

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за серпень та 8 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>6</b>
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	<b>6</b>
<i>2.2. Транзит газу</i>	<b>7</b>
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	<b>7</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>8</b>
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	<b>8</b>
<b>4. Оплата праці</b>	<b>10</b>
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	<b>10</b>
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	<b>10</b>
<b>5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>11</b>
<b>6. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>11</b>
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	<b>11</b>
<i>6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	<b>12</b>
<b>7. Виробничий травматизм</b>	<b>12</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **серпні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 195,1 млн. кВт·год** та збільшився на 102,7 млн. кВт·год, або на 0,8% порівняно з показником серпня 2017 року.

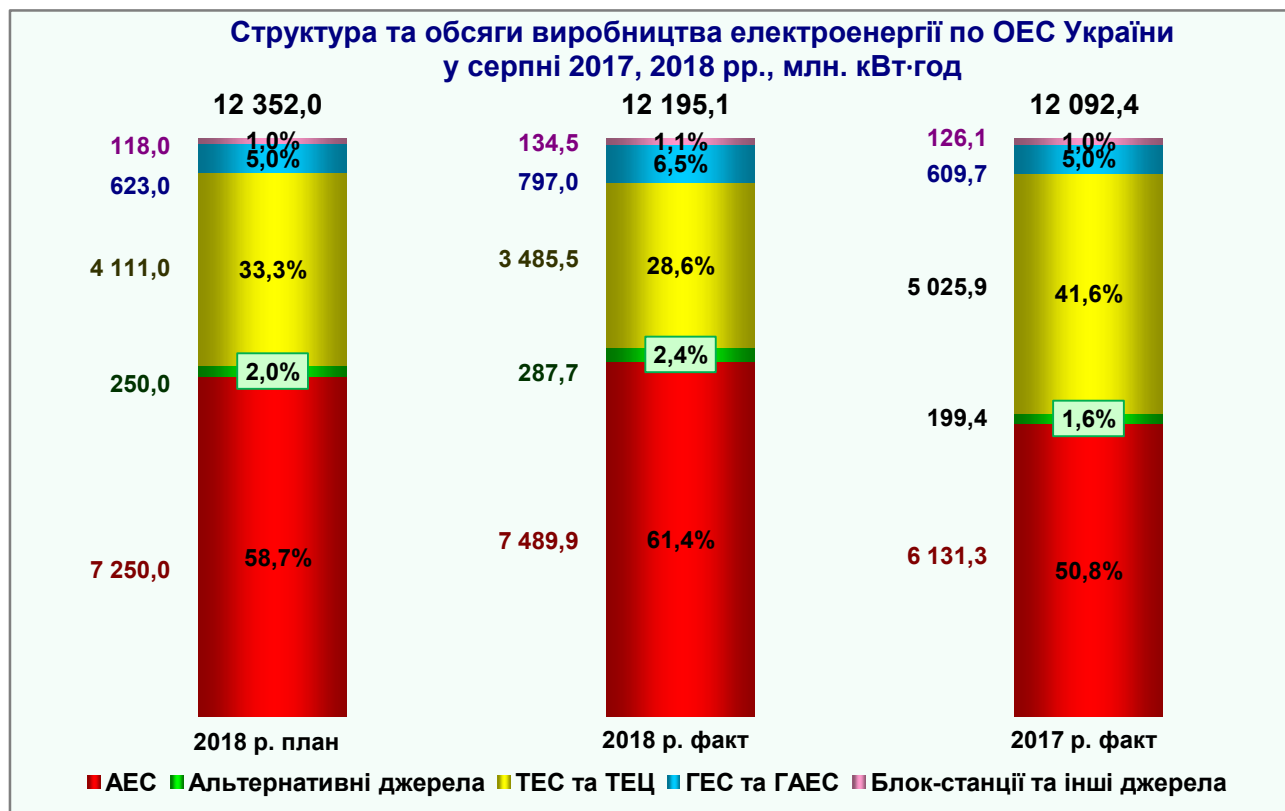
При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 485,5 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 540,4 млн. кВт·год, або на 30,6% менше, ніж за серпень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 7 489,9 млн. кВт·год, що на 1 358,6 млн. кВт·год, або на 22,2% більше показника серпня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у серпні 2018 року склав 72,8%, що на 13,2 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **серпня 2018 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 187,8 млн. кВт·год, або на 30,8% порівняно з показником серпня 2017 року та становило 797,5 млн. кВт·год.

У **серпні 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 88,3 млн. кВт·год або на 44,3% та становило 287,7 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **серпень 2018 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з серпнем 2017 року збільшилось на 8,4 млн. кВт·год, або на 6,7% та становило 134,5 млн. кВт·год.



За **січень-серпень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **104 285,8 млн. кВт·год**, що на 2 123,4 млн. кВт·год або на 2,1% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.

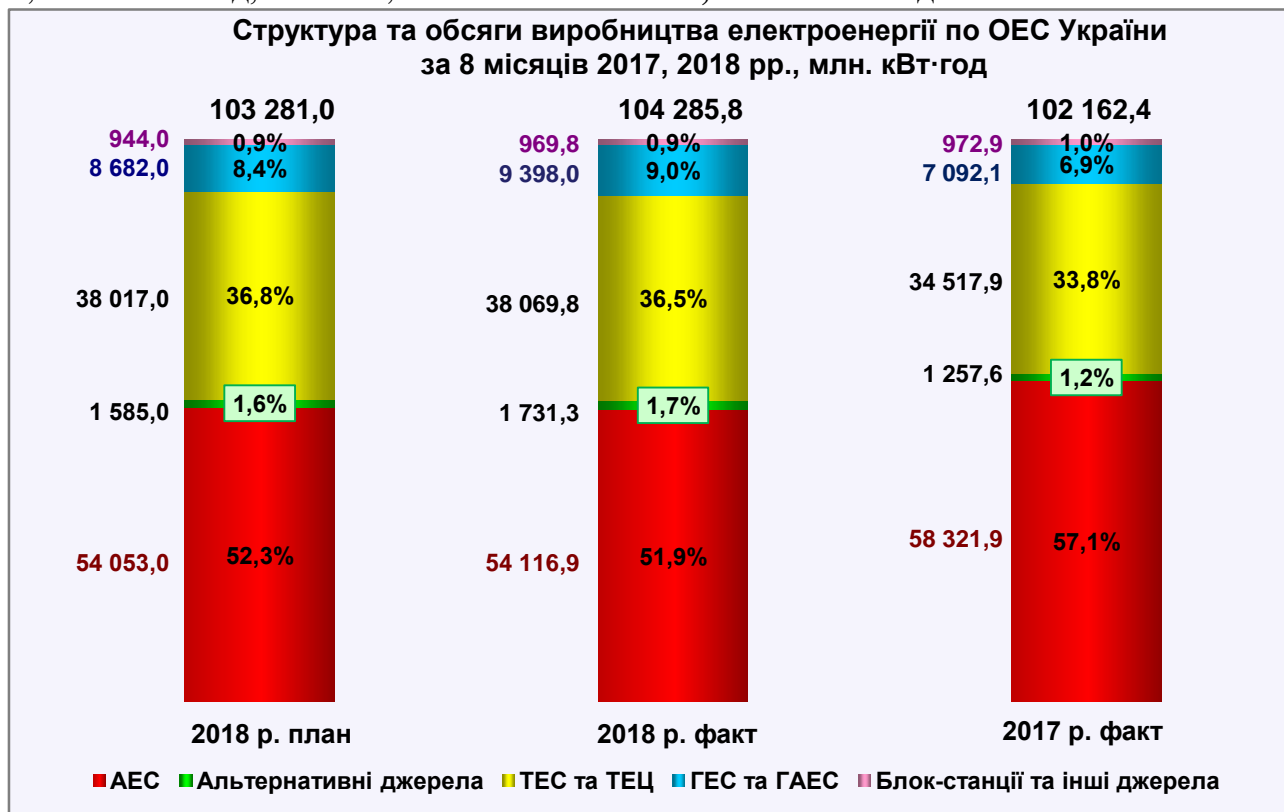
При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 3 551,9 млн. кВт·год, або на 10,3% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **38 069,8 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **8 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 4 205,0 млн. кВт·год, або на 7,2% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **54 116,9 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 67,1% (за відповідний період 2017 року – 72,3%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становило **9 398,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 305,9 млн. кВт·год, або на 32,5% від минулорічного показника.

За **8 місяців 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 473,7 млн. кВт·год або на 37,7% та становило **1 731,3 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 3,1 млн. кВт·год, або на 0,3% та становило **969,8 млн. кВт·год**.



За **8 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 14 470,6 тис. Гкал тепла, що на 792,9 тис. Гкал (або на 5,8%) 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 вересня 2018 року** накопичено:

- **1 888,0 тис. тонн** вугілля, що на 92,5 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 980,5 тис. тонн);
- **38,5 тис. тонн** мазуту, що на 41,1 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (79,5 тис. тонн).

### 1.3. Видобуток вугілля

За **серпень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 368,0 тис. тонн (або на 14,4%) більше порівняно з серпнем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 401,2 тис. тонн (або на 19,3%), коксівного вугілля – зменшився на 33,2 тис. тонн (або на 6,9%).

За **січень-серпень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 378,0 тис. тонн (або на 1,7%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 883,1 тис. тонн (або на 5,2%), коксівного вугілля – зменшився на 505,1 тис. тонн (або на 11,0%).



Упродовж **серпня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 45,1 тис. тонн (або на 11,4%) менше, ніж у серпні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 21,9 тис. тонн (або на 6,8%) менше, а коксівного – на 23,2 тис. тонн (або на 32,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.



Протягом **8 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 329,7 тис. тонн (або на 10,5%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 68,4 тис. тонн (або на 2,7%), коксівного – на 261,3 тис. тонн (або на 45,5%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.

#### 1.4. Видобуток нафти та газу

У **серпні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 28,2 тис. тонн (або на 17,9%) більше, ніж у серпні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 22,1 тис. тонн (або на 16,2%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-серпня 2018 року** збільшилися на 30,1 тис. тонн (або на 2,1%) проти аналогічного показника 2017 року, обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» відповідають аналогічному показнику минулого року та становлять 1 255,2 тис. тонн.



Обсяги видобутого газу у серпні 2018 року в Україні збільшилися на 44,8 млн. куб. м (або на 2,6%) порівняно з серпнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 13,6 млн. куб. м (або на 1,0 %).

За **січень-серпень 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні відповідають аналогічному показнику минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2017 року на 100,0 млн. куб. м (або на 0,9%).



### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.09.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **14,6 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,2 млрд. куб. м, або на 1,4% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **серпні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 72,1 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 39,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 6,7 тис. тонн (на 14,4%) менше, ніж у серпні минулого року.

Протягом **січня-серпня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 561,6 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 312,6 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 28,5 тис. тонн (на 8,4%) менше порівняно з січнем-серпнем 2017 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **серпні 2018 року** становили 39,8 тис. тонн, що на 6,7 тис. тонн (або на 14,4%) менше обсягів переробки за серпень 2017 року.

За **січень-серпень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 312,6 тис. тонн, що на 8,4% менше обсягу переробки у січні-серпні 2017 року.

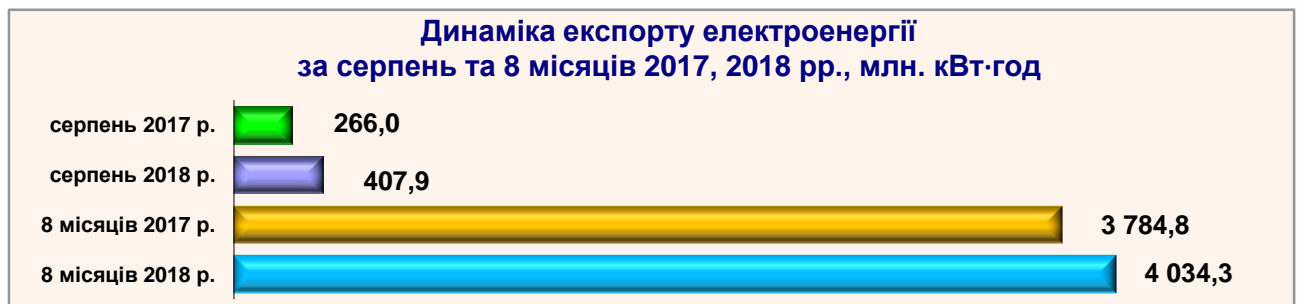
За **8 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 82,8 тис. тонн, що на 8,0% менше;
- дизельного палива – 59,9 тис. тонн, що на 9,1% менше;
- мазуту – 18,8 тис. тонн, що на 18,6% менше у порівнянні з січнем-серпнем 2017 року.

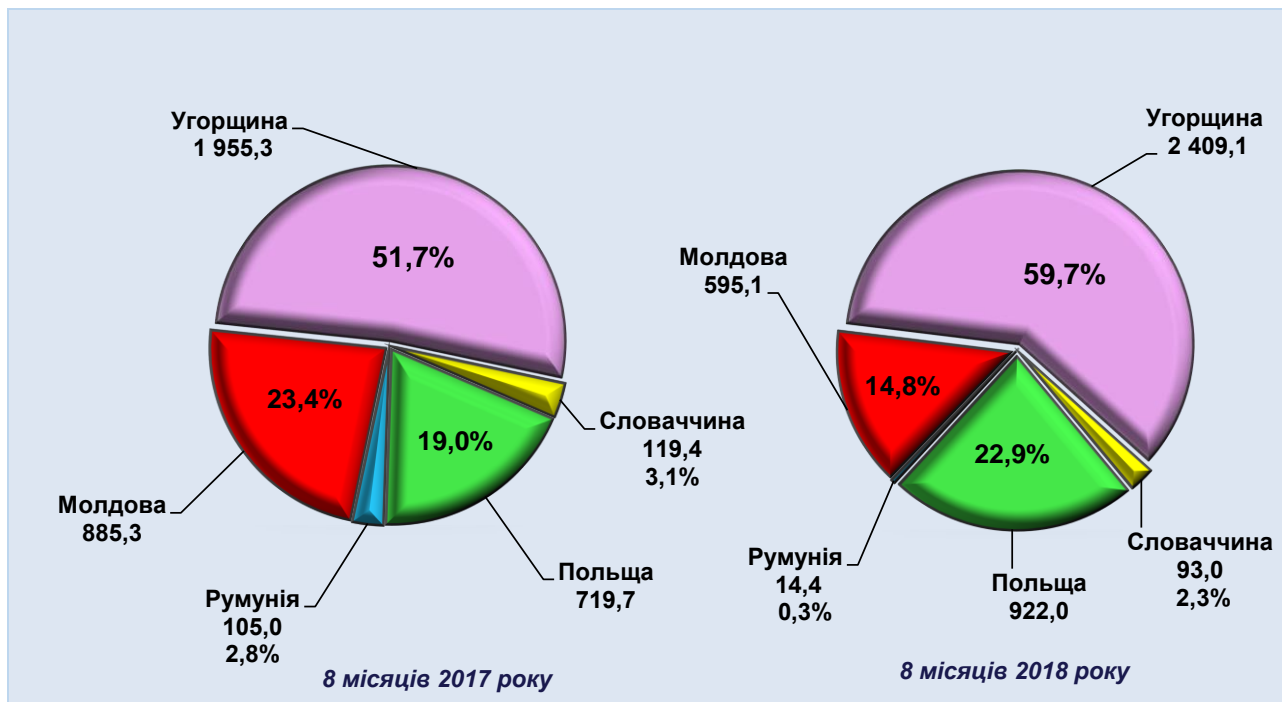
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **серпні 2018 року** на експорт передано 407,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 142,0 млн. кВт·год (або на 53,4%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-серпня 2018 року** експортовано 4 034,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 249,5 млн. кВт·год (або на 6,6%) більше відповідного показника 2017 року.



## 2.2. Транзит газу

За **січень-серпень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 58,2 млрд. куб. м природного газу, що на 3,8 млрд. куб. м (або на 6,0%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

## 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-серпня 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 337,6 тис. тонн (або на 3,2%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 409,4 тис. тонн (або на 4,5%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 71,8 тис. тонн (або на 5,5%).



За **8 місяців 2018 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,2%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,8%.



## 3. Реалізація та споживання електроенергії

### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **серпня 2018 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із серпнем 2017 року на 42,2 млн. кВт·год (або 0,4%), що становило 11 787,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **серпні 2018 року** становило 9 617,2 млн. кВт·год, що на 84,6 млн. кВт·год (або 0,9%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-серпня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 100 272,3 млн. кВт·год, що на 2 429,7 млн. кВт·год (або 2,5%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **8 місяців 2018 року** становило 80 544,0 млн. кВт·год, що на 2 358,0 млн. кВт·год (або 3,0%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,4%), промисловість будівельних матеріалів (на 0,4%), та транспорт (на 1,4%).

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

За **8 місяців 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 10,6 млрд. кВт·год, або 11,3% 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 або на 0,02 в.п. (10,5 млрд.кВт·год або 11,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **8 місяців 2018 року** становила 12,4 млрд. кВт·год, або 13,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,1 млрд. кВт·год або на 0,8% по відношенню до показника минулого року (12,3 млрд. кВт·год або 13,1% у минулому році).

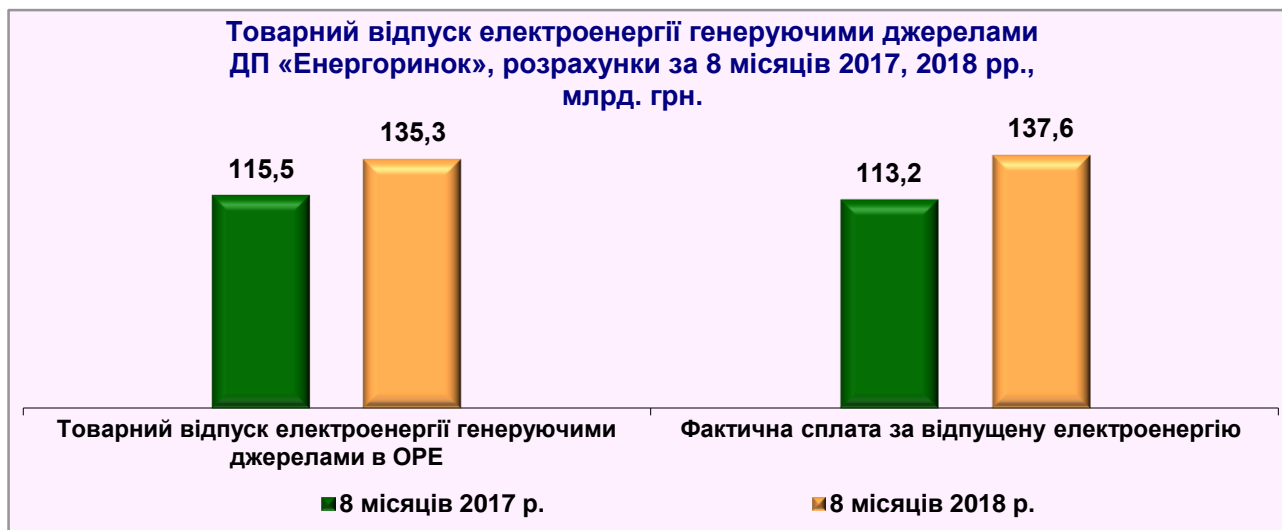
За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за січень-серпень 2018 року заощаджено 119,1 млн. кВт·год електричної енергії (129,4 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **серпень 2018 року** збільшилась порівняно із серпнем 2017 року на 1 619,0 млн. грн. (або на 11,3%). За енергопродукцію оплачено на 275,0 млн. грн. (або на 1,8%) більше, ніж у серпні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **99,2%**.

За **січень-серпень 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 19 725,4 млн. грн. (або на 17,1%). За неї було сплачено на 24 381,0 млн. грн. (або на 21,5%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **101,7%**, що на 3,7 в.п. більше показника минулого року.





У **серпні 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із серпнем 2017 року збільшилась на 1 913,4 млн. грн. (або на 13,1%). При цьому оплачено на 878,8 млн. грн. (або на 5,7%) більше, ніж у серпні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **99,5%**.

За **січень-серпень 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 21 366,3 млн. грн. (або на 18,2%). При цьому оплачено на 23 552,4 млн. грн. (або на 20,3%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **100,7%**, що на 1,7 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



У **серпні 2018 року** **споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 644,0 млн. грн. (або на 12,5%) більше порівняно з серпнем 2017 року. При цьому оплачено на 1 190,7 млн. грн. (або на 9,0%) більше, ніж у серпні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **97,4%**.

За **січень-серпень 2018 року** **споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 13 941,5 млн. грн. (або на 12,9%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому оплачено на 16 335,7 млн. грн. (або на 15,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **98,9%**, що на 2,3 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



## 4. Оплата праці

### 4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

– електроенергетика – 10 963 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,7%);

– атомно-промисловий комплекс – 16 772 грн. (більше на 28,1%);

– нафтогазовий комплекс – 8 656 грн. (більше на 36,3%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 9 667 грн. (більше на 29,4%, 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 вересня 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **204,5 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 53,9 млн. грн. (або на 35,8%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.09.2018	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	24 540,8	8 338,2	51,5
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	3 146,6	1 833,1	139,6
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 502,2	457,3	15,0
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	173 349,6	43 307,9	33,3

тис. грн.

## 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **04.09.2018** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 31 (8 667 МВт) енергоблок, а саме:

- поточним ремонтом – 21 (6 282 МВт) енергоблок;
- середнім ремонтом – 6 (1 480 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 4 (905 МВт) енергоблоки.

У ремонті перебувають 14 (3 349 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 3 (890 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 3 (654 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 8 (1 805 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 6 (1 210 МВт) енергоблоків, 9 (1 040 т/год) парових котлів, 3 (380 Гкал/год) водогрійних котли та 5 (147,8 МВт) турбоагрегати.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 1 (110 МВт) енергоблок, 5 (1 037 т/год) парових котлів, 3 (280 Гкал/год) водогрійних котли та 5 (184 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 19 (1 260,8 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 7 (239,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на **06.09.2018** на атомних електростанціях виконано:

- № 6 та ЮУАЕС № 2;

Станом на 06.09.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

- 2 середніх ремонти – ЗАЕС № 4 (з 11.03.2018 до 26.10.2018) та ЮУАЕС № 1 (з 17.07.2018 до 15.10.2018);
- 2 капітальних ремонти – РАЕС № 4 (з 08.07.2018 до 10.09.2018) та 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 - серпня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **11 697,4 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 84,0% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 11 655,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 84,2% 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 41,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 41,6% більше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

## **6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств**

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – серпень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 264,4 млн. гривень.

Фактично у січні – серпні 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.

## **7. Виробничий травматизм**

Протягом *січня-серпня 2018 року* на підприємствах ПЕК державної форми власності сталось **7** нещасних випадків зі смертельним наслідком (6 випадків – у вугільній та 1 випадок у нафтогазовій галузі). В минулому році за відповідний період сталось 15 нещасних випадків зі смертельним наслідком (13 випадків – у вугільній та 2 випадки у нафтогазовій галузі).