РЕФОРМИ

2 Україна в рейтингу Світового банку Logistics Performance Index у 2018 році піднялася на 14 позицій

ДОКУМЕНТИ

4 Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законів України щодо стимулювання утворення та діяльності сімейних фермерських господарств»

ГАЗЕТА КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ЗАСНОВАНА В 1990 РОЦІ

www.ukurier.gov.ua

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

СЕРЕДА, **15 СЕРПНЯ 2018 РОКУ** | ЦІНА ДОГОВІРНА | **№152** (6268)

ЦИТАТА ДНЯ

ВОЛОДИМИР ГРОЙСМАН:

«Майже 60% коштів фонду спрямовуватимуть на дороги державного і міжнародного значення — стратегічні траси та шляхи між обласними центрами, це близько 50 тис. км».

Прем'єр-міністр про те, що принцип розподілу грошей Дорожнього фонду цього року кардинально інший

МВФ готовий до діалогу

СПІВПРАЦЯ. Місія Міжнародного валютного фонду відвідає Київ з 6 по 19 вересня. Обговорюватимуть подальші кроки співпраці фонду з Україною.

«Приїзд нової повної місії МВФ після довгої перерви — свідчення діалогу з багатьох питань, зокрема забезпечення сталої бюджетної політики, утримання дефіциту в межах затвердженого бюджету, боротьби з корупцією. Ми зацікавлені обговорити всі поточні питання і продовження співпраці після закінчення програми в березні 2019 року для забезпечення стабільності та передбачуваності розвитку України для громадян, національного бізнесу та зовнішніх інвесторів», — зазначила в.о. міністра фінансів Оксана Маркарова.

За її словами, позитивні підсумки, над досягненням яких міністерство працюватиме разом з МВФ, дадуть змогу не лише поповнити резерви НБУ, а й відкриють шлях до залучення фінансування держбюджету на пільгових умовах з використанням гарантії Світового банку (800 мільйонів доларів США) та макрофінансової допомоги ЄС обсягом мільярд євро.

ЦИФРА ДНЯ

33 млн т зерна

намолочено в Україні. Збирання ранніх культур завершено на Запоріжжі, Кіровоградщині, Миколаївщині, Одещині, Херсонщині, Полтавщині, Закарпатті

Цейтнот — не виправдання. Хоч об'єднуватися потрібно

Ілюстрація з сайту voedingnu.nl

3

ДЕЦЕНТРАЛІЗАЦІЯ. *У Золотоніському районі на Черкащині планують створити громаду-гіганта. Чи корисний такий крок з погляду соціального та економічного?*

Фінансування для успішних реформ

ПАРТНЕРСТВО. *ЄС надає Києву всебічну підтримку для перетворень у сфері державного управління*

Відділ новин «Урядового кур'єра»

У межах угоди про фінансування програми «Підтримка комплексного реформування державного управління» Україна отримала черговий транш. Про це повідомив Міністр Кабінету Міністрів Олександр Саєнко. За його словами, обсяг траншу залежить від успішного виконання реформи в попередній період. Україна вже виконала 75% поставлених індикаторів на 2017 рік, тож ЄС надав фінансову підтримку обсягом 15,5 мільйона євро. «Перша частина траншу фіксована, її сума — 5 мільйонів євро. Обсяг другої частини залежить від успішності впровадження реформи і становить 10,5 мільйона євро», — пояснив Олександр Саєнко.

За словами міністра, українська сторона системно співпрацює з європейськими партнерами у впровадженні в країні системи державного управління європейського зразка. «Для простих громадян це означає, що держава, яка надає їм послуги, стає більш ефективною, сервісно орієнтованою», — цитує Олександра Саєнка прес-служба Міністра КМУ.

Керівник групи підтримки нашої держави в ЄС Пітер Вагнер вважає, що реформа держуправління — один із ключових пріоритетів українського уряду, в межах якої здійснюють багато конкретних кроків.

4 820103 080022

КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ встановлені Національним банком України на **14 серпня 2018 року**

USD 2734.4448 (за 100 доларів США) **EUR 3118.0874** (за 100 євро) **RUB 4.0081** (за 10 рублів) / **AU 329336.53 AG 4204.21 PT 226412.03 PD 249107.92** (за 10 тройських унцій)

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

Румуни не бачать майбутнього в корумпованій державі

НАРОДНИЙ ГНІВ. *У сусідній країні розпочалася нова хвиля антиурядових протестів. Цього разу ініціювали її трудові мігранти*

Вікторія ВЛАСЕНКО,
«Урядовий кур'єр»

Вуличні виступи проти наступу уряду Румунії на незалежні антикорупційні інституції розпочалися наприкінці минулого тижня. Протести розпочалися з Бухареста, проте столицею не обмежилися. Тисячі демонстрантів вийшли на вулиці в містах Клуж-Напока, Констанца, Ясси, Сібіу. Обурені громадяни закликають уряд піти у відставку і вимагають дострокових виборів у країні.

Демонстрації тривають мирно, але 10 серпня, першого дня антиурядових виступів, коли на вулиці столиці вийшло понад 50 тисяч людей, від сутичок із правоохоронцями постраждало 440 осіб. Під час акції окремі протестувальники намагалися прорвати кордон поліції біля будівлі уряду, а також жбурляли пляшки й каміння у правоохоронців. Поліція у відповідь застосувала сльозогінний газ і водомети.

Дії поліції викликали критику з боку правозахисників і західних політиків. Проте президент Румунії Клаус Йоганніс заявив, що засуджує жорсткі дії поліцейських, і назвав втручання правоохоронців «неспівмірним» щодо дій більшості людей на площі. Президент зажадав негайних пояснень від міністра внутрішніх справ країни. Генеральна прокуратура Румунії розпочала розслідування через можливе безпідставне застосування насильства з боку поліції під час масових акцій протесту.

Фото з сайту kor.ill.in.ua

Вперше від початку антиурядових протестів у Румунії мітингувальники постраждали від сутичок з поліцією

«Ми отримали близько 30 скарг, а мої колеги розпитують тих, хто зазнав поранення», — повідомив румунський прокурор Іонел Корбу, якого цитує AFP. Прокурор запевнив, що співробітники прокуратури допитають усіх, кого підозрюють у порушенні закону під час силового розгону акції протесту. Крім того, прокурори мають намір проаналізувати відеозаписи подій, які фіксували поліція й самі учасники акції протесту, а також відеорепортажі ЗМІ.

Як повідомляють румунські мас-медіа, нинішні акції невдоволення станом боротьби з корупцією у Румунії, яку разом з Болгарією вважають однією з найкорумпованіших країн Євросоюзу, ініціювали та підтримали румунські заробітчани, які працюють в інших країнах ЄС. За деякими даними, поза межами Румунії тимчасово проживають понад 3 мільйони громадян цієї країни.

Ті, хто прибув на батьківщину для участі в антиурядових виступах, заявляють, що були змушені виїхати з країни у пошуках заробітку та кращої долі через корупцію, низьку заробітну плату та відсутність можливостей для дітей. Місцеві жителі на заході Румунії прапорами і банерами вітали співвітчизників, які прибували автомобілями для участі в демонстраціях.

Антиурядові протести в Румунії відбуваються регулярно, але дотепер вони проходили мирно. У червні в кількох містах Румунії пройшли акції протесту, учасники яких вимагали від уряду забезпечити незалежність органів правосуддя. Причиною протестів стали наполегливі спроби уряду завадити роботі національного антикорупційного директорату. А в лютому тисячі румунів виходили на вулиці з вимогою відставки міністра юстиції.

Експерти пов'язують зростання народного невдоволення з приходом до влади в країні на початку 2017 року соціал-демократів, повідомляє DW. Відтоді соціал-демократична партія провела через парламент зміни до кримінального кодексу, які пом'якшують покарання за посадові злочини. Зміни оскаржують у конституційному суді.

Пізніше, згідно з рішенням конституційного суду країни, президент Румунії відкликав з посади головного прокурора Національного антикорупційного директорату Лауру Кодруцу Ковеши. Проте її прихильники пов'язали відставку з розслідуванням випадків корупції серед членів соціал-демократичної партії та високопоставлених чиновників, яке ініціювала Лаура Кодруцу Ковеши. Ключовою фігурою, що стояла за кампанією про звільнення Ковеши, вважають голову партії влади Румунії Лівіу Драгню, якого у народі називають «бароном корупції». До речі, у червні цього року його було засуджено до 3,5 року тюремного ув'язнення за масові службові зловживання. Цей вирок ще не остаточний, бо адвокати Лівіу Драгню подали на нього апеляцію.

Світ відкривається Україні

Відділ новин «Урядового кур'єра»

АКЦЕНТИ. Подолання корупції — умова успішного розвитку України та її подальшого ствердження на світовій економічній мапі. Про це в інтерв'ю ізраїльському виданню «Маарив» сказав Прем'єр-міністр України Володимир Гройсман, повідомляє департамент інформації та комунікацій з громадськістю Секретаріату Кабінету Міністрів.

«В Україні за останні роки ухвалено необхідне законодавство, створено інфраструктуру антикорупційних органів. А нещодавно Верховна Рада схвалила всі рішення, які дають змогу започаткувати роботу Вищого антикорупційного суду. Уряд уже працює над створенням організаційних передумов, щоб суд розпочав роботу вчасно», — зазначив Прем'єр.

Глава уряду підкреслив, що боротьба з корупцією — це передусім викорінення умов цього явища. Тут важливе активне викорінення контрабанди на кордоні, подолання схем у газовій сфері, під час закупівлі ліків, розподілу коштів на регіональний розвиток, відшкодування податку на додану вартість.

«Робота в цьому напрямі вже дає результати. Завдяки запровадженню платформи ProZorro вдалося очистити систему державних закупівель. Оголошення справжньої війни контрабандистам поступово очищує кордон. Війну оголошено не вчора і не місяць тому. Два роки поспіль реалізуємо різні ініціативи, покликані зробити кордон прозорим для чесного бізнесу. Сірий імпорт руйнує не тільки довіру до митниці, а й нашу промисловість. Ми за прозорі процедури і за рівні правила для всіх. Україна радо вітає всіх, хто готовий тут працювати чесно, відкрито і на благо свого підприємства й країни загалом», — констатував Володимир Гройсман.

Він додав, що реформи — не лише зміни законодавства або запровадження нових правил. Це ще й перебудова мислення, зміна застарілих норм, які заважають розвитку.

«Трансформації відбуваються у кожній сфері — від початкової школи, яка цього року працюватиме за новим стандартом, до приватизації, яка так само розпочинається за новим законодавством, розробленим за принципами англійського права. Наша мультикультурна держава довела всьому світу свою відданість демократії та євроінтеграційним цілям. Нині в багатьох світових стартапах і технологічних новинках наявна українська складова. Це надихає. Наша держава як ніколи відкрита для світу і світ відкривається Україні, яка приречена на успіх. Ми переживаємо унікальний етап нашого розвитку — будуємо нову країну», — підкреслив Володимир Гройсман.

«Єдине вікно» поліпшило наш логістичний рейтинг

Оксана КРАМАРЧУК,
«Урядовий кур'єр»

РЕФОРМИ. Україна в рейтингу Світового банку Logistics Performance Index у 2018 році піднялася на 14 позицій і посідає 66-те місце зі 160 країн за логістичною ефективністю. Про це на своїй сторінці у Фейсбуці написав директор департаменту митної політики Міністерства фінансів Олександр Москаленко: «Цими днями виповнюється два роки відтоді, як ми започаткували інформаційний обмін між бізнесом, митницею та контролюючими органами за принципом «єдиного вікна». За цей час було багато реляцій про спрощення формальностей, критики щодо ускладнення процесів, пропозицій з подальшого удосконалення системи». Він констатував, що нещодавно українська сторона отримала відповідь на запитання, чи в правильному напрямку рухається реформа української митниці.

«У ЗМІ з'явилася новина, що Україна посіла третє місце серед країн пострадянського простору за рейтингом LPI (індекс логістичної ефективності), просунувшись вгору на 14 позицій», — повідомив Олександр Москаленко. За його словами, у 2012 році у загальному світовому рейтингу Україна вже займала цю позицію — 66-ту. Але 2014-го вона опустилася на 61-ше місце. «За період з 2014-го по 2016 рік Україна втратила в рейтингу 19 позицій. За показником «митниця» — 47 позицій», — розповів директор департаменту митної політики Мінфіну.

На його переконання, такі міжнародні рейтинги важливі тим, що за їхніми даними світова бізнес-спільнота оцінює Україну. «Головне в них не місце, а перелік питань, які ставлять українському бізнесу організатори рейтингового оцінювання. Це питання про кількість агенцій, задіяних в імпорті/експорті, обсяг документів, що треба подавати, вартість імпорту/експорту, неофіційні витрати для імпорту/експорту, частоту спонукання до неофіційних витрат і подібні на цю тему», — зазначив Олександр Москаленко.

Два роки роботи «єдиного вікна» на митниці

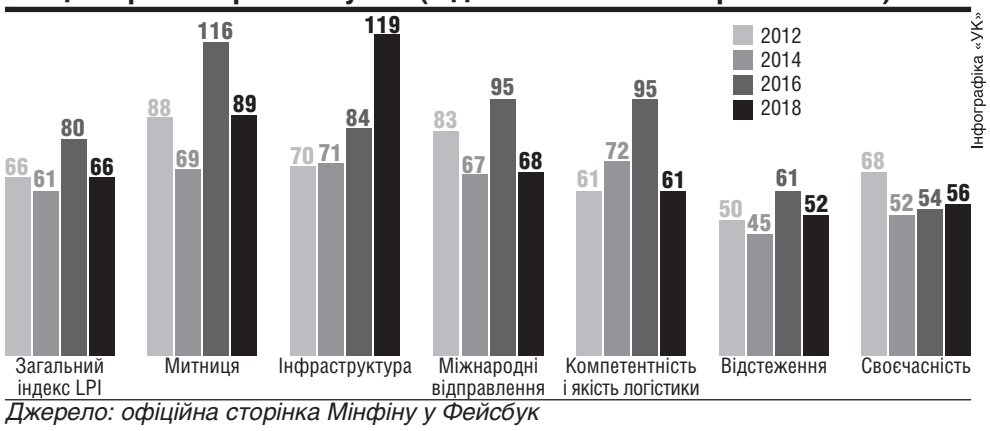
Інфографіка «УК»

Джерело: офіційна сторінка Мінфіну у Фейсбук

Він зауважив, що протягом 2014—2016 років нових агенцій, які сприяли б імпорту/експорту, в Україні створено не було, а відповідних документів не оновлювали. «А в підсумку — мінус 47 позицій у рейтингу», — констатував чиновник.

2016-го стартувало «єдине вікно». І хоча воно діяло не завжди ідеально й просто, проте додало Україні 27 позицій. Щоб прогресивні зміни на українській митниці тривали, у Мінфіні очікують на ухвалення закону «Про внесення змін до Митного кодексу та деяких інших законів України щодо запровадження механізму «єдиного вікна» та оптимізації здійснення контрольних процедур при переміщенні товарів через митний кордон». «Ухвалення цього закону надасть змогу вивести «єдине вікно» на якісно новий рівень, не досяжний на підзаконному рівні. Підтримуємо разом!» — закликав українських парламентаріїв Олександр Москаленко.

Місце України в рейтингу LPI (індекс логістичної ефективності)



Інфографіка «УК»

Джерело: офіційна сторінка Мінфіну у Фейсбук

ПОДІЇ ТА КОМЕНТАРІ

Цейтнот — не виправдання. Хоч об'єднуватися потрібно

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

Тривалий час процес об'єднання територіальних громад у Золотоніському районі ніяк не рухався. Чиновники ламали голови: як бути? Нарешті в Черкаської облдержадміністрації з'явилась ідея спробувати об'єднати всі громади району в одну з центром у місті Золотоноша. Є в неї, мовляв, і недоліки, і переваги. Але останніх більше. Під час робочої наради в Мінрегіоні таку ідею схвалили. Але як сприйняли її в селах?

Одразу скажемо: категорично проти. Представники громад під час останньої сесії обласної ради рішуче протестували під стінами облдержадміністрації проти утворення громади-гіганта. Та й на позачерговій сесії депутати Золотоніської районної ради категорично висловилися проти цього проекту.

Фото Володимира ЗАЇКИ

У спроможній громаді й новобудов більше

Формулу «Золотоноша+18» підтримують далеко не всі

Ось така передісторія цього протистояння. А що думають про можливе об'єднання цілого району його нинішні керівники? Як вважає **голова Золотоніської районної ради Валерій Саранча,** причина попереднього зволікання полягає в певній успішності та самодостатності більшості сільських рад, у кожної з яких чималий ресурс саморозвитку. Тут не відмовилися від пільгових перевезень, зберегли автобусне сполучення, не закрили жодного навчального закладу й не знизили рівня навчання у школах, не закрили жодного фельдшерсько-акушерського пункту, зберегли навіть терапевтичні відділення у Пальмирі, Домантовому й Гельмязові. Серед сільських рад усі самодостатні, крім Благодатного, в якому зовсім не залишилося земель резерву.

Одне слово, чи варто шматувати цілком здоровий район, руйнувати працездатний організм із його усталеними зв'язками, інфраструктурою, досвідченими кадрами? Адже він і так як одна громада.

— Формула «Золотоноша +18 сільських рад», яку запропонували в облдержадміністрації, категорично неприйнятна, — переконаний Валерій Саранча. — У села й міста різна ментальність. У міста є ресурс для розвитку. Вибори в місті й селі непропорційні, відбуваються за різними принципами. Селяни побоюються створення феодальних громад, коли всім заправляє бізнес. А він собі на хвіст не наступить. Але якщо вже без розлучення не можна буде обійтися, то хотілося б, щоб відбулося воно цивілізовано, одночасно, і живого тіла шматками не рвали.

Про проект створення громади-гіганта на базі Золотоноші з приєднанням 18 сільських рад (а це 35 сіл) **міський голова Віталій Войцехівський** почув кілька тижнів тому на нараді в Міністерстві регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, куди його запросили.

Він дуже здивувався такій величині й конфігурації можливої об'єднаної громади, адже для цього є чимало пересторог, і одна з головних — велика відстань від центру до віддалених сіл — 40—50 кілометрів. Навряд чи села матимуть вигоду від такої централізації, зокрема і в наданні різноманітних послуг. Район великий, і тут, на його думку, однією громадою не обійдешся. Та й які спільні інтереси у віддалених на чималі відстані одне від одного жителів сіл?

Здавалося б, жителі сілсупутників Новодмитрівки, Антипівки, Дібрівки, Вільх, Коробівки, Мелесівки були б раді приєднатися до міста. Однак і тут є камені спотикання.

Як розповів **голова Новодмитрівської сільської ради Михайло Назаренко,** попри те, що село претендує на спальний мікрорайон Золотоноші, міські жителі працюють у сільській школі й дитсадку, а переважна частина жителів Новодмитрівки й Мелесівки — у місті, приєднуватися до міста селяни остерігаються.

Одна з причин та, що приєднання не передбачає виборів до чергового строку у 2020 році, тобто на два роки вибори відкладаються. У разі ж створення своєї громади до зібраних сільрадою податків райрада додасть іще 60%, чого не матимуть у разі приєднання до міста. А ще в адмінмежах села є 5 тисяч гектарів землі, що також зовсім не зайве. Хоч у сільської ради бюджет невеликий, тут успішно функціонують дві школи й один з найбільших дитсадків. У середній школі кількість учнів навіть зросла із 165 до 200, а у вересні набирають не один, як раніше, а два паралельні класи першачків. Це вселяє надію й підстави мати власну ОТГ. Новодмитрівці не проти об'єднатися з дев'ятьма навколишніми громадами. Про це й заявили на громадських слуханнях.

Зорівський феномен

Є в Золотоніському районі ще один феномен, про який варто згадати, — Зорівська громада. Вона унікальна, створена на межі двох районів. Об'єднала шість сіл Золотоніського та Драбівського районів. ОТГ утворилася ще у 2015 році, але змогла повноцінно діяти лише недавно — після врегулювання на законодавчому рівні призначення виборів на територіях суміжних районів. Громада налічує 2200 жителів, її бюджет становить 24,3 мільйона гривень. 200 тутешніх людей працюють у господарстві, де непогані заробітки. Зарплата доярки, приміром, сягає 20 тисяч гривень. Тут є фонтан, футбольне поле зі штучним покриттям. Тільки за сім місяців роботи у форматі ОТГ громада придбала автомобіль для лікаря.

— Ми вже не випрошуємо в району чи області грошей на розвиток, — констатує **голова Зорівської громади Юрій Гунько.** — Громада сама розпоряджається бюджетом і бачить результат. Вирішили більшу увагу приділити турботі про найменших членів громади й утворили службу захисту дітей. Уже є зрушення на краще. Плануємо створити комунальну службу, яка, придбавши відповідну техніку, допоможе наводити лад у населених пунктах, поліпшити благоустрій вулиць. Уже сьогодні розгорнули активну підготовку до наступної зими: у Зорівці утеплюємо школу й ремонтуємо актову залу дитячого садка, у Мехедівці замінюємо двері, вікна та облаштовуємо підлогу в шкільній їдальні, завершуємо прибудову до дитсадка під твердопаливний котел, у Богданівці встановлюємо навколо дитсадка паркан і ремонтуємо дах будинку культури, у всіх селах громади встановили відеоспостереження. На черзі — впорядкування й ремонт доріг. Уже маємо домовленість із перевізником, щоб продовжити автобусний маршрут на села, де транспортного сполучення немає.

Ще один вистражданий акт об'єднання громад недавно відбувся у Плешканях цього району. Тут жителі чотирьох сусідніх сіл утворили одну ОТГ з центром у Плешканях. Запропонували об'єднатися навколо міцного господарства «Плешкані» селяни з Безпальчого Драбівського району, ідею підтримали у Підставках та Ковраї Золотоніського. Так самі селяни перекроюють колишній адміністративний поділ, шукаючи й знаходячи найкращі умови для проживання та господарювання. Авторитет місцевого сільгосппідприємства незаперечний. Скрізь, де господарюють «Плешкані», дбають про ремонт доріг, освітлення вулиць, клуби. Опорною стане школа в Ковраї. Виграють від такого об'єднання всі, переконана **Плешканський сільський голова Галина Міхова.** Адже сильний товаровиробник — це соціальний захист кожного. І підприємство буде краще захищене згуртованою громадою. У сільській раді сподіваються, що створення Плешканівської ОТГ затвердять у Кабінеті Міністрів.

На прикладі тільки одного району бачимо, якими непростими бувають відносини суб'єктів об'єднання громад. Там, де згуртування вистраждане, виправдане з погляду соціального, економічного, географічного, відбувається легше, з бажанням і баченням перспективи розвитку. Бо ж не одним днем живе громада.

За кілька років, протягом яких триває реформування, в районі поки що дійшли згоди щодо об'єднання тільки двох ОТГ. На черзі — створення громади-гіганта. З огляду на те що часу на пошук альтернативних рішень уже фактично немає й настала ситуація, яку в шахах іменують цейтнотом, варто нагадати народну мудрість: сім разів відміряй, а раз відріж.

ІЗ СОЦІАЛЬНИХ МЕРЕЖ

Геннадій ЗУБКО,
віце-прем'єр-міністр — міністр регіонального розвитку, будівництва та ЖКГ:

— Маємо 803 ОТГ, 98 з яких очікують рішень ЦВК про призначення перших виборів; процес приєднання теж триває: 104 територіальні громади приєдналися до 63 вже створених ОТГ; запрацював закон про приєднання до міст обласного значення — 12 територіальних громад приєдналися до 3 міст обласного значення. У 116 районах не створено жодної ОТГ.

ОФІЦІЙНО

Понад третина районних центрів уже стали центрами нових адміністративно-територіальних одиниць

У директораті з питань розвитку місцевого самоврядування, територіальної організації влади та адміністративно-територіального устрою Мінрегіону «Урядовий кур'єр» повідомили, що зацікавлені у формуванні громад навколо населених пунктів, що мають найбільш розвинену інфраструктуру, а також розташованих найближче до географічного центру території спроможної територіальної громади. У разі реалізації права територіальних громад на об'єднання потрібно мати на увазі, що якість і доступність публічних послуг, які надаватимуться в ОТГ, не можуть бути нижчими, ніж до об'єднання.

Відповідно до моніторингу процесів децентралізації, здійснюваного Мінрегіоном, на сьогодні 16 районів повністю покриті однією чи кількома ОТГ. Окремо навколо районних центрів, якими можуть бути і міста, і селища міського типу, вже об'єднано понад 150 громад. Тобто понад третина районних центрів уже стали центрами нових адміністративно-територіальних одиниць — рушіями реформ в Україні.

Найпершою такою громадою стала Лиманська ОТГ Донецької області, до складу якої увійшли всі територіальні громади та населені пункти Лиманського району.

В Україні створено понад 70 об'єднаних громад з центрами у містах. Більшість із них успішно розвиваються. Практика доводить, що села у складі міських ОТГ отримали можливість стати більш спроможними вирішувати місцеві питання, а послуги для сільського населення стали якіснішими.

Після об'єднання місто отримує простір для розвитку і стає зацікавленим у вдосконаленні сільських доріг та заміської інфраструктури, зокрема місць для відпочинку, туризму та спорту, що сприяє оновленню інфраструктури сіл.

Село у складі міської ОТГ отримує не лише кращі послуги і ресурси для відновлення інфраструктури, а й можливості для збереження та розвитку історичних і культурних пам'яток, заповідників, унікальних територій. Самотужки селу зробити це набагато важче.

Важливо, що села після об'єднання мають у міськрадах та виконкомах представників, які захищають їхні інтереси, — депутатів і старост. Ці представники обстоюють інтереси жителів сіл в ОТГ і мають більше можливостей для цього, ніж мали сільські голови в районі.

Утворення об'єднаних територіальних громад на межі сусідніх районів не є унікальним явищем для сучасного етапу реформування адміністративно-територіального устрою, наголошують у Мінрегіоні.

Законодавство дозволяє об'єднуватися суміжним громадам з різних районів. Свого часу Мінрегіон підтримував відповідний закон, який дозволяв об'єднуватися так, оскільки це логічно і вигідно самим громадам, а не замикатися у межах районів, які створювалися в радянській централізованій системі управління територіями. Так, із 705 об'єднаних громад, в яких на сьогодні вже проведено перші місцеві вибори, 36 ОТГ утворено з територіальних громад, розташованих на території суміжних районів. Загалом таких районів 32.

ДОКУМЕНТИ

ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законів України щодо стимулювання утворення та діяльності сімейних фермерських господарств

Верховна Рада України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

I. Внести до Податкового кодексу України (Відомості Верховної Ради України, 2011 р., №№ 13-17, ст. 112) такі зміни:

1. Підпункт 14.1.235 пункту 14.1 статті 14 після слів «незалежно від організаційно-правової форми» доповнити словами «або фізична особа — підприємець».

2. Підпункт 164.2.2 пункту 164.2 статті 164 доповнити реченням такого змісту: «При цьому при отриманні зазначених у цьому підпункті доходів від фізичних осіб — платників єдиного податку четвертої групи, їх отримувач зобов'язаний включити суми таких доходів до річної податкової декларації за звітний рік та самостійно сплатити з них установлені цим Кодексом податки та збори».

3. У пункті 165.1.48 пункту 165.1 статті 165:

абзац перший після слів «сільськогосподарського кооперативу» доповнити словами «члену сільськогосподарського обслуговуючого кооперативу»;

абзац другий після слів «виробничого кооперативу» доповнити словами «члену сільськогосподарського обслуговуючого кооперативу».

4. У пункті 168.4 статті 168:

абзац перший підпункту 168.4.4 доповнити словами «а у випадках, передбачених цим Кодексом, — за місцезнаходженням земельних ділянок, земельних часток (паїв), виділених або не виділених в натурі (на місцевості)»;

підпункти «а» та «в» підпункту 168.4.5 доповнити словами «а у випадках, передбачених цим Кодексом, — за місцезнаходженням земельних ділянок, земельних часток (паїв), виділених або не виділених в натурі (на місцевості)»;

доповнити підпунктом 168.4.9 такого змісту:

«168.4.9. Суми податку, нараховані податковим агентом з доходів за здавання фізичними особами в оренду (суборенду, емфітевзис) земельних ділянок, земельних часток (паїв), виділених або не виділених в натурі (на місцевості), сплачуються таким податковим агентом до відповідного бюджету за місцезнаходженням таких об'єктів оренди (суборенди, емфітевзису)».

5. У пункті 170.1 статті 170:

у назві слово «(суборенду)» замінити словами «(суборенду, емфітевзис)»;

в абзаці першому підпункту 170.1.1 слова «від надання в оренду» замінити словами «від надання в оренду (емфітевзис)».

6. У підпункті «б» підпункту 195.1.1 пункту 195.1 статті 195 та пункті 206.5 статті 206 слово та цифру «пункту 5» замінити словами та цифрами «пунктів 3 (щодо товарів у вигляді продуктів їх переробки) та 5».

7. У статті 273:

пункт 273.1 викласти в такій редакції:

«273.1. Податок за лісові землі складається із земельного податку та рентної плати, що визначається податковим законодавством»;

доповнити пунктом 273.3 такого змісту:

«273.3. Ставки податку за один гектар лісових земель встановлюються відповідно до статей 274 та 277 цього Кодексу».

8. У пункті 291.4 статті 291:

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) четверта група — сільськогосподарські товаровиробники:

а) юридичні особи незалежно від організаційно-правової форми, у яких частка сільськогосподарського товаровиробництва за попередній податковий (звітний) рік дорівнює або перевищує 75 відсотків;

б) фізичні особи — підприємці, які провадять діяльність виключно в межах фермерського господарства, зареєстрованого відповідно до Закону України «Про фермерське господарство», за умови виконання сукупності таких вимог:

здійснюють виключно вирощування, відгодовування сільськогосподарської продукції, збирання, вилов, переробку такої власно вирощеної або відгодованої продукції та її продаж;

провадять господарську діяльність (крім постачання) за місцем податкової адреси;

не використовують працю найманих осіб;

членами фермерського господарства такої фізичної особи є лише члени її сім'ї у визначенні частини другої статті 3 Сімейного кодексу України;

площа сільськогосподарських угідь та/або земель водного фонду у власності та/або користуванні членів фермерського господарства становить не менше двох гектарів, але не більше 20 гектарів»;

у підпункті 291.4.5 слова «Сільськогосподарські товаровиробники» замінити словами «Сільськогосподарські товаровиробники — юридичні особи»;

підпункт 291.4.7 викласти в такій редакції:

«291.4.7. Новоутворені сільськогосподарські товаровиробники — юридичні особи можуть бути платниками податку з наступного року, якщо частка сільськогосподарського товаровиробництва, отримана за попередній податковий (звітний) рік, дорівнює або перевищує 75 відсотків, а фізичні особи — підприємці — у рік державної реєстрації».

9. У статті 294:

у пункті 294.2 слова «сільськогосподарських товаровиробників» замінити словами «сільськогосподарських товаровиробників — юридичних осіб»;

абзац другий пункту 294.4 після слів «встановленої для третьої групи» доповнити словами «а також четвертої групи (фізичні особи)».

10. У підпункті 295.9.3 пункту 295.9 статті 295 слова «утворені протягом року» замінити словами «фізичні особи — підприємці, які у звітному періоді обрали спрощену систему оподаткування та ставку єдиного податку, встановлену для четвертої групи, або перейшли на застосування ставки єдиного податку, встановленої для четвертої групи, та юридичні особи, утворені протягом року», а слова «податкового (звітного) кварталу» — словами «податкового (звітного) кварталу, в якому відбулося таке обрання/перехід».

11. В абзаці третьому пункту 296.10 статті 296 слова «другої і третьої груп» замінити словами «другої — четвертої груп».

12. У статті 297:

у підпункті 2 пункту 297.1 слова «першої — третьої групи» замінити словами «першої — четвертої групи»;

пункт 297.3 доповнити реченням такого змісту: «Норми цього пункту не поширюються на фізичних осіб — підприємців — платників єдиного податку четвертої групи»;

пункт 297.4 після слів «четвертої групи» доповнити словами «(юридичними особами)».

13. У статті 298:

пункт 298.8 після слів «систему оподаткування» доповнити словами «або відмови від спрощеної системи оподаткування», а цифри «298.8.4» замінити цифрами «298.8.8»;

у підпункті 298.8.1:

абзац третій доповнити словами «(юридичні особи)»;

абзац четвертий після слів «сільськогосподарського товаровиробництва» доповнити словами «(юридичні особи)»;

доповнити абзацом сьомим такого змісту:

«Фізичні особи — підприємці, які подали заяву про обрання ними спрощеної системи оподаткування та ставки єдиного податку, встановленої для четвертої групи, вперше подають визначену цим підпунктом звітність протягом 20 календарних днів з дня подання такої заяви»;

у підпункті 298.8.2 слова «Сільськогосподарські товаровиробники» замінити словами «Сільськогосподарські товаровиробники — юридичні особи»;

в абзаці першому підпункту 298.8.4 слова «сільськогосподарський товаровиробник» замінити словами «сільськогосподарський товаровиробник — юридична особа»;

доповнити підпунктами 298.8.5-298.8.8 такого змісту:

«298.8.5. Зареєстровані в установленому порядку фізичні особи — підприємці, які до закінчення місяця, в якому відбулася державна реєстрація, подали заяву про обрання спрощеної системи оподаткування та ставки єдиного податку, встановленої для четвертої групи, вважаються платниками єдиного податку з дня державної реєстрації.

Заява подається на вибір платника податків в один із способів, визначених частинами 1—4 підпункту 298.1.1 пункту 298.1 статті 298 цього Кодексу.

298.8.6. Платники єдиного податку четвертої групи (фізичні особи — підприємці), які у податковому (звітному) періоді не забезпечили дотримання сукупності умов (критеріїв), передбачених підпунктом «б» підпункту 4 пункту 291.4 статті 291 цього Кодексу, зобов'язані сплатити у поточному році податок у розмірі, що розраховується виходячи з 25 відсотків річної суми податку за кожний квартал, протягом якого платник перебував на четвертій групі платників єдиного податку, та з наступного податкового (звітного) кварталу перейти на застосування ставки єдиного податку, визначеної для платників єдиного податку третьої групи, або відмовитися від застосування спрощеної системи оподаткування.

Заява про такий перехід подається таким платником податку не пізніше 20 числа місяця, наступного за календарним кварталом, у якому не забезпечено дотримання сукупності умов (критеріїв), передбачених підпунктом «б» підпункту 4 пункту 291.4 статті 291 цього Кодексу.

298.8.7. Платники єдиного податку четвертої групи можуть самостійно перейти на застосування ставки єдиного податку, визначеної для платників єдиного податку іншої групи, або відмовитися від спрощеної системи оподаткування у зв'язку з переходом на сплату інших податків і зборів, визначених цим Кодексом, з першого числа місяця, наступного за податковим (звітним) кварталом, у якому подано відповідну заяву, за умови сплати податку за поточний рік у розмірі, що розраховується виходячи з 25 відсотків річної суми податку за кожний квартал, протягом якого платник перебував на четвертій групі платників єдиного податку.

298.8.8. Сільськогосподарський товаровиробник повторно може бути включений до четвертої групи платників єдиного податку не раніше ніж через два календарні роки після його переходу на застосування ставки єдиного податку, визначеної для платників єдиного податку іншої групи, або анулювання його попередньої реєстрації платником єдиного податку четвертої групи. Норми цього підпункту не застосовуються у разі анулювання реєстрації платником єдиного податку четвертої групи юридичної особи за ініціативою контролюючого органу»;

доповнити пунктом 298.9 такого змісту:

«298.9. Відомості про реєстрацію або анулювання реєстрації фізичної особи — підприємця — платника єдиного податку четвертої групи у формі витягу з реєстру платників єдиного податку не пізніше 30 календарних днів з дня такої реєстрації надаються контролюючим органом органу місцевого самоврядування за податковою адресою такого платника податку».

14. У статті 299:

пункт 299.4 після слова та цифр «пункту 298.1» доповнити словами та цифрами «та підпунктом 298.8.5 пункту 298.8»;

у пункті 299.10:

підпункт 3 після слова та цифр «пункту 298.2» доповнити словами та цифрами «та підпунктом 298.8.6 пункту 298.8»;

підпункт 4 після слів «сільськогосподарського товаровиробництва» доповнити словами «юридичної особи»;

доповнити підпунктом 5 такого змісту:

«5) якщо платником єдиного податку четвертої групи не подано податкову звітність, передбачену підпунктом 295.9.1 пункту 295.9 статті 295 цього Кодексу».

II. Прикінцеві положення

1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.

2. Внести зміни до таких законів України:

1) у Законі України «Про фермерське господарство» (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 45, ст. 363; 2005 р., № 52, ст. 560; 2016 р., № 21, ст. 406):

у частині четвертій статті 1:

друге речення викласти в такій редакції: «Фермерське господарство діє на основі установчого документа (для юридичної особи — статуту, для господарства без статусу юридичної особи — договору (декларації) про створення фермерського господарства)»;

у третьому реченні слова «У Статуті» замінити словами «В установчому документі»;

у статті 3 слово «Статуту» замінити словами «установчого документа»;

статтю 8^1 викласти в такій редакції:

«Стаття 8^1. Особливості створення та діяльності сімейного фермерського господарства без набуття статусу юридичної особи

1. Сімейне фермерське господарство без статусу юридичної особи організовується фізичною особою самостійно або спільно з членами її сім'ї на підставі договору (декларації) про створення сімейного фермерського господарства.

2. Договір про створення сімейного фермерського господарства укладається фізичною особою спільно з членами її сім'ї в письмовій формі і підлягає нотаріальному посвідченню за місцем розташування майна та земельних ділянок фермерського господарства.

Декларація про створення сімейного фермерського господарства (у разі одноосібного ведення такого господарства) складається фізичною особою самостійно в письмовій формі.

3. Головою сімейного фермерського господарства без статусу юридичної особи є член сім'ї, визначений договором (декларацією) про створення сімейного фермерського господарства, який реєструється як фізична особа — підприємець.

Після укладання (складання) договору (декларації) про створення сімейного фермерського господарства голова сімейного фермерського господарства має зареєструватися як фізична особа — підприємець або зареєструвати зміни до відомостей про фізичну особу — підприємця в порядку, встановленому законом.

4. Від імені сімейного фермерського господарства без статусу юридичної особи має право виступати голова цього господарства або уповноважений ним у встановленому цивільним законодавством порядку один із членів господарства.

5. Умови договору (декларації) про створення сімейного фермерського господарства визначають:

а) найменування, місцезнаходження (адресу) господарства, мету та види його діяльності;

б) порядок прийняття рішень та координації спільної діяльності членів господарства;

в) правовий режим спільного майна членів господарства;

г) порядок покриття витрат та розподілу результатів (прибутку або збитків) діяльності господарства між його членами;

ґ) порядок вступу до господарства та виходу з нього;

д) трудові відносини членів господарства;

е) прізвище, ім'я та по батькові членів господарства, ступінь їх родинного зв'язку, паспортні дані та реєстраційні номери облікових карток платників податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті, реєстраційні номери облікових карток платників податків не зазначаються);

є) інші положення, що не суперечать чинному законодавству.

6. Типова форма договору (декларації) про створення сімейного фермерського господарства затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної аграрної політики»;

частину п'яту статті 9 доповнити словами «в тому числі на сплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»;

2) Закон України «Про державну підтримку сільського господарства України» (Відомості Верховної Ради України, 2004 р., № 49, ст. 527 із наступними змінами) доповнити статтею 13^1 такого змісту:

«Стаття 13^1. Додаткова фінансова підтримка сімейних фермерських господарств

13^1.1. Крім передбачених цим Законом видів підтримки, сімейним фермерським господарствам, які зареєстровані платниками єдиного податку четвертої групи згідно із главою 1розділу XIV Податкового кодексу України, надається додаткова фінансова підтримка через механізм доплати на користь застрахованих осіб — членів/голови сімейного фермерського господарства єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у сумі:

0,9 мінімального страхового внеску — перший рік;
0,8 мінімального страхового внеску — другий рік;
0,7 мінімального страхового внеску — третій рік;
0,6 мінімального страхового внеску — четвертий рік;
0,5 мінімального страхового внеску — п'ятий рік;
0,4 мінімального страхового внеску — шостий рік;
0,3 мінімального страхового внеску — сьомий рік;
0,2 мінімального страхового внеску — восьмий рік;
0,1 мінімального страхового внеску — дев'ятий та десятий роки.

Така фінансова підтримка надається за рахунок коштів, передбачених у Державному бюджеті України, в тому числі за рахунок коштів, які спрямовуються на державну підтримку сільськогосподарських товаровиробників відповідно до пункту 42 розділу VI Бюджетного кодексу.

13^1.2. Норми пункту 13^1.1 цієї статті можуть бути застосовані кожним з членів сімейного фермерського господарства, в тому числі головою, один раз.

13^1.3. Фінансова підтримка надається зазначеному у цій статті сімейному фермерському господарству виключно за умови, що його голова сплачує за себе та за кожного з членів свого фермерського господарства (якщо вони не підлягають страхуванню на інших засадах) єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у сумі, не меншій за:

0,1 мінімального страхового внеску — перший рік;
0,2 мінімального страхового внеску — другий рік;
0,3 мінімального страхового внеску — третій рік;
0,4 мінімального страхового внеску — четвертий рік;
0,5 мінімального страхового внеску — п'ятий рік;
0,6 мінімального страхового внеску — шостий рік;
0,7 мінімального страхового внеску — сьомий рік;
0,8 мінімального страхового внеску — восьмий рік;
0,9 мінімального страхового внеску — дев'ятий та десятий роки.

Порядок надання передбаченої цією статтею фінансової підтримки визначається Кабінетом Міністрів України»;

3) у статті 25 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (Відомості Верховної Ради України, 2011 р., № 2-3, ст.11 із наступними змінами):

частину першу доповнити абзацом третім такого змісту:

«У разі несплати або несвоєчасної сплати частини суми страхових внесків, що сплачується за рахунок коштів державного бюджету відповідно до Закону України «Про державну підтримку сільського господарства України», положення цієї статті застосовуються виключно щодо суми страхових внесків, що має сплачуватися платником єдиного внеску»;

частину четверту після абзацу першого доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі несплати частини суми страхових внесків, що сплачується за рахунок коштів державного бюджету відповідно до Закону України «Про державну підтримку сільського господарства України», орган доходів і зборів у порядку, за формою та у строки, встановлені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної податкової і митної політики, інформує про це платників єдиного внеску».

У зв'язку з цим абзаци другий — десятий вважати відповідно абзацами третім — одинадцятим;

4) у Законі України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб — підприємців та громадських формувань» (Відомості Верховної Ради України, 2016 р., № 2, ст. 17, № 47, ст. 800):

частину четверту статті 9 доповнити пунктом 21^1 такого змісту:

«21^1) відомості щодо створення фізичною особою — підприємцем сімейного фермерського господарства»;

пункт 8 частини першої статті 15 після слів «що не має статусу юридичної особи» доповнити словами «договір (декларація) про створення сімейного фермерського господарства»;

у статті 18:

частину першу доповнити пунктом 4 такого змісту:

«4) договір (декларація) про створення сімейного фермерського господарства — у разі державної реєстрації фізичної особи, яка самостійно або з членами сім'ї створює сімейне фермерське господарство відповідно до Закону України «Про фермерське господарство»;

частину третю доповнити пунктом 5 такого змісту:

«5) договір (декларація) про створення сімейного фермерського господарства — у разі створення фізичною особою — підприємцем сімейного фермерського господарства відповідно до Закону України «Про фермерське господарство»; договір (декларація) про створення сімейного фермерського господарства у новій редакції — у разі внесення змін, що містяться в договорі (декларації) про створення сімейного фермерського господарства»;

частину другу статті 28 доповнити пунктом 6 такого змісту:

«6) подані документи суперечать вимогам законів України».

3. Кабінету Міністрів України у тримісячний строк з дня набрання чинності цим Законом:

привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;

забезпечити прийняття нормативно-правових актів, необхідних для реалізації цього Закону;

забезпечити приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.

Президент України П. ПОРОШЕНКО

м. Київ
10 липня 2018 року
№ 2497-VIII

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

14.06.2018 Київ № 404

Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. У постановах Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

1) від 30 квітня 2015 року № 1367 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Шосткинське підприємство «Харківенергоремонт»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Товариству з обмеженою відповідальністю «Шосткинське підприємство «Харківенергоремонт» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1784,48 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1426,21 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 358,27 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1744,07 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1426,21 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 317,86 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 38,11 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,30 грн/Гкал (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 863,43 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 600,65 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 262,78 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 823,66 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 600,65 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 223,01 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 37,53 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,24 грн/Гкал (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1773,13 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1421,30 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 351,83 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1732,72 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1421,30 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 311,42 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 38,11 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,30 грн/Гкал (без ПДВ).»;

додатки 1 — 4 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 1;

2) від 30 квітня 2015 року № 1375 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Мелітопольські теплові мережі»:

у назві постанови знак та слова «, релігійних організацій» виключити;

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Товариству з обмеженою відповідальністю «Мелітопольські теплові мережі» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

а) одноставковий тариф на теплову енергію — 1468,76 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1297,25 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 171,51 грн/Гкал) за такими складовими:

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

тариф на виробництво теплової енергії — 1431,99 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1297,25 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 134,74 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 35,46 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,31 грн/Гкал (без ПДВ);

б) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 1351,11 грн/Гкал (без ПДВ);

в) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 18669,29 грн/Гкал/год (без ПДВ).

1.2. Для потреб інших споживачів (крім населення):

а) одноставковий тариф на теплову енергію — 1468,76 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1297,25 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 171,51 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1431,99 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1297,25 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 134,74 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 35,46 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,31 грн/Гкал (без ПДВ);

б) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 1351,11 грн/Гкал (без ПДВ);

в) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 18669,29 грн/Гкал/год (без ПДВ).»;

додатки 1 — 5 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 2;

3) від 30 квітня 2015 року № 1382 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Краматорськтеплоенерго»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Товариству з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1396,66 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1063,48 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 333,18 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1299,33 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1063,48 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 235,85 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 97,01 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 0,32 грн/Гкал (без ПДВ).

1.2. Для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1395,32 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1062,15 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 333,17 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1297,99 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1062,15 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 235,84 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 97,01 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 0,32 грн/Гкал (без ПДВ).»;

додатки 1 — 4 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 3;

4) від 30 квітня 2015 року № 1388 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ПОКВПТГ «Полтаватеплоенерго»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Полтавському обласному комунальному виробничому підприємству теплового господарства «Полтаватеплоенерго» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1714,84 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1329,87 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 384,97 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1680,59 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1329,87 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 350,72 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 30,91 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,34 грн/Гкал (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 702,52 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 509,57 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 192,95 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 668,56 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 509,57 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 158,99 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 30,67 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,29 грн/Гкал (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1578,62 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1329,87 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 248,75 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1544,37 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1329,87 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 214,50 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 30,91 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,34 грн/Гкал (без ПДВ).»;

додатки 1 — 4 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 4;

5) від 30 квітня 2015 року № 1396 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) Львівському міському КП «Львівтеплоенерго»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Львівському міському комунальному підприємству «Львівтеплоенерго» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

1) одноставковий тариф на теплову енергію — 1820,75 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1540,18 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 280,57 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1746,78 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1540,18 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 206,60 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 71,11 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,86 грн/Гкал (без ПДВ);

2) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 1637,63 грн/Гкал (без ПДВ);

3) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 29261,39 грн/Гкал/год (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

1) одноставковий тариф на теплову енергію — 741,64 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 533,52 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 208,12 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 668,67 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 533,52 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 135,15 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 70,17 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,80 грн/Гкал (без ПДВ);

2) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 601,52 грн/Гкал (без ПДВ);

3) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 22389,97 грн/Гкал/год (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

1) одноставковий тариф на теплову енергію — 1677,50 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1450,03 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 227,47 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1603,53 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1450,03 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 153,50 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 71,11 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,86 грн/Гкал (без ПДВ);

2) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 1547,48 грн/Гкал (без ПДВ);

3) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 20775,74 грн/Гкал/год (без ПДВ).»;

додатки 1 — 5 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 5;

6) від 30 квітня 2015 року № 1397 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ЛКП «Залізничнетеплоенерго»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Львівському комунальному підприємству «Залізничнетеплоенерго» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

1) одноставковий тариф на теплову енергію — 1613,36 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1393,29 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 220,07 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1550,74 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1393,29 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 157,45 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 58,83 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,79 грн/Гкал (без ПДВ);

2) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 1472,89 грн/Гкал (без ПДВ);

3) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 25965,91 грн/Гкал/год (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

1) одноставковий тариф на теплову енергію — 710,47 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 516,47 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 194,00 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 647,85 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 516,47 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 131,38 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 58,83 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,79 грн/Гкал (без ПДВ);

2) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 570,59 грн/Гкал (без ПДВ);

3) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 25857,07 грн/Гкал/год (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

1) одноставковий тариф на теплову енергію — 1613,36 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1393,29 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 220,07 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1550,74 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1393,29 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 157,45 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 58,83 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,79 грн/Гкал (без ПДВ);

2) умовно-змінну частину двоставкового тарифу на теплову енергію — 1472,89 грн/Гкал (без ПДВ);

3) умовно-постійну частину двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата за одиницю приєднаного теплового навантаження) — 25965,91 грн/Гкал/год (без ПДВ).»;

додатки 1 — 5 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 6;

7) від 30 квітня 2015 року № 1401 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КП «Міськтепловоденергія» (м. Кам'янець-Подільський)»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Комунальному підприємству «Міськтепловоденергія» (м. Кам'янець-Подільський) тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1640,69 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1363,04 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 277,65 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1574,25 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1363,04 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 211,21 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 64,75 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,69 грн/Гкал (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 771,52 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 521,33 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 250,19 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 707,51 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 521,33 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 186,18 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 62,36 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,65 грн/Гкал (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1634,16 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1372,83 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 261,33 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1567,72 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1372,83 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 194,89 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 64,75 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,69 грн/Гкал (без ПДВ).»;

додатки 1 — 4 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 7;

8) від 30 квітня 2015 року № 1409 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ПрАТ «Миколаївська теплоелектроцентраль»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Приватному акціонерному товариству «Миколаївська теплоелектроцентраль» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1453,68 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1144,87 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 308,81 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1399,88 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1144,87 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 255,01 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 50,10 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,70 грн/Гкал (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 715,28 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 424,35 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 290,93 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 661,78 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 424,35 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 237,43 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 49,80 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,70 грн/Гкал (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1453,41 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1144,60 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 308,81 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1399,61 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1144,60 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 255,01 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 50,10 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,70 грн/Гкал (без ПДВ).»;

додатки 1 — 4 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 8;

9) від 30 квітня 2015 року № 1431 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Рівнетеплоенерго»:

абзаци другий та третій підпункту 1.2 пункту 1 викласти в такій редакції:

«тариф на теплову енергію — 952,78 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 528,11 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 424,67 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 844,21 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 528,11 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 316,10 грн/Гкал);»;

додатки 1 та 2 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 9;

10) від 30 червня 2015 № 1974 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Сумитеплоенерго»:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити Товариству з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1.1. Для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1465,50 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1183,95 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 281,55 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1387,55 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1183,95 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 203,60 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 74,14 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,81 грн/Гкал (без ПДВ).

1.2. Для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 982,26 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 651,84 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 330,42 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 904,31 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 651,84 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 252,47 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 74,14 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,81 грн/Гкал (без ПДВ).

1.3. Для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1256,52 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1127,92 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 128,60 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1178,57 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1127,92 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 50,65 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 74,14 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 3,81 грн/Гкал (без ПДВ).»;

додатки 1 — 4 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 10;

11) від 30 червня 2015 року № 1976 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ фірмі «ТехНова»:

абзаци другий та третій підпунктів 1.1 та 1.3 пункту 1 викласти в такій редакції:

«тариф на теплову енергію — 1346,78 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 976,28 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 370,50 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1203,33 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 976,28 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 227,05 грн/Гкал);»;

«тариф на теплову енергію — 1344,78 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 974,32 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 370,46 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1201,33 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 974,32 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 227,01 грн/Гкал);»;

додатки 1 та 2 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 11;

12) від 29 грудня 2015 року № 3224 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради»:

абзаци другий та третій підпунктів 1 та 3 пункту 1 викласти в такій редакції:

«тариф на теплову енергію — 1187,20 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 975,09 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 212,11 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1142,82 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 975,09 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 167,73 грн/Гкал);»;

«тариф на теплову енергію — 1187,33 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 975,22 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 212,11 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1142,95 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 975,22 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 167,73 грн/Гкал);»;

додатки 1 та 2 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 12;

13) від 29 грудня 2015 року № 3225 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ПАТ «Черкаське хімволокно»:

абзаци другий та третій підпунктів 1 та 3 пункту 1 викласти в такій редакції:

«тариф на теплову енергію — 1047,75 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 762,07 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 285,68 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 973,03 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 762,07 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 210,96 грн/Гкал);»;

«тариф на теплову енергію — 1048,34 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 762,63 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 285,71 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 973,62 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 762,63 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 210,99 грн/Гкал);»;

додатки 1 та 2 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 13;

14) від 30 березня 2017 року № 439 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ»:

абзаци другий та третій підпункту 2 пункту 1 викласти в такій редакції:

«тариф на теплову енергію — 1339,83 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 954,32 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 385,51 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1245,12 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 954,32 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 290,80 грн/Гкал);»;

додатки 1 та 2 до постанови викласти в новій редакції, наведеній у додатку 14.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1367
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію
Товариства з обмеженою відповідальністю «Шосткинське підприємство «Харківенергоремонт»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**51576,55**	**1619,45**	**9530,85**	**1614,54**	**814,69**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**50076,58**	**1572,35**	**9252,85**	**1567,44**	**767,67**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельними**	**4191,12**	**131,60**	**776,82**	**131,59**	**48,79**
1.1.2	витрати на електроенергію	317,33	9,96	58,82	9,96	9,96
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**45405,00**	**1425,66**	**8386,98**	**1420,76**	**703,79**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	41231,29	1294,61	7613,37	1289,71	551,86
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	6,29	0,20	1,16	0,20	0,20
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	156,84	4,93	29,07	4,93	4,93
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1140,39**	**35,81**	**211,36**	**35,81**	**35,81**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**344,34**	**10,81**	**63,80**	**10,81**	**10,74**
1.3.1	амортизаційні відрахування	164,70	5,17	30,52	5,17	5,17
1.3.2	внески на регулювання	5,00	0,16	0,90	0,16	0,08
1.3.3	інші прямі витрати	174,64	5,49	32,38	5,49	5,49
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**15,24**	**0,48**	**2,83**	**0,48**	**0,48**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	15,14	0,48	2,81	0,48	0,48
1.4.2	інші витрати	0,10	0,00	0,02	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**207,45**	**6,51**	**38,45**	**6,51**	**6,51**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	183,06	5,75	33,93	5,75	5,75
2.2	інші витрати	24,39	0,76	4,52	0,76	0,76
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**51784,00**	**1625,96**	**9569,30**	**1621,05**	**821,20**
6	**Витрати на покриття втрат**	**247,57**	**7,78**	**10,20**	**1,74**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**4800,87**	**150,74**	**887,47**	**150,34**	**42,23**
7.1	податок на прибуток	864,16	27,13	159,75	27,06	1,30
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	875,09	27,48	162,20	27,48	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	3061,62	96,13	565,53	95,80	40,93
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**56832,44**	**1784,48**	**10466,97**	**1773,13**	**863,43**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1784,48**		**1773,13**	**863,43**
9.1	**Паливна складова**		**1426,21**		**1421,30**	**600,65**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**358,27**		**351,83**	**262,78**
10	**Паливна складова, %**		**79,92**		**80,16**	**69,57**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**20,08**		**19,84**	**30,43**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**31848,35**		**5903,16**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**9,27**	**9,27**	**9,27**	**9,27**	**5,14**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1367
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
Товариства з обмеженою відповідальністю «Шосткинське підприємство «Харківенергоремонт»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**50328,52**	**1580,26**	**9299,50**	**1575,35**	**775,50**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**49844,53**	**1565,06**	**9209,83**	**1560,15**	**760,38**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельними**	**4191,12**	**131,60**	**776,82**	**131,59**	**48,79**
1.1.2	витрати на електроенергію	230,13	7,23	42,65	7,23	7,23
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**45405,00**	**1425,66**	**8386,98**	**1420,76**	**703,79**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	41231,29	1294,61	7613,37	1289,71	551,86
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,91	0,03	0,16	0,03	0,03
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	17,37	0,55	3,22	0,55	0,55
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**390,20**	**12,25**	**72,32**	**12,25**	**12,25**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**79,91**	**2,51**	**14,79**	**2,51**	**2,43**
1.3.1	амортизаційні відрахування	40,54	1,27	7,51	1,27	1,27
1.3.2	внески на регулювання	4,16	0,13	0,75	0,13	0,05
1.3.3	інші прямі витрати	35,21	1,11	6,53	1,11	1,11
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**13,88**	**0,44**	**2,57**	**0,44**	**0,44**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	13,79	0,44	0,44	0,43	0,44
1.4.2	інші витрати	0,09	0,00	0,02	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**188,99**	**5,93**	**35,03**	**5,93**	**5,93**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	166,77	5,24	30,91	5,24	5,24
2.3	інші витрати	22,22	0,70	4,12	0,70	0,70
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**50517,51**	**1586,19**	**9334,54**	**1581,28**	**781,43**
6	**Витрати на покриття втрат**	**227,41**	**7,14**	**6,46**	**1,10**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**4800,87**	**150,74**	**887,47**	**150,34**	**42,23**
7.1	податок на прибуток	864,16	27,13	159,75	27,06	1,30
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	875,09	27,48	162,20	27,48	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	3061,62	96,13	565,53	95,80	40,93
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**55545,79**	**1744,07**	**10228,47**	**1732,72**	**823,66**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1744,07**		**1732,72**	**823,66**
9.1	**Паливна складова**		**1426,21**		**1421,30**	**600,65**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**317,86**		**311,42**	**223,01**
10	**Паливна складова, %**		**81,77**		**82,03**	**72,92**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**18,23**		**17,97**	**27,08**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**31848,35**		**5903,16**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**9,50**	**9,50**	**9,51**	**9,51**	**5,40**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1367
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії
Товариства з обмеженою відповідальністю «Шосткинське підприємство «Харківенергоремонт»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**1177,74**	**36,98**	**218,31**	**36,98**	**36,98**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**232,03**	**7,29**	**43,03**	**7,29**	**7,29**
1.1.1	витрати на електроенергію	87,20	2,74	16,17	2,74	2,74
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	5,38	0,17	1,01	0,17	0,17
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	139,45	4,38	25,85	4,38	4,38
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**680,50**	**21,37**	**126,12**	**21,37**	**21,37**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**263,92**	**8,28**	**48,92**	**8,28**	**8,28**
1.3.1	амортизаційні відрахування	123,95	3,89	22,97	3,89	3,89
1.3.2	внески на регулювання	0,79	0,02	0,15	0,02	0,02
1.3.3	інші прямі витрати	139,18	4,37	25,80	4,37	4,37
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**1,29**	**0,04**	**0,24**	**0,04**	**0,04**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1,28	0,04	0,24	0,04	0,04
1.4.2	інші витрати	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**17,52**	**0,55**	**3,25**	**0,55**	**0,55**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	15,46	0,49	2,87	0,49	0,49
2.2	інші витрати	2,06	0,06	0,38	0,06	0,06
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**1195,26**	**37,53**	**221,56**	**37,53**	**37,53**
6	**Витрати на покриття втрат**	**18,39**	**0,58**	**3,41**	**0,58**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	**податок на прибуток**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**1213,64**	**38,11**	**224,97**	**38,11**	**37,53**
9	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**38,11**		**38,11**	**37,53**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**31848,35**		**5903,16**		
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
10.2	теплової енергії власним споживачам	31848,35		5903,16		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1367
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії
Товариства з обмеженою відповідальністю «Шосткинське підприємство «Харківенергоремонт»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**70,29**	**2,21**	**13,04**	**2,21**	**2,21**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**69,69**	**2,19**	**12,92**	**2,19**	**2,19**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**0,51**	**0,02**	**0,10**	**0,02**	**0,02**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,21	0,01	0,04	0,01	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,05	0,00	0,01	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	0,25	0,01	0,05	0,01	0,01
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,07**	**0,00**	**0,02**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,07	0,00	0,02	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,94**	**0,03**	**0,17**	**0,03**	**0,03**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,83	0,03	0,15	0,03	0,03
2.2	інші витрати	0,11	0,00	0,02	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**71,23**	**2,24**	**13,21**	**2,24**	**2,24**
6	**Витрати на покриття втрат**	**1,77**	**0,06**	**0,33**	**0,06**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**73,00**	**2,30**	**13,53**	**2,30**	**2,24**
9	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**2,30**		**2,30**	**2,24**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**31848,35**		**5903,16**		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1375
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «Мелітопольські теплові мережі»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**72366,29**	**1457,63**	**20318,53**	**1457,63**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**67549,98**	**1360,63**	**18966,24**	**1360,63**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельними**	**64403,75**	**1297,25**	**18082,86**	**1297,25**
1.1.2	витрати на електроенергію	2800,98	56,42	786,44	56,42
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	128,78	2,59	36,16	2,59
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	216,47	4,36	60,78	4,36
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3864,09**	**77,83**	**1084,93**	**77,83**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**797,75**	**16,07**	**223,99**	**16,07**
1.3.1	амортизаційні відрахування	356,47	7,18	100,09	7,18
1.3.2	внески на регулювання	47,40	0,95	13,31	0,95
1.3.3	інші прямі витрати	393,88	7,93	110,59	7,93
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**154,47**	**3,11**	**43,37**	**3,11**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	145,01	2,92	40,72	2,92
1.4.2	інші витрати	9,46	0,19	2,66	0,19
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**552,44**	**11,13**	**155,11**	**11,13**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	489,68	9,86	137,49	9,86
2.2	інші витрати	62,75	1,26	17,62	1,26
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**72918,72**	**1468,76**	**20473,64**	**1468,76**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**72918,72**	**1468,76**	**20473,64**	**1468,76**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1468,76**		**1468,76**
9.1	**Паливна складова**		**1297,25**		**1297,25**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**171,51**		**171,51**
10	**Паливна складова, %**		**88,32**		**88,32**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**11,68**		**11,68**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**49646,20**		**13939,33**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1375
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Мелітопольські теплові мережі»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**70582,35**	**1421,70**	**19817,65**	**1421,70**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**67211,27**	**1353,80**	**18871,14**	**1353,80**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельними**	**64403,75**	**1297,25**	**18082,86**	**1297,25**
1.1.2	витрати на електроенергію	2673,54	53,85	750,66	53,85
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	57,01	1,15	16,01	1,15
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	76,96	1,55	21,61	1,55
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**2624,07**	**52,86**	**736,77**	**52,86**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**604,18**	**12,17**	**169,64**	**12,17**
1.3.1	амортизаційні відрахування	263,89	5,32	74,09	5,32
1.3.2	внески на регулювання	46,21	0,93	12,97	0,93
1.3.3	інші прямі витрати	294,07	5,92	82,57	5,92
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**142,83**	**2,88**	**40,10**	**2,88**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	134,09	2,70	37,65	2,70
1.4.2	інші витрати	8,75	0,18	2,46	0,18
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**510,82**	**10,29**	**143,43**	**10,29**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	452,80	9,12	127,13	9,12
2.3	інші витрати	58,02	1,17	16,29	1,17

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**71093,18**	**1431,99**	**19961,07**	**1431,99**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**71093,18**	**1431,99**	**19961,07**	**1431,99**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1431,99**		**1431,99**
9.1	**Паливна складова**		**1297,25**		**1297,25**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**134,74**		**134,74**
10	**Паливна складова, %**		**90,59**		**90,59**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**9,41**		**9,41**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**49646,20**		**13939,33**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1375
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Мелітопольські теплові мережі»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**1720,39**	**34,65**	**483,04**	**34,65**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**337,69**	**6,80**	**94,81**	**6,80**
1.1.1	витрати на електроенергію	127,44	2,57	35,78	2,57
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	71,76	1,45	20,15	1,45
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	138,49	2,79	38,88	2,79
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1182,03**	**23,81**	**331,88**	**23,81**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**189,45**	**3,82**	**53,19**	**3,82**
1.3.1	амортизаційні відрахування	90,63	1,83	25,45	1,83
1.3.2	внески на регулювання	1,14	0,02	0,32	0,02
1.3.3	інші прямі витрати	97,67	1,97	27,42	1,97
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**11,23**	**0,23**	**3,15**	**0,23**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	10,54	0,21	2,96	0,21
1.4.2	інші витрати	0,69	0,01	0,19	0,01
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**40,15**	**0,81**	**11,27**	**0,81**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	35,59	0,72	9,99	0,72
2.2	інші витрати	4,56	0,09	1,28	0,09
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**1760,54**	**35,46**	**494,31**	**35,46**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**1760,54**	**35,46**	**494,31**	**35,46**
9	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**35,46**		**35,46**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**49646,20**		**13939,33**	
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00	
10.2	теплової енергії власним споживачам	49646,20		13939,33	
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1375
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Мелітопольські теплові мережі»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	63,54	1,28	17,84	1,28
1.1	прямі матеріальні витрати	1,02	0,02	0,29	0,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**57,99**	**1,17**	**16,28**	**1,17**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**4,12**	**0,08**	**1,16**	**0,08**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1,94	0,04	0,54	0,04
1.3.2	внески на регулювання	0,04	0,00	0,01	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	2,14	0,04	0,60	0,04
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,41**	**0,01**	**0,11**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,38	0,01	0,11	0,01
1.4.2	інші витрати	0,03	0,00	0,01	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1,46**	**0,03**	**0,41**	**0,03**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1,30	0,03	0,36	0,03
2.2	інші витрати	0,17	0,00	0,05	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**65,00**	**1,31**	**18,25**	**1,31**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**65,00**	**1,31**	**18,25**	**1,31**
9	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**1,31**		**1,31**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**49646,20**		**13939,33**	
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 5
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1375
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура двоставкових тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «Мелітопольські теплові мережі»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал, грн/Гкал/год	тис. грн на рік	грн/Гкал, грн/Гкал/год
1	2	3	4	5	6
1	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	49646,20		13939,33	
2	Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання власних споживачів, Гкал/год	26,07		7,32	
	Виробництво теплової енергії				
3	**Повна планова собівартість виробництва теплової енергії, у т. ч.:**	**71093,18**		**19961,07**	
3.1	**умовно-змінні витрати, у т. ч.:**	**67077,30**	**1351,11**	**18833,52**	**1351,11**
3.1.1	**витрати на технологічне паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**64403,75**	**1297,25**	**18082,86**	**1297,25**
3.1.2	витрати на технологічну електроенергію для виробництва теплової енергії котельнями	2673,54	53,85	750,66	53,85
3.1.3	собівартість виробництва власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	**покупна теплова енергія, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енегію	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**умовно-постійні витрати, усього — решта витрат собівартості виробництва теплової енергії**	**4015,88**	**12834,81**	**1127,55**	**12834,81**
4	**Витрати на покриття втрат, віднесені до умовно-постійної частини**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Плановий прибуток у тарифах на виробництво теплової енергії, у т. ч.:**	**0,00**	**x**	**0,00**	**x**
5.1	в умовно-змінній частині	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	в умовно-постійній частині	0,00	0,00	0,00	0,00
6	**Умовно-змінна частина двоставкового тарифу на виробництво теплової енергії, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1351,11**		**1351,11**
6.1	складова собівартості		1351,11		1351,11
6.2	складова прибутку		0,00		0,00
7	**Умовно-постійна частина двоставкового тарифу на виробництво теплової енергії (місячна плата на одиницю теплового навантаження), грн/Гкал/год:**		**12834,81**		**12834,81**
7.1	складова собівартості, у т. ч.:		12834,81		12834,81
7.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00
7.3	складова прибутку		0,00		0,00
	Транспортування теплової енергії				
8	**Повна планова собівартість транспортування теплової енергії, умовно-постійні витрати**	**1760,54**	**5626,72**	**494,31**	**5626,72**
9	**Витрати на покриття втрат — умовно-постійні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	Плановий прибуток у тарифах на транспортування теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
11	**Місячна плата за транспортування теплової енергії на одиницю теплового навантаження, грн/Гкал/год, у т. ч.:**		**5626,72**		**5626,72**
11.1	складова собівартості, у т. ч.:		5626,72		5626,72
11.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00
11.3	складова прибутку		0,00		0,00
	Постачання теплової енергії				
12	**Повна планова собівартість постачання теплової енергії, усього — умовно-постійні витрати**	**65,00**	**207,76**	**18,25**	**207,76**
13	**Витрати на покриття втрат — умовно-постійні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
14	Плановий прибуток у тарифах на постачання теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
15	**Місячна плата за постачання теплової енергії на одиницю теплового навантаження, грн/Гкал/год:**		**207,76**		**207,76**
15.1	складова собівартості, у т. ч.:		207,76		207,76
15.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00
15.3	складова прибутку		0,00		0,00
	Двоставкові тарифи на теплову енергію для кінцевих споживачів				
16	**Умовно-змінна частина двоставкового тарифу на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1351,11**		**1351,11**
16.1	складова собівартості, у т. ч.:		1351,11		1351,11
16.1.1	паливна складова		1297,25		1297,25
16.1.2	решта витрат, крім паливної складової		53,85		53,86
16.2	складова прибутку		0,00		0,00
17	**Паливна складова, %**		**96,01**		**96,01**
18	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**3,99**		**3,99**
19	**Умовно-постійна частина двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата на одиницю теплового навантаження), грн/Гкал/год, у т. ч.:**		**18669,29**		**18669,29**
19.1	складова собівартості, у т. ч.:		18669,29		18669,29
19.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00
19.3	складова прибутку		0,00		0,00

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифу на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**42 856,40**	**1 358,01**	**141 702,31**	**1 356,69**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**41 932,57**	**1 328,74**	**138 644,73**	**1 327,42**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	2 146,81	68,03	7 105,26	68,03
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**39 784,72**	**1 260,68**	**131 536,03**	**1 259,36**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	33 561,46	1 063,48	110 939,04	1 062,15
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1,04	0,03	3,44	0,03
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**536,37**	**17,00**	**1 775,25**	**17,00**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**387,45**	**12,28**	**1 282,33**	**12,28**
1.3.1	амортизаційні відрахування	73,23	2,32	242,36	2,32
1.3.2	внески на регулювання	2,16	0,07	7,15	0,07
1.3.3	інші прямі витрати	312,06	9,89	1 032,82	9,89
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**42 856,40**	**1 358,01**	**141 702,31**	**1 356,69**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1 219,97**	**38,65**	**4 035,29**	**38,63**
7.1	податок на прибуток	219,59	6,95	726,35	6,95
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	204,73	6,49	677,71	6,49
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	795,65	25,21	2 631,23	25,19
8	**Вартість теплової енергії за відповідним тарифом**	**44 076,37**	**1 396,66**	**145 737,61**	**1 395,32**
9	**Тариф на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1 396,66**		**1 395,32**
9.1	**Паливна складова**		**1 063,48**		**1 062,15**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**333,18**		**333,17**
10	**Паливна складова, %**		**76,14**		**76,12**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**23,86**		**23,88**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**31 558,24**		**104 447,44**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**2,85**	**2,85**	**2,85**	**2,85**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифу на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**39 784,72**	**1 260,68**	**131 536,03**	**1 259,36**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**39 784,72**	**1 260,68**	**131 536,03**	**1 259,36**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**39 784,72**	**1 260,68**	**131 536,03**	**1 259,36**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	33 561,46	1 063,48	110 939,04	1 062,15
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**39 784,72**	**1 260,68**	**131 536,03**	**1 259,36**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1 219,97**	**38,65**	**4 035,29**	**38,63**
7.1	податок на прибуток	219,59	6,95	726,35	6,95
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	204,73	6,49	677,71	6,49
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	795,65	25,21	2 631,23	25,19
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідним тарифом**	**41 004,69**	**1 299,33**	**135 571,32**	**1 297,99**
9	**Тариф на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1 299,33**		**1 297,99**
9.1	**Паливна складова**		**1 063,48**		**1 062,15**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**235,85**		**235,84**
10	**Паливна складова, %**		**81,85**		**81,83**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**18,15**		**18,17**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**31 558,24**		**104 447,44**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**3,07**	**3,07**	**3,07**	**3,07**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифу на транспортування теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**3061,54**	**97,01**	**10132,73**	**97,01**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**2147,85**	**68,06**	**7108,70**	**68,06**
1.1.1	витрати на електроенергію	2146,81	68,03	7105,26	68,03
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1,04	0,03	3,44	0,03
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**535,58**	**16,97**	**1772,62**	**16,97**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**378,11**	**11,98**	**1251,41**	**11,98**
1.3.1	амортизаційні відрахування	73,23	2,32	242,36	2,32
1.3.2	внески на регулювання	1,99	0,06	6,59	0,06
1.3.3	інші прямі витрати	302,89	9,60	1002,46	9,60
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці звідрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**3061,54**	**97,01**	**10132,73**	**97,01**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**3061,54**	**97,01**	**10132,73**	**97,01**
9	**Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**97,01**		**97,01**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**31558,24**		**104447,44**	
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00	
10.2	теплової енергії власним споживачам	31558,24		104447,44	
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1382
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифу на постачання теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Краматорськтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**10,13**	**0,32**	**33,55**	**0,32**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**0,79**	**0,03**	**2,63**	**0,03**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**9,34**	**0,30**	**30,92**	**0,30**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,01	0,00	0,02	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	9,33	0,30	30,90	0,30
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**10,13**	**0,32**	**33,55**	**0,32**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**10,13**	**0,32**	**33,55**	**0,32**
9	**Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**0,32**		**0,32**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**31558,24**		**104447,44**	
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

»

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1388
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію
Полтавського обласного комунального виробничого підприємства теплового господарства «Полтаватеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**179471,77**	**1530,04**	**65471,07**	**1529,95**	**709,08**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**163432,24**	**1393,30**	**59623,32**	**1393,30**	**572,99**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**155992,36**	**1329,87**	**56909,10**	**1329,87**	**509,57**
1.1.2	витрати на електроенергію	7132,78	60,81	2602,18	60,81	60,81
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	306,17	2,61	111,70	2,61	2,61
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,93	0,01	0,34	0,01	0,01
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**11232,73**	**95,76**	**4097,92**	**95,76**	**95,76**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**4502,88**	**38,39**	**1638,95**	**38,30**	**37,73**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1449,39	12,36	528,77	12,36	12,36
1.3.2	внески на регулювання	130,66	1,11	43,88	1,03	0,46
1.3.3	інші прямі витрати	2922,82	24,92	1066,30	24,92	24,92
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**303,93**	**2,59**	**110,88**	**2,59**	**2,59**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	235,33	2,01	85,85	2,01	2,01
1.4.2	інші витрати	68,60	0,58	25,03	0,58	0,58
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1057,58**	**9,01**	**385,83**	**9,01**	**9,01**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	872,82	7,44	318,42	7,44	7,44
2.2	інші витрати	184,76	1,58	67,40	1,58	1,58
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**180529,35**	**1539,05**	**65856,90**	**1538,96**	**718,09**
6	**Витрати на покриття втрат**	**16879,79**	**143,91**	**332,71**	**7,78**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**5565,76**	**47,45**	**2030,50**	**47,45**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	1001,84	8,54	365,49	8,54	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	4563,92	38,91	1665,01	38,91	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**202974,90**	**1730,41**	**68220,11**	**1594,19**	**718,09**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-1826,92**	**-15,57**	**-666,59**	**-15,57**	**-15,57**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1714,84**		**1578,62**	**702,52**
10.1	**Паливна складова**		**1329,87**		**1329,87**	**509,57**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**384,97**		**248,75**	**192,95**
11	**Паливна складова, %**		**77,55**		**84,24**	**72,53**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**22,45**		**15,76**	**27,47**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**117299,00**		**42793,00**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**3,08**	**3,08**	**3,08**	**3,08**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1388
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
Полтавського обласного комунального виробничого підприємства теплового господарства «Полтаватеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**175513,80**	**1496,30**	**64027,12**	**1496,21**	**675,34**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**163346,08**	**1392,56**	**59591,89**	**1392,56**	**572,26**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**155992,36**	**1329,87**	**56909,10**	**1329,87**	**509,57**
1.1.2	витрати на електроенергію	7046,63	60,07	2570,75	60,07	60,07
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	306,17	2,61	111,70	2,61	2,61
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,93	0,01	0,34	0,01	0,01
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**9437,54**	**80,46**	**3443,00**	**80,46**	**80,46**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**2448,99**	**20,88**	**889,65**	**20,79**	**20,22**
1.3.1	амортизаційні відрахування	672,09	5,73	245,19	5,73	5,73
1.3.2	внески на регулювання	128,05	1,09	42,93	1,00	0,43
1.3.3	інші прямі витрати	1648,85	14,06	601,53	14,06	14,06
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**281,19**	**2,40**	**102,58**	**2,40**	**2,40**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	217,72	1,86	79,43	1,86	1,86
1.4.2	інші витрати	63,47	0,54	23,16	0,54	0,54
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**978,46**	**8,34**	**356,96**	**8,34**	**8,34**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	807,53	6,88	294,60	6,88	6,88
2.3	інші витрати	170,93	1,46	62,36	1,46	1,46
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**176492,26**	**1504,64**	**64384,09**	**1504,55**	**683,68**
6	**Витрати на покриття втрат**	**16846,32**	**143,62**	**320,50**	**7,49**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**5565,76**	**47,45**	**2030,50**	**47,45**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	1001,84	8,54	365,49	8,54	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	4563,92	38,91	1665,01	38,91	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**198904,34**	**1695,71**	**66735,08**	**1559,49**	**683,68**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-1773,55**	**-15,12**	**-647,12**	**-15,12**	**-15,12**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1680,59**		**1544,37**	**668,56**
10.1	**Паливна складова**		**1329,87**		**1329,87**	**509,57**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**350,72**		**214,50**	**158,99**
11	**Паливна складова, %**		**79,13**		**86,11**	**76,22**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**20,87**		**13,89**	**23,78**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**117299,00**		**42793,00**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**3,15**	**3,15**	**3,15**	**3,15**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1388
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії
Полтавського обласного комунального виробничого підприємства теплового господарства «Полтаватеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**3573,84**	**30,47**	**1303,81**	**30,47**	**30,47**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**86,15**	**0,73**	**31,43**	**0,73**	**0,73**
1.1.1	витрати на електроенергію	86,15	0,73	31,43	0,73	0,73
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1523,37**	**12,99**	**555,76**	**12,99**	**12,99**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1943,59**	**16,57**	**709,06**	**16,57**	**16,57**
1.3.1	амортизаційні відрахування	754,16	6,43	275,13	6,43	6,43
1.3.2	внески на регулювання	2,36	0,02	0,86	0,02	0,02
1.3.3	інші прямі витрати	1187,07	10,12	433,07	10,12	10,12
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**20,73**	**0,18**	**7,56**	**0,18**	**0,18**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	16,05	0,14	5,85	0,14	0,14
1.4.2	інші витрати	4,68	0,04	1,71	0,04	0,04
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**72,12**	**0,61**	**26,31**	**0,61**	**0,61**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	59,52	0,51	21,71	0,51	0,51
2.2	інші витрати	12,60	0,11	4,60	0,11	0,11
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**3645,96**	**31,08**	**1330,12**	**31,08**	**31,08**
6	**Витрати на покриття втрат**	**27,88**	**0,24**	**10,17**	**0,24**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**3673,84**	**31,32**	**1340,29**	**31,32**	**31,08**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-48,27**	**-0,41**	**-17,61**	**-0,41**	**-0,41**
10	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**30,91**		**30,91**	**30,67**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**117299,00**		**42793,00**		
11.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
11.2	теплової енергії власним споживачам	117299,00		42793,00		
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1388
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії
Полтавського обласного комунального виробничого підприємства теплового господарства «Полтаватеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**384,13**	**3,27**	**140,14**	**3,27**	**3,27**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**271,82**	**2,32**	**99,16**	**2,32**	**2,32**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**110,30**	**0,94**	**40,24**	**0,94**	**0,94**
1.3.1	амортизаційні відрахування	23,14	0,20	8,44	0,20	0,20
1.3.2	внески на регулювання	0,25	0,00	0,09	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	86,91	0,74	31,71	0,74	0,74
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**2,01**	**0,02**	**0,73**	**0,02**	**0,02**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1,56	0,01	0,57	0,01	0,01
1.4.2	інші витрати	0,45	0,00	0,17	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**7,00**	**0,06**	**2,55**	**0,06**	**0,06**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	5,78	0,05	2,11	0,05	0,05
2.2	інші витрати	1,22	0,01	0,45	0,01	0,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**391,13**	**3,33**	**142,69**	**3,33**	**3,33**
6	**Витрати на покриття втрат**	**5,59**	**0,05**	**2,04**	**0,05**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**396,72**	**3,38**	**144,73**	**3,38**	**3,33**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-5,10**	**-0,04**	**-1,86**	**-0,04**	**-0,04**
10	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**3,34**		**3,34**	**3,29**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**117299,00**		**42793,00**		
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

»

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 5
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**371884,44**	**1730,15**	**118665,28**	**1639,97**	**723,10**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**347720,96**	**1617,73**	**110533,43**	**1527,59**	**611,07**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**183478,02**	**853,61**	**61765,85**	**853,61**	**322,19**
1.1.2	витрати на електроенергію	10028,35	46,66	3375,93	46,66	46,66
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**153026,87**	**711,94**	**44991,82**	**621,79**	**236,70**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	147574,19	686,57	43156,24	596,42	211,33
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	795,52	3,70	267,80	3,70	3,70
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	392,20	1,82	132,03	1,82	1,82
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**18787,77**	**87,41**	**6324,67**	**87,41**	**87,41**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**5156,91**	**23,99**	**1733,52**	**23,96**	**23,60**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2316,57	10,78	779,85	10,78	10,78
1.3.2	внески на регулювання	152,80	0,71	48,94	0,68	0,32
1.3.3	інші прямі витрати	2687,54	12,50	904,73	12,50	12,50
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**218,80**	**1,02**	**73,66**	**1,02**	**1,02**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	173,12	0,81	58,28	0,81	0,81
1.4.2	інші витрати	45,68	0,21	15,38	0,21	0,21
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**2222,75**	**10,34**	**748,26**	**10,34**	**10,34**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2006,68	9,34	675,53	9,34	9,34
2.2	інші витрати	216,07	1,01	72,74	1,01	1,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**374107,19**	**1740,49**	**119413,54**	**1650,31**	**733,44**
6	**Витрати на покриття втрат**	**9161,30**	**42,62**	**-756,13**	**-10,45**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**10264,74**	**47,75**	**3455,85**	**47,75**	**18,31**
7.1	податок на прибуток	1847,65	8,60	622,05	8,60	3,30
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	5865,98	27,29	1974,71	27,29	10,30
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	2551,11	11,87	859,08	11,87	4,71
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**393533,23**	**1830,86**	**122113,25**	**1687,61**	**751,75**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-2173,36**	**-10,11**	**-731,64**	**-10,11**	**-10,11**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1820,75**		**1677,50**	**741,64**
10.1	**Паливна складова**		**1540,18**		**1450,03**	**533,52**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**280,57**		**227,47**	**208,12**
11	**Паливна складова, %**		**84,59**		**86,44**	**71,94**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**15,41**		**13,56**	**28,06**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**214943,78**		**72358,32**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,74**	**2,74**	**2,89**	**2,89**	**2,50**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**356825,50**	**1660,09**	**113595,87**	**1569,91**	**653,04**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**345200,72**	**1606,00**	**109685,02**	**1515,86**	**599,35**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**183478,02**	**853,61**	**61765,85**	**853,61**	**322,19**
1.1.2	витрати на електроенергію	8034,47	37,38	2704,71	37,38	37,38
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**153026,87**	**711,94**	**44991,82**	**621,79**	**236,70**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	147574,19	686,57	43156,24	596,42	211,33
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	446,61	2,08	150,35	2,08	2,08
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	214,76	1,00	72,30	1,00	1,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**9719,50**	**45,22**	**3271,95**	**45,22**	**45,22**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1713,76**	**7,97**	**574,42**	**7,94**	**7,59**
1.3.1	амортизаційні відрахування	702,86	3,27	236,61	3,27	3,27
1.3.2	внески на регулювання	142,47	0,66	45,46	0,63	0,28
1.3.3	інші прямі витрати	868,43	4,04	292,35	4,04	4,04
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**191,52**	**0,89**	**64,47**	**0,89**	**0,89**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	151,53	0,70	51,01	0,70	0,70
1.4.2	інші витрати	39,99	0,19	13,46	0,19	0,19
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1945,60**	**9,05**	**654,97**	**9,05**	**9,05**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1756,48	8,17	591,30	8,17	8,17
2.3	інші витрати	189,13	0,88	63,67	0,88	0,88
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**358771,10**	**1669,14**	**114250,83**	**1578,96**	**662,09**
6	**Витрати на покриття втрат**	**8946,76**	**41,62**	**-828,35**	**-11,45**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**9796,06**	**45,57**	**3298,07**	**45,57**	**16,13**
7.1	податок на прибуток	1763,29	8,20	593,65	8,20	2,90
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	5481,66	25,50	1845,34	25,50	8,51
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	2551,11	11,87	859,08	11,87	4,71
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**377513,93**	**1756,33**	**116720,55**	**1613,08**	**678,22**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-2052,71**	**-9,55**	**-691,02**	**-9,55**	**-9,55**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1746,78**		**1603,53**	**668,67**
10.1	**Паливна складова**		**1540,18**		**1450,03**	**533,52**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**206,60**		**153,50**	**135,15**
11	**Паливна складова, %**		**88,17**		**90,43**	**79,79**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**11,83**		**9,57**	**20,21**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**214943,78**		**72358,32**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,73**	**2,73**	**2,89**	**2,89**	**2,44**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**14480,26**	**67,37**	**4874,60**	**67,37**	**67,37**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**2520,23**	**11,73**	**848,40**	**11,73**	**11,73**
1.1.1	витрати на електроенергію	1993,88	9,28	671,22	9,28	9,28
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	348,91	1,62	117,46	1,62	1,62
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	177,44	0,83	59,73	0,83	0,83
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**8508,34**	**39,58**	**2864,22**	**39,58**	**39,58**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3425,40**	**15,94**	**1153,12**	**15,94**	**15,94**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1613,52	7,51	543,17	7,51	7,51
1.3.2	внески на регулювання	9,93	0,05	3,34	0,05	0,05
1.3.3	інші прямі витрати	1801,95	8,38	606,60	8,38	8,38
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**26,29**	**0,12**	**8,85**	**0,12**	**0,12**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	20,80	0,10	7,00	0,10	0,10
1.4.2	інші витрати	5,49	0,03	1,85	0,03	0,03
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**267,05**	**1,24**	**89,90**	**1,24**	**1,24**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	241,09	1,12	81,16	1,12	1,12
2.2	інші витрати	25,96	0,12	8,74	0,12	0,12
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**14747,31**	**68,61**	**4964,50**	**68,61**	**68,61**
6	**Витрати на покриття втрат**	**202,36**	**0,94**	**68,12**	**0,94**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**451,06**	**2,10**	**151,84**	**2,10**	**2,10**
7.1	податок на прибуток	81,19	0,38	27,33	0,38	0,38
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	369,87	1,72	124,51	1,72	1,72
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**15400,73**	**71,65**	**5184,46**	**71,65**	**70,71**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-116,05**	**-0,54**	**-39,07**	**-0,54**	**-0,54**
10	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**71,11**		**71,11**	**70,17**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**214943,78**		**72358,32**		
11.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
11.2	теплової енергії власним споживачам	214943,78		72358,32		
12	**Рівень рентабельності, %**	**3,06**	**3,06**	**3,06**	**3,06**	**3,06**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**578,68**	**2,69**	**194,81**	**2,69**	**2,69**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**559,93**	**2,61**	**188,50**	**2,61**	**2,61**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**17,75**	**0,08**	**5,98**	**0,08**	**0,08**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,19	0,00	0,06	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,40	0,00	0,13	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	17,16	0,08	5,78	0,08	0,08
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,99**	**0,00**	**0,33**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,79	0,00	0,26	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,21	0,00	0,07	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**10,09**	**0,05**	**3,40**	**0,05**	**0,05**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	9,11	0,04	3,07	0,04	0,04
2.2	інші витрати	0,98	0,00	0,33	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**588,77**	**2,74**	**198,21**	**2,74**	**2,74**
6	**Витрати на покриття втрат**	**12,18**	**0,06**	**4,10**	**0,06**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**17,62**	**0,08**	**5,93**	**0,08**	**0,08**
7.1	податок на прибуток	3,17	0,01	1,07	0,01	0,01
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	14,45	0,07	4,86	0,07	0,07
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**618,57**	**2,88**	**208,24**	**2,88**	**2,82**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-4,60**	**-0,02**	**-1,55**	**-0,02**	**-0,02**
10	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**2,86**		**2,86**	**2,80**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**214943,78**		**72358,32**		
12	**Рівень рентабельності, %**	**2,99**	**2,92**	**2,99**	**2,99**	**2,99**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 5
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1396
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура двоставкових тарифів на теплову енергію Львівського міського комунального підприємства «Львівтеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал, грн/Гкал/год	тис. грн на рік	грн/Гкал, грн/Гкал/год	грн/Гкал, грн/Гкал/год
1	2	3	4	5	6	7
1	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	214943,78		72358,32		
2	Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання власних споживачів, Гкал/год	112,10		37,74		
	Виробництво теплової енергії					
3	**Повна планова собівартість виробництва теплової енергії, у т. ч.:**	**358771,10**		**114250,83**		
3.1	**умовно-змінні витрати, у т. ч.:**	**344539,36**	**1602,93**	**109462,38**	**1512,78**	**596,27**
3.1.1	**витрати на технологічне паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**183478,02**	**853,61**	**61765,85**	**853,61**	**322,19**
3.1.2	витрати на технологічну електроенергію для виробництва теплової енергії котельнями	8034,47	37,38	2704,71	37,38	37,38
3.1.3	**собівартість виробництва власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**153026,87**	**711,94**	**44991,82**	**621,79**	**236,70**
3.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	147574,19	686,57	43156,24	596,42	211,33
3.1.4	**покупна теплова енергія, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енегію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**умовно-постійні витрати, усього — решта витрат собівартості виробництва теплової енергії**	**14231,74**	**10579,70**	**4788,45**	**10574,19**	**10518,68**
4	**Витрати на покриття втрат, віднесені до умовно-постійної частини**	**8946,76**	**6650,92**	**-828,35**	**-1829,22**	**0,00**
5	**Плановий прибуток у тарифах на виробництво теплової енергії, у т. ч.:**	**9796,06**	**x**	**3298,07**	**x**	**x**
5.1	в умовно-змінній частині	8506,97	39,58	2864,12	39,58	10,13
5.2	в умовно-постійній частині	1289,09	958,30	433,96	958,30	958,30
6	**Умовно-змінна частина двоставкового тарифу на виробництво теплової енергії, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1637,63**		**1547,48**	**601,52**
6.1	складова собівартості		1602,93		1512,78	596,27
6.2	складова прибутку		39,58		39,58	10,13
6.3	Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми		17442,54		8956,88	10730,60
7	**Умовно-постійна частина двоставкового тарифу на виробництво теплової енергії (місячна плата на одиницю теплового навантаження), грн/Гкал/год:**		**17442,54**		**8956,88**	**10730,60**
7.1	складова собівартості, у т. ч.:		10579,70		10574,19	10518,68
7.2	складова витрат на покриття втрат		6650,92		-1829,22	0,00
7.3	складова прибутку		958,30		958,30	958,30
7.4	Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми		-746,38		-746,38	-746,38
	Транспортування теплової енергії					
8	**Повна планова собівартість транспортування теплової енергії, умовно-постійні витрати**	**14747,31**	**10962,97**	**4964,50**	**10962,97**	**10962,97**
9	**Витрати на покриття втрат — умовно-постійні витрати**	**202,36**	**150,43**	**68,12**	**150,43**	**0,00**
10	Плановий прибуток у тарифах на транспортування теплової енергії	451,06	335,31	151,84	335,31	335,31
11	**Місячна плата за транспортування теплової енергії на одиницю теплового навантаження, грн/Гкал/год, у т. ч.:**		**11362,44**		**11362,44**	**11212,01**
11.1	складова собівартості, у т. ч.:		10962,97		10962,97	10962,97
11.2	складова витрат на покриття втрат		150,43		150,43	0,00
11.3	складова прибутку		335,31		335,31	335,31
11.4	Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми		-86,27		-86,27	-86,27
	Постачання теплової енергії					
12	**Повна планова собівартість постачання теплової енергії, усього — умовно-постійні витрати**	**588,77**	**437,68**	**198,21**	**437,68**	**437,68**
13	**Витрати на покриття втрат — умовно-постійні витрати**	**12,18**	**9,05**	**4,10**	**9,05**	**0,00**
14	Плановий прибуток у тарифах на постачання теплової енергії	17,62	13,10	5,93	13,10	13,10
15	**Місячна плата за постачання теплової енергії на одиницю теплового навантаження, грн/Гкал/год:**		**456,42**		**456,42**	**447,36**
15.1	складова собівартості, у т. ч.:		437,68		437,68	437,68
15.2	складова витрат на покриття втрат		9,05		9,05	0,00
15.3	складова прибутку		13,10		13,10	13,10
15.4	Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми		-3,42		-3,42	-3,42
	Двоставкові тарифи на теплову енергію для кінцевих споживачів					
16	**Умовно-змінна частина двоставкового тарифу на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1637,63**		**1547,48**	**601,52**
16.1	складова собівартості, у т. ч.:		1602,93		1512,78	596,27
16.1.1	паливна складова		1540,18		1450,03	533,52
16.1.2	решта витрат, крім паливної складової		97,44		97,45	68,00
16.2	складова прибутку		39,58		39,58	10,13
16.3	Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми		-4,88		-4,88	-4,88
17	**Паливна складова, %**		**94,05**		**93,70**	**88,70**
18	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**5,95**		**6,30**	**11,30**
19	**Умовно-постійна частина двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата на одиницю теплового навантаження), грн/Гкал/год, у т. ч.:**		**29261,39**		**20775,74**	**22389,97**
19.1	складова собівартості, у т. ч.:		21980,35		21974,84	21919,33
19.2	складова витрат на покриття втрат		6810,40		-1669,75	0,00
19.3	складова прибутку		1306,71		1306,71	1306,71
19.4	Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми		-836,07		-836,07	-836,07

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 6
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Львівського комунального підприємства «Залізничнетеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**60744,26**	**1571,84**	**15619,50**	**1571,84**	**694,44**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**56628,21**	**1465,33**	**14561,12**	**1465,33**	**588,51**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**53843,73**	**1393,29**	**13845,13**	**1393,29**	**516,47**
1.1.2	витрати на електроенергію	2144,18	55,48	551,35	55,48	55,48
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	116,49	3,01	29,95	3,01	3,01
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	523,81	13,55	134,69	13,55	13,55
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3260,21**	**84,36**	**838,31**	**84,36**	**84,36**
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	807,46	20,89	207,63	20,89	20,31
1.3.1	амортизаційні відрахування	632,41	16,36	162,62	16,36	16,36
1.3.2	внески на регулювання	40,50	1,05	10,41	1,05	0,46
1.3.3	інші прямі витрати	134,55	3,48	34,60	3,48	3,48
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**48,38**	**1,25**	**12,44**	**1,25**	**1,25**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	42,19	1,09	10,85	1,09	1,09
1.4.2	інші витрати	6,18	0,16	1,59	0,16	0,16
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**486,68**	**12,59**	**125,14**	**12,59**	**12,59**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	426,96	11,05	109,79	11,05	11,05
2.2	інші витрати	59,72	1,54	15,36	1,54	1,54
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**61230,93**	**1584,44**	**15744,64**	**1584,44**	**707,03**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1117,52**	**28,92**	**287,35**	**28,92**	**3,44**
7.1	податок на прибуток	201,15	5,21	51,72	5,21	0,62
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	916,36	23,71	235,63	23,71	2,82
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**62348,46**	**1613,36**	**16032,00**	**1613,36**	**710,47**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1613,36**		**1613,36**	**710,47**
9.1	**Паливна складова**		**1393,29**		**1393,29**	**516,47**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**220,07**		**220,07**	**194,00**
10	**Паливна складова, %**		**86,36**		**86,36**	**72,69**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**13,64**		**13,64**	**27,31**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**38645,00**		**9937,00**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,83**	**1,83**	**1,83**	**1,83**	**0,49**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Львівського комунального підприємства «Залізничнетеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**58390,42**	**1510,93**	**15014,25**	**1510,93**	**633,53**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**56005,77**	**1449,23**	**14401,07**	**1449,23**	**572,41**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**53843,73**	**1393,29**	**13845,13**	**1393,29**	**516,47**
1.1.2	витрати на електроенергію	1958,57	50,68	503,62	50,68	50,68
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	**вода для технологічних потреб та водовідведення**	**116,49**	**3,01**	**29,95**	**3,01**	**3,01**
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	86,97	2,25	22,36	2,25	2,25
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1964,52**	**50,84**	**505,15**	**50,84**	**50,84**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**378,35**	**9,79**	**97,29**	**9,79**	**9,20**
1.3.1	амортизаційні відрахування	245,14	6,34	63,03	6,34	6,34
1.3.2	внески на регулювання	38,93	1,01	10,01	1,01	0,42
1.3.3	інші прямі витрати	94,29	2,44	24,24	2,44	2,44
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**41,78**	**1,08**	**10,74**	**1,08**	**1,08**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	36,44	0,94	9,37	0,94	0,94
1.4.2	інші витрати	5,34	0,14	1,37	0,14	0,14
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**420,28**	**10,88**	**108,07**	**10,88**	**10,88**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	368,71	9,54	94,81	9,54	9,54
2.3	інші витрати	51,57	1,33	13,26	1,33	1,33
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**58810,70**	**1521,82**	**15122,32**	**1521,82**	**644,41**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1117,52**	**28,92**	**287,35**	**28,92**	**3,44**
7.1	податок на прибуток	201,15	5,21	51,72	5,21	0,62
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	916,36	23,71	235,63	23,71	2,82
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**59928,22**	**1550,74**	**15409,67**	**1550,74**	**647,85**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1550,74**		**1550,74**	**647,85**
9.1	**Паливна складова**		**1393,29**		**1393,29**	**516,47**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**157,45**		**157,45**	**131,38**
10	**Паливна складова, %**		**89,85**		**89,85**	**79,72**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**10,15**		**10,15**	**20,28**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**38645,00**		**9937,00**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**0,53**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Львівського комунального підприємства «Залізничнетеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**2210,70**	**57,21**	**568,45**	**57,21**	**57,21**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**622,45**	**16,11**	**160,05**	**16,11**	**16,11**
1.1.1	витрати на електроенергію	185,62	4,80	47,73	4,80	4,80
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	436,83	11,30	112,33	11,30	11,30
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1156,40**	**29,92**	**297,35**	**29,92**	**29,92**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**425,60**	**11,01**	**109,44**	**11,01**	**11,01**
1.3.1	амортизаційні відрахування	386,49	10,00	99,38	10,00	10,00
1.3.2	внески на регулювання	1,48	0,04	0,38	0,04	0,04
1.3.3	інші прямі витрати	37,64	0,97	9,68	0,97	0,97
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**6,24**	**0,16**	**1,61**	**0,16**	**0,16**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	5,44	0,14	1,40	0,14	0,14
1.4.2	інші витрати	0,80	0,02	0,21	0,02	0,02
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**62,80**	**1,63**	**16,15**	**1,63**	**1,63**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	55,10	1,43	14,17	1,43	1,43
2.2	інші витрати	7,71	0,20	1,98	0,20	0,20
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**2273,50**	**58,83**	**584,60**	**58,83**	**58,83**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**2273,50**	**58,83**	**584,60**	**58,83**	**58,83**
9	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**58,83**		**58,83**	**58,83**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**38645,00**		**9937,00**		
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
10.2	теплової енергії власним споживачам	38645,00		9937,00		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії Львівського комунального підприємства «Залізничнетеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**143,14**	**3,70**	**36,81**	**3,70**	**3,70**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**139,28**	**3,60**	**35,81**	**3,60**	**3,60**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3,50**	**0,09**	**0,90**	**0,09**	**0,09**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,79	0,02	0,20	0,02	0,02
1.3.2	внески на регулювання	0,10	0,00	0,02	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	2,62	0,07	0,67	0,07	0,07
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,36**	**0,01**	**0,09**	**0,01**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,31	0,01	0,08	0,01	0,01
1.4.2	інші витрати	0,05	0,00	0,01	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**3,60**	**0,09**	**0,92**	**0,09**	**0,09**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	3,15	0,08	0,81	0,08	0,08
2.2	інші витрати	0,44	0,01	0,11	0,01	0,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**146,74**	**3,79**	**37,73**	**3,79**	**3,79**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**146,74**	**3,79**	**37,73**	**3,79**	**3,79**
9	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**3,79**		**3,79**	**3,79**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**38645,00**		**9937,00**		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 5
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1397
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура двоставкових тарифів на теплову енергію Львівського комунального підприємства «Залізничнетеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	38645,00		9937,00		
2	Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання власних споживачів, Гкал/год	17,42		4,48		
	Виробництво теплової енергії					
3	**Повна планова собівартість виробництва теплової енергії, у т. ч.:**	**58810,70**		**15122,32**		
3.1	**умовно-змінні витрати, у т. ч.:**	**55802,30**	**1443,97**	**14348,75**	**1443,97**	**567,15**
3.1.1	**витрати на технологічне паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**53843,73**	**1393,29**	**13845,13**	**1393,29**	**516,47**
3.1.2	витрати на технологічну електроенергію для виробництва теплової енергії котельнями	1958,57	50,68	503,62	50,68	50,68
3.1.3	**собівартість виробництва власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	**покупна теплова енергія, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енегію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**умовно-постійні витрати, усього — решта витрат собівартості виробництва теплової енергії**	**3008,40**	**14389,58**	**773,57**	**14389,58**	**14280,74**
4	**Витрати на покриття втрат, віднесені до умовно-постійної частини**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Плановий прибуток у тарифах на виробництво теплової енергії, у т. ч.:**	**1117,52**	**x**	**287,35**	**x**	**x**
5.1	в умовно-змінній частині	1117,52	28,92	287,35	28,92	3,44
5.2	в умовно-постійній частині	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	**Умовно-змінна частина двоставкового тарифу на виробництво теплової енергії, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1472,89**		**1472,89**	**577,71**
6.1	складова собівартості		1443,97		1443,97	567,15
6.2	складова прибутку		28,92		28,92	3,44
7	**Умовно-постійна частина двоставкового тарифу на виробництво теплової енергії (місячна плата на одиницю теплового навантаження), грн/Гкал/год:**		**14389,58**		**14389,58**	**14280,74**
7.1	складова собівартості, у т. ч.:		14389,58		14389,58	14280,74
7.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00	0,00
7.3	складова прибутку		0,00		0,00	0,00
	Транспортування теплової енергії					
8	**Повна планова собівартість транспортування теплової енергії, умовно-постійні витрати**	**2273,50**	**10874,46**	**584,60**	**10874,46**	**10874,46**
9	**Витрати на покриття втрат — умовно-постійні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	Плановий прибуток у тарифах на транспортування теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	**Місячна плата за транспортування теплової енергії на одиницю теплового навантаження, грн/Гкал/год, у т. ч.:**		**10874,46**		**10874,46**	**10874,46**
11.1	складова собівартості, у т. ч.:		10874,46		10874,46	10874,46
11.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00	0,00
11.3	складова прибутку		0,00		0,00	0,00
	Постачання теплової енергії					
12	**Повна планова собівартість постачання теплової енергії, усього — умовно-постійні витрати**	**146,74**	**701,87**	**37,73**	**701,87**	**701,87**
13	**Витрати на покриття втрат — умовно-постійні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
14	Плановий прибуток у тарифах на постачання теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	**Місячна плата за постачання теплової енергії на одиницю теплового навантаження, грн/Гкал/год:**		**701,87**		**701,87**	**701,87**
15.1	складова собівартості, у т. ч.:		701,87		701,87	701,87
15.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00	0,00
15.3	складова прибутку		0,00		0,00	0,00
	Двоставкові тарифи на теплову енергію для кінцевих споживачів					
16	**Умовно-змінна частина двоставкового тарифу на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1472,89**		**1472,89**	**570,59**
16.1	складова собівартості, у т. ч.:		1443,97		1443,97	567,15
16.1.1	паливна складова		1393,29		1393,29	516,47
16.1.2	решта витрат, крім паливної складової		50,68		50,68	50,68
16.2	складова прибутку		28,92		28,92	3,44
17	**Паливна складова, %**		**94,60**		**94,60**	**90,51**
18	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**3,44**		**3,44**	**8,88**
19	**Умовно-постійна частина двоставкового тарифу на теплову енергію (місячна плата на одиницю теплового навантаження), грн/Гкал/год, у т. ч.:**		**25965,91**		**25965,91**	**25857,07**
19.1	складова собівартості, у т. ч.:		25965,91		25965,91	25857,07
19.2	складова витрат на покриття втрат		0,00		0,00	0,00
19.3	складова прибутку		0,00		0,00	0,00

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 7
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1401
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Комунального підприємства «Міськтепловоденергія» (м. Кам'янець-Подільський)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**62199,29**	**1606,86**	**4894,00**	**1617,19**	**762,73**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**59248,11**	**1530,61**	**4663,31**	**1540,96**	**686,65**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**13673,67**	**353,25**	**1069,06**	**353,26**	**130,98**
1.1.2	витрати на електроенергію	1747,83	45,15	136,65	45,15	45,15
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**43634,19**	**1127,24**	**3442,57**	**1137,57**	**505,54**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	39087,75	1009,79	3085,48	1019,57	390,34
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	192,41	4,97	15,04	4,97	4,97
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**2286,75**	**59,08**	**178,78**	**59,08**	**59,08**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**573,00**	**14,80**	**44,76**	**14,79**	**14,64**
1.3.1	амортизаційні відрахування	275,55	7,12	21,54	7,12	7,12
1.3.2	внески на регулювання	12,89	0,33	0,97	0,32	0,17
1.3.3	інші прямі витрати	284,55	7,35	22,25	7,35	7,35
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**91,43**	**2,36**	**7,15**	**2,36**	**2,36**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	82,33	2,13	6,44	2,13	2,13
1.4.2	інші витрати	9,10	0,24	0,71	0,24	0,24
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**174,94**	**4,52**	**13,68**	**4,52**	**4,52**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	142,51	3,68	11,14	3,68	3,68
2.2	інші витрати	32,43	0,84	2,54	0,84	0,84
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**165,39**	**4,27**	**12,93**	**4,27**	**4,27**
5	**Повна собівартість**	**62539,62**	**1615,65**	**4907,68**	**1625,98**	**771,52**
6	**Витрати на покриття втрат**	**940,24**	**24,29**	**21,74**	**7,18**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**28,92**	**0,75**	**3,03**	**1,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	5,21	0,13	0,55	0,18	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	23,71	0,61	2,49	0,82	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**63508,78**	**1640,69**	**4945,38**	**1634,16**	**771,52**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1640,69**		**1634,16**	**771,52**
9.1	**Паливна складова**		**1363,04**		**1372,83**	**521,33**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**277,65**		**261,33**	**250,19**
10	**Паливна складова, %**		**83,08**		**84,01**	**67,57**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**16,92**		**15,99**	**32,43**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**38708,73**		**3026,25**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**0,05**	**0,05**	**0,06**	**0,06**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1401
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Комунального підприємства «Міськтепловоденергія» (м. Кам'янець-Подільський)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**59903,19**	**1547,54**	**4714,50**	**1557,87**	**703,41**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**58243,04**	**1504,65**	**4584,74**	**1514,99**	**660,68**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**13673,67**	**353,25**	**1069,06**	**353,26**	**130,98**
1.1.2	витрати на електроенергію	757,33	19,56	59,21	19,56	19,56
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**43634,19**	**1127,24**	**3442,57**	**1137,57**	**505,54**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	39087,75	1009,79	3085,48	1019,57	390,34
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	177,85	4,59	13,90	4,59	4,59
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1296,77**	**33,50**	**101,38**	**33,50**	**33,50**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**280,51**	**7,25**	**21,90**	**7,24**	**7,09**
1.3.1	амортизаційні відрахування	111,10	2,87	8,69	2,87	2,87
1.3.2	внески на регулювання	11,22	0,29	0,84	0,28	0,13
1.3.3	інші прямі витрати	158,19	4,09	12,37	4,09	4,09
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**82,88**	**2,14**	**6,48**	**2,14**	**2,14**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	74,63	1,93	5,83	1,93	1,93
1.4.2	інші витрати	8,25	0,21	0,64	0,21	0,21
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**158,57**	**4,10**	**12,40**	**4,10**	**4,10**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	129,18	3,34	10,10	3,34	3,34
2.3	інші витрати	29,40	0,76	2,30	0,76	0,76
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**60061,77**	**1551,64**	**4726,89**	**1561,97**	**707,51**
6	**Витрати на покриття втрат**	**846,18**	**21,86**	**14,38**	**4,75**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**28,92**	**0,75**	**3,03**	**1,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	5,21	0,13	0,55	0,18	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	23,71	0,61	2,49	0,82	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**60936,87**	**1574,25**	**4744,31**	**1567,72**	**707,51**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1574,25**		**1567,72**	**707,51**
9.1	**Паливна складова**		**1363,04**		**1372,83**	**521,33**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**211,21**		**194,89**	**186,18**
10	**Паливна складова, %**		**86,58**		**87,57**	**73,69**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**13,42**		**12,43**	**26,31**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**38708,73**		**3026,25**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**0,05**	**0,05**	**0,06**	**0,06**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1401
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії
Комунального підприємства «Міськтепловоденергія» (м. Кам'янець-Подільський)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**2232,77**	**57,68**	**174,56**	**57,68**	**57,68**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**1005,07**	**25,97**	**78,58**	**25,97**	**25,97**
1.1.1	витрати на електроенергію	990,51	25,59	77,44	25,59	25,59
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	14,56	0,38	1,14	0,38	0,38
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**928,80**	**23,99**	**72,61**	**23,99**	**23,99**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**290,62**	**7,51**	**22,72**	**7,51**	**7,51**
1.3.1	амортизаційні відрахування	163,95	4,24	12,82	4,24	4,24
1.3.2	внески на регулювання	1,63	0,04	0,13	0,04	0,04
1.3.3	інші прямі витрати	125,03	3,23	9,78	3,23	3,23
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**8,29**	**0,21**	**0,65**	**0,21**	**0,21**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	7,46	0,19	0,58	0,19	0,19
1.4.2	інші витрати	0,82	0,02	0,06	0,02	0,02
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**15,85**	**0,41**	**1,24**	**0,41**	**0,41**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	12,92	0,33	1,01	0,33	0,33
2.2	інші витрати	2,94	0,08	0,23	0,08	0,08
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**165,39**	**4,27**	**12,93**	**4,27**	**4,27**
5	**Повна собівартість**	**2414,02**	**62,36**	**188,73**	**62,36**	**62,36**
6	**Витрати на покриття втрат**	**92,51**	**2,39**	**7,23**	**2,39**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**2506,53**	**64,75**	**195,96**	**64,75**	**62,36**
9	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**64,75**		**64,75**	**62,36**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**38708,73**		**3026,25**		
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
10.2	теплової енергії власним споживачам	38708,73		3026,25		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1401
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії Комунального підприємства «Міськтепловоденергія» (м. Кам'янець-Подільський)

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**63,33**	**1,64**	**4,95**	**1,64**	**1,64**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**61,19**	**1,58**	**4,78**	**1,58**	**1,58**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1,87**	**0,05**	**0,15**	**0,05**	**0,05**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,50	0,01	0,04	0,01	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	1,33	0,03	0,10	0,03	0,03
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,27**	**0,01**	**0,02**	**0,01**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,24	0,01	0,02	0,01	0,01
1.4.2	інші витрати	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,51**	**0,01**	**0,04**	**0,01**	**0,01**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,41	0,01	0,03	0,01	0,01
2.2	інші витрати	0,09	0,00	0,01	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**63,83**	**1,65**	**4,99**	**1,65**	**1,65**
6	**Витрати на покриття втрат**	**1,55**	**0,04**	**0,12**	**0,04**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**65,38**	**1,69**	**5,11**	**1,69**	**1,65**
9	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**1,69**		**1,69**	**1,65**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**38708,73**		**3026,25**		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 8
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1409
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Приватного акціонерного товариства «Миколаївська теплоелектроцентраль»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**50640,32**	**1420,35**	**23747,12**	**1420,08**	**699,53**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**49537,86**	**1389,43**	**23230,04**	**1389,16**	**668,61**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	282,00	7,91	132,26	7,91	7,91
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**48722,18**	**1366,55**	**22847,45**	**1366,28**	**646,03**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	40818,49	1144,87	19140,61	1144,60	424,35
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	533,68	14,97	250,32	14,97	14,67
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**937,99**	**26,31**	**439,93**	**26,31**	**26,31**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**164,48**	**4,61**	**77,15**	**4,61**	**4,61**
1.3.1	амортизаційні відрахування	89,65	2,51	42,05	2,51	2,51
1.3.2	внески на регулювання	1,25	0,03	0,58	0,03	0,03
1.3.3	інші прямі витрати	73,58	2,07	34,52	2,07	2,07
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**50640,32**	**1420,35**	**23747,12**	**1420,08**	**699,53**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1188,50**	**33,33**	**557,25**	**33,33**	**15,75**
7.1	податок на прибуток	213,93	6,00	100,31	6,00	2,84
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	974,57	27,33	456,95	27,33	12,92
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**51828,82**	**1453,68**	**24304,38**	**1453,41**	**715,28**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1453,68**		**1453,41**	**715,28**
9.1	**Паливна складова**		**1144,87**		**1144,60**	**424,35**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**308,81**		**308,81**	**290,93**
10	**Паливна складова, %**		**78,75**		**78,75**	**59,33**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**21,25**		**21,25**	**40,67**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**35653,39**		**16722,35**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**2,35**	**2,35**	**2,35**	**2,35**	**2,25**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1409
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Приватного акціонерного товариства «Миколаївська теплоелектроцентраль»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**48722,18**	**1366,55**	**22847,45**	**1366,28**	**646,03**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**48722,18**	**1366,55**	**22847,45**	**1366,28**	**646,03**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**48722,18**	**1366,55**	**22847,45**	**1366,28**	**646,03**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	40818,49	1144,87	19140,61	1144,60	424,35
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**48722,18**	**1366,55**	**22847,45**	**1366,28**	**646,03**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1188,50**	**33,33**	**557,25**	**33,33**	**15,75**
7.1	податок на прибуток	213,93	6,00	100,31	6,00	2,84
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	974,57	27,33	456,95	27,33	12,92
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**49910,68**	**1399,88**	**23404,70**	**1399,61**	**661,78**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1399,88**		**1399,61**	**661,78**
9.1	**Паливна складова**		**1144,87**		**1144,60**	**424,35**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**255,01**		**255,01**	**237,43**
10	**Паливна складова, %**		**81,78**		**81,78**	**64,12**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**18,22**		**18,22**	**35,88**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**35653,39**		**16722,35**		
13	**Рівень рентабельності, %**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1409
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Приватного акціонерного товариства «Миколаївська теплоелектроцентраль»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**1786,19**	**50,10**	**837,78**	**50,10**	**49,80**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**815,68**	**22,88**	**382,58**	**22,88**	**22,58**
1.1.1	витрати на електроенергію	282,00	7,91	132,26	7,91	7,91
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	533,68	14,97	250,32	14,97	14,67
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**819,29**	**22,98**	**384,26**	**22,98**	**22,98**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**151,22**	**4,24**	**70,93**	**4,24**	**4,24**
1.3.1	амортизаційні відрахування	89,22	2,50	41,85	2,50	2,50
1.3.2	внески на регулювання	1,16	0,03	0,54	0,03	0,03
1.3.3	інші прямі витрати	60,84	1,71	28,54	1,71	1,71
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**1786,19**	**50,10**	**837,78**	**50,10**	**49,80**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**1786,19**	**50,10**	**837,78**	**50,10**	**49,80**
9	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**50,10**		**50,10**	**49,80**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**35653,39**		**16722,35**		
10.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
10.2	теплової енергії власним споживачам	35653,39		16722,35		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1409
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії Приватного акціонерного товариства «Миколаївська теплоелектроцентраль»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**131,96**	**3,70**	**61,90**	**3,70**	**3,70**
1.1	прямі матеріальні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**118,70**	**3,33**	**55,68**	**3,33**	**3,33**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**13,26**	**0,37**	**6,22**	**0,37**	**0,37**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,43	0,01	0,20	0,01	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,09	0,00	0,04	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	12,74	0,36	5,98	0,36	0,36
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**131,96**	**3,70**	**61,90**	**3,70**	**3,70**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**131,96**	**3,70**	**61,90**	**3,70**	**3,70**
9	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**3,70**		**3,70**	**3,70**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**35653,39**		**16722,35**		
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 9
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1431
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**112165,87**	**1560,86**	**30633,23**	**1658,35**	**161,31**	**936,56**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**97032,91**	**1350,28**	**26743,27**	**1447,76**	**125,04**	**725,98**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**71161,00**	**990,25**	**12247,07**	**663,00**	**9,21**	**53,49**
1.1.2	витрати на електроенергію	5589,35	77,78	1436,75	77,78	13,40	77,78
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**19816,37**	**275,76**	**12939,61**	**700,49**	**101,32**	**588,21**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	17567,70	244,47	11531,50	624,26	81,75	474,61
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	177,05	2,46	45,51	2,46	0,42	2,46
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	289,15	4,02	74,33	4,02	0,69	4,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**7712,41**	**107,32**	**1982,49**	**107,32**	**18,49**	**107,32**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**6953,47**	**96,76**	**1787,40**	**96,76**	**16,67**	**96,76**
1.3.1	амортизаційні відрахування	3725,41	51,84	957,62	51,84	8,93	51,84
1.3.2	внески на регулювання	63,47	0,88	11,83	0,64	0,04	0,24
1.3.3	інші прямі витрати	3164,59	44,04	817,95	44,28	7,70	44,68
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**467,08**	**6,50**	**120,06**	**6,50**	**1,12**	**6,50**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	219,99	3,06	56,55	3,06	0,53	3,06
1.4.2	інші витрати	247,09	3,44	63,51	3,44	0,59	3,44
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1503,61**	**20,92**	**386,51**	**20,92**	**3,60**	**20,92**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1167,22	16,24	300,04	16,24	2,80	16,24
2.2	інші витрати	336,39	4,68	86,47	4,68	0,81	4,68
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**113669,48**	**1581,79**	**31019,74**	**1679,27**	**164,92**	**957,49**
6	**Витрати на покриття втрат**	**4130,58**	**57,47**	**208,62**	**11,29**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**117800,07**	**1639,26**	**31228,35**	**1690,56**	**164,92**	**957,49**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-339,03**	**-4,71**	**-87,15**	**-4,71**	**-0,81**	**-4,71**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1634,55**		**1685,85**		**952,78**
10.1	**Паливна складова**		**1234,72**		**1287,27**		**528,11**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**399,84**		**398,58**		**424,67**
11	**Паливна складова, %**		**75,54**		**76,36**		**55,43**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**24,46**		**23,64**		**44,57**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71861,58**		**18472,16**		**172,24**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.04.2015 № 1431
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**104461,34**	**1453,65**	**28652,76**	**1551,13**	**142,85**	**829,35**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**95255,62**	**1325,54**	**26286,42**	**1423,03**	**120,78**	**701,24**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**71161,00**	**990,25**	**12247,07**	**663,00**	**9,21**	**53,49**
1.1.2	витрати на електроенергію	3976,42	55,33	1022,15	55,33	9,53	55,33
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**19816,37**	**275,76**	**12939,61**	**700,49**	**101,32**	**588,21**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	17567,70	244,47	11531,50	624,26	81,75	474,61
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	175,35	2,44	45,07	2,44	0,42	2,44
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	126,49	1,76	32,52	1,76	0,30	1,76
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**5325,42**	**74,11**	**1368,91**	**74,11**	**12,76**	**74,11**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3452,15**	**48,04**	**887,38**	**48,04**	**8,27**	**48,04**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2073,33	28,85	532,95	28,85	4,97	28,85
1.3.2	внески на регулювання	58,35	0,81	10,51	0,57	0,03	0,17
1.3.3	інші прямі витрати	1320,48	18,38	343,92	18,62	3,28	19,02
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**428,14**	**5,96**	**110,05**	**5,96**	**1,03**	**5,96**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	201,65	2,81	51,84	2,81	0,48	2,81
1.4.2	інші витрати	226,49	3,15	58,22	3,15	0,54	3,15
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1378,25**	**19,18**	**354,28**	**19,18**	**3,30**	**19,18**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1069,91	14,89	275,02	14,89	2,56	14,89
2.3	інші витрати	308,34	4,29	79,26	4,29	0,74	4,29
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**105839,59**	**1472,83**	**29007,05**	**1570,31**	**146,15**	**848,53**
6	**Витрати на покриття втрат**	**4050,44**	**56,36**	**188,02**	**10,18**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**109890,03**	**1529,19**	**29195,06**	**1580,49**	**146,15**	**848,53**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-310,77**	**-4,32**	**-79,88**	**-4,32**	**-0,74**	**-4,32**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1524,87**		**1576,17**		**844,21**
10.1	**Паливна складова**		**1234,72**		**1287,27**		**528,11**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**290,15**		**288,90**		**316,10**
11	**Паливна складова, %**		**80,97**		**81,67**		**62,56**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**19,03**		**18,33**		**37,44**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71861,58**		**18472,16**		**172,24**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 10
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.06.2015 № 1974
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**106574,06**	**1398,04**	**62336,61**	**1364,34**	**324,96**	**900,42**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**98228,57**	**1305,30**	**57723,22**	**1271,91**	**282,07**	**807,95**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**31916,24**	**427,32**	**7149,43**	**158,15**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	2697,63	29,75	1490,64	29,75	13,95	29,75
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**62515,52**	**837,01**	**48496,13**	**1072,78**	**262,21**	**766,97**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	56512,66	756,63	43839,39	969,76	222,85	651,84
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	18,75	0,22	10,51	0,22	0,10	0,22
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1080,42	11,00	576,52	11,00	5,82	11,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**5188,82**	**58,33**	**2891,66**	**58,33**	**26,56**	**58,33**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**2544,43**	**26,39**	**1355,24**	**26,09**	**13,49**	**26,13**
1.3.1	амортизаційні відрахування	695,43	7,09	371,37	7,09	3,74	7,09
1.3.2	внески на регулювання	30,37	0,39	4,71	0,10	0,05	0,12
1.3.3	інші прямі витрати	1818,63	18,91	979,16	18,91	9,70	18,91
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**612,25**	**8,01**	**366,49**	**8,01**	**2,85**	**8,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	555,06	7,27	332,25	7,27	2,58	7,27
1.4.2	інші витрати	57,19	0,75	34,23	0,75	0,27	0,75
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**353,95**	**4,63**	**211,87**	**4,63**	**1,65**	**4,63**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	293,08	3,84	175,44	3,84	1,36	3,84
2.2	інші витрати	60,87	0,80	36,44	0,80	0,28	0,80
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**106928,01**	**1402,66**	**62548,48**	**1368,96**	**326,61**	**905,03**
6	**Витрати на покриття втрат**	**3646,47**	**47,55**	**-6108,05**	**-135,76**	**22,75**	**64,32**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**2126,74**	**28,47**	**1649,83**	**36,50**	**8,92**	**26,09**
7.1	податок на прибуток	382,81	5,13	296,97	6,57	1,61	4,70
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	1743,93	23,35	1352,86	29,93	7,32	21,40
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**112701,22**	**1478,68**	**58090,26**	**1269,70**	**358,28**	**995,44**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-1305,76**	**-13,18**	**-694,26**	**-13,18**	**-7,06**	**-13,18**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1465,50**		**1256,52**		**982,26**
10.1	**Паливна складова**		**1183,95**		**1127,92**		**651,84**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**281,55**		**128,60**		**330,42**
11	**Паливна складова, %**		**80,79**		**89,77**		**66,36**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**19,21**		**10,23**		**33,64**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**74689,51**		**45206,19**		**341,88**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**1,99**	**2,03**	**2,64**	**2,67**	**2,73**	**2,88**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.06.2015 № 1974
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**97998,56**	**1312,09**	**57791,09**	**1278,39**	**278,45**	**814,47**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**95375,54**	**1276,96**	**56216,78**	**1243,57**	**266,53**	**779,61**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**31916,24**	**427,32**	**7149,43**	**158,15**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	864,39	11,57	523,18	11,57	3,96	11,57
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**62515,52**	**837,01**	**48496,13**	**1072,78**	**262,21**	**766,97**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	56512,66	756,63	43839,39	969,76	222,85	651,84
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	7,91	0,11	4,79	0,11	0,04	0,11
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	71,47	0,96	43,26	0,96	0,33	0,96
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1740,39**	**23,30**	**1053,38**	**23,30**	**7,97**	**23,30**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**324,66**	**4,35**	**183,21**	**4,05**	**1,40**	**4,09**
1.3.1	амортизаційні відрахування	56,17	0,75	34,00	0,75	0,26	0,75
1.3.2	внески на регулювання	25,33	0,34	2,03	0,05	0,02	0,07
1.3.3	інші прямі витрати	243,16	3,26	147,18	3,26	1,11	3,26
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**557,98**	**7,47**	**337,72**	**7,47**	**2,55**	**7,47**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	505,86	6,77	306,17	6,77	2,32	6,77
1.4.2	інші витрати	52,12	0,70	31,55	0,70	0,24	0,70
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**322,58**	**4,32**	**195,24**	**4,32**	**1,48**	**4,32**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	267,10	3,58	161,67	3,58	1,22	3,58
2.3	інші витрати	55,48	0,74	33,58	0,74	0,25	0,74
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**98321,14**	**1316,40**	**57986,33**	**1282,70**	**279,92**	**818,77**
6	**Витрати на покриття втрат**	**3253,89**	**43,57**	**-6317,25**	**-139,74**	**20,63**	**60,34**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**2126,74**	**28,47**	**1649,83**	**36,50**	**8,92**	**26,09**
7.1	податок на прибуток	382,81	5,13	296,97	6,57	1,61	4,70
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	1743,93	23,35	1352,86	29,93	7,32	21,40
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**103701,78**	**1388,44**	**53318,91**	**1179,46**	**309,47**	**905,20**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-66,64**	**-0,89**	**-40,33**	**-0,89**	**-0,31**	**-0,89**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1387,55**		**1178,57**		**904,31**
10.1	**Паливна складова**		**1183,95**		**1127,92**		**651,84**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**203,60**		**50,65**		**252,47**
11	**Паливна складова, %**		**85,33**		**95,70**		**72,08**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**14,67**		**4,30**		**27,92**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**74689,51**		**45206,19**		**341,88**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,16**	**2,16**	**2,85**	**2,85**	**3,19**	**3,19**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.06.2015 № 1974
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на транспортування теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**8318,06**	**82,50**	**4389,70**	**82,50**	**45,34**	**82,50**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**2842,70**	**28,20**	**1500,18**	**28,20**	**15,49**	**28,20**
1.1.1	**витрати на електроенергію**	**1833,24**	**18,18**	**967,46**	**18,18**	**9,99**	**18,18**
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**вода для технологічних потреб та водовідведення**	**10,84**	**0,11**	**5,72**	**0,11**	**0,06**	**0,11**
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	998,61	9,90	527,00	9,90	5,44	9,90
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3210,57**	**31,84**	**1694,32**	**31,84**	**17,50**	**31,84**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**2212,18**	**21,94**	**1167,43**	**21,94**	**12,06**	**21,94**
1.3.1	амортизаційні відрахування	639,04	6,34	337,24	6,34	3,48	6,34
1.3.2	внески на регулювання	4,86	0,05	2,56	0,05	0,03	0,05
1.3.3	інші прямі витрати	1568,28	15,55	827,63	15,55	8,55	15,55
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**52,61**	**0,52**	**27,77**	**0,52**	**0,29**	**0,52**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	47,70	0,47	25,17	0,47	0,26	0,47
1.4.2	інші витрати	4,91	0,05	2,59	0,05	0,03	0,05
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**30,42**	**0,30**	**16,05**	**0,30**	**0,17**	**0,30**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	25,19	0,25	13,29	0,25	0,14	0,25
2.2	інші витрати	5,23	0,05	2,76	0,05	0,03	0,05
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**8348,48**	**82,80**	**4405,75**	**82,80**	**45,50**	**82,80**
6	**Витрати на покриття втрат**	**366,49**	**3,63**	**193,41**	**3,63**	**2,00**	**3,63**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**8714,97**	**86,43**	**4599,16**	**86,43**	**47,50**	**86,43**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-1239,12**	**-12,29**	**-653,93**	**-12,29**	**-6,75**	**-12,29**
10	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**74,14**		**74,14**		**74,14**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**100828,22**		**53210,28**		**549,59**	
11.1	теплової енергії інших власників	26138,71		8004,09		207,71	
11.2	теплової енергії власним споживачам	74689,51		45206,19		341,88	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.06.2015 № 1974
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на постачання теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**257,44**	**3,45**	**155,81**	**3,45**	**1,18**	**3,45**
1.1	прямі матеріальні витрати	10,34	0,14	6,26	0,14	0,05	0,14
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**237,86**	**3,18**	**143,96**	**3,18**	**1,09**	**3,18**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**7,59**	**0,10**	**4,59**	**0,10**	**0,04**	**0,10**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,22	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,18	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	7,19	0,10	4,35	0,10	0,03	0,10
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**1,65**	**0,02**	**1,00**	**0,02**	**0,01**	**0,02**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1,50	0,02	0,91	0,02	0,01	0,02
1.4.2	інші витрати	0,15	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,95**	**0,01**	**0,58**	**0,01**	**0,00**	**0,01**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,79	0,01	0,48	0,01	0,00	0,01
2.2	інші витрати	0,16	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**258,39**	**3,46**	**156,39**	**3,46**	**1,18**	**3,46**
6	**Витрати на покриття втрат**	**26,09**	**0,35**	**15,79**	**0,35**	**0,12**	**0,35**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**284,48**	**3,81**	**172,18**	**3,81**	**1,30**	**3,81**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**3,81**		**3,81**		**3,81**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**74689,51**		**45206,19**		**341,88**	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 11
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.06.2015 № 1976
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
‘від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю фірми «ТехНова»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**65442,84**	**1318,13**	**51755,29**	**1316,17**	**844,43**	**986,34**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**60278,81**	**1214,12**	**47665,23**	**1212,16**	**755,36**	**882,33**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	1615,02	32,53	1279,14	32,53	27,85	32,53
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**58320,77**	**1174,68**	**46114,41**	**1172,72**	**721,59**	**842,89**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	48470,52	976,28	38312,75	974,32	556,05	649,52
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	20,70	0,42	16,40	0,42	0,36	0,42
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	322,31	6,49	255,28	6,49	5,56	6,49
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3240,06**	**65,26**	**2566,22**	**65,26**	**55,87**	**65,26**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1923,98**	**38,75**	**1523,84**	**38,75**	**33,18**	**38,74**
1.3.1	амортизаційні відрахування	237,01	4,77	187,72	4,77	4,09	4,77
1.3.2	внески на регулювання	4,63	0,09	3,67	0,09	0,09	0,09
1.3.3	інші прямі витрати	1682,34	33,89	1332,46	33,89	29,00	33,88
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**65442,84**	**1318,13**	**51755,29**	**1316,17**	**844,43**	**986,34**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**57,38**	**67,03**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1422,32**	**28,65**	**1124,97**	**28,61**	**17,60**	**20,56**
7.1	податок на прибуток	256,02	5,16	202,49	5,15	3,17	3,70
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	1166,30	23,49	922,47	23,46	14,43	16,86
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**66865,16**	**1346,78**	**52880,26**	**1344,78**	**919,38**	**1073,93**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1346,78**		**1344,78**		**1073,93**
9.1	**Паливна складова**		**976,28**		**974,32**		**649,52**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**370,50**		**370,46**		**424,41**
10	**Паливна складова, %**		**72,49**		**72,45**		**60,48**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**27,51**		**27,55**		**39,52**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**49648,07**		**39322,63**		**856,10**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**2,17**	**2,17**	**2,17**	**2,17**	**2,08**	**2,08**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.06.2015 № 1976
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю фірми «ТехНова»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**58320,77**	**1174,68**	**46114,41**	**1172,72**	**721,59**	**842,89**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**58320,77**	**1174,68**	**46114,41**	**1172,72**	**721,59**	**842,89**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**58320,77**	**1174,68**	**46114,41**	**1172,72**	**721,59**	**842,89**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	48470,52	976,28	38312,75	974,32	556,05	649,52
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**58320,77**	**1174,68**	**46114,41**	**1172,72**	**721,59**	**842,89**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**42,19**	**49,28**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1422,32**	**28,65**	**1124,97**	**28,61**	**17,60**	**20,56**
7.1	податок на прибуток	256,02	5,16	202,49	5,15	3,17	3,70
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	1166,30	23,49	922,47	23,46	14,43	16,86

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**59743,09**	**1203,33**	**47239,38**	**1201,33**	**781,38**	**912,73**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1203,33**		**1201,33**		**912,73**
9.1	**Паливна складова**		**976,28**		**974,32**		**649,52**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**227,05**		**227,01**		**263,21**
10	**Паливна складова, %**		**81,13**		**81,10**		**71,16**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**18,87**		**18,90**		**28,84**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**49648,07**		**39322,63**		**856,10**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 12
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3224
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Комунального підприємства теплових мереж «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**84153,61**	**1149,92**	**26507,20**	**1150,05**	**54,56**	**587,03**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**77180,57**	**1074,74**	**24117,31**	**1074,87**	**43,27**	**511,85**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**54417,45**	**759,59**	**16984,62**	**759,59**	**40,30**	**483,23**
1.1.2	витрати на електроенергію	2142,42	27,32	693,63	27,32	2,86	27,32
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**3541,98**	**49,44**	**1105,51**	**49,44**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	3084,98	43,06	962,88	43,06	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**16985,39**	**237,09**	**5304,42**	**237,22**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	12354,20	172,45	3858,78	172,57	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	47,14	0,66	14,71	0,66	0,05	0,66
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	46,19	0,64	14,42	0,64	0,05	0,64
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**4320,17**	**47,90**	**1467,93**	**47,90**	**6,81**	**47,90**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**2256,45**	**21,94**	**796,50**	**21,94**	**3,99**	**21,93**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1083,43	11,28	375,28	11,28	1,81	11,27
1.3.2	внески на регулювання	54,41	0,74	17,17	0,74	0,04	0,41
1.3.3	інші прямі витрати	1118,61	9,92	404,04	9,92	2,14	10,25
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**396,42**	**5,35**	**125,47**	**5,35**	**0,49**	**5,35**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	291,77	3,94	92,34	3,94	0,36	3,94
1.4.2	інші витрати	104,65	1,41	33,12	1,41	0,13	1,41
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**784,89**	**10,60**	**248,41**	**10,60**	**0,96**	**10,60**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	704,81	9,52	223,07	9,52	0,87	9,52
2.2	інші витрати	80,08	1,08	25,34	1,08	0,10	1,08
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**615,88**	**6,87**	**208,88**	**6,87**	**0,96**	**6,87**
5	**Повна собівартість**	**84938,50**	**1167,39**	**26755,62**	**1167,52**	**55,53**	**604,50**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1690,06**	**19,81**	**563,90**	**19,81**	**2,51**	**19,81**
7.1	податок на прибуток	304,21	3,57	101,50	3,57	0,45	3,57
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	1385,85	16,25	462,40	16,25	2,06	16,25
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**87244,44**	**1187,20**	**27528,39**	**1187,33**	**59,00**	**624,31**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1187,20**		**1187,33**		**624,31**
9.1	**Паливна складова**		**975,09**		**975,22**		**483,23**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**212,11**		**212,11**		**141,08**
10	**Паливна складова, %**		**82,13**		**82,14**		**77,40**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**17,87**		**17,86**		**22,60**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71640,86**		**22360,34**		**83,40**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,99**	**1,70**	**2,11**	**1,70**	**4,52**	**3,28**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3224
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
Комунального підприємства теплових мереж «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**79789,36**	**1113,74**	**24906,61**	**1113,87**	**45,94**	**550,85**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**76734,98**	**1071,11**	**23953,28**	**1071,24**	**42,38**	**508,22**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**54417,45**	**759,59**	**16984,62**	**759,59**	**40,30**	**483,23**
1.1.2	витрати на електроенергію	1698,26	23,71	530,06	23,71	1,98	23,71
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**3541,98**	**49,44**	**1105,51**	**49,44**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	3084,98	43,06	962,88	43,06	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**16985,39**	**237,09**	**5304,42**	**237,22**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	12354,20	172,45	3858,78	172,57	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	47,14	0,66	14,71	0,66	0,05	0,66
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	44,76	0,62	13,97	0,62	0,05	0,62
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**2079,16**	**29,02**	**648,94**	**29,02**	**2,42**	**29,02**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**610,53**	**8,52**	**190,56**	**8,52**	**0,71**	**8,52**
1.3.1	амортизаційні відрахування	421,88	5,89	131,68	5,89	0,49	5,89
1.3.2	внески на регулювання	50,91	0,71	15,89	0,71	0,03	0,38
1.3.3	інші прямі витрати	137,73	1,92	42,99	1,92	0,19	2,26
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**364,70**	**5,09**	**113,83**	**5,09**	**0,42**	**5,09**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	268,42	3,75	83,78	3,75	0,31	3,75
1.4.2	інші витрати	96,28	1,34	30,05	1,34	0,11	1,34
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**722,09**	**10,08**	**225,38**	**10,08**	**0,84**	**10,08**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	648,42	9,05	202,38	9,05	0,75	9,05
2.3	інші витрати	73,67	1,03	22,99	1,03	0,09	1,03
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**319,32**	**4,46**	**99,66**	**4,46**	**0,37**	**4,46**
5	**Повна собівартість**	**80830,76**	**1128,28**	**25231,66**	**1128,41**	**47,15**	**565,39**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1041,89**	**14,54**	**325,19**	**14,54**	**1,21**	**14,54**
7.1	податок на прибуток	187,54	2,62	58,53	2,62	0,22	2,62
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	854,35	11,93	266,66	11,93	0,99	11,93
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**81872,66**	**1142,82**	**25556,85**	**1142,95**	**48,36**	**579,93**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1142,82**		**1142,95**		**579,93**
9.1	**Паливна складова**		**975,09**		**975,22**		**483,23**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**167,73**		**167,73**		**96,70**
10	**Паливна складова, %**		**85,32**		**85,32**		**83,33**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**14,68**		**14,68**		**16,67**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71640,86**		**22360,34**		**83,40**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**2,57**	**2,57**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 13
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3225
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Публічного акціонерного товариства «Черкаське хімволокно»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**92082,54**	**1003,02**	**52351,65**	**1003,58**	**92,25**	**568,13**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**90668,14**	**987,62**	**51547,97**	**988,18**	**89,75**	**552,73**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	3289,82	35,83	1869,32	35,83	5,82	35,84
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**84065,62**	**915,70**	**47796,30**	**916,26**	**78,07**	**480,80**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	69962,08	762,07	39782,49	762,63	75,49	464,92
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	3049,41	33,22	1732,75	33,22	5,39	33,22
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	5,65	0,06	3,21	0,06	0,01	0,06
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	257,64	2,81	146,39	2,81	0,46	2,81
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**560,10**	**6,10**	**318,26**	**6,10**	**0,99**	**6,10**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**854,30**	**9,30**	**485,42**	**9,30**	**1,51**	**9,30**
1.3.1	амортизаційні відрахування	416,74	4,54	236,79	4,54	0,74	4,54
1.3.2	внески на регулювання	5,21	0,06	2,95	0,06	0,01	0,06
1.3.3	інші прямі витрати	432,35	4,70	245,67	4,70	0,76	4,70
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**92082,54**	**1003,02**	**52351,65**	**1003,58**	**92,25**	**568,13**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**4106,62**	**44,73**	**2334,67**	**44,76**	**1,90**	**11,72**
7.1	податок на прибуток	739,19	8,05	420,24	8,06	0,34	2,11
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	3367,43	36,68	1914,43	36,70	1,56	9,61
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**96189,16**	**1047,75**	**54686,28**	**1048,34**	**94,15**	**579,85**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1047,75**		**1048,34**		**579,85**
9.1	**Паливна складова**		**762,07**		**762,63**		**464,92**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**285,68**		**285,71**		**114,93**
10	**Паливна складова, %**		**72,73**		**72,75**		**80,18**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**27,27**		**27,25**		**19,82**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**91804,92**		**52164,72**		**162,37**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	**2,06**	**2,06**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 29.12.2015 № 3225
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Публічного акціонерного товариства «Черкаське хімволокно»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**85222,74**	**928,30**	**48453,78**	**928,86**	**80,11**	**493,41**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**84976,79**	**925,62**	**48314,04**	**926,18**	**79,68**	**490,73**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	892,03	9,72	506,86	9,72	1,58	9,72
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**84065,62**	**915,70**	**47796,30**	**916,26**	**78,07**	**480,80**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	69962,08	762,07	39782,49	762,63	75,49	464,92
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	3,83	0,04	2,18	0,04	0,01	0,04
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	15,30	0,17	8,70	0,17	0,03	0,17
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**149,94**	**1,63**	**85,20**	**1,63**	**0,27**	**1,63**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**96,01**	**1,05**	**54,55**	**1,05**	**0,17**	**1,05**
1.3.1	амортизаційні відрахування	30,00	0,33	17,05	0,33	0,05	0,33
1.3.2	внески на регулювання	0,75	0,01	0,42	0,01	0,00	0,01
1.3.3	інші прямі витрати	65,25	0,71	37,08	0,71	0,12	0,71
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**85222,74**	**928,30**	**48453,78**	**928,86**	**80,11**	**493,41**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**4106,62**	**44,73**	**2334,67**	**44,76**	**1,90**	**11,72**
7.1	податок на прибуток	739,19	8,05	420,24	8,06	0,34	2,11
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	3367,43	36,68	1914,43	36,70	1,56	9,61
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**89329,36**	**973,03**	**50788,45**	**973,62**	**82,02**	**505,13**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**973,03**		**973,62**		**505,13**
9.1	**Паливна складова**		**762,07**		**762,63**		**464,92**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**210,96**		**210,99**		**40,21**
10	**Паливна складова, %**		**78,32**		**78,33**		**92,04**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**21,68**		**21,67**		**7,96**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**91804,92**		**52164,72**		**162,37**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**4,82**	**4,82**	**4,82**	**4,82**	**2,38**	**2,38**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 14
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 14.06.2018 № 404
«Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.03.2017 № 439
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на теплову енергію Товариства з обмеженою відповідальністю «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**105383,91**	**1092,69**	**124943,66**	**1188,85**	**1228,52**	**713,17**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**104780,98**	**1086,44**	**124286,63**	**1182,59**	**1217,75**	**706,92**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**96213,77**	**997,61**	**114950,82**	**1093,76**	**1064,73**	**618,09**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	84742,32	878,67	100296,14	954,32	859,68	499,05
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	8546,16	88,61	9312,88	88,61	152,65	88,61
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	21,05	0,22	22,93	0,22	0,38	0,22
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**528,08**	**5,48**	**575,46**	**5,48**	**9,43**	**5,48**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**74,85**	**0,78**	**81,57**	**0,78**	**1,34**	**0,78**
1.3.1	амортизаційні відрахування	26,58	0,28	28,96	0,28	0,47	0,28
1.3.2	внески на регулювання	0,38	0,00	0,42	0,00	0,01	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	47,89	0,50	52,19	0,50	0,86	0,50
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**105383,91**	**1092,69**	**124943,66**	**1188,85**	**1228,52**	**713,17**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**2549,98**	**26,45**	**15906,50**	**151,35**	**25,97**	**15,08**
7.1	податок на прибуток	459,00	4,76	2863,17	27,24	4,68	2,71
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	2090,98	21,69	13043,33	124,11	21,30	12,37
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**107933,89**	**1119,14**	**140850,16**	**1340,20**	**1254,50**	**728,25**
9	**Вилучення невикористаних коштів інвестиційної програми**	**-35,66**	**-0,37**	**-38,86**	**-0,37**	**-0,63**	**-0,37**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1118,77**		**1339,83**		**727,88**
10.1	**Паливна складова**		**878,67**		**954,32**		**499,05**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**240,10**		**385,51**		**228,83**
11	**Паливна складова, %**		**78,54**		**71,23**		**68,56**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**21,46**		**28,77**		**31,44**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**96444,13**		**105096,61**		**1722,62**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,42**	**2,42**	**12,73**	**12,73**	**2,11**	**2,11**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.03.2017 № 439
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 14.06.2018 № 404)

Структура тарифів на виробництво теплової енергії Товариства з обмеженою відповідальністю «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**96213,77**	**997,61**	**114950,82**	**1093,76**	**1064,73**	**618,09**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**96213,77**	**997,61**	**114950,82**	**1093,76**	**1064,73**	**618,09**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.2	витрати на електроенергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**96213,77**	**997,61**	**114950,82**	**1093,76**	**1064,73**	**618,09**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	84742,32	878,67	100296,14	954,32	859,68	499,05
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**96213,77**	**997,61**	**114950,82**	**1093,76**	**1064,73**	**618,09**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**2549,98**	**26,45**	**15906,50**	**151,35**	**25,97**	**15,08**
7.1	податок на прибуток	459,00	4,76	2863,17	27,24	4,68	2,71
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	2090,98	21,69	13043,33	124,11	21,30	12,37
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**98763,75**	**1024,06**	**130857,32**	**1245,12**	**1090,70**	**633,17**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1024,06**		**1245,12**		**633,17**
10.1	**Паливна складова**		**878,67**		**954,32**		**499,05**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**145,39**		**290,80**		**134,12**
11	**Паливна складова, %**		**85,80**		**76,65**		**78,82**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**14,20**		**23,35**		**21,18**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**96444,13**		**105096,61**		**1722,62**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,65**	**2,65**	**13,84**	**13,84**	**2,44**	**2,44**

».

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення

ОГОЛОШЕННЯ

про проведення відкритих торгів (аукціону) з продажу активів **АТ «ДЕЛЬТА БАНК»:**
організатори торгів: згідно переліку осіб за посиланням: **http://torgi.fg.gov.ua/prozorrosale**

Номер лота:	**F11GL29550**
Короткий опис активів (майна) в лоті:	Право вимоги за кредитними договорами.
Електронна адреса для доступу до відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону:	**http://www.prozorro.sale**
Дата проведення відкритих торгів (аукціону)/ електронного аукціону:	**12.09.2018**
Час проведення відкритих торгів (аукціону)/ електронного аукціону:	Точний час початку проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону по кожному лоту вказується на веб-сайті **www.prozorro.sale**
Детальна інформація щодо лота	http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/39016-asset-sell-id-177108

ОГОЛОШЕННЯ

про проведення відкритих торгів (аукціону) з продажу активів **АТ «ДЕЛЬТА БАНК»:**
організатори торгів: згідно переліку осіб за посиланням: **http://torgi.fg.gov.ua/prozorrosale**

Номер лота:	**F11GL24136; F11GL22653; F11GL19559**
Короткий опис активів (майна) в лоті:	Право вимоги за кредитними договорами.
Електронна адреса для доступу до відкритих торгів (аукціону)/ електронного аукціону:	**http://www.prozorro.sale**
Дата проведення відкритих торгів (аукціону)/електронного аукціону:	**28.09.2018**
Час проведення відкритих торгів (аукціону)/електронного аукціону:	Точний час початку проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону по кожному лоту вказується на веб-сайті www.prozorro.sale
Детальна інформація щодо лота	http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/39018-asset-sell-id-177110 http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/39000-asset-sell-id-177076 http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/39021-asset-sell-id-177117

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області перебуває кримінальне провадження № 426/23033/17 стосовно Івакіна Юрія Володимировича, 13.08.1954 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 5 ст. 27, ч. 2 ст. 110 (в редакції Закону від 08.04.2014), ч. 3 ст. 27, ч. 2 ст. 146, ч. 1 ст. 258-3, ст. 341 КК України. Обвинувачений Івакін Ю.В. зареєстрований за адресою: м. Перевальськ Луганської області.

На підставі ст.ст. 323, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Івакіна Юрія Володимировича в судове засідання, яке відбудеться 21 серпня 2018 року о 15.00 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючий суддя Скрипник С.М., судді Осіпенко Л.М., Половинка В.О.***

Повістка про виклик обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області знаходиться кримінальне провадження № 426/15996/18 стосовно Верещаги Дмитра Олександровича за ч. 1 ст. 109, ч. 2 ст. 110 КК України, по якому здійснювалось спеціальне досудове розслідування в порядку, передбаченому ст. 297-1 КПК України. Обвинувачений Верещага Дмитро Олександрович зареєстрований за адресою: Луганська область, Антрацитівський район, смт Маломиколаївка, кв-л Сиволапа, буд. 9, кв. 13.

На підставі ст.ст. 314, 297-5, 323 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Верещагу Дмитра Олександровича, 15.02.1980 року народження у судове засідання, яке відбудеться 22 серпня 2018 року об 11.00 годині до зали судових засідань Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Суддя В.О. Половинка

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області – судді Половинки В.О. знаходиться спеціальне кримінальне провадження № 426/2696/18 стосовно Верещаги Дмитра Олександровича, 15.02.1980 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України. Обвинувачений Верещага Д.О. зареєстрований за адресою: Луганська область, Антрацитівський район, смт Маломиколаївка, кв-л Сиволапа, 9/13.

На підставі ст.ст. 323, 297-5, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Верещагу Дмитра Олександровича в підготовче судове засідання, яке відбудеться 22 серпня 2018 року об 11.00 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючого судді Половинки В.О., суддів Скрипник С.М., Попової О.М.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченої

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області – судді Половинки В.О. знаходиться спеціальне кримінальне провадження № 426/7886/18 стосовно Задираки Неллі Акопівни, 24.08.1949 року народження, обвинуваченої у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 109, ч. 2 ст. 110, ч. 1 ст. 258-3 КК України. Обвинувачена Задирака Н.А. зареєстрована за адресою: Луганська область, м. Рубіжне, проспект Переможців (Кірова), 23/10.

На підставі ст.ст. 323, 297-5, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Задираку Неллі Акопівну в підготовче судове засідання, яке відбудеться 22 серпня 2018 року об 11.30 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючого судді Половинки В.О., суддів Скрипник С.М., Осіпенко Л.М.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області – судді Половинки В.О. знаходиться спеціальне кримінальне провадження № 426/18968/17 стосовно Корнієвського Аркадія Юрійовича, 11.11.1969 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3, ч. 2 ст. 437, ч. 1 ст. 438, ст. 257, ч. 4 ст. 187, ч. 3 ст. 262, ч. 2 ст. 146 КК України. Обвинувачений Корнієвський А.Ю. зареєстрований за адресою: Луганська область, м. Луганськ, вул. Перекопська, буд. 125.

На підставі ст.ст. 323, 297-5, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Корнієвського Аркадія Юрійовича в підготовче судове засідання, яке відбудеться 23 серпня 2018 року о 09.30 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючого судді Половинки В.О., суддів Осіпенко Л.М., Попової О.М.***

ПОВІСТКА
про виклик обвинуваченого

Рубіжанський міський суд Луганської області при здійсненні підготовчого судового провадження, викликає як обвинуваченого Кормушкіна Ігоря Валерійовича, 11.12.1979 року народження, зареєстрованого за адресою: м. Луганськ, квартал Южний, буд. 6-а, кв. 102, за матеріалами кримінального провадження № 433/1172/18, 1-кп/425/346/18, на підставі обвинувального акта відносно Кормушкіна Ігоря Валерійовича за ч. 1 ст. 109, ч. 2 ст. 110 та ч. 1 ст. 258-3 КК України.

Обвинуваченому Кормушкіну І.В. необхідно прибути до підготовчого судового засідання, яке відбудеться 23 серпня 2018 року о 09 год. 00 хв. у приміщенні Рубіжанського міського суду за адресою: Луганська область, м. Рубіжне, вул. Миру, 34.

Після опублікування оголошення в пресі, обвинувачений вважається повідомленим про дату, час та місце розгляду справи. У разі неявки обвинуваченого справу буде розглянуто за його відсутності.

Суддя Ю.Ю. Кобзар

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області перебуває кримінальне провадження № 426/1375/16-к стосовно Улезька Володимира Івановича, 01.01.1959 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України. Обвинувачений Улезько В.І. зареєстрований за адресою: м. Луганськ, вул. Ленінградська, 50.

На підставі ст.ст. 323, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Улезька Володимира Івановича в судове засідання, яке відбудеться 23 серпня 2018 року о 12.00 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючий суддя Скрипник С.М., судді Попова О.М., Юрченко С.О.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області перебуває кримінальне провадження № 426/1537/17 стосовно Линдіна Дмитра Євгеновича, 17.07.1973 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України. Обвинувачений Линдін Д.Є. зареєстрований за адресою: м. Луганськ, кв-л Щербакова, 11/6.

На підставі ст.ст. 323, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Линдіна Дмитра Євгеновича в судове засідання, яке відбудеться 23 серпня 2018 року об 11.00 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючий суддя Скрипник С.М., судді Попова О.М., Юрченко С.О.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області перебуває кримінальне провадження № 426/679/18 відносно Мазанова Ярослава Миколайовича, 23.07.1967 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України. Обвинувачений Мазанов Я.М. зареєстрований за адресою: Луганська область, м. Луганськ.

На підставі ст.ст. 323, 135 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає в судове засідання, яке відбудеться 23 серпня 2018 року о 15.00 год. у залі Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючий суддя Скрипник С.М., судді Юрченко С.О., Половинка В.О.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченого

Голосіївський районний суд міста Києва викликає обвинуваченого Язєва Сергія Олексійовича, 20.11.1962 року народження (останнє відоме місце проживання: вул. Павленка, 2, м. Сімферополь, АР Крим), у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ст. 111 ч. 1 КК України, у підготовче судове засідання, яке відбудеться о 15 годині 45 хвилин 6 вересня 2018 року.

Явка до суду обов'язкова. При собі необхідно мати паспорт або документ, який посвідчує особу.

Підготовче судове засідання відбудеться в приміщенні Голосіївського районного суду міста Києва за адресою: 03127, м. Київ, вул. Полковника Потєхіна, 14-а, зал № 3 ***(головуючий суддя Первушина О.С.).***

Відповідно до вимог ст. 323 КПК України з моменту опублікування оголошення обвинувачений вважається належним чином ознайомленим з його змістом.

Корольовський районний суд м. Житомира викликає Бельського Юрія Михайловича як засудженого в кримінальному провадженні № 296/3589/18-к щодо подання про вирішення про заміну покарання за вироком Корольовського районного суду м. Житомира, що відбудеться 27.08.2018 року о 09.30 год. у приміщенні Корольовського районного суду м. Житомира за адресою: м. Житомир, майдан Соборний, 1, зал 224, ***головуючий суддя Янчук Н.П.***

Явка засудженого в судове засідання обов'язкова!

У разі неявки обвинуваченого, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватись за відсутністю обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК ПІДОЗРЮВАНОГО
при здійсненні спеціального досудового розслідування

Підозрюваному Бадусєву Ігорю Володимировичу, 17.11.1970 року народження, зареєстрованому за адресою: Донецька область, м. Донецьк, вул. Словацька, буд. 6, кв. 76, на підставі ст.ст. 133, 135 КПК України, вам необхідно з'явитися 18.08.2018 р. о 09.00 год. до каб. № 308 слідчого відділу 2 управління (з дислокацією у м. Маріуполь Донецької області) ГУ СБУ в Донецькій та Луганській областях, до старшого слідчого Сокола Володимира Андрійовича за адресою: Донецька область, м. Маріуполь, вул. Нільсена, буд. 33, для вручення процесуальних документів при здійсненні спеціального досудового розслідування, відкриття та ознайомлення із матеріалами досудового розслідування, вручення вам обвинувального акта та реєстру матеріалів досудового розслідування у кримінальному провадженні № 22018050000000147 від 12.07.2018 за ч. 3 ст. 27, ч. 4 ст. 110-2, ч. 1 ст. 258-3, ч. 3 ст. 27, ч. 3 ст. 258-5 КК України в порядку ст. 290 КПК України при здійсненні спеціального досудового розслідування.

Повідомляємо, що у разі неприбуття до слідчого, окрім обставин, передбачених ст. 138 КПК України настає відповідальність, передбачена ст. 139 КПК України.

Голосіївський районний суд міста Києва викликає обвинуваченого Шаповаленка Віктора Вікторовича, 12.04.1956 року народження (останнє відоме місце проживання: вул. Героїв Сталінграда, 53, кв. 62, м. Севастополь, АР Крим), у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ст. 111 ч. 1 КК України, у підготовче судове засідання, яке відбудеться о 15 год. 30 хв. 6 вересня 2018 року.

Явка до суду обов'язкова. При собі необхідно мати паспорт або документ, який посвідчує особу.

Підготовче судове засідання відбудеться в приміщенні Голосіївського районного суду міста Києва за адресою: 03127, м. Київ, вул. Полковника Потєхіна, 14-а, зал № 3 ***(головуючий суддя Первушина О.С.).***

Відповідно до вимог ст. 323 КПК України з моменту опублікування оголошення обвинувачений вважається належним чином ознайомленим з його змістом.

Згідно з Протоколом №06-08/18 Загальних зборів Учасників **БФ «РОДИННЕ ТЕПЛО»** від 6 серпня 2018 року прийнято рішення щодо ліквідації (припинення) БЛАГОДІЙНОГО ФОНДУ «РОДИННЕ ТЕПЛО» (код за ЄДРПОУ – 37729248, місцезнаходження: 04112, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Дегтярівська, буд. 48, оф. 609-2) шляхом його ліквідації у добровільному порядку. Ліквідатором призначено Радянську Тетяну Олегівну. Заяви кредиторів приймаються протягом двох місяців від дня публікації оголошення.

У провадженні Солом'янського районного суду м. Києва перебуває кримінальне провадження відносно Панкова Миколи Олександровича, 02.12.1954 р.н., обвинуваченого у вчиненні кримінальних правопорушень, передбачених ст.ст. 27 ч. 5, 110 ч. 3 , 27 ч. 4, 11 ч. 1, 27 ч. 5, 28 ч. 2, 437 ч. 2 КК України.

У зв'язку з чим у підготовче судове засідання викликається Панков Микола Олександрович, 02.12.1954 року народження, обвинувачений у вчиненні кримінальних правопорушень, передбачених ст.ст. 27 ч. 5, 110 ч. 3, 27 ч. 4, 11 ч. 1, 27 ч. 5, 28 ч. 2, 437 ч. 2 КК України, яке відбудеться 6 вересня 2018 року об 11.00 год. у приміщенні Солом'янського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, вул. П.Шутова, 1, каб. 10, ***під головуванням судді Педенко А.М.***

У разі неявки обвинуваченого, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватись за відсутністю обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Утрачене свідоцтво про право власності на житло, видане згідно з розпорядженням приватизації житла Дарницької районної у м. Києві держадміністрації від 08.12.2008 р. № 50740 на ім'я – Гришко Михайло Васильович, Гришко Наталія Михайлівна, Гришко Тетяна Михайлівна, **вважати недійсним.**

Суднові реєстраційні документи на моторний човен «MAXUM 2500 SE» № MXPA96MRD404-2500SE «Ніколай – 4», що дійсно знаходиться на балансі та належить ТОВ «АКВАСТАР»,

вважати втраченими та недійсними.

Були втрачені документи на ім'я Сидорук Юрій Олександрович, а саме: **судновий білет на судно** з бортовим номером «УДД-1344к». У зв'язку з вищевикладеним,

вважати дані документи недійсними.

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

Карпатські лицарські розваги

ДОВІДКА «УК»

Упродовж IX—XVI століть біля села Урич Сколівського району на Львівщині існувало місто-фортеця Тустань, яке було митним, адміністративним і військовим центром. Щоб зберегти й раціонально використовувати це наскельне поселення, майже 25 років тому тут створили Державний історико-культурний заповідник «ТуСтань», а тепер проводять фестиваль.

Микола ШОТ,
«Урядовий кур'єр»

МИНУВШИНА Й СЬОГОДЕННЯ. Нинішнього серпня в українських Карпатах фестиваль «ТуСтань!» організували втринадцяте. Захід відбувався на семи локація. Тут були ристалище, ремісничі майстер-класи, театр, університет, духовна територія, літературний клуб тощо.

На цих майданчиках відбулися понад 100 заходів на будь-який смак. Учасники могли взяти участь чи подивитися лицарські поєдинки, кінні турніри, ознайомитися з автентичними ремеслами, придбати сувеніри й вироби умільців на ярмарку. Як це було колись, створили тут окремі ремісничі цехи: книжників, ювелірів, малярів та гончарів.

Цьогоріч на фестивалі запропонували й кілька нових атракцій. Подбали про лицарську школу, де відвідувачі могли не лише спостерігати за боями, а й спробувати власні сили. Технологічною новинкою стала локація віртуальної реальності, в межах якої гості мали змогу здійснити віртуальний політ над фортецею. Захоплення викликали нічний штурм і лазерне дійство. Учасники заходу могли взяти участь у різних квестах, що додало непередбачуваності та інтриги.

Відкрили туристичний барометр Тустані. Як зазначив перший заступник голови Львівської обласної державної адміністрації Ростислав Замлинський, це не лише популяризуватиме Тустань як осередок, де можна змістовно провести час, а й стане прикладом того, що кожен, хто приїжджає, зможе доторкнутися до історії й залишити про себе згадку».

Значну увагу організатори приділили дітям, для яких створили дитячу фортецю, де було запропоновано безліч забав, танців, вистав.

Серед численних учасників фестивалю ми помітили і Голову Верховної Ради України Андрія Парубія. «Як і колись, наші хлопці на сході країни, боронячи кордони, кажуть ворогові: «Тут стань!». Хочу побажати воїнам, які сьогодні стануть до бою, перемоги. А всім учасникам фестивалю — гарного настрою та занурення в середньовічну атмосферу українського лицарства», — зазначив спікер українського парламенту.

Фото надала прес-служба Львівської ОДА

Гості фестивалю могли подивитися історичні бої, повчитися у рицарській школі і спробувати власні сили

На Сумщині вшанували Пантелеймона Куліша та Олександра Олеся

Олександр ВЕРТІЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

ДУХОВНІСТЬ. Майже одночасно на Сумщині відбулися урочистості на честь двох славетних земляків — письменників Пантелеймона Куліша й Олександра Олеся. У Шостці та на хуторі Гукове пройшли 14-ті Кулішеві читання з нагоди 199-ї річниці із дня його народження. Вшанувати зірку першої величини національної літератури приїхало чимало гостей: представники Сумського земляцтва в Києві, Менського району та міста Новгорода-Сіверського Чернігівської області, Глухова, Кролевця, інших міст і місць. Звучали твори Пантелеймона Куліша, вдячні слова за його неоціненний внесок у розвиток національної літератури. До пам'ятного знака, встановленого на місці родового будинку Кулішів, поклали квіти. За традицією, урочистості завершилися смачним кулішем, який приготували представники місцевої військової частини для всіх учасників читань.

А в селі Верхосулка Білопільського району відбулося літературно-мистецьке свято на честь неперевершеного лірика світової поезії Олександра Олеся, який у цьому населеному пункті провів дитячі роки. До слова, захід став першим для новоствореної Миколаївської ОТГ, до складу якої ввійшла і Верхосулка, хоч цій традиції вже багато років.

До мальовничого села, який пам'ятає малого Сашка Кандибу завдяки Олесевій криниці та історичному каштану, приїхали численні гості із Сум, Києва, Хмельницького, Білопілля, Ромен, Недригайлова. Керівник сумської обласної літературної студії «Зажинок» Тамара Герасименко разом з юними вихованцями презентувала поетичний доробок на честь Олександра Олеся.

Творчий перегук між хутором Гукове та Верхосулкою, відстань між якими майже 200 кілометрів, став ще одним яскравим виявом уваги і поваги до літературних світочів, які народилися на сумській землі.

На Луганщині створюють Книгу пам'яті героїв АТО

Іванка МІЩЕНКО *для «Урядового кур'єра»*

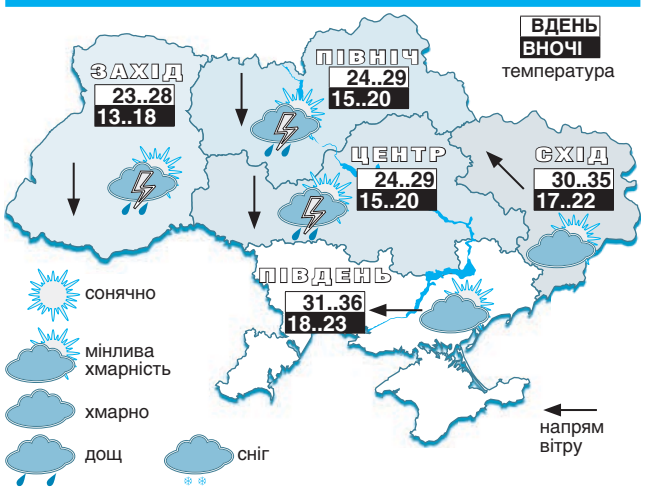
НЕ ЗАБУДЕМО! Для вшанування подвигу та увічнення пам'яті про живих і полеглих воїнів-учасників АТО Державний архів Луганської області створює колекцію документів особового походження щодо подій на сході України. Зібрані матеріали згодом стануть базою для дослідження історії України початку XXI століття.

«Реалізуючи цей задум, хочемо донести достовірну інформацію про події, що відбуваються. Проект буде складним, тому що йдеться про почуття людини, а з учасниками АТО слід бути дуже делікатними», — наголосила заступник голови Луганської ОДА Ольга Лішик під час круглого столу, де йшлося про впровадження проекту.

Учасники заходу — керівники структурних підрозділів облдержадміністрації, науковці двох вищих навчальних закладів області, представники громадських організацій наголосили: важливо, щоб ця книжка вийшла саме на території Луганської області.

Перед обласним архівом поставлено завдання зібрати максимальну кількість свідчень та документальних матеріалів, що згодом стануть базою для досліджень, яка надаватиме нащадкам повну інформацію про події, які відбувалися на сході України.

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 16 СЕРПНЯ

Область	Ніч	День	Область	Ніч	День
Київська	+15 +20	+24 +29	Черкаська	+15 +20	+27 +32
Житомирська	+13 +18	+23 +28	Кіровоградська	+16 +21	+29 +34
Чернігівська	+14 +19	+25 +30	Полтавська	+16 +21	+29 +34
Сумська	+15 +20	+26 +31	Дніпропетровська	+17 +22	+30 +35
Закарпатська	+13 +18	+24 +29	Одеська	+18 +23	+30 +35
Рівненська	+12 +17	+22 +27	Миколаївська	+17 +22	+31 +36
Львівська	+12 +17	+22 +27	Херсонська	+18 +23	+31 +36
Івано-Франківська	+12 +17	+21 +26	Запорізька	+17 +22	+31 +36
Волинська	+12 +17	+22 +27	Харківська	+16 +21	+29 +34
Хмельницька	+13 +18	+23 +28	Донецька	+18 +23	+30 +35
Чернівецька	+13 +18	+23 +28	Луганська	+17 +22	+30 +35
Тернопільська	+12 +17	+22 +27	Крим	+18 +23	+29 +34
Вінницька	+14 +19	+25 +30	Київ	+18 +20	+26 +28

Укргідрометцентр

Найбільший медовик в Україні

Інна ОМЕЛЯНЧУК,
«Урядовий кур'єр»

РЕКОРД. Медовик завдовжки 22 метри 54 сантиметри спекли в Рівному. І встановили новий національний рекорд «Найдовший медовик в Україні». Його зафіксували представники Національного реєстру рекордів України на фестивалі меду та трав «Золотіївські ряди», який щороку проходить у серпні, перед медовим Спасом, на вулиці Золотіївській. Тут представлено: виставки-ярмарки творінь народних умільців (віночки, намисто, вироби із соломи), мед і медовуха — на всякий смак і гаманець. Раніше це було приміське село Золотіїв, якому виповнилося 507 років. Дарма що воно давно вже стало частиною Рівного — місцеві жителі дбайливо бережуть свою історію. І ось так оригінально діляться нею з нащадками.

Крім офіційного, небайдужі із Золотіївської встановили й неофіційний рекорд — гарного настрою: за 10 гривень кожен охочий отримав чималенький шматок медовика-рекордсмена.

Фото надане автором

Посмакувати рекордним медовиком можна було всього за 10 гривень

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

Засновник — Кабінет Міністрів України
Реєстраційне свідоцтво КВ № 2 від 12 квітня 1994 року
Передплатні індекси «Урядового кур'єра» — **61035,** *40227 (соціальний)*

Головний редактор — **Сергій БРАГА**
Перший заступник головного редактора **Леонід САМСОНЕНКО**
Заступник головного редактора **Павло БЕБА**

Адреса в Інтернеті: **www.ukurier.gov.ua**
Адреса редакції: **01008, Київ, вул. Садова, 1**
Телефон для довідок: **253-12-95.**
Телефони відділу реклами: **253-55-09,**
факс: **230-06-71,** e-mail: **adv@ukcc.com.ua**
«Урядовий кур'єр» виходить у вівторок, середу, четвер, п'ятницю та суботу
Зам. № 63 966
Загальний тираж за серпень 336 129

Листування з читачами тільки на сторінках газети.
Відповідальність за достовірність інформації та реклами несуть автори та рекламодавці.
Набрано і зверстано у комп'ютерному центрі «Урядового кур'єра».
Друк: ТОВ «Мега-Поліграф», 04073, Київ, вул. Марка Вовчка, 12/14
www.mega-poligraf.kiev.ua