

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за вересень та 9 місяців 2019 року**

(за фактичними даними)

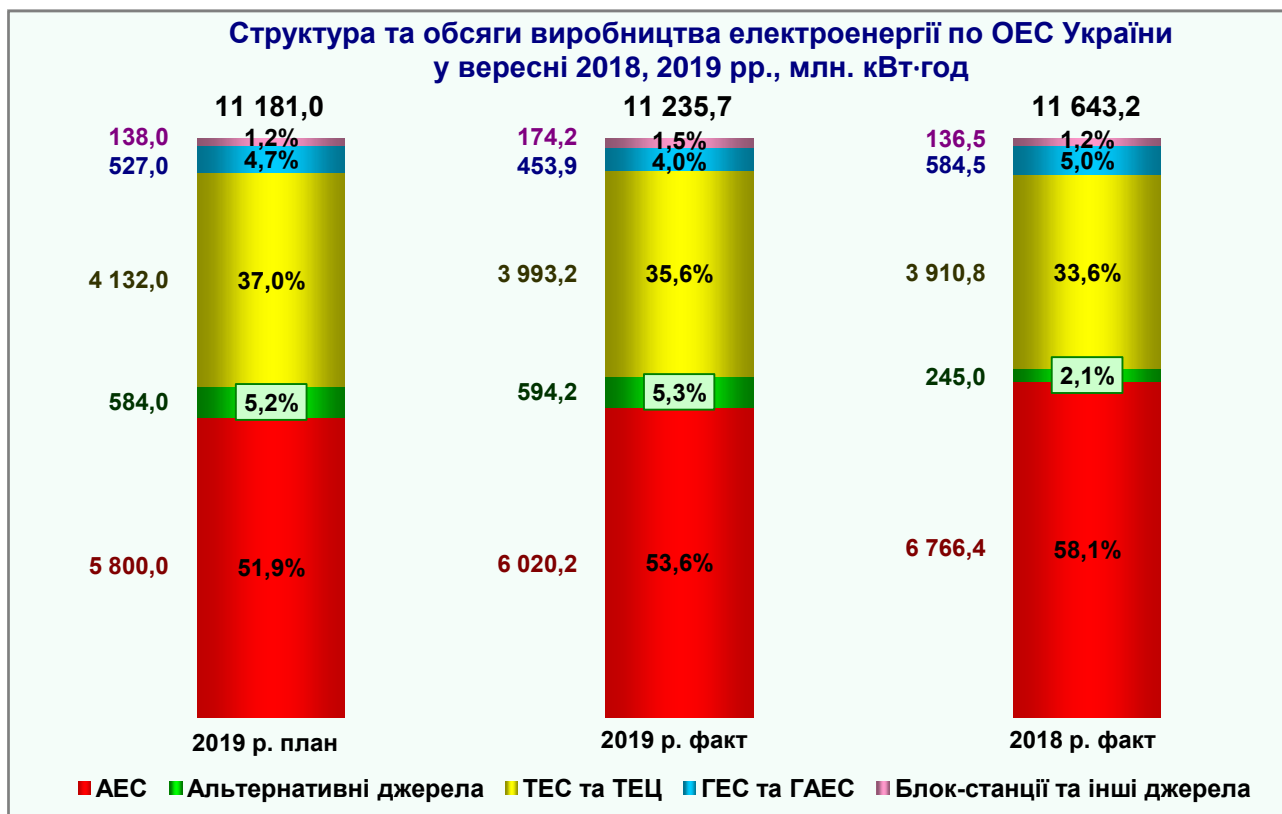
ЗМІСТ

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. Імпорт електроенергії</i>	8
<i>2.3. Транзит газу</i>	8
<i>2.4. 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	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	10
6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)	11
7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств	11

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **вересні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 235,7 млн. кВт·год** та зменшився на 407,5 млн. кВт·год, або на 3,5% порівняно з показником вересня 2018 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 993,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 82,4 млн. кВт·год, або на 2,1% більше, ніж за вересень 2018 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 6 020,2 млн. кВт·год, що на 746,2 млн. кВт·год, або на 11,0% менше показника вересня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у вересні 2019 року склав 60,4%, що на 7,5 відсоткових пунктів менше відповідного показника минулого року.

У **вересні 2019 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 130,6 млн. кВт·год, або на 22,3% порівняно з показником вересня 2018 року та становило 453,9 млн. кВт·год.

За **вересень 2019 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2018 року збільшилось на 349,2 млн. кВт·год або на 142,5% та становило 594,2 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **вересень 2019 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з вереснем 2018 року збільшилось на 37,7 млн. кВт·год, або на 27,6% та становило 174,2 млн. кВт·год.

За **9 місяців 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **114 332,2 млн. кВт·год**, що на 1 596,8 млн. кВт·год або на 1,4% менше порівняно з відповідним періодом 2018 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 192,9 млн. кВт·год, або на 0,5% більше, ніж за відповідний період 2018 року та становило **42 173,5 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **9 місяців 2019 року** вироблено електроенергії на 321,0 млн. кВт·год, або на 0,5% менше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **60 562,3 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 66,8% (за відповідний період 2018 року – 67,2%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **6 160,3 млн. кВт·год** та зменшилось на 3 822,2 млн. кВт·год, або на 38,3% від минулорічного показника.

За **9 місяців 2019 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2018 року збільшилось на 2 144,5 млн. кВт·год або на 108,5% та становило **4 120,8 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 209,0 млн. кВт·год, або на 18,9% та становило **1 315,3 млн. кВт·год**.

За **9 місяців 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 14 385,8 тис. Гкал тепла, що на 365,2 тис. Гкал (або на 2,5%) менше показника відповідного періоду 2018 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 жовтня 2019 року** накопичено:

- **1 339,4 тис. тонн** вугілля, що на 590,6 тис. тонн (на 30,6%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 930,0 тис. тонн);



– **31,5 тис. тонн** мазуту, що на 8,6 тис. тонн (на 21,4%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (40,1 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **вересень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 213,2 тис. тонн (або на 7,7%) менше порівняно з вереснем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 407,3 тис. тонн (або на 17,1%), коксівного вугілля – збільшився на 194,1 тис. тонн (або на 49,1%).



За **9 місяців 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 1 987,3 тис. тонн (або на 8,0%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 044,5 тис. тонн (або на 10,0%), коксівного вугілля – збільшився на 57,2 тис. тонн (або на 1,3%).

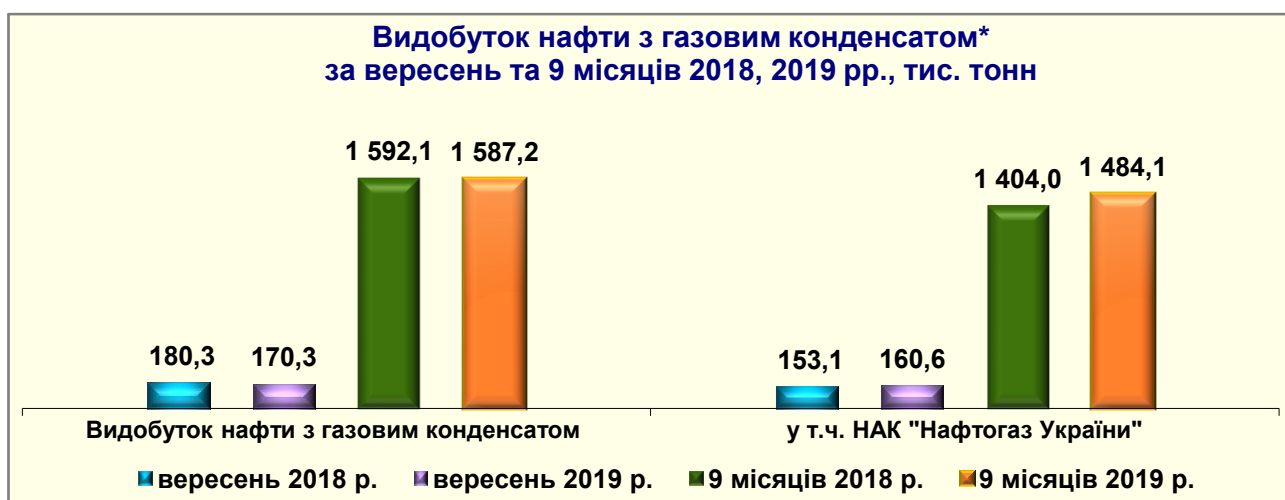
Упродовж **вересня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля, видобуто вугілля на 10,7 тис. тонн (або на 3,3%) менше, ніж у вересні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 23,3 тис. тонн (або на 8,7%) менше, а коксівного – на 12,5 тис. тонн (або на 20,4%) більше рівня видобутку вересня минулого року.



Протягом **9 місяців 2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 445,9 тис. тонн (або на 14,2%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 706,8 тис. тонн (або на 25,5%), коксівного – збільшився на 260,9 тис. тонн (або на 69,7%) порівняно з відповідним періодом 2018 року.

1.4. Видобуток нафти та газу

У **вересні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом* на 10,0 тис. тонн (або на 5,5%) менше, ніж у вересні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяг видобутку на 7,5 тис. тонн (або на 4,9%).



*інформація за даними підприємств, які звітують Міненерговугілля

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-вересня 2019 року** зменшився на 4,9 тис. тонн (або на 0,3%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшився на 80,1 тис. тонн (або на 5,7%).

Обсяг видобутого газу у **вересні 2019 року** в Україні зменшився на 94,4 млн. куб. м (або на 5,4%) порівняно з вереснем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2018 року на 96,6 млн. куб. м (або на 7,1%).



За **січень-вересень 2019 року** обсяг видобутого газу в Україні дорівнює минулорічному показнику та становить 15 500 млн. куб. м, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено видобуток газу на 100,0 млн. куб. м (або на 0,8%) порівняно з минулорічним показником.

1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом **на 01.10.2019** в українських підземних сховищах знаходиться **20,4 млрд. куб. м** природного газу, що на 4,2 млрд. куб. м, або на 25,9% більше порівняно з показником минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **вересні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 61,2 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 28,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 8,0 тис. тонн (на 22,0%) менше, ніж у вересні минулого року.

Протягом **січня-вересня 2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 661,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 361,1 тис. тонн

газового конденсату власного видобутку, що на 12,2 тис. тонн (на 3,5%) більше порівняно з відповідним періодом 2018 року.

Обсяг переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **вересні 2019 року** становить 28,3 тис. тонн, що на 8,0 тис. тонн (або на 22,0%) менше обсягу переробки за вересень 2018 року.

За **січень-вересень 2019 року** обсяг переробки газового конденсату становив 361,1 тис. тонн, що на 12,2% більше обсягу переробки у січні-вересні 2018 року.

За **9 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 114,6 тис. тонн, що на 21,4% більше;
- дизельного палива – 67,0 тис. тонн, що на 1,1% більше;
- мазуту – 28,7 тис. тонн, що на 31,7% більше порівняно з показником 2018 року.

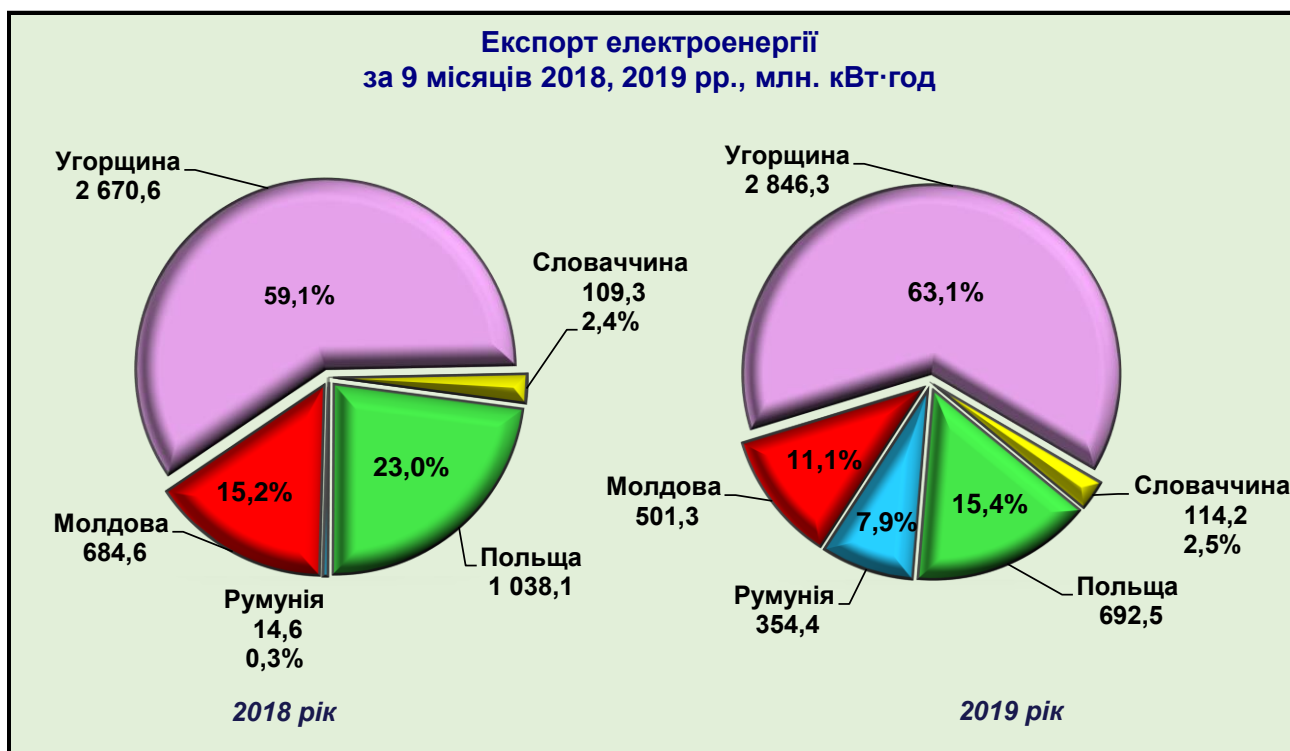
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **вересні 2019 року** на експорт передано 475,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 7,0 млн. кВт·год (або на 1,4%) менше, ніж за вересень 2018 року.



Протягом **січня-вересня 2019 року** експортовано 4 508,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 8,4 млн. кВт·год (або на 0,2%) менше відповідного показника 2018 року.



2.2. Імпорт електроенергії

У **вересні 2019 року** імпортовано 351,0 млн. кВт·год електроенергії, протягом **липня-вересня 2019 року** імпортовано 937,0 млн. кВт·год електроенергії, у тому числі:

- з Угорщини – 84,5 млн. кВт·год;
- зі Словаччини – 422,9 млн. кВт·год;
- з Білорусі – 429,6 млн. кВт·год.

2.3. Транзит газу

За **9 місяців 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 66,3 млрд. куб. м природного газу, що на 0,9 млрд. куб. м (або на 1,4%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

2.4. Транспортування нафти

Протягом **січня-вересня 2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2018 року на 287,5 тис. тонн (або на 2,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 508,8 тис. тонн (або на 5,2%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 221,3 тис. тонн (або на 15,0%).



За **9 місяців 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 84,7%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 15,3%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **вересня 2019 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із вереснем 2018 року на 45,0 млн. кВт·год (або 0,4%), що становило 11 117,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **вересні 2019 року** становило 9 094,2 млн. кВт·год, що на 21,6 млн. кВт·год (або 0,2%) менше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **січня-вересня 2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 110 785,7 млн. кВт·год, що на 649,4 млн. кВт·год (або 0,6%) менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **9 місяців 2019 року** становило 89 359,0 млн. кВт·год, що на 300,8 млн. кВт·год (або 0,3%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 0,4%), зокрема, паливна промисловість (на 3,5%), металургійна (на 0,6%), машинобудівна (на 7,8%), промисловість будматеріалів (на 0,7%), інша промисловість (на 1,4%), сільгоспспоживачі (на 2,4%), транспорт (на 4,3%), комунально-побутові споживачі (на 1,5%) та населення (на 0,7%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **9 місяців 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 11,4 млрд. кВт·год, або 10,9% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2018 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,2 млрд. кВт·год, або на 0,2 в.п. (11,6 млрд. кВт·год або 11,1% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2019 року** становила 13,3 млрд. кВт·год, або 12,7% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,3 млрд. кВт·год, або на 2,2 в.п. по відношенню до показника минулого року (13,6 млрд. кВт·год або 13,0% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 9 місяців 2019 року заощаджено 131,5 млн. кВт·год електричної енергії (134,8 млн. кВт·год за відповідним періодом минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

За **9 місяців 2019 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 82 631,9 млн. кВт·год на суму 39 278,1 млн. грн., сплачено 42 325,3 млн. грн. (рівень оплати склав 107,8%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.10.2019 відсутня.

За **9 місяців 2019 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 59 974,7 млн. грн.¹, сплачено 57 064,7 млн. грн. (рівень оплати склав 95,1%). Заборгованість станом на 01.10.2019 становить 2 901,4 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 2 921,0 млн. грн., сплачено 1 568,2 млн. грн. (рівень оплати склав 53,7%). Заборгованість станом на 01.10.2019 становить 1 352,9 млн. гривень.

Довідково: За **9 місяців 2019 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг та послуги «останньої надії», надано електричної енергії споживачам за вільними цінами на суму 30 521,8 млн. грн., сплачено 32 061,3 млн. грн. (заборгованість станом на 01.10.2019 відсутня).

¹ Згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі, ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **9 місяців 2019 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та теплоенергетики України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 14 023 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 27,5%);

– атомно-промисловий комплекс – 23 091 грн. (більше на 38,4%);

– нафтогазовий комплекс – 10 734 грн. (більше на 11,7%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та теплоенергетики);

– вугільна галузь – 11 335 грн. (більше на 16,7%, до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, підконтрольній владі України, за винятком трудових показників ДП «ВК «Краснолиманська»).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 жовтня 2019 року** на державних підприємствах Міністерства енергетики та теплоенергетики України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **390,4 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 219,3 млн. грн. (або на 128,2%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.10.2019	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	15 667,5	-10 384,8	-39,9
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	7 959,9	5 131,0	181,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	5 011,0	1 660,9	49,6
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	361 721,4	222 884,4	160,5

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 08.10.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 40 (9 439 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 31 (7 364 МВт) енергоблок;
- середнім ремонтом – 4 (890 МВт) енергоблоки;
- капітальним ремонтом – 5 (1 185 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 6 (1 606 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (381 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 2 (625 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблоки.

З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін до 31.12.2019 енергоблок ст. № 1 Трипільської ТЕС та в технічному переоснащенні (середній ремонт) в термін до 31.10.2019 енергоблок ст. № 1 Криворізької ТЕС.

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 7 (1 320 МВт) енергоблоків, 13 (2 710 т/год) парових котлів та 6 (276,8 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті перебуває 2 (350 МВт) енергоблоки, 4 (507 т/год) парові котли та 2 (100 МВт) турбоагрегати.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 14 (587,3 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 14 (745 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 08.10.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 9 планово-попереджувальних ремонтів:
 - 6 середніх ремонти ЗАЕС № 3, № 4, № 5 та № 6, ЮУАЕС № 2, РАЕС № 3;
 - 3 капітальні ремонти РАЕС № 1, № 2 та ЗАЕС № 2 ;
- 1 плановий поточний ремонт на ЮУАЕС № 1;
- 5 позапланових поточних ремонтів – РАЕС № 3 (3), ЗАЕС № 1 та № 3.

Станом **на 08.10.2019** виконуються:

- 4 середні ремонти – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 20.12.2019), ХАЕС № 2 (з 27.09.2019 до 17.11.2019), ЮУАЕС №1 (з 29.08.2019 до 19.10.2019) та РАЕС № 4 (з 09.08.2019 до 31.10.2019);
- 2 капітальних ремонтів – ЮУАЕС № 3 (з 16.05.2019 до 17.11.2019), ЗАЕС № 1 (з 26.09.2019 до 23.12.2019).

6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-вересня 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **15 356,9 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 12,5% більше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 15 311,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 12,6% 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 45,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 2,7% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **січень-вересень 2019 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **240,4** млн гривень.

Фактично з початку року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **121,2** млн гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 59,9 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 11,3 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 50,0 млн. грн.