

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за жовтень та 10 місяців 2021 року**

(за фактичними даними)

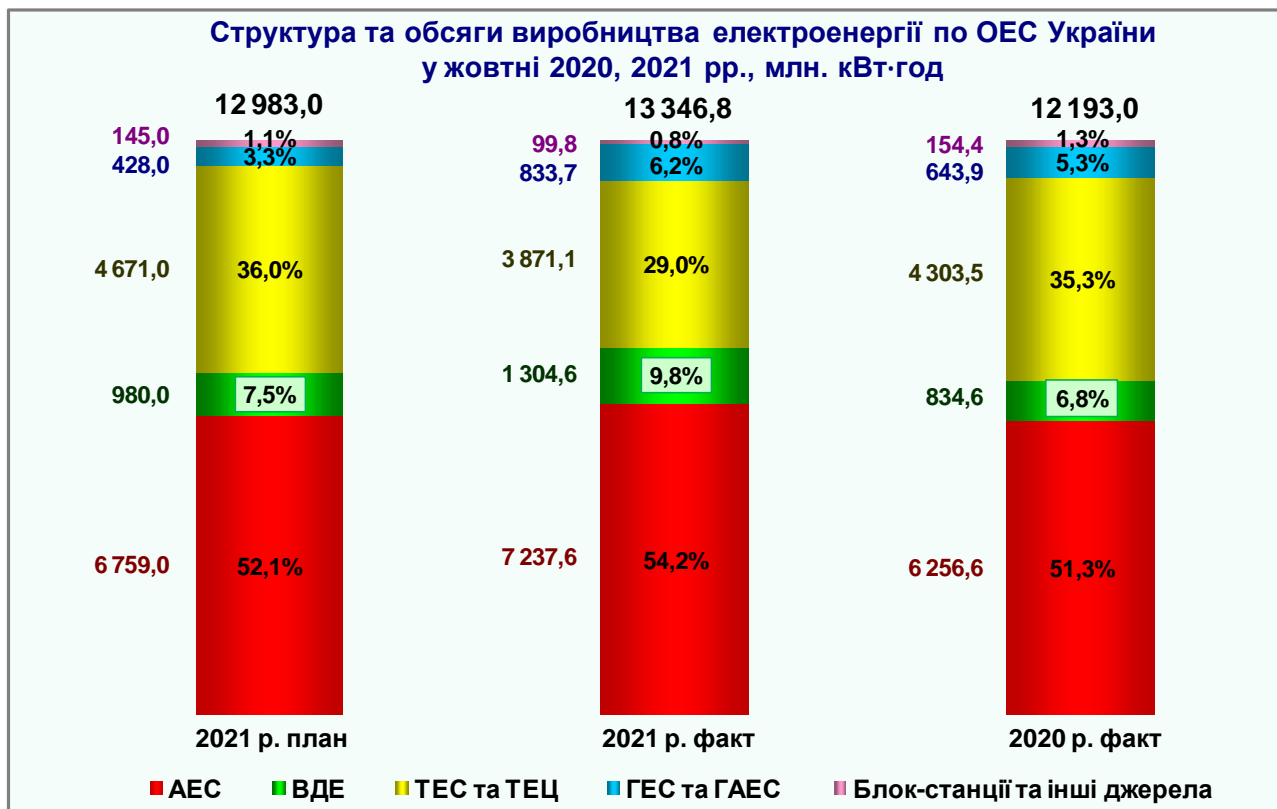
ЗМІСТ

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 та вугільній галузі	10
7. Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств	10

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **жовтні 2021 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **13 346,8 млн. кВт·год** та збільшився на 1 153,8 млн. кВт·год, або на 9,5% порівняно з показником жовтня 2020 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 871,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 432,4 млн. кВт·год, або на 10,0% менше, ніж за жовтень 2020 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 7 237,6 млн. кВт·год, що на 981,0 млн. кВт·год, або на 15,7% більше показника жовтня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у жовтні 2021 року склав 70,2%, що на 9,5 в.п. більше відповідного показника минулого року.

У **жовтні 2021 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 189,8 млн. кВт·год, або на 29,5% порівняно з показником жовтня 2020 року та становило 833,7 млн. кВт·год.

За **жовтень 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 470,0 млн. кВт·год або на 56,3% та становило 1 304,6 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **жовтень 2021 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з жовтнем 2020 року зменшилось на 54,6 млн. кВт·год, або на 35,4% та становило 99,8 млн. кВт·год.

За **10 місяців 2021 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **127 722,2 млн. кВт·год**, що на 7 855,7 млн. кВт·год або на 6,6% більше порівняно з відповідним періодом 2020 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 2 154,4 млн. кВт·год, або на 5,5% менше, ніж за відповідний період 2020 року та становило **37 178,6 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **10 місяців 2021 року** вироблено електроенергії на 6 155,6 млн. кВт·год, або на 9,8% більше порівняно з аналогічним показником 2020 року та становило **69 183,3 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2021 року становив 68,5% (за відповідний період 2020 року – 62,2%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **8 972,5 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 732,0 млн. кВт·год, або на 43,8% від минулорічного показника.

За **10 місяців 2021 року** виробництво електроенергії ВДЕ (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2020 року збільшилось на 1 358,4 млн. кВт·год або на 14,0% та становило **11 048,0 млн. кВт·год**.

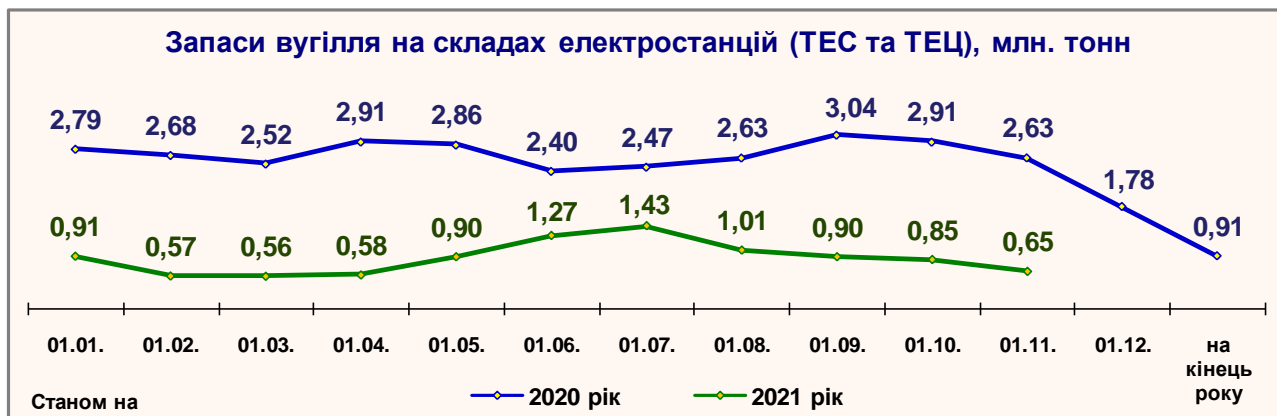
Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2020 року зменшилось на 235,9 млн. кВт·год, або на 15,0% та становило **1 339,8 млн. кВт·год**.

За **10 місяців 2021 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 16 004,1 тис. Гкал тепла, що на 1 692,6 тис. Гкал (або на 11,8%) більше показника відповідного періоду 2020 року.

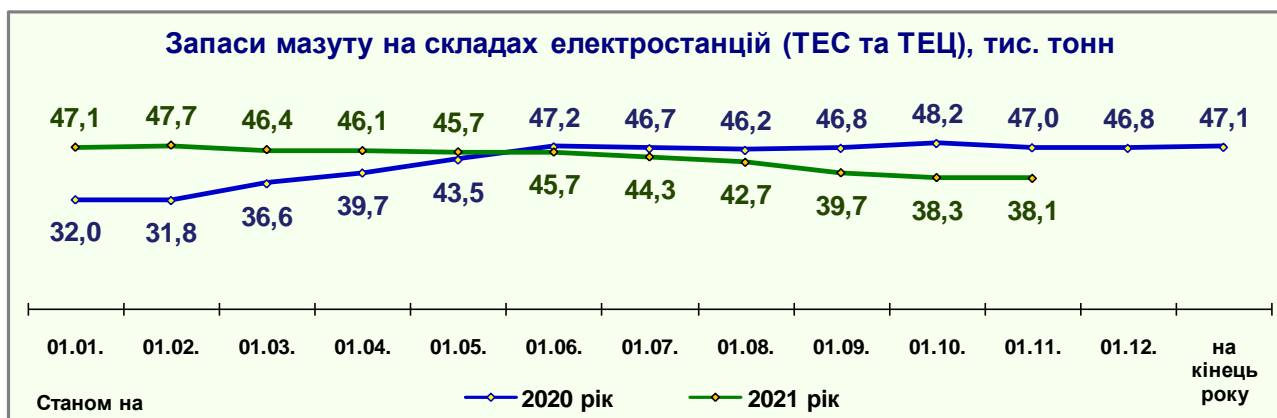
1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

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

- **646,3 тис. тонн** вугілля, що на 1 988,5 тис. тонн (на 75,5%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 634,8 тис. тонн);



– **38,1 тис. тонн** мазуту, що на 8,9 тис. тонн (на 18,9%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (47,0 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **жовтень 2021 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 274,2 тис. тонн (або на 10,6%) менше порівняно з жовтнем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 183,1 тис. тонн (або на 9,5%), коксівного вугілля – зменшився на 91,1 тис. тонн (або на 14,0%).



За **10 місяців 2021 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 513,9 тис. тонн (або на 2,2%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 207,6 тис. тонн (або на 1,1%), коксівного вугілля – збільшився на 306,3 тис. тонн (або на 5,5%).

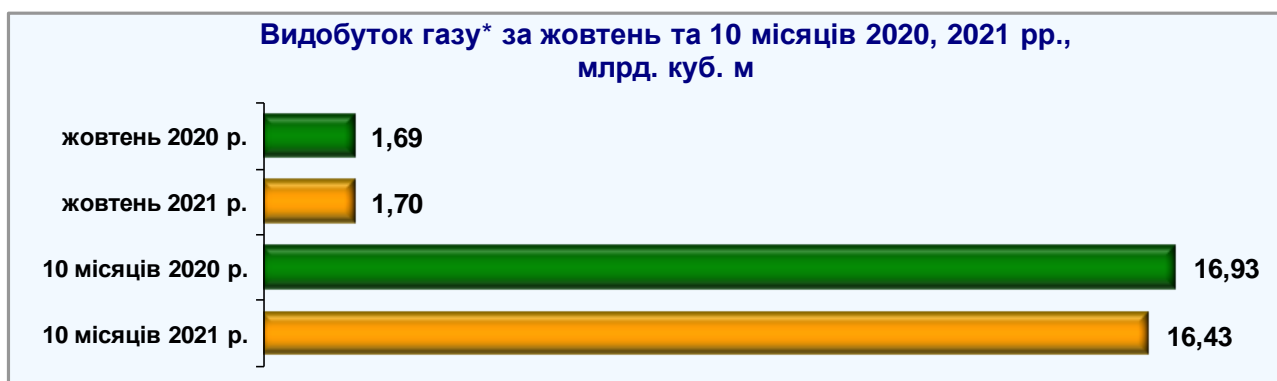
Упродовж **жовтня 2021 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерго, видобуто вугілля на 62,8 тис. тонн (або на 22,0%) більше, ніж у жовтні 2020 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 62,1 тис. тонн (або на 26,1%) більше, а коксівного – на 0,7 тис. тонн (або на 1,5%) більше рівня видобутку жовтня минулого року.



Протягом **10 місяців 2021 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерго, збільшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 2 431,3 тис. тонн (або на 104,7%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 2 269,2 тис. тонн (або на 120,8%), коксівного – збільшився на 162,1 тис. тонн (або на 36,5%) порівняно з відповідним періодом 2020 року.

1.4. Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у **жовтні 2021 року** в Україні збільшились на 7,7 млн. куб. м (або на 0,5%) порівняно з жовтнем минулого року і становили 1 701,3 млн. куб. м.



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

За **10 місяців 2021 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 499,1 млн. куб. м (або на 2,9%) порівняно з показником минулого року і становили **16 430,9** млн. куб. м.

1.5. Запаси газу в газосховищах

Станом **на 01.11.2021** в українських газосховищах міститься **18,0** млрд. куб. м природного газу, що на 10,1 млрд. куб. м, або на 35,9% менше порівняно з показником минулого року.

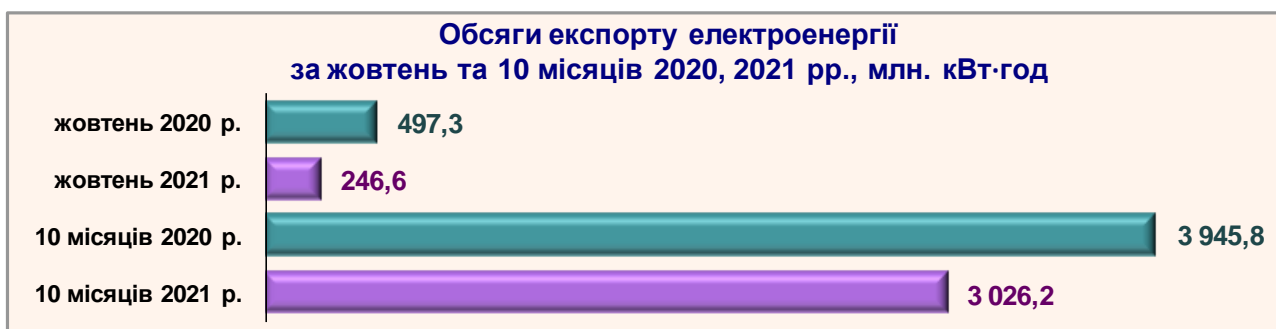


* за оперативними даними щодобової звітності ТОВ «Оператор ГТС України»

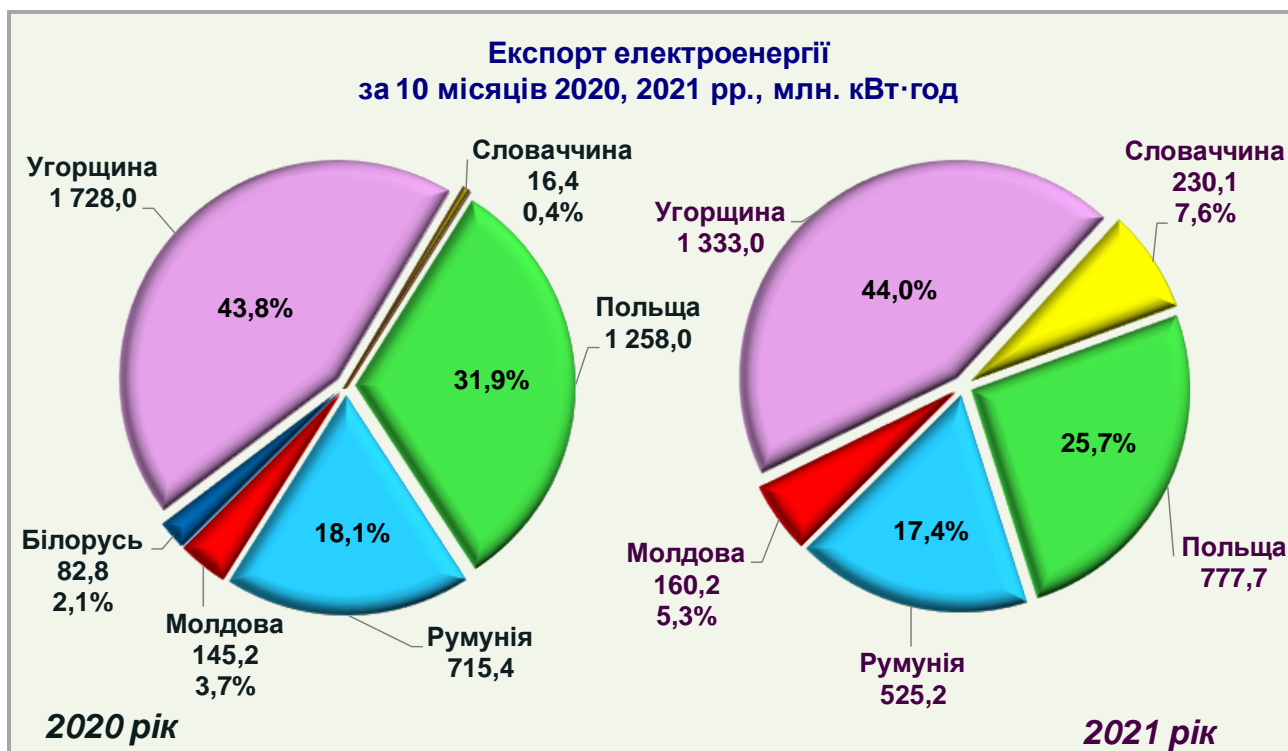
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **жовтні 2021 року** на експорт передано 246,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 250,7 млн. кВт·год (або на 50,4%) менше, ніж за жовтень 2020 року.



Протягом **січня-жовтня 2021 року** експортовано 3 026,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 919,6 млн. кВт·год (або на 23,3%) менше відповідного показника 2020 року.



2.2. Транзит газу

За **10 місяців 2021 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 35,4 млрд. куб. м природного газу, що на 9,5 млрд. куб. м (або на 21,2%) менше, ніж за відповідний період 2020 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-жовтня 2021 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2020 року на 306,0 тис. тонн (або на 2,3%). При цьому транзитом до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 630,0 тис. тонн (або на 5,7%) менше порівняно із аналогічним показником 2020 року, а для потреб України – більше на 324,0 тис. тонн (або на 15,0%).



За **10 місяців 2021 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 80,8%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 19,2%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **жовтня 2021 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із жовтнем 2020 року на 1 240,7 млн. кВт·год (або 10,5%), що становило 13 071,9 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **жовтні 2021 року** становило 10 472,4 млн. кВт·год, що на 1 033,8 млн. кВт·год (або 11,0%) більше аналогічного показника 2020 року.

Протягом **січня-жовтня 2021 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 125 723,3 млн. кВт·год, що на 7 763,5 млн. кВт·год (або 6,6%) більше, ніж за відповідний період 2020 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **10 місяців 2021 року** становило 102 634,3 млн. кВт·год, що на 6 957,4 млн. кВт·год (або 7,3%) більше аналогічного показника 2020 року.

Споживання електроенергії збільшили промислові споживачі (на 6,5%), зокрема, паливна промисловість (на 2,0%), металургійна (на 6,4%), хімічна та нафтохімічна (на 5,4%), машинобудівна (на 14,5%), промисловість будматеріалів (на 16,4%), харчова та переробна (на 0,6%), інша промисловість (на 6,2%), транспорт (на 9,3%), будівництво (на 14,8%), комунально-побутові споживачі (на 6,7%), інші непромислові споживачі (на 18,8%) та населення (на 7,0%).

Зменшили споживання порівняно з минулорічним показником сільгоспспоживачі (на 3,9%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **10 місяців 2021 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 12,6 млрд. кВт·год, або 10,74% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,8 млрд. кВт·год (11,8 млрд. кВт·год або 10,77% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **10 місяців 2021 року** становила 14,8 млрд. кВт·год, або 12,63% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 1,1 млрд. кВт·год, по відношенню до показника минулого року (13,7 млрд. кВт·год або 12,49% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за **10 місяців 2021 року** заощаджено 149,6 млн. кВт·год електричної енергії (151,0 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

За **січень-жовтень 2021 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 94 730,0 млн. кВт·год на суму 72 030,8 млн. грн., сплачено 69 761,7 млн. грн. (рівень оплати склав 96,8%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.11.2021 становить 1 812,5 млн. грн.

За **січень-жовтень 2021 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 66 447,5 млн. грн.¹, сплачено 65 359,4 млн. грн. (рівень оплати склав 98,4%). Заборгованість станом на 01.11.2021 становить 6 226,3 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 1 809,1 млн. грн., сплачено 882,8 млн. грн. (рівень оплати склав 48,8%). Заборгованість станом на 01.11.2021 становить 3 328,8 млн. грн.

Довідково: за **січень-жовтень 2021 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг та послуги «останньої надії», надано електроенергії споживачам за вільними цінами на суму 37 891,3 млн. грн., сплачено 36 483,8 млн. грн. (заборгованість на 01.11.2021 становить 1 150,3 млн. грн.).

4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **10 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 – 18 782 грн. (збільшення до відповідного показника 2020 року становить 10,6%);
- атомно-промисловий комплекс – 33 662 грн. (більше на 17,3%);
- нафтогазовий комплекс – 12 569 грн. (більше на 38,0%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- вугільна галузь – 13 979 грн. (більше на 16,3%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 листопада 2021 року** на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **747,4 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 577,9 млн. грн. (або на 341,1%), у тому числі на підприємствах:

Галузі	Станом на 01.01.2021	Станом на 01.11.2021	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	25 201,7	19 441,7	-5 760,0	-22,9
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 550,0	5 240,0	-310,0	-5,6
<i>нафтогазовий комплекс</i>	4 404,9	3 302,9	-1 102,0	-25,0
<i>вугільна галузь</i>	134 304,3	719 424,7	585 120,4	435,7
Всього	169 460,9	747 409,3	577 948,4	341,1

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 30.11.2021** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 39 (9 822 МВт) енергоблоків, з них 29 (7 092 МВт) – поточним ремонтом, 6 (1 110 МВт) – середнім ремонтом та 4 (1 620 МВт) – капітальним ремонтом.

У ремонті перебувають 9 (2 320 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 4 (900 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті 2 (510 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті 3 (910 МВт) енергоблоки.

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 8 (1 840 МВт) енергоблоків, 18 (2 875 т/год) парових котлів, 3 (200 Гкал/год) водогрійних котли та 13 (454,4 МВт) турбоагрегатів.

У ремонті перебуває 1 (120 МВт) енергоблок, 1 (100 т/год) паровий котел, 1 (10,5 МВт) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях (ГЕС)** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 13 (601,6 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 18 (923,2 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 31.10.2021** 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 31.10.2021 на АЕС виконуються:**

- 2 середніх ремонти: ЗАЕС № 4 (з 22.08.2021 до 21.11.2021), ЗАЕС № 2 (з 01.09.2021 до 03.12.2021);

- 1 капітальний ремонт – ЮУЕАС № 1 (з 09.08.2021 до 15.11.2021);

- 1 плановий поточний ремонт – РАЕС № 3 (з 14.09.2021 до 12.11.2021).

6. Капітальне будівництво в електроенергетиці та вугільній галузі

Протягом **січня-жовтня 2021 року** в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **18 675,7 млн. грн.** капітальних вкладень (на 19,4% більше відповідного показника 2020 року), в тому числі:

- 6,2 млн. грн. – за рахунок бюджетних коштів;
- 16 192,2 млн. грн. – за рахунок власних коштів підприємств;
- 2 477,3 млн. грн. – за рахунок інших джерел фінансування.

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

У 2021 році на об'єктах капітального будівництва підприємств **вугільної галузі** передбачено освоїти 41,0 млн грн капітальних вкладень за рахунок власних коштів підприємств.

За **січень-жовтень** за рахунок власних коштів підприємств на об'єктах капітального будівництва обсяги освоєння капітальних вкладень склали 31,4 млн грн. (будівельно-монтажні роботи).

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.