

2

Завдяки заходам з енергозбереження в багатоквартирних будинках споживання ресурсів знижується більш як на третину



6

Що показало вивчення вигод голландського аукціону для іпотечного позичальника



ГАЗЕТА КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ЗАСНОВАНА В 1990 РОЦІ

www.ukurier.gov.ua

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

СЕРЕДА, 10 СІЧНЯ 2018 РОКУ

ЦІНА ДОГОВІРНА

№5 (6121)

ЦИТАТА ДНЯ

ПАВЛО РОЗЕНКО:

«Слід забезпечити, щоб рівень соціальних стандартів зростав вищими темпами, ніж інфляція. Це принципова позиція та один із пріоритетів, зокрема й бюджету 2018 року».



Віце-прем'єр-міністр про ймовірність додаткового підвищення зарплат і пенсій відповідно до зростання економічних показників

Кабмін акцентує на схваленні рішень

ТЕХПРОЦЕДУРИ. Новий Регламент Кабінету Міністрів міститиме досконаліший алгоритм схвалення рішень, заявив Міністр КМУ Олександр Саенко. За його словами, ця процедура потребує вдосконалення. Відомство розробляє проект акта й надсилає його на погодження, а у відповідь отримує правки та зауваження інших відомств. Де-факто посадовці працюють з уже готовим нормативно-правовим актом, а дискусія відбувається виключно між юридичними особами. Удосконалення механізму безпосередньо вплине на якість урядових рішень. Кожну ініціативу розроблятимуть відкрито, вона проходитиме всі процедури аналізу політики, консультацій з головними учасниками того чи того ринку. Згодом розроблятимуть нормативно-правові акти.

«Я розраховую на схвалення Регламенту Кабінету Міністрів у першому кварталі 2018 року. Ми хочемо винести схвалення політичних рішень на перший план, а підготовку нормативно-правових актів зробити технологічнішим процесом, який здійснюватиметься в електронному вигляді», — цитує слова Олександра Саєнка служба Міністра Кабінету Міністрів.

ЦИФРА ДНЯ

792,9

млрд грн

сягнули торік доходи держбюджету.
Це на 28,7%, або на 176,6 млрд грн більше, ніж у 2016 році

Хто прикриє тил солдата



Фото Володимира ЗАКІ

СЕРДЕЧНІСТЬ. Волонтерки групи «Бойові швачки», які виготовляють білизну для бійців, кажуть, що на війні вона не менш важлива, ніж у мирному житті

Чого очікують аграрії

ГРОШІ. Якою торік була державна підтримка для українських хліборобів і на що вони мають сподіватися цього року

Володимир КОЛЮБАКІН,
«Урядовий кур'єр»

Бюджетний процес 2017 року стосовно підтримки галузі генеральний директор Української аграрної конфедерації

Павло Коваль делікатно назвав неоднозначним. За його словами, позитивом є те, що в державному бюджеті зафіксовано суму державної підтримки на рівні 1% ВВП, створеного аграріями у звітному періоді. Але

цей позитив зводиться нанівець «неприйнятними для аграріїв розподілом названих коштів у розрізі програм підтримки та нормативними регламентами і порядками щодо використання цих коштів».

Менш делікатна оцінка заступника голови Всеукраїнської аграрної ради (ВАР) Дениса Марчука. Найбільш помітною (і найнегативнішою) подією стало скасування з 1 січня 2017 року так званого спецрежиму ПДВ,

який протягом 1998—2016 років добре себе зарекомендував. Замість нього запровадили урізаний варіант — систему бюджетної дотації для тваринництва, овочівництва і ягідництва.

4



4 820103 080022

КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ

встановлені Національним банком України на 9 січня 2018 року

USD 2820.3329

за 100 доларів США

EUR 3397.0910

за 100 євро

RUB 4.8964

за 10 рублів

AU 371691.67

AG 4838.28

за 10 трояцьких унцій

PT 270469.93

PD 310236.62

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

З теплом треба дружити

ДОСВІД І ПРАКТИКА. Завдяки заходам з енергозбереження в багатоквартирних будинках споживання ресурсів знижується більш як на третину

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

Чи можна в багатоквартирному будинку, збудованому без урахування сучасних вимог до заощадження тепла, досягти відчутної його економії? Як переконає досвід жителів десятиповерхівки на Митниці в Черкасах, яка належить ОСББ «Гагаріна, 39», можна. До того ж, зауважує директор ОСББ Олена Міняйло, енергоефективність заходів, що їх здійснили в цьому будинку за якихось два роки, досить висока. Як зрештою й економія коштів на теплозабезпечення.

Шкурка ворта вичинки

Почали з простого: за згодою всіх мешканців будинку встановили лічильники тепла. Вже за перший рік завдяки чіткому обліку одержали значну економію. Потім організували капітальний ремонт даху, встановили нові вікна, двері та індивідуальний тепловий пункт. Завдяки цьому на наступний рік заощадили на опаленні від 15 до 20%. Однак і на цьому не зупинилися. Аби економія стала ще відчутніша, за порадою фахівців утеплюли стіни. Не окремими клаптиками, як буває в деяких будинках, а комплексно. Термомодернізація дала дуже багато: якщо раніше в листопаді на нагрівання квартир використовували 90 гікалорій тепла, то минулої осені лише 72.

Ви запитаете, скільки коштували всі ці заходи? В ОСББ дали чітку відповідь: міський бюджет спрямував на це близько півмільйона гривень, а ще майже 200 тисяч у ремонт вклали самі мешканці будинку. Звичайно, справа термомодернізації досить копітка й не дуже швидка, але шкурка вичинки таки варта. Тепер в оселях десятиповерхівки тепло й комфортно, а витрачені кошти вже сповна окуповуються.

Як роз'яснили у відділі сприяння ОСББ департаменту житлово-комунального комплексу Черкаської міської ради, нині в місті діє програма підтримки ОСББ «Формування відповідального власника житла». Для її реалізації з міського бюджету спрямовано понад 13 мільйонів гривень. Завдяки цій програмі планують поліпшити стан житлового фонду міста, зокрема зменшити ви-



Монтажники під час утеплення будинків не завжди дотримуються вимог технології

користання в будинках енергоресурсів. Зробити це прагнуть, впроваджуючи енергоощадні технології. Згідно з програмою, з моменту укладання кредитної угоди повністю відшкодовуються відсотки за комерційними кредитами. Це означає, що ОСББ можуть залучати позики за державною програмою «тепліх» кредитів. Майже всі заплановані торік капітальні ремонтні будинків, що входять до ОСББ, виконано. Нині в Черкасах 309 ОСББ, які об'єднують 320 будинків. 20 будинків торік утеплюли, у 29 встановили 36 індивідуальних теплових пунктів. Також у 12 будинках замінили на нові 268 вікон та 79 дверей. Власники багатоповерхівок розраховують цього року значно просунути шляхом підвищення енергоефективності житла.

Проте, намагаючись самотужки розв'язувати комунальні проблеми, частина городян розвиває сумнівну індивідуальну «творчість» і в підвищенні енергоефективності житла. Парадоксальність ситуації полягає в тому, що деякі громадяни, вкладаючи чималі кошти в хаотичну термомодернізацію своїх квартир, часом абсолютно не впливають на зниження енергоспоживання, а най-

частіше навпаки, його примножують.

Як зауважують експерти з енергоаудиту, нерідко те, що в нас називають утепленням, виявляється простою зміною зовнішнього вигляду будівлі. Вони наполегливо радять: перш ніж утеплювати будинок, необхідно провести енергоаудит та отримати дані про економію після виконаних робіт. Утеплення, заміна вікон і дверей — це лише одна з частин термомодернізації. Насамперед потрібно проаналізувати проблеми, що існують у будинку, усунути можливі втрати тепла. Нині можна спостерігати, як люди масово утеплюють будинки пінопластом чи мінеральною ватою. Такі заходи далеко не завжди ефективні, адже монтажники часто порушують технологію утеплення, внаслідок чого воно стає малоефективним.

«Теплі» кредити вигідні

Норми, що врегульовують питання термомодернізації будівлі, встановлення засобів обліку й регулювання споживання енергетичних ресурсів, модернізації систем опалення, постачання га-

рячої води, вентиляції, кондиціонування та освітлення, використання місцевих відновлюваних, альтернативних джерел енергії та здійснення інших заходів з енергоефективності, передбачено законом «Про енергетичну ефективність будівель», який набуває чинності 23 липня нинішнього року. Європейський досвід доводить, що в результаті заходів з енергозбереження (утеплення, встановлення лічильників тощо) споживання енергоресурсів скорочується на 30—40%. За оцінками експертів, реалізація проектів термомодернізації житлових будинків дала б змогу щороку заощаджувати в Україні понад 30 мільйонів мВт/год, або приблизно 7 мільярдів гривень.

Фінансування державної програми часткової компенсації «тепліх» кредитів на термомодернізацію і заходи з підвищення енергоефективності в житловому секторі цього року, за повідомленням голови Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження Сергія Савчука, становитиме щонайменше 400 мільйонів гривень. Механізм фінансування «тепліх» кредитів передбачає відшкодування 20% суми кредиту (але не більш

ніж 12 тисяч гривень) для громадян у разі заміни газових котлів, 35% суми кредиту (але не більш як 14 тисяч гривень) на енергоефективне обладнання та матеріали для фізичних осіб, 40% тіла кредиту (але не більш ніж 14 тисяч гривень) у розрахунок на одну квартиру) на енергоефективне обладнання й матеріали для ОСББ та житлово-будівельних кооперативів. Громадянам, які одержують субсидію, компенсують 70% суми кредиту.

Місцеві органи влади також приєдналися до цієї програми і розробили власні програми з відшкодування населенню частини тіла кредиту або відсотків на реалізацію енергоефективних заходів. Це дає змогу населенню брати участь відразу в кількох програмах.

На Черкащині задля здешевлення «тепліх» кредитів ухвалили обласну програму відшкодування частини відсоткової ставки для фізичних осіб та ОСББ/ЖБК на впровадження енергоефективних заходів. Реалізацію програми здійснюють шляхом надання субвенцій містам та районам області, де ухвалено місцеві програми. Субвенція становить 5% суми відшкодування місцеві програми. Впродовж минулого року черкащани залучили понад 80 мільйонів гривень для заміни котлів, встановлення сучасних енергоощадних вікон та утеплення будинків. Загалом ОСББ, ЖБК й пересічні громадяни використали понад 3300 «тепліх» кредитів. Більшість із них залучили для проведення енергоефективних заходів. 167 кредитів на понад 3,6 мільйона гривень використали саме для заміни котлів.

«За обласною програмою підвищення енергоефективності та зменшення споживання енергії, яку продовжили до 2020 року, з місцевих бюджетів відшкодовано частку відсоткової ставки за «теплыми» кредитами на 628 тисяч гривень», — розповів заступник голови облдержадміністрації Сергій Овчаренко.

Із січня нинішнього року в Україні починає працювати Фонд енергоефективності. Він має стати посередником між споживачами комунальних послуг, фінансовими установами, які готові вкладати гроші в енергоефективні проекти, розробниками новітніх енергоефективних технологій та державою.

ФОТОФАКТ

ІНФРАСТРУКТУРА. У Міжнародному аеропорту «Херсон» відкрили реконструйований перон, аванперон та руліжні доріжки. Відтепер на території аеропорту функціонує перон завдовжки 330 і завширшки 126 метрів. На ньому одночасно можна розмістити на шести місцях стоянки літаки типу Airbus321 та Boeing 737-800 максимальною злітною масою до 80 тонн. Також відкрито аванперон завдовжки 150 і завширшки 40 метрів та 2 руліжні доріжки завдовжки 180 метрів.

Як зазначив голова Херсонської облдержадміністрації Андрій Гордєєв, «у 2018 році планують оновлення світлосигнальної системи та системи курсової посадки. Ми маємо бути конкурентоспроможними серед інших областей, тож розвиватимемо аеропорт надалі». Директор КП ХОР «Херсонські авіалінії» Віталій Кучерук зазначає, що зручність аеропорту — один із вирішальних чинників для авіакомпаній, які мають намір співпрацювати

з Херсонщиною. Також він анонсував, що до початку літнього сезону в аеропорту планують оновити зал вильоту, що розміщується на другому поверсі.

Відновлення аеродромних покриттів, поліпшення їхньої несучої здатності в аеропорту «Херсон» здійснювали протягом 2015—2017 років у межах проекту «Відновлювальні роботи покриття РД-1, РД-2, перону в аеропорту «Херсон» — реконструкція» загальною кошторисною вартістю 98,2 мільйона гривень. Фінансування відбувалося шляхом залучення коштів державного фонду регіонального розвитку (88,47 мільйона гривень) та обласного бюджету в сумі майже десяти мільйонів.

Реконструкція перону та аванперону в Міжнародному аеропорту «Херсон» дасть змогу підвищити авіаційну безпеку, уможливити відстій великотоннажних повітряних суден, стати набагато привабливішим для авіакомпаній та відчутно розширити географію польотів.



У Херсонському аеропорту здійснено реконструкцію покриттів

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

Сеул і Пхеньян сіли за стіл переговорів

Вікторія ВЛАСЕНКО,
«Урядовий кур'єр»

ГЕОПОЛІТИКА. Північна Корея має намір відрядити свою команду атлетів на зимові Олімпійські ігри, які відбудуться у південнокорейському місті Пхьончхані з 9 по 25 лютого. Про це заявив представник КНДР на перших за два роки безпосередніх переговорах між офіційними Пхеньяном і Сеулом, які розпочалися вчора у прикордонному пункті Пханмунджом. Як повідомляє газета The Guardian, делегація КНДР у складі п'яти чоловік прибула до місця переговорів у кортежі і пішки перейшла демаркаційну лінію на південний бік селища Пханмунджом, через яке проходять демілітаризована зона і кордон, котрий посилено охороняють по обидва боки. Цей кордон розділяє дві Кореї вже понад шістьдесят років.

Північна Корея також запропонувала відправити на зимову Олімпіаду делегацію своїх уболівальників, журналістів, митців та шоу-команду з тхеквондо. Південнокорейська сторона під час переговорів запропонувала обговорити ще й гуманітарні питання. У зв'язку з цим асоціації Червоного Хреста обох країн мають визначитися з деталями проведення нових зустрічей розділених корейських сімей, які опинилися по різні боки кордону між КНДР і Південною Кореєю на початку 1950-х років.

Перед початком переговорів південнокорейський міністр у справах національного об'єднання Чо Мен Гюн висловив сподівання, що Олімпійські ігри стануть «фестивалем миру і першим кроком до поліпшення відносин між



КНДР запропонувала в межах зимових Олімпійських ігор прийняти в себе змагання з лижного спорту. Проте Сеул від пропозиції відмовився

двома країнами». «Ми не поспішатимемо і вестимемо переговори дуже помірковано й спокійно», — пообіцяв політик. Він також запропонував, щоб команди двох Кореї пройшли разом під час церемонії відкриття й закриття Олімпійських ігор. А глава комітету з мирного об'єднання КНДР Лі Сон Гван висловив сподівання на успішний діалог, оскільки, за його словами, Північна і Південна Кореї «сідають за стіл із серйозними й щирими намірами».

Після напруження у відносинах між Сеулом та Пхеньяном, яке сталося через запуск КНДР потужних балістичних ракет, північнокорейський лідер Кім Чен Ин дав

розпорядження створити необхідні умови для налагодження відносин із Південною Кореєю.

Тим часом Європейський Союз заявив про розширення санкційного списку щодо КНДР, повідомляє «Українська правда». Зазначено, що Брюссель схвалив рішення про санкції на виконання відповідної резолюції Радбезу ООН, яку було одностайно ухвалено 22 грудня 2017 року як реакцію на проведення ядерних випробувань у цій країні. До чорного списку Євросоюзу потрапили Міністерство у справах армії КНДР та 16 північнокорейських політиків. Їхніх імен не називають, але уточнюють, що тепер на

території Євросоюзу буде заморожено всі їхні активи.

Загалом відповідно до резолюції ООН кількість громадян КНДР, проти яких застосовано обмежувальні заходи, становить 79 осіб, а також 54 підприємства. Окрім персональних санкцій, Радбез ООН наклали нові обмеження на постачання пального до КНДР. Раніше ці обсяги становили 2 мільйони барелів на рік, а з 1 січня буде лише 500 тисяч барелів на рік. Ввезити до Північної Кореї заборонено також продовольчу та сільськогосподарську продукцію, електричні прилади, деревину, залізо, сталь, промислове обладнання, транспортні засоби.

Співфінансування дає результат

Олена ІВАШКО,
«Урядовий кур'єр»

З ЧИСТОЮ ВОДОЮ. У селищі Комишани Херсонської області введено в експлуатацію сучасний об'єкт водопостачання. Відтепер тут буде прісна чиста вода цілодобово. Протягом багатьох років десять тисяч жителів селища Комишани користувалися водою, яку подавали за графіком і з низьким рівнем якості. Це пов'язано з тим, що наявні свердловини

було пробурено в 60—70-х роках минулого століття.

За допомогою лабораторних досліджень питної води встановлено, що показники загальної жорсткості сухого залишку, сольового складу в кілька разів перевищують чинні нормативи. Для розв'язання цієї проблеми обласна державна адміністрація звернулася до Кабінету Міністрів з проханням надати кошти з державного бюджету для впровадження оновлено-

го проекту. Так, у 2016 році за рахунок коштів державного фонду регіонального розвитку розпочато реалізацію довгоочікуваного проекту. Роботи проводили впродовж двох років і здійснювали шляхом співфінансування коштів з державного бюджету на суму 18,7 мільйона гривень та місцевого — 8,4 мільйона.

Нарешті як новорічний подарунок комишанці отримали нові свердловини з якісною питною водою. Як зазна-

чив на відкритті об'єкта голова Херсонської облдержадміністрації Андрій Гордеєв, «поставленої мети досягнуто. Жителів селища Комишани буде забезпечено цілодобовим водопостачанням. Проведені аналізи води з кожної свердловини свідчать, що вода відповідає вимогам якості». За успішну реалізацію проекту уряду та місцевій владі висловив вдячність Комишанський селищний голова Олександр Фатєєв.

Шахтарів Львівщини повністю забезпечили саморятівниками



Нові комплекти систем індивідуального захисту дадуть змогу львівським шахтарям дотримуватися безпечних умов праці

Тетяна ПЕТРЕНКО
для «Урядового кур'єра»

БЕЗПЕКА. Гірники ДП «Львіввугілля» отримали 2650 комплектів систем індивідуального захисту. Так звані саморятівники закупили в межах виконання доручення Прем'єр-міністра Володимира Гройсмана на загальну суму 25 мільйонів 175 тисяч гривень. Це дасть змогу шахтарям дотримуватися безпечних умов праці, адже остання партія саморятівників, яка надійшла напере-

додні нового року, покрила всю частину необхідних засобів захисту.

Торік наприкінці серпня під час селекторної наради з Прем'єр-міністром Володимиром Гройсманом очільник області Олег Синютка порушив питання закупівлі засобів індивідуального захисту для гірників Львівщини. Відповідну постанову невдовзі внесли й ухвалили на засіданні Кабміну. Загалом на засоби захисту для гірників спрямували 200 мільйонів гривень.

ПРОШУ СЛОВА!

Спогади про Різдво

Христина ГОРОБЕЦЬ,
«Урядовий кур'єр»

У відділі періодичних видань бібліотеки імені Василя Стефаника у Львові якось переглядала газету майже столітньої давності. Акуратно гортаючи сторінки, спало на думку: чимало подій перегукуються із сьогоденням.

Січень 1927 року був холодним. Як писало тодішнє видання «Новий час», «друга половина грудня ц.р. принесла із собою хвилю великих морозів, що йдучи з північних областей Радянського Союзу та Сибіру, перейшла всю північну Європу та Америку». Різдво понад 90 років тому мешканці Львівщини зустрічали зі снігом та морозцем. 7 січня 1927-го «Новий час» на першій шпальті публікує малюнок, на котрому зображено молодь — колядники, вбрані за модою 30-х років минулого століття. Під світліною — вірш «За старим пророком» відомого галичанина, письменника та журналіста, січового стрільця Юрія Шкрумеляка:

«Лютуйся по сніжних ланах, Гуляй собі на шпилі гір,
Зухвала хуртовино, Скажена сніговіє,
У нас огонь горить в серцях Сіяє в нас ясніше зір
Від Доброї Новини. Міць Сильної надії...»

У цьому номері газети чимало оповідань та спогадів на воєнну тематику — «Святий Вечір 1919 року у Львові» О. Горожанської, розповідь про осередок Українського горожанського комітету, до діяльності якого впродовж 1918—1923 рр. долучилося чимало галицького жіноцтва. Українки працювали в секціях комітету й спрямовували зусилля на допомогу біженцям, пораненим солдатам, бездомним та дітям. Сучасна дослідниця, антрополог та історик Оксана Кісь у книжці «Українські жінки в горнілі модернізації» зауважує, що учасницями самаритянської секції були Ольга Мрицівна, Ольга Бачинська, Марія Ковалівна, Марія Боберська, Ірена Кобринська. «Жінки створили інформаційно-статистичне бюро, що складало списки українських полонених, інтернованих, політичних в'язнів, померлих жовнів на території Польщі й сусідніх держав. Працівники бюро листуванням із Міжнародним Червоним Хрестом віднашли понад 2000 українських жовнів, які зникли безвісти», — пише Оксана Кісь. Також у різдвяному «Новому часі» опубліковано спогад Юрія Шкрумеляка «Білий кінь», розмова-історія українського воїна, твір Василя Стефаника «Лист політичним арештантам-мужикам на Святий Вечір». Редакція не оминула й гумористичних мотивів. В оповіданні Василя Франчуза «Різдвяний спомин» йдеться про дідуса-каліку, який ненавидів газети, говорив усім, що часописи тільки те й роблять, що брешуть і закликав ніколи їх не читати. Адже свого часу прочитав жартилівний матеріал про те, як один німець виліз на дах будинку, взяв парасольку, стрибнув і перелетів на інший берег річки. Чоловік повірив в оповідку і захотів повторити цей подвиг. Проте польоту не трапилося — він упав із даху та покалічив ногу.

«Новий час» у різдвяний період друкував цікаві рекламні оголошення. В одному з них йшлося: «Чи знаєте, що одинока українська парова фабрика цукорків і помадок «Фортуна нова» у Львові, вул. Кордецького, ч. 23, виробляє найсмачніші цукорки, помадки з чистих, здорових складників, чим значно перевищує подібні чужі вироби». Підприємці закликали підтримувати «рідний промисл»: «Хай клич: «Свій до свого» стане ділом, а не порожнім звуком!».

У підбірці новин бачимо ту саму тематику, що майже сторіччя потому, міжнародні події — боротьба із злочинністю, «Бунт в Греції», «Криза німецького уряду триває й далі», «Тяжке положення на Литві», «Троцький амбасадором в Берліні». Українські новини охарактеризовані коротко: «Нема повстання на Україні. Численні газети принесли вістки з України, що там вибухнули селянські повстання. Радянська телеграфна агенція заперечує ті татарські вістки та стверджує, що на Україні панує повний спокій».

Як і понад дев'ять десятиріч тому, ми зустрічаємо Різдво з тими самими подіями та споминами, читаємо те саме в пресі, змінюються лише світові акценти та інтерпретації.

Імпорт зростає. Але не з РФ

Відділ новин
«Урядового кур'єра»

ВУГЛЕВОДНІ. Торік Україна збільшила валютні витрати на імпорту кам'яного вугілля й антрацитів у 1,87 раза порівняно з 2016 роком — з 1,467 до 2,744 мільярда доларів. Найбільшими постачальниками вугілля були Росія, США й Канада, повідомляє Державна фіскальна служба. Імпорт вугілля з Росії у грошовому еквіваленті становив 1,552 мільярда доларів (56,6%), зі США — 682 мільйони (24,9%), з Канади — 182,2 мільйона (6,6%). На інші країни припало 327,6 мільйона доларів.

А сировою нафти і газового конденсату країна імпортувала у грошовому вираженні на 442,2 мільйона доларів, що в 2,5 раза більше, ніж торік. Основні поставки нафти (85,2%) були з Азербайджану — на 376,8 мільйона доларів, Ірану (8,5%) — 37,7 мільйона й Казахстану (3,9%) — 17,5 мільйона доларів. На інші країни поставок припадає на 10 мільйонів доларів.

ПОДІЇ ТА КОМЕНТАРІ

ДОКУМЕНТИ



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 13 грудня 2017 р. № 904-р
Київ**Про підписання Протоколу про внесення змін до Конвенції між Урядом України і Урядом Республіки Австрія про уникнення подвійного оподаткування та попередження податкових ухилень стосовно податків на доходи і на майно**

Схвалити проект Протоколу про внесення змін до Конвенції між Урядом України і Урядом Республіки Австрія про уникнення подвійного оподаткування та попередження податкових ухилень стосовно податків на доходи і на майно.

Уповноважити Міністра фінансів Данилюка Олександра Олександровича підписати зазначений Протокол.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 13 грудня 2017 р. № 908-р
Київ**Про подання на ратифікацію Верховною Радою України Угоди між Кабінетом Міністрів України та Урядом Республіки Хорватія про співробітництво у сфері запобігання катастрофам та ліквідації їх наслідків**

Подати на ратифікацію Верховною Радою України Угоду між Кабінетом Міністрів України та Урядом Республіки Хорватія про співробітництво у сфері запобігання катастрофам та ліквідації їх наслідків, учинену 21 листопада 2016 р. у м. Києві.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 13 грудня 2017 р. № 912-р
Київ**Про утворення Організаційного комітету з підготовки та проведення в Україні у 2018 році 9-го Міжнародного форуму з енергетики для сталого розвитку**

1. Утворити Організаційний комітет з підготовки та проведення в Україні у 2018 році 9-го Міжнародного форуму з енергетики для сталого розвитку у складі згідно з додатком.

Надати голові Організаційного комітету право вносити в разі потреби зміни до його складу.

2. Організаційному комітетові розробити і затвердити у місячний строк план заходів з підготовки та проведення 9-го Міжнародного форуму з енергетики для сталого розвитку.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

Додаток
до розпорядження Кабінету Міністрів України
від 13 грудня 2017 р. № 912-р

СКЛАД

Організаційного комітету з підготовки та проведення в Україні у 2018 році 9-го Міжнародного форуму з енергетики для сталого розвиткуВіце-прем'єр-міністр України, голова Організаційного комітету
Міністр енергетики та вугільної промисловості, заступник голови Організаційного комітету

Заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості з питань європейської інтеграції, секретар Організаційного комітету

Заступник Міністра закордонних справ

Заступник Міністра екології та природних ресурсів

Перший заступник Міністра економічного розвитку і торгівлі

Заступник Міністра фінансів

Заступник Міністра регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства

Заступник Міністра інфраструктури

Заступник Міністра внутрішніх справ

Заступник голови Київської міської держадміністрації

Заступник голови Київської облдержадміністрації

Заступник керівника Державного управління справами (за згодою)

Заступник начальника Управління державної охорони (за згодою)

Представник Адміністрації Президента України (за згодою)

Представники Комітету Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки (за згодою)

Голова Держенергоєфективності

Координатор системи ООН в Україні, Постійний представник Програми Розвитку ООН в Україні (за згодою)

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 13 грудня 2017 р. № 938-р
Київ**Про погодження затвердження організаційної структури Державного бюро розслідувань**

Відповідно до частини першої статті 9 Закону України «Про Державне бюро розслідувань» погодитися з пропозицією Державного бюро розслідувань щодо затвердження організаційної структури зазначеного Бюро.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 27 грудня 2017 р. № 1002-р
Київ**Про звільнення Казначесвої Н. О. з посади заступника Міністра інфраструктури України**

Звільнити Казначесву Надію Олександрівну з посади заступника Міністра інфраструктури України за власним бажанням.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 27 грудня 2017 р. № 1003-р
Київ**Про звільнення Дєсвої А. Є. з посади заступника Міністра внутрішніх справ України з питань європейської інтеграції**

Звільнити Дєсву Анастасію Євгенівну з посади заступника Міністра внутрішніх справ України з питань європейської інтеграції за власним бажанням.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

(Закінчення.
Початок на стор. 1)**Підводні камені торішнього бюджету**

Проте насправді для підприємств, які одночасно виробляють продукцію тваринництва та рослинництва, вона запрацювала лише з другого півріччя 2017 р. через недосконалість нормативних актів (про це «УК» писав у матеріалі «Селянам більше до вподоби дотації» в № 195 від 18 жовтня 2017 року). Крім того, в цю програму підтримки було закладено явний протекціонізм на користь великих виробників. Половину наданих на це коштів, близько 2 мільярдів гривень, отримали найбільші агрохолдинги, які займаються виробництвом курятини та свинини. Натомість решта, 2,2 тисячі, одержали здебільшого «шалені кошти», менш ніж 100 тисяч на кожного.

Ще одним головним болем стало масове блокування податкових накладних аграріїв після запуску з 1 липня автоматичної системи їх реєстрації. Як відомо, цю програму запроваджували для виявлення фіктивних операцій купівлі-продажу і неправомірного відшкодування ПДВ. Але через недосконалість системи критеріїв оцінки ризиковості операцій під заборону потрапили багато сільгоспідприємств, особливо в останній декаді серпня, коли сільгоспвиробники почали масово збувати зібраний врожай (матеріал «УК» «Шоу має тривати?», № 221 від 23 листопада 2017 р.).

Щоправда, тепер скандально відомим законопроектom №6776-д роботу системи тимчасово зупинено на два місяці. Що буде потім — поки що не готові відповісти ні у Мінфіні, ні в ДФС.

Подарунок під ялинку

На наступний (уже теперішній) рік аграрії вимагали додати сум бюджетної підтримки на квазіаккумуляцію до 4 мільярдів гривень замість обіцяних двох і зменшити видатки на компенсацію будівництва нових тваринницьких ферм і відшкодування 20% витрат на купівлю нової української агротехніки. А отримали з точністю до навпаки: квазіаккумуляція зникла зовсім, натомість кошти на компенсацію будівництва тваринницьких комплексів додали до 4 мільярдів. А найцікавіше, що порядку розподілу цих коштів досі не розроблено. Тому є побоювання, що їх буде розподілено «вручну» між кількома великими агровиробниками, імена яких заздалегідь відомі. Не кажучи вже про те, що зміна автоматичного розподілу грошей на ручний завжди багатократно збільшує корупційні ризики.

Ще більшим шоком для аграрної галузі стало вне-



Фото Володимира ЗАКІ

Хоч що з ними роби, а вони все орють та сіють!

сення змін до Податкового кодексу щодо скасування компенсації експортного ПДВ на технічні культури (соняшник, ріпак та сою) («Хлібороби не збираються сидіти склавши руки», № 242 за 22 грудня 2017 р.). Цікаво, що депутати не підтримали цю правку у першому читанні, а протягати її у другому читанні вдалося лише через примітивну маніпуляцію: більшість народних депутатів не знали, за що голосують. «Тіньовий характер прийняття і внесення змін у головний фінансовий документ країни порушує принцип публіч-

щось докорінно зміниться, чи буде створено необхідні умови для запровадження повноцінного цивілізованого ринку землі? Тож є великі сумніви.

Адже для цього ми не маємо необхідної законодавчої бази: та, що є, містить багато прогалин. Не забезпечено наповнення та виправлення даних Державного земельного кадастру та Реєстру майнових прав, що є головною умовою для запобігання рейдерству та тіньовій оренді. Щоправда, маємо запевнення, що цю роботу вже закінчено. Втім, за даними самого Держгео-

ство. За його словами, зазначена структура може бути державною фінансовою установою, яка виступала б гарантом за кредитамі, які хочуть взяти аграрії, зокрема й для купівлі землі після скасування мораторію.

Начебто добре, якби не одна заковика: статутний капітал такого агентства планують створити не за державні кошти, а за рахунок отото 1% ВВП, який передбачено на підтримку аграрної галузі. Тобто фактично за гроші самих аграріїв. Додамо, що для ефективного кредитування не обійдеться ні мільйонами, ні навіть десятками мільйонів — потрібні мільярди. Що ж тоді лишиться від інших видів державної підтримки сільгоспвиробників?

Але децю і радує. За даними Держстату, обсяг виробництва сільгосппродукції за січень—листопад 2017 року зріс у 15 регіонах, особливо західних і північних областях: зокрема в Тернопільській та Хмельницькій — на 7—8%, у Львівській, Чернівецькій, Рівненській і Сумській — на 4—5%. Щоправда, через падіння виробництва в Полтавській, Черкаській, Харківській та Кіровоградській областях на 10—18% рівень виробництва сільгосппродукції за 11 місяців становив 97,2% проти аналогічного періоду 2016 р.

Втім, незважаючи ні на що, галузь зберігає позицію ключової в національній економіці за часткою у ВВП та рівнем експортної виручки країни. Про це наголосив напередодні Нового року Максим Мартинюк і додав, що питома вага галузі у ВВП країни за підсумками року сягне близько 12%. А найважливішим досягненням аграрної України у 2017 році перший заступник міністра несподівано назвав «прогнозованість і системність державної підтримки, яка у 2018 році становитиме 6,3 мільярда гривень». Щоправда, з огляду на сказане раніше є сумніви і щодо прогнозованості, і щодо системності, і щодо самої названої суми...

Тіньовий характер прийняття і внесення змін у головний фінансовий документ країни порушує принцип публічності та прозорості.

ності та прозорості, передбачений Бюджетним кодексом України...» — наголошує Денис Марчук.

Щоправда, зважаючи на суспільний резонанс, депутати зробили крок назад — зберегли компенсацію ПДВ на експорт соняшнику (невелика поблажка, його і так майже весь переробляють в Україні), для сої скасування ПДВ відстрочили до 1 вересня 2018 року, для ріпаку — до 1 січня 2020-го. Але це можна вважати лише промисловою перевагою аграріїв.

Принагідно зауважимо: найбільшим одержувачем відшкодування ПДВ у грудні 2017 року став олійний агрохолдинг «Кернел Трейд» із сумою 732,545 мільйона гривень. Про це повідомила Державна казначейська служба України. У листопаді сума відшкодування для «Кернел» становила 1,04 мільярда.

Дамоклів меч земельної реформи

Верховна Рада 7 грудня продовжила мораторій на продаж землі сільськогосподарського призначення ще на рік. Чи за цей рік

кадастру, там досі бракує відомостей про 80% земель сільгосппризначення, що перебувають у користуванні державних підприємств, та 28% інших сільськогосподарських земель.

На дні новорічної торбини

Та це не все, на дні торбини Діда Мороза для хліборобів ще децю завалалося. Так, з 1 січня 2018 року набули чинності зміни до Закону № 2464-VI «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», згідно з якими фермери обов'язково мають сплачувати єдиний соціальний внесок, якщо вони не належать до осіб, які підлягають страхуванню на інших підставах. Відповідно їх виключено з переліку платників, які мають право на добровільну сплату єдиного внеску, про що повідомляє Державна фіскальна служба.

І ще одне. Як повідомив перший заступник міністра аграрної політики та продовольства Максим Мартинюк, для кредитування сільгоспвиробників може бути створено гарантійне агент-

СУСПІЛЬСТВО

Хто прикриє тил солдата

Ольга ПРОКОПЕНКО,
«Урядовий кур'єр»

Новорічно-різдвяний ажіотаж навколо купівлі подарунків триває. Намагаємося не залишити без уваги нікого з рідних і близьких, забувши головне: вони не завжди потребують купованих гостинців. Увага у наших словах і діях, а не в чеках із крамниць. І ось на підтвердження цього історія про жінок, які третій рік дарують любов, доброту й підтримку українським захисникам через власноруч виготовлені предмети спідньої білизни. Повірте, «хі-хі» тут не доречно. Коли боєць через кілька днів повертається з наряду, найсмішніше його бажання — викупатися і перевдягнутися. До дірок затерли переказами історію про розвідника, який повернувся після виконання бойового завдання, розкрив рюкзак, щоб узяти змінну білизну, а спідне зникло. Його образи не було меж.

Спідне на удачу

Лютий 2015 року дав початок діяльності волонтерської організації «Бойові швачки». Олександра Перова волею долі стала її ядром. Для неї війна почалася не заочно, не з газет і телебачення. Чоловік — кадровий військовий. Племінника Івана, призованого у першу хвилю мобілізації, збирали на фронт усією родиною. Поки він проходив навчання, батьки, тітки, дядьки купували все необхідне для збереження його життя на передовій. Далі були борти з «трюхсотими» в Головний військовий клінічний госпіталь, де працювала на той час пані Олександра. Тоді всі без наказу знаходили собі заняття, приймаючи поранених. Дівчата з хірургії бічкалися: доставивши бійця-вельетня, рятуючи життя, про збереження одягу й не думали. А після операційної абищо на прооперованого не одягнеш. Олександра вдома розкроїла дві пари чоловічих трусів 60 розміру, пришила, як це потрібно, зав'язки. Після того ще 16 пар подібних пошила. Бачила, в якому стані й у чому привозять бійців із передової. У госпіталях не передбачено запас білизни й одягу в разі заміни непридатного. Так і везли бійців кого в чому в госпіталі Києва, Харкова, Вінниці та Одеси.

Тоді й спала Олександрі на думку ідея допомогти хлопцям, підтримати їх власноручними виробами. Про це написала на сторінці в соцмережі, попросила допомогти тканиною.

— Я сподівалася, але не аж на таку чуйність наших людей, — розповіла Олександра Перова. — Телефон не змовкав. Стало зрозуміло: вдома працювати з такою кількістю замовлень і тканини неможливо. Керівництво госпіталю пішло назустріч. У клубі надали кімнату, де поставили столи і влаштувати масовий розкрій трусів. Збиралися два-три рази на місяць, і за раз кроїли по 450 пар, затиювали резинки в готові вироби, комплектували замовлення для відправлення на фронт. На такі заходи приходили бабусі, які мешкають неподалік. Приходили й бійці, які в той час лікувалися в госпіталі. Ми і їм робили дрібні подарунки. Один прийшов з мініатюрною гітарою укулеле. Грав і співав нам цілий день, а ми йому за це чохол для укулеле пошили.

Швачки відразу визначили: першочергово треба забезпечувати тих, хто на передовій, — там про прання можна навіть не говорити. Потім — польові госпіталі і



Бойові швачки дарують любов, вкладаючи її у речі, виготовлені власноруч

добробати. Першу посилку з натільною білизною отримали хлопці з 161-ї бригади. Подякували і додали, що варто в модель внести деякі зміни, щоб спідне було зручнішим. Бійцям «Правого сектору» допомагають досі. Так вийшло, що для них зовсім випадково із залишків чорної й червоної тканини змодельювали труси з червоно-чорною символікою. Торік бійці замовляли такі стильні труси і цього року попросили про подарунок знову. На знак подяки у 2015

ло. Дружина порадила чоловікові берегти ці труси на удачу. Відтоді «Бойові швачки» так їх і називають: труси-обереги.

Зоряний час
для бабусиних сувоїв

Уміння розкроювати верхній одяг для пані Олександри виявилось у цій делікатній справі замало, але для врегулювання будь-яких ситуацій доля посилала «Бойовим швачкам» хороших людей.

Наприкінці третього року війни відбулися відчутні зміни у свідомості людей і в матеріальному забезпеченні військових. Однак потреба в зайвій парі трусів, шкарпеток, рукавичок така сама. Хто має бажання додати у власну карму плюсів, будь ласка, приєднуйтеся до допомоги.

році бійці з «Айдару» випустили календар з написом «Кращі стволі України вітають жінок з 8 березня». До фотографій хлопці підійшли з гумором: на них вони у броньжилетах і трусах.

Боєць із позивним Мамай розповів, як після поранення лежав у госпіталі, а після операції на нього одягли труси, пошиті «Бойовими швачками». Рана швидко загоїлася, жодних ускладнень не бу-

Викрійку такої як годиться моделі чоловічих трусів розробила у листопаді 2015 року інженер-технолог машинобудівного виробництва, в якій шитво — хобі.

— Через Фейсбук з нею скотактували, — розповіла Олександра Перова. — Вона тоді дуже допомогла. А згодом нам навіть пропонували запатентувати цю викрійку і шити вироби на продаж. Але це вже не буде волонтер-

ською діяльністю. Ми зібралися, щоб допомагати нашим військовим.

Дуже багато тканини несли сторонні. Українці навчені тримати запаси. І ось зоряний час для бабусиних сувоїв настав. Однак і вони не безмежні. Швачки шукають тканину на текстильних підприємствах, розпродажах, у секонд-хенді.

— Випадок вивів до нас пані, яка впродовж трьох років щомісяця купує для нас по 2—3 сувої тканини. З кожного такого виходить сотня пар трусів, — додала Олександра Перова.

Очілниця організації згадує перші дні, перше замовлення на труси, а потім на маскувальні костюми, сітки, як готували олів'є, ліпили вареники, пекли смаколики, купували для бійців валянки і навіть бензопили й генератори. До участі в кожній акції запрошують небайдужих. Так приловчились до роботи, що вже у 2015 році за тиждень шили 300 пар трусів. У чергу писали тих, хто звертався.

Доки розмовляємо, із зони АТО телефонує чоловік Олександри Перової, просить допомоги: потрібні зелені маскувальні сітки. Сніг зійшов, усі секрети залишилися на видноті. У біді своїх бойові швачки не залишають. Пояснюють: без підтримки небайдужих українців не змогли б упоратися з такими обсягами робіт.

Девіз: «Шиемо
до перемоги»

А їх, помічників, у «Бойових швачок» багато. Жанна Шнуренко — лідер у пошитті спідньої білизни. Починала як усі з «не вмію», тепер за тиждень шие по 150 пар. За три роки пошила і передала на фронт понад 6 тисяч пар чоловічих трусів. Швачка, крім часточки душі, залишає на кожному виробі автограф — символічну вишивку або апликацію. На одних вмонтилося сонечко, на інших — русалонька, дельфін, собачка. Уже й індивідуальність з'явилася. Хлопці дуже радіють таким креативним подарункам, потім надсилають фотозвіти.

— Перші труси я розпорювала і перешивала кілька разів, — розповідає старійшина групи «Бойові швачки». — Ніяк не виходив запошивочний шов. А я ніколи осторонь не стою. За серце взяли розповіді матерів, які провели синів в армію, а самі поїхали в Польщу й потім стояли на кордоні в касках,

броньжилетах, щоб мати змогу привезти й передати на фронт ці обладунки своїм дітям. Міркую так: якщо я в теплі, а чиясь дитина гиніє в холоді, в багнюці, то маю допомогти.

З початку війни Жанна плела безпалі рукавички для воїнів. Напрапила на інформацію про збирання тканини і людського ресурсу для пошиття трусів. Зробила ревізію в антресолях, набрала тканини і пішла в госпіталь.

— Аж зло бере, коли запитують, навіщо ми це робимо. Мовляв, держава має забезпечувати військо. А я вважаю, коли хлопці скажуть «досить», лише тоді пошлемо переможну колекцію трусів і тоді буде досить, — каже Жанна.

Колеги з усмішкою зауважують, що волинянка (вона одна з лідерів Волинського земляцтва) так строчить, що вже друга швейна машинка з ладу вийшла і, мабуть, назавжди.

Любов Скосаренко має професійну родзинку — маскувальні костюми і власний рекорд з пошиву трусів на кілька волонтерських груп — 7 тисяч пар. Любов Гузовська, підприємець, знайшла групу підтримки військових, як і багато хто, через Фейсбук. Розуміла: у країні складна ситуація, треба допомагати. Шукала, де і чим можна допомогти. Рада, що знайшла таких дружних дівчат. Вони стали як рідні. Тепер відповідає за організацію роботи швачок та збирання готової продукції, комплектування і відправку посилок.

Ірина Кисловська, лікар-лаборант, із перших днів хотіла допомогти, не маючи навіть знайомих, які потрапили на війну. Неподаля дому був пункт збирання допомоги для бійців АТО. Але просто передавати продукти, вважала Ірина, замало. Хотіла допомогати більш предметно. Прийшла у групу 21 лютого 2015 року, з уже підготовленим зразком трусів, які пошила за викрійкою з інтернету. Дівчата похвалили, але делікатно пояснили, що мають власну викрійку-стандарт, за яким працюють. Коли Ірина на роботі обмовилася, чим займається, керівництво приватної клініки та колеги підтримали її не лише словом, а й час від часу передавали фінансову допомогу на добру справу.

Докладніше про інших помічників читайте сайті газети <https://www.ukurier.gov.ua/uk/>.

Підтримка небайдужих допомогла в перші місяці нападу російського агресора витримати нашим бійцям цю навалу. Хто може, постачає тепловізори, системи нічного бачення, безпілотники, автомобілі, а волонтерки групи «Бойові швачки» кажуть: з урахуванням специфіки своєї продукції вони перебувають найближче до тіла солдата. У мирному житті білизна — майже непримітна річ гардеробу, але на війні вона стає чи не головною. Люди йдуть в армію з цивілізованого середовища, тому і в польових умовах заходять гігієни для них залишаються першочерговими.

Наприкінці третього року війни відбулися відчутні зміни у свідомості людей і в матеріальному забезпеченні військових. Однак потреба в зайвій парі трусів, шкарпеток, рукавичок така сама. Хто має бажання додати у власну карму плюсів, будь ласка, приєднуйтеся до допомоги. Наш контакт у Фейсбук: <https://www.facebook.com/groups/shvachky/about/>.

«Бойові швачки» потребують тканини, швейних машинок і робочих рук.



Фотозвіт від бійців АТО про отриману посилку

НА ЧАСІ

Сплатити за дві нові квартири, аби позбутися боргу за одну стару

АКТУАЛЬНО. Вивчення вигод голландського аукціону для іпотечного позичальника показало, що втішного мало

Оксана ПОЛІЩУК,
Укрінформ

У цьому році Фонд гарантування вкладів (ФГВФО) почне розпродавати права вимоги за безнадійними іпотечними кредитами фізичних осіб. З молотка підуть майже 40 тисяч кредитів українців на загальну суму близько 70 млрд грн, виданих свого часу банками-банкрутами. Більшість іпотечних договорів була у банках «Надра», «Дельта», «Фінанси та кредит», «Форум», Фідобанк, «ВіЕйБі», Брок-бізнесбанк, «Платинум». Терміни ліквідації цих установ добігають кінця, і згідно із законодавством, до закінчення ліквідації всі їхні активи повинні бути реалізовані на відкритих торгах. 95% кредитів, які має намір продати Фонд через схему «зворотних» аукціонів (торгуються від вищої ціни до нижчої) — безнадійні валютні позики, видані до 2009 року за курсом 5 грн/\$, які після кількох хвилок девальвації перетворилися на безнадійні борги. Перспектива позбутися їх доволі примарна. Купити нову квартиру сьогодні дешевше, ніж намагатися погасити власний борг через запропоновану схему.

Сховатися не вдасться

«Кожен кредит буде виставлений на продаж. І рано чи пізно він буде викуплений, і до боржника хтось прийде», — грізно пообіцяв директор департаменту консолідованого продажу акти-



Фото з сайту fool.com.au

вів ФГВФО Тарас Слейко, анонсує продаж безнадійних кредитів за схемою так званих голландських аукціонів.

Голландський аукціон — це торги, на початку яких стартова ціна активу дорівнює його номінальній вартості (у випадку кредитів тіло заборгованості та нараховані відсотки). Під час торгів — а вони проходять лише один день — через однаковий проміжок часу ціна автоматично і покроково знижується на крок аукціону — 1%. Таким чином, упродовж дня торгів ціна може знизитися зі 100% до 20% від номіналу. Переможець — той, хто перший погодиться і зафіксує прийнятну для себе ціну. Щоправда, чи є учасники аукціону та скільки їх, і яку ціну вони врешті гото-

ві сплатити за об'єкт торгу — залишатиметься в таємниці до завершення торгів.

Фонд гарантування вкладів пропонує спочатку продавати «погані» кредити в роздріб. Якщо ж покупець так і не знайдеться, права вимоги будуть «упаковані» в пули і їх продадуть оптом професійним учасникам ринку — колекторам, інвестфондам, фінансовим компаніям, банкам і т.д.

«Фонд гарантування завчасно повідомить кожного позичальника письмово про те, коли саме його кредит виставлятиметься на торги, з тим, щоб позичальник мав можливість підготуватися та залучити свої резерви до участі у торгах», — повідомили Укрінформу за телефоном гарячої лінії Фонду. — Якщо першого разу не виявиться охочих викупити кредит, протягом 40 днів буде призначено повторні «роздрібні» торги. Лише після цього кредит передається в пул для «оптового» продажу».

«Ідею продажу іпотечних кредитів на так званих голландських аукціонах позичальникам ніхто добре не пояснив. Ми бачимо, що пропонується складна і досить запутана схема. Для участі у ньому людина, як мінімум, повинна знатися і вміти торгувати на електронних біржах», — коментує Світлана Саража, адвокат, юрист ГО «Єдиний центр правової допомоги».

Кредитний диявол криється в деталях

Основна проблема для позичальника в тому, що на торги виставляється право вимоги заборгованості. Тобто, будь-хто: фізична чи юридична особа, яка виграє торги, — отримує право вимагати повну суму, так і погодити з позичальником нові умови. Іншими словами, провести власну реструктуризацію.

Однак, новий кредитор МОЖЕ, але не ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ, визначитися з новими умовами виплати боргу — сумою заборгованості, відсотками і терміном виплати. Нова сума заборгованості може дорівнювати і «дис-

контній» сумі, але позичальник при цьому має сплатити податок на доходи фізичних осіб (18%) на різницю — тобто, на те, що йому таким чином «пробачили». І не факт, що юридична особа (банк, фінансова компанія, колектор), яка купила борг з дисконтом, не захоче заробити на ньому по максимуму.

Друга проблема для позичальника — те, що на торги виставлятиметься сума валютного боргу, номінована у гривнях за курсом НБУ на дату торгів. Тобто, ніхто не збирався і не збирається відмовлятися від «актуальної» валютної прив'язки.

Третя проблема для позичальника — невідомо, чи захоче при реструктуризації новий кредитор повністю перевести борг у гривню. Адвокати стверджують, що до нового кредитора переходить право вимоги того зобов'язання, яке мало бути виконане на користь першого кредитора. Якщо інше не буде передбачено новим договором купівлі-продажу або якщо позичальник не доведе, що ні перший, ні новий кредитор взагалі не мають права витребувати борг в іноземній валюті.

Порахували — слизьми умилися

В принципі, у позичальника з'являється шанс позбутися непомирного валютного боргу — через викуп на аукціоні власного кредиту за власні кошти (наприклад, через родичів, довірених осіб). Але, як показують розрахунки — варіант вкрай не вигідний.

Проаналізуємо на прикладі реального кредиту.

Однокімнатна квартира в центрі одного з міст-сателітів Києва була придбана в 2008 році за майже \$80 тис. під 9,5% річних.

У 2015 році позичальник припинив вносити регулярні платежі через непомірне фінансове навантаження. З того часу «тіло» замороженого кредиту складає \$65 тис плюс щомісячна сума відсотків (\$650).

З урахуванням відсотків за три роки загальний борг зріс до \$88 тис.

Припустимо, що його вдалось викупити на аукціоні з максимальним дисконтом 20%. В результаті сума боргу становить майже \$17,6 тис.

За списання «дисконтованої» частини (80%) боргу позичальник має сплатити 18%, в нашому випадку це \$12,7 тис.

Для порівняння, «кредитна» квартира, в якій безпосередньо проживає позичальник, сьогодні коштує на ринку не більше \$15 тис.

Висновок: щоб позбутися боргу в легальний спосіб, викупивши якнайдешевше права вимоги через аукціон з допомогою довірених осіб, які «спишуть» також і дисконтований залишок, позичальник має сплатити фактично дві вартості житла.

«В принципі, викуп кредитних зобов'язань за мінімально можливі 20% — це добре. Але сьогодні це фактично ринкова вартість квартири! Найчастіше кредитне житло не варте навіть цих грошей. По суті, позичальникові пропонується ще раз купити свою квартиру, притому, що багато хто встиг вже виплатити по кілька тисяч або десятків тисяч доларів за кредитом. Та якби у людей були сьогодні на руках ці суми, то вони напевно вже давно купили б собі інше житло, оформивши на родичів та близьких», — зазначає Світлана Саража.

Тому, здається, у Фонді не дуже й розраховують на активний продаж окремих кредитів. Швидше за все не продані активи будуть «збиватися» в загальні пули і продаватися колекторським фірмам, банкам. А ті в свою чергу, або укладатимуть нові угоди з позичальниками, або ж вилучатимуть квартири — за згоди позичальника, чи навіть без. «І колекторам, і ліквідаторам банків буде вигідніше дочекатися формування пулів, оскільки ціна одного лота в пулі буде вже не 20% його номінальної вартості, а 5—7% максимум (представники торгових майданчиків, незадоволені дискримінацією з боку Фонду гарантування, в ході тематичного круглого столу «Нові кваліфікаційні відбори ФГВФО...», який відбувся в Укрінформі, взагалі заявляють, що чинні правові акти Фонду гарантування дозволяють знизити вартість активів до 0,04% (!) від їх балансової вартості. — Авт.). Колектор не купить права вимоги за 20% тому що квартири, по-перше, знаходяться під дією мораторію на примусове вилучення, по-друге, це їхня сьогоднішня ринкова ціна. На чому заробляти, якщо купувати права вимоги боргу, потім чекати, коли знімуть мораторій, потім відбирати квартиру, а потім знову продавати їх по тій же ринковій ціні? Немає сенсу», — вважає пані Саража.

Іншими словами, сьогодні іпотечним позичальникам ліквідованих банків пропонується лише один вихід — це погашення зобов'язань в повному обсязі. Саме те, що вони не можуть зробити, хоч би як хотіли, оскільки суми заборгованості утворилися просто неадекватні. А будь-які плани реструктуризації їм не «світять» — ні у Фонді гарантування, ні у банках, які викуповують кредити на аукціонах, ні тим більше у колекторів. Якщо це той хвалений компроміс — то автор цих рядків балерина.

А ТИМ ЧАСОМ

Практика торгів: розпродують усе

Олег ГРОМОВ,
«Урядовий кур'єр»

ПОВЕРТАЮЧИСЬ ДО НАДРУКОВАНОГО. 21 вересня 2017 року у №177 в матеріалі «Коли замало власного, допоможе голландське» «УК» детально розповів про теорію і практику проведення в Україні голландських аукціонів. На ту дату їх ще не проводили, перші торги відбулися лише 30 жовтня.

За інформацією експертів, станом на 1 грудня минулого року на голландські аукціони було виставлено 66 різноманітних об'єктів банків, що ліквідуються. Це було і рухоме, і нерухоме майно. Звісно, що воно продавалося на таких торгах зі знижкою 70—80%. Тобто об'єкти збували за 20—30% ціни, встановленої на початку проведення аукціонів.

На яку суму за цей термін продано майна банків, поки що невідомо. В офіційних джерелах такої інформації немає.

Задля максимізації надходжень від реалізації активів банків, що ліквідуються, на думку керівників Фонду гарантування вкладів фізичних осіб (ФГВФО), треба паралельно працювати над удосконаленням захисту прав кредиторів. «Адже у цьому питанні важливо не тільки як продавати, а й що. І якщо йдеться про якість активів в управлінні ФГВФО, передусім прав вимог за кредитами, то для вирішення цього питання обов'язково потрібні зміни до законодавства, які б покращили становище кредиторів», — констатує заступник директора розпорядника ФГВФО Світлана Рекрут.

Наприклад, наші суди нині завалено справами щодо масового неповернення кредитів клієнтами банків. Як вважають банківські експерти, нотаріуси забезпечують позасудові способи захисту клієнтів фінансових, тобто фактично їх відмазують від повернення позик.

У торгах, де все відбувається за правилом гри на пониження ціни, можуть брати активну участь не лише юридичні, а й фізичні особи. Тобто кожен українець може зареєструватися на спеціальному сайті для проведення таких аукціонів і торгуватися за той чи інший об'єкт в електронному режимі.

Як зазначали фахівці, звичайні громадяни можуть придбавати приміром офісну техніку — комп'ютери, принтери тощо. Також начебто можна за дуже низькою ціною на таких аукціонах купити автомобіль того чи іншого банку. За 20% його стартової ціни — доволі привабливо.

Проте експерти не можуть сказати, чи такий рух масовий, а дехто з них зауважує, що взагалі не чув про участь фізичних осіб у купівлі автомобілів чи принтерів. Проте аналітики зазначають, що такі речі залюбки купують юридичні особи.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

3.1	до власних теплових мереж, усього, у тому числі:	Гкал														
3.1.1	теплової енергії ліцензіата	Гкал														
3.1.2	теплової енергії інших власників для транспортування (розшифрувати за власниками)	Гкал														
3.2	теплової енергії ліцензіата до теплових мереж інших теплотранспортуючих організацій	Гкал														
4	Втрати теплової енергії в теплових мережах, усього, у тому числі:	Гкал														
4.1	втрати теплової енергії у власних теплових мережах, усього, у тому числі:	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 3.1	%														
4.1.1	втрати теплової енергії ліцензіата	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 3.1.1	%														
4.1.2	втрати теплової енергії інших власників (розшифрувати за власниками)	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 3.1.2	%														
4.2	втрати теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплотранспортуючих організацій (розшифрувати за власниками)	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 3.2	%														
5	Корисний відпуск теплової енергії з теплових мереж, усього, у тому числі:	Гкал														
5.1	теплової енергії інших власників з теплових мереж ліцензіата (розшифрувати за назвами власників)	Гкал														
5.2	на господарські потреби ліцензованої діяльності ліцензіата	Гкал														
5.3	корисний відпуск теплової енергії власним споживачам ліцензіата, усього, у тому числі для потреб:	Гкал														
5.3.1	населення	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%														
5.3.2	релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності)	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%														
5.3.3	бюджетних установ	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%														
5.3.4	інших споживачів	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%														
6	Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання власних споживачів ліцензіата, усього, у тому числі для потреб:	Гкал/год														
6.1	населення	Гкал/год														
6.2	релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності)	Гкал/год														
6.3	бюджетних установ	Гкал/год														
6.4	інших споживачів	Гкал/год														
7	Обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах за даними ліцензіата без урахування цільового завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах (відповідно до рядка 4.1)	Гкал														
8	Цільове завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах, встановлене НКРЕКП	Гкал														
	те саме у відсотках від рядка 7	%														
9	Цільовий показник втрат теплової енергії в мережах (рядок 7 — рядок 8)	Гкал														

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 6
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

ПОГОДЖЕНО

ПЛАН ТРАНСПОРТУВАННЯ ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ НА 20__ рік (__ ий рік регуляторного періоду)

(повне найменування ліцензіата)															
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	__ рік регуляторного періоду, (t+__) рік	У тому числі за місяць											
				січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Відпуск теплової енергії з колекторів власних генеруючих джерел, усього, у тому числі:	Гкал													
1.1	ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційні установки та ті, що використовують нетрадиційні або поновлювані джерела енергії	Гкал													
1.2	котельні	Гкал													
2	Надходження до теплових мереж ліцензіата теплової енергії, виробленої іншими виробниками, усього, у тому числі:	Гкал													
2.1	покупна тепла енергія (розшифрувати за виробниками)	Гкал													
2.2	теплова енергія інших власників для транспортування тепловими мережами ліцензіата (розшифрувати за власниками)	Гкал													
3	Загальний обсяг надходження теплової енергії до теплових мереж (рядок 2 + рядок 1), усього, у тому числі:	Гкал													
3.1	до власних теплових мереж, усього, у тому числі:	Гкал													
3.1.1	теплової енергії ліцензіата	Гкал													
3.1.2	теплової енергії інших власників для транспортування (розшифрувати за виробниками)	Гкал													
3.2	теплової енергії ліцензіата до теплових мереж інших теплотранспортуючих організацій	Гкал													
4	Втрати теплової енергії в теплових мережах, усього, у тому числі:	Гкал													
4.1	втрати теплової енергії у власних теплових мережах, усього, у тому числі:	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 3.1	%													
4.1.1	втрати теплової енергії ліцензіата	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 3.1.1	%													
4.1.2	втрати теплової енергії інших власників (розшифрувати за власниками)	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 3.1.2	%													
4.2	втрати теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплотранспортуючих організацій (розшифрувати за власниками)	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 3.2	%													
5	Корисний відпуск теплової енергії з теплових мереж, усього, у тому числі:	Гкал													
5.1	теплової енергії інших власників з теплових мереж ліцензіата (розшифрувати за назвами власників)	Гкал													
5.2	на господарські потреби ліцензованої діяльності ліцензіата	Гкал													
5.3	корисний відпуск теплової енергії власним споживачам ліцензіата, усього, у тому числі для потреб:	Гкал													
5.3.1	населення	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%													
5.3.2	релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності)	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%													
5.3.3	бюджетних установ	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%													
5.3.4	інших споживачів	Гкал													
	те саме у відсотках від рядка 5.3	%													
6	Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання власних споживачів ліцензіата, усього, у тому числі для потреб:	Гкал/год													
6.1	населення	Гкал/год													
6.2	релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності)	Гкал/год													
6.3	бюджетних установ	Гкал/год													
6.4	інших споживачів	Гкал/год													
7	Обсяг втрат теплової енергії в теплових мережах за даними ліцензіата без урахування цільового завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах (відповідно до рядка 4.1)	Гкал		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
8	Цільове завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах, встановлене НКРЕКП	Гкал		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	те саме у відсотках від рядка 7	%		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9	Цільовий показник втрат теплової енергії в мережах (рядок 7 — рядок 8)	Гкал		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 7
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок прогнозного необхідного доходу від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на 20__ — 20__ роки (__ ий регуляторний період)

(повне найменування ліцензіата)									
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ ий регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Неконтрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.1.1	витрати на транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання	тис. грн							

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

1.1.2	внески на регулювання	тис. грн							
1.1.3	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн							
1.1.4	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн							
1.1.5	інші витрати	тис. грн							
1.2	загальновиробничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.2.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн							
1.2.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн							
1.2.3	інші витрати	тис. грн							
1.3.	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.3.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн							
1.3.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн							
1.3.3	інші витрати	тис. грн							
1.4.	інші операційні витрати	тис. грн							
2	Контрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
2.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
2.1.1	вода та водовідведення для технологічних потреб	тис. грн							
2.1.2	матеріальні витрати на ремонт господарським способом	тис. грн							
2.1.3	оплата праці виробничого персоналу	тис. грн							
2.1.4	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	тис. грн							
2.1.5	витрати на ремонт підрядним способом	тис. грн							
2.1.6	інші прямі витрати	тис. грн							
2.2	загальновиробничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
2.2.1	оплата праці загальновиробничого персоналу	тис. грн							
2.2.2	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування загальновиробничого персоналу	тис. грн							
2.2.3	інші витрати	тис. грн							
2.3	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
2.3.1	оплата праці адміністративного персоналу	тис. грн							
2.3.2	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування адміністративного персоналу	тис. грн							
2.3.3	інші витрати	тис. грн							
2.4	інші операційні витрати	тис. грн							
3	Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах (прямі), усього, у тому числі для потреб:	тис. грн							
3.1	населення	тис. грн							
3.2	релігійних організацій	тис. грн							
3.3	бюджетних установ	тис. грн							
3.4	інших споживачів	тис. грн							
4	Витрати на електроенергію для технологічних потреб (прямі)	тис. грн							
5	Амортизація	тис. грн							
6	Дохід на регуляторну базу активів	тис. грн							
7	Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії (рядок 1 + рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6), усього, у тому числі:	тис. грн							
7.1	населення	тис. грн							
7.2	релігійних організацій	тис. грн							
7.3	бюджетних установ	тис. грн							
7.4	інших споживачів	тис. грн							
8	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
8.1	населення	тис. Гкал							
8.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
8.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
8.4	інших споживачів	тис. Гкал							

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»_____20__року

Додаток 8
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок неконтрольованих операційних витрат на 20__ — 20__ роки (__ий регуляторний період)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Неконтрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.1.1	витрати на транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання	тис. грн							
1.1.2	внески на регулювання	тис. грн							
1.1.3	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн							
1.1.4	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн							
1.1.5	інші витрати (розшифрувати)	тис. грн							
1.2	загальновиробничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.2.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн							
1.2.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн							
1.2.3	інші витрати (розшифрувати)	тис. грн							
1.3	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.3.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн							
1.3.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн							
1.3.3	інші витрати (розшифрувати)	тис. грн							
1.4	інші операційні витрати, усього (розшифрувати)	тис. грн							
2	Неконтрольовані операційні витрати, усього, у тому числі для розрахунку тарифів:	тис. грн							
2.1	населення	тис. грн							
2.2	релігійних організацій	тис. грн							
2.3	бюджетних установ	тис. грн							
2.4	інших споживачів	тис. грн							
3	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
3.1	населення	тис. Гкал							
3.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
3.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
3.4	інших споживачів	тис. Гкал							

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»_____20__року

Додаток 9
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок контрольованих операційних витрат на 20__ — 20__ роки (__ий регуляторний період)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Контрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.1.1	вода та водовідведення для технологічних потреб	тис. грн							
1.1.2	матеріальні витрати на ремонт господарським способом	тис. грн							
1.1.3	інші прямі матеріальні витрати	тис. грн							
1.1.4	оплата праці виробничого персоналу	тис. грн							
1.1.5	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	тис. грн							
1.1.6	витрати на ремонт підрядним способом	тис. грн							
1.1.7	інші прямі витрати (розшифрувати)	тис. грн							
1.2	загальновиробничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.2.1	оплата праці загальновиробничого персоналу	тис. грн							
1.2.2	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування загальновиробничого персоналу	тис. грн							
1.2.3	інші витрати (розшифрувати)	тис. грн							
1.3	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн							
1.3.1	оплата праці адміністративного персоналу	тис. грн							
1.3.2	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування адміністративного персоналу	тис. грн							
1.3.3	інші витрати (розшифрувати)	тис. грн							
1.4	інші операційні витрати, усього (розшифрувати)	тис. грн							

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

2	Частина економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду	тис. грн							
3	Контрольовані операційні витрати (рядок 1 – рядок 2), усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн							
3.1	населення	тис. грн							
3.2	релігійних організацій	тис. грн							
3.3	бюджетних установ	тис. грн							
3.4	інших споживачів	тис. грн							
4	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
4.1	населення	тис. Гкал							
4.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
4.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
4.4	інших споживачів	тис. Гкал							

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»____20__року

Додаток 10

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок витрат на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах на 20__ – 20__ роки (__ий регуляторний період)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Цільовий показник втрат теплової енергії в мережах (рядок 12 додатка 4/1000), усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
1.1	населення	тис. Гкал							
1.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
1.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
1.4	інших споживачів	тис. Гкал							
2	Тариф на виробництво теплової енергії в розрахунку на 1 Гкал відпуску теплової енергії з колекторів генеруючих джерел для потреб:	грн/Гкал	x	x	x	x	x	x	x
2.1	населення	грн/Гкал							
2.2	релігійних організацій	грн/Гкал							
2.3	бюджетних установ	грн/Гкал							
2.4	інших споживачів	грн/Гкал							
3	Індекс цін виробників промислової продукції	%	x	x					
4	Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах, усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн							
4.1	населення	тис. грн							
4.2	релігійних організацій	тис. грн							
4.3	бюджетних установ	тис. грн							
4.4	інших споживачів	тис. грн							
5	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
5.1	населення	тис. Гкал							
5.2	релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності)	тис. Гкал							
5.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
5.4	інших споживачів	тис. Гкал							

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»____20__року

Додаток 11

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок витрат на електроенергію для технологічних потреб на 20__ – 20__ роки (__ий регуляторний період)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
1.1	населення	тис. Гкал							
1.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
1.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
1.4	інших споживачів	тис. Гкал							
2	Цільовий показник втрат теплової енергії в мережах (рядок 12 додатка 4/1000), усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
2.1	населення	тис. Гкал							
2.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
2.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
2.4	інших споживачів	тис. Гкал							
3	Розрахунковий обсяг надходження теплової енергії в теплові мережі ліцензіата (рядок 1 + рядок 2), усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
3.1	населення	тис. Гкал							
3.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
3.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
3.4	інших споживачів	тис. Гкал							
4	Витрати електроенергії на технологічні потреби без урахування цільового завдання по скороченню витрат електроенергії	тис. кВт-од							
5	Показник питомих витрат електроенергії на технологічні потреби без урахування цільового завдання щодо скорочення витрат електроенергії (рядок 4/рядок 3)	кВт-год/Гкал							
6	Цільове завдання по скороченню витрат електроенергії, встановлене НКРЕКП	тис. кВт-год							
7	Показник питомих витрат електроенергії на технологічні потреби з урахуванням цільового завдання щодо скорочення витрат електроенергії (рядок 8/рядок 3)	кВт-год/Гкал							
8	Цільовий показник витрат електроенергії на технологічні потреби з урахуванням цільового завдання щодо скорочення витрат електроенергії, усього, у тому числі (рядок 4 - рядок 6):	тис. кВт-год							
8.1	населення, усього, у тому числі:	тис. кВт-год							
8.1.1	електроенергія 1го класу напруги	тис. кВт-год							
8.1.2	електроенергія 2го класу напруги	тис. кВт-год							
8.1.3	електроенергія власного виробництва	тис. кВт-год							
8.2	релігійних організацій, усього, у тому числі:	тис. кВт-год							
8.2.1	електроенергія 1го класу напруги	тис. кВт-год							
8.2.2	електроенергія 2го класу напруги	тис. кВт-год							
8.2.3	електроенергія власного виробництва	тис. кВт-год							
8.3	бюджетних установ, усього, у тому числі:	тис. кВт-год							
8.3.1	електроенергія 1го класу напруги	тис. кВт-год							
8.3.2	електроенергія 2го класу напруги	тис. кВт-год							
8.3.3	електроенергія власного виробництва	тис. кВт-год							
8.4	інших споживачів, усього, у тому числі:	тис. кВт-год							
8.4.1	електроенергія 1го класу напруги	тис. кВт-год							
8.4.2	електроенергія 2го класу напруги	тис. кВт-год							
8.4.3	електроенергія власного виробництва	тис. кВт-год							
9	Тариф на електроенергію 1го класу напруги	грн/кВт-год							
10	Тариф на електроенергію 2го класу напруги	грн/кВт-год							
11	Собівартість 1 кВт*год електроенергії власного виробництва	грн/кВт-год							
12	Індекс цін виробників промислової продукції	%	x	x					
13	Витрати на електроенергію для технологічних потреб, усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн							
13.1	населення	тис. грн							
13.2	релігійних організацій	тис. грн							
13.3	бюджетних установ	тис. грн							
13.4	інших споживачів	тис. грн							

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»____20__року

Додаток 12

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок амортизації регуляторної бази активів на 20__ – 20__ роки (__ий регуляторний період)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	усього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Амортизація регуляторної бази активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн							
2	Амортизація регуляторної бази активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн							

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

3	Амортизація регуляторної бази активів (рядок 1 + рядок 2)	тис. грн									
4	Амортизація регуляторної бази активів, усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн									
4.1	населення	тис. грн									
4.2	релігійних організацій	тис. грн									
4.3	бюджетних установ	тис. грн									
4.4	інших споживачів	тис. грн									
5	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал									
5.1	населення	тис. Гкал									
5.2	релігійних організацій	тис. Гкал									
5.3	бюджетних установ	тис. Гкал									
5.4	інших споживачів	тис. Гкал									

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 13
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок амортизації регуляторної бази активів на 20__ рік (__ий рік регуляторного періоду)

(повне найменування ліцензіата)												
№ з/п	Показники	Регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання					Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання					
		Первісна вартість на початок року, тис. грн	Первісна вартість вибуття активів, тис. грн	Строки корисного використання активів, років	Амортизація, тис. грн	Первісна вартість на кінець року, тис. грн	Первісна вартість на початок року, тис. грн	Інвестиції, тис. грн	Первісна вартість вибуття активів, тис. грн	Строки корисного використання активів, років	Амортизація, тис. грн	Первісна вартість на кінець року, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Група 1. Будівлі, споруди, передавальні пристрої											
1.1	Будівлі, у тому числі:											
1.1.1	будівлі технологічного (виробничого) призначення											
1.1.2	будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади)											
1.2	Споруди											
1.3	Передавальні пристрої, у тому числі:											
1.3.1	підземні теплові мережі											
1.3.2	надземні теплові мережі											
1.3.3	інші передавальні пристрої											
2	Група 2. Машини та обладнання											
2.1	Технологічне обладнання											
2.2	Вимірювальні прилади, телемеханіка тощо											
2.3	Обладнання систем зв'язку											
2.4	Обчислювальна техніка											
3	Група 3. Транспортні засоби											
4	Група 4. Інструменти, прилади, інвентар											
4.1	Інструменти, прилади											
4.2	Інвентар											
5	Група 5. Нематеріальні активи											
5.1	Програмне забезпечення											
5.2	Інші нематеріальні активи											
6	Усього за групами											

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 14
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок доходу на регуляторну базу активів на 20__— 20__ роки (__ий регуляторний період)

(повне найменування ліцензіата)										
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період					
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік	усього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Регуляторна база активів, усього, у тому числі:	тис. грн								
1.1	регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання (рядок 5 додатка 6)	тис. грн								
1.2	регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання (рядок 11 додатка 6)	тис. грн								
2	Регуляторна норма доходу	%								
3	Ставка податку на прибуток підприємств	%								
4	Дохід на регуляторну базу активів, усього, у тому числі:	тис. грн								
4.1	дохід на регуляторну базу активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн								
4.2	дохід на регуляторну базу активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн								
5	Дохід на регуляторну базу активів, усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн								
5.1	населення	тис. грн								
5.2	релігійних організацій									
5.3	бюджетних установ	тис. грн								
5.4	інших споживачів	тис. грн								
6	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал								
6.1	населення	тис. Гкал								
6.2	релігійних організацій	тис. Гкал								
6.3	бюджетних установ	тис. Гкал								
6.4	інших споживачів	тис. Гкал								

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 15
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок регуляторної бази активів на 20__— 20__ роки (__ий регуляторний період)

(повне найменування ліцензіата)										
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період					
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік	усього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання, на початок року	тис. грн								
2	Амортизація регуляторної бази активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн								
3	Вибуття активів із регуляторної бази активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн								
4	Регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року (рядок 1 - рядок 2 - рядок 3)	тис. грн								
5	Регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання ((рядок 1 + рядок 4)/2)	тис. грн								
6	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року	тис. грн								
7	Амортизація регуляторної бази активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн								
8	Загальна сума капітальних інвестицій відповідно до довгострокової інвестиційної програми	тис. грн								
9	Вибуття активів із регуляторної бази активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн								
10	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року (рядок 6 - рядок 7 + рядок 8 - рядок 9)	тис. грн								
11	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання ((рядок 6 + рядок 10)/2)	тис. грн								
12	Регуляторна база активів (рядок 5 + рядок 11)	тис. грн								

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 16
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Зведена інформація щодо довгострокової інвестиційної програми на 20__— 20__ роки (__ий регуляторний період)

(повне найменування ліцензіата)										
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період					
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік	усього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Обсяг інвестицій, усього, у тому числі за напрямками здійснення:	тис. грн								
1.1	теплові мережі	тис. грн								

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

1.2	теплові пункти	тис. грн																		
1.3	насосні станції	тис. грн																		
1.4	інші (розшифрувати за напрямками, фінансування яких становить не менше ніж 5 % від загального обсягу інвестицій)	тис. грн																		
2	Джерела фінансування інвестицій, усього, у тому числі:	тис. грн																		
2.1	власні кошти, усього, у тому числі:	тис. грн																		
2.1.1	амортизація	тис. грн																		
2.1.2	дохід на регуляторну базу активів	тис. грн																		
2.1.3	інші (розшифрувати)	тис. грн																		
2.2	позичкові кошти, усього, у тому числі:	тис. грн																		
2.2.1	кредити вітчизняних банків	тис. грн																		
2.2.2	кредити міжнародних фінансових установ	тис. грн																		
2.2.3	інші (розшифрувати)	тис. грн																		
2.3	залучені кошти (розшифрувати)	тис. грн																		
3	Зменшення втрат теплової енергії в мережах	Гкал																		
4	Зменшення витрат електроенергії на технологічні потреби	тис. кВт·год																		
5	Зменшення витрат води на технологічні потреби	тис. куб. м.																		
6	Зменшення чисельності виробничого персоналу	осіб																		
7	Зменшення інших ресурсів (розшифрувати)																			

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 17

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії в розрахунку на 1 Гкал відпуску з колекторів генеруючих джерел на 20__ рік (__ рік регуляторного періоду)

(повне найменування ліцензіата)

(без податку на додану вартість)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Сумарні та середньозважені показники				Виробництво теплової енергії для потреб населення				Виробництво теплової енергії для потреб релігійних організацій				Виробництво теплової енергії для потреб бюджетних установ та інших споживачів, усього				У тому числі							
			Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	__ рік регуляторного періоду, t рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	__ рік регуляторного періоду, t рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	__ рік регуляторного періоду, t рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	__ рік регуляторного періоду, t рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	__ рік регуляторного періоду, t рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	__ рік регуляторного періоду, t рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Виробнича собівартість, усього, у тому числі:	тис. грн																								
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	тис. грн																								
1.1.1	паливо	тис. грн																								
1.1.2	електроенергія	тис. грн																								
1.1.3	покупна теплова енергія *	тис. грн																								
1.1.4	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок, у тому числі:	тис. грн																								
1.1.4.1	паливо	тис. грн																								
1.1.4.2	електроенергія	тис. грн																								
1.1.4.3	інші витрати	тис. грн																								
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	тис. грн																								
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	тис. грн																								
1.2	прямі витрати на оплату праці	тис. грн																								
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	тис. грн																								
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	тис. грн																								
1.3.2	амортизація	тис. грн																								
1.3.3	інші прямі витрати	тис. грн																								
1.4	загальновиробничі витрати, у тому числі:	тис. грн																								
1.4.1	витрати на оплату праці	тис. грн																								
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн																								
1.4.3	інші витрати	тис. грн																								
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	тис. грн																								
2.1	витрати на оплату праці	тис. грн																								
2.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн																								
2.3	інші витрати	тис. грн																								
3	Інші операційні витрати**	тис. грн																								
4	Фінансові витрати	тис. грн																								
5	Повна собівартість	тис. грн																								
6	Витрати на покриття втрат	тис. грн																								
7	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	тис. грн																								
7.1	податок на прибуток	тис. грн	X	X			X	X			X	X			X	X			X	X			X	X		
7.2	дивіденди	тис. грн	X	X			X	X			X	X			X	X			X	X			X	X		
7.3	резервний фонд (капітал)	тис. грн	X	X			X	X			X	X			X	X			X	X			X	X		
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	тис. грн	X	X			X	X			X	X			X	X			X	X			X	X		
7.5	інше використання прибутку	тис. грн	X	X			X	X			X	X			X	X			X	X			X	X		
8	Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами	тис. грн																								
9	Тарифи на виробництво теплової енергії в розрахунку на 1 Гкал теплової енергії відпуску з колекторів генеруючих джерел	грн/Гкал																								
10	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів генеруючих джерел	Гкал																								
11	Обсяг покупної теплової енергії	Гкал																								
12	Ціна покупної теплової енергії	грн/Гкал																								
13	Відпуск теплової енергії з колекторів власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок	Гкал																								
14	Собівартість у тарифах на теплову енергію власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок	грн/Гкал																								

* Заповнюється у разі відсутності власного виробництва, але за наявності придбання теплової енергії для подальшого її постачання власним споживачам.

** Без урахування списання безнадійної дебіторської заборгованості та нарахування резерву сумнівних боргів.

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__» _____ 20__ року

Додаток 18

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання на 20__ — 20__ роки (__ ий регуляторний період)

(повне найменування ліцензіата)

(без податку на додану вартість)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Неконтрольовані операційні витрати	тис. грн							
2	Контрольовані операційні витрати	тис. грн							
3	Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах, усього, у тому числі:	тис. грн							
3.1	населення	тис. грн							
3.2	релігійних організацій	тис. грн							
3.3	бюджетних установ	тис. грн							
3.4	інших споживачів	тис. грн							
4	Витрати на електроенергію для технологічних потреб	тис. грн							
5	Амортизація	тис. грн							
6	Дохід на регуляторну базу активів, усього	тис. грн							
7	Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії, усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн							
7.1	населення	тис. грн							
7.2	релігійних організацій	тис. грн							
7.3	бюджетних установ	тис. грн							
7.4	інших споживачів	тис. грн							

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

8	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Г кал							
8.1	населення	тис. Г кал							
8.2	релігійних організацій	тис. Г кал							
8.3	бюджетних установ	тис. Г кал							
8.4	інших споживачів	тис. Г кал							
9	Тариф на транспортування теплової енергії на принципах стимулюючого регулювання для потреб:	грн/Г кал							
9.1	населення	грн/Г кал							
9.2	релігійних організацій	грн/Г кал							
9.3	бюджетних установ	грн/Г кал							
9.4	інших споживачів	грн/Г кал							

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»____20__ року

Додаток 19

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання на 20__ рік (__ ий рік регуляторного періоду)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Сумарні та середньозважені показники				Транспортування теплової енергії для потреб населення				Транспортування теплової енергії для потреб релігійних організацій				Транспортування теплової енергії для потреб бюджетних установ та інших споживачів, усього				У тому числі							
																			транспортування теплової енергії для потреб бюджетних установ				транспортування теплової енергії для потреб інших споживачів			
			Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	ий рік регуляторного періоду, __рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	ий рік регуляторного періоду, __рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	ий рік регуляторного періоду, __рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	ий рік регуляторного періоду, __рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	ий рік регуляторного періоду, __рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	Передбачено чинним тарифом	ий рік регуляторного періоду, __рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Неконтрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
1.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
1.1.1	витрати на транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання	тис. грн																								
1.1.2	внески на регулювання	тис. грн																								
1.1.3	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн																								
1.1.4	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн																								
1.1.5	інші витрати	тис. грн																								
1.2	загальновиробничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
1.2.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн																								
1.2.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн																								
1.2.3	інші витрати	тис. грн																								
1.3	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
1.3.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн																								
1.3.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн																								
1.3.3	інші витрати	тис. грн																								
1.4	інші операційні витрати	тис. грн																								
2	Контрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
2.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
2.1.1	вода та водовідведення для технологічних потреб	тис. грн																								
2.1.2	матеріальні витрати на ремонт активів господарським способом	тис. грн																								
2.1.3	оплата праці виробничого персоналу	тис. грн																								
2.1.4	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	тис. грн																								
2.1.5	витрати на ремонт активів підрядним способом	тис. грн																								
2.1.6	інші прямі витрати	тис. грн																								
2.2	загальновиробничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
2.2.1	оплата праці загальновиробничого персоналу	тис. грн																								
2.2.2	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування загальновиробничого персоналу	тис. грн																								
2.2.3	інші витрати	тис. грн																								
2.3	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн																								
2.3.1	оплата праці адміністративного персоналу	тис. грн																								
2.3.2	відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування адміністративного персоналу	тис. грн																								
2.3.3	інші витрати	тис. грн																								
2.4	інші операційні витрати	тис. грн																								
3	Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах (прямі)	тис. грн																								
4	Витрати на електроенергію для технологічних потреб (прямі)	тис. грн																								
5	Амортизація	тис. грн																								
6	Дохід на регуляторну базу активів	тис. грн																								
7	Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії (p.1 + p.2 + p.3 + p.4 + p.5 + p.6)	тис. грн																								
8	Корисний відпуск теплової енергії	тис. Г кал																								
9	Тариф на транспортування теплової енергії на принципах стимулюючого регулювання	грн/Г кал																								
	Довідково																									
10	Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. грн																								
10.1	прямі витрати	тис. грн																								
10.2	загальновиробничі витрати	тис. грн																								
10.3	адміністративні витрати	тис. грн																								
10.4	інші операційні витрати	тис. грн																								
10.5	дохід на регуляторну базу активів	тис. грн																								

Керівник

(підпис)

(ініціали, прізвище)

«__»____20__ року

Додаток 20

до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на постачання теплової енергії на 20__ рік (__рік __ого регуляторного періоду)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	(без податку на додану вартість)	
					__ ий рік __ го регуляторного періоду, t рік	
					__рік	__рік
1	2	3	4	5	6	
1	Виробнича собівартість, усього, у тому числі:	тис. грн				
1.1	прямі матеріальні витрати	тис. грн				
1.2	прямі витрати на оплату праці	тис. грн				
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	тис. грн				
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	тис. грн				
1.3.2	амортизація	тис. грн				
1.3.3	інші прямі витрати	тис. грн				
1.4	загальновиробничі витрати, у тому числі:	тис. грн				
1.4.1	витрати на оплату праці	тис. грн				
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн				
1.4.3	інші витрати	тис. грн				
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	тис. грн				
2.1	витрати на оплату праці	тис. грн				
2.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн				
2.3	інші витрати	тис. грн				
3	Інші операційні витрати	тис. грн				
4	Фінансові витрати	тис. грн				
5	Повна собівартість	тис. грн				
6	Витрати на покриття втрат	тис. грн				
7	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	тис. грн				

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

7.1	податок на прибуток	тис. грн			
7.2	дивіденди	тис. грн			
7.3	резервний фонд (капітал)	тис. грн			
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	тис. грн			
7.5	інше використання прибутку	тис. грн			
8	Вартість постачання теплової енергії за відповідними тарифами	тис. грн			
9	Середньозважений тариф на постачання теплової енергії	грн/Гкал			
10	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал			
10.1	населення	тис. Гкал			
10.2	бюджетних установ	тис. Гкал			
10.3	релігійних організацій	тис. Гкал			
10.4	інших споживачів	тис. Гкал			

Керівник

(підпис)

«__»_____20__року

(ініціали, прізвище)

Додаток 21
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на теплову енергію на 20__ — 20__ роки (__ ий регуляторний період)

		(повне найменування ліцензіата)		(без податку на додану вартість)					
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік	__ий регуляторний період				
					t рік	t+1 рік	t+2 рік	t+3 рік	t+4 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Повна вартість виробництва теплової енергії, у тому числі:	тис. грн							
1.1	повна планована собівартість виробництва	тис. грн							
1.2	витрати на покриття втрат	тис. грн							
1.3	планований прибуток	тис. грн							
2	Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії, у тому числі:	тис. грн							
2.1	витрати на транспортування	тис. грн							
2.2	дохід на регуляторну базу активів	тис. грн							
3	Повна вартість постачання теплової енергії, у тому числі:	тис. грн							
3.1	повна планована собівартість постачання	тис. грн							
3.2	витрати на покриття втрат	тис. грн							
3.3	планований прибуток	тис. грн							
4	Відпуск теплової енергії з колекторів генеруючих джерел, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
4.1	населення	тис. Гкал							
4.2	релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності)	тис. Гкал							
4.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
4.4	інших споживачів	тис. Гкал							
5	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал							
5.1	населення	тис. Гкал							
5.2	релігійних організацій	тис. Гкал							
5.3	бюджетних установ	тис. Гкал							
5.4	інших споживачів	тис. Гкал							
6	Тариф на виробництво теплової енергії в розрахунку на 1 Гкал відпуску з колекторів генеруючих джерел для потреб:	грн/Гкал							
6.1	населення	грн/Гкал							
6.2	релігійних організацій	грн/Гкал							
6.3	бюджетних установ	грн/Гкал							
6.4	інших споживачів	грн/Гкал							
7	Тариф на транспортування теплової енергії на принципах стимулюючого регулювання в розрахунку на 1 Гкал корисного відпуску для потреб:	грн/Гкал							
7.1	населення	грн/Гкал							
7.2	релігійних організацій	грн/Гкал							
7.3	бюджетних установ	грн/Гкал							
7.4	інших споживачів	грн/Гкал							
8	Тариф на постачання теплової енергії в розрахунку на 1 Гкал корисного відпуску для потреб:	грн/Гкал							
8.1	населення	грн/Гкал							
8.2	релігійних організацій	грн/Гкал							
8.3	бюджетних установ	грн/Гкал							
8.4	інших споживачів	грн/Гкал							
9	Тариф на теплову енергію для потреб:	грн/Гкал							
9.1	населення	грн/Гкал							
9.2	релігійних організацій	грн/Гкал							
9.3	бюджетних установ	грн/Гкал							
9.4	інших споживачів	грн/Гкал							

Керівник

(підпис)

«__»_____20__року

(ініціали, прізвище)

Додаток 22
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок коригування прогнозного необхідного доходу, у тому числі за результатами досягнення цільового показника якості на 20__ рік (__ ий рік регуляторного періоду)

(повне найменування ліцензіата)					
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік (t-2), факт	Рік (t-2), прогноз	Відхилення (4 - 5)
1	2	3	4	5	6
1	Неконтрольовані операційні витрати	тис. грн			
2	Контрольовані операційні витрати	тис. грн			
3	Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах, усього, у тому числі для потреб:	тис. грн			
3.1	населення	тис. грн			
3.2	релігійних організацій	тис. грн			
3.3	бюджетних установ	тис. грн			
3.4	інших споживачів	тис. грн			
4	Витрати на електроенергію для технологічних потреб	тис. грн			
5	Дохід від реалізації послуг з транспортування теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. грн			
5.1	населення	тис. грн			
5.2	релігійних організацій	тис. грн			
5.3	бюджетних установ	тис. грн			
5.4	інших споживачів	тис. грн			
6	Амортизація	тис. грн			
7	Дохід на регуляторну базу активів	тис. грн			
8	Коригування за результатами досягнення цільового показника якості	тис. грн			
9	Загальна сума коригування, усього, у тому числі для врахування в тарифах для:	тис. грн			
9.1	населення	тис. грн			
9.2	релігійних організацій	тис. грн			
9.3	бюджетних установ	тис. грн			
9.4	інших споживачів	тис. грн			
10	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал			
10.1	населення	тис. Гкал			
10.2	релігійних організацій	тис. Гкал			
10.3	бюджетних установ	тис. Гкал			
10.4	інших споживачів	тис. Гкал			

Керівник

(підпис)

«__»_____20__року

(ініціали, прізвище)

(повне найменування ліцензіата)					
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік, попередній до року, попереднього до базового, (t-3) рік	Рік, попередній до базового, (t-2) рік	Базовий рік, (t-1) рік
1	2	3	4	5	6
1	Фактична кількість днів провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії протягом року	днів			
2	Загальна кількість незапланованих перерв у транспортуванні теплової енергії, у т. ч.:	од.			
2.1	аварійних з вини інших осіб або споживачів	од.			
2.2	аварійних з вини ліцензіата	од.			
2.2.1	тривалістю понад 6 годин	од.			
2.3	внаслідок дії обставин непереборної сили	од.			
3	Загальна кількість запланованих перерв у транспортуванні теплової енергії, у т. ч.:	од.			
3.1	з попередженням	од.			
3.2	без попередження	од.			
4	Загальна тривалість незапланованих перерв у транспортуванні теплової енергії	хв			
4.1	аварійних з вини інших осіб або споживачів	хв			
4.2	аварійних з вини ліцензіата	хв			
4.2.1	тривалістю понад 6 годин	хв			
4.3	внаслідок дії обставин непереборної сили	хв			
5	Загальна тривалість запланованих перерв у транспортуванні теплової енергії, у т. ч.:	хв			
5.1	з попередженням	хв			
5.2	без попередження	хв			

Керівник

(підпис)

«__»_____20__року

(ініціали, прізвище)

Додаток 24
до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Розрахунок скоригованого необхідного доходу від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії та тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання на 20__ рік (__ ий рік регуляторного періоду)

(повне найменування ліцензіата)					
№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Рік t регуляторного періоду		
			до коригування	величина коригування	з урахуванням коригування
1	2	3	4	5	6
1	Неконтрольовані операційні витрати	тис. грн			
2	Контрольовані операційні витрати	тис. грн			
3	Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах, усього, у тому числі для потреб:	тис. грн			
3.1	населення	тис. грн			
3.2	релігійних організацій	тис. грн			
3.3	бюджетних установ	тис. грн			
3.4	інших споживачів	тис. грн			
4	Витрати на електроенергію для технологічних потреб	тис. грн			
5	Амортизація	тис. грн			
6	Дохід на регуляторну базу активів	тис. грн			
7	Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії, усього, у тому числі для розрахунку тарифів для:	тис. грн			
7.1	населення	тис. грн			
7.2	релігійних організацій	тис. грн			
7.3	бюджетних установ	тис. грн			
7.4	інших споживачів	тис. грн			
8	Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал			
8.1	населення	тис. Гкал			
8.2	релігійних організацій	тис. Гкал			
8.3	бюджетних установ	тис. Гкал			
8.4	інших споживачів	тис. Гкал			
9	Тариф на транспортування теплової енергії на принципах стимулюючого регулювання для потреб:	грн/Гкал			
9.1	населення	грн/Гкал			
9.2	релігійних організацій	грн/Гкал			
9.3	бюджетних установ	грн/Гкал			
9.4	інших споживачів	грн/Гкал			

Керівник

(підпис)

«__»_____20__року

(ініціали, прізвище)

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

11

Інші коригування (КП), тис. грн

12

Необхідний дохід (НД), тис. грн

13

у т.ч. коригування, тис. грн

Розрахунок прогнозованого необхідного доходу на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на всі роки регуляторного періоду.
Розрахунок прогнозованого (уточненого) необхідного доходу здійснюється щороку при уточненні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на наступний рік регуляторного періоду.
Розрахунок уточненого та необхідного доходу з урахуванням коригування здійснюється щороку при коригуванні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами з урахуванням фактичних даних.

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(П. І. Б.)

«_____»_____20 р.

М. П. (у разі наявності)

Додаток 4
до Процедури встановлення тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання

№ з/п	Показник	рік t			рік t+1			рік t+2			рік t+3			рік t+4		
		Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t-1, тис. грн															
2	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн															
3	Індекс цін виробників (ІЦВ) у році t, %															
4	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн															
5	Загальний показник ефективності (ПЕЗ), %															
6	Індивідуальний показник ефективності (ПЕІнд), %															
7	Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ), відн. од.															
8	Зміна кількості умовних одиниць (ΔУО) за рік t-1															
9	Кількість умовних одиниць (УО) на початок року t-1															
10	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн															

Розрахунок прогнозованих операційних контрольованих витрат необхідного доходу на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на всі роки регуляторного періоду.
Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних контрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на наступний рік регуляторного періоду.
Розрахунок уточнених операційних контрольованих витрат з урахуванням фактичних даних здійснюється щороку при коригуванні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами.

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(П. І. Б.)

«_____»_____20 р.

М. П. (у разі наявності)

Додаток 5
до Процедури встановлення тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання

Розрахунок фонду оплати праці _____
(назва ліцензіата)
з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами

№ з/п	Показник	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування
A	B	1	2	3
1	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн			
2	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати (ІЗП) у році t, %			

3	Коефіцієнт коригування фонду оплати праці (k) на рік t, відн. од.			
4	Фактична середньомісячна заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата, у році t, тис. грн			
5	Фактична середньомісячна заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата, у році t-1, тис. грн			
6	Фактична середньомісячна заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України, у році t, тис. грн			

7	Фактична середньомісячна заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України, у році t-1, тис. грн			
8	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн			

Розрахунок прогнозованого фонду оплати праці на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на всі роки регуляторного періоду.
Розрахунок прогнозованого (уточненого) фонду оплати праці здійснюється щороку при уточненні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на наступний рік регуляторного періоду.
Розрахунок уточненого доходу та фонду оплати праці з урахуванням фактичних даних здійснюється щороку при коригуванні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами.

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(П. І. Б.)

«_____»_____20 р.

М. П. (у разі наявності)

Додаток 6
до Процедури встановлення тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання

№ з/п	Показник	рік t			рік t+1			рік t+2			рік t+3			рік t+4		
		Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Операційні неkontrolьовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн															
2	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн															
3	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %															
4	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн															
5	Фактичний рівень єдиного соціального внеску (Нфоп) за останній звітний рік, що передувє року t, відн. од.															
6	Фактичний рівень єдиного соціального внеску (Нфопф) у році t-1, відн. од.															
7	Операційні неkontrolьовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн															

Розрахунок прогнозованих операційних неkontrolьованих витрат на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на всі роки регуляторного періоду.
Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних неkontrolьованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на наступний рік регуляторного періоду.
Розрахунок уточнених операційних неkontrolьованих витрат з урахуванням фактичних даних здійснюється щороку при коригуванні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами.

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(П. І. Б.)

«_____»_____20 р.

М. П. (у разі наявності)

Додаток 7
до Процедури встановлення тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання

№ з/п	Складові необхідного доходу	рік t			рік t+1			рік t+2			рік t+3			рік t+4		
		Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування	Прогнозований	Прогнозований (уточнений)	Уточнений з урахуванням коригування
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Регуляторна база активів, сформована на момент переходу до стимулюючого регулювання (РБА0), тис. грн															
2	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, сформована на момент переходу до стимулюючого регулювання (РНД0), відн. од.															
3	Регуляторна база активів, утворена після переходу на стимулююче регулювання на початок року (РБАновп), тис. грн															
4	Регуляторна база активів, утворена після переходу на стимулююче регулювання на кінець року (РБАновк), тис. грн															
5	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, утворена після переходу до стимулюючого регулювання (РНДнов), відн. од.															
6	Вартість вибуття активів із регуляторної бази активів, утвореної після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов), тис. грн															
7	Амортизація на активи, утворені після переходу до стимулюючого регулювання (АНов), тис. грн															
8	Сума інвестицій відповідно до інвестиційної програми (І), тис. грн (без ПДВ)															
9	Дохід від плати за реактивну енергію (ДР), тис. грн (без ПДВ)															
10	Прибуток на регуляторну базу активів (П), тис. грн															
11	Ставка податку на прибуток (НПП), відн. од.															
12	Податок на прибуток (ПП), тис. грн															

Розрахунок прогнозованого прибутку на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на всі роки регуляторного періоду.
Розрахунок прогнозованого (уточненого) прибутку здійснюється щороку при уточненні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на наступний рік регуляторного періоду.
Розрахунок уточненого прибутку з урахуванням фактичних даних здійснюється щороку при коригуванні тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами з урахуванням фактичних даних.

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

(підпис)

(П. І. Б.)

«_____»_____20 р.

М. П. (у разі наявності)

Додаток 8
до Процедури встановлення тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання

Розрахунок прогнозованої (фактичної) амортизації активів
(що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами), які утворені після переходу на стимулююче регулювання

№ з/п	Групи активів	Вартість активів на початок року	Введення в експлуатацію	Вибуття	Строки корисного викорис-тання	Аморти-зація	Вартість активів на кінець року
A	B	1	2	3	4	5	6
1	Група 1. Будівлі, споруди, передавальні пристрої						
2	Будівлі						
2.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення				50		

2.2	Будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади, транспорт)					50	
2.3	Будівлі адміністративного призначення					70	
3	Споруди					30	
4	Передавальні пристрої (повітряні та кабельні лінії електропередач)						
4.1	ПЛ-800 кВ					40	
4.2	ПЛ-750 кВ					40	
4.3	ПЛ-500 кВ					40	
4.4	ПЛ-400 кВ					40	
4.5	ПЛ-330 кВ					40	
4.6	ПЛ-220 кВ					40	
4.7	ПЛ-110 кВ					40	
4.8	ПЛ-35 кВ					30	
4.9	КЛ-110 кВ					30	
4.10	КЛ-35 кВ					30	
4.11	КЛ-0,4 - 10 кВ					30	
5	Перетворювальне обладнання						

5.1	ПС-750 кВ					35	
5.2	ПС-500 кВ					35	
5.3	ПС-400 кВ					35	
5.4	ПС-330 кВ					35	
5.5	ПС-220 кВ					35	
5.6	ПС-110 кВ					35	
6	Силові трансформатори						
6.1	Трансформатори 750 кВ					35	
6.2	Трансформатори 500 кВ					35	
6.3	Трансформатори 400 кВ					35	
6.4	Трансформатори 330 кВ					35	
6.5	Трансформатори 220 кВ					35	
6.6	Трансформатори 154 кВ					35	
6.7	Трансформатори 110 кВ					35	
6.8	Трансформатори 35 кВ					35	
6.9	Трансформатори 3 - 20 кВ					30	
7	Шунтуючі реактори						
7.1	Реактор 750 кВ					35	
7.2	Реактор 500 кВ					35	
7.3	Реактор 35 кВ					35	
8	Група 2. Машини та обладнання						

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

Драму під Крутами відтворювали в Сигнаївці

КІНО. Зйомки фільму присвячено 100-річчю історичного бою

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

Зйомки повнометражної драми «Крути 1918. Захист», присвяченої 100-річчю бою під Крутами, які почалися восени минулого року у Межигір'ї під Києвом, продовжилися недавно в селі Сигнаївка Шполянського району на Черкащині. Саме тут і розмістилася знімальна група з усім своїм кіношним майном, акторами та операторами.

Чому не організували зйомки в самих Крутах? Як розповіла піар-менеджер проекту Анна Бешкенадзе, історичне місце не підійшло тому, що там зведено меморіал героям-крутвцям, повсюди сучасні будівлі. А станція Сигнаївка, її давня вокзальна будівля відповідають і архітектурі, й епосі часів оборони станції Крути.

Як відомо, проект повнометражного художнього фільму «Крути 1918. Захист» став одним із переможців дев'ятого конкурсного відбору Держкіно в секції ігрових тематичних фільмів до 100-річчя проголошення Української Народної Республіки та 100-ї річниці бою студентів під Крутами. Режисер стрічки Олексій

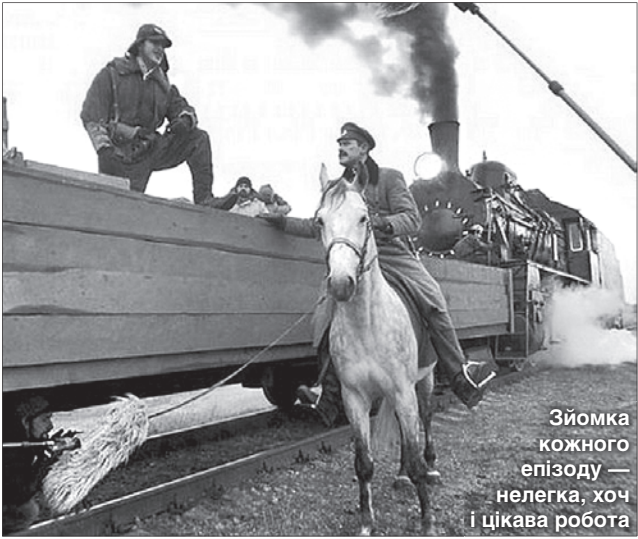


Фото з сайту procherk.info

Зйомка кожного епізоду — нелегка, хоч і цікава робота

Шапарев, автор сценарію — Костянтин Коновалов, продюсер — Андрій Корнієнко. У зйомках задіяно близько тисячі акторів.

Нова історична драма розкриває героїчний подвиг студентів, які самовіддано стали на захист Батьківщини. У бою під Крутами взимку 1918 року багато хто з них заплатив життям за незалежність України. На тлі цих трагічних для країни подій зароджується кохання головних героїв картини — Софії та Андрія. Головні ролі виконують молоді, але вже досить відомі актори. Дмитро Ступ-

ка грає Симона Петлюру, Остап Ступка — червоного комісара, Муравйова — Віталій Салій. Командиром загону київських гімназистів і студентів Аверкієм Гончаренком став Олексій Тритенко, відомий глядачам за телефільмом «Коли ми вдома». Андрія Савицького грає Євген Ламах.

Одне з місць зйомок — будівля станції. А тлом для багатьох із них став справжній паровоз, яких у робочому стані збереглося небагато. Одного з них у Сигнаївку (чи то пак Крути) пригнав машиніст станції Шевченкове Ігор

Мельник. Він не вперше стає за реверс паровоза і, як жартома каже, належить до тих, хто ще може дати раду хай і старенькій, але робочій паровій машині на рейках. Під орудою Ігоря Миколайовича старенький потяг справно снував станційними та під'їзними коліями, тягав вагон-теплушку й платформу з гарматою, доповнював звуковий антураж гарматної стрільбини своїми гучними гудками.

Можливість знятись у масовці зацікавила місцевого сільського молодця. Багатьом імпонувала можливість взяти участь у справжніх зйомках художнього фільму. Разом з тим вони переконалися, яка це нелегка праця, адже нерідко доводилося на вимогу режисера по кілька разів повторювати одне й те саме, поки не виїде задумане.

Робоча група сподівалася завершити виробництво стрічки у травні 2018 року, щоб прем'єру приурочити до Дня захисника України — до Покрови. Загальна вартість виробництва кінострічки становить 52 мільйони гривень. Державна фінансова підтримка — 26 мільйонів.

У Вінниці назвали тих, хто вміє жартувати за Руданським

Олег ЧЕБАН,
«Урядовий кур'єр»

ПРЕМІЯ. Вдячні земляки українського поета, перекладача, людини з непересяченим почуттям гумору традиційно наприкінці року визначають лауреатів Всеукраїнської літературно-мистецької премії імені Степана Руданського. Варто зазначити, що відзнака заснована у 1994 році, а статус

всеукраїнської отримала у 2006 році.

На її здобуття можуть претендувати твори письменників-сатириків і гумористів, в яких продовжуються творчі традиції класика української літератури, збагачується народний гумор, викриваються негативні явища в суспільстві та людському житті.

До розгляду також беруться дослідження про життя і творчість письменника, опубліко-

вані протягом останніх трьох років. На премію можуть претендувати й аматорські колективи та окремі виконавці, які активно пропагують творчість Степана Руданського.

За словами заступника голови обласної державної адміністрації Ігоря Івасюка, цього року 9 претендентів подали свої книги на участь в конкурсі. Таємним голосуванням журі визначило одного лауреата та двох дипломантів. Цього-

річним лауреатом Всеукраїнської літературно-мистецької премії імені Степана Руданського стала монографія Тетяни Космеди, Тетяни Осипової та Наталії Піддубної «Степан Руданський: феномен моделювання «живого» мовлення українців». Дипломантами визначено збірку лірики Антоніни Петрушкевич «Сповідь серця» та збірку ліричних і гумористичних творів Юрія Берези «Усмішкою витру сльозу».

З крісла «народного мера» — на нари

Павло КУЩ,
«Урядовий кур'єр»

ЧАС РОЗПЛАТИ. У Маріуполі на Донеччині суд виніс вирок «народному меру», місцевому жителю, який на проросійському мітингу 1 червня 2014 року оголосив себе новим міським головою. В судовому рішенні чітко названо такі дії підозрюваного: вступив у змову з представниками незаконного самопроголо-

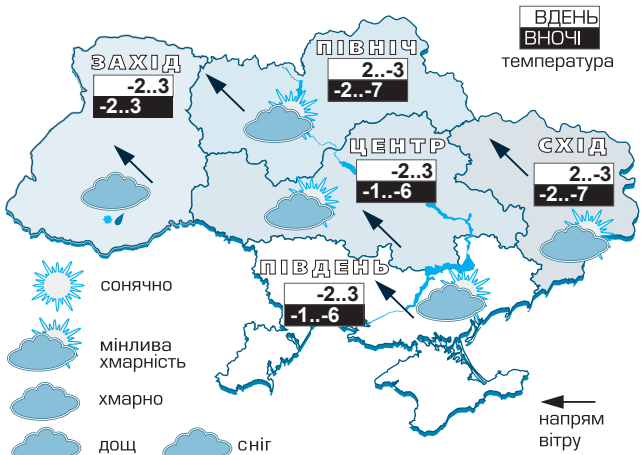
шеного угруповання «ДНР» задля захоплення влади в Маріуполі та агітував за зміну конституційного ладу України. Утім, уже через два тижні протиправну діяльність «народного мера» було припинено правоохоронцями.

Чоловік частково визнав свою вину, але запевняв, що на мітинги під триколорами потрапив випадково, а посаду міського голови йому, мовляв, запропонували мешканці.

Ще він активно заперечував тісні зв'язки з «ДНР» і переконував: про незаконне угруповання в Донецьку та організацію сепаратистських мітингів у Маріуполі дізнавався виключно із соціальних мереж. Зокрема, нагадував, що він громадянин України й ніколи не прагнув створення самопроголошеної «республіки» чи приєднання до іншої держави. Проте суд розглянув також свідчення інших свідків тих по-

дій та правоохоронців і військовослужбовців, які брали участь у затриманні підозрюваного. А тому визнав винним мешканця міста за ч.2. ст. 110 КК України (посягання на територіальну цілісність і недоторканність України) і засудив його до позбавлення волі на строк 6 років і 9 місяців. Перебування в СІЗО з моменту затримання зарахували до терміну відбування покарання самопроголошеного «мера».

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 11 СІЧНЯ

Область	Ніч	День	Область	Ніч	День
Київська	-2 -7	+2 -3	Черкаська	-1 -6	-2 +3
Житомирська	-1 -6	+2 -3	Кіровоградська	0 -5	-2 +3
Чернігівська	-2 -7	+2 -3	Полтавська	-2 -7	+2 -3
Сумська	-2 -7	+1 -4	Дніпропетровська	0 -5	-2 +3
Закарпатська	-2 +3	+4 +9	Одеська	-2 +3	-2 +3
Рівненська	0 -5	-2 +3	Миколаївська	+2 -3	-1 +4
Львівська	+2 -3	-1 +4	Херсонська	-1 -6	-2 +3
Івано-Франківська	-2 +3	0 +5	Запорізька	-2 -7	-2 +3
Волинська	+1 -4	-2 +3	Харківська	-2 -7	+2 -3
Хмельницька	-2 +3	-2 +3	Донецька	-2 -7	+2 -3
Чернівецька	-2 +3	0 +5	Луганська	-2 -7	+2 -3
Тернопільська	-2 +3	-2 +3	Крим	0 -5	-1 +4
Вінницька	+2 -3	-2 +3	Київ	-4 -6	0 +2

Укргідрометцентр

У запорізькому ботсаду оновили тропіки

Євген ЛОГАНОВ,
«Урядовий кур'єр»

ДИВО. Торік за програмою розвитку міського ботанічного господарства здійснили перший етап реконструкції теплиці тропічних рослин. А напередодні Різдва Запорізький міський голова Володимир Буряк побував у «Зимовому саду» й ознайомився з результатами виконаної роботи. Зокрема теплиця отримала привабливий зовнішній вигляд. Вона стала вищою на два метри, що сприятиме комфорту рослин. Нині її площа становить понад 230 квадратних метрів, на яких ростуть понад три тисячі рідкісних теплолюбних рослин.

Цікаво, що спочатку на проектування, виконання робіт в міському бюджеті було передбачено близько двох мільйонів гривень. Та вдалося заощадити кошти і все обійшлося в півтора мільйона.

«2018 року ми спрямовуємо з міського бюджету на продовження реконструкції ботанічного саду ще майже п'ять мільйонів гривень», — повідомив Володимир Буряк. — Робимо це через унікальність об'єкта. Ботанічний сад має бути привабливим як для школярів, які тут займаються, так і для дорослих його відвідувачів».

За даними міського голови, за ці кошти будуть виконані внутрішні роботи в теплиці «Зимовий сад»: замінити систему опалення, освітлення, доріжки, встановити перила, пандуси тощо. Також цього року розпочнеться реалізація наступного етапу розвитку ботанічного саду — реконструкція тепличного комплексу «Кімнатні рослини», де планують встановити нові каркаси, склопакети, виконати внутрішні роботи.

Всього на території міського ботанічного саду розміщені 20 теплиць і дендрологічний парк. Тут ростуть тисячі унікальних рослин. За даними директора позашкільного навчального закладу «Запорізький міський ботанічний сад» Тамари Єрьоміної, теплиці були побудовані ще в шістдесяті роки минулого століття, конструкції зносилися, скло має непрезентабельний вигляд.

Керівництво Запорізького міського ботанічного саду протягом останніх років порушувало питання необхідності масштабної реконструкції. Та гроші з міського бюджету вперше були виділені лише торік.

Це передовсім кошти екологічного фонду, призначені на реалізацію міської програми розвитку ботанічного саду на 2017—2022 роки. Вона охоплює реконструкцію всіх двадцяти теплиць.