

Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за листопад та 11 місяців 2016 року
(за фактичними даними)

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **листопаді 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **14 189,3 млн. кВт·год** та збільшився на 517,4 млн. кВт·год, або на 3,8% порівняно з показником 2015 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **4 836,7 млн. кВт·год** електроенергії, що на 125,6 млн. кВт·год, або на 2,5% менше, ніж за листопад 2015 року.

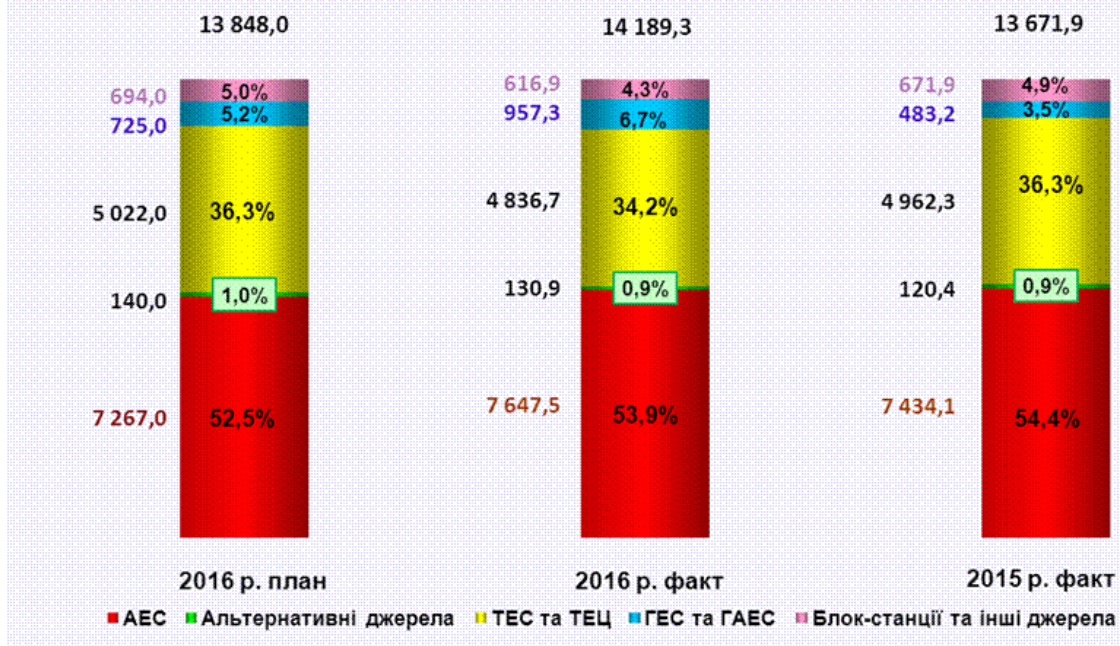
Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **7 647,5 млн. кВт·год**, що на 213,4 млн. кВт·год, або на 2,9% більше показника листопада минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у листопаді 2016 року склав 76,8%, що на 2,2% більше показника минулого року.

Протягом **листопада 2016 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакумулюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 474,1 млн. кВт·год, або на 98,1% порівняно з показником листопада 2015 року та становить **957,3 млн. кВт·год**.

У **листопаді 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2015 року збільшилось на 10,5 млн. кВт·год або на 8,7% та становить **130,9 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії за **листопад 2016 року** **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з листопадом 2015 року зменшилось на 55,0 млн. кВт·год, або на 8,2% та становить 616,9 млн. кВт·год.

Структура та обсяги виробництва електроенергії по ОЕС України у листопаді 2015, 2016 рр., млн. кВт·год



За **січень-листопад 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **139 098,3 млн. кВт·год**, що на 3 988,8 млн. кВт·год або на 2,8% менше порівняно з відповідним періодом 2015 року.

При цьому **ТЕС та ТЕС** вироблено електроенергії на 62,0 млн. кВт·год, або на 0,1% більше, ніж за відповідний період 2015 року та становить **50 728,8 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 6 631,4 млн. кВт·год, або на 8,4% менше порівняно з аналогічним показником 2015 року та становить **72 741,1 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2016 року становить 65,4% (за відповідний період 2015 року – 71,6%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **8 290,7 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 113,8 млн. кВт·год, або на 34,2% від аналогічного показника 2015 року.

За **11 місяців 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2015 року зменшилось на 26,9 млн. кВт·год або на 1,8% та становить **1 433,1 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилось на 493,7 млн. кВт·год, або на 9,1% та становить **5 904,6 млн. кВт·год**.



За **11 місяців 2016 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 19 998,7 тис.Гкал, що на 499,3 тис.Гкал або на 2,6% більше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 грудня 2016 року** накопичено **2 366,2 тис. тонн** вугілля, що на 140,9 тис. тонн менше, ніж у минулому році (2 507,1 тис. тонн).

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 грудня 2016 року** накопичено **115,3 тис. тонн** мазуту.

1.3. Видобуток вугілля

За **листопад 2016 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 617,8 тис. тонн (або на 19,3%) більше порівняно з листопадом 2015 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 664,9 тис. тонн (або на 26,3%), коксівного – зменшився на 47,1 тис. тонн (або на 7,1%).

За **січень-листопад 2016 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 635,1 тис. тонн (або на 1,7%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 299,2 тис. тонн (або на 1,0%), коксівного – збільшився на 335,8 тис. тонн (або на 4,5%).



Упродовж **листопада 2016 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 113,7 тис. тонн (або на 20,1%) менше, ніж у листопаді 2015 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 38,4 тис. тонн (або на 9,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 75,4 тис. тонн менше (або на 44,4%).

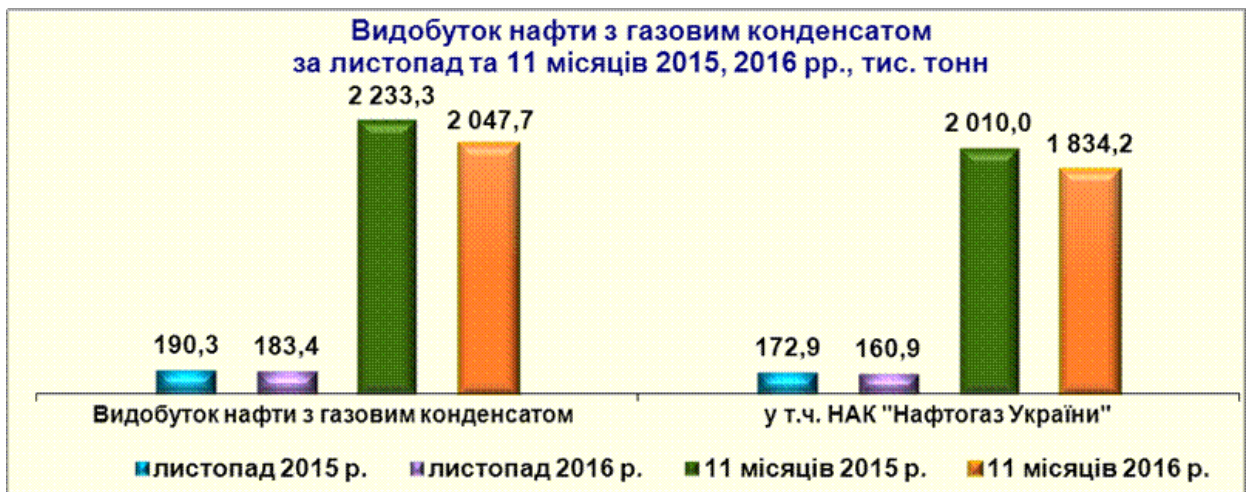
Протягом **11 місяців 2016 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 887,8 тис. тонн (або на 14,4%). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 497,7 тис. тонн (або на 11,4%), коксівного – на 390,1 тис. тонн (або на 21,5%).



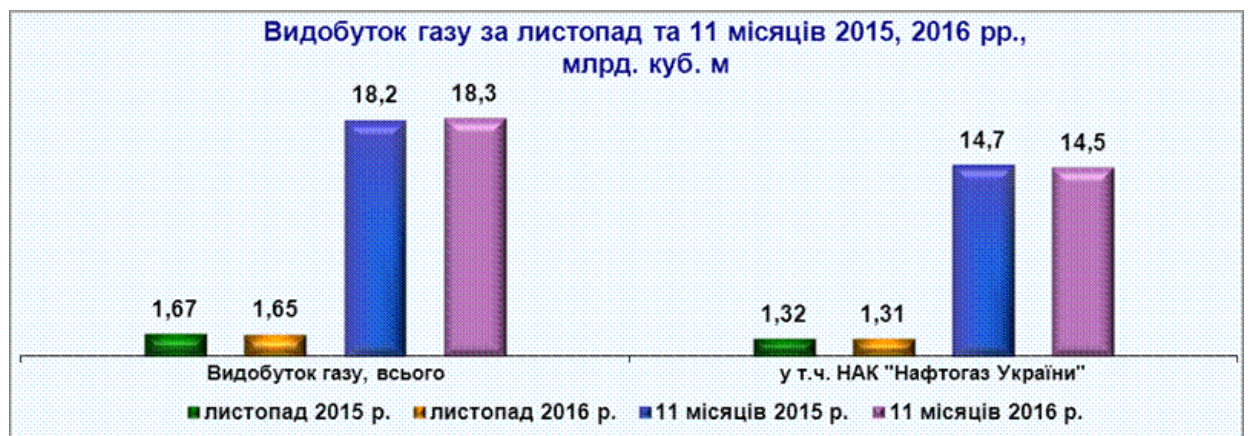
1.4. Видобуток нафти та газу

У **листопаді 2016 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 6,9 тис. тонн (або на 3,6%) менше, ніж у листопаді 2015 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 12,0 тис. тонн (або на 6,9%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-листопада 2016 року** зменшились на 185,6 тис. тонн (або на 8,3%) проти аналогічного показника 2015 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 175,8 тис. тонн (або на 8,7%).



Обсяги видобутого газу у **листопаді 2016 року** в Україні зменшились на 21,3 млн. куб. м (або на 1,3%) порівняно з листопадом минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня показника 2015 року на 7,5 млн. куб. м (або на 0,6%). За **січень-листопад 2016 року** видобуток газу на 109,0 млн. куб. м (або на 0,6%) більше, ніж за відповідний період 2015 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 138,7 млн. куб. м (або на 0,9%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.12.2016 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **13,6 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,6 млрд. куб. м, або на 16,4% менше порівняно з минулорічним показником.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **листопаді 2016 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 79,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 44,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 5,7 тис. тонн (на 14,6 %) більше, ніж у листопаді 2015 року.

Протягом **січня-листопада 2016 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 803,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 450,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 31,2 тис. тонн (на 7,4%) більше порівняно з січнем – листопадом 2015 року.

Протягом **листопада 2016 року** на НПЗ надійшло 34,2 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із листопадом 2015 року обсяг поставки нафти зменшився на 0,8 тис. тонн (на 2,3%). За **11 місяців 2016 року** на НПЗ надійшло 353,0 тис. тонн нафти власного видобутку, що на 32,5 тис. тонн (або на 8,4%) менше, ніж за відповідний період 2015 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **листопаді 2016 року** становили 44,8 тис. тонн, що на 5,7 тис. тонн (або на 14,6%) більше обсягів переробки за листопад 2015 року. За **січень-листопад 2016 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 450,0 тис. тонн, що на 31,2 тис. тонн або 7,4% більше обсягу переробки у січні-листопаді 2015 року. Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

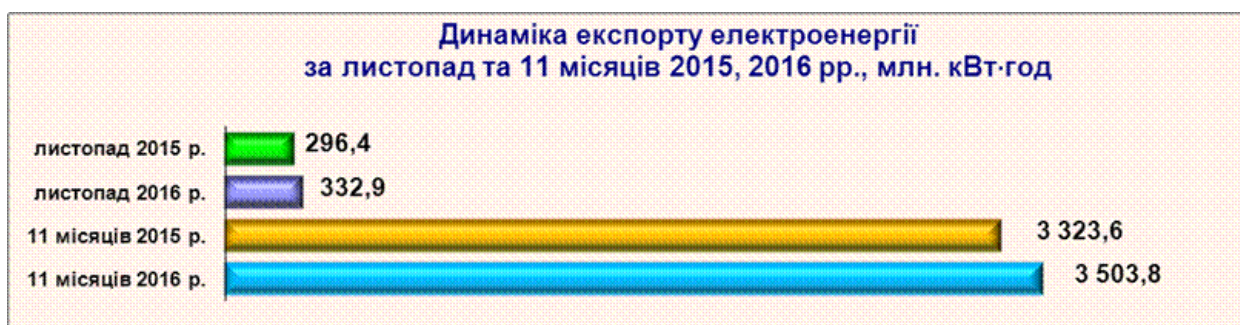
За **11 місяців 2016 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 139,8 тис. тонн, що на 15,2 менше;
- дизельного палива – 108,8 тис. тонн, що на 10,9% більше;
- мазуту – 48,0 тис. тонн, що на 2,8% менше у порівнянні з січнем-листопадом 2015 року.

2. Зовнішньоторговельні потоки

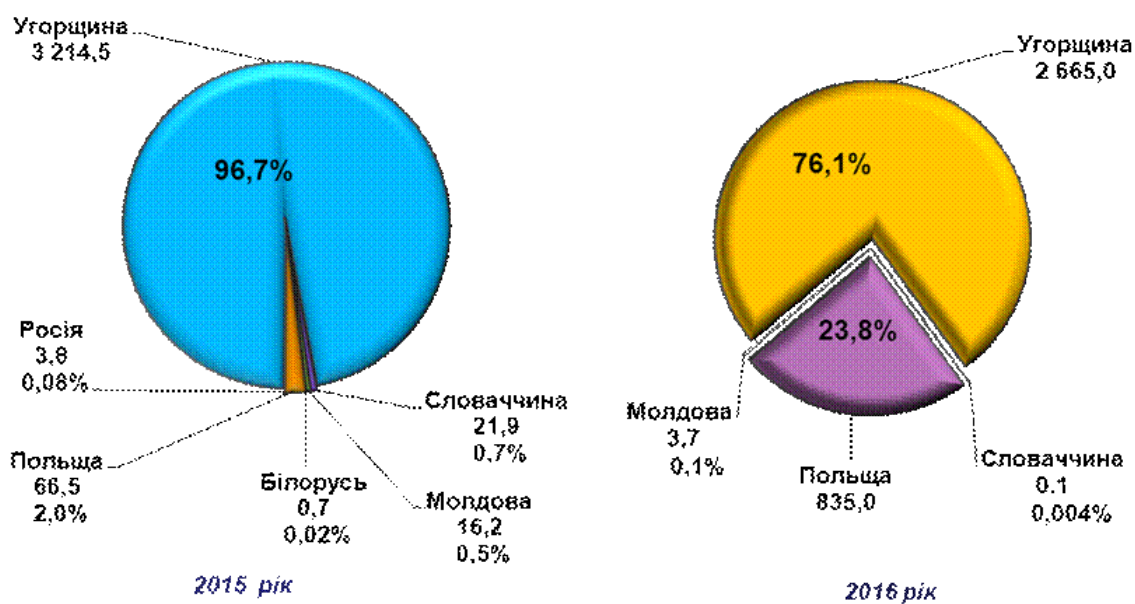
2.1. Експорт електроенергії

У **листопаді 2016 року** на експорт передано 332,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 36,5 млн. кВт·год, або на 12,3% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

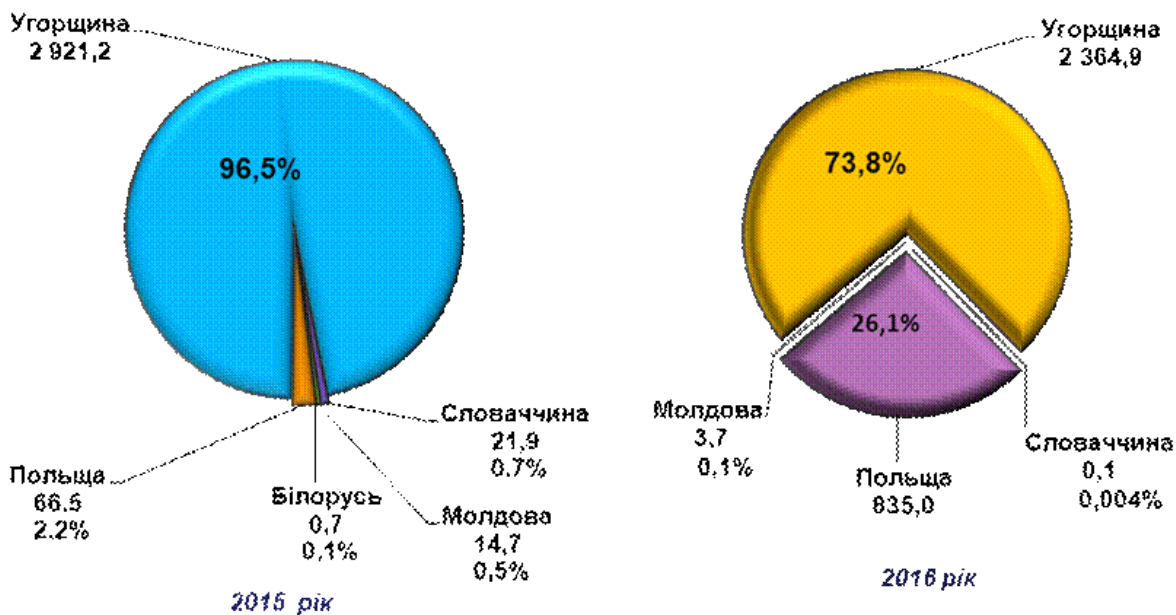


Протягом **січня-листопада 2016 року** експортовано 3 503,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 180,2 млн. кВт·год, або на 5,4% більше відповідного показника 2015 року.

Експорт електроенергії
11 місяців 2015, 2016 рр., млн. кВт·год



Експорт електроенергії
10 місяців 2015, 2016 рр., млн. кВт·год



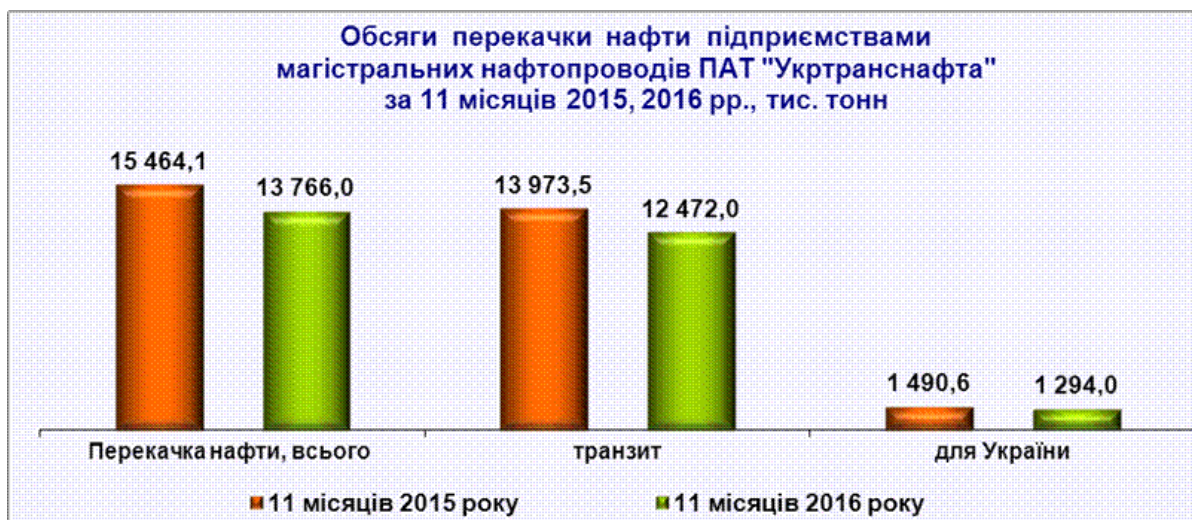
2.2. Транзит газу

За **січень-листопад 2016 року** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 73,8 млрд. куб. м природного газу, що на 13,5 млрд. куб. м, або на 22,3% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-листопада 2016 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2015 року на 1 698,1 тис. тонн (або на 11,0%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 1 501,5 тис. тонн (або на 10,7%) менше порівняно із

аналогічним показником 2015 року, для потреб України – менше на 196,6 тис. тонн (або на 13,2%).



За **11 місяців 2016 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,6%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 9,4%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **листопада 2016 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із листопадом 2015 року на 643,6 млн. кВт·год (або на 4,9%), що становило 13 718,3 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **листопаді 2016 року** становить 10 682,2 млн. кВт·год, що на 590,6 млн. кВт·год (або 5,9%) більше аналогічного показника 2015 року.

Протягом **січня-листопада 2016 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 134 311,1 млн. кВт·год, що на 2 164,0 млн. кВт·год (або 1,6%) менше, ніж за відповідний період 2015 року. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **11 місяців 2016 року** становить 106 804,2 млн. кВт·год, що на 1 316,7 млн. кВт·год (або 1,2%) менше аналогічного показника 2015 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі (на 1,2%), транспорт (на 0,7%), комунально-побутові споживачі (на 0,8%), населення (на 2,5%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **11 місяців 2016 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 14,5 млрд. кВт·год, або 11,4% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2015 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,4 млрд. кВт·год або збільшився на 0,2 в.п. (14,9 кВт·год або 11,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **січень-листопад 2016 року** становила 16,7 млрд. кВт·год, або 13,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 2,3% менше показника минулого року.

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за одинадцять місяців 2016 року по Міненерговугілля склала **-2,2 млрд.кВтг** або **-1,7%** від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 млрд.кВтг або -1,7% 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 **11 місяців 2016 року** заощаджено 184,6 млн. кВт·год електричної енергії.

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **листопад 2016 року** збільшилась порівняно із листопадом 2015 року на 4 599,6 млн. грн. (або на 37,5%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 4 382,7 млн. грн. (або на 38,4%) більше, ніж у листопаді 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **93,6%**.

За **січень-листопад 2016 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 21 057,9 млн. грн. (або на 17,8%). За неї було сплачено на 23 115,5 млн. грн. (або на 20,8%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **96,4%**, що на 2,4 в.п. більше показника минулого року.



У **листопаді 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із листопадом 2015 року збільшилась на 4 845,6 млн. грн. (або на 38,8%). При цьому оплачено на 4 844,3 млн. грн. (або на 39,9%) більше, ніж у листопаді 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,9%**.

За **січень-листопад 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилась на 20 566,2 млн. грн. (або на 16,8%). При цьому оплачено на 22 870,3 млн. грн. (або на 19,6%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,4%**, що на 2,3 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



У листопаді 2016 року споживачам відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 4 383,6 млн. грн. (або на 39,4%) більше порівняно з листопадом 2015 року. При цьому оплачено на 4 196,6 млн. грн. (або на 39,7%) більше, ніж у листопаді 2015 року. Рівень оплати електроенергії становив **95,3%**.

За **січень-листопад 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 24 328,6 млн. грн. (або на 22,5%) більше порівняно з відповідним періодом 2015 року. При цьому оплачено на 24 331,2 млн. грн. (або на 23,8%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **95,4%**, що на 1,0 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість

Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію протягом **11 місяців 2016 року** збільшилась на **4 990 млн. грн.**, або на 21,1%, і становила на кінець періоду **28 682 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства вугільної промисловості.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі **з початку 2016 року** збільшилась на 1 479 млн. грн., або на 7,2% і станом на 01.12.2016 становила **22 100 млн. грн.**

5. Оплата праці

5.1. Середньомісячна заробітна плата

За **11 місяців 2016 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та теплоенергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 7 321 грн. (збільшення до відповідного показника 2015 року становить 29,1%);
- атомно-промисловий комплекс – 11 288 грн. (більше на 25,7%);
- нафтогазовий комплекс – 4 794 грн. (більше на 7,3%) /без НАК «Нафтогаз України»;
- вугільна галузь – 6 531 грн. (більше на 10,1%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).

5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 грудня 2016 року** на державних підприємствах Міністерства енергетики та теплоенергетики України, що знаходяться на підконтрольній українській ладі території, загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **232,2 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 65,0 млн. грн. або на 38,9%, у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2016	Станом на 01.12.2016	Відхилення	
			+/-	%
<i>електроенергетика</i>	8 463,3	10 304,0	+ 1 840,7	+ 21,7
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	8 090,8	6 522,6	- 1 568,2	- 19,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	2 896,2	3 151,1	+ 254,9	+ 8,8
<i>вугільна галузь</i>	147 748,8	212 188,2	+ 64 439,4	+ 43,6

*Інформація з підприємств що розташовані на території, яка не контролюється українською владою, відсутня.

6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 20.12.2016 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано всіма видами ремонтів 75 (19 700 МВт) енергоблоків, в тому числі:

- поточним ремонтом - 56 (14 862 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом - 11 (2 688 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом - 8 (2 150 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 7 (1 620 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 1 (285 МВт) енергоблок;
- в середньому ремонті - 3 (670 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 3 (665 МВт) енергоблока.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 23 (5 067 т/год) парових котлів та 13 (600 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 1 (20 МВт) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 22 (1 114,26 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 6 (201,68 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 09.12.2016 згідно з графіком на **АЕС** України виконано:

- 13 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків ПАЕС № 1, № 2, № 4; ЮУАЕС № 1, № 3; ЗАЕС № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6; ХАЕС № 1, № 2;
- 4 поточних планових ремонтів енергоблоків ЮУАЕС № 2 (3 ремонти), ЗАЕС № 5;
- 10 поточних позапланових ремонтів на енергоблоках ЮУАЕС № 1, № 2, № 3 (2 ремонти); ПАЕС № 3 (2 ремонти); ЗАЕС № 2, № 4 (2 ремонти), № 6.

Станом на 09.12.2016 згідно з графіком ремонтів виконуються ремонти енергоблоків ПАЕС № 3 (з 26.10.2016), ЮУАЕС № 2 (з 24.11.2016).

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-листопада 2016 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 13 475,1* млн. грн. капітальних вкладень.

В енергетиці освоєно 11 440,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 13,7% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року освоєно капітальних вкладень 2 001,8 млн. грн., що на 35,5% більше за відповідний показник минулого року.

У вугільній галузі освоєно 32,7 млн. грн. капітальних вкладень.

*- НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року.

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у **листопаді 2016 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **8,6** млн. грн.

Фактично у **листопаді 2016 року** підприємствам реструктуризації **кошти не спрямовувались**.

За **11 місяців 2016 року** за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **68,5** млн. грн., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 22,6 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 11,5 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 34,4 млн. грн.

Обсяг нерозподілених між одержувачами асигнувань станом на **01.12.2016** року складає **47,2** млн. грн.

8. Виробничий травматизм

Протягом **січня-листопада 2016 року** на підприємствах ПЕК сталося **23** нещасних випадки зі смертельними наслідками (в минулому році – 22 випадки).