

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за січень 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>	3
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	4
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	4
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	5
2. Зовнішньоторговельні потоки	5
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	5
<i>2.2. Транзит газу</i>	6
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	6
3. Реалізація та споживання електроенергії	6
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	6
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	7
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	8
4. Оплата праці	9
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	9
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	9
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	9
6. Капітальне будівництво та реструктуризація	10
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	
<i>6.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	10
7. Виробничий травматизм	10

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **січні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **15 172,2 млн. кВт·год** та зменшився на 478,0 млн. кВт·год, або на 3,1% порівняно з показником січня 2017 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 6 298,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 160,1 млн. кВт·год, або на 2,5% менше, ніж за січень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 7 238,2 млн. кВт·год, що на 748,5 млн. кВт·год, або на 9,4% менше показника січня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у січні 2018 року склав 70,3 %, що на 7,3 % менше показника минулого року.

Протягом **січня 2018 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 361,3 млн. кВт·год, або на 37,6% порівняно з січнем 2017 року та становить 1 323,4 млн. кВт·год.

У **січні 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 51,4 млн. кВт·год або на 44,3% та становить 167,5 млн. кВт·год.



Виробництво електроенергії за **січень 2018 року** електростанціями інших **видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з січнем 2017 року збільшилось на 17,9 млн. кВт·год, або на 14,1% та становить 145,0 млн. кВт·год.

За січень **2018 рік** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 4 078,4 тис. Гкал тепла, що на 347,3 тис. Гкал (або на 7,8%) менше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

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

– **1 747,5 тис. тонн** вугілля, що на 45,5 тис. тонн менше, ніж у минулому році (1 793,0 тис. тонн);

– **72,4 тис. тонн** мазуту, що на 13,5 тис. тонн менше, ніж у відповідний період минулого року (85,9 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **січень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто 2 658,9 тис. тонн вугілля, що на 87,6 тис. тонн (або на 3,2%) менше порівняно з січнем 2017 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля становив 2 100,8 тис. тонн та зменшився на 70,0 тис. тонн (або на 3,2%), а коксівного вугілля — 558,1 тис. тонн, що менше відповідного показника 2017 року на 17,7 тис. тонн (або на 3,1%).



За **січень 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля 400,7 тис. тонн, що на 65,8 тис. тонн (або на 14,1%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 25,2 тис. тонн (або на 6,9%) та становив 340,7 тис. тонн, видобуток коксівного вугілля становив 60,0 тис. тонн та зменшився на 40,7 тис. тонн (або на 40,4%) порівняно з відповідним показником 2017 року.

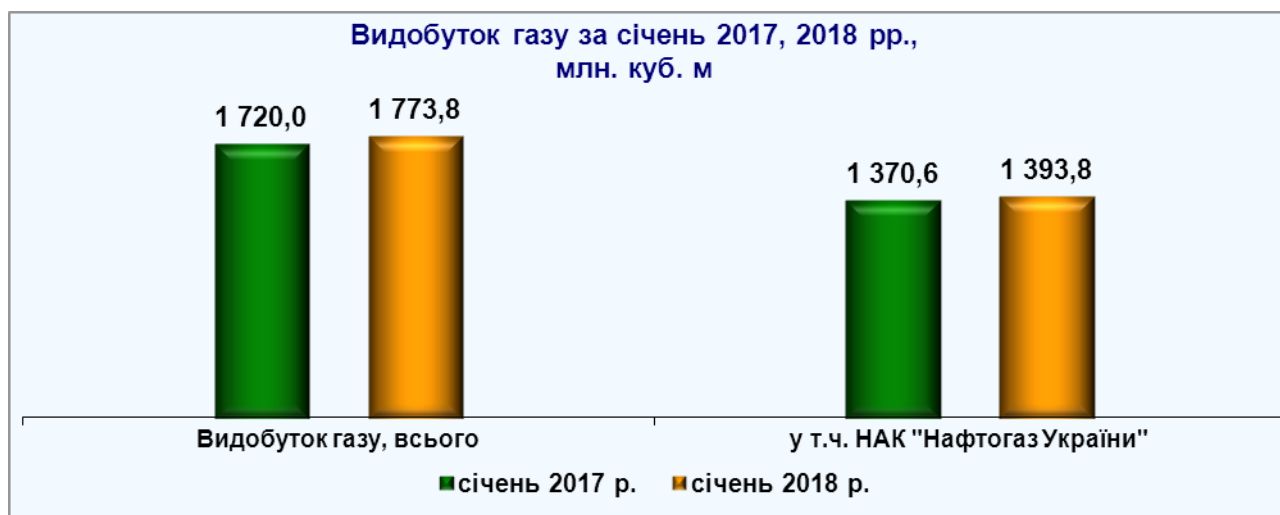


1.4. Видобуток нафти та газу

У **січні 2018 року** в Україні видобуто 186,1 тис. тонн нафти з газовим конденсатом, що на 2,8 тис. тонн (або на 1,5%) менше, ніж у січні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуто 162,6 тис. тонн та зменшено обсяги видобутку на 3,6 тис. тонн (або на 2,2%).



Обсяг видобутого газу у **січні 2018 року** в Україні становив 1 773,8млн. куб. м та збільшився на 53,8 млн. куб. м (або на 3,1%) порівняно з січнем 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу склав 1 393,8 млн. куб. м, що на 23,2 млн. куб. м (або на 1,7%) більше відповідного показника 2016 року.



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.02.2018 в українських **підземних сховищах** знаходиться **12,5 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,6 млрд. куб. м, або на 26,6% більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **січні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 72,8 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 42,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 3,1 тис. тонн (6,9 %) менше, ніж у січні 2017 року.

Протягом **січня 2018 року** на НПЗ надійшло 30,8 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із січнем 2017 року обсяг поставки нафти зменшився на 3,1 тис. тонн (на 9,1%).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **січні 2018 року** становили 42,0 тис. тонн, що на 3,1 тис. тонн (або на 6,9%) менше обсягів переробки у січні 2017 року.

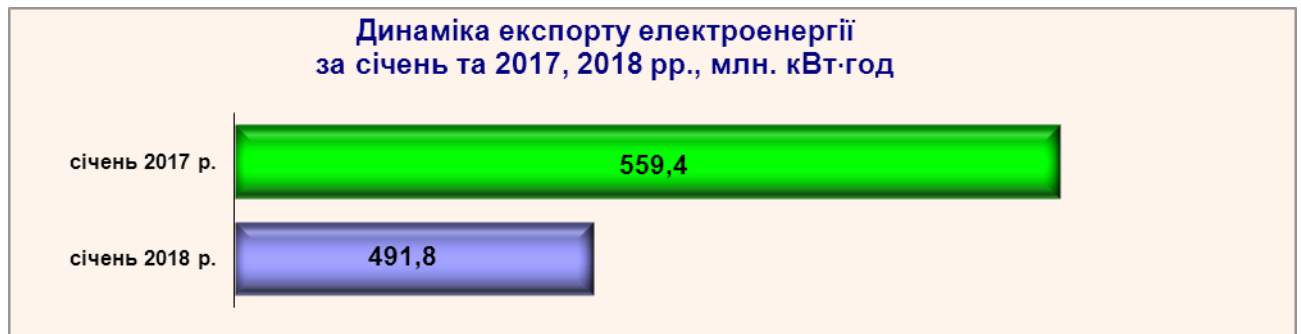
За **січень 2018 рік** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 11,7 тис. тонн, що на 4,5 % більше;
- дизельного палива – 8,8 тис. тонн, що на 6,0 % більше;
- мазуту – 2,9 тис. тонн, що на 3,3 % менше у порівнянні з 2017 роком.

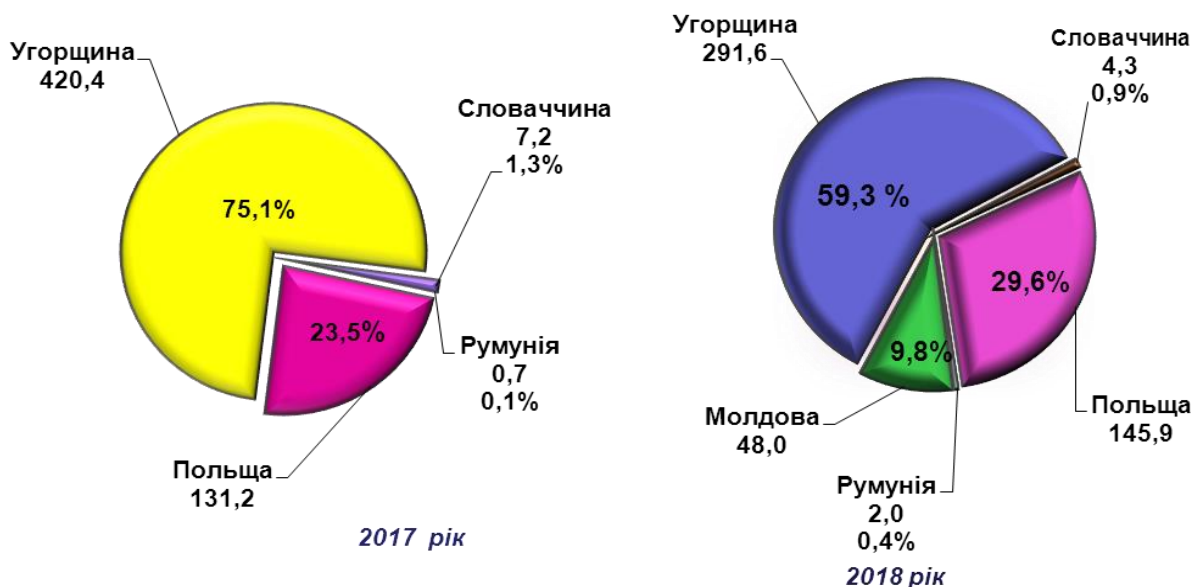
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **січні 2018 року** на експорт передано 491,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 67,6 млн. кВт·год (або на 12,1%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.



**Експорт електроенергії
за січень 2017, 2018 рр.,
млн. кВт·год**



2.2. Транзит газу

За **січень 2018 року** територією України протранспортовано (транзитом) 6,1 млрд. куб. м природного газу, що на 2,9 млрд. куб. м (або на 32,1%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня 2018 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів становив 1 219,0 тис. тонн та зменшився порівняно з відповідним періодом 2017 року на 223,9 тис. тонн (або на 15,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 1 045 тис. тонн, що на 280,5 тис. тонн (або на 21,2%) менше порівняно із показником 2017 року, для потреб України обсяг транспортування нафти становив 174,0 тис. тонн, що на 56,6 тис. тонн (або на 48,2%) більше порівняно з січнем 2017 року.



За **січень 2018 рік** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 85,7%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 14,3%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **січня 2018 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із січнем 2017 року на 239,0 млн. кВт·год (або на 1,6%), що становило 14 681,7 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **січні 2018 року** становить 11 358,4 млн. кВт·год, що на 81,6 млн. кВт·год (або 0,7%) менше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 3,6%), транспорт (на 4,5%), населення (на 4,7%), сільгоспспоживачі (на 2,3%), та комунально-побутові споживачі (на 2,3%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **січень 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 1,9 млрд. кВт·год, або 14,4% 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 або на 0,2 в.п. (2,0 млрд.кВт·год або 14,2% у січні 2017 року).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **січень 2018 року** становила 2,0 млрд. кВт·год, або 15,0% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат зменшився на 0,1 млрд.кВтг або на 4,7% відповідно показника минулого року (2,1 млрд.кВтг або 14,9 % у січні 2017 року).

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 2018 року** заощаджено 15,3 млн. кВт·год електричної енергії (14,7 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **січень 2018 року збільшилась** порівняно з січнем 2017 року на 2 330,4 млн. грн. (або на 14,0%). За енергопродукцію оплачено на 4 049,7 млн. грн. (або на 26,7%) **більше**, ніж у січні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **101,5%**.



У **січні 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з січнем 2017 року **збільшилась** на 2 428,8 млн. грн. (або на 14,4%). При цьому оплачено на 2 508,3 млн. грн. (або на 15,4%) **більше**, ніж у січні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,4%**.



У **січні 2018 року** споживачам відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 240,4 млн. грн. (або на 8,0%) більше порівняно з січнем 2017 року. При цьому оплачено на 472,6 млн. грн. (або на 3,3%) більше, ніж у січні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **88,0%**.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

- електроенергетика – 9 771 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 23,3%);
- атомно-промисловий комплекс – 14 953 грн. (більше на 23,0%);

– нафтогазовий комплекс – 8 057 грн. (більше на 0,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 9 403 грн. (більше на 29,8%, 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 лютого 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **285,0 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 134,4 млн. грн. (або на 89,2%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.02.2018	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	21 228,5	5 025,9	31,0
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	1 796,6	483,1	36,8
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 258,5	213,6	7,0
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	258 676,4	128 634,7	98,9

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **20.02.2018** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній поточним ремонтом відремонтовано 2 (1 082 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 6 (1 350 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 3 (680 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 енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) турбоагрегат та 1 (10 т/год) паровий котел.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 11 (514,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на **07.02.2018** 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 07.02.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

2 середні ремонти - енергоблока РАЕС № 3 (з 08.12.2017 до 23.07.2018) та ЗАЕС №2 (з 20.01.2018 до 13.05.2018).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **791,2 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 106,8% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 791,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 107,4% 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 0,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 90,9% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на 2018 рік передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 752,9 млн. гривень.

У зв'язку із зміною назви бюджетної програми Міненерговугілля розроблено проект постанови «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для ліквідації збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств», який надано на розгляд Уряду.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня 2018 року** на підприємствах ПЕК державної форми власності стався **1** нещасний випадок зі смертельним наслідком у вугільній галузі (в минулому році за відповідний період нещасних випадків зі смертельним наслідком не відбулося).