

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за вересень та 9 місяців 2021 року**

(за фактичними даними)

ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	3
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	4
<i>1.4. Видобуток газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в газосховищах</i>	5
2. Зовнішньоторговельні потоки	6
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	6
<i>2.2. Транзит газу</i>	7
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	7
3. Реалізація та споживання електроенергії	7
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	7
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	8
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	8
4. Оплата праці	8
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	8
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	9
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	9
6. Капітальне будівництво в електроенергетиці	10
7. Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств	10

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **вересні 2021 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 735,2 млн. кВт·год** та збільшився на 457,7 млн. кВт·год, або на 4,1% порівняно з показником вересня 2020 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 154,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 654,2 млн. кВт·год, або на 17,2% менше, ніж за вересень 2020 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 6 670,8 млн. кВт·год, що на 1 035,0 млн. кВт·год, або на 18,4% більше показника вересня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у вересні 2021 року склав 67,0%, що на 10,4 в.п. більше відповідного показника минулого року.

У **вересні 2021 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакумуючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 20,9 млн. кВт·год, або на 3,6% порівняно з показником вересня 2020 року та становило 597,8 млн. кВт·год.

За **вересень 2021 року** виробництво електроенергії **відновлюваними джерелами енергії (ВДЕ)** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2020 року збільшилось на 71,4 млн. кВт·год або на 6,5% та становило 1 174,6 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **вересень 2021 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з вереснем 2020 року зменшилось на 15,4 млн. кВт·год, або на 10,0% та становило 138,0 млн. кВт·год.

За **9 місяців 2021 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **114 375,4 млн. кВт·год**, що на 6 701,9 млн. кВт·год або на 6,2% більше порівняно з відповідним періодом 2020 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 1 722,0 млн. кВт·год, або на 4,9% менше, ніж за відповідний період 2020 року та становило **33 307,5 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **9 місяців 2021 року** вироблено електроенергії на 5 174,6 млн. кВт·год, або на 9,1% більше порівняно з аналогічним показником 2020 року та становило **61 945,7 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2021 року становив 68,3% (за відповідний період 2020 року – 62,4%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **8 138,8 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 542,2 млн. кВт·год, або на 45,4% від минулорічного показника.

За **9 місяців 2021 року** виробництво електроенергії відновлюваними джерелами енергії (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2020 року збільшилось на 888,4 млн. кВт·год або на 10,0% та становило **9 743,4 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2020 року зменшилось на 181,3 млн. кВт·год, або на 12,8% та становило **1 240,0 млн. кВт·год**.

За **9 місяців 2021 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 14 833,3 тис. Гкал тепла, що на 1 603,9 тис. Гкал (або на 12,1%) більше показника відповідного періоду 2020 року.

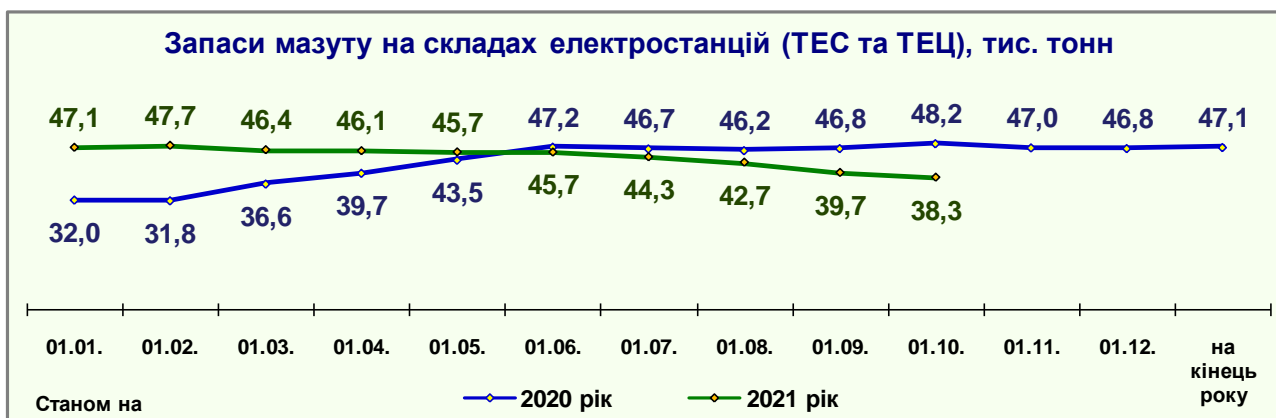
1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики України, станом на **1 жовтня 2021 року** накопичено:

- **850,9 тис. тонн** вугілля, що на 2 060,7 тис. тонн (на 70,8%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 911,6 тис. тонн);



– **38,3 тис. тонн** мазуту, що на 9,9 тис. тонн (на 20,5%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (48,2 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **вересень 2021 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 502,9 тис. тонн (або на 19,1%) менше порівняно з вереснем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 362,2 тис. тонн (або на 17,6%), коксівного вугілля – зменшився на 140,7 тис. тонн (або на 24,4%).



За **9 місяців 2021 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 787,8 тис. тонн (або на 3,7%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 390,4 тис. тонн (або на 2,4%), коксівного вугілля – збільшився на 397,4 тис. тонн (або на 8,1%).

Упродовж **вересня 2021 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерго**, видобуто вугілля на 145,6 тис. тонн (або на 60,9%) більше, ніж у вересні 2020 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 137,8 тис. тонн (або на 69,5%) більше, а коксівного – на 7,8 тис. тонн (або на 19,1%) більше рівня видобутку вересня минулого року.



Протягом **9 місяців 2021 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерго**, збільшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 2 368,3 тис. тонн (або на 116,2%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 2 206,9 тис. тонн (або на 134,5%), коксівного – збільшився на 161,4 тис. тонн (або на 40,7%) порівняно з відповідним періодом 2020 року.

1.4. Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у **вересні 2021 року** в Україні збільшились на 3,8 млн. куб. м (або на 0,2%) порівняно з вереснем минулого року і становили 1 638,7 млн. куб. м.



* за оперативними даними щодобової звітності ТОВ «Оператор ГТС України»

За **9 місяців 2021 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 506,7 млн. куб. м (або на 3,3%) порівняно з показником минулого року і становили **14 729,6** млн. куб. м.

1.5. Запаси газу в газосховищах

Станом **на 01.10.2021** в українських газосховищах міститься **18,7 млрд. куб. м** природного газу, що на 9,2 млрд. куб. м, або на 33,0% менше порівняно з показником минулого року.

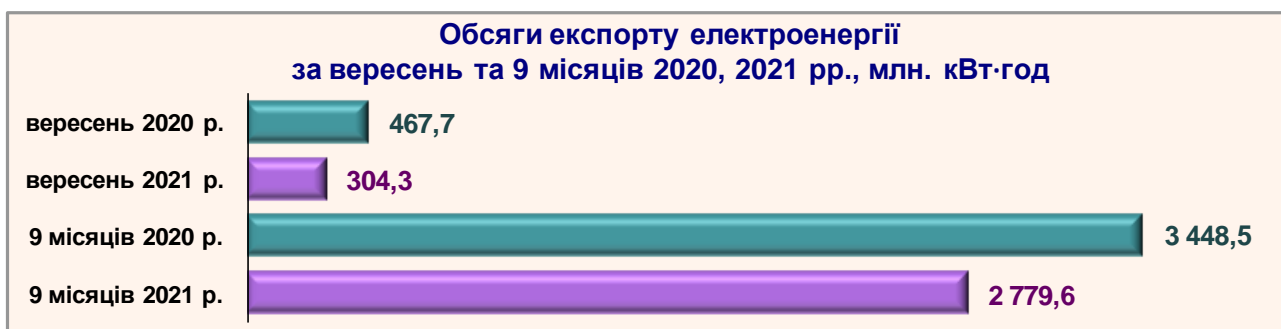


* за оперативними даними щодобової звітності ТОВ «Оператор ГТС України»

2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **вересні 2021 року** на експорт передано 304,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 163,3 млн. кВт·год (або на 34,9%) менше, ніж за вересень 2020 року.



Протягом **січня-вересня 2021 року** експортовано 2 779,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 668,9 млн. кВт·год (або на 19,4%) менше відповідного показника 2020 року.



2.2. Транзит газу

За **9 місяців 2021 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 32,7 млрд. куб. м природного газу, що на 6,7 млрд. куб. м (або на 17,0%) менше, ніж за відповідний період 2020 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-вересня 2021 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2020 року на 372,0 тис. тонн (або на 3,2%). При цьому транзитом до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 642,0 тис. тонн (або на 6,5%) менше порівняно із аналогічним показником 2020 року, а для потреб України – більше на 270,0 тис. тонн (або на 14,1%).



За **9 місяців 2021 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 80,9%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 19,1%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **вересня 2021 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із вереснем 2020 року на 571,5 млн. кВт·год (або 5,3%), що становило 11 434,2 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **вересні 2021 року** становило 9 411,2 млн. кВт·год, що на 471,8 млн. кВт·год (або 5,3%) більше аналогічного показника 2020 року.

Протягом **січня-вересня 2021 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 112 651,4 млн. кВт·год, що на 6 522,8 млн. кВт·год (або 6,1%) більше, ніж за відповідний період 2020 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **9 місяців 2021 року** становило 92 161,9 млн. кВт·год, що на 5 923,6 млн. кВт·год (або 6,9%) більше аналогічного показника 2020 року.

Споживання електроенергії збільшили промислові споживачі (на 6,7%), зокрема, паливна промисловість (на 2,4%), металургійна (на 6,5%), хімічна та нафтохімічна (на 7,1%), машинобудівна (на 14,4%), промисловість будматеріалів (на 17,1%), харчова та переробна (на 0,2%), інша промисловість (на 6,5%), транспорт (на 9,4%), будівництво (на 15,0%), комунально-побутові споживачі (на 6,8%), інші непромислові споживачі (на 18,1%) та населення (на 5,6%).

Зменшили споживання порівняно з минулорічним показником сільгоспспоживачі (на 5,9%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **9 місяців 2021 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 11,1 млрд. кВт·год, або 10,58% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,6 млрд. кВт·год (10,5 млрд. кВт·год або 10,65% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2021 року** становила 13,3 млрд. кВт·год, або 12,62% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 1,0 млрд. кВт·год, по відношенню до показника минулого року (12,3 млрд. кВт·год або 12,52% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за **9 місяців 2021 року** заощаджено 133,9 млн. кВт·год електричної енергії (134,4 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

За **січень-вересень 2021 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 84 933,9 млн. кВт·год на суму 64 538,7 млн. грн., сплачено 64 136,5 млн. грн. (рівень оплати склав 99,4%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.10.2021 становить 95,6 млн. грн.

За **січень-вересень 2021 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 59 857,4 млн. грн.¹, сплачено 59 323,7 млн. грн. (рівень оплати склав 99,1%). Заборгованість станом на 01.10.2021 становить 5 671,1 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 1 757,0 млн. грн., сплачено 840,7 млн. грн. (рівень оплати склав 47,9%). Заборгованість станом на 01.10.2021 становить 3 318,9 млн. грн.

Довідково: за **січень-вересень 2021 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг та послуги «останньої надії», надано електроенергії споживачам за вільними цінами на суму 32 493,4 млн. грн., сплачено 31 811,2 млн. грн. (заборгованість на 01.10.2021 становить 430,4 млн. грн.).

4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **9 місяців 2021 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України, у розрізі галузей становить:

¹ Згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі, ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

- електроенергетика – 18 778 грн. (збільшення до відповідного показника 2020 року становить 11,1%);
- атомно-промисловий комплекс – 34 051 грн. (більше на 18,6%);
- нафтогазовий комплекс – 12 436 грн. (більше на 36,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- вугільна галузь – 13 908 грн. (більше на 16,4%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 жовтня 2021 року** на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **663,1 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 493,6 млн. грн. (або на 291,3%), у тому числі на підприємствах:

Галузі	Станом на 01.01.2021	Станом на 01.10.2021	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	25 201,7	25 174,2	- 27,5	-0,1
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 550,0	4 800,8	-749,2	-13,5
<i>нафтогазовий комплекс</i>	4 404,9	3 302,9	-1 102,0	-25,0
<i>вугільна галузь</i>	134 304,3	629 788,5	495 484,2	368,9
Всього	169 460,9	663 066,4	493 605,5	291,3

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 25.10.2021** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 35 (8 922 МВт) енергоблоків, з них 25 (6 192 МВт) – поточним ремонтом, 6 (1 110 МВт) – середнім ремонтом та 4 (1 620 МВт) – капітальним ремонтом.

У ремонті перебувають 10 (2 495 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 5 (1 075 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті 2 (510 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті 3 (910 МВт) енергоблоки.

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 6 (1 240 МВт) енергоблоків, 18 (2 875 т/год) парових котлів, 3 (200 Гкал/год) водогрійних котли та 13 (454,4 МВт) турбоагрегатів.

У ремонті перебуває 2 (600 МВт) енергоблоки, 1 (100 т/год) паровий котел, 1 (10,5 Гкал/год) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях (ГЕС)** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 12 (529,6 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 19 (995,2 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 30.09.2021** з початку року на **атомних електростанціях (АЕС)** виконано 13 планово-попереджувальних ремонтів:

- 10 середніх ремонтів – РАЕС № 1, РАЕС № 2, РАЕС № 4, ЗАЕС № 1, ЗАЕС № 3, ЗАЕС № 5 (2 ремонти), ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 2, ЮУАЕС № 3;
 - 3 капітальних ремонти - РАЕС № 3, ЗАЕС № 6, ХАЕС № 1.
- Крім того, виконано два планові поточні ремонти РАЕС № 3, ЮУАЕС № 3 та 2 позапланові поточні ремонти: ХАЕС № 2 та РАЕС № 4.

Станом **на 30.09.2021** на АЕС виконуються:

- 2 середніх ремонти: ЗАЕС № 4 (з 22.08.2021 до 27.11.2021), ЗАЕС № 2 (з 01.09.2021 до 06.12.2021);
- 1 капітальний ремонт – ЮУЕАС № 1 (з 09.08.2021 до 20.11.2021);
- 1 плановий поточний ремонт – РАЕС № 3 (з 14.09.2021 до 12.11.2021).

6. Капітальне будівництво в електроенергетиці

Протягом **січня-вересня 2021 року** в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **15 939,6 млн. грн.** капітальних вкладень (на 22,2% більше відповідного показника 2020 року), в тому числі:

- 6,2 млн. грн. – за рахунок бюджетних коштів;
- 13 801,2 млн. грн. – за рахунок власних коштів підприємств;
- 2 132,2 млн. грн. – за рахунок інших джерел фінансування.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж.

Введено в дію:

- 1 096,7 км ліній електропередачі всіх напруг;
- 326,7 мВА трансформаторної потужності;
- 4,12 км волоконно-оптичних мереж зв'язку.

За січень – вересень 2021 року в електроенергетичній галузі введено в дію основних фондів – 12 372,3 млн. гривень.

7. Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **2021 рік** передбачено видатки за бюджетною програмою «Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств» у сумі **639,4** млн. гривень (зі змінами).

Фактично **з початку року** підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **498,9** млн. грн., у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 130,7 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 22,9 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 345,3 млн. грн.