

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за березень та 3 місяці 2017 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>	4
<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>	7
<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. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК	11
<i>4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість</i>	11
5. Оплата праці	11
<i>5.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<i>5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
7. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
<i>7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	
<i>7.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	12
8. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **березні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **13 293,0 млн. кВт·год** та зменшився на 405,1 млн. кВт·год, або на 3,0% порівняно з показником березня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 763,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 412,7 млн. кВт·год, або на 27,3% менше, ніж за березень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 8 026,0 млн. кВт·год, що на 759,8 млн. кВт·год, або на 10,5% більше показника березня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у лютому 2017 року склав 78,1 %, що на 7,4 % більше показника минулого року.

Протягом **березня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 234,5 млн. кВт·год, або на 23,9% порівняно з показником березня 2016 року та становить 1 215,1 млн. кВт·год.

У **березні 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2016 року збільшилось на 27,4 млн. кВт·год або на 19,3% та становить 169,7 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **березень 2017 року** **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з березнем 2016 року зменшилось на 14,1 млн. кВт·год, або на 10,6% та становить 118,3 млн. кВт·год.



За **січень-березень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **42 909,9 млн. кВт·год**, що на 614,1 млн. кВт·год або на 1,5% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 1 326,2 млн. кВт·год, або на 8,0% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **15 169,5 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 940,9 млн. кВт·год, або на 4,1% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **23 785,0 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 79,6% (за відповідний період 2016 року – 75,6%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **3 179,6 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 020,9 млн. кВт·год, або на 47,3% від аналогічного показника 2016 року.

За **3 місяці 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 23,1 млн. кВт·год або на 5,9% та становить **411,5 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 44,6 млн. кВт·год, або на 10,9% та становить **364,3 млн. кВт·год**.



За **3 місяці 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 11 048,7 тис. Гкал тепла, що на 302,1 тис. Гкал (або на 2,7%) менше показника відповідного періоду 2016 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 квітня 2017 року** накопичено:

- **1 921,9 тис. тонн** вугілля, що на 712,0 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 643,4 тис. тонн);
- **78,6 тис. тонн** мазуту, що на 37,0 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (115,6 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **березень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 428,2 тис. тонн (або на 12,5%) менше порівняно з березнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 331,2 тис. тонн (або на 12,4%), а коксівного вугілля на – 97,0 тис. тонн (або на 13,1%).

Упродовж **січня-березня 2017 року** вугледобувними підприємствами, **України**, видобуто вугілля на 327,8 тис. тонн (або на 3,3%) більше, ніж у відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 616,8 тис. тонн (або на 7,8%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – менше на 289,0 тис. тонн (або на 13,9%).



За **березень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 135,3 тис. тонн (або на 24,8%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 80,9 тис. тонн (або на 19,8%), коксівного вугілля на – 54,4 тис. тонн (або на 39,7%).

Протягом **3 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 275,0 тис. тонн (або на 17,1%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 213,2 тис. тонн (або на 16,9%), коксівного – на 61,8 тис. тонн (або на 17,9%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **березні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 0,5 тис. тонн (або на 0,3%) менше, ніж у березні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 4,5 тис. тонн (або на 2,6%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-березня 2017 року** зменшились на 8,0 тис. тонн (або на 1,4%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 21,4 тис. тонн (або на 4,2%).



Обсяги видобутого газу у **березні 2017 року** в Україні збільшились на 58,5 млн. куб. м (або на 3,4%) порівняно з березнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 30,1 млн. куб. м (або на 2,2%).

За **січень-березень 2017 року** видобуток газу на 30,0 млн. куб. м (або на 0,6%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 19,0 млн. куб. м (або на 0,5%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.04.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **8,2 млрд. куб. м** природного газу, що на 317,8 млн. куб. м, або на **3,7% менше** порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **березні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 67,5 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 32,6 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 6,3 тис. тонн (на 16,2 %) **менше**, ніж у березні 2016 року.

Протягом **січня-березня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 216,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 115,9 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 9,5 тис. тонн (на 7,6%) **менше** порівняно з січнем – березнем 2016 року.

Протягом **березня 2017 року** на НПЗ надійшло 34,9 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із березнем 2016 року обсяг поставки нафти **збільшився** на 1,5 тис. тонн (на 4,5%).

За **3 місяці 2017 року** на НПЗ надійшло 100,1 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **березні 2017 року** становили 32,6 тис. тонн, що на 6,3 тис. тонн (або на 16,2%) **менше** обсягів переробки за березень 2016 року.

За **січень-березень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 115,9 тис. тонн, що на 7,6% менше обсягу переробки у січні-березні 2016 року.

За **3 місяці 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 31,7 тис. тонн, що на 44,1 % менше;
- дизельного палива – 21,8 тис. тонн, що на 29,9 % менше;
- мазуту – 7,6 тис. тонн, що на 51,6 % менше у порівнянні з січнем-березнем

2016 року.

¹ Кременчуцький НПЗ із жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України не надає.

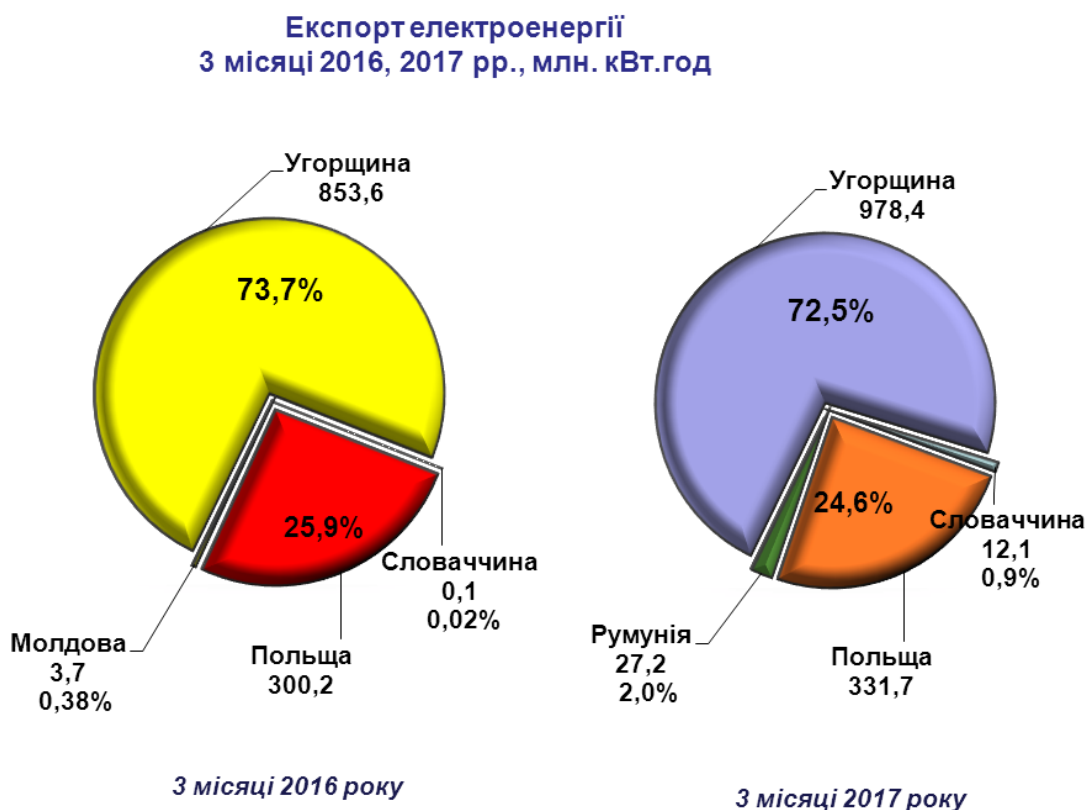
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **березні 2017 року** на експорт передано 376,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 72,2 млн. кВт·год (або на 16,1%) менше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-березня 2017 року** експортовано 1 349,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 191,8 млн. кВт·год (або на 16,6%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-березень 2017 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 23,2 млрд. куб. м природного газу, що на 3,8 млрд. куб. м (або на 19,8%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-березня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 350,8 тис. тонн (або на 10,0%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 331,3 тис. тонн (або на 10,5%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 19,5 тис. тонн (або на 5,6%).



За **3 місяці 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 9,6%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **березня 2017 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із березнем 2016 року на 304,8 млн. кВт·год (або на 2,3%), що становило 12 792,5 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **березні 2017 року** становить 10 180,0 млн. кВт·год, що на 77,9 млн. кВт·год (або 0,8%) менше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-березня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 41 138,5 млн. кВт·год, що на 467,8 млн. кВт·год (або 1,2%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **3 місяців 2017 року** становить 32 399,4 млн. кВт·год, що на 679,5 млн. кВт·год (або 2,1%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі промислові споживачі, зокрема хімічної та нафтохімічної промисловості (на 23,2%), та населення (на 0,6%) зменшили споживання електроенергії.

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **3 місяці 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 4,9 млрд. кВт·год (або 12,3%) загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,1 млрд. кВт·год або на 0,5 в.п. (4,9 млрд.кВт·год або 12,8% у порів'янні з минулим роком).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **3 місяці 2017 року** становила 5,6 млрд. кВт·год (або 14,3%) від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 1,8% більше показника минулого року.

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **3 місяці 2017 року** по Міненерговугілля склала -0,8 млрд. кВт·год або -1,9% від загального відпуску електроенергії в мережу (-0,6 млрд. кВт·год або -1,5% 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 **3 місяці 2017 року** заощаджено 47,9 млн. кВт·год електричної енергії (49,9 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **березень 2017 року** збільшилась порівняно із березнем 2016 року на 2 482,1 млн. грн. (або на 20,2%). За енергопродукцію оплачено на 734,7 млн. грн. (або на 5,7%) більше, ніж у березні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **91,7%**.

За **січень-березень 2017 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 9 162,4 млн. грн. (або на 24,8%). За неї було сплачено на 9 117,1 млн. грн. (або на 26,0%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **95,9%**, що на 0,9% більше показника минулого року.



У **березні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із березнем 2016 року збільшилась на 2 096,1 млн. грн. (або на 16,2%). При цьому оплачено на 1 347,4 млн. грн. (або на 10,1%) більше, ніж у березні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,3%**.

За **січень-березень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 8 909,1 млн. грн. (або на 23,5%). При цьому оплачено на 9 496,9 млн. грн. (або на 25,8%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **98,8%**, що на 1,8% більше аналогічного показника 2016 року.



У **березні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 3 019,7 млн. грн. (або на 25,9%) більше порівняно з березнем 2016 року. При цьому оплачено на 2 168,7 млн. грн. (або на 17,9%) більше, ніж у березні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **97,4%**.

За **січень-березень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 9 898,7 млн. грн. (або на 28,0%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 9 965,2 млн. грн. (або на 30,3%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **94,6%**, що на 1,7% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість

Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію протягом 3 місяці 2017 року збільшилась на 3 948,0 млн. грн. (або на 13,0%), і становила на кінець періоду 34 417,0 млн. грн. Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію залишаються підприємства вугільної промисловості (34,4%).

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі з початку 2017 року збільшилась на 2 572,0 млн. грн. (або на 16,7%), і станом на 01.04.2017 становила 18 009 млн. грн.

5. Оплата праці

5.1. Середньомісячна заробітна плата

За 3 місяці 2017 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 8 226 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 23,8%);
- атомно-промисловий комплекс – 13 872 грн. (більше на 22,9%);
- нафтогазовий комплекс – 6 720 грн. (більше на 60,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 7 274 грн. (більше на 13,1%, 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 квітня 2017 року на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 85,6 млн. грн. та зменшилась з початку року на 31,9 млн. грн. (або на 27,1%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.04.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	11 126,6	518,9	4,9
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	6 208,4	452,6	7,9
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	4 585,4	1 441,5	45,9
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	63 682,0	27 589,7	76,4

6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 11.04.2017 відповідно до затвердженого графіку:

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній поточним ремонтом відремонтовано 8 (2525 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 16 (3540 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 12 (2685 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті - 2 (475 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 2 (380 МВт) енергоблока.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 1 (100 МВт) енергоблок, 1 (420 т/год) паровий котел та 1 (6 МВт) турбоагрегат.

В ремонті знаходиться 1 (100 МВт) енергоблок та 2 (640 т/год) парових котла.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 4 (161,08 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 6 (118 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 06.04.2017 на АЕС України виконано:

- 3 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1 (середній ремонт), № 3 (капітальний ремонт), ЮУАЕС № 2 (середній ремонт);
- 1 поточний плановий ремонт енергоблоку РАЕС № 3;
- 3 поточні позапланові ремонти: енергоблоку ЮУАЕС № 3, енергоблоків РАЕС № 1, № 3. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 5,98 доби.

Станом на 06.04.2017 згідно з графіком ремонтів виконуються середні ремонти: енергоблоку ЗАЕС № 3 (з 16.02.2017 до 12.11.2017 тривалістю 270 діб), енергоблоку ЮУАЕС № 3 (з 02.04.2017 до 13.07.2017 тривалістю 103 доби), енергоблоку РАЕС № 2 (з 04.04.2017 до 18.05.2017 тривалістю 45 діб).

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-березня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 1 716,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 39,6% менше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 1 713,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 10,2% менше 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.

У вугільній галузі освоєно 2,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 198,9% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Відповідно до Тимчасового розпису Державного бюджету України на I квартал 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано кошти на фінансування видатків за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **9,1 млн.грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 4,0 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 1,2 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 3,9 млн. грн.

8. Виробничий травматизм

Протягом **січня-березня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **11** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **6** випадків).