

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за вересень та 9 місяців 2018 року**

*(за фактичними даними)*

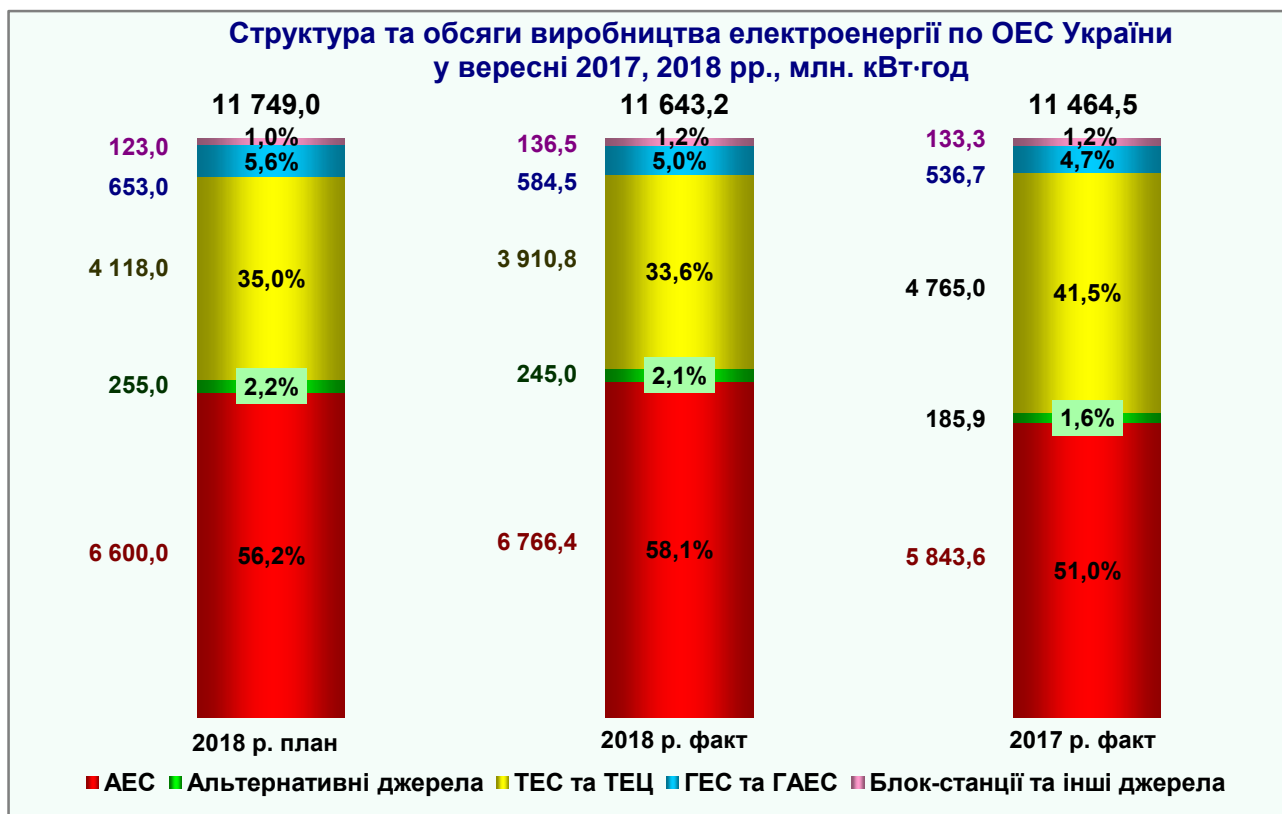
**ЗМІСТ**

<b>1. Виробничі показники</b>	<b>2</b>
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	<b>2</b>
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	<b>3</b>
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	<b>4</b>
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	<b>5</b>
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	<b>6</b>
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	<b>6</b>
<b>2. Зовнішньоторговельні потоки</b>	<b>7</b>
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	<b>7</b>
<i>2.2. Транзит газу</i>	<b>8</b>
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	<b>8</b>
<b>3. Реалізація та споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	<b>8</b>
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	<b>9</b>
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	<b>9</b>
<b>4. Оплата праці</b>	<b>11</b>
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	<b>11</b>
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	<b>11</b>
<b>5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>11</b>
<b>6. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>12</b>
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	<b>12</b>
<i>6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	<b>12</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **вересні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 643,2 млн. кВт·год** та збільшився на 178,7 млн. кВт·год, або на 1,6% порівняно з показником вересня 2017 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 910,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 854,2 млн. кВт·год, або на 17,9% менше, ніж за вересень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 6 766,4 млн. кВт·год, що на 922,8 млн. кВт·год, або на 15,8% більше показника вересня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у вересні 2018 року склав 67,9%, що на 9,2 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **вересня 2018 року** виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 47,8 млн. кВт·год, або на 8,9% порівняно з показником вересня 2017 року та становило 584,5 млн. кВт·год.

У **вересні 2018 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2017 року збільшилось на 59,1 млн. кВт·год або на 31,8% та становило 245,0 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **вересень 2018 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з вереснем 2017 року збільшилось на 3,2 млн. кВт·год, або на 2,4% та становило 136,5 млн. кВт·год.

За **січень-вересень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **115 929,0** млн. кВт·год, що на 2 302,1 млн. кВт·год або на 2,0% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 2 697,7 млн. кВт·год, або на 6,9% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **41 980,6** млн. кВт·год.

Атомними електростанціями за **9 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 3 282,2 млн. кВт·год, або на 5,1% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **60 883,3** млн. кВт·год. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 67,2% (за відповідний період 2017 року – 70,8%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **9 982,5** млн. кВт·год та збільшилось на 2 353,7 млн. кВт·год, або на 30,9% від минулорічного показника.

За **9 місяців 2018 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 532,8 млн. кВт·год або на 36,9% та становило **1 976,3** млн. кВт·год.

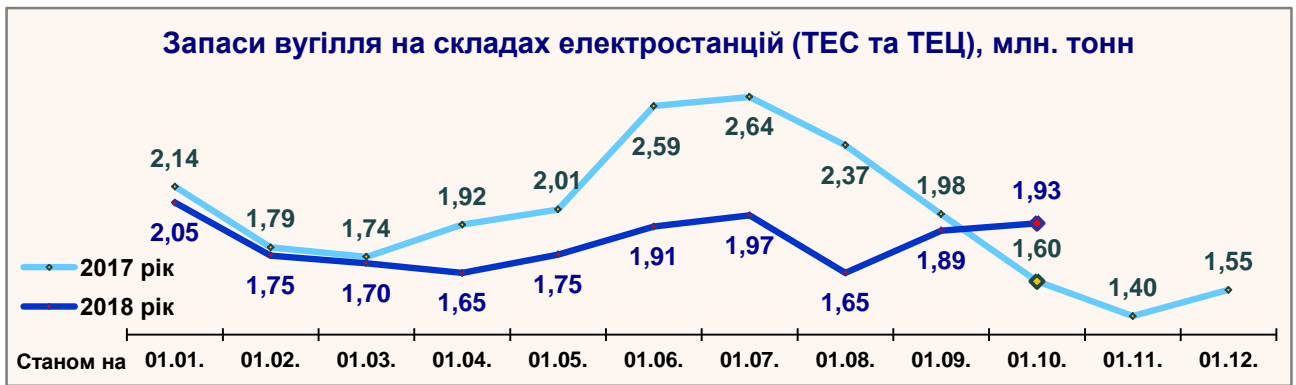
Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилось на 0,1 млн. кВт·год, або на 0,01% та становило **1 106,3** млн. кВт·год.

За **9 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 14 751,0 тис. Гкал тепла, що на 610,0 тис. Гкал (або на 4,3%) більше показника відповідного періоду 2017 року.

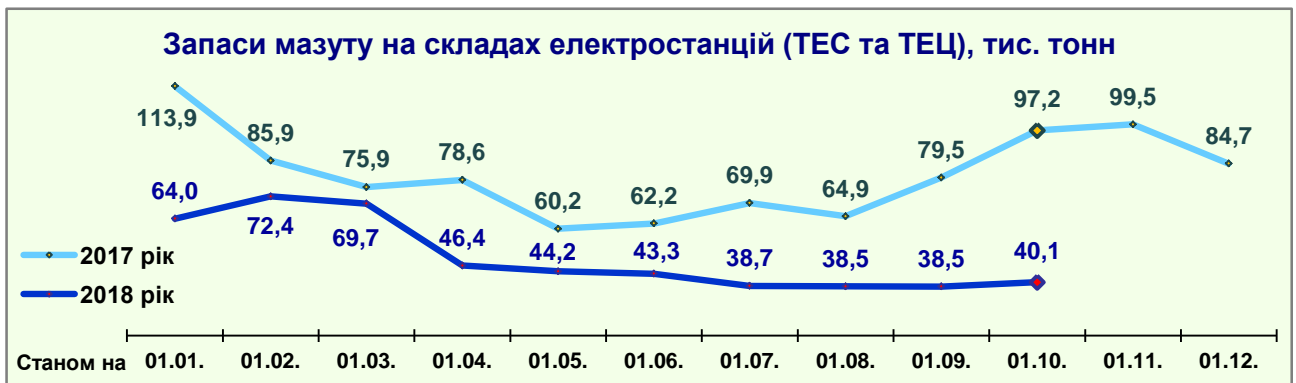
## 1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 жовтня 2018 року** накопичено:

- **1 930,0 тис. тонн** вугілля, що на 328,7 тис. тонн (на 20,5%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 601,3 тис. тонн);



– **40,1 тис. тонн** мазуту, що на 57,1 тис. тонн (на 58,7%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (97,2 тис. тонн).



### 1.3. Видобуток вугілля

За **вересень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 213,0 тис. тонн (або на 8,3%) більше порівняно з вереснем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 295,1 тис. тонн (або на 14,1%), коксівного вугілля – зменшився на 82,1 тис. тонн (або на 17,2%).

За **січень-вересень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 591,0 тис. тонн (або на 2,4%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1 178,1 тис. тонн (або на 6,1%), коксівного вугілля – зменшився на 587,1 тис. тонн (або на 11,6%).



Упродовж **вересня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 74,8 тис. тонн (або на 18,5%) менше, ніж у вересні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 47,5 тис. тонн (або на 15,1%) менше, а коксівного – на 27,3 тис. тонн (або на 30,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **9 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 404,5 тис. тонн (або на 11,4%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 115,9 тис. тонн (або на 4,0%), коксівного – на 288,6 тис. тонн (або на 43,5%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



#### 1.4. Видобуток нафти та газу

У **вересні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 16,2 тис. тонн (або на 10,3%) більше, ніж у вересні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 17,9 тис. тонн (або на 13,2%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-вересня 2018 року** збільшились на 50,1 тис. тонн (або на 3,2%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшились на 17,2 тис. тонн (або на 1,2%).



Обсяги видобутого газу у вересні 2018 року в Україні збільшились на 21,1 млн. куб. м (або на 1,2%) порівняно з вереснем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 21,4 млн. куб. м (або на 1,6%).

За **січень-вересень 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України», відповідають аналогічному показнику минулого року.



### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.10.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **16,2 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,2 млрд. куб. м, або на 1,2% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.



### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **вересні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 67,2 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 36,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 6,7 тис. тонн (на 15,6%) менше, ніж у вересні минулого року.

Протягом **січня-вересня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 628,8 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 348,9 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 35,2 тис. тонн (на 9,2%) менше порівняно з січнем-вереснем 2017 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **вересні 2018 року** становили 36,3 тис. тонн, що на 6,7 тис. тонн (або на 15,6%) менше обсягів переробки за вересень 2017 року.

За **січень-вересень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 348,9 тис. тонн, що на 9,2% менше обсягу переробки у січні-вересні 2017 року.

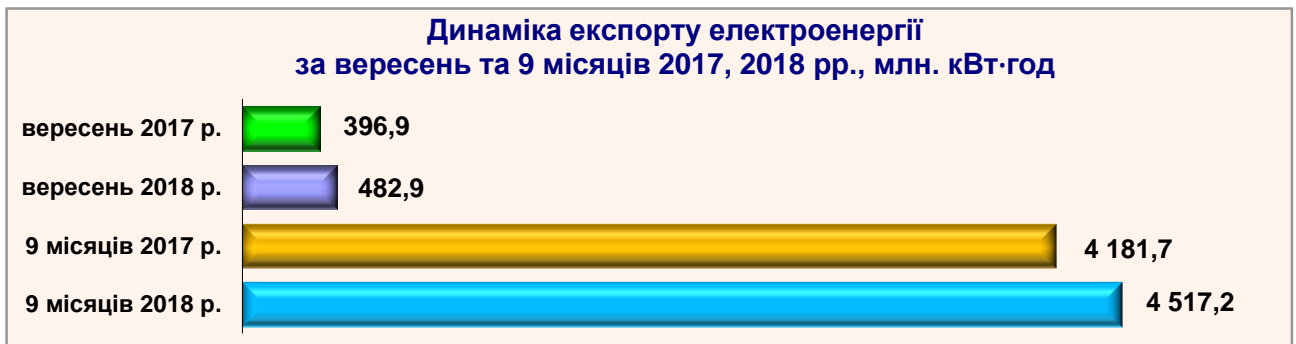
За **9 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 95,0 тис. тонн, що на 7,9% менше;
- дизельного палива – 66,3 тис. тонн, що на 11,7% менше;
- мазуту – 21,8 тис. тонн, що на 17,1% менше у порівнянні з січнем-вереснем 2017 року.

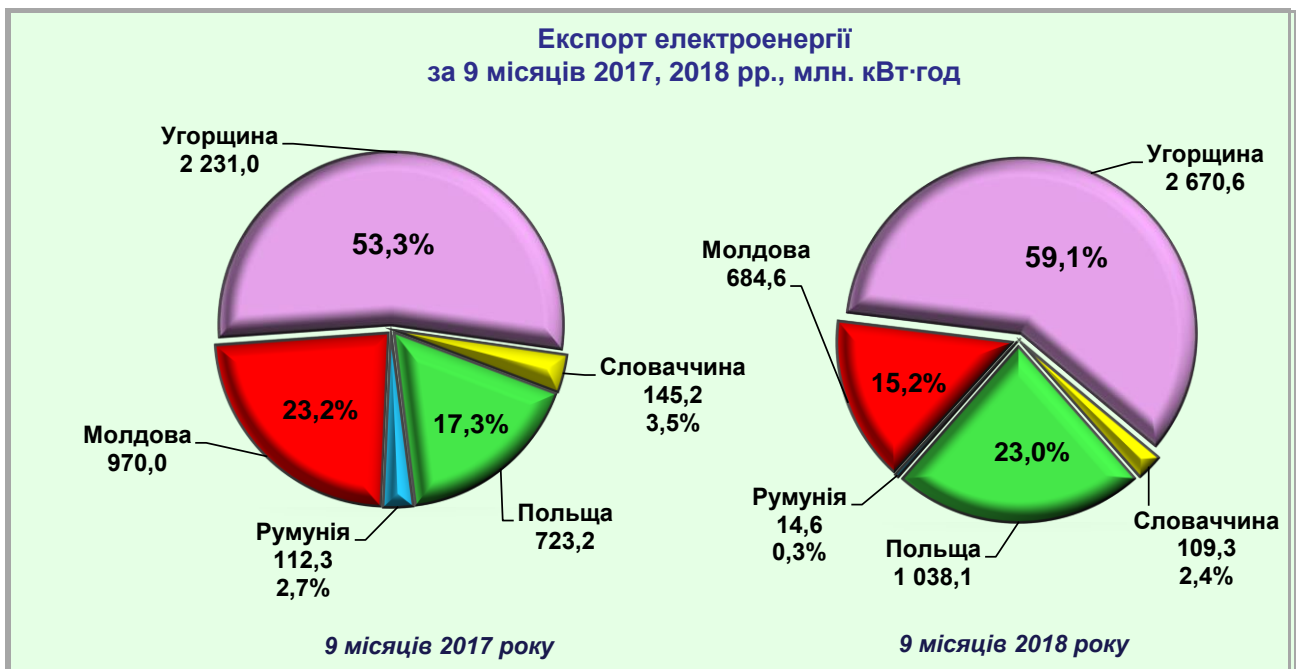
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **вересні 2018 року** на експорт передано 482,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 86,0 млн. кВт·год (або на 21,7%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-вересня 2018 року** експортовано 4 517,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 335,5 млн. кВт·год (або на 8,0%) більше відповідного показника 2017 року.



## 2.2. Транзит газу

За **січень-вересень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 65,4 млрд. куб. м природного газу, що на 5,0 млрд. куб. м (або на 7,1%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

## 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-вересня 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 439,9 тис. тонн (або на 3,7%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 497,7 тис. тонн (або на 4,8%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 57,8 тис. тонн (або на 3,9%).



За **9 місяців 2018 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,5%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,5%.

## 3. Реалізація та споживання електроенергії

### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **вересня 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із вереснем 2017 року на 92,9 млн. кВт·год (або 0,8%), що становило 11 162,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **вересні 2018 року** становило 9 115,8 млн. кВт·год, що на 114,7 млн. кВт·год (або 1,3%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-вересня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 111 435,1 млн. кВт·год, що на 2 522,6 млн. кВт·год (або 2,3%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **9 місяців 2018 року** становило 89 659,8 млн. кВт·год, що на 2 472,7 млн. кВт·год (або 2,8%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,2%), та транспорт (на 1,7%).



### 3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **9 місяців 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 11,6 млрд. кВт·год, або 11,07% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,1 млрд. кВт·год (11,5 млрд. кВт·год або 11,07% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2018 року** становила 13,62 млрд. кВт·год, або 13,0% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,06 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (13,56 млрд. кВт·год або 13,0% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за січень-вересень 2018 року заощаджено 134,8 млн. кВт·год електричної енергії (146,2 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **вересень 2018 року** збільшилась порівняно із вереснем 2017 року на 1 591,1 млн. грн. (або на 11,7%). За енергопродукцію оплачено на 601,5 млн. грн. (або на 4,3%) більше, ніж у вересні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **96,0%**.

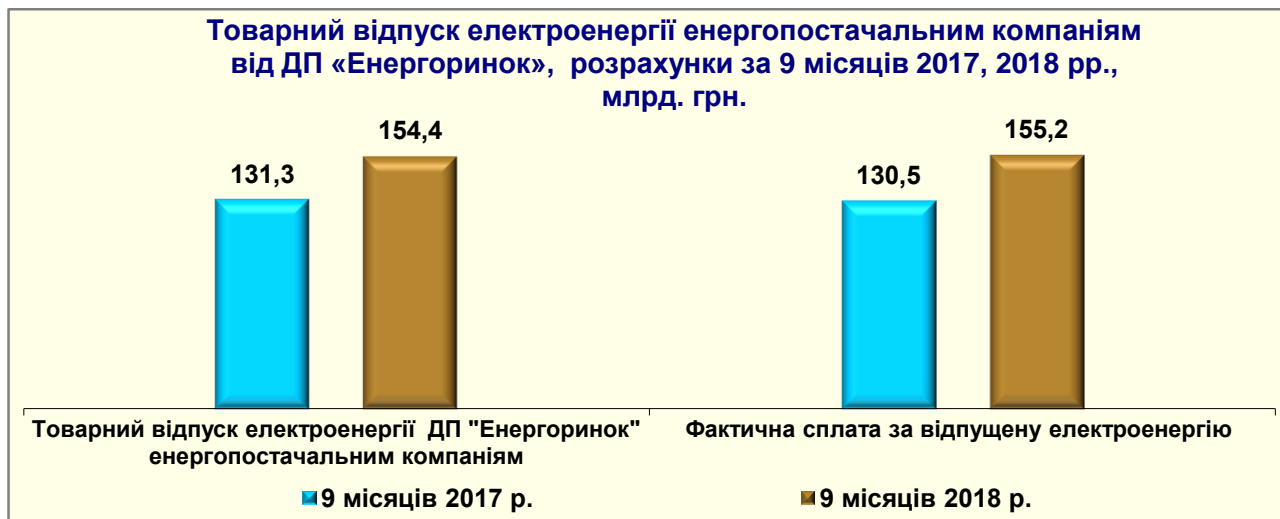
За **січень-вересень 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 21 316,6 млн. грн. (або на 16,5%). За неї було сплачено на 24 982,5 млн. грн. (або на 19,6%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **101,1%**, що на 2,6 в.п. більше показника минулого року.



У **вересні 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із вереснем 2017 року збільшилась на 1 806,6 млн. грн. (або на 13,1%). При цьому оплачено на 1 149,2 млн. грн. (або

на 8,1%) більше, ніж у вересні 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив **98,3%**.

За **січень-вересень 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 23 172,9 млн. грн. (або на 17,7%). При цьому оплачено на 24 697,5 млн. грн. (або на 18,9%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив **100,5%**, що на 1,1 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



У **вересні 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 527,6 млн. грн. (або на 12,4%) більше порівняно з вереснем 2017 року. При цьому сплачено на 795,6 млн. грн. (або на 6,1%) більше, ніж у вересні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **99,5%**.

За **січень-вересень 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 15 469,1 млн. грн. (або на 12,8%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому сплачено на 17 131,2 млн. грн. (або на 14,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **99,0%**, що на 1,5 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



## 4. Оплата праці

### 4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **січень-вересень 2018 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 11 000 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,2%);

– атомно-промисловий комплекс – 16 690 грн. (більше на 28,4%);

– нафтогазовий комплекс – 9 611 грн. (більше на 47,5%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 9 709 грн. (більше на 28,5%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

### 4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 жовтня 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **306,8 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 156,2 млн. грн. (або на 103,7%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.10.2018	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	25 394,8	9 192,2	56,7
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	3 664,0	2 350,5	178,9
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 572,5	527,6	17,3
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	274 157,6	144 115,9	110,8

## 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **23.10.2018** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 39 (10 492 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 24 (7 078 МВт) енергоблоки;
- середнім ремонтом – 9 (2 134 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 6 (1 280 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 13 (3 150 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 6 (1 520 МВт) енергоблоків;
- в капітальному ремонті – 7 (1 630 МВт) енергоблоків.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 31.12.2018 – енергоблок ст. № 6 Зміївської ТЕС, та до 31.12.2018 – енергоблок ст. № 3 Трипільської ТЕС.

На теплових електроцентралях відремонтовано 7 (1 460 МВт) енергоблоків, 10 (1 510 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 7 (211,8 МВт) турбоагрегатів.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 2 (210 МВт) енергоблоки, 4 (987 т/год) парових котли та 3 (120 МВт) турбоагрегати.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 21 (1 301,3 МВт) гідроагрегата.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 16 (725,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 05.10.2018 на атомних електростанціях виконано:

- 11 планово-попереджувальних ремонтів, з них:
  - 4 капітальні ремонти – енергоблоків ЗАЕС № 5 та № 6, ХАЕС № 1, РАЕС № 4;
  - 7 середніх ремонтів – енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 3, ЗАЕС № 2 та ЮУАЕС № 1, № 2, № 3;
- 1 плановий поточний ремонт – ЗАЕС № 2;
- 6 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС № 1, № 2 (2), ЗАЕС № 6, № 2 та ЮУАЕС № 2;

Станом на 05.10.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

- 3 середніх ремонти – ЗАЕС № 4 (з 11.03.2018 до 26.10.2018), ЗАЕС № 3 (з 04.10.2018 до 25.01.2019) та ЗАЕС № 1 (з 08.09.2018 до 16.11.2018);
- 1 капітальний ремонт – ХАЕС № 2 (з 02.09.2018 до 20.11.2018).

## 6. Капітальне будівництво та реструктуризація

### 6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом *січня-вересня 2018 року* підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **13 645,0 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 64,8% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 13 600,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 65,0% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно 44,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 23,9% більше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

### 6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – вересень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 281,0 млн. гривень.

Фактично у *січні-вересні 2018 року* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 221,8 млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 64,6 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 13,0 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 144,2 млн. грн.