «Федерація роботодавців паливно-енергетичного комплексу України» і профспілкою працівників енергетики та електротехнічної промисловості України на 2019-2021 роки» (далі Галузева угода),

- Колективного договору між роботодавцем та колективом працівників акціонерного товариства «Криворізька теплоцентраль»,

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

На підприємстві застосовуються норми Галузевої угоди, обов'язкові для виконання Товариством.

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» з урахуванням чисельності працівників. Також, витрати на оплату праці, враховані у розрахункових тарифах, коригуються АТ «Криворізька теплоцентраль», виходячи з величини прожиткового мінімуму, що впливають на середньозважений розмір мінімальної заробітної плати.

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 %.

2.4. Амортизація.

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 міжнародних стандартів фінансової звітності.

Згідно наказу про облікову політику, нарахування амортизації по об'єктах основних засобів АТ «Криворізька теплоцентраль», 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.

2.5. Обов'язкові платежі

Плата за землю

АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснює розрахунок земельного податку за земельні ділянки, правовстановлюючі документи на які оформлено, у відсотках від їх нормативної грошової оцінки.

Сума земельного податку = Площа земельної ділянки в м² * Нормативна грошова оцінка земельної ділянки, грн. * коефіцієнт індексації * ставка земельного податку, %.

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 інших нормативних документів. Ставка податку залежить від типу об'єктів житлової та нежитлової нерухомості та місць їх розташування.

Сума податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки = Загальна площа об'єкта нежитлової нерухомості в м² * % від розміру мінімальної заробітної плати, установлені законом на 01 січня звітного(податкового року).

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.

2.6. Адміністративні витрати.

До складу адміністративних витрат включені:

2.6.1. 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 Галузевою Угодою, діючим законодавством та колективним договором.

2.6.2. Відрахування на соціальні заходи відповідно до норм чинного законодавства.

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

2.6.4. Матеріальні витрати адміністративного призначення.

2.6.5. Інші витрати.

Послуги адвокатів

Відповідно до Закону України «Про внесення змін до Конституції України (щодо правосуддя)» запроваджено професійну правничу допомогу.

Відповідно до частини першої статті 131-2 Конституції України для надання професійної правничої допомоги в Україні діє адвокатура. При цьому частиною третьою цієї статті Конституції України передбачено, що виключно адвокат здійснює представництво іншої особи в суді, а також захист від кримінального обвинувачення.

Так, представництво юридичної особи здійснюється виключно адвокатами:

з 1 січня 2017 року - у Верховному Суді та судах касаційної інстанції;

з 1 січня 2018 року - у судах апеляційної інстанції;

з 1 січня 2019 року – у судах першої інстанції.

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.

Законом України «Про аудит та аудиторську діяльність» № 2258- VIII визначені особливості проведення обов'язкового аудиту та аудиту підприємств, що становлять суспільний інтерес, які викладені у п. 23, а саме:

1) незалежність та об'єктивність аудиторів та ключового партнера при наданні аудиторських послуг, зокрема шляхом впровадження відповідних політики та процедур, а також наявність системи контролю за їх виконанням;

2) запровадження системи внутрішнього контролю, процедур реєстрації та обліку фактів, інформація про які підлягає фіксації та розкриттю відповідно до цього Закону, механізмів внутрішнього контролю, застосування методики оцінки ризиків, заходів та засобів для захисту систем обробки інформації;

3) можливість інформування уповноваженої особи суб'єкта аудиторської діяльності про факти порушень вимог цього Закону його працівниками;

4) достатній рівень кваліфікації та досвіду аудиторів і персоналу, який залучається до надання послуг відповідно до міжнародних стандартів аудиту. В суб'єкті аудиторської діяльності за основним місцем роботи має працювати не менше трьох аудиторів. При наданні послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес (крім тих, що відповідають критеріям малого підприємства), за основним місцем роботи має працювати не менше п'яти аудиторів із загальною чисельністю штатних кваліфікованих працівників, які залучаються до виконання завдань, не менше 10 осіб, з яких щонайменше дві особи повинні підтвердити кваліфікацію відповідно до вимог Закону або мати чинні сертифікати (дипломи) професійних організацій, що підтверджують високий рівень знань з міжнародних стандартів фінансової звітності. Перелік професійних організацій, сертифікат (диплом) яких свідчить про високий рівень відповідних знань, затверджується Радою нагляду;

5) достатній рівень забезпеченості працівниками за основним місцем роботи для виконання завдань з обов'язкового аудиту фінансової звітності. У разі залучення до надання цих послуг аудиторів та інших працівників, які не є працівниками за основним місцем роботи суб'єкта аудиторської діяльності, суб'єкт аудиторської діяльності зобов'язаний вжити заходів для недопущення зниження якості внутрішнього контролю. Участь працівників суб'єкта аудиторської діяльності, які працюють не за основним місцем роботи, у виконанні завдання з обов'язкового аудиту фінансової звітності не впливає на обсяг відповідальності суб'єкта аудиторської діяльності, яка на нього покладається відповідно до законодавства та договору, укладеного з юридичною особою, якій надаються відповідні послуги;

6) запровадження організаційних та адміністративних механізмів для попередження, ідентифікації, усунення або управління і розкриття будь-яких ризиків та загроз своїй незалежності;

7) запровадження внутрішньої політики та процедур виконання завдань з обов'язкового аудиту фінансової звітності, що також мають передбачати обов'язковість інструктажу, нагляду та перевірки роботи аудиторів та інших працівників, вимог до створення і обсягу робочих документів аудитора;

8) запровадження внутрішньої системи контролю якості аудиторських послуг. Відповідальність за організацію і ефективне функціонування внутрішньої системи контролю якості несе керівник суб'єкта аудиторської діяльності, при цьому ним може бути призначена відповідальна особа лише з числа аудиторів, яка є працівником суб'єкта аудиторської діяльності за основним місцем роботи;

9) використання вищезазначених внутрішніх процедур, систем, механізмів та ресурсів для забезпечення системного та регулярного надання послуг з обов'язкового аудиту;

10) запровадження механізмів реєстрації та розв'язання нестандартних ситуацій, що мають або можуть мати суттєві наслідки для неупередженості діяльності аудиторів та ключових партнерів, пов'язаної з наданням послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності;

11) застосування політики оплати праці персоналу, залученого до виконання завдань з обов'язкового аудиту, що передбачала б стимули для забезпечення якості робіт. При цьому винагорода, отримана суб'єктом аудиторської діяльності від юридичної особи за послуги, не пов'язані з обов'язковим аудитом фінансової звітності, не може будь-яким способом враховуватися при визначенні обсягу оплати праці аудиторам та іншим працівникам, залученим до виконання завдання з обов'язкового аудиту фінансової звітності цієї юридичної особи;

12) постійний моніторинг, оцінювання відповідності та ефективності внутрішньої політики і процедур, системи внутрішнього контролю, у тому числі щорічна оцінка внутрішньої системи контролю якості та вжиття відповідних заходів для усунення будь-яких недоліків. Суб'єкт аудиторської діяльності може залучати для незалежного оцінювання внутрішньої системи контролю якості професійні організації аудиторів. Суб'єкт аудиторської діяльності повинен зберігати інформацію про результати оцінки ефективності системи внутрішнього контролю та вжиті заходи протягом семи років.

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

	Діючий тариф	Розрахунковий тариф	Відхилення, (+/-)	Темп росту (%)
Населення	1 688,37	1 678,86	-9,51	99,44
Бюджет	1 789,02	1 698,25	-90,77	94,93
Інші	1 715,15	1 697,06	-18,08	98,95