

теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться.

Опрацювання матеріалів

При опрацюванні наданих матеріалів враховано річний план виробництва електричної та (або) теплової енергії, поточні та плановані витрати, що розраховані на базі виробничої програми по підприємству, з врахуванням прогнозованих макроекономічних показників на 2024 рік та Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2024 рік.

Діючі на сьогоднішній день тарифи на виробництво теплової енергії для Зміївської ТЕС - 509,79 грн за 1 Гкал (без ПДВ) та для Трипільської ТЕС - 483,39 грн за 1 Гкал (без ПДВ) встановлені постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2834, розрахунковий плановий тариф на 2024 рік за пропозицією ліцензіата:

Зміївська ТЕС:

для категорії споживачів релігійні організації 1797,96 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для категорії споживачів (установи та організації, що фінансуються з державного та/або місцевих бюджетів) 1737,63 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для категорії споживачів (інші) 1650,13 грн за 1 Гкал (без ПДВ),

Трипільська ТЕС:

для категорії споживачів релігійні організації 1657,71 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для категорії споживачів (установи та організації, що фінансуються з державного та/або місцевих бюджетів) 1631,18 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для категорії споживачів (інші) 1567,40 грн за 1 Гкал (без ПДВ),

в основному за рахунок:

- зміни планової ціни використання технологічного палива. Планова ціна природного газу для виробництва теплової енергії, розрахована відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 р. № 812 (зі змінами).

Крім того додатковими чинниками, що мають вплив на зміну тарифів на виробництво теплової енергії у 2024 році є зміна обсягів виробництва теплової енергії та відпуску електричної енергії ПАТ «Центренерго», збільшення середньої заробітної плати, зростання цін на сировину, матеріали, виробничі послуги, тощо.

Планування витрат, що включаються собівартості виробництва електричної та теплової енергії, виконано з урахуванням витрат операційної діяльності та фінансових витрат, пов'язаних з діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, а саме:

Матеріальні витрати

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії враховані витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом на рівні обґрунтованих пропозицій ліцензіата, що забезпечить надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищить надійність теплопостачання для споживачів.

Інші економічно обґрунтовані матеріальні витрати, що розраховані на підставі державних, галузевих нормативів витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків, кошторисів, з урахуванням ставок податків і зборів, цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді, у тарифах на виробництво теплової

енергії враховані на достатньому рівні для забезпечення стабільної господарської діяльності ліцензіата протягом 2024 року.

Ціни на паливно-мастильні матеріали, хімреагенти, необхідні комплектуючі матеріали, запчастини, інші матеріали та послуги прийняті на підставі цін, які склалися на ринку України, комерційних пропозицій, договорів та інших підтверджуючих документів, з урахуванням зростання в межах прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.

Витрати на придбання палива та його транспортування

Був проведений детальний аналіз фактичних питомих витрат умовного палива на відпуск електричної та виробництво теплової енергії за останні 5 років, тому в розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії для ПАТ «Центренерго» враховані значення питомих витрат умовного палива, що не перевищують середньозважені значення фактичних питомих витрат умовного палива на відпуск електричної та виробництво теплової енергії за останні 5 років та з урахуванням технологічних особливостей роботи ТЕС у воєнний період.

Витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та теплової енергії враховані у відповідності Методики та визначені, виходячи з планованого обсягу виробництва електричної та теплової енергії, відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду, а саме:

ціна природного газу

Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812, визначає обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, що покладаються на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі - спеціальні обов'язки), зокрема для забезпечення стабільності, належної якості та доступності природного газу, підтримання належного рівня безпеки його постачання споживачам без загрози першочерговій цілі створення повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах вільної конкуренції з дотриманням принципів пропорційності, прозорості та недискримінації.

ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» постачає з 1 вересня 2022 р. до 15 квітня 2024 р. (включно) природний газ виробникам теплової енергії на підставі договору.

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на теплоелектростанціях, пропонується врахувати наступні ціни на природний газ:

–на виробництво теплової енергії для надання послуг установам, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів, релігійним організаціям

на рівні 13 658,33 грн/тис. куб. м (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ);

–на виробництво теплової енергії для надання послуг іншим споживачам на рівні 13 120,37 грн/тис. куб. м для Зміївської ТЕС та 12 412,17 грн/тис. куб. м для Трипільської ТЕС (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ). (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ)).

Вартість транспортування природного газу територією України враховано відповідно до встановлених НКРЕКП тарифів на послуги з транспортування природного газу.

Окрім того відповідно до положень про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, визначає обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, що покладаються на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі - спеціальні обов'язки), зокрема для забезпечення стабільності, належної якості та доступності природного газу, підтримання належного рівня безпеки його постачання споживачам без загрози першочерговій цілі створення повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах вільної конкуренції з дотриманням принципів пропорційності, прозорості та недискримінації.

ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» постачає природний газ виробнику електричної енергії ПАТ «Центренерго» та складає 9 125,00 грн/тис. куб. м (без урахування витрат на транспортування та без ПДВ)).

Ціна енергетичного вугілля

Відповідно до положень Методики у розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою, за індикативну ціну вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі "European Energy Exchange AG", видання "Coal Trader International" компанії "Platts", видання "Argus Coal Daily International" компанії "Argus Media Ltd" чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.

Відповідно до положень Методики здійснено розрахунок планованої (індикативної) ціни на енергетичне вугілля з врахуванням наданих ліцензіатами показників теплотворної здатності (калорійності), а також з урахуванням якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки) та пропонується їх врахування для розрахунку витрат на паливо при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії на 2024 рік.

Крім того скориговано структури використання палива та розподіл використання вугілля, газу та мазуту за категоріями споживачів.

У розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії враховані витрати на послуги з перевезення вугілля залізничним транспортом територією України у відповідності до збірників АТ «Укрзалізниця» та прогнозу вартості перевезення.

Ціна мазуту

Планові показники вартості паливного мазуту включено відповідно наданих пропозицій ліцензіата на рівні, що становить для Зміївської ТЕС – 13,88 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ) та для Трипільської ТЕС – 11,21 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ).

Амортизаційні відрахування

Амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України.

Витрати на оплату праці

В зв'язку з відсутністю статистичних даних щодо середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень 2023 року (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23) планування витрат на оплату праці для включення до розрахунку тарифів на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, здійснити не можливо.

З огляду на зазначене, рівень витрат на оплату праці в тарифах на виробництво теплової енергії на 2024 рік розрахований на підставі пропозиції ліцензіата але з урахуванням зростання витрат на оплату праці не більше 18 % відносно витрат, врахованих в діючих тарифах.

Довідково: 18 % - це добуток індексу споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) та індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін, на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024.

Для ліцензіатів, у яких рівень середньої заробітної плати в діючих тарифах на виробництво теплової енергії не перевищує середньої заробітної плати штатних працівників у промисловості за січень 2022 року, відповідно до довідки Державної служби статистики України, при визначенні розміру витрат на оплату праці в тарифах на виробництво теплової енергії на 2024 рік було враховано пропозиції ліцензіатів але не більше витрат на оплату праці, що враховують рівень середньомісячної заробітної плати на рівні $18\ 220\ \text{грн} = 15\ 441 \cdot 18\%$, де:

15 441 - рівень середньої заробітної плати штатних працівників у промисловості за січень 2022 року (довідка Державної служби статистики України).

Витрати на охорону праці

Стаття витрат «Охорона праці» визначена згідно з Законом України «Про охорону праці» від 14.10.92 № 2694-ХІІ.

Прибуток

Для стабільної та беззбиткової роботи ліцензіатів пропонується врахувати у тарифах на виробництво теплової енергії обігові кошти за рахунок нерозподіленого прибутку у розмірі 2 відсотків рентабельності (на підставі пункту 3.7 Методики)

Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.

Загальні питання

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» в інших витратах виробничої собівартості передбачено статтю «витрати на сплату внесків на регулювання», що розрахована на підставі планової ставки внеску у розмірі 0,069 відсотка чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності (постанова НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1084).

Опрацювання зауважень та пропозицій

На офіційному сайті НКРЕКП 28.08.2024 було оприлюднено інформаційне повідомлення, щодо прийняття пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП яке було схвалено на засіданні НКРЕКП 27.08.2024 (<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-postanovi-nkrekp-vid-30-grudnya-2020-roku-2834>).

В ході зазначеного періоду для отримання зауважень та пропозицій до проєкту рішення Комісії, до НКРЕКП надійшло звернення ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» від 04.09.2024 № 03/3775 щодо включення до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії фактично понесені витрати на послугу з розподілу природного газу при перевищенні замовленої потужності за період з 16 жовтня 2023 по 11 квітня 2024 року (ОЗП 2023/2024).

Пунктом 3.2 Методики визначено, що обсяг витрат, що включаються до виробничої собівартості, визначається із застосуванням нормативного методу на підставі результатів аналізу витрат за базовий період з урахуванням змін, які передбачаються у планованому періоді, цін (тарифів) у планованому періоді та умов договорів.

Відповідно до підпункту 2 пункту 3.3 Методики, до складу виробничої собівартості теплової енергії та зокрема до складу витрат на виробничі послуги включаються витрати на послуги розподілу природного газу.

Пунктом 4.2 визначено, що для підтвердження планованих статей витрат ліцензіат зобов'язаний надати всі необхідні документи, розрахунки та обґрунтування.

Так ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» вищезазначеним листом було надано акти надання послуги з розподілу природного газу за 2021-2023 роки згідно яких видно, що ліцензіат системно замовляє значно меншу замовлену потужність розподілу природного газу у порівнянні з фактичним використання природного газу в період 2021-2024 роки.

Окрім того, заява щодо замовлення нормативної потужності розподілу природного газу - є пропозицією ліцензіата до оператора газорозподільної мережі на плановий рік котра щорічно надсилається споживачем, а зазначений споживачем обсяг річної замовленої потужності, крім того має бути включено до

відповідного тарифного періоду оператора газорозподільної мережі на розподіл природного газу .

Враховуючи зазначене та пункт 3.2 Методики, НКРЕКП не маючи законних на те підстав, не може включити пропозицію ліцензіата по збільшенню витрат на розподіл природного газу, що не відповідає заявці на величину річної замовленої потужності постачання природного газу (лист ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» від 10.10.2023 № 04-4609 до ТОВ «Газорозподільчі мережі України»).

Враховуючи викладене, пропонується:

1. Прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 грудня 2020 року № 2834» щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії окремим ТЕС та структури тарифів на виробництво теплової енергії згідно з додатками.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 30 грудня 2020 року № 2834

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 грудня 2020 року № 2834 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» такі зміни:

1) пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЦЕНТРЕНЕРГО»:

1) тарифи на виробництво теплової енергії, що виробляється Вуглегірською теплоелектростанцією – 431,70 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

2) тарифи на виробництво теплової енергії, що виробляється Зміївською теплоелектростанцією та використовується:

для забезпечення послугами населення – 509,79 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для забезпечення послугами релігійних організацій – 1701,31 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів – 1701,41 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для забезпечення послугами інших споживачів – 1649,51 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

3) тарифи на виробництво теплової енергії, що виробляється Трипільською теплоелектростанцією та використовується:

для забезпечення послугами населення – 483,39 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для забезпечення послугами релігійних організацій – 1534,13 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів – 1506,60 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для забезпечення послугами інших споживачів – 1442,49 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»;

2) додатки 2 та 3 викласти в новій редакції, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЦЕНТРЕНЕРГО» (ЗМІЇВСЬКА ТЕС)

Без ПДВ

Найменування показників	Теплова енергія, що використовується:							
	для забезпечення послугами населення		для забезпечення послугами релігійних організацій		для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів		для забезпечення послугами інших споживачів	
	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
Виробнича собівартість, у т. ч.:	28 763,9	491,55	114,1	1 653,36	8 343,3	1 653,45	35 961,9	1 602,80
виробничі послуги	553,1	9,45	1,3	18,33	92,5	18,33	411,2	18,33
сировина і допоміжні матеріали	841,1	14,37	2,7	39,82	200,9	39,82	893,4	39,82
паливо	22 258,7	380,38	103,3	1 496,74	7 553,0	1 496,84	32 447,9	1 446,18
допоміжні та інші матеріали	108,1	1,85	0,3	4,36	22,0	4,36	97,8	4,36
витрати на оплату праці	2 068,3	35,35	3,7	53,59	270,4	53,59	1 202,5	53,59
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	455,0	7,78	0,8	11,79	59,5	11,79	264,5	11,79
амортизаційні відрахування	751,3	12,84	0,6	8,95	45,2	8,95	200,8	8,95
інші витрати	1 728,2	29,53	1,4	19,78	99,8	19,78	443,7	19,78
Адміністративні витрати, у т. ч.:	356,6	6,09	0,5	7,45	37,6	7,45	167,0	7,45
матеріальні витрати	23,7	0,41	0,0	0,46	2,3	0,46	10,3	0,46
витрати на оплату праці	204,6	3,50	0,4	5,33	26,9	5,33	119,5	5,33
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	45,0	0,77	0,1	1,17	5,9	1,17	26,3	1,17
амортизаційні відрахування	1,1	0,02	0,0	0,01	0,1	0,01	0,3	0,01
інші витрати	82,2	1,40	0,0	0,48	2,4	0,48	10,7	0,48
Інші операційні витрати, у т. ч.:	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
на дослідження і розробку	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
на соціальний розвиток	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
інші	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Усього операційні витрати	29 120,5	497,64	114,6	1 660,80	8 380,9	1 660,90	36 129,0	1 610,24
відсоток за кредит	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Усього витрат	29 120,5	497,64	114,6	1 660,80	8 380,9	1 660,90	36 129,0	1 610,24
Прибуток	710,7	12,14	2,8	40,51	204,4	40,51	881,2	39,27
Податок на прибуток	128,3	2,19	0,5	7,29	36,8	7,29	158,6	7,07
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	582,4	9,95	2,3	33,22	167,6	33,22	722,6	32,20
виплата дивідендів	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
резервний капітал	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
інше використання прибутку	582,4	9,95	2,3	33,22	167,6	33,22	722,6	32,20
Товарна продукція	29 831,2		117,4	1 701,31	8 585,3	1 701,41	37 010,2	1 649,51
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)*	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Товарна продукція з урахуванням зміни	29 831,2	509,79	117,4	1 701,31	8 585,3	1 701,41	37 010,2	1 649,51
Корисний відпуск енергії, тис. Гкал	58,517	x	0,069	x	5,046	x	22,437	x
Тариф на виробництво теплової енергії		509,79	x	1701,31	x	1701,41	x	1649,51

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЦЕНТРЕНЕРГО» (ТРИПІЛЬСЬКА ТЕС)**

Без ПДВ

Найменування показників	Теплова енергія, що використовується:							
	для забезпечення послугами населення		для забезпечення послугами релігійних організацій		для забезпечення послугами установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів		для забезпечення послугами інших споживачів	
	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
Виробнича собівартість, у т. ч.:	38 099,8	465,80	14,9	1 491,68	8 900,2	1 464,81	16 404,6	1 402,22
виробничі послуги	635,4	7,77	0,3	30,97	188,2	30,97	362,3	30,97
сировина і допоміжні матеріали	888,5	10,86	0,2	23,99	145,8	23,99	280,7	23,99
паливо	30 655,6	374,79	13,7	1 367,68	8 146,7	1 340,80	14 953,9	1 278,22
допоміжні та інші матеріали	57,8	0,71	0,0	1,36	8,3	1,36	15,9	1,36
витрати на оплату праці	2 405,3	29,41	0,3	28,89	175,6	28,89	338,0	28,89
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	529,2	6,47	0,1	6,36	38,6	6,36	74,4	6,36
амортизаційні відрахування	1 081,2	13,22	0,1	9,03	54,8	9,03	105,6	9,03
інші витрати	1 846,9	22,58	0,2	23,40	142,2	23,40	273,8	23,40
Адміністративні витрати, у т. ч.:	497,3	6,08	0,1	5,92	36,0	5,92	69,3	5,92
матеріальні витрати	55,5	0,68	0,0	0,73	4,4	0,73	8,5	0,73
витрати на оплату праці	309,5	3,78	0,0	3,90	23,7	3,90	45,7	3,90
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	68,1	0,83	0,0	0,86	5,2	0,86	10,0	0,86
амортизаційні відрахування	1,0	0,01	0,0	0,01	0,1	0,01	0,1	0,01
інші витрати	63,2	0,77	0,0	0,42	2,6	0,42	5,0	0,42
Інші операційні витрати, у т. ч.:	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
на дослідження і розробку	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
на соціальний розвиток	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
інші	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Усього операційні витрати	38 597,1	471,88	15,0	1 497,61	8 936,1	1 470,73	16 473,9	1 408,15
відсоток за кредит	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Усього витрат	38 597,1	471,88	15,0	1 497,61	8 936,1	1 470,73	16 473,9	1 408,15
Прибуток	941,4	11,51	0,4	36,53	218,0	35,87	401,8	34,35
Податок на прибуток	169,4	2,07	0,1	6,57	39,2	6,46	72,3	6,18
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	771,9	9,44	0,3	29,95	178,7	29,41	329,5	28,16
виплата дивідендів	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
резервний капітал	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
інше використання прибутку	771,9	9,44	0,3	29,95	178,7	29,41	329,5	28,16
Товарна продукція	39 538,5	483,39	15,3	1 534,13	9 154,1	1 506,60	16 875,7	1 442,49
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)*	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Товарна продукція з урахуванням зміни	39 538,5	483,39	15,3	1 534,13	9 154,1	1 506,60	16 875,7	1 442,49
Корисний відпуск енергії, тис. Гкал	81,794	x	0,010	x	6,076	x	11,699	x
Тариф на виробництво теплової енергії		483,39	x	1534,13	x	1506,60	x	1442,49

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ