

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за липень та 7 місяців 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>	3
<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	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	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>	8
4. Оплата праці	10
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	10
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	10
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
6. Капітальне будівництво та реструктуризація	11
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	11
<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 **липні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 217,3 млн. кВт·год** та збільшився на 493,3 млн. кВт·год, або на 4,2% порівняно з показником липня 2017 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 523,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 209,6 млн. кВт·год, або на 4,9% більше, ніж за липень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 6 593,4 млн. кВт·год, що на 19,5 млн. кВт·год, або на 0,3% більше показника липня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у липні 2018 року склав 64,1%, що на 0,2 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **липня 2018 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 210,1 млн. кВт·год, або на 38,7% порівняно з показником липня 2017 року та становило 752,8 млн. кВт·год.

У **липні 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 46,6 млн. кВт·год або на 27,3% та становило 217,2 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **липень 2018 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з липнем 2017 року збільшилось на 7,5 млн. кВт·год, або на 6,1% та становило 130,1 млн. кВт·год.



За **січень-липень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **92 090,7 млн. кВт·год**, що на 2 020,7 млн. кВт·год або на 2,2% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.

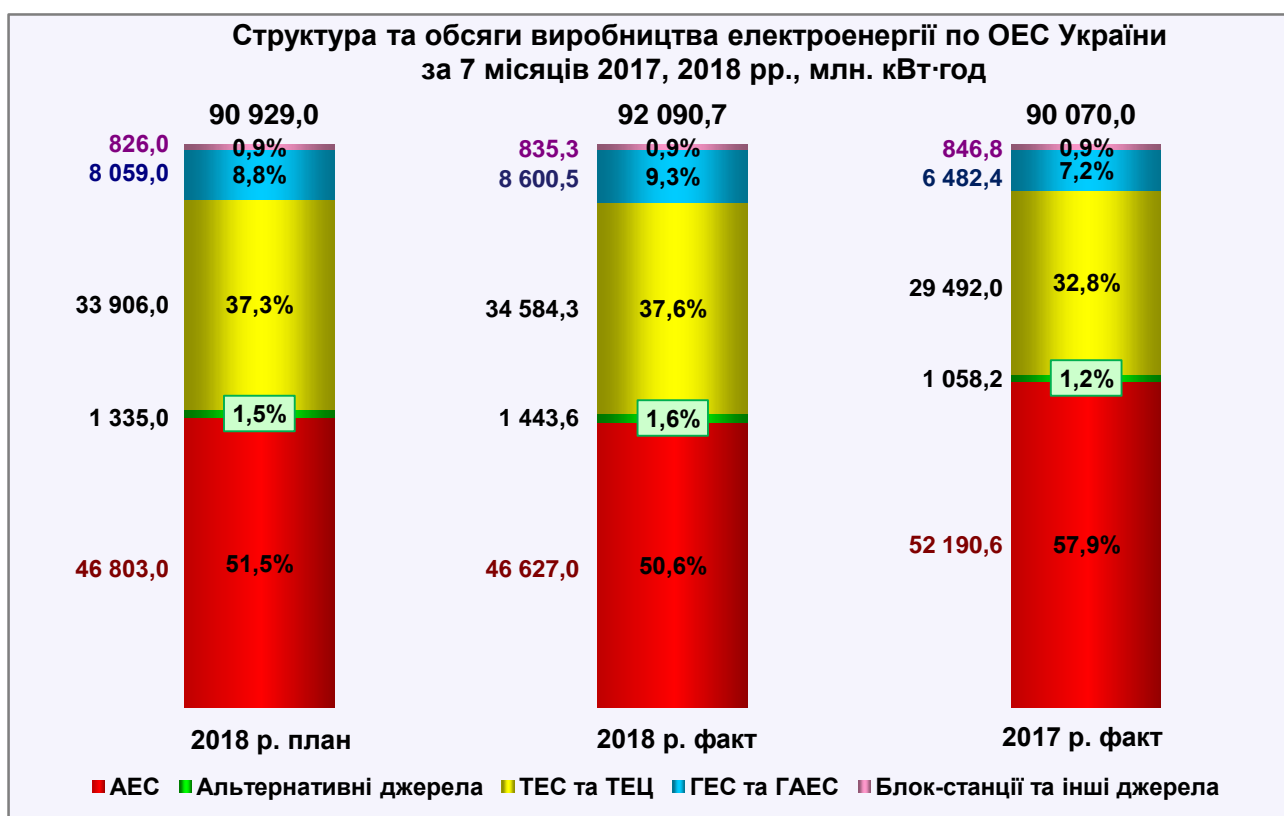
При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 5 092,3 млн. кВт·год, або на 17,3% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **34 584,3** млн. кВт·год.

Атомними електростанціями за **7 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 5 563,6 млн. кВт·год, або на 10,7% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **46 627,0** млн. кВт·год. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 66,3% (за відповідний період 2017 року – 74,2%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **8 600,5** млн. кВт·год та збільшилось на 2 118,1 млн. кВт·год, або на 32,7% від минулорічного показника.

За **7 місяців 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 385,4 млн. кВт·год або на 36,4% та становило **1 443,6** млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 11,5 млн. кВт·год, або на 1,4% та становило **835,3** млн. кВт·год.



За **7 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 14 207,8 тис. Гкал тепла, що на 883,9 тис. Гкал (або на 6,6%) 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 серпня 2018 року** накопичено:

- **1 649,8 тис. тонн** вугілля, що на 720,5 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 370,3 тис. тонн);
- **38,5 тис. тонн** мазуту, що на 26,4 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (64,9 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **липень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 30,1 тис. тонн (або на 1,2%) більше порівняно з липнем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 185,4 тис. тонн (або на 9,1%), коксівного вугілля – зменшився на 155,3 тис. тонн (або на 27,0%).

За **січень-липень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 10,0 тис. тонн (або на 0,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 481,9 тис. тонн (або на 3,2%), коксівного вугілля – зменшився на 471,8 тис. тонн (або на 11,5%).



Упродовж **липня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що **підпорядковані Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 76,3 тис. тонн (або на 19,8%) менше, ніж у липні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 47,9 тис. тонн (або на 14,3%) менше, а коксівного – на 28,4 тис. тонн (або на 56,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **7 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що **підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 284,6 тис. тонн (або на 10,3%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 46,5 тис. тонн (або на 2,1%), коксівного – на 238,1 тис. тонн (або на 47,5%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **липні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 25,3 тис. тонн (або на 15,7%) більше, ніж у липні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 20,3 тис. тонн (або на 14,5%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-липня 2018 року** збільшилися на 4,9 тис. тонн (або на 0,4%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшилися на 21,6 тис. тонн (або на 1,9%).



Обсяги видобутого газу у липні 2018 року в Україні збільшилися на 23,3 млн. куб. м (або на 1,3%) порівняно з липнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 11,7 млн. куб. м (або на 0,8%).

За **січень-липень 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшилися на 100,0 млн. куб. м (або на 0,8%) порівняно з липнем 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 1,1%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.08.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **12,8 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,4 млрд. куб. м, або на 3,0% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **липні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 75,6 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 43,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,7 тис. тонн (на 9,8%) менше, ніж у липні минулого року.

Протягом **січня-липня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 489,5 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 272,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 21,8 тис. тонн (на 7,4%) менше порівняно з січнем-липнем 2017 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **липні 2018 року** становили 43,3 тис. тонн, що на 4,7 тис. тонн (або на 0,8%) менше обсягів переробки за липень 2017 року.

За **січень-липень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 272,8 тис. тонн, що на 7,4% менше обсягу переробки у січні-липні 2017 року.

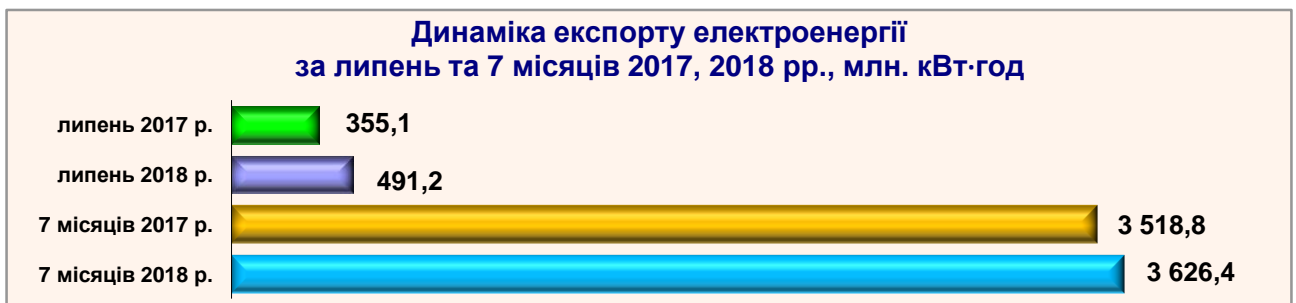
За **7 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 67,8 тис. тонн, що на 12,9% менше;
- дизельного палива – 51,1 тис. тонн, що на 8,9% менше;
- мазуту – 15,4 тис. тонн, що на 23,4% менше у порівнянні з січнем-липнем 2017 року.

2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **липні 2018 року** на експорт передано 491,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 136,1 млн. кВт·год (або на 38,3%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-липня 2018 року** експортовано 3 626,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 107,6 млн. кВт·год (або на 3,1%) більше відповідного показника 2017 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-липень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 50,9 млрд. куб. м природного газу, що на 2,3 млрд. куб. м (або на 4,3%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-липня 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 211,5 тис. тонн (або на 2,3%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 284,4 тис. тонн (або на 3,6%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 72,9 тис. тонн (або на 6,5%).



За **7 місяців 2018 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,6%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **липня 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із липнем 2017 року на 367,5 млн. кВт·год (або 3,2%), що становило 11 728,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **липні 2018 року** становило 9 442,5 млн. кВт·год, що на 357,7 млн. кВт·год (або 3,9%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-липня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 88 484,5 млн. кВт·год, що на 2 471,9 млн. кВт·год (або 2,9%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **7 місяців 2018 року** становило 70 926,8 млн. кВт·год, що на 2 273,4 млн. кВт·год (або 3,3%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,9%), промисловість будівельних матеріалів (на 0,3%), та транспорт (на 0,8%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 7 місяців 2018 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Мінерговугілля України всіх класів напруги становила 9,5 млрд. кВт·год, або 11,4% 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 0,1 в.п. (9,4 млрд.кВт·год або 11,3% у минулому році).

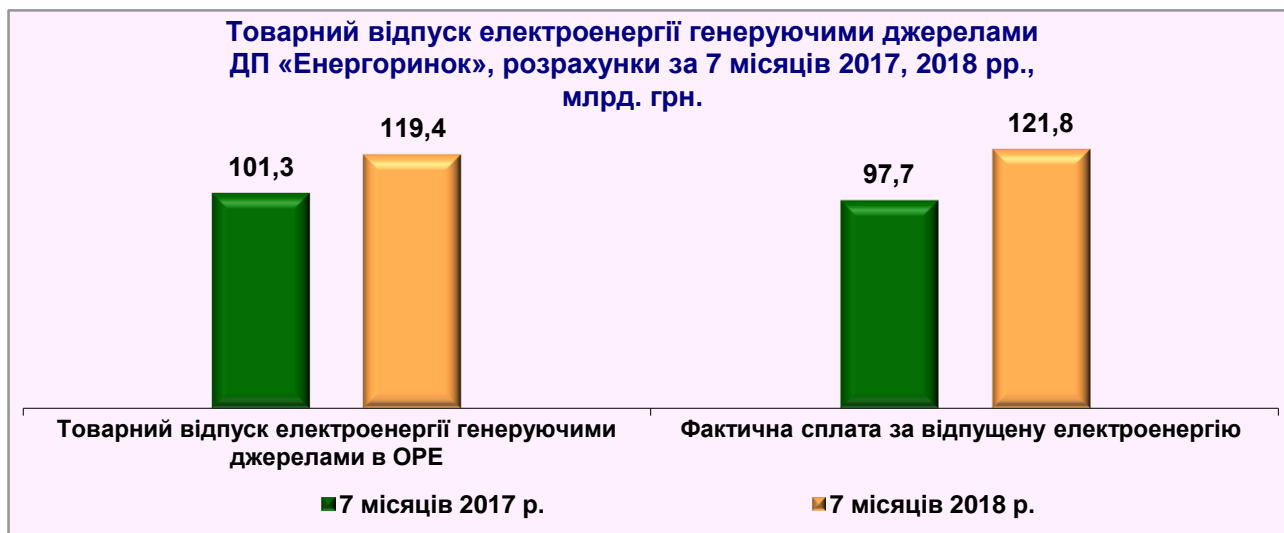
Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за 7 місяців 2018 року становила 11,0 млрд. кВт·год, або 13,2% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,1 млрд. кВт·год або на 0,9% по відношенню до показника минулого року (10,9 млрд. кВт·год або 13,2% 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-липень 2018 року заощаджено 103,3 млн. кВт·год електричної енергії (113,1 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **липень 2018 року** збільшилась порівняно із липнем 2017 року на 2 389,1 млн. грн. (або на 17,3%). За енергопродукцію оплачено на 1 815,1 млн. грн. (або на 11,6%) більше, ніж у липні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **108,2%**.

За **січень-липень 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 18 106,4 млн. грн. (або на 17,9%). За неї було сплачено на 24 105,9 млн. грн. (або на 24,7%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **102,0%**, що на 5,5 в.п. більше показника минулого року.



У **липні 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із липнем 2017 року збільшилась на 2 628,7 млн. грн. (або на 18,8%). При цьому оплачено на 1 948,3 млн. грн. (або на 13,3%) більше, ніж у липні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **100,2%**.

За **січень-липень 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 19 452,9 млн. грн. (або на 18,9%). При цьому оплачено на 22 673,6 млн. грн. (або на 22,5%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **100,9%**, що на 3,0 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



У **липні 2018 року споживачам** відпущено *електричної енергії* від енергопостачальних компаній на 2 045,7 млн. грн. (або на 16,5%) більше порівняно з липнем 2017 року. При цьому оплачено на 2 320,9 млн. грн. (або на 19,1%) більше, ніж у липні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **100,2%**.

За **січень-липень 2018 року споживачам** відпущено *електричної енергії* від енергопостачальних компаній на 12 297,4 млн. грн. (або на 12,9%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому оплачено на 15 145,0 млн. грн. (або на 16,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **99,1%**, що на 3,1 в.п. більше аналогічного показника 2017 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

- електроенергетика – 10 862 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,7%);
- атомно-промисловий комплекс – 16 805 грн. (більше на 27,7%);
- нафтогазовий комплекс – 8 581 грн. (більше на 34,8%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненергівугілля);
- вугільна галузь – 9 594 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 серпня 2018 року** на державних підприємствах Міненергівугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **253,3 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 102,7 млн. грн. (або на 68,2%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.08.2018	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
електроенергетика	16 202,6	26 931,5	10 728,9	66,2
атомно-промисловий комплекс	1 313,5	2 491,1	1 177,6	89,7
нафтогазовий комплекс	3 044,9	3 423,7	378,8	12,4
вугільна галузь	130 041,7	220 422,3	90 380,6	69,5

тис. грн.

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 21.08.2018 відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 31 (8 787 МВт) енергоблок, а саме:

- поточним ремонтом – 21 (6 402 МВт) енергоблок;
- середнім ремонтом – 6 (1 480 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 4 (905 МВт) енергоблоки.

У ремонті перебувають 12 (2 639 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (480 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 3 (654 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 7 (1 505 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 5 (960 МВт) енергоблоків, 7 (1 040 т/год) парових котлів, 3 (380 Гкал/год) водогрійних котли та 2 (56 МВт) турбоагрегати.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 2 (360 МВт) енергоблоки, 7 (1 407 т/год) парових котлів, 3 (280 Гкал/год) водогрійних котли та 8 (275,8 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 17 (1 121,8 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 8 (360,3 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 09.08.2018 на атомних електростанціях виконано:

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

Станом на 09.07.2018 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 17.10.2018);
- 1 капітальний ремонт – 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-липня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **9 836,6 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 92,7% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 9 799,0 млн. грн. капітальних вкладень, що на 92,9% 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 37,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 58,6% більше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – липень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 211,3 млн. гривень.

Фактично у січні – липні 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-липня 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 14 нещасних випадків зі смертельним наслідком (12 випадків – у вугільній та 2 випадки у нафтогазовій галузі).