

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за березень та 3 місяці 2018 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>	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>	8
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>	9
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	11
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<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>	
<i>6.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	12
7. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У березні 2018 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **15 259,6 млн. кВт·год** та збільшився на 1 966,6 млн. кВт·год, або на 14,8% порівняно з показником березня 2017 року.

При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 893,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 2 129,9 млн. кВт·год, або на 56,6% більше, ніж за березень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становить 7 490,6 млн. кВт·год, що на 535,4 млн. кВт·год, або на 6,7% менше показника березня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у березні 2017 року склав 72,9%, що на 5,2% менше відповідного показника минулого року.

Протягом березня 2018 року виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 331,3 млн. кВт·год, або на 27,3% порівняно з показником березня 2017 року та становить 1 546,4 млн. кВт·год.

У березні 2018 року виробництво електроенергії альтернативними джерелами – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію, енергію з біомаси та інші (далі – ВЕС, СЕС, біомаса), – порівняно з показником 2017 року збільшилось на 43,5 млн. кВт·год або на 25,6% та становить 213,2 млн. кВт·год.



Виробництво електроенергії за березень 2018 року блок-станціями порівняно з березнем 2017 року зменшилось на 2,7 млн. кВт·год, або на 2,3% та становить 115,6 млн. кВт·год.

За **січень-березень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **44 542,6 млн. кВт·год**, що на 1 632,7 млн. кВт·год або на 3,8% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.

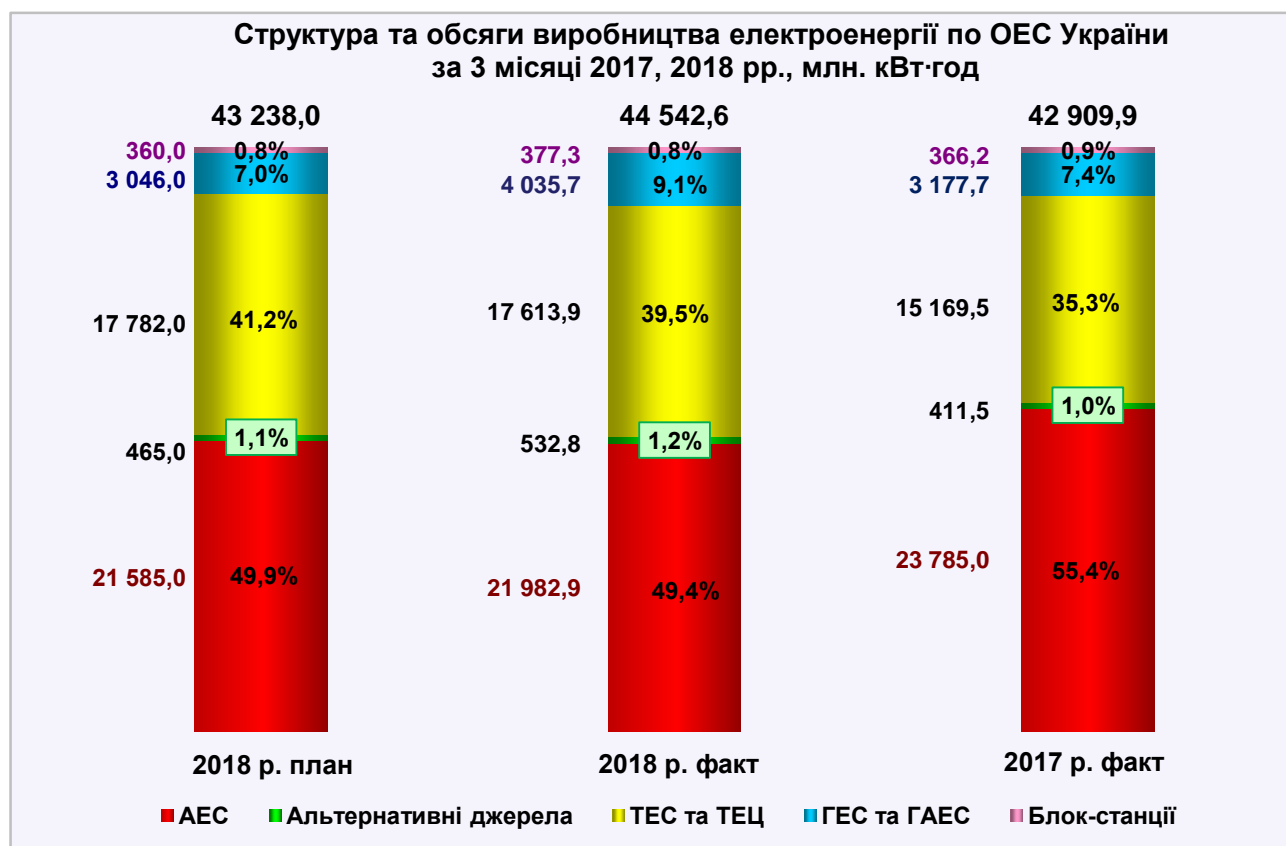
При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 2 444,4 млн. кВт·год, або на 16,1% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становить **17 613,9 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **3 місяці 2018 року** вироблено електроенергії на 1 802,1 млн. кВт·год, або на 7,6% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становить **21 982,9 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 73,6% (за відповідний період 2017 року – 79,6%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **4 035,7 млн. кВт·год** та збільшилось на 858,0 млн. кВт·год, або на 27,0% від аналогічного показника 2017 року.

За **3 місяці 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 121,3 млн. кВт·год або на 29,5% та становить **532,8 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **блок-станціями** порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилось на 11,1 млн. кВт·год, або на 3,0% та становить **377,3 млн. кВт·год**.



За **3 місяці 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 11 893,5 тис. Гкал тепла, що на 844,8 тис. Гкал (або на 7,6%) 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 квітня 2018 року** накопичено:

- **1 648,7 тис. тонн** вугілля, що на 273,2 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 921,9 тис. тонн);
- **46,4 тис. тонн** мазуту, що на 32,2 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (78,6 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **березень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 68,2 тис. тонн (або на 2,3 %) більше порівняно з березнем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 162,0 тис. тонн (або на 7,0%), та видобуток коксівного вугілля зменшився на 93,8 тис. тонн (або на 14,6%).

За **січень-березень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 83,8 тис. тонн (або на 1,0 %) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 85,6 тис. тонн (або на 1,3%), коксівного вугілля зменшився на 169,4 тис. тонн (або на 9,5%).



Упродовж **березня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 21,8 тис. тонн (або на 5,3%) менше, ніж у березні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 23,3 тис. тонн (або на 7,1%) більше, а коксівного – на 45,1 тис. тонн (або на 54,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **3 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 144,1 тис. тонн (або на 10,8%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 11,3 тис. тонн (або на 1,1%), коксівного – на 132,8 тис. тонн (або на 46,9%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **березні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 12,0 тис. тонн (або на 7,0%) менше, ніж у березні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 10,2 тис. тонн (або на 6,7%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-березня 2018 року** зменшились на 3,5 тис. тонн (або на 0,9%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 7,8 тис. тонн (або на 2,5%).



Обсяги видобутого газу у березні 2018 року в Україні зменшились на 43,5 млн. куб. м (або на 2,4%) порівняно з березнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2017 року на 15,8 млн. куб. м (або на 1,1%).

За **січень-березень 2018 року** видобуток газу, дорівнює відповідному показнику минулого року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшився на 100,0 млн. куб. м (або на 2,5%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.04.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **7,7 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,5 млрд. куб. м, або на 6,1% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **березні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 75,1 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 35,5 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що відповідає показнику минулого року.

Протягом **січня-березня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 212,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 115,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 0,1 тис. тонн (на 0,1%) менше порівняно з січнем – березнем 2017 року.

Протягом **березня 2018 року** на НПЗ надійшло 39,6 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із березнем 2017 року обсяг поставки нафти збільшився на 4,7 тис. тонн (на 13,5%).

За **3 місяці 2018 року** на НПЗ надійшло 96,9 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **березні 2018 року** становили 35,5 тис. тонн, що відповідає показнику минулого року.

За **січень-березень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 115,8 тис. тонн, що на 0,1% менше обсягу переробки у січні-березні 2017 року.

За **3 місяці 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 26,4 тис. тонн, що на 16,7 % менше;

- дизельного палива – 23,1 тис. тонн, що на 6,0 % більше;

- мазуту – 7,3 тис. тонн, що на 4,0 % менше у порівнянні з січнем-березнем 2017 року.

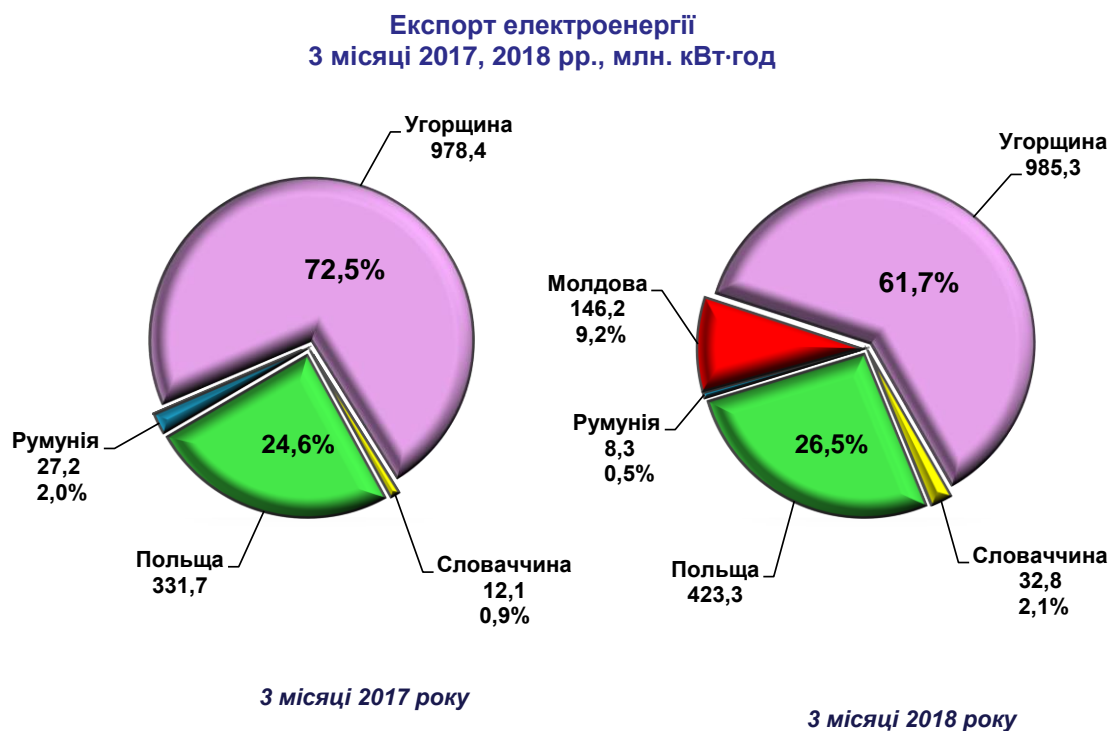
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **березні 2018 року** на експорт передано 563,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 186,9 млн. кВт·год (або на 49,6%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-березня 2018 року** експортовано 1 595,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 246,6 млн. кВт·год (або на 18,3%) більше відповідного показника 2017 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-березень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 20,1 млрд. куб. м природного газу, що на 3,1 млрд. куб. м (або на 13,3%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-березня 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 133,5 тис. тонн (або на 3,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 265,9 тис. тонн (або на 7,6%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 132,4 тис. тонн (або на 35,9%).



За **3 місяці 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 **березня 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із березнем 2017 року на 1 907,3 млн. кВт·год (або 14,9%), та становило 14 699,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **березні 2018 року** становить 11 425,0 млн. кВт·год, що на 1 245,0 млн. кВт·год (або 12,2%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-березня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 42 954,5 млн. кВт·год, що на 1 816,0 млн. кВт·год (або 4,4%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **3 місяців 2018 року** становить 33 580,2 млн. кВт·год, що на 1 180,8 млн. кВт·год (або 3,6%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшила паливна промисловість (на 2,1%).

3.2. Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **3 місяці 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 5,5 млрд. кВт·год, або 13,6% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,6 млрд. кВт·год або на 1,3 в.п. (4,9 млрд.кВт·год або 12,3% у минулому році).

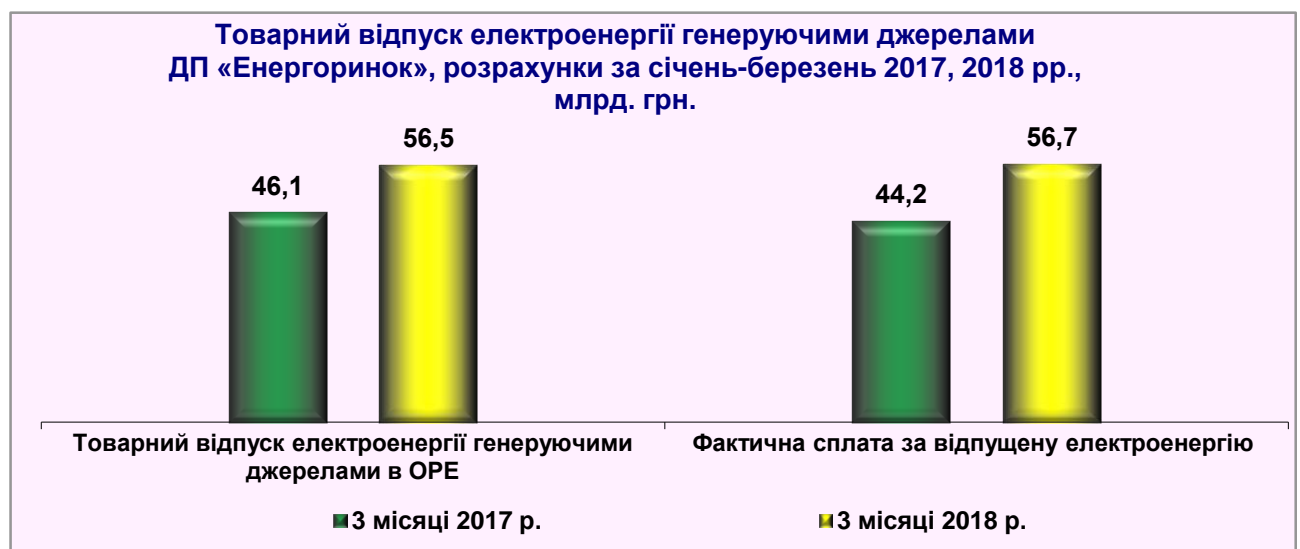
Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **3 місяці 2018 року** становила 5,9 млрд. кВт·год, або 14,7% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,3 млрд. кВт·год або на 5,3% по відношенню до показника минулого року (5,6 млрд. кВт·год або 14,2 % 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-березень 2018 року** заощаджено 40,7 млн. кВт·год електричної енергії (47,9 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **березень 2018 року** збільшилась порівняно із березнем 2017 року на 5 192,0 млн. грн. (або на 35,2%). За енергопродукцію оплачено на 5 986,8 млн. грн. (або на 44,2%) більше, ніж у березні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **97,8%**.

За **січень-березень 2018 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 10 394,0 млн. грн. (або на 22,5%). За неї було сплачено на 12 489,2 млн. грн. (або на 28,3%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **100,3%**, що на 4,4 в.п. більше показника минулого року.



У березні 2018 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із березнем 2017 року збільшилась на 5 388,1 млн. грн. (або на 35,9%). При цьому оплачено на 5 481,9 млн. грн. (або на 37,5%) більше, ніж у березні 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив 98,5%.

За січень-березень 2018 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 10 907,2 млн. грн. (або на 23,3%). При цьому оплачено на 11 237,0 млн. грн. (або на 24,3%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив 99,6%, що на 0,8 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



У березні 2018 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 2 417,4 млн. грн. (або на 16,5%) більше порівняно з березнем 2017 року. При цьому оплачено на 3 335,6 млн. грн. (або на 23,3%) більше, ніж у березні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив 103,1%.

За січень-березень 2018 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 5 119,7 млн. грн. (або на 11,3%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому оплачено на 6 274,4 млн. грн. (або на 14,7%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив 97,4%, що на 2,8 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

- електроенергетика – 10 258 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,7%);
- атомно-промисловий комплекс – 17 652 грн. (більше на 27,2%);
- нафтогазовий комплекс – 7 828 грн. (більше на 16,5%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 9 252 грн. (більше на 27,2%, на звітну дату до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 квітня 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **148,1 млн. грн.** та зменшилась з початку року на 2,5 млн. грн. (або на 1,6%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.04.2018	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	25 091,1	8 888,5	54,9
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	1 598,0	284,5	21,7
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 430,2	385,3	12,7
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	118 026,3	-12 015,4	-9,2

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **10.04.2018** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній поточним ремонтом відремонтовано 8 (3 062 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 12 (3 025 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 6 (1 745 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті - 3 (610 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 3 (670 МВт) енергоблока.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 30.06.2018 знаходиться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС та до 30.09.2018 — енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 1 (50 МВт) турбоагрегат, в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) енергоблок.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 4 (81 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 8 (453,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 06.04.2018 на атомних електростанціях виконано:

3 планово-попереджувальних ремонти, з них:

– 2 капітальні ремонти – енергоблоків ЗАЕС № 6 та ХАЕС № 1;

– 1 середній ремонт – енергоблока РАЕС № 1.

1 позаплановий поточний ремонт енергоблока ХАЕС № 2;

Станом на 06.04.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

5 середніх ремонти - енергоблока РАЕС № 3 (з 08.12.2017 до 04.08.2018), ЗАЕС №2 (з 20.01.2018 до 13.05.2018), ЮАЕС №2 (з 09.02.2018 до 08.06.2018), ЗАЕС № 4 (з 11.03.2018 до 26.10.2018) та РАЕС № 2 (з 17.03.2018 до 30.04.2018).

1 позаплановий поточний ремонт - ХАЕС № 1 (з 03.04.2018 до 07.04.2018).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-березня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **4 102,5 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 139,1% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 4 095,0 млн. грн. капітальних вкладень, що на 139,0% 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 7,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 188,5% більше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – березень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 72,5 млн гривень.

Фактично у березні 2018 року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 64,4 млн гривень., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 25,1 млн. грн.,

ДП "Укршахтгідрозахист" – 5,3 млн. грн.,

ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 34,0 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-березня 2018 року** на підприємствах ПЕК державної форми власності сталось **3** нещасних випадки зі смертельним наслідком (2 – випадки у вугільній та 1 випадок у нафтогазовій галузі). В минулому році за відповідний період сталося 10 нещасних випадків зі смертельним наслідком.