

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за жовтень та 10 місяців 2018 року**

(за фактичними даними)

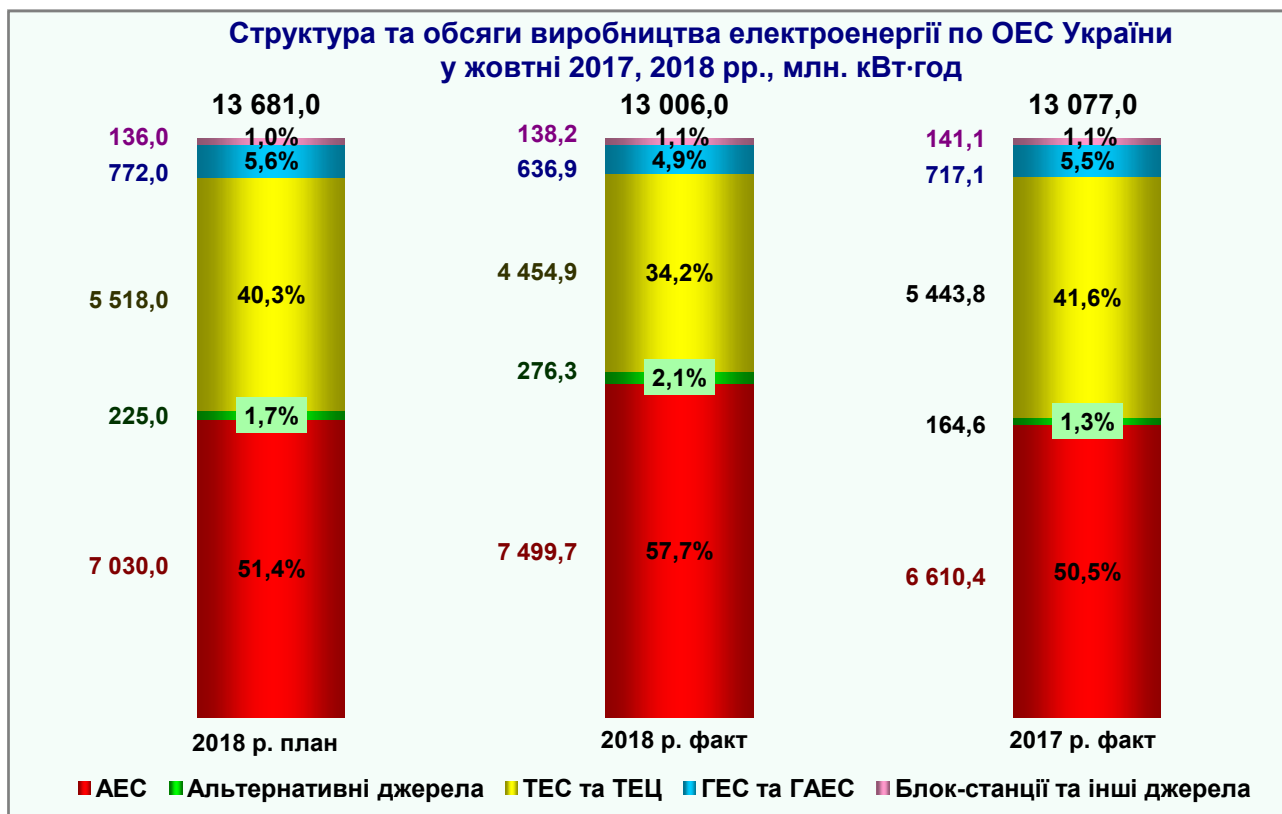
ЗМІСТ

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	7
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	8
<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>	12
<i>6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **жовтні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **13 006,0 млн. кВт·год** та зменшився на 71,0 млн. кВт·год, або на 0,5% порівняно з показником жовтня 2017 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 454,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 988,9 млн. кВт·год, або на 18,2% менше, ніж за жовтень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 7 499,7 млн. кВт·год, що на 889,3 млн. кВт·год, або на 13,5% більше показника жовтня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у жовтні 2018 року склав 72,8%, що на 8,7 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **жовтня 2018 року** виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 80,2 млн. кВт·год, або на 11,2% порівняно з показником жовтня 2017 року та становило 636,9 млн. кВт·год.

У **жовтні 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 111,7 млн. кВт·год або на 67,9% та становило 276,3 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **жовтень 2018 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з жовтнем 2017 року зменшилось на 2,9 млн. кВт·год, або на 2,1% та становило 138,2 млн. кВт·год.

За **січень-жовтень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **128 935,0 млн. кВт·год**, що на 2 231,1 млн. кВт·год або на 1,8% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 1 708,8 млн. кВт·год, або на 3,8% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **46 435,5 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **10 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 2 392,9 млн. кВт·год, або на 3,4% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **68 383,0 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 67,7% (за відповідний період 2017 року – 70,1%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **10 619,4 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 273,5 млн. кВт·год, або на 27,2% від минулорічного показника.

За **10 місяців 2018 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 644,5 млн. кВт·год або на 40,1% та становило **2 252,6 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 2,8 млн. кВт·год, або на 0,2% та становило **1 244,5 млн. кВт·год**.

За **10 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 15 697,8 тис. Гкал тепла, що на 252,8 тис. Гкал (або на 1,6%) більше показника відповідного періоду 2017 року.

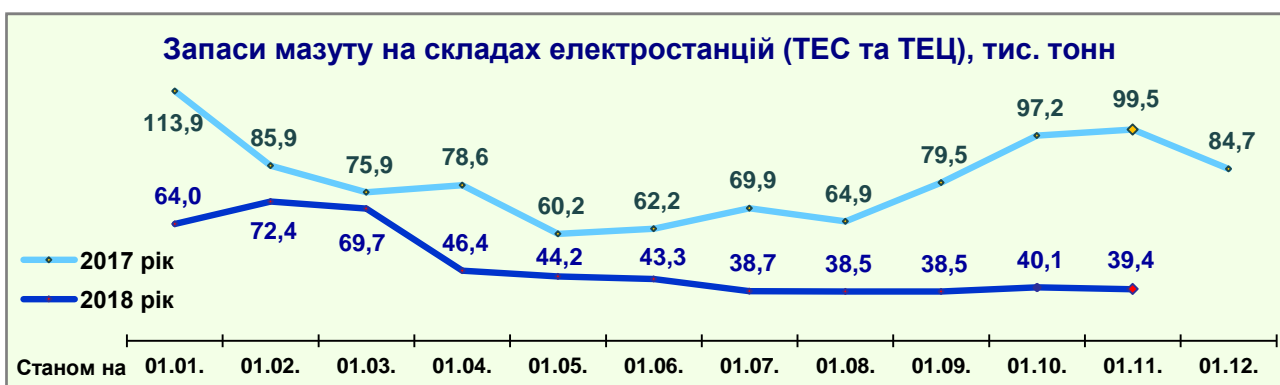
1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

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

- **1 905,8 тис. тонн** вугілля, що на 501,0 тис. тонн (на 35,7%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 404,8 тис. тонн);



– **39,4 тис. тонн** мазуту, що на 60,1 тис. тонн (на 60,4%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (99,5 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **жовтень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 136,3 тис. тонн (або на 5,0%) більше порівняно з жовтнем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 194,4 тис. тонн (або на 8,8%), коксівного вугілля – зменшився на 58,1 тис. тонн (або на 11,6%).

За **січень-жовтень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 727,3 тис. тонн (або на 2,7%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1 372,6 тис. тонн (або на 6,4%), коксівного вугілля – зменшився на 645,3 тис. тонн (або на 11,6%).



Упродовж **жовтня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 124,2 тис. тонн (або на 28,9%) менше, ніж у жовтні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 86,8 тис. тонн (або на 26,2%) менше, а коксівного – на 37,4 тис. тонн (або на 37,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **10 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 528,7 тис. тонн (або на 13,3%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 202,7 тис. тонн (або на 6,3%), коксівного – на 326,0 тис. тонн (або на 42,8%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **жовтні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 14,0 тис. тонн (або на 8,5%) більше, ніж у жовтні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 19,6 тис. тонн (або на 13,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-жовтня 2018 року** збільшилися на 73,2 тис. тонн (або на 4,2%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшилися на 36,3 тис. тонн (або на 2,4%).



Обсяги видобутого газу у жовтні 2018 року в Україні збільшились на 15,3 млн. куб. м (або на 0,9%) порівняно з жовтнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 42,2 млн. куб. м (або на 3,0%).

За **січень-жовтень 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні, відповідають аналогічному показнику минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України», видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 100,0 млн. куб. м (або на 0,7%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.11.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **17,1 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,2 млрд. куб. м, або на 1,2% більше порівняно з відповідним періодом минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **жовтні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 66,3 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 38,2 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 5,6 тис. тонн (на 17,2%) більше, ніж у жовтні минулого року.

Протягом **січня-жовтня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 695,1 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 387,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 29,6 тис. тонн (на 7,1%) менше порівняно з січнем-жовтнем 2017 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **жовтні 2018 року** становили 38,2 тис. тонн, що на 5,6 тис. тонн (або на 17,2%) **більше** обсягів переробки за жовтень 2017 року.

За **січень-жовтень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 387,1 тис. тонн, що на 29,6% **менше** обсягу переробки у січні-жовтні 2017 року.

За **10 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 109,5 тис. тонн, що на 2,3% **менше**;
- дизельного палива – 73,2 тис. тонн, що на 10,4% **менше**;
- мазуту – 24,9 тис. тонн, що на 15,0% **менше** у порівнянні з січнем-жовтнем 2017 року.

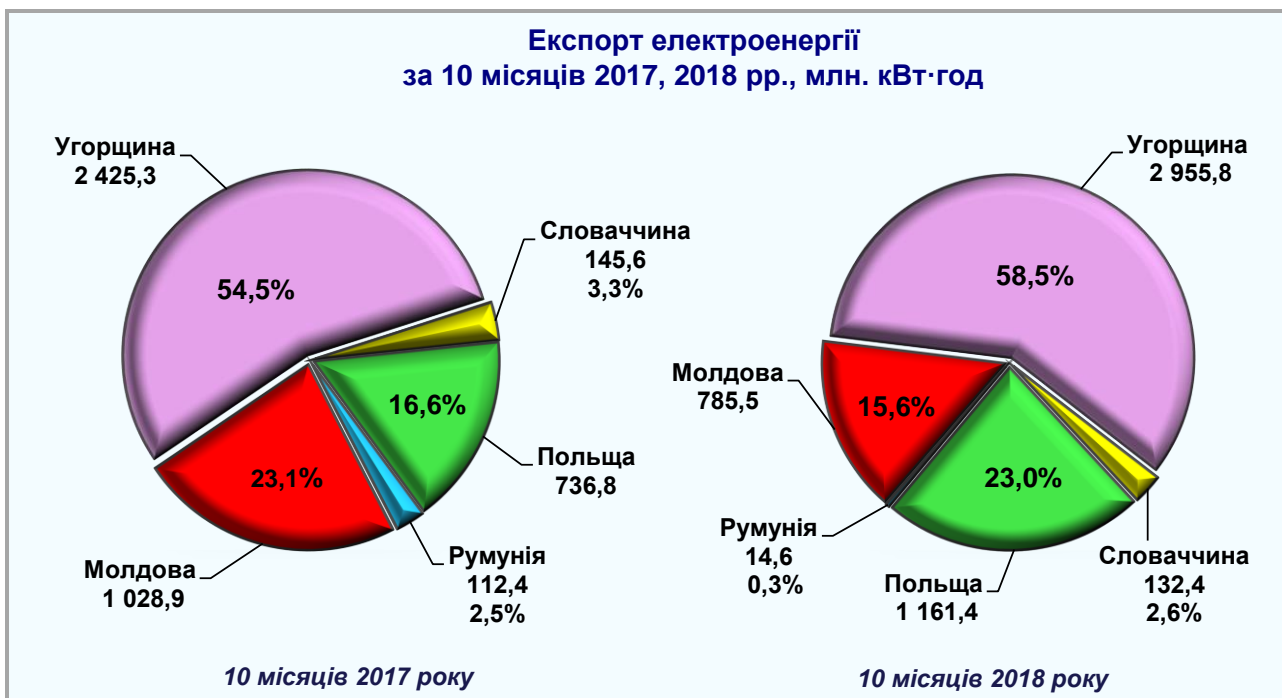
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **жовтні 2018 року** на експорт передано 532,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 265,0 млн. кВт·год (або на 99,1%) **більше**, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-жовтня 2018 року** експортовано 5 049,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 600,5 млн. кВт·год (або на 13,5%) **більше** відповідного показника 2017 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-жовтень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 72,1 млрд. куб. м природного газу, що на 5,3 млрд. куб. м (або на 6,8%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-жовтня 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 572,3 тис. тонн (або на 4,3%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 628,1 тис. тонн (або на 5,4%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 55,8 тис. тонн (або на 3,3%).



За **10 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 **жовтня 2018 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із жовтнем 2017 року на 338,1 млн. кВт·год (або 2,6%), що становило 12 475,7 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **жовтні 2018 року** становило 9 824,8 млн. кВт·год, що на 121,7 млн. кВт·год (або 1,2%) менше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-жовтня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 123 910,8 млн. кВт·год, що на 2 184,5 млн. кВт·год (або 1,8%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **10 місяців 2018 року** становило 99 484,6 млн. кВт·год, що на 2 351,0 млн. кВт·год (або 2,4%) 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 **10 місяців 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 13,1 млрд. кВт·год, або 11,2% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,1 млрд. кВт·год (13,2 млрд. кВт·год або 11,3% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **10 місяців 2018 року** становила 15,1 млрд. кВт·год, або 13,0% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат зменшився на 0,1 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (15,2 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-жовтень 2018 року заощаджено 150,3 млн. кВт·год електричної енергії (162,1 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **жовтень 2018 року** збільшилась порівняно із жовтнем 2017 року на 1 083,3 млн. грн. (або на 7,0%). За енергопродукцію сплачено на 533,7 млн. грн. (або на 3,6%) більше, ніж у жовтні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **94,5%**.

За **січень-жовтень 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 22 399,9 млн. грн. (або на 15,5%). За неї було сплачено на 25 516,2 млн. грн. (або на 17,9%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **100,5%**, що на 2,1 в.п. більше показника минулого року.



У **жовтні 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із жовтнем 2017 року **збільшилась** на 1 354,3 млн. грн. (або на 8,7%). При цьому сплачено на 1 357,1 млн. грн. (або на 8,9%) **більше**, ніж у жовтні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,8%**.

За **січень-жовтень 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року **збільшилась** на 24 527,1 млн. грн. (або на 16,7%). При цьому сплачено на 26 055,0 млн. грн. (або на 17,9%) **більше**, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **100,2%**, що на 1,0 в.п. **більше** аналогічного показника 2017 року.



У **жовтні 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 153,5 млн. грн. (або на 8,5%) **більше** порівняно з жовтнем 2017 року. При цьому сплачено на 1 285,9 млн. грн. (або на 9,9%) **більше**, ніж у жовтні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **96,9%**.

За **січень-жовтень 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 16 622,6 млн. грн. (або на 12,4%) **більше** порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому сплачено на 18 417,2 млн. грн. (або на 14,1%) **більше** порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **98,8%**, що на 1,5 в.п. **більше** аналогічного показника 2017 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

– електроенергетика – 11 104 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 24,2%);

– атомно-промисловий комплекс – 16 963 грн. (більше на 31,0%);

– нафтогазовий комплекс – 9 567 грн. (більше на 43,9%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненергівугілля);

– вугільна галузь – 9 758 грн. (більше на 26,9%, 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 листопада 2018 року** на державних підприємствах Міненергівугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **259,3 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 108,7 млн. грн. (або на 72,2%), у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.11.2018	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	23 696,8	7 494,2	46,3
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	4 622,0	3 308,5	251,9
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 241,3	196,4	6,5
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	227 780,0	97 738,3	75,2

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **13.11.2018** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 43 (11 487 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 28 (8 073 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 9 (2 134 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 6 (1 280 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 13 (3 255 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 6 (1 625 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, 13 (2 027 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 10 (331,8 МВт) турбоагрегатів.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 2 (210 МВт) енергоблоки, 1 (420 т/год) паровий котел.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 22 (1 323,3 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 15 (703,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 06.11.2018 на атомних електростанціях виконано:

- 12 планово-попереджувальних ремонтів, з них:
 - 4 капітальні ремонти – енергоблоків ЗАЕС № 5 та № 6, ХАЕС № 1, РАЕС № 4;
 - 8 середніх ремонтів – енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 3, ЗАЕС № 2, № 4 та ЮУАЕС № 1, № 2, № 3;
 - 1 плановий поточний ремонт – ЗАЕС № 2;
 - 7 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС № 1, № 2 (2), ЗАЕС № 6, № 2 та ЮУАЕС № 2, № 3;
- Станом на 06.11.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:
- 2 середніх ремонти – ЗАЕС № 3 (з 04.10.2018 до 25.01.2018), 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-жовтня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **15 876,5 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 54,3% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 15 828,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 54,5% 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 47,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 17,0% більше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – жовтень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 299,9 млн. гривень.

Фактично у **січні-жовтні 2018 року** підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 281,0 млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 74,3 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 14,4 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 192,3 млн. грн.