



ЧЕРВЕНЬ 2023



# НКРЕКП 2022

Бюлетень до  
Річного звіту  
НКРЕКП за 2022 рік

## Звернення Голови НКРЕКП



**Костянтин Ущаровський**  
Голова НКРЕКП

### **Шановні колеги!**

*Перед вами бюлетень до Звіту про роботу Регулятора за 2022 рік. Рік, який попри всі потрясіння та втрати, які він приніс, навчив нас боротися на межі власних можливостей, не втрачати віри і ще сумлінніше працювати для наближення нашої перемоги та закладання фундаменту для майбутньої відбудови України.*

*На всіх етапах війни, незважаючи на безпрецедентні умови, НКРЕКП продовжувала працювати та ухвалювати необхідні регуляторні рішення для стабілізації енергетичної галузі та вирішення критичних проблем. Ми повсякчас були змушені приймати екстрені і дуже складні рішення. Нерідко дискусійні і нетривіальні.*

*Війна вплинула на динаміку енергетичних реформ, які впроваджувались в Україні протягом останніх років. Повна руйнація нашої енергетичної системи стала однією з цілей агресора. Внаслідок численних обстрілів наша держава без перебільшення опинилась на межі енергетичної катастрофи. Однак завдяки згуртованій роботі державних органів влади, Регулятора, підприємств галузі та завдяки всебічній підтримці міжнародної спільноти нам вдалося зберегти цілісність енергосистеми і європейську модель ринку електричної енергії в Україні. Безперечно, цьому сприяла екстрена синхронізація української енергосистеми з європейською, яка відбулась 16 березня цього року. Я пишаюсь командою НКРЕКП, яка продемонструвала справжню стійкість і завзятість у пошуку рішень в умовах, з якими, напевно, не стикався жоден Регулятор у світі.*

*Повна інтеграція енергетичних ринків України та ЄС залишається нашим незмінним пріоритетом. На шляху до єдиного ринку, ми як Регулятор, зараз спільно з ключовими суб'єктами ринку концентруємо зусилля на приведенні регуляторного середовища наших енергетичних ринків у відповідність до правил ЄС. І на сьогодні перед Регулятором стоїть чимало серйозних викликів. Ми бачимо обсяги необхідної роботи щодо повного відновлення енергетичної галузі та комунальної сфери і надалі рухаємось цим шляхом.*

*У 2022 році суспільство зрозуміло, що стабільність та надійність роботи енергетичної галузі та комунальної сфери – це не просто слова, це фундаментальна основа функціонування економіки держави. Тому вони й надалі у фокусі нашої уваги. Ми продовжимо працювати над забезпеченням ринкових засад роботи ринків, прозорістю і відкритістю регулювання.*

*Важкі часи завжди відкривають для нас нові можливості. З вірою у це, усвідомлюючи важливість ролі та внеску кожного, продовжуємо впевнено йти до Перемоги!*

**Слава Україні!**



**ПРО НКРЕКП**



## Про НКРЕКП

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), є постійно діючим центральним органом виконавчої влади зі спеціальним статусом, який утворюється Кабінетом Міністрів України

### Мета діяльності НКРЕКП:

досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України

### Завдання Регулятора:

- ефективного функціонування та розвитку ринків;
- відкриття ринків та забезпечення недискримінаційного доступу до мереж/трубопроводів;
- інтеграція енергетичних ринків України з відповідними ринками інших держав, співпраця з Енергетичним Співтовариством та національними регуляторами енергетики інших держав;
- забезпечення захисту прав споживачів;
- сприяння транскордонній торгівлі забезпечення інвестиційної привабливості для розвитку інфраструктури;
- реалізація цінової і тарифної політики;
- сприяння енергоефективності, збільшенню частки виробництва енергії з ВДЕ та захисту навколишнього природного середовища;
- створення сприятливих умов для залучення інвестицій у розвиток ринків.

### Основні принципи діяльності Регулятора:

- законність, самостійність і незалежність;
- компетентність, ефективність, справедливість;
- прогнозованість та своєчасність прийняття рішень, адресність регулювання;
- неупередженість та об'єктивність;
- відкритість і прозорість, гласність процесу державного регулювання;
- недопущення дискримінації та відповідальність за прийняті рішення.

### Основна форма роботи Регулятора:

засідання у формі відкритих слухань (онлайн-трансляція через вебсайт НКРЕКП та YouTube канал). Протягом 2022 року проведено **84** засідання за результатами яких прийнято **2112** постанов НКРЕКП.

### Фінансування НКРЕКП

в умовах воєнного стану НКРЕКП запроваджено режим жорсткої економії коштів. Протягом 2022 року економія коштів становить **28,1%**.

**359,2 млн грн** були спрямовані на підтримку Збройних Сил України

## Склад НКРЕКП

НКРЕКП колегіальний орган, до складу якого входять 7 членів, у т.ч. Голова. Голова та члени мають рівні права при вирішенні питань відповідно до компетенції



**Костянтин Ущатовський**  
**Голова НКРЕКП**

Керівництво НКРЕКП. Звітування перед ВРУ, участь в засіданнях КМУ з дорадчим голосом, координація роботи членів Регулятора



**Ольга Бабій**  
**член НКРЕКП**

Ліцконтроль, моніторинг, та розслідування на енергетичних ринків



**Руслан Кайдаш**  
**член НКРЕКП**

Ціни, тарифи на електроенергію та ЦВЦВ, інвестпрограми



**Дмитро Коваленко**  
**член НКРЕКП**

Ринок електроенергії, інвестпрограми, тех.розвиток, "зелена" енергетика



**Олександр Формазей**  
**член НКРЕКП**

Ліцензування, роздрібний ринок електроенергії, захист прав споживачів



**Олексій Магда**  
**член НКРЕКП**

Євроінтеграція, міжнародне співробітництво, якість послуг, тепlopостачання

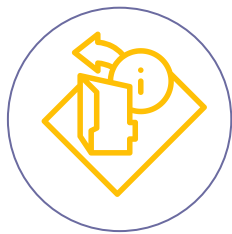


**Валерій Тарасюк**  
**член НКРЕКП**

Ринок природного газу, моніторинг, тарифи, інвестиційний розвиток



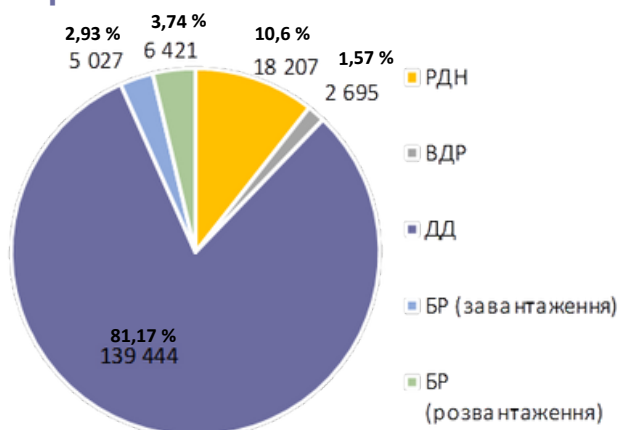
## НКРЕКП у цифрах: 2022 рік

**84**відкритих засідань  
НКРЕКП**2 112**прийнятих  
НКРЕКП рішень**3 258**встановлено  
тарифів**127**схвалено інвест.  
програм та планів  
розвитку ліцензіатів**265**видано та  
переоформлено  
ліцензій**14 383**опрацьованих  
скарг**403**здійснено  
перевірок**516**накладено штрафів  
та санкцій  
(на суму 24 млн грн)**18 278**затверджено ставок  
плати на приєднання**95**рішень судів на  
користь НКРЕКП (з 165)



# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА

## Структура торгівлі за сегментами

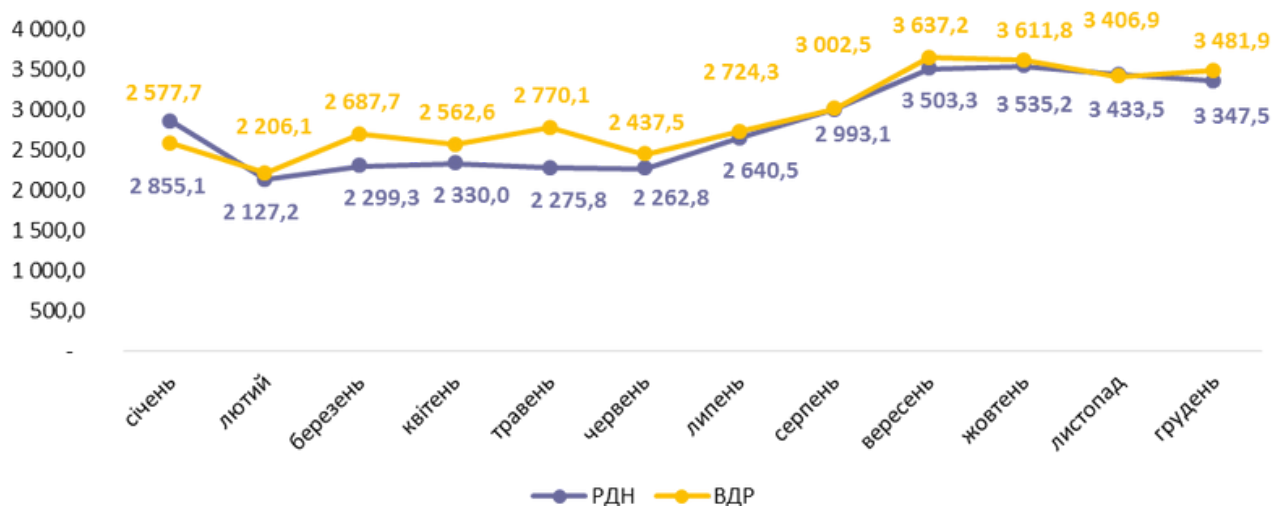


Традиційно на ринку електричної енергії за обсягами купівлі-продажу домінує РДН, хоча порівняно із 2021 роком у 2022 році обсяг купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами знизився на **38,8 %**

27.07.2022 року набрали чинності зміни до Закону "Про ринок електричної енергії", якими зокрема виробники електричної енергії (крім виробників ВДЕ) здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами виключно на електронних аукціонах

Обсяги купівлі-продажу на ринку електричної енергії протягом 2022 року, млн кВт·год

## Динаміка цін на РДН та ВДР



Середньозважені ціни на РДН та ВДР протягом 2022 року, грн/МВт·год

З лютого по жовтень 2022 року спостерігалось зростання середньозваженої ціни на РДН, а з жовтня по листопад – зниження. Середньозважена ціна електричної енергії на РДН за 2022 рік становила **2 797,9 грн/МВт·год** (без ПДВ), що на **37,25 %** вище ніж у 2021 році

Середньозважена ціна електричної енергії на ВДР за 2022 рік становила **2 679,2 грн/МВт·год** (без ПДВ), що на **46,0 %** вище ніж у 2021 році

## Конкуренція на РДН/ВДР

Індекс Херфіндаля-Хіршмана на РДН зі сторони продажу становив **1 157** (середній рівень конкуренції), а зі сторони купівлі – **2 047** (низький рівень конкуренції)

Індекс Херфіндаля-Хіршмана на ВДР зі сторони продажу становив **2 115** (низький рівень конкуренції), а зі сторони купівлі – **2 117** (низький рівень конкуренції)





# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА

## заходи для стабілізації роботи оптового ринку

Початок повномасштабної війни РФ мав негативний вплив на ринок е/е. На своєму екстремому засіданні 25 лютого 2022 року НКРЕКП прийняла перші рішення для забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії під час воєнного стану

### Заходи вжиті НКРЕКП для стабілізації ринку

- 25.02.2022** Для ППБ збільшено термін для набуття статусу «дефолтний», перебуваючи у статусі «переддефолтний» з 2 до 7 днів
- 27.02.2022** ППБ та ПУП не набувають статусу «дефолтний»; погоджено одну торгову зону «ОЕС України»; на РДН/ВДР введено нижній рівень цін:  
off-peak — **1378,97** грн/МВт\*год,  
peak — **2646,25** грн/МВт\*год;  
зупинено нарахування та стягнення штрафів
- 01.03.2022** На ВДР встановлено нижній рівень цін – **110%** від ціни на РДН у цю годину; електропостачальники та трейдери не набувають статусу «дефолтний», якщо сума дебіторської заборгованості за електроенергію не перевищує суму кредиторської заборгованості
- 03.03.2022** ОСП не застосовує санкції до ППБ та ПДП; заборона виключення з БГ ГП за несплату ВДЕ відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії
- 26.03.2022** Запроваджено розрахунок максимального обсягу продажу для виробників типу «D» **125%** від середнього обсягу відпуску за період d-3 – d-9
- 26.04.2022** На БР встановлено верхній рівень цін **120%** від ціни РДН на цю годину; встановлено верхній рівень ціни на РДН/ВДР off-peak — **2000** грн/МВт\*год, peak — **4000** грн/МВт\*год
- 03.05.2022** Положення про максимальний обсяг продажу для виробників типу «D» поширено на ПрАТ «Укргідроенерго»
- 31.05.2022** На ВДР встановлено мінімальний рівень ціни – **102 %** від ціни РДН у цю годину
- 29.07.2022** Удосконалено алгоритм розрахунку максимального обсягу продажу для виробників електричної енергії, які використовують генеруючі одиниці типу D (на виробника з гідроресурсів не поширюється положення **125 %** під час весняного водопілля)
- 09.08.2022** Фінансові гарантії СВБ тільки від системно важливих банків (для уникнення зростання заборгованості ОСП)
- 17.12.2022** Особливий режим функціонування ринку у разі оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС (скасовуються заявки на всіх сегментах ринку, працює тільки БР; при розрахунку плати за небаланс використовується значення середньо арифметичної ціни РДН у відповідному розрахунковому періоді за попередні 30 днів; відтерміновано надання ОР платіжних вимог на платіжні доручення)

*Завдяки таким рішенням, Регулятору вдалося зберегти європейську модель ринку та забезпечити безперебійну роботу енергосистеми України. Енергетична галузь продовжує працювати, а побутові та непобутові споживачі, об'єкти критичної інфраструктури, Збройних Сил України та сил територіальної оборони отримують енергетичні ресурси вчасно та у повному обсязі*

# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА роздрібний ринок

## Постачання електричної енергії на роздрібному ринку



споживачів на кінець звітного періоду:

**17 786 736**

**99,5% - побутові споживачі**

**Постачальники  
універсальних послуг**

**17 692 647**  
споживачів

**Постачальники за  
вільними цінами**

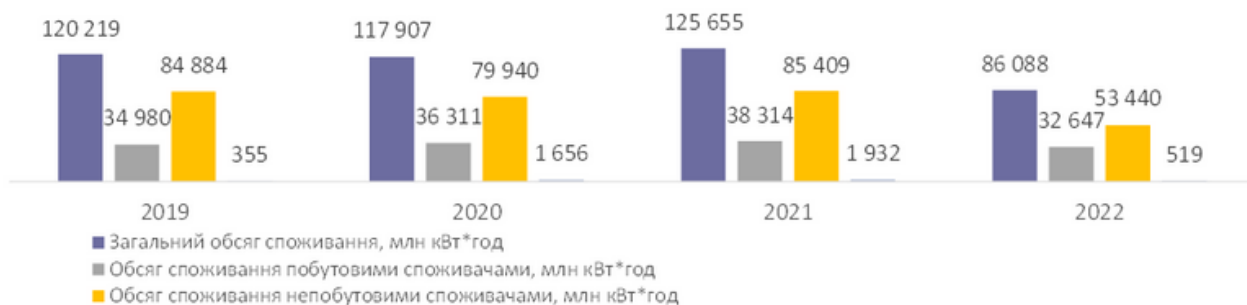
**92 147**  
споживачів

**Постачальник  
"останньої надії"**

**1 942**  
споживачів

## Динаміка обсягів споживання на ринку електричної енергії

загальний обсяг споживання на ринку електроенергії зменшився на 39 567 млн кВт·год у порівнянні з минулим роком. При цьому продаж електроенергії на роздрібному ринку скоротився на 44 153 млн кВт·год у т.ч. побутовим споживачам на 5 667 млн кВт·год та непобутовим – на 31 969 млн кВт·год.



## Ціна для споживачів

фіксовану ціну для побутових споживачів протягом року було утримано на рівні, значно нижчому за ринкову ціну для кінцевих споживачів (у тому числі побутових), за рахунок механізму покладення спеціальних обов'язків на державних виробників електричної енергії: ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго».

для побутових споживачів, ціна e/e (з ПДВ)

**1,44 грн/кВт·год.** (місячний обсяг споживання до 250 кВт·год)

**1,68 грн/кВт·год.** (місячний обсяг споживання понад 250 кВт·год)

для споживачів за вільними цінами  
(з потужністю 50 кВт і вище),  
середньозважена ціна e/e (з ПДВ)

**3,43 грн/кВт·год.** (Група А)

**3,70 грн/кВт·год.** (Група Б)

Середньозважена ціна на універсальну послугу у 2022 році становила **4 144,62 грн/МВт·год** (без ПДВ), де 71% - ціна закупівлі електричної енергії, 19% - тарифи на послуги з розподілу, 8% - тариф на послуги з передачі, 2% - тариф на послуги ПУП.

## Конкуренція

Кількість активних зареєстрованих електропостачальників продовжувала зростати

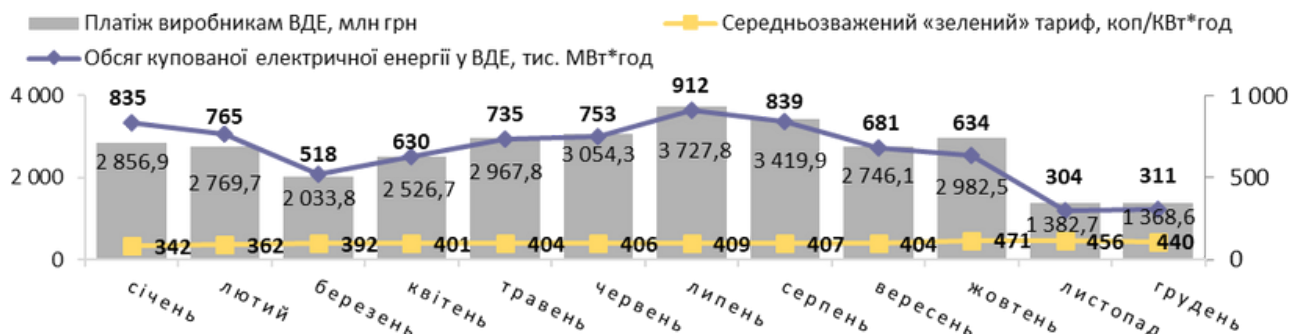


У сегменті постачання електроенергії за вільними цінами **34,6 % ринку займають 3 основні гравці** (у порівнянні з 2021 роком їх сумарна частка в загальному обсязі поставленої енергії за договорами ПВЦ протягом 2022 року скоротилася на 5 %).

**1 099** індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) для сегменту постачання енергії непобутовим споживачам

# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА спеціальні обов'язки на ринку

## ПСО зі збільшення частки ВДЕ:



Обсяг купованої ГП електричної енергії у виробників з ВДЕ/середньозважений «зелений» тариф/платіж виробникам за ВДЕ

Протягом 2022 року ГП придбав у виробників електричної енергії з альтернативних джерел **7 917,69 тис. МВт\*год**, що на **30,7% менше** ніж у 2021 році.

Середньозважений «зелений» тариф склав **402,1 коп/кВт\*год**, а сукупний обсяг виплат виробникам з ВДЕ становив **31 836,8 млн грн** (без ПДВ), що на **31,5% менше** ніж у 2021.

ПУП придбали **1 449,67 тис. МВт\*год** у приватних домогосподарств (на **33% більше** ніж у 2021 році) загальною вартістю **3 895,55 млн грн** (на **9,6% менше** ніж у 2021 році).

При цьому середньозважена ціна Послуги, наданої ПУП, склала **268 коп/кВт\*год**.

## ПСО із забезпечення доступності е/е:

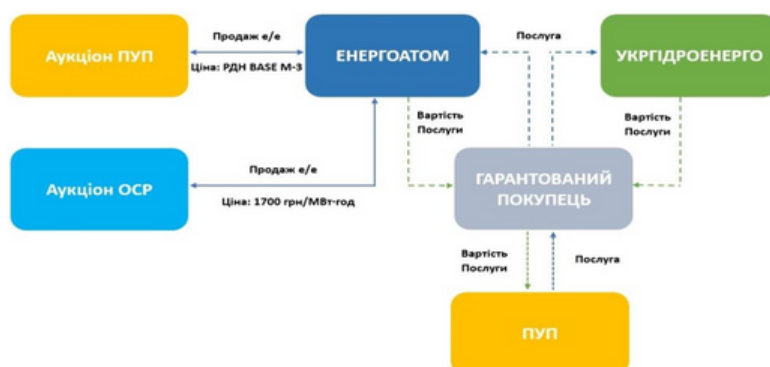


Схема ПСО для населення, що діяла до грудня 2022 року

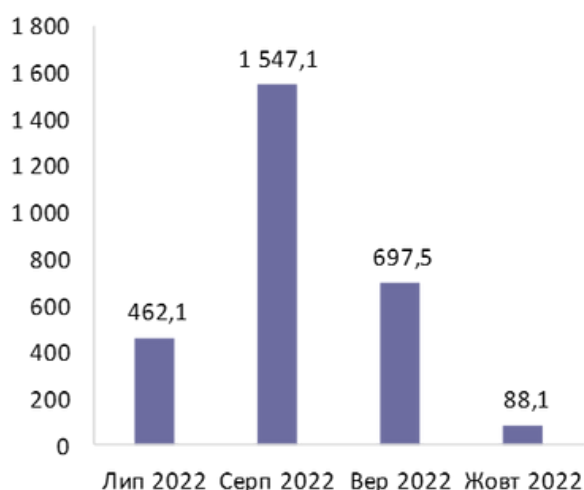
Протягом 2022 року діяли фіксовані ціни на електроенергію для населення на рівні

- **1,44 грн** для споживання  $\leq 250$  кВт/міс;
- **1,68 грн** для споживання  $> 250$  кВт/міс.

Загальний обсяг наданої послуги із забезпечення доступності електроенергії для населення склав **125,6 млрд грн**, з них

- **85,6%** покрито ДП "НАЕК "Енергоатом",
- **14,4%** - ПрАТ "Укргідроенерго".

## Експортне ПСО



Послуга із забезпечення безпеки постачання, що надається ГП експортерам електричної енергії, млн грн (з ПДВ)

07 липня 2022 року затверджено Постанову КМУ № 775, що передбачає спрямування 80% доходу експортерів електричної енергії на оплату послуг ПУП, наданих в межах ПСО із забезпечення доступності е/е. (Постанова КМУ № 483)

Відповідно до постанови ГП надає експортерам е/е послугу із забезпечення безпеки постачання. Експортери сплачують послугу, а кошти ГП перераховує ПУП, які використовують їх для покриття своїх зобов'язань

Протягом 4 місяців виконання ПСО **2 794,7 млн грн** спрямовано ПУП на покриття вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА

## регулювання суб'єктів природних монополій [1]

### Приєднання до електричних мереж



Динаміка величини замовленої до приєднання потужності за наданими послугами з приєднання, МВт



Динаміка кількості наданих послуг з приєднання, шт

Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за нестандартне приєднання та ставки плати за лінійну частину приєднання на 2023 рік для операторів систем розподілу затверджені на рівні відповідних ставок плати на 2022 рік.

### Тимчасове приєднання до електричних мереж

**1 406 550 кВт**

загальна замовлена потужність до приєднання за тимчасовим порядком

**12 703**

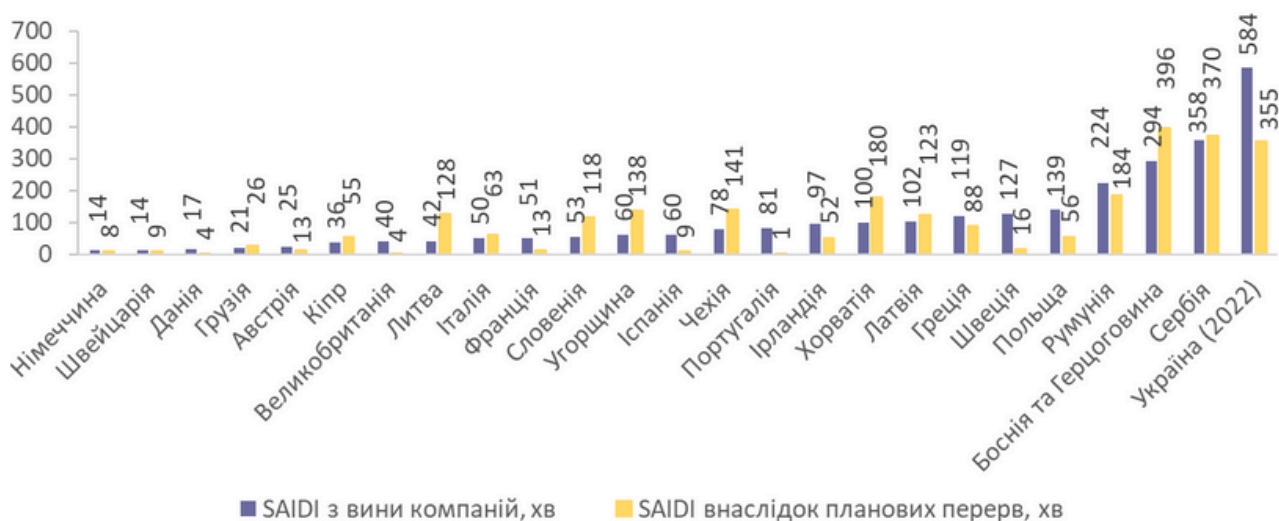
послуг з тимчасового приєднання надано

НКРЕКП затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок), а також зупинила дію розділу IV Кодексу систем розподілу та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

З дати прийняття Порядку (26 березня 2022 року) до прийняття НКРЕКП відповідного рішення про скасування постанови оператори систем розподілу послуги з приєднання надають виключно на тимчасовій основі згідно з вимогами Порядку та виключно для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії.

# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА регулювання суб'єктів природних монополій [2]

## Якість електричної енергії



Показники SAIDI країн Європи (2018) та України (2022)

У зв'язку з військовою агресією проти України, активними бойовими діями та постійними ракетними обстрілами об'єктів критичної інфраструктури у 2022 році показник **SAIDI з вини компанії** (внаслідок технологічних порушень у мережах компанії та запланованих без попередження споживачів перерв) по Україні **зріс на 40 %** порівняно з попереднім роком (з 417 хв до 584 хв).

Показник **SAIDI внаслідок запланованих перерв** з попередженням споживачів **знизився на 18 %** (з 421 хв до 355 хв).

Такі зміни показника SAIDI обумовлені, у тому числі, неможливістю в умовах воєнного стану реалізації заходів передбачених інвестиційними програмами ОСР з модернізації інфраструктури електричних мереж.

Крім цього, у 2022 році спостерігався **суттєвий ріст** показника **SAIDI** не з вини компанії (внаслідок форс-мажорних обставин та вини інших осіб) по Україні, а саме **на 5 488 %** (з 325 хв до 18 160 хв), що спричинено пошкодженням або знищенням великої кількості об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок ведення активних бойових дій на території України та постійними ракетно-бомбовими ударами по об'єктам енергетики. Внаслідок ворожих атак у енергетичній системі України спостерігався дефіцит потужності. З метою уникнення виходу з ладу усієї енергетичної системи країни через перенавантаження, виникла об'єктивна необхідність у її розвантаженні, зокрема шляхом застосування графіків відключення споживачів електричної енергії, що у свою чергу суттєво вплинуло на ріст показника SAIDI не з вини компанії.

# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА регулювання суб'єктів природних монополій [3]

## Інвестиції у систему передачі електричної енергії

**3 570 млн грн (без ПДВ)**

Інвестиційна програма НЕК «Укренерго» на 2022 рік



Джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК "УКРЕНЕРГО" на 2022 рік, %

Цільові напрями використання коштів Інвестиційної програми НЕК "УКРЕНЕРГО" на 2022 рік, %

## Інвестиції у системи розподілу електричної енергії

**10 024 млн грн (без ПДВ)**

інвестиційні програми з розподілу електричної енергії, з яких

**9 557 млн грн (без ПДВ)**

інвестиційні програми для ОСР, до яких застосовується стимулююче тарифоутворення



Джерела фінансування інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, %

Цільові напрями інвестиційних програм на 2022 рік, %



**НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР**



# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР загальний опис

## Баланс обсягів природного газу



\* без урахування обсягів внутрішнього транспортування

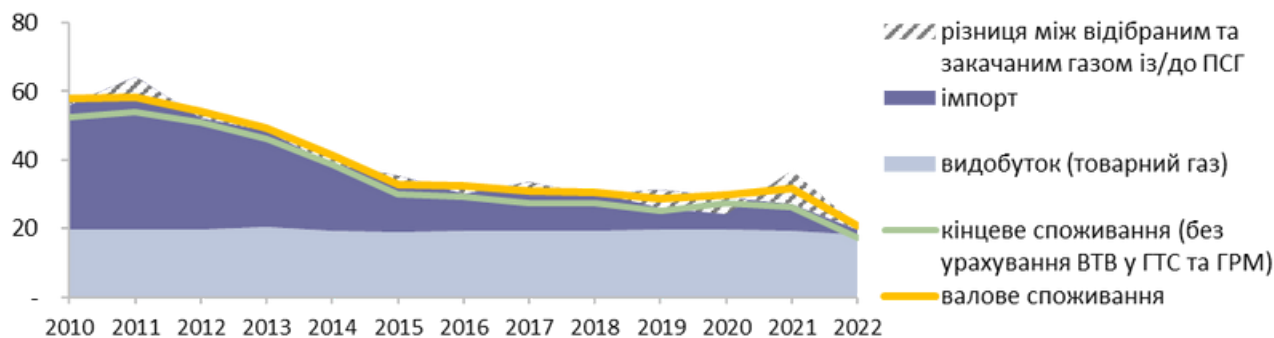
\*\* з урахуванням перетоків до ГРМ

\*\*\* без урахування даних по АТ "Луганськгаз", ПрАТ "Мелітопольгаз", ПАТ "Маріупольгаз", АТ "Херсонгаз"

\*\*\*\* без урахування обсягів розподіленого природного газу, які не було підтверджено актами приймання-передачі газу

Баланс обсягів природного газу у 2022 році, млн куб. м

## Обсяги надходження та споживання природного газу



Надходження та споживання природного газу, 2010 – 2022 роки, млрд куб. м



Обсяги кінцевого споживання природного газу за 2018 – 2022 роки, млрд куб. м

Обсяг **кінцевого споживання** у 2022 році зменшився у порівнянні з 2021 роком на 34 % та становив **17,27 млрд куб. м**. У 2022 році **видобуто 18,1 млрд куб. м** товарного природного газу, що на 6 % менше ніж у 2021 році. Сумарні обсяги видобутку та імпорту у 2022 році (19,64 млрд куб. м.) не повністю покривали валове споживання (20,78 млрд куб. м.) природного газу, нестачу (1,14 млрд куб. м) було відібрано з газосховищ.



# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР загальний опис

## Використання потужності міждержавних з'єднань

У 2022 році **50 замовників послуг** транспортування замовляли та використовували потужність точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях України, що на 6 замовників менше порівняно з 2021 роком. Це пов'язано зі значним зростанням ціни на природний газ на європейських газових хабах.



Обсяги імпорту, транзиту та транспортування природного газу за 2018–2022 роки, млрд куб. м

Обсяг транзиту природного газу територією України у 2022 році зменшився на 48,6 % у порівнянні з 2021 роком та становив 21,36 млрд куб. м. У 2022 році обсяг транспортування природного газу прямим споживачам та до газорозподільних систем знизився порівняно з попереднім роком на 32,3 % та становив 18,47 млрд куб. м. Водночас обсяг імпорту природного газу у 2022 році зменшився на 75 % у порівнянні з 2021 роком та становив 1,53 млрд куб. м.

## Функціонування газосховищ

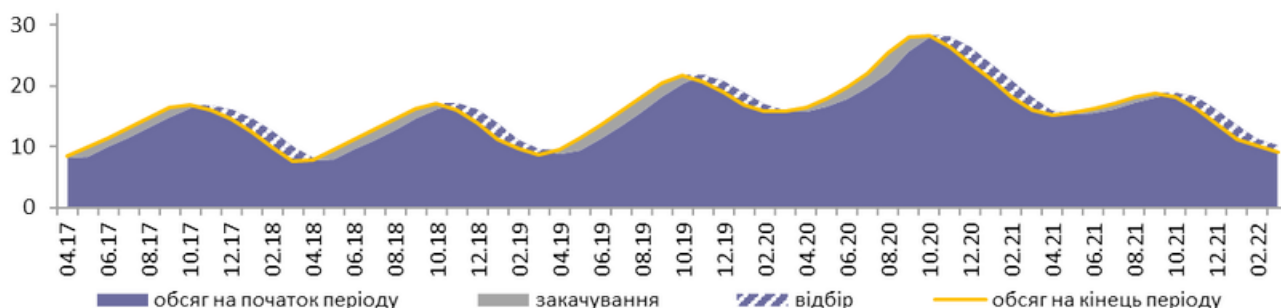
На ринку природного газу України функціонує **12 підземних сховищ газу**, два з яких створені на базі водоносних структур, а решта – на базі виснажених газових родовищ.

Максимальна (проектна) потужність закачування газу до газосховищ становить **252 млн куб. м/добу**, а максимальна (проектна) потужність відбору природного газу з газосховищ – 260 млн куб. м/добу.

Потужності газосховищ достатні не лише для задоволення потреб замовників послуг України, а також для забезпечення безперебійного постачання природного газу та його надійного транзиту територією України до країн Європи, створення довгострокових запасів природного газу на випадок виникнення надзвичайних ситуацій.

Обсяг зберігання газу станом на кінець року зберігання, який тривав з 01 квітня 2021 року по 31 березня 2022 року (рік зберігання 2021 – 2022), становив 9 млрд куб. м. Обсяги ВТВ оператора газосховищ (АТ «Укртрансгаз») у 2022 році зменшились порівняно з попереднім роком на 33 % та становили 77,58 млн куб. м

На кінець року зберігання 2021 – 2022 рівень заповнення газосховищ України становив 30 %, що на 22 в. п. менше ніж на кінець попереднього року зберігання. Протягом року зберігання 2021 – 2022 максимальний рівень наповнення газосховищ становив 61 % у вересні 2021 року.



Динаміка обсягів природного газу, що зберігалися в газосховищах у період з 01 квітня 2017 року по 31 березня 2022 року (5 років зберігання), млрд куб. м



# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР відокремлення видів діяльності

## Оператор ГТС

Відповідно до Закону України "Про ринок природного газу" (Закон) Оператор ГТС діє як сертифікований оператор газотранспортної системи за моделлю відокремлення ISO (Independent System Operator) на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з транспортування природного газу.

У 2022 році завершено процес зміни уповноваженого органу управлінням державним майном ГТС, яке не підлягає приватизації та використовується у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу магістральними трубопроводами – з Мінфіну на Міненерго.

З метою впровадження найкращих міжнародних практик та забезпечення стійкого відокремлення і незалежності Оператора ГТС у 2022 році розпочато проведення корпоративної реформи Оператора ГТС. Напрацьовано план заходів для реалізації зазначеної реформи, яким передбачено такі кроки:

- передачу корпоративних прав у Оператора ГТС від АТ «МГУ» до Міненерго на підставі рішення КМУ;
- одночасне прийняття КМУ рішення про ліквідацію АТ «МГУ»;
- затвердження Статуту Оператора ГТС;
- оголошення конкурсного відбору на посади членів наглядової ради Оператора ГТС та їх призначення;
- формування правління Оператора ГТС.

## Оператори ГРМ

Вимоги до відокремлення і незалежності Оператора ГРМ визначені положеннями статті 39 Закону.

У 2022 році **45 суб'єктів господарювання** мали ліцензію на розподіл природного газу (6 з них, які мають менше 100 000 підключених споживачів, звільнено Регулятором від виконання вимог статті 39 Закону).

НКРЕКП на постійній основі здійснюється моніторинг дотримання ліцензіатами вимог відокремлення, передбачених положеннями статті 39 Закону, у тому числі шляхом аналізу звітів про виконання програми відповідності, які оприлюднюються на офіційному вебсайті НКРЕКП.

## Підготовка до сертифікації оператора газосховищ

01 липня 2022 року набрав чинності Регламент Європейського Парламенту та Ради (ЄС) 2022/1032 про внесення змін до Регламенту (ЄС) 2017/1938 та Регламенту (ЄС) 715/2009 щодо зберігання газу, положення якого спрямовані на посилення безпеки постачання газу в короткостроковій перспективі шляхом забезпечення мінімально обов'язкового рівня газу в сховищах та вимагають, щоб кожен оператор газосховища був сертифікований відповідно до спеціальної процедури.

Для імплементації зазначеного Регламенту в національне законодавство України 13 грудня 2022 року прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора газосховищ та продовження заходів з недопущення банкрутства Державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз», на виконання якого НКРЕКП на своєму засіданні 13 грудня 2022 року схвалила проект постанови «Про затвердження Порядку здійснення процедури сертифікації оператора газосховищ».

Сертифікація оператора газосховищ відповідно до вимог чинного європейського законодавства надає можливість залучати українські газосховища для реалізації заходів з енергетичної безпеки в Європі, що сприятиме посиленню енергетичної безпеки і стабільності як в Україні так і в Європі загалом.



# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР

## стабілізація роботи ринку в умовах воєнного стану

*Внаслідок військової агресії РФ проти України виникла необхідність вжиття Регулятором заходів з врегулювання проблемних питань, що виникали на ринку природного газу у зв'язку з бойовими діями на території України, та прийняття тимчасових рішень із забезпечення стабілізації роботи ринку природного газу в умовах дії воєнного стану*

### **Забезпечення належного виконання спеціальних обов'язків суб'єктами ринку**

- Врегульовано питання розрахунку плати за небаланс для замовників послуг транспортування (постачальників природного газу на яких покладені спеціальні обов'язки) у період дії воєнного стану (Постанова НКРЕКП від 02.04.2022 № 364);
- Зобов'язано ТОВ «Оператора ГТС України» здійснювати безумовне підтвердження поданих номінацій та/або погодження торгових сповіщень у рамках функціонування балансуєчої групи та встановлено, що відмова в реєстрації може бути у разі порушення умов створення балансуєчої групи або умов договору транспортування природного газу балансуєчої групи хоча б одним із учасників цієї групи (Постанова НКРЕКП від 30.06.2022 № 658)

### **Приєднання до мереж**

- Спрощено процедуру приєднання до газорозподільних систем підприємств з урахуванням їх пріоритетності та стратегічної важливості для держави під час воєнного стану (постанова НКРЕКП від 29.03.2022 № 355)
- Установлено ставки плати за стандартне приєднання до газорозподільних систем на 2023 рік на рівні ставок на 2022 рік (Постанова НКРЕКП від 20.12.2022 № 1737)

### **Забезпечення джерел для відновлення пошкодженої інфраструктури**

- Надано дозвіл системним операторам на ринку природного газу використовувати кошти тарифних джерел фінансування інвестиційних програм на ліквідацію наслідків воєнних дій та для забезпечення експлуатації об'єктів газової інфраструктури (постанова НКРЕКП від 17.03.2022 № 348)
- Прийнято низку рішень щодо забезпечення розвитку об'єктів газової інфраструктури (затверджено плани розвитку системних Операторів на 2022 – 2031 та 2023 – 2032 роки)

### **Підтримка побутових споживачів**

- Забезпечено можливість побутовим споживачам, які потрапили в реєстр постачальника «останньої надії», до 01 травня року, що настає за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні, отримувати газ за ціною 7,96 грн за 1 куб. м (з ПДВ) (постанова НКРЕКП від 06.09.2022 № 1092)

### **Підтримка діяльності побутових споживачів**

- Забезпечено гнучкість надання послуги розподілу природного газу побутовим споживачам (постанови НКРЕКП від 24.05.2022 № 528, від 25.10.2022 № 1343, від 01.11.2022 № 1371)
- Спрощено процедуру зміни постачальника природного газу для побутових споживачів, зокрема, скасовано вимоги щодо надання новому постачальнику письмової довідки про відсутність заборгованості перед попереднім постачальником (постанова НКРЕКП від 21.06.2022 № 613)

### **Розвиток ринку біометану в Україні**

- Спрощено умови доступу біогазу до ГТС та ГРС шляхом зменшення вимог до фізико-хімічних показників газу, що подається до мереж (постанова НКРЕКП від 02.08.2022 № 847)

# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР

## оптовий ринок природного газу

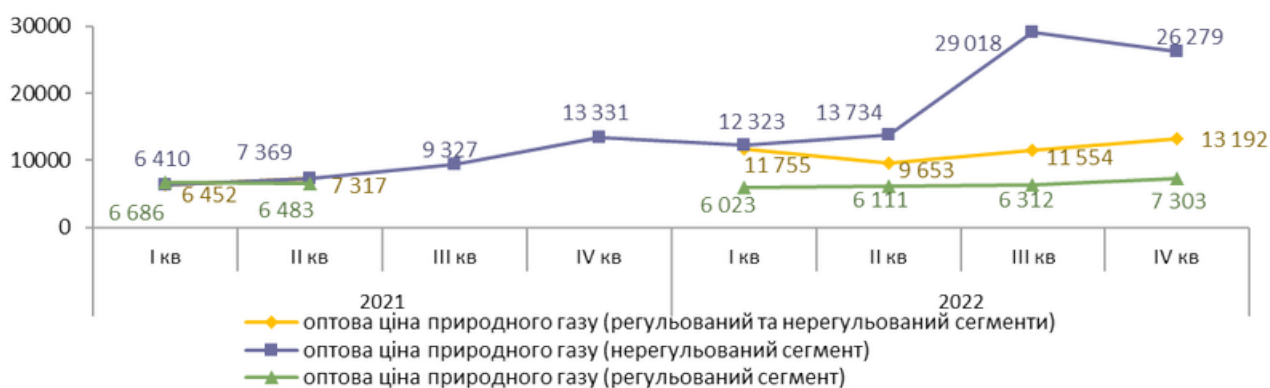
### Ціноутворення на оптовому ринку

У 2022 році 277 суб'єктів господарювання провадили діяльність на ринку природного газу, а середньозважена оптова ціна природного газу становила 11 653 грн за тис. куб. м (без ПДВ) та порівняно з 2021 роком (9 103 грн за тис. куб. м) збільшилась на 28 %.

Оптовий ринок природного газу можна умовно поділити на два сегменти: регульований сегмент, який функціонує згідно зі статтею 11 ЗУ «Про ринок природного газу», та нерегульований сегмент оптового ринку із вільним ціноутворенням.

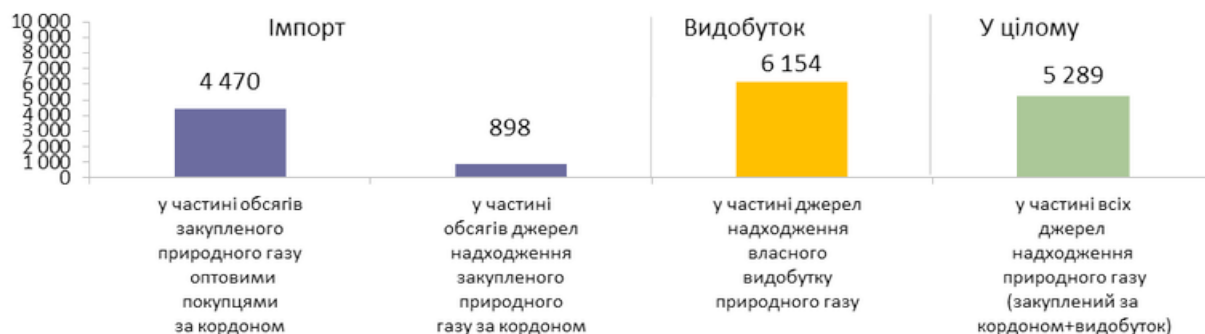
Регульована оптова ціна у 2022 році становила 6 611 грн за тис. куб. м та була на 58 % нижчою, ніж ціна на нерегульованому сегменті (15 855 грн за тис. куб. м).

На коливання оптових цін на нерегульованому сегменті ринку, як правило, впливають сезонний фактор, курс валют та ціни на європейських ринках природного газу, оскільки импорт природного газу здійснювався виключно з країн-членів ЄС.



Динаміка оптових цін на ринку природного газу у 2021 – 2022 роках, грн/тис. куб. м (без ПДВ)

### Рівень конкуренції на оптовому ринку



Індекс Герфіндаля-Гіршмана на оптовому ринку природного газу України у 2022 році

# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР роздрібний ринок природного газу

## Постачання природного газу на роздрібному ринку



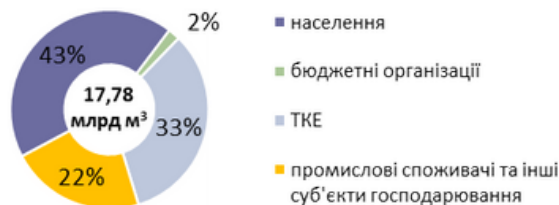
споживачів на кінець звітного періоду:

**12,69 МЛН**

**99,6 % - побутові споживачі**

46 тис. непобутові споживачі  
(з них 146 - прями)

210 постачальників природного газу з  
них 60 - побутовим споживачам



Структура споживання природного газу у 2022 році

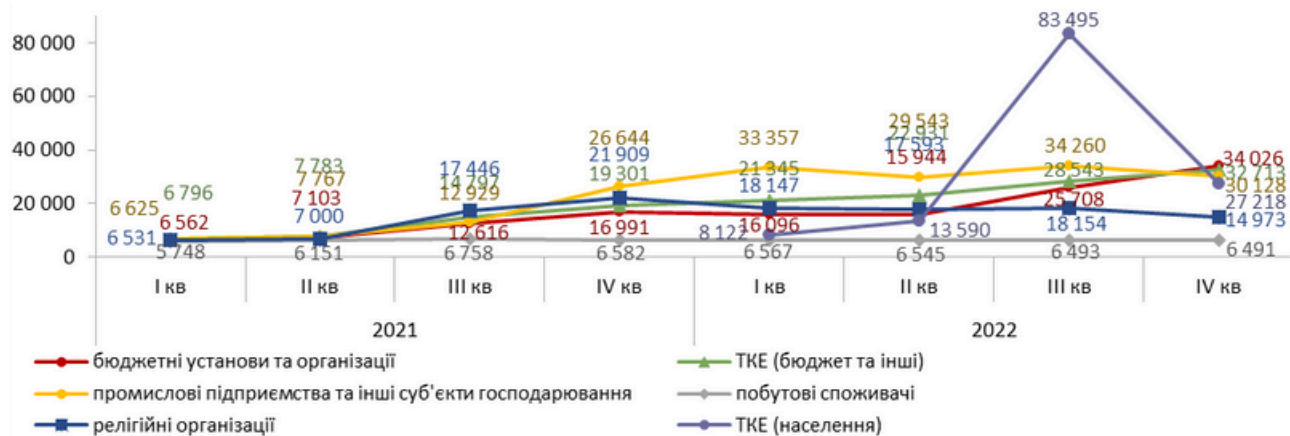
## Ціни на роздрібному ринку у 2022 році

Середньозважена роздрібна ціна на природний газ для непобутових споживачів на нерегульованому сегменті роздрібного ринку із вільним ціноутворенням у 2022 році становила 20 427 грн за тис. куб. м (без ПДВ) та була вищою ніж у 2021 році на 65 %.

Середньозважена роздрібна ціна природного газу на регульованому сегменті ринку природного газу становила 9 711 тис. куб. м (без ПДВ).

Середньозважена роздрібна ціна природного газу:

- для побутових споживачів – 6 535 грн за тис. куб. м (без ПДВ), що на 5 % більше ніж у попередньому році;
- для непобутових (регульований та нерегульований сегменти) – 16 512 грн за тис. куб. м (без ПДВ), що на 55 % більше ніж у попередньому році.



Динаміка цін на нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу (без урахування тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), грн/тис. куб. м

## Рівень конкуренції на роздрібному ринку

За оцінкою НКРЕКП, у 2022 році близько 38 % обсягів постачання природного газу населенню (у 2021 році – 66 %) здійснювалось постачальниками під брендом Твій газбут, 52 % обсягів – групою НАК «Нафтогаз України» (у 2021 – 15 %), а решта 10 % – іншими постачальниками.

Разом з тим частка обсягів природного газу, які постачалися постачальниками під брендом Твій газбут, на роздрібному ринку в цілому у 2022 році складає близько 17 %, групи НАК «Нафтогаз України» – 67 % (у 2021 – 41 %) частка групи ДТЕК на роздрібному ринку – 3 %, інших постачальників – 13 %.



Частки обсягів постачання природного газу населенню та на ринку в цілому основних груп компаній у 2022 році



# НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР тарифи та інвестиції

## Тарифи

Протягом 2022 року діяли **тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу** на регуляторний період 2020 – 2024 роки для ТОВ "ОГТС України", які були встановлені Регулятором з 01.01.2020 (Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 № 3013).

З 01.01.2022 Регулятором було встановлено **тарифи на послуги розподілу природного газу на 2022 рік**, розраховані на основі методології як плати за річну замовлену потужність (Постанови НКРЕКП від 22.12.2021 №№ 2741 – 2780) Разом з цим у зв'язку з заборонаю підвищення тарифів на послуги з розподілу природного газу для всіх категорій споживачів впродовж 2022 року тарифи на послуги розподілу природного газу не переглядались.

**Тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в підземних сховищах** для АТ «Укртрансгаз», грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу (без ПДВ):

	До 30.06.2022	З 01.07.2022
тариф на послуги закачування природного газу	110,16	243,52
тариф на послуги зберігання природного газу	0,19	0,40
тариф на послуги відбору природного газу	63,41	253,03

## Інвестиції

Станом на 01.01.2023 обсяг фінансування заходів з ліквідації наслідків воєнних дій відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348 становить:

- 184,7 млн грн (без ПДВ) – за звітною інформацією 40 операторів ГРМ
- 68,6 млн грн (без ПДВ) – за звітною інформацією Оператора ГТС
- 90,8 млн грн (без ПДВ) – за звітною інформацією Оператора газосховищ

При цьому в НКРЕКП відсутня звітна інформація 3 операторів ГРМ через ведення воєнних дій на їх території здійснення ліцензованої діяльності.

**2,376 млрд грн (без ПДВ)** загальна планована сума фінансування заходів інвестиційних програм на 2022 рік, передбачена Планами розвитку ГРМ на 2022 – 2031 роки

**1,475 млрд грн (без ПДВ)** фактичне фінансування інвестиційних програм газорозподільних підприємств на 2022 рік станом на 01.01.2023



Структура інвестиційних програм операторів ГРМ на 2023 рік за джерелами фінансування, млн грн.

У 2022 році було затверджено **Плани розвитку газорозподільних систем** на 2023 – 2032 роки (Плани розвитку) для 33 газорозподільних підприємств у інвестиційні програми на 2023 рік на загальну плановану суму фінансування 1896,97 млн грн (без ПДВ).

Станом на 01.01.2023 Плани розвитку для 10 газорозподільних підприємств не було затверджено через ведення воєнних дій на території здійснення ліцензованої діяльності.

Постановою НКРЕКП від 31.05.2022 № 545 було затверджено **План розвитку газотранспортної системи** Оператора газотранспортної системи на 2022 – 2031 роки на загальну суму **38,3 млрд грн** (без ПДВ), у т. ч. інвестиційну програму на 2022 рік на загальну плановану суму фінансування 897,7 млн грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 30.06.2022 № 657 затверджено **План розвитку газосховищ** Оператора газосховищ на 2022 – 2031 роки на загальну суму **14,4 млрд грн**, у тому числі інвестиційну програму на 2022 рік на загальну плановану суму фінансування 500,1 млн грн (без ПДВ).



# КОМУНАЛЬНИЙ СЕКТОР

## СФЕРА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ



Результати децентралізації повноважень НКРЕКП у сфері теплопостачання

Регулятор продовжує здійснювати державне регулювання у сфері теплопостачання шляхом нормативно-правового та методологічного забезпечення діяльності суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання

### Заходи НКРЕКП щодо стабілізації сфери теплопостачання

З початку війни створено:

- координаційний центр взаємодопомоги;
- телеграм-канал «Теплопідтримка» для оперативного вирішення проблемних питань підприємств теплопостачання

Здійснено аналіз щодо:

- обсягів відпуску теплової енергії;
- фактичного теплового навантаження та теплозабезпечення під час війни;
- потенціалу КГУ\* в системах ЦТ\*\* для аварійного живлення у разі перебоїв енергопостачання

### Щодо опалювального сезону 2022/2023

- моніторинг сфери теплопостачання (загальний та економічний стан, проблеми);
- консультації ОВА та підприємств теплопостачання

### Нормативно-правове та методологічне забезпечення :

Затверджено Методику визначення витрат та втрат паливно-енергетичних ресурсів для врахування в тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання (**постанова НКРЕКП від 20.09.2022 № 1188**)

Пропозиції щодо внесення змін до:

- **Законів України** щодо забезпечення роботи підприємств в умовах воєнного стану;
- **постанов КМУ:**
  - Методики визначення заборгованості з різниці в тарифах;
  - Типового положення про територіальну комісію з узгодження заборгованості з різниці в тарифах;
  - Деякі питання фінансування робіт з відновлення зруйнованого майна та інфраструктури;
  - Про створення єдиної інформаційно-аналітичної системи ЖКГ «Простір житлово-комунальних послуг»
- до **проекту постанови КМУ**
- про затвердження Переліку витрат та/або втрат, понесених внаслідок воєнних дій та з метою запобігання настанню гуманітарних кризових ситуацій, а також Порядку та умов їх розрахунку та затвердження;
- щодо окремих **питань соціального захисту споживачів** ком послуг та гарантованого постачання природного газу виробникам теплової енергії

\*КГУ - когенераційні установки

\*\*ЦТ - централізоване теплопостачання



## СФЕРА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

### Тарифи на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ

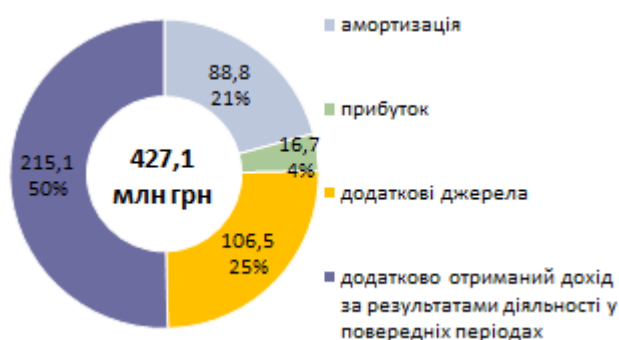
**21 ліцензіату** встановлено тарифи на виробництво теплової енергії, які діяли протягом 2022 року;

**7 ліцензіатам** знижено тарифи на виробництво теплової енергії на суми додатково отриманого доходу

Фактори впливу на формування тарифів на виробництво теплової енергії у 2022:

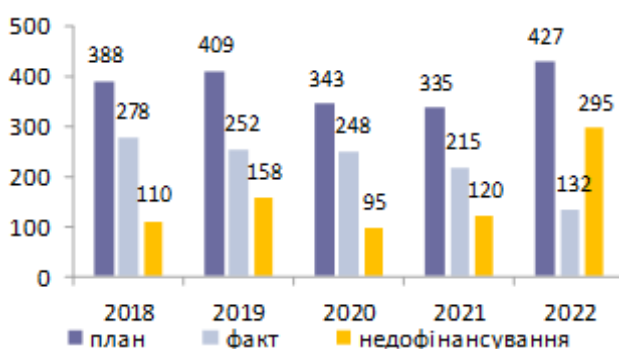
- зниження обсягів виробництва теплової енергії, зміна відпуску електроенергії ТЕЦ та КГУ;
- зростання цін на паливно-енергетичні ресурси;
- зростання середньомісячної зарплати штатних працівників;
- зростання інших операційних витрат

### Інвестиційні програми



Джерелами фінансування інвестиційних програм виробників електричної та теплової енергії на ТЕЦ у 2022 році були амортизаційні відрахування, на деяких ТЕЦ – прибуток та кошти, які були виявлені за результатами перевірок діяльності

Складові інвестиційних програм ТЕЦ у 2022 році, млн грн (без ПДВ), %



Динаміка виконання інвестиційних програм ТЕЦ за 2018 – 2022 роки

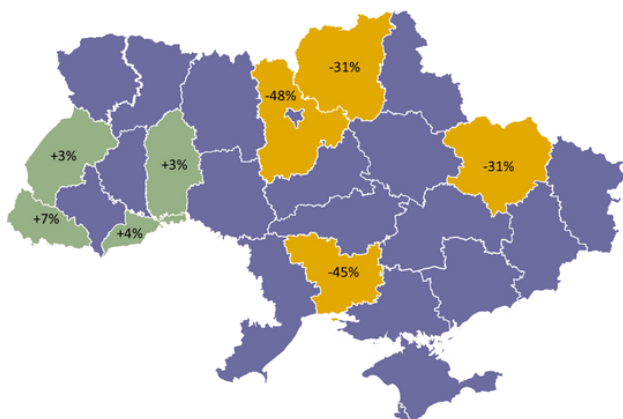
Фактичне фінансування інвестиційних програм виробників електричної та теплової енергії (відносно річних планів) за рахунок коштів тарифів (цін) на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, а також додаткових коштів, визначених за результатами перевірок НКРЕКП, становить **131,9 млн грн (без ПДВ) або 30,9 %** від річного плану.

Освоєння зазначених інвестиційних програм протягом 2022 року становить **122,6 млн грн (без ПДВ) або 28,7 %** від річного плану



# СФЕРА ЦЕНТРАЛІЗОВАНОГО ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА ЦЕНТРАЛІЗОВАНОГО ВОДОВІДВЕДЕННЯ

## Сфера регулювання НКРЕКП



Зміна обсягів централізованого водоспоживання за даними ліцензіатів НКРЕКП, %

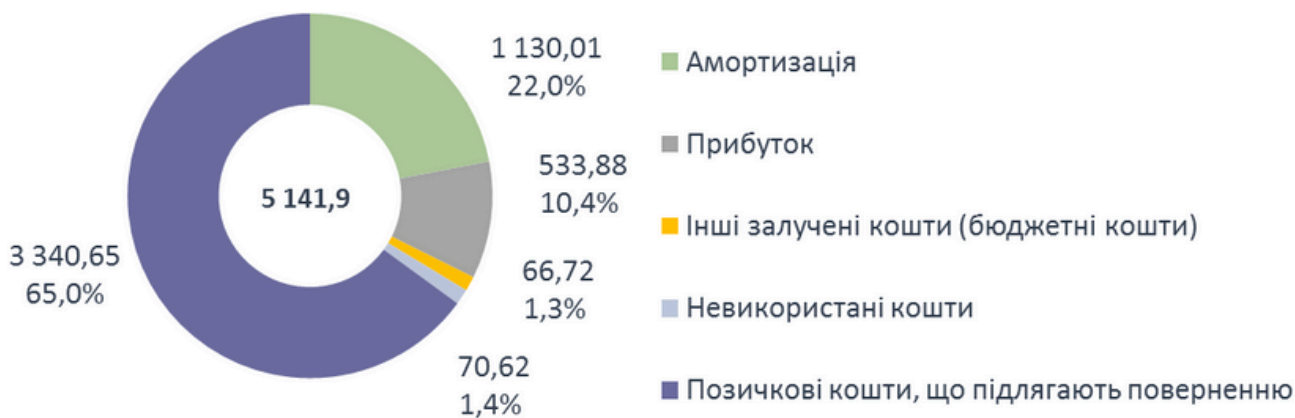
НКРЕКП регулює діяльність **3%** підприємств, що становить **76%** ринку ЦВВ.

За 2022 рік ліцензіатами НКРЕКП надано послуг на загальну суму **17,3 млрд грн** (на 4% менше ніж у 2021 році).

Сукупні обсяги централізованого водоспоживання впали на **17%** від показника 2021 року.

Найбільший **спад споживання** — на ТОВ ("Ірпіньюводоканал", "Миколаївводоканал", "Харківводоканал" та "Чернігівводоканал").  
**Збільшення споживання** - "ВУВКГ міста Ужгорода", "Чернівціводоканал", "Дрогобичводоканал", КП "Міськтепловоденергія"

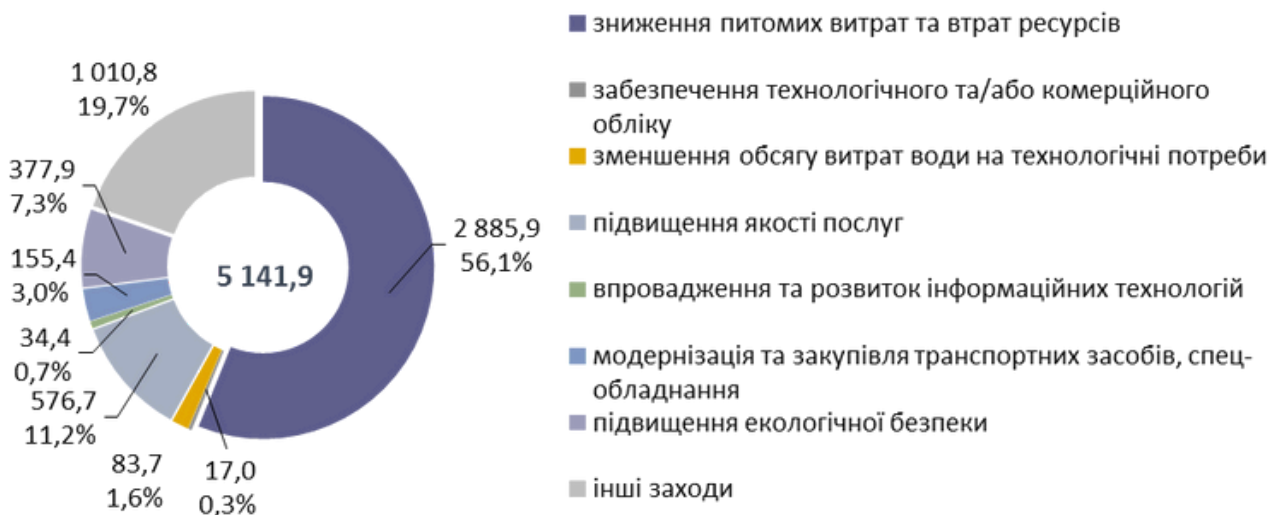
## Джерела фінансування ІП



Планові обсяги та джерела фінансування інвестиційних програм на 2022 рік, млн.грн

## Інвестпрограми

Загальний обсяг інвестицій у 2022 році склав понад **5 млрд грн**, головні напрямки інвестування енергоефективність, якість послуг та екологічна безпека.



Плановий обсяг фінансування інвестиційних програм у 2022 році в розрізі пріоритетних заходів, млн грн, %.



# СФЕРА ЦЕНТРАЛІЗОВАНОГО ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА ЦЕНТРАЛІЗОВАНОГО ВОДОВІДВЕДЕННЯ

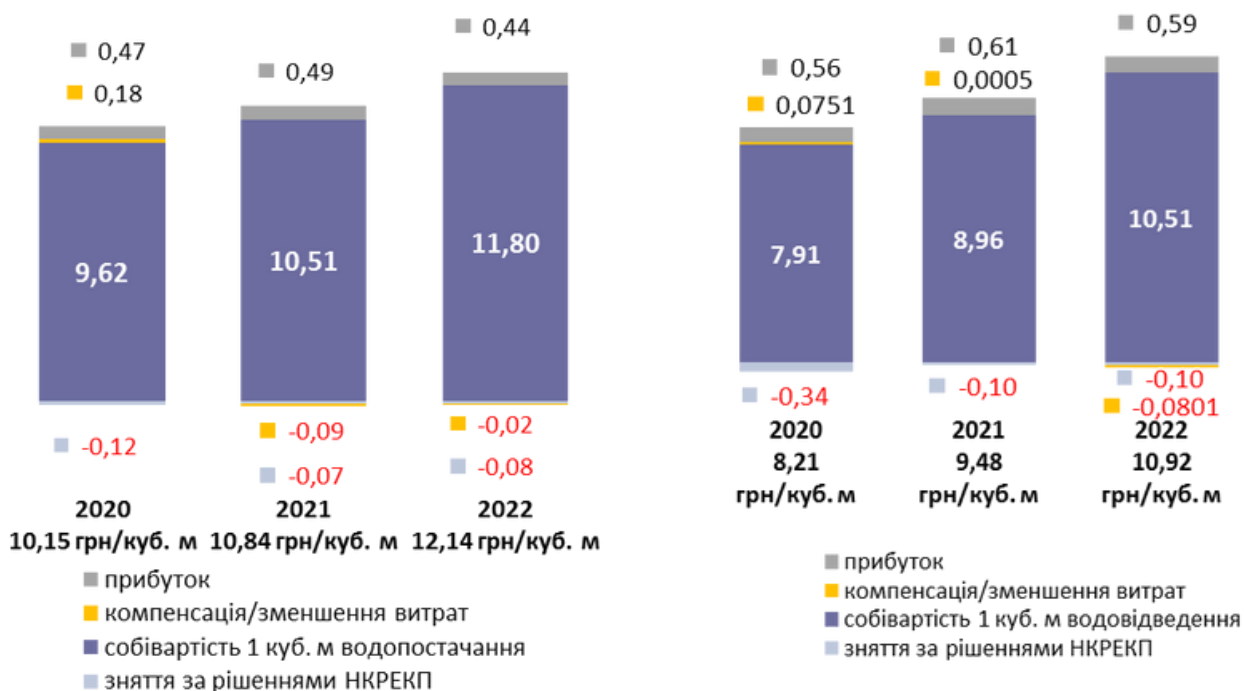
## Динаміка зміни тарифів:



Середньозважені тарифи на ЦВВ (без ПДВ), 2020-2022 рр, грн/куб. м

Рівень середньозваженого тарифу на централізоване водоспоживання (сукупно водопостачання та водовідведення) у 2022 році підвищився на **2,74 грн/куб. м** або на **13 %** порівняно з 2021 роком та становив **23,06 грн/куб. м** (без ПДВ).

## Тарифи на централізоване водоспоживання:



Середньозважений тариф на централізоване водопостачання (без ПДВ), 2020-2022 рр, грн/куб. м

Середньозважений тариф на централізоване водопостачання у 2022 році становив **11,80 грн** (без ПДВ), що на 1,30 грн/куб. м або **на 12 % вище** рівня 2021 року.

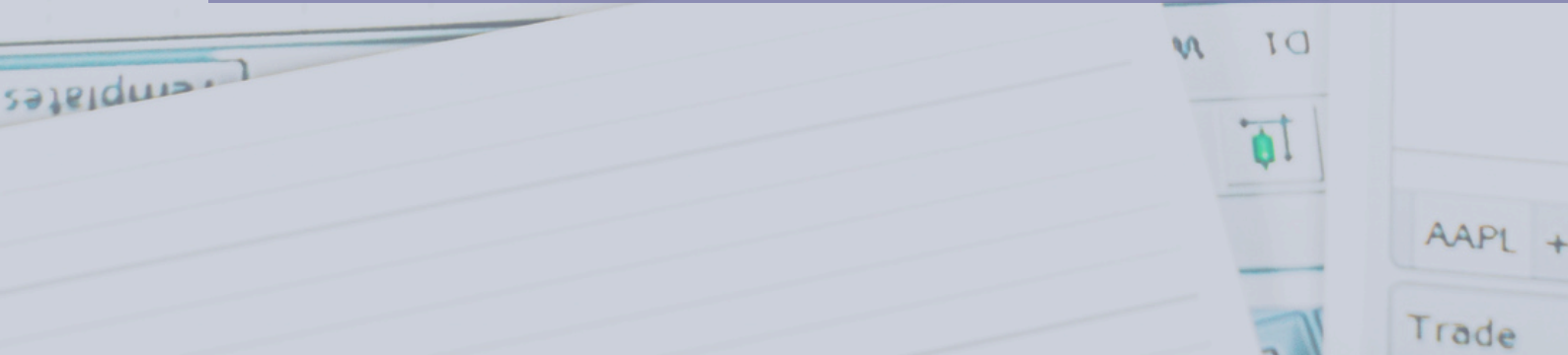
Середньозважений тариф на централізоване водовідведення (без ПДВ), 2020-2022 рр, грн/куб. м

Середньозважений тариф на централізоване водовідведення у 2022 році становив **10,92 грн/м3** (без ПДВ), що на 1,44 грн/м3 або **на 15 % вище** рівня 2021 року.



View
2200.00
2175.00
2150.00
2125.00
2100.00
<b>2076.20</b>
2050.00
2025.00
2000.00
1975.00
1950.00
1925.00
1900.00
1875.00

# ЛІЦЕНЗУВАННЯ ТА КОНТРОЛЬ



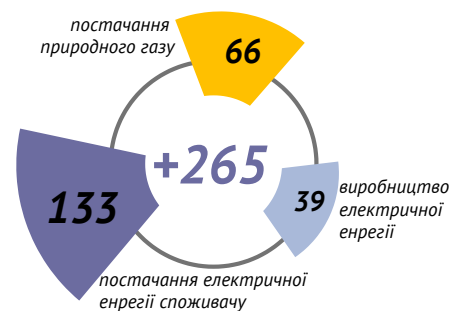
# ЛІЦЕНЗУВАННЯ ТА КОНТРОЛЬ

## Ліцензування

Видано **265 ліцензій**, з яких **>74%** у сфері електроенергетики.

За цей же період анульовано **87 ліцензій**.

Станом на кінець звітної періоду чинних ліцензій — **3415**.



*Кількість виданих нових ліцензій у 2022 році за видами діяльності*

У 2022 році спільно із громадським та експертним середовищем здійснено заходи виявлення резидентів рф та рб, а також осіб, місцезнаходженням (місцем проживання) яких є тимчасово окупована територія, серед учасників (акціонерів) та кінцевих бенефіціарів, які здійснюють вирішальний вплив (контроль) на ліцензіатів НКРЕКП. Як наслідок, **8 ліцензій** було анульовано, призупинено або відмовлено у видачі.

## Перевірки ліцензіатів



*Кількість проведених перевірок у 2022 році*



*Сума накладених фінансових санкцій, тис грн*

2022 рік почався з найбільшої кількості перевірок (**у січні розпочато 100 перевірок**).

У **березні – травні** перевірки НКРЕКП **не здійснювались**.

У червні 2022 року НКРЕКП отримала підстави для відновлення перевірок.

При проведенні перевірок ліцензіатів НКРЕКП під час воєнного стану обґрунтованими вважаються, зокрема такі витрати:

- на відновлення інфраструктури;
- на допомог ЗСУ;
- на підтримку мобілізованих працівників;
- на заходи, пов'язані з евакуацією населення.

## Розслідування порушення законодавства

Упродовж 2022 року НКРЕКП прийняла **сім рішень про проведення розслідувань** порушень законодавства щодо функціонування ринку електричної енергії, ознаки яких містилися в діях **шістнадцяти ліцензіатів НКРЕКП**.



**ЗАХИСТ ПРАВ СПОЖИВАЧІВ**

# ЗАХИСТ ПРАВ СПОЖИВАЧІВ

## Розгляд Регулятором скарг споживачів



Регіональний розподіл звернень до НКРЕКП

Усього у 2022 році НКРЕКП розглянула **14 383 звернень та скарг споживачів**, зокрема:

- 50 %** – питання нафтогазового сектору;
- 38 %** – питання електроенергетики;
- 5 %** – питання сфери тепlopостачання;
- 3 %** – питання сфери водopостачання.

Найбільше звернень до НКРЕКП надійшло від жителів м. Києва та Київської, Дніпропетровської, Одеської, Полтавської та Львівської областей.

Регулятором було проведено **291 перевірку на звернення споживачів** про порушення їхніх прав та інтересів суб'єктом господарювання у сферах енергетики

Сфера	Кількість перевірок	Усього порушень	Штрафні санкції, грн
Електроенергетика	256	956	9 163 000
Нафтогазовий комплекс	35	70	1 581 000
<b>Усього</b>	<b>291</b>	<b>1026</b>	<b>10 744 000</b>

# ЗАХИСТ ПРАВ СПОЖИВАЧІВ

## Компенсації за недотримання стандартів якості електропостачання



Надання компенсацій споживачам за видами стандартів у 2022 році

Попри складну ситуацію з надійним та якісним електропостачанням споживачів у зв'язку з воєнними діями на території України, постійними обстрілами об'єктів енергетичної інфраструктури **суми виплачених компенсацій споживачам за недотримання гарантованих стандартів у 2022 році не суттєво знизилися порівняно з 2021 роком (на 12 %)**, що пов'язано з усвідомленням компаній своєї відповідальності перед споживачами за якісне надання послуг.

Дотримуючись принципу забезпечення балансу інтересів споживачів та ОСР, Регулятором у 2022 році вживалися заходи щодо врегулювання питання особливостей виконання протягом строку дії воєнного стану в Україні постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, у тому числі шляхом надання додаткових роз'яснень компаніям.

**Компенсація** споживачам у 2022 році **не надавалася**, зокрема у випадках недотримання гарантованих стандартів якості, спричинених доведеними **форс-мажорними** обставинами (у тому числі активні бойові дії, обстріли об'єктів енергетичної інфраструктури), застосування заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження, застосування графіків обмежень, аварійних і погодинних відключень), тимчасових схем живлення споживачів, спричинених пошкодженнями мереж розподілу електричної енергії внаслідок військової агресії російської федерації (у тому числі нанесені ракетними удари та іншими способами) та ін.





**МІЖНАРОДНА СПІВПРАЦЯ**

## МІЖНАРОДНА СПІВПРАЦЯ

### Україна кандидат у члени ЄС

НКРЕКП була і залишається драйвером євроінтеграційних реформ – послідовно працює над наближенням регуляторного середовища у сфері енергетики до правил і стандартів Європейського Союзу

**«Гарні результати були досягнуті у сфері енергетики з огляду на створення ринків електроенергії та природного газу, відокремлення та сертифікацію операторів систем передачі електричної енергії та газотранспортних мереж. Український уряд також здійснив структурну трансформацію ринку електроенергії та природного газу на основі стандартів ЄС».\***

*\*Висновок Європейської Комісії щодо заявки України на членство в Європейському Союзі, Брюссель, 01.02.2023 SWD(2023) 30 final.*

### Розвиток міжнародного співробітництва



надання НКРЕКП консультацій та рекомендації щодо імплементації **acquis** ЄС у сфері енергетики **Меморандум** про співпрацю з розробки та вдосконалення **ПСО**



Поглиблення співпраці з регуляторами **Польщі, Словаччини, Угорщини, Румунії, Латвії, Литви, Греції, Великобританії, Молдови** в рамках синхронізації з ENTSO-E



**Рада Європейських Регуляторів Енергетики**  
(участь НКРЕКП у міжнародних заходах під егідою CEER)



**Агентство Європейського Союзу зі співробітництва регуляторів енергетики**  
(співпраця НКРЕКП з ACER, в межах Енергетичного Співтовариства)



**Регіональна асоціація органів регулювання енергетики**  
(експертна підтримка НКРЕКП)



**Національна Асоціація членів комісій з регулювання комунальних підприємств США**  
(участь НКРЕКП у програмі підтримки енергетичних регуляторів Європи та Євразії)

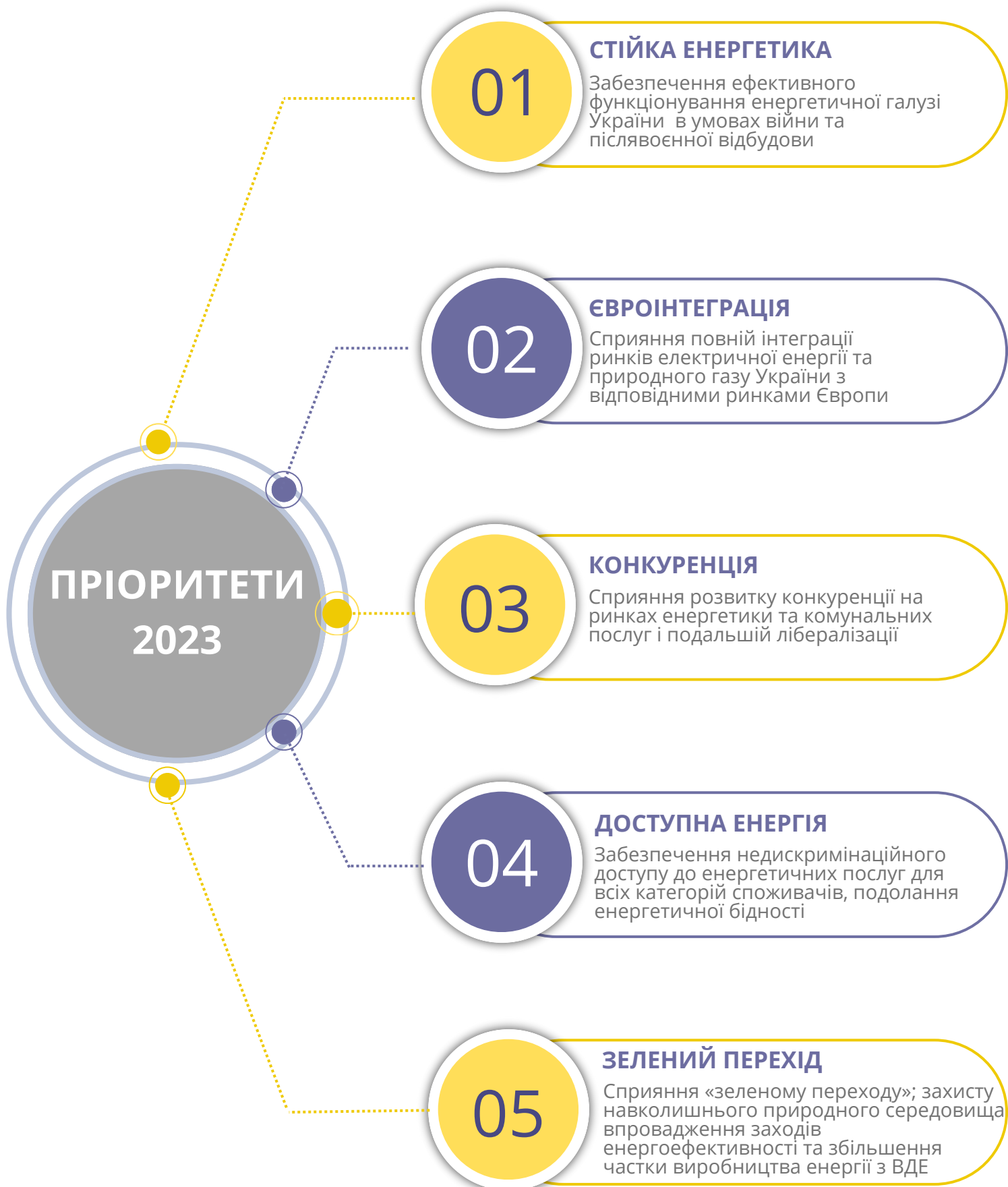


НКРЕКП отримала **статус спостерігача в Асоціації** європейських регуляторів водних ресурсів



**ПРИОРИТЕТИ-2023**

# ПРІОРИТЕТИ РОБОТИ НКРЕКП НА 2023 РІК



ОФІЦІЙНИЙ САЙТ:  
[HTTPS://WWW.NERC.GOV.UA/](https://www.nerc.gov.ua/)

# НКРЕКП 2022



МИ ТАКОЖ У СОЦМЕРЕЖАХ:

