

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за червень та 6 місяців 2018 року**

(за оперативними даними)

ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	4
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	4
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	6
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	7
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	7
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	7
3. Реалізація та споживання електроенергії	8
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	8
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	8
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	10
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	10
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
6. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	12
<i>6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	12
7. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **червні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 670,0 млн. кВт·год** та збільшився на 262,8 млн. кВт·год, або на 2,3% порівняно з показником червня 2017 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 970,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 307,8 млн. кВт·год, або на 8,4% більше, ніж за червень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 6 597,0 млн. кВт·год, що на 132,6 млн. кВт·год, або на 2,0% менше показника червня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у червні 2018 року склав 66,2%, що на 1,4 в.п. менше відповідного показника минулого року.

Протягом **червня 2018 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 42,4 млн. кВт·год, або на 5,8% порівняно з показником червня 2017 року та становило 779,0 млн. кВт·год.

У **червні 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 48,6 млн. кВт·год або на 30,7% та становило 207,0 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **червень 2018 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з червнем 2017 року зменшилось на 3,4 млн. кВт·год, або на 2,8% та становило 117,0 млн. кВт·год.



За **січень-червень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **79 873,2 млн. кВт·год**, що на 1 527,2 млн. кВт·год або на 1,9% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.

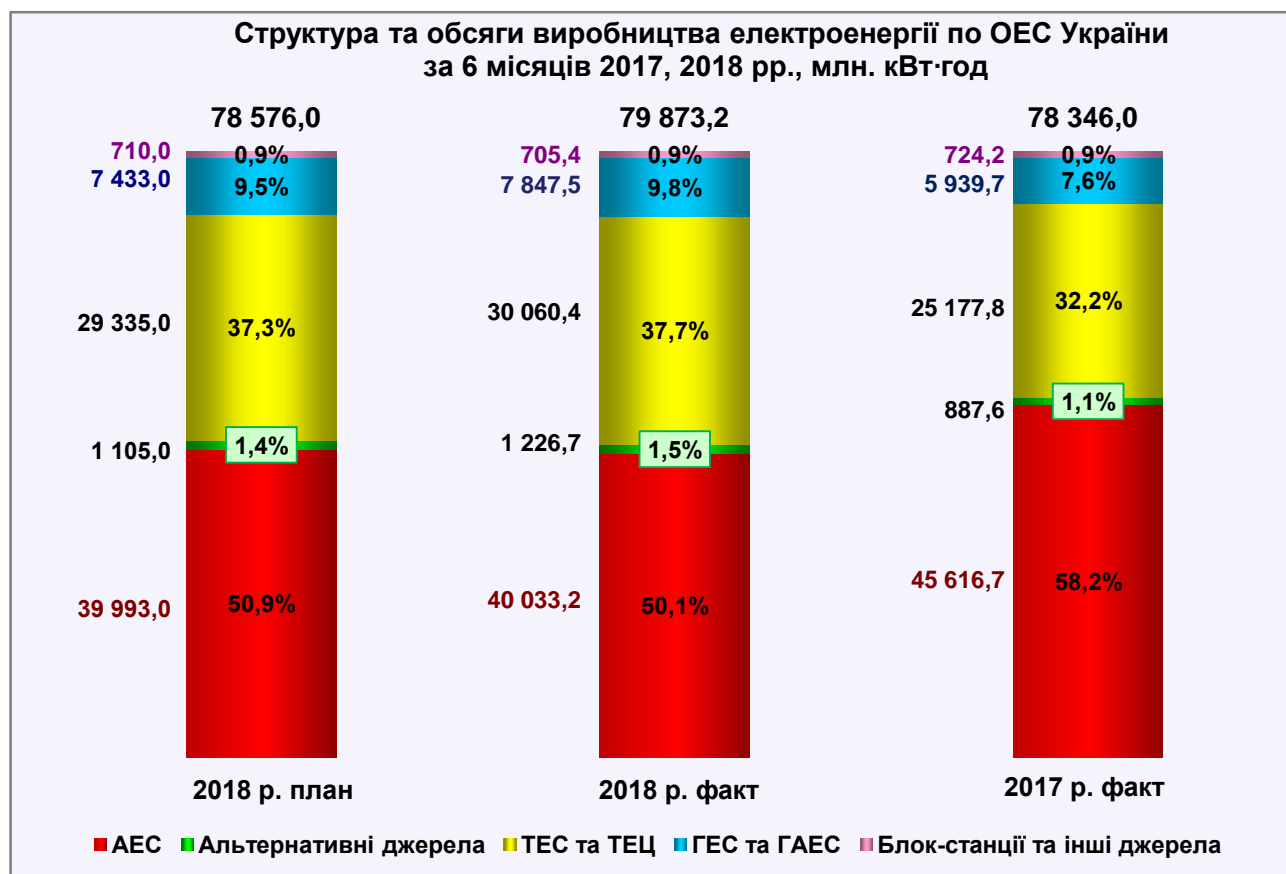
При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 4 882,6 млн. кВт·год, або на 19,4% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **30 060,4 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **6 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 5 583,5 млн. кВт·год, або на 12,2% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **40 033,2 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 66,6% (за відповідний період 2017 року – 75,9%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становило **7 847,5 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 907,8 млн. кВт·год, або на 32,1% від аналогічного показника 2017 року.

За **6 місяців 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 339,1 млн. кВт·год або на 38,2% та становило **1 226,7 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 18,8 млн. кВт·год, або на 2,6% та становило **705,4 млн. кВт·год**.



За **6 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 13 841,8 тис. Гкал тепла, що на 935,8 тис. Гкал (або на 7,3%) 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 липня 2018 року** накопичено:

- **1 973,7 тис. тонн** вугілля, що на 669,6 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 643,3 тис. тонн);
- **38,7 тис. тонн** мазуту, що на 31,2 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (69,9 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **червень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 43,8 тис. тонн (або на 1,7%) менше порівняно з червнем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 52,5 тис. тонн (або на 2,6%), коксівного вугілля зменшився на 96,3 тис. тонн (або на 16,0%).

За **січень-червень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 22,2 тис. тонн (або на 0,1%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 294,3 тис. тонн (або на 2,3%), коксівного вугілля зменшився на 316,5 тис. тонн (або на 9,0%).



Упродовж **червня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 55,6 тис. тонн (або на 15,3%) менше, ніж у червні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 29,6 тис. тонн (або на 9,4%) менше, а коксівного – на 25,9 тис. тонн (або на 51,3%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **6 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 208,3 тис. тонн (або на 8,8%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1,4 тис. тонн (або на 0,1%), коксівного зменшився на 209,6 тис. тонн (або на 46,5%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **червні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 6,0 тис. тонн (або на 3,3%) менше, ніж у червні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 4,2 тис. тонн (або на 2,6%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-червня 2018 року** збільшились на 1,1 тис. тонн (або на 0,1%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 17,5 тис. тонн (або на 1,8%).



Обсяги видобутого газу у червні 2018 року в Україні зменшились на 4,5 млн. куб. м (або на 0,3%) порівняно з червнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2017 року на 13,5 млн. куб. м (або на 1,0%).

За **січень-червень 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 100,0 млн. куб. м (або на 1,0%) порівняно з червнем 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 1,2%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.07.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **11,2 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,3 млрд. куб. м, або на 2,6% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **червні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 69,4 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 42,9 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 5,4 тис. тонн (на 11,2%) менше, ніж у червні минулого року.

Протягом **січня-червня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 413,9 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 229,5 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 17,1 тис. тонн (на 6,9%) менше порівняно з січнем – червнем 2017 року.

Протягом **червня 2018 року** на НПЗ надійшло 26,5 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із червнем 2017 року обсяг поставки нафти зменшився на 17,1 тис. тонн (на 39,2%).

За **6 місяців 2018 року** на НПЗ надійшло 184,4 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **червні 2018 року** становили 42,9 тис. тонн, що на 5,4 тис. тонн (або на 11,2%) менше обсягів переробки за червень 2017 року.

За **січень-червень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 229,5 тис. тонн, що на 6,9% менше обсягу переробки у січні-червні 2017 року.

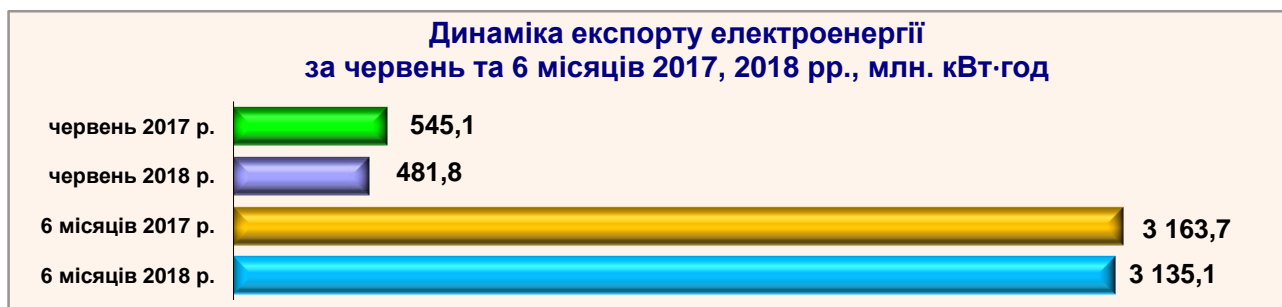
За **6 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 58,5 тис. тонн, що на 8,3% менше;
- дизельного палива – 42,9 тис. тонн, що на 10,1% менше;
- мазуту – 13,6 тис. тонн, що на 17,1% менше у порівнянні з січнем-червнем 2017 року.

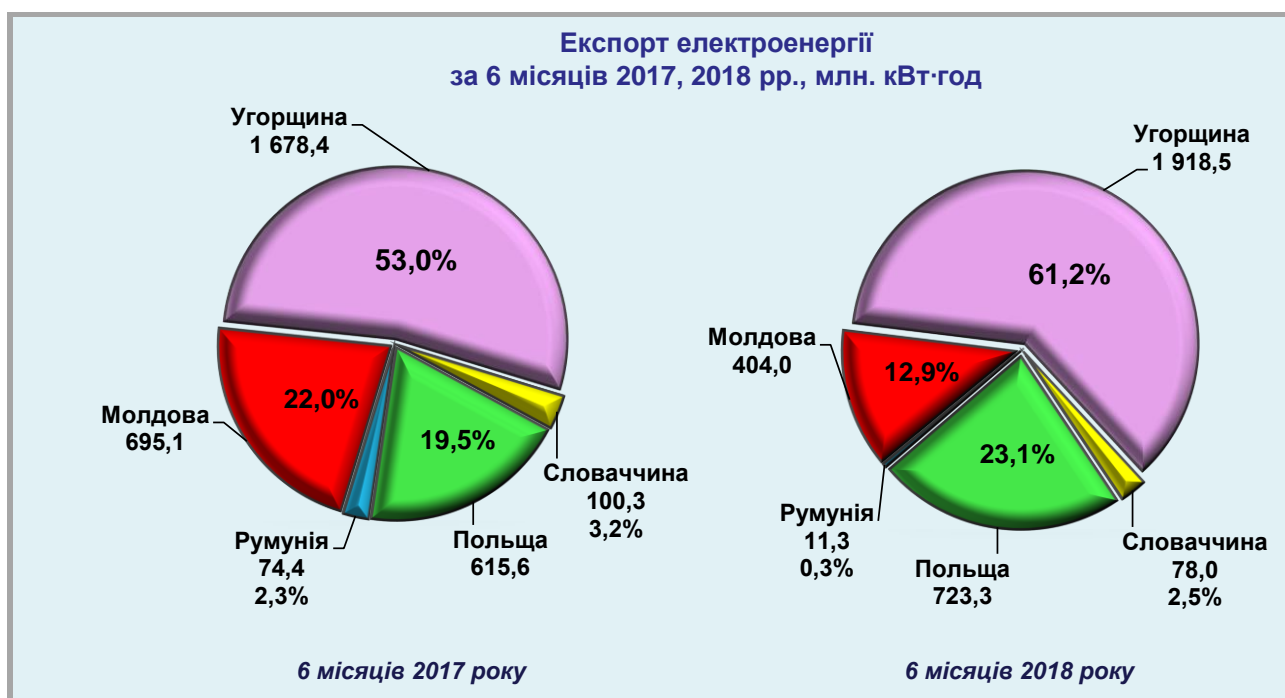
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **червні 2018 року** на експорт передано 481,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 63,3 млн. кВт·год (або на 11,6%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-червня 2018 року** експортовано 3 135,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 28,6 млн. кВт·год (або на 0,9%) менше відповідного показника 2017 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-червень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 42,5 млрд. куб. м природного газу, що на 3,2 млрд. куб. м (або на 7,0%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-червня 2018 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 372,1 тис. тонн (або на 4,8%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 438,8 тис. тонн (або на 6,5%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 66,7 тис. тонн (або на 7,0%).



За **6 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 **червня 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із червнем 2017 року на 330,1 млн. кВт·год (або 3,0%), що становило 11 192,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **червні 2018 року** становило 9 029,9 млн. кВт·год, що на 189,6 млн. кВт·год (або 2,1%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-червня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 76 755,7 млн. кВт·год, що на 2 104,4 млн. кВт·год (або 2,8%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **6 місяців 2018 року** становило 61 361,0 млн. кВт·год, що на 1 792,4 млн. кВт·год (або 3,0%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 3,1%), промисловість будівельних матеріалів (на 1,2%), та транспорт (на 1,6%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 5 місяців 2018 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 7,3 млрд. кВт·год, або 11,8% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд. кВт·год або на 0,2 в.п. (7,1 млрд.кВт·год або 11,6% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за 5 місяців 2018 року становила 8,41 млрд. кВт·год, або 13,6% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на

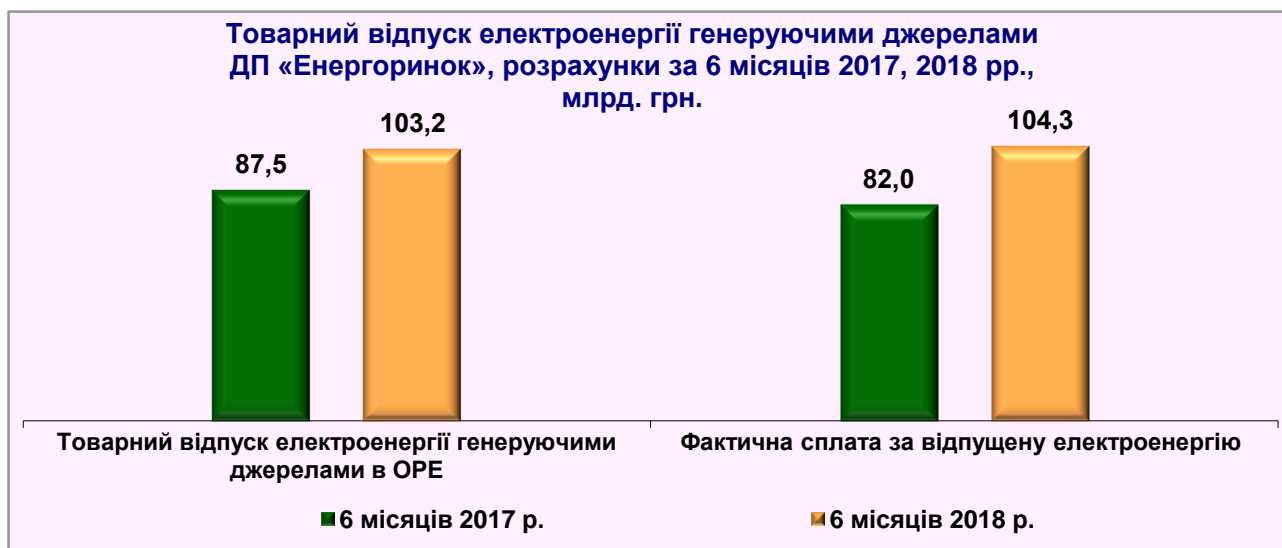
0,06 млрд. кВт·год або на 0,7% по відношенню до показника минулого року (8,35 млрд. кВт·год або 13,6% у минулому році).

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-травень 2018 року заощаджено 70,9 млн. кВт·год електричної енергії (79,1 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

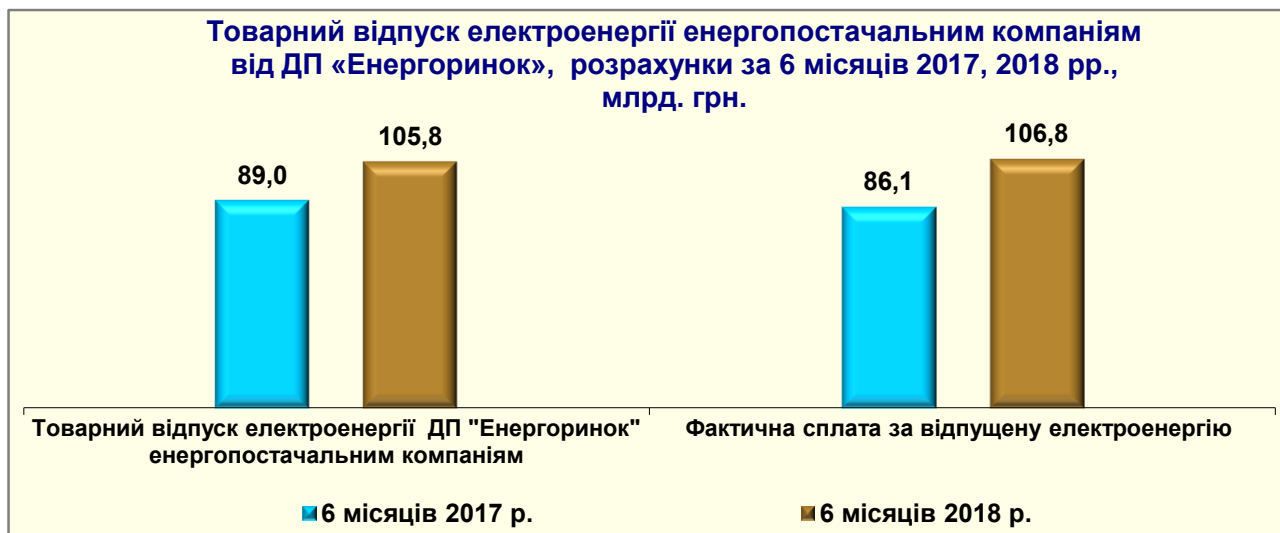
Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **червень 2018 року** збільшилась порівняно із червнем 2017 року на 1 728,9 млн. грн. (або на 12,9%). За енергопродукцію оплачено на 870,0 млн. грн. (або на 6,2%) більше, ніж у червні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,8%**.

За **січень-червень 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 15 718,0 млн. грн. (або на 18,0%). За неї було сплачено на 22 281,6 млн. грн. (або на 27,2%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **101,1%**, що на 7,3 в.п. більше показника минулого року.



У **червні 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із червнем 2017 року збільшилась на 1 906,0 млн. грн. (або на 14,0%). При цьому оплачено на 819,6 млн. грн. (або на 6,1%) більше, ніж у червні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **91,8%**.

За **січень-червень 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 16 825,0 млн. грн. (або на 18,9%). При цьому оплачено на 20 725,3 млн. грн. (або на 24,1%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **101,0%**, що на 4,2 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



У **червні 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 945,5 млн. грн. (або на 16,1%) більше порівняно з червнем 2017 року. При цьому оплачено на 2 585,8 млн. грн. (або на 22,4%) більше, ніж у червні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **101,0%**.

За **січень-червень 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 10 220,7 млн. грн. (або на 12,3%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому оплачено на 12 614,9 млн. грн. (або на 15,9%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **98,7%**, що на 3,0 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

- електроенергетика – 10 558 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,5%);
- атомно-промисловий комплекс – 16 967 грн. (більше на 27,6%);

– нафтогазовий комплекс – 7 748 грн. (більше на 24,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 9 529 грн. (більше на 30,8%, 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 липня 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **283,6 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 133,0 млн. грн. (або на 88,3%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.07.2018	Відхилення	
			+/-	%
тис. грн.				
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	26 581,9	10 379,3	64,1
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	1 926,3	612,8	46,7
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 440,2	395,3	13,0
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	251 667,2	121 625,5	93,5

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 10.07.2018 відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 24 (7 062 МВт) енергоблоки, а саме:

- поточним ремонтом – 18 (5 597 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 3 (760 МВт) енергоблоки;
- капітальним ремонтом – 3 (705 МВт) енергоблоки.

У ремонті перебувають 14 (3 137 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 3 (805 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 4 (927 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 7 (1 405 МВт) енергоблоків.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 30.09.2018 знаходиться енергоблок ст. № 1 (175 МВт) та до 31.12.2018 – енергоблок ст. № 6 Зміївської ТЕС, та до 31.12.2018 – енергоблок ст. № 3 Трипільської ТЕС.

На **теплових електростанціях** відремонтовано 4 (710 МВт) енергоблоки, 6 (620 т/год) парових котлів, 1 (180 Гкал/год) водогрійний котел та 2 (56 МВт) турбоагрегати.

На теплових електростанціях в ремонті знаходиться 3 (610 МВт) енергоблоки, 7 (1 407 т/год) парових котлів, 4 (300 Гкал/год) водогрійних котли та 5 (125,8 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 11 (582,5 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 10 (772,1 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 09.07.2018 на атомних електростанціях виконано:

- ✓ 6 планово-попереджувальних ремонтів, з них:
 - 2 капітальні ремонти – енергоблоків ЗАЕС № 6 та ХАЕС № 1;
 - 4 середні ремонти – енергоблоків РАЕС № 1 та № 2, ЗАЕС № 2 та ЮУАЕС № 2;
- ✓ 1 плановий поточний ремонт – ЗАЕС № 2;
- ✓ 5 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС № 2, № 1, ЗАЕС № 6 та ЮУАЕС № 2;

Станом на 09.07.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

- 3 середніх ремонти – енергоблока РАЕС № 3 (з 08.12.2017 до 04.08.2018), ЗАЕС № 4 (з 11.03.2018 до 26.10.2018) та ЮУАЕС № 3 (з 07.04.2018 до 19.07.2018);
- 2 капітальних ремонти – ЗАЕС № 5 (з 14.05.2018 до 31.08.2018) та РАЕС № 4 (з 08.07.2018 до 10.09.2018).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-червня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **6 636,6 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 64,4% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 6 623,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 64,9% 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 13,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 34,3% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – червень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 243,2 млн. гривень.

Фактично у січні – червні 2018 року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 165,9 млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 41,2 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 8,0 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 116,7 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-червня 2018 року** на підприємствах ПЕК державної форми власності сталось **6** нещасних випадків зі смертельним наслідком (5 – випадків у вугільній та 1 випадок у нафтогазовій галузі). В минулому році за відповідний період сталось 13 нещасних випадків зі смертельним наслідком.