

DOI: [10.32702/2307-2105-2019.3.10](https://doi.org/10.32702/2307-2105-2019.3.10)

УДК 332.1:620.9

*Н. В. Валінкевич,  
д. е. н., доцент, завідувач кафедри економіки та підприємництва  
Житомирського державного технологічного університету, м. Житомир  
А. О. Ахромкін,  
здобувач Житомирського державного технологічного університету, м. Житомир*

## **РЕЗУЛЬТАТИ СИТУАЦІЙНОГО АНАЛІЗУ РЕАЛІЗАЦІЇ РЕГІОНАЛЬНОЇ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ ПОЛІТИКИ УКРАЇНИ**

*N. V. Valinkevish  
Doctor of Science (Economics), Head of Department of Economics and Entrepreneurship,  
Zhytomyr State Technological University, Zhytomyr  
Ye. M. Akhromkin  
Getter, Zhytomyr State Technological University, Zhytomyr*

### **THE RESULTS OF THE SITUATIONAL ANALYSIS OF THE REGIONAL ENERGY IMPLEMENTATION POLICY OF UKRAINE**

*У статті аргументовано, що через динамічні зміни у енергетичній політиці України, через активізацію процесів євроінтеграції аналізувати ситуацію, що склалася в регіонах та у цілому в країні доцільніше ніж досліджувати довгі періоди розвитку економіки. Проведено ситуаційний аналіз реалізації регіональної енергетичної політики за допомогою переліку комплементарних показників. Виокремлено регіональний аспект та проведено ситуаційний аналіз реалізації регіональної енергетичної політики за допомогою таких комплементарних показників як: обсяги виробництва електроенергії енергетичними компаніями та електростанціями України, обсяги технологічних витрат електроенергії на передачу електричними мережами, рух палива на енергетичних підприємствах України за рік, обсяги витрат теплової енергії на її транспортування в теплових мережах, обсяги відпуски теплоенергії енергетичними компаніями та електростанціями України за рік, обсяги абсолютних витрат електроенергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережами Об'єднаної енергетичної системи України за рік. Встановлено, що абсолютні витрати електроенергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережами ОЕС України були на рівні норми. Тобто енергетична політика України та її регіонів несталою, має викривлення. Послідовність проведення ситуаційного аналізу показників реалізації енергетичної політики України та її регіонів містить такі кроки: аналіз виробничих показників за рік, аналіз зовнішньоторговельних потоків за рік, аналіз показників реалізації та споживання електроенергії за рік, аналіз ремонтної кампанії на підприємствах енергетики за рік, аналіз показників капітального будівництва та реструктуризації за рік, аналіз витрат теплової енергії на її транспортування в теплових мережах, аналіз руху палива на енергетичних підприємствах України за рік, аналіз технологічних витрат електроенергії на передачу електричними мережами, аналіз відпуски теплоенергії енергетичними компаніями та електростанціями України за рік, аналіз*

*абсолютних витрат електроенергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережами ОЕС України за рік.*

*The article argues that through the dynamic changes in the energy policy of Ukraine, through the processes of European integration to analyze the situation in the regions and in the country as a whole is more appropriate than to explore the long periods of economic development. The situation analysis of the regional energy policy implementation with the help of the list of complementary indicators is carried out. The regional aspect is allocated and the situational analysis of the regional energy implementation policy by means of such complementary indicators as: volumes of production of the electric power by the power companies and power plants of Ukraine, the volumes of technological expenses of the electric power on transfer by electric networks, the fuel movement at the power enterprises of Ukraine for a year, the volumes of thermal energy losses on its transportation in thermal networks, the volumes of issue of heat power by the power companies and power plants of Ukraine for a year is carried out, the volumes of absolute expenses of the electric power on its transfer by the main and interstate electric networks of the united power system of Ukraine for a year. It is established that the absolute costs of electricity for its transmission by the main and interstate electric networks of UES of Ukraine were at the level of norm. That is, the energy policy of Ukraine and its regions is unstable, has a curvature. The sequence of situational analysis of energy policy implementation indicators of Ukraine and its regions contains the following rafters: analysis of production indicators for the year, analysis of foreign trade flows for the year, analysis of sales indicators and consumption of electricity for the year, analysis of the repair campaign at energy enterprises for the year, analysis of capital construction and restructuring for the year, analysis of heat energy costs for its transportation in heat networks, analysis of fuel movement at energy enterprises of Ukraine for the year, analysis of technological costs of electricity for transmission by electric networks, analysis of heat supply by energy companies and power plants of Ukraine for the year, analysis of the absolute costs of electricity for its transmission by main and interstate electric networks of UES of Ukraine for the year.*

**Ключові слова:** *регіональна енергетична політика; ситуаційний аналіз; реалізація; втрати; енергетичні компанії; електростанції; еkleктична мережа.*

**Key words:** *regional energy policy; situation analysis; implementation; losses; energy companies; power plants; eclectic network.*

**Постановка проблеми.** Сьогодні енергетичний сектор України є енергоємним та в кілька разів перевищує європейські країни. Однією з причин цього є структура української економіки, яка здебільшого складається з електроємних галузей, і надмірно високі витрати електроенергії на виробництво одиниці продукції. Висока електроємність також викликана істотним технологічним відставанням багатьох галузей промисловості та житлово-комунального господарства, а також високим рівнем зносу основних засобів. Тому проведення аналізу й оцінки ефективності реалізації енергетичної політики України в її регіонах завжди будуть на часі та актуальні.

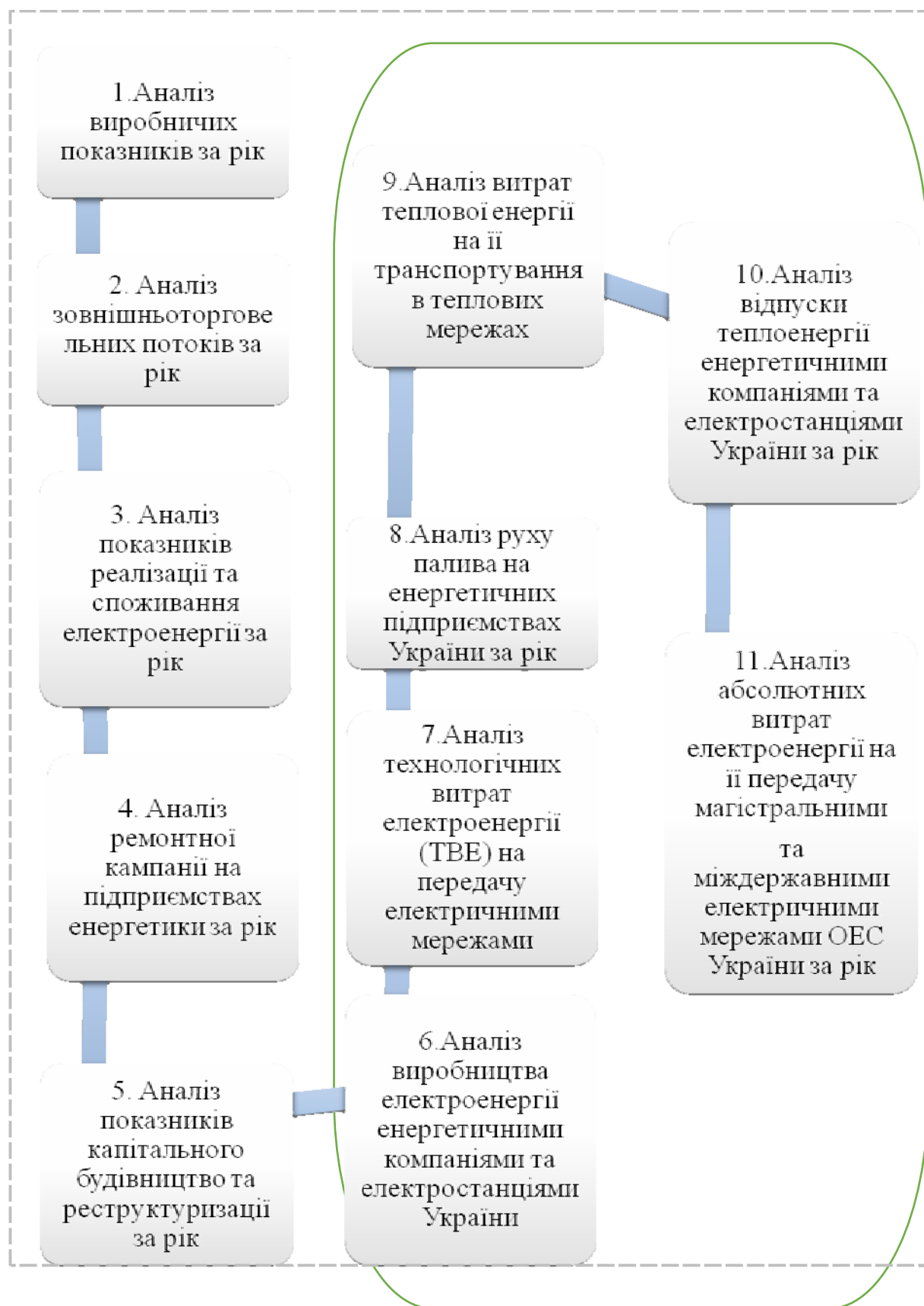
**Аналіз останніх досліджень і публікацій.** Питаннями проведення якісного аналізу та оцінки ефективності реалізації енергетичної політики України та її регіонів займаються багато практиків та науковців. Серед них слід виокремити таких, як Жовтянський В.А., Ханік Я.М., Бушуєв В.В., Земляний М.Г., Рожко А.О., Кармазін О.О., Стоян О. Ю. та інші [1-8]. Проте методичне забезпечення оцінки реалізації регіональної енергетичної політики має свої галузеві особливості, що обумовлює постійне удосконалення методики аналізу.

**Постановка завдання.** Висвітлення результатів проведення ситуаційного аналізу реалізації сучасної регіональної енергетичної політики.

**Виклад основного матеріалу.** Через динамічні зміни у енергетичній політиці України, через процеси євроінтеграції аналізувати ситуацію, що склалася в регіонах та у цілому в країні доцільніше ніж досліджувати довгі періоди розвитку економіки, які вже втратили сенс. Тому пропонується проведення ситуаційного аналізу реалізації енергетичної політики України та її регіонів за допомогою запропонованої послідовності, рис.1.

Аналіз виробництва електричної енергії електростанціями довів, що у грудні 2017 р обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України,

становив 14 811,5 млн. кВт·год та зменшився на 907,3 млн. кВт·год, або на 5,8% порівняно з показником грудня 2016 р.



*Регіональний аспект*

Рис. 1. Послідовність проведення ситуаційного аналізу показників реалізації енергетичної політики України та її регіонів

При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 554,5 млн. кВт-год електроенергії, що на 856,5 млн. кВт-год, або на 13,4% менше, ніж за грудень 2016 року. Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становить 7 705,1 млн. кВт-год, що на 503,7 млн. кВт-год, або на 6,1% менше показника грудня минулого року [9].

Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2017 року склав 74,9 %, що на 4,8 % менше показника минулого року. Протягом грудня 2017 року виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакмулюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 394,7 млн. кВт-год, або на 46,7% порівняно з груднем 2016 року та становить 1 239,3 млн. кВт-год. У грудні 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 26,7 млн. кВт-год або на 21,0% та становить 153,7 млн. кВт-год. Виробництво електроенергії за грудень 2017 року електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з груднем 2016 року збільшилось на 31,5 млн. кВт-год, або на 24,7% та становить 158,9 млн. кВт-год.

За 2017 рік обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг 155 414,4 млн. кВт-год, що на 597,0 млн. кВт-год або на 0,4% більше порівняно з 2016 роком. При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 5 652,7 млн. кВт-год, або на 9,2% менше, ніж за 2016 рік та становить 55 841,7 млн. кВт-год. Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 4 626,1 млн. кВт-год, або на 5,7% більше порівняно з 2016 роком та становить 85 576,2 млн. кВт-год. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 70,6 % (за 2016 рік – 66,6%). Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становить 10 567,3 млн. кВт-год та збільшилось на 1 269,8 млн. кВт-год, або на 13,7% порівняно з 2016 роком. За 2017 рік виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з 2016 роком збільшилось на 336,0 млн. кВт-год або на 21,5% та становить 1 896,3 млн. кВт-год. [9].

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилось на 17,8 млн. кВт-год, або на 1,2% та становить 1 532,9 млн. кВт-год. За 2017 рік тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 21 972,4 тис. Гкал тепла, що на 2 165,9 тис. Гкал (або на 9,0%) менше показника 2016 року.

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на 1 січня 2018 року накопичено: 2 046,0 тис. тонн вугілля, що на 15,5 тис. тонн менше, ніж на початок 2017 року (2 061,5 тис. тонн); 64,0 тис. тонн мазуту, що на 49,9 тис. тонн менше, ніж на початок 2017 року (113,9 тис. тонн). За грудень 2017 року вугледобувними підприємствами України видобуто 2 952,1 тис. тонн вугілля, що на 903,9 тис. тонн (або на 23,4%) менше порівняно з груднем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля становив 2 350,4 тис. тонн та зменшився на 957,9 тис. тонн (або на 29,0%), а коксівного вугілля — 601,7 тис. тонн, що більше відповідного показника 2016 року на 54,0 тис. тонн (або на 9,9%).

Протягом 2017 року вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля 34 916,1 тис. тонн, що на 5 947,9 тис. тонн (або на 14,6%) менше, ніж за 2016 рік. В тому числі, енергетичного вугілля видобуто 28 108,8 тис. тонн, що на 4 891,7 тис. тонн (або на 14,8%) менше, а коксівного вугілля видобуто 6 807,3 тис. тонн, що на 1 056,2 тис. тонн (або на 13,4%) менше, ніж за 2016 рік. За грудень 2017 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля 413,2 тис. тонн, що на 98,1 тис. тонн (або на 19,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 82,5 тис. тонн (або на 19,6%) та становив 338,5 тис. тонн, видобуток коксівного вугілля становив 74,7 тис. тонн та зменшився на 15,6 тис. тонн (або на 17,3%) порівняно з відповідним показником 2016 року.

Протягом 2017 року загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, становив 4 839,7 тис. тонн та зменшився порівняно з 2016 роком на 949,6 тис. тонн (або на 16,4%). У тому числі енергетичного вугілля видобуто 3 907,5 тис. тонн, що на 818,2 тис. тонн (або на 17,3%) менше, коксівного — 932,1 тис. тонн, що на 131,4 тис. тонн (або на 12,4%) менше, ніж за 2016 рік. У грудні 2017 року в Україні видобуто 176,1 тис. тонн нафти з газовим конденсатом, що на 12,5 тис. тонн (або на 6,6%) менше, ніж у грудні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуто 160,4 тис. тонн та зменшено обсяги видобутку на 5,9 тис. тонн (або на 3,6%).

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом 2017 року становив 2 098,2 тис. тонн та зменшився на 91,2 тис. тонн (або на 4,2%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» склав 1 847,0 тис. тонн та порівняно з показником минулого року зменшився на 153,6 тис. тонн (або на 7,7%). Обсяг видобутого газу у грудні 2017 року в Україні становив

1 790,7 млн. куб. м та збільшився на 83,6 млн. куб. м (або на 4,9%) порівняно з груднем 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу склав 1 403,6 млн. куб. м, що на 43,3 млн. куб. м (або на 3,2%) більше відповідного показника 2016 року.

За 2017 рік видобуток газу становив 20 800,0 млн. куб. м, що на 813,0 млн. куб. м (або на 4,1%) більше рівня 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» становив 16 300,0 млн. куб. м, що на 400,0 млн. куб. м (або на 2,5%) більше, ніж за 2016 рік.

Станом на 01.01.2018 в українських підземних сховищах знаходиться 14,7 млрд. куб. м природного газу, що на 2,7 млрд. куб. м, або на 22,6% більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У грудні

2017 року на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 89,7 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 48,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,0 тис. тонн (2,1 %) більше, ніж у грудні 2016 року [9].

Протягом 2017 року на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 954,5 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 493,5 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 3,7 тис. тонн (на 0,7%) менше порівняно з 2016 роком. Протягом грудня 2017 року на НПЗ надійшло 41,4 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із груднем 2016 року обсяг поставки нафти збільшився на 15,1 тис. тонн (на 57,4%).

За 2017 рік на НПЗ надійшло 461,0 тис. тонн нафти власного видобутку, що на 81,7 тис. тонн (на 21,5%) більше показника 2016 року. Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у грудні 2017 року становили 48,3 тис. тонн, що на 1,0 тис. тонн (або на 2,1%) більше обсягів переробки у грудні 2016 року. За 2017 рік обсяг переробки нафтової сировини становив 493,5 тис. тонн, що на 3,7 тис. тонн (або на 0,7%) менше обсягу переробки у 2016 році. За 2017 рік Шебелинським ГПЗ вироблено: автомобільних бензинів – 133,8 тис. тонн, що на 14,4 % менше; дизельного палива – 97,4 тис. тонн, що на 16,6 % менше; мазуту – 34,0 тис. тонн, що на 33,5 % менше у порівнянні з 2016 роком. У грудні 2017 року на експорт передано 458,7 млн. кВт-год електроенергії, що на 54,3 млн. кВт-год (або на 10,6%) менше, ніж за 2016 рік. Протягом 2017 року експортовано 5 166,3 млн. кВт-год електроенергії, що на 1 149,5 млн. кВт-год (або на 28,6%) більше відповідного показника 2016 року.

За 2017 рік територією України протранспортовано (транзитом) 93,5 млрд. куб. м природного газу, що на 11,3 млрд. куб. м (або на 13,7%) більше, ніж за 2016 рік. Протягом 2017 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 16 033,7 тис. тонн та збільшився порівняно із 2016 роком на 805,5 тис. тонн (або на 5,3%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 13 937,1 тис. тонн, що на 114,9 тис. тонн (або на 0,8%) більше порівняно із показником 2016 року, для потреб України обсяг транспортування нафти становив 2 096,6 тис. тонн, що на 690,6 тис. тонн (або на 49,1%) більше порівняно з 2016 роком [9].

За 2017 рік частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,9%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні. Протягом грудня 2017 року зменшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із груднем 2016 року на 677,5 млн. кВт-год (або на 4,5%), що становило 14 357,8 млн. кВт-год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у грудні 2017 року становить 11 133,1 млн. кВт-год, що на 320,8 млн. кВт-год (або 2,8%) менше аналогічного показника 2016 року [9].

Протягом 2017 року споживання електроенергії (брутто) становило 149 725,9 млн. кВт-год, що на 379,5 млн. кВт-год (або 0,3%) більше, ніж за 2016 рік. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням протягом 2017 року становить 118 927,1 млн. кВт-год, що на 669,0 млн. кВт-год (або 0,6%) більше аналогічного показника 2016 року. У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловість (на 2,8%), населення (на 2,5%) та комунально-побутові споживачі (на 1,1%).

За 2017 рік величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 16,8 млрд. кВт-год, або 11,8% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд. кВт-год або на 0,1 в.п. (16,6 млрд.кВт-год або 11,7% у 2016 році). Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за 2017 рік становила 18,8 млрд. кВт-год, або 13,2% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,02 млрд.кВтг або на 0,1% відповідно показника минулого року (18,8 млрд.кВтг або 13,3 % у 2016 році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за 2017 рік по Міненерговугілля складала -2,0 млрд. кВт-год, або -1,4% від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 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 2017 рік заощаджено 199,3 млн. кВт-год електричної енергії (200,7 млн. кВт-год за 2016 рік).

Вартість відпущеної генеруючими джерелами ДП «Енергоринок» електроенергії за грудень 2017 року зменшилась порівняно з груднем 2016 року на 1 447,2 млн. грн. (або на 7,7%). За енергопродукцію оплачено на 999,7 млн. грн. (або на 4,9%) більше, ніж у грудні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив 122,4%. За 2017 рік вартість відпущеної генеруючими джерелами ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 19 970,8 млн. грн. (або на 12,6%). За неї було сплачено на 22 674,6 млн. грн. (або на 14,7%) більше, ніж за 2016 рік. Рівень оплати електроенергії становив 99,5%, що на 1,8% більше показника минулого року. У грудні 2017 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з груднем 2016 року зменшилась на 1 623,0 млн. грн. (або на 8,4%). При цьому оплачено на 1 497,6 млн. грн. (або на 7,6%) більше, ніж у грудні 2016 року. Рівень оплати електричної енергії становив 120,3%. За 2017 рік вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 18 808,4 млн. грн. (або на 11,6%). При цьому оплачено на 22 256,8 млн. грн. (або на 14,0%) більше, ніж за 2016 рік. Рівень оплати електричної енергії становив 100,1%,

що на 2,1% більше показника 2016 року. У грудні 2017 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 1 077,1 млн. грн. (або на 6,5%) менше порівняно з груднем 2016 року. При цьому оплачено на 575,2 млн. грн. (або на 3,2%) менше, ніж у грудні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив 111,2%. За 2017 рік споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 15 738,4 млн. грн. (або на 10,6%) більше порівняно з 2016 роком. При цьому оплачено на 18 005,4 млн. грн. (або на 12,5%) більше порівняно з 2016 роком. Рівень оплати електричної енергії становив 98,4%, що на 1,7% більше аналогічного показника 2016 року. У грудні 2018 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив 15 870,5 млн. кВт-год та збільшився на 1 059,0 млн. кВт-год, або на 7,1% порівняно з показником грудня 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 6 835,2 млн. кВт-год електроенергії, що на 1 280,7 млн. кВт-год, або на 23,1% більше, ніж за грудень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 8 061,0 млн. кВт-год, що на 355,9 млн. кВт-год, або на 4,6% більше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2018 року склав 78,3%, що на 3,4 в.п. більше відповідного показника минулого року. Протягом грудня 2018 року виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакмулюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 581,2 млн. кВт-год, або на 46,9% порівняно з показником грудня 2017 року та становило 658,1 млн. кВт-год. У грудні 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 34,0 млн. кВт-год або на 22,1% та становило 187,7 млн. кВт-год. Виробництво електроенергії за грудень 2018 року електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з груднем 2017 року зменшилось на 30,4 млн. кВт-год, або на 19,1% та становило 128,5 млн. кВт-год [9].

За 2018 рік обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг 159 350,5 млн. кВт-год, що на 3 935,9 млн. кВт-год або на 2,5% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 2 966,6 млн. кВт-год, або на 5,3% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило 58 808,2 млн. кВт-год.

Атомними електростанціями за 2018 рік вироблено електроенергії на 1 178,1 млн. кВт-год, або на 1,4% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило 84 398,1 млн. кВт-год. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 69,6% (за відповідний період 2017 року – 70,6%). Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило 12 008,4 млн. кВт-год та збільшилось на 1 441,2 млн. кВт-год, або на 13,6% від минулорічного показника. За 2018 рік виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2017 року збільшилось на 736,1 млн. кВт-год або на 38,8% та становило 2 632,4 млн. кВт-год.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 29,9 млн. кВт-год, або на 2,0% та становило 1 503,4 млн. кВт-год. За 2018 рік тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 22 802,5 тис. Гкал тепла, що на 830,1 тис. Гкал (або на 3,8%) більше показника 2017 року [9].

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на 1 січня 2019 року накопичено: 1 474,7 тис. тонн вугілля, що на 571,3 тис. тонн (на 27,9%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 046,0 тис. тонн); 40,9 тис. тонн мазуту, що на 23,1 тис. тонн (на 36,1%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (64,0 тис. тонн). За грудень 2018 року вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 138,6 тис. тонн (або на 4,7%) менше порівняно з груднем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 15,9 тис. тонн (або на 0,7%), коксівного вугілля – зменшився на 122,7 тис. тонн (або на 20,4%). За 2018 рік вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 286,9 тис. тонн (або на 0,9%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1 277,9 тис. тонн (або на 4,9%), коксівного вугілля – зменшився на 991,0 тис. тонн (або на 14,6%).

Упродовж грудня 2018 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 60,4 тис. тонн (або на 14,6%) менше, ніж у грудні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 46,0 тис. тонн (або на 13,6%) менше, а коксівного – на 14,4 тис. тонн (або на 19,3%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. Протягом 2018 року загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 700,0 тис. тонн (або на 14,5%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 327,9 тис. тонн (або на 8,4%), коксівного – на 372,1 тис. тонн (або на 39,9%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.

У грудні 2018 року в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 3,6 тис. тонн (або на 2,0%) менше, ніж у грудні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 4,4 тис. тонн (або на 2,7%). Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом у 2018 році збільшились на 82,8 тис. тонн (або на 4,0%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшились на 46,7 тис. тонн (або на 2,5%). Обсяги видобутого газу у грудні 2018 року в Україні збільшились на 37,8 млн. куб. м (або на 2,1%) порівняно з груднем минулого року, у тому числі підприємствами НАК

«Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 49,3 млн. куб. м (або на 3,5%).

За 2018 рік обсяги видобутого газу в Україні збільшились на 100,0 млн. куб. м (або на 0,5%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України», видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 200,0 млн. куб. м (або на 1,2%).

Станом на 01.01.2019 в українських підземних сховищах знаходиться 13,9 млрд. куб. м природного газу, що на 0,8 млрд. куб. м, або на 5,4% менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У грудні 2018 року на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 81,8 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 49,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,5 тис. тонн (на 3,1%) більше, ніж у грудні минулого року. Протягом 2018 року на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 830,7 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 454,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 39,5 тис. тонн (на 8,0%) менше порівняно з показником 2017 року. Обсяги переробки нафтової сировини на Шебелинському ГПЗ у грудні 2018 року становили 49,8 тис. тонн, що на 1,5 тис. тонн (або на 3,1%) більше обсягів переробки за грудень 2017 року [9].

За 2018 рік обсяг переробки нафтової сировини на Шебелинському ГПЗ становив 454,0 тис. тонн, що на 8,0% менше обсягу переробки у 2017 році. За 2018 рік Шебелинським ГПЗ вироблено: автомобільних бензинів – 130,6 тис. тонн, що на 2,4% менше; дизельного палива – 85,1 тис. тонн, що на 12,6% менше; мазуту – 31,3 тис. тонн, що на 7,9% менше у порівнянні з показником 2017 року.

У грудні 2018 року на експорт передано 526,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 68,2 млн. кВт·год (або на 14,9%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. Протягом 2018 року експортовано 6 165,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 999,4 млн. кВт·год (або на 19,3%) більше відповідного показника 2017 року. За 2018 рік територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 86,8 млрд. куб. м природного газу, що на 6,7 млрд. куб. м (або на 7,2%) менше, ніж за 2017 рік.

Протягом 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2017 року на 598,0 тис. тонн (або на 3,7%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 602,4 тис. тонн (або на 4,3%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 4,4 тис. тонн (або на 0,2%). За 2018 рік частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 86,4%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,6%. Протягом грудня 2018 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із груднем 2017 року на 988,2 млн. кВт·год (або 6,9%), що становило 15 346,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у грудні 2018 року становило 11 821,8 млн. кВт·год, що на 688,7 млн. кВт·год (або 6,2%) більше аналогічного показника 2017 року. Протягом 2018 року споживання електроенергії (брутто) становило 153 214,5 млн. кВт·год, що на 3 488,6 млн. кВт·год (або 2,3%) більше, ніж за 2017 рік. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням протягом 2018 року становило 122 143,6 млн. кВт·год, що на 3 216,6 млн. кВт·год (або 2,7%) більше аналогічного показника 2017 року. Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,0%), промисловість будматеріалів (на 1,6%) та транспорт (на 1,3%).

За 12 місяців 2018 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 17,0 млрд. кВт·год, або 11,82% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд. кВт·год (16,8 млрд. кВт·год або 11,77% у минулому році). Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за 12 місяців 2018 року становила 19,1 млрд. кВт·год, або 13,3% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,3 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (18,8 млрд. кВт·год або 13,2% 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-листопад 2018 року заощаджено 185,9 млн. кВт·год електричної енергії (200,7 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

Вартість відпущеної генеруючими джерелами ДП «Енергоринок» електроенергії за грудень 2018 року збільшилась порівняно з груднем 2017 року на 3 941,1 млн. грн. (або на 22,6%). За електричну енергію сплачено на 258,8 млн. грн. (або на 1,2%) менше, ніж у грудні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив 98,6%. За 2018 рік вартість відпущеної генеруючими джерелами ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 28 857,9 млн. грн. (або на 16,2%). За неї було сплачено на 27 402,8 млн. грн. (або на 15,4%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив 98,9%, що на 0,6 в.п. менше показника минулого року. У грудні 2018 року вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із груднем 2017 року збільшилась на 3 910,0 млн. грн. (або на 22,2%). При цьому сплачено на 573,4 млн. грн. (або на 2,7%) менше, ніж у грудні 2017 року. Рівень оплати електричної енергії становив 95,8%. За 2018 рік вартість купованої енергопостачальними компаніями в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 31 185,2 млн. грн. (або на 17,2%). При цьому сплачено на 29 277,2 млн. грн. (або на 16,2%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. Рівень

оплати електричної енергії становив 99,2%, що на 0,9 в.п. менше аналогічного показника 2017 року. У грудні 2018 року споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 2 803,6 млн. грн. (або на 18,0%) більше порівняно з груднем 2017 року. При цьому сплачено на 793,5 млн. грн. (або на 4,6%) менше, ніж у грудні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив 89,9%. За 2018 рік споживачам відпущено електричної енергії від енергопостачальних компаній на 21 259,7 млн. грн. (або на 12,9%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому сплачено на 18 900,4 млн. грн. (або на 11,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив 97,3%, що на 1,1 в.п. менше аналогічного показника 2017 року [9].

Станом на 17.01.2019р. відповідно до затвердженого графіка. На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній відремонтовано 55 (14 357 МВт) енергоблоків, а саме: поточним ремонтом – 36 (10 063 МВт) енергоблоків; середнім ремонтом – 9 (2 134 МВт) енергоблоків; капітальним ремонтом – 10 (2 160 МВт) енергоблоків. У капітальному ремонті перебувають 3 (965 МВт) енергоблоки. З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 31.03.2019 – енергоблок ст. № 3 Трипільської ТЕС. На теплових електроцентралях відремонтовано 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 14 (2 447 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 10 (331,8 МВт) турбоагрегатів. На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 27 (1 433,3 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 11 (612,3 МВт) гідроагрегатів. Станом на 08.01.2019 на атомних електростанціях виконано: 14 планово-попереджувальних ремонтів, з них: 5 капітальних ремонтів – енергоблоків ЗАЕС № 5 та № 6, ХАЕС № 1 та № 2, РАЕС № 4; 9 середніх ремонтів – енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 3, ЗАЕС № 1, № 2, № 4 та ЮУАЕС № 1, № 2, № 3; 2 планових поточних ремонтів – ЗАЕС № 2, ХАЕС № 2; 9 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС № 1, № 2 (3), ЗАЕС № 6, № 2, ЮУАЕС № 2, № 3 та РАЕС № 1. Станом на 08.01.2019 виконуються: 3 середніх ремонтів – ЗАЕС № 3, ЗАЕС № 6, ХАЕС № 1; 1 капітальний ремонт РАЕС № 1.

Протягом 2018 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 21 741,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 48,2% більше відповідного показника 2017 року. В енергетиці освоєно 21 680,7 млн. грн. капітальних вкладень, що на 48,5% 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 61,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 22,2% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року. Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на 2018 рік передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 318,6 млн. гривень. Фактично з початку 2018 року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 300,5 млн. гривень, у тому числі: шахти, які готуються до ліквідації – 91,0 млн. грн.; ДП «Укршахтгідрозахист» – 17,2 млн. грн.; ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 192,3 млн. грн.

Отже, ситуаційного аналізу реалізації регіональної енергетичної політики, то він приводиться за допомогою таких комплементарних показників як: обсяги виробництва електроенергії енергетичними компаніями та електростанціями України (таблиця 1), обсяги технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу електричними мережами (таблиця 2), рух палива на енергетичних підприємствах України за рік (таблиця 3), обсяги втрат теплової енергії на її транспортування в теплових мережах (таблиця 4), обсяги відпуски теплоенергії енергетичними компаніями та електростанціями України за рік (таблиця 5), обсяги абсолютних витрат електроенергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережами ОЕС України за рік (таблиця 6) [9].

**Таблиця 1.**  
**Ситуаційні показники реалізації енергетичної політики України**

Показники	грудень 2018 р.	порівняно з груднем минулого року		з початку 2018 р.	порівняно з відповідним періодом минулого року	
		+ / -	%		+ / -	%
<b>ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЯ (млн. кВт-год)</b>						
Виробництво	15 870,5	1 059,0	107,1	159 350,5	3 936,1	102,5
Експорт	526,9	68,2	114,9	6 165,7	999,4	119,3
Споживання (нетто)	11 821,8	688,7	106,2	122 143,6	3 216,5	102,7
<b>ВУГІЛЛЯ (тис. тонн)</b>						
Видобуток	2 813,5	-138,6	95,3	33 286,4	286,9	100,9
у т.ч. коксівного	479,0	-122,7	79,6	5 809,1	-991,0	85,4
енергетичного	2 334,5	-15,9	99,3	27 477,3	1 277,9	104,9

Споживання вугілля	2 925,6	579,5	124,7	26 220,0	1 408,7	105,7
НАФТА (тис. тонн)						
Видобуток нафти з газовим конденсатом	177,8	-3,6	98,0	2 150,2	82,8	104,0
у т.ч. НАК «Нафтогаз України»	164,8	4,4	102,7	1 894,6	47,6	102,6
Поставка нафтової сировини на НПЗ України та Шебелинський ГПЗ	81,8	-7,9	91,2	830,7	-123,8	87,0
Переробка газового конденсату на Шебелинському ГПЗ	49,8	1,5	103,1	454,0	-39,5	92,0
Виробництво нафтопродуктів:						
бензину	15,2	1,3	109,4	130,6	-3,2	97,6
дизельного пального	8,2	-1,1	88,2	85,1	-12,3	87,4
мазуту	4,8	1,9	165,5	31,3	-2,7	92,1
Споживання нафтопродуктів:						
бензину	130,3	-19,3	87,1	1 747,7	-247,4	87,6
дизельного пального	366,0	-0,1	100,0	5 331,2	348,6	107,0
мазуту	25,2	-91,2	21,6	433,8	-347,4	55,5
Транзит нафти	1 229,3	20,8	101,7	13 334,9	-602,2	95,7
ГАЗ (млн. м <sup>3</sup> )						
Видобуток газу	1 829,7	37,8	102,1	20 900,0	100,0	100,5
у т.ч. НАК «Нафтогаз України»	1 452,9	49,3	103,5	16 500,0	200,0	101,2
Використання газу	4 555,3	382,0	109,2	32 300,0	100,0	100,3
Імпорт газу	477,6	-477,3	50,0	10 600,0	-3 500,0	75,2
Транзит газу	7 612,3	-340,0	95,7	86 776,0	-6 681,0	92,9

**Таблиця 2.**  
**Виробництво електроенергії енергетичними компаніями та електростанціями України [9]**

Назва підприємства	2017 р факт млн.кВтг	2018 р.		% %		Відхилення (млн.кВтг)	
		завдання млн.кВтг	факт млн.кВтг	виконання завдання	до 2017 р.	до завдання	до 2017 р.
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>ВАТ "Дніпроенерго"</b>	<b>10241,910</b>	<b>10679,000</b>	<b>10627,505</b>	<b>99,52</b>	<b>103,76</b>	<b>-51,495</b>	<b>385,595</b>
Криворізька ТЕС	2604,228	2905,000	2482,545	85,46	95,33	-422,455	-121,683
Придніпровська ТЕС	1328,214	1933,000	1771,745	91,66	133,39	-161,255	443,531
Запорізька ТЕС	6309,468	5841,000	6373,215	109,11	101,01	532,215	63,747
<b>ВАТ "Донбасенерго"</b>	<b>2341,881</b>	<b>2960,000</b>	<b>3456,228</b>	<b>116,76</b>	<b>147,58</b>	<b>496,228</b>	<b>1114,347</b>
Слов'янська ТЕС	2341,881	2960,000	3456,228	116,76	147,58	496,228	1114,347
<b>ВАТ "Західенерго"</b>	<b>16591,032</b>	<b>16048,000</b>	<b>16224,027</b>	<b>101,10</b>	<b>97,79</b>	<b>176,027</b>	<b>-367,005</b>
Бурштинська ТЕС	8795,812	9679,000	9768,402	100,92	111,06	89,402	972,590
Добротвірська ТЕС	2631,444	2229,000	2507,876	112,51	95,30	278,876	-123,568
Ладижинська ТЕС	5163,776	4140,000	3947,749	95,36	76,45	-192,251	-1216,027
<b>ВАТ "Центренерго"</b>	<b>6285,346</b>	<b>8850,000</b>	<b>8684,854</b>	<b>98,13</b>	<b>138,18</b>	<b>-165,146</b>	<b>2399,508</b>
Вуглегірська ТЕС	4134,393	4801,000	4323,065	90,05	104,56	-477,935	188,672
Трипільська ТЕС	829,290	2040,000	2200,420	107,86	265,34	160,420	1371,130
Зміївська ТЕС	1321,663	2009,000	2161,369	107,58	163,53	152,369	839,706
<b>ТОВ "Східенерго"</b>	<b>9500,262</b>	<b>8718,000</b>	<b>8799,414</b>	<b>100,93</b>	<b>92,62</b>	<b>81,414</b>	<b>-700,848</b>
Луганська ТЕС	2677,532	2318,000	2303,230	99,36	86,02	-14,770	-374,302
Курахівська ТЕС	6822,730	6400,000	6496,184	101,50	95,21	96,184	-326,546
<b>ГК ТЕС - всього</b>	<b>44960,431</b>	<b>47255,000</b>	<b>47792,028</b>	<b>101,14</b>	<b>106,30</b>	<b>537,028</b>	<b>2831,597</b>
ТЕЦ ПАТ "Київенерго"	3175,301	1923,000	1913,150	99,49	60,25	-9,850	-1262,151
ТЕЦ КП "Київтеплоенерго"		1361,000	1234,062	90,67		-126,938	1234,062
Кремчуцька ТЕЦ (оренда "Полтаваобленерго")	673,594	718,600	702,139	97,71	104,24	-16,461	28,545
Миронівська ТЕЦ (АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ")	349,524	307,100	319,591	104,07	91,44	12,491	-29,933
ТОВ "ДТЕК Миронівська ТЕС"		52,400	54,451	103,91		2,051	54,451
ПАТ "Харківська ТЕЦ-5"	1114,252	1340,100	1176,204	87,77	105,56	-163,896	61,952
ДП "Севєродонецька ТЕЦ"	90,958	196,900	150,472	76,42	165,43	-46,428	59,514
ПАТ "Одеська ТЕЦ"	76,732	84,000	77,792	92,61	101,38	-6,208	1,060
ПАТ "Миколаївська ТЕЦ"	69,974	80,300	80,719	100,52	115,36	0,419	10,745
ПАТ "Херсонська ТЕЦ"	87,939	93,900	89,666	95,49	101,96	-4,234	1,727
ПАТ "Дніпровська ТЕЦ" (Дніпродзержин. ТЕЦ)	75,392	84,900	77,497	91,28	102,79	-7,403	2,105
ДП "КАЛУСЬКА ТЕЦ-НОВА"	493,526	528,900	461,797	87,31	93,57	-67,103	-31,729

ТОВ ДВ" Нафтогазвидобувна компанія"	252,972	590,500	382,037	64,70	151,02	-208,463	129,065
ПАТ Первухінський цукровий з-д	4,476	8,100	3,837	47,37	85,72	-4,263	-0,639
ПРАТ Білоцерківська ТЕЦ		666,200	457,778	68,71		-208,422	457,778
ТОВ "Краматорськтеплоенерго"	179,152	242,000	204,659	84,57	114,24	-37,341	25,507
ТОВ "ШП "Харківенергоремонт"(Шостк.ТЕЦ)	73,120	179,500	75,133	41,86	102,75	-104,367	2,013
ТОВ "Енергія-Новий Розділ"	297,036	289,800	180,156	62,17	60,65	-109,644	-116,880
ТзОВ НВП "Енергія-Новояворівськ"	306,479	264,300	138,953	52,57	45,34	-125,347	-167,526
ТОВ "Брок-Енергія" (Охтирська ТЕЦ)	29,085	35,100	29,905	85,20	102,82	-5,195	0,820
ПАТ "Укргазвидобування"	64,682	63,900	65,343	102,26	101,02	1,443	0,661
ТЕЦ-1 ЛМКП "Львівтеплоенерго"	20,272	79,300	31,060	39,17	153,22	-48,240	10,788
КП "Харківські теплові мережі"(ТЕЦ-3)	133,406	136,000	96,620	71,04	72,43	-39,380	-36,786
ПОСП "Уманський тепличний комбінат"	9,846	34,300	10,871	31,69	110,41	-23,429	1,025
ПАТ "Енерготехнології"	9,686	9,500	6,681	70,33	68,98	-2,819	-3,005
КП "Теплоенергетик"	25,474	31,300	26,918	86,00	105,67	-4,382	1,444
ВАТ "Сумське НВО"		53,400	22,363	41,88		-31,037	22,363
<b>ТЕЦ та КУ - всього</b>	<b>7612,878</b>	<b>9454,300</b>	<b>8069,854</b>	<b>85,36</b>	<b>106,00</b>	<b>-1384,446</b>	<b>456,976</b>
ПАТ "Укргідроенерго"	9969,317	10937,000	11368,597	103,95	114,04	431,597	1399,280
Дніпровська ГЕС	2982,379	3788,000	3567,367	94,18	119,61	-220,633	584,988
Середньодніпровська ГЕС	1019,314	1130,000	1197,443	105,97	117,48	67,443	178,129
Київська ГЕС	697,843	732,000	739,680	101,05	106,00	7,680	41,837
Каховська ГЕС	1157,185	1196,000	1387,037	115,97	119,86	191,037	229,852
Кременчуцька ГЕС	1195,687	1312,000	1407,542	107,28	117,72	95,542	211,855
Канівська ГЕС	840,534	864,000	915,291	105,94	108,89	51,291	74,757
Київська ГАЕС	163,328	155,000	156,662	101,07	95,92	1,662	-6,666
Дністровська ГЕС	672,114	616,000	769,959	124,99	114,56	153,959	97,845
Дністровська ГАЕС	1240,933	1144,000	1227,616	107,31	98,93	83,616	-13,317
<b>Малі ГЕС - всього в т.ч.:</b>	<b>406,402</b>	<b>367,299</b>	<b>416,054</b>	<b>113,27</b>	<b>102,37</b>	<b>48,755</b>	<b>9,652</b>
ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС"	75,819	52,100	83,627	160,51	110,30	31,527	7,808
ТОВ "Акваресурс" (Теребле-Ріцька ГЕС)	99,111	81,300	82,677	101,69	83,42	1,377	-16,434
Акваресурс "Енерго" (Ужгор, Онок.ГЕС )	4,432	4,600	4,773	103,76	107,69	0,173	0,341
ТОВ «Ваттенкрафт Україна»		0,900	0,661	73,44		-0,239	0,661
Ладжинська ГЕС ВАТ "Західенерго"	14,545	15,799	13,130	83,11	90,27	-2,669	-1,415
Ташлицька ГАЕС НАК "Енергоатом"	180,811	185,000	194,725	105,26	107,70	9,725	13,914
Олександрівська ГЕС НАК "Енергоатом"	28,137	24,200	33,553	138,65	119,25	9,353	5,416
ГЕС ПАТ "Сумиобленерго"	2,784	3,200	2,660	83,13	95,55	-0,540	-0,124
ГЕС ПАТ "Чернігівобленерго"	0,593	0,200	0,248	124,00	41,82	0,048	-0,345
<b>ГЕС та ГАЕС- всього</b>	<b>20345,036</b>	<b>11304,299</b>	<b>11784,651</b>	<b>104,25</b>	<b>57,92</b>	<b>480,352</b>	<b>-8560,385</b>
<b>НАК "Енергоатом"</b>	<b>85576,170</b>	<b>83246,000</b>	<b>84398,058</b>	<b>101,38</b>	<b>98,62</b>	<b>1152,058</b>	<b>-1178,112</b>

Запорізька АЕС	34500,731	35551,000	35924,207	101,05	104,13	373,207	1423,476
Південно-Українська АЕС	17900,164	17856,000	18328,760	102,65	102,39	472,760	428,596
Рівненська АЕС	19792,853	16671,000	17550,130	105,27	88,67	879,130	-2242,723
Хмельницька АЕС	13382,422	13168,000	12594,961	95,65	94,12	-573,039	-787,461
Очаківська ВЕС +Тузлівська ВЕС	143,863	127,500	124,952	98,00	86,85	-2,548	-18,911
ТОВ "ВКУ" (Херсонська ВЕС)	112,579	101,000	111,903	110,80	99,40	10,903	-0,676
ТОВ "Еко-Оптіма"	35,404	34,000	27,109	79,73	76,57	-6,891	-8,295
ТОВ "Сивашенергопроект"	3,727	3,900	4,031	103,36	108,16	0,131	0,304
ТОВ "ВІНДПАУЕР"(Ботієвська ВЕС)	639,142	699,800	672,036	96,03	105,15	-27,764	32,894
ТОВ Вітряний парк Причорноморський	20,464	26,400	51,070	193,45	249,56	24,670	30,606
ТОВ Вітряний парк Благодатний	3,387	16,500	15,164	91,90	447,71	-1,336	11,777
ТОВ "Карпатський вітер"	7,178	32,000	38,538	120,43	536,89	6,538	31,360
ТОВ "ВІНДКРАФТ ТАВРІЯ"		78,400	144,533	184,35		66,133	144,533
<b>ВЕС - всього</b>	<b>965,744</b>	<b>1120,000</b>	<b>1189,779</b>	<b>106,23</b>	<b>123,20</b>	<b>69,779</b>	<b>224,035</b>
<b>СЕС - всього</b>	<b>653,918</b>	<b>1059,755</b>	<b>893,353</b>	<b>84,30</b>	<b>136,62</b>	<b>-166,402</b>	<b>239,435</b>
<b>Біомаса - всього</b>	<b>197,478</b>	<b>270,000</b>	<b>280,924</b>	<b>104,05</b>	<b>142,26</b>	<b>10,924</b>	<b>83,446</b>
<b>Всього по Україні</b>	<b>150343,393</b>	<b>153709,611</b>	<b>154408,935</b>	<b>100,45</b>	<b>102,70</b>	<b>699,324</b>	<b>4065,542</b>

Таблиця 3.  
Технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на передачу електричними мережами [9]

Енергокомпанії	Відпуск електроенергії в мережу	Корисний відпуск електроенергії	Звітна фактична величина ТВЕ		В тому числі				Фактична величина ТВЕ за 2018 рік	
					Нормативна величина ТВЕ		Понаднормативна величина ТВЕ			
					тис.кВтг	%	тис.кВтг	%		
Всього по Україні	143792066	129190764	16996413	11,82	19140125	13,31	-2143712	-1,49	16787623	12,02
ДП "Енергоринок"(НЕК "Укренерго")	146139295	142366005	3773290	2,58	3773290	2,58			3855255	2,71
Всього по облenerго в т.ч.:	134382340	120836262	13222547	9,84	15366259	11,43	-2143712	-1,60	12931774	9,89
ПАТ "Вінницяобленерго"	3497888	2977532	508852	14,55	567548	16,23	-58696	-1,68	445136	12,95
ПАТ "Волиньобленерго"	1834064	1620519	206325	11,25	268776	14,65	-62451	-3,41	216461	12,15
ПАТ "ДТЕК Дніпрообленерго"	24265869	23108733	1133729	4,67	1405548	5,79	-271819	-1,12	1097471	4,63
ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"	3730963	3067493	643018	17,24	630597	16,90	12421	0,33	626433	16,49
ПАТ "ЕК "Житомиробленерго"	2758535	2413650	333176	12,08	463485	16,80	-130309	-4,72	353684	13,24
ПАТ "Закарпаттяобленерго"	2177017	1805539	365965	16,81	443732	20,38	-77767	-3,57	394872	18,23







**Таблиця 5.**  
**Втрати теплової енергії на її транспортування в теплових мережах [9]**

Перелік підприємств	2017 р.		2018 р.							
			Прогноз		факт		Відхилення'(+, -) % до		- економія, + перевитрата, тис.Гкал до	
	тис.Гкал	%	тис.Гкал	%	тис.Гкал	%	2017 р.	Прогнозу	2017 р.	Прогнозу
ВАТ "Дніпроенерго"	37,576	8,1	39,358	7,9	31,128	7,3	-0,8	-0,6	-6,448	-8,230
Криворізька ТЕС	4,665	10,8	6,751	12,6	5,182	11,8	1,0	-0,8	0,517	-1,569
Придніпровська ТЕС	32,911	8,3	32,607	7,7	25,946	7,3	-1,0	-0,5	-6,965	-6,661
Запорізька ТЕС										
ВАТ "Донбасенерго"	26,502	39,0	10,122	15,2	34,610	46,7	7,6	31,4	8,108	24,488
Старобешівська ТЕС										
Слов'янська ТЕС	26,502	39,0	10,122	15,2	34,610	46,7	7,6	31,4	8,108	24,488
ВАТ "Західенерго"	33,180	15,0	27,012	12,8	34,627	15,9	0,9	3,1	1,447	7,615
Бурштинська ТЕС	6,807	9,8	6,518	9,5	6,645	9,3	-0,6	-0,3	-0,162	0,127
Добротвірська ТЕС	2,702	7,4	2,680	7,3	2,740	7,5	0,1	0,2	0,038	0,060
Ладжинська ТЕС	23,671	20,6	17,814	16,9	25,242	23,2	2,6	6,3	1,571	7,428
ВАТ "Центренерго"	61,296	24,5	57,273	20,2	75,570	26,7	2,2	6,5	14,274	18,297
Вуглегірська ТЕС	38,285	44,4	30,673	37,4	33,891	39,9	-4,5	2,5	-4,394	3,218
Трипільська ТЕС	13,813	17,0	12,300	12,1	28,356	27,7	10,6	15,6	14,543	16,056
Зміївська ТЕС	9,198	11,2	14,300	14,3	13,323	14,0	2,8	-0,4	4,125	-0,977
ТОВ "Східенерго"	76,930	42,8	73,676	38,1	67,012	35,9	-6,9	-2,2	-9,918	-6,664
Зуївська ТЕС										
Луганська ТЕС										
Курахівська ТЕС	76,930	53,6	73,676	49,1	67,012	45,8	-7,8	-3,3	-9,918	-6,664
ГК ТЕС - всього	235,484	19,9	207,441	16,6	242,947	20,4	0,5	3,9	7,463	35,506
ТОВ "Кремчуцька ТЕЦ"										
ТОВ "ДТЕК Миронівська ТЕС"			0,766	12,7	0,655	13,0	13,0	0,3	0,655	-0,111
ПАТ "Харківська ТЕЦ-5"										
ДП "Севєродонецька ТЕЦ"	33,517	15,6	49,428	16,9	44,559	20,9	5,2	4,0	11,042	-4,869
ПАТ "Миколаївська ТЕЦ"	48,754	18,6	41,742	13,3	64,318	22,4	3,8	9,1	15,564	22,576
ПАТ "Херсонська ТЕЦ"	113,099	39,9	122,775	39,8	98,116	35,2	-4,7	-4,6	-14,983	-24,659



Криворізька ТЕС	43,158	53,573	43,890	81,93	101,70	-9,683	0,732
Придніпровська ТЕС	398,317	421,881	356,773	84,57	89,57	-65,108	-41,544
Запорізька ТЕС	23,129	22,708	27,020	118,99	116,82	4,312	3,891
ВАТ "Донбасенерго"	67,877	66,507	74,198	111,56	109,31	7,691	6,321
Слов'янська ТЕС	67,877	66,507	74,198	111,56	109,31	7,691	6,321
ВАТ "Західенерго"	220,893	210,656	217,228	103,12	98,34	6,572	-3,665
Бурштинська ТЕС	69,217	68,403	71,709	104,83	103,60	3,306	2,492
Добротвірська ТЕС	36,653	36,963	36,618	99,07	99,90	-0,345	-0,035
Ладжинська ТЕС	115,023	105,290	108,901	103,43	94,68	3,611	-6,122
ВАТ "Центренерго"	249,757	283,600	282,691	99,68	113,19	-0,909	32,934
Вуглегірська ТЕС	86,223	82,000	84,974	103,63	98,55	2,974	-1,249
Трипільська ТЕС	81,084	101,900	102,508	100,60	126,42	0,608	21,424
Зміївська ТЕС	82,450	99,700	95,209	95,50	115,47	-4,491	12,759
ТОВ "Східенерго"	179,825	193,584	186,940	96,57	103,96	-6,644	7,115
Луганська ТЕС	36,234	43,584	40,572	93,09	111,97	-3,012	4,338
Курахівська ТЕС	143,591	150,000	146,368	97,58	101,93	-3,632	2,777
<i>ГК ТЕС - всього</i>	1182,956	1252,509	1188,740	94,91	100,49	-63,769	5,784
ТЕЦ ПАТ "Київенерго"	10649,337	6728,000	6667,731	99,10	62,61	-60,269	-3981,606
ТЕЦ КП "Київтеплоенерго"		5099,000	4117,324	80,75		-981,676	4117,324
Кремчуцька ТЕЦ (Полтаваобленерго)	1394,894	1470,500	1421,016	96,63	101,87	-49,484	26,122
Миронівська ТЕЦ (АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ")	28,338	25,504	23,329	91,47	82,32	-2,175	-5,009

ПАТ "Харківська ТЕЦ-5"	1610,992	1719,300	1567,619	91,18	97,31	-151,681	-43,373
ДП "Сєверодонецька ТЕЦ"	214,457	292,928	213,483	72,88	99,55	-79,445	-0,974
ПАТ "Одеська ТЕЦ"	333,908	370,000	358,507	96,89	107,37	-11,493	24,599
ПАТ "Миколаївська ТЕЦ"	261,996	313,349	287,273	91,68	109,65	-26,076	25,277
ПАТ "Херсонська ТЕЦ"	283,798	308,500	278,788	90,37	98,23	-29,712	-5,010
ПАТ "Дніпровська ТЕЦ"	302,108	378,543	325,623	86,02	107,78	-52,920	23,515

ДП "КАЛУСЬКА ТЕЦ-НОВА"	350,759	526,400	543,573	103,26	154,97	17,173	192,814
ТОВ ДВ "Нафтогазвидобувна компанія"	25,969	26,723	37,718	141,14	145,24	10,995	11,749
ПРАТ Білоцерківська ТЕЦ		268,747	249,688	92,91		-19,059	249,688
ТОВ "Краматорськтеплоенерго"	325,527	404,850	372,382	91,98	114,39	-32,468	46,855
ТОВ "ШП "Харківенергоремонт" (Шостк.ТЕЦ)	198,836	223,427	195,542	87,52	98,34	-27,885	-3,294
ТОВ "Енергія-Новий Розділ"	176,858	173,100	118,994	68,74	67,28	-54,106	-57,864
ТзОВ НВП "Енергія-Новояворівськ"	184,505	124,241	136,798	110,11	74,14	12,557	-47,707
ТОВ "Брок-Енергія" (Охтирська ТЕЦ)	94,432	115,071	102,451	89,03	108,49	-12,620	8,019
ТЕЦ-1 ЛМКП "Львівтеплоенерго"	820,242	751,305	813,106	108,23	99,13	61,801	-7,136
КП "Харківські теплові мережі"(ТЕЦ-3)	1011,893	1185,000	1254,203	105,84	123,95	69,203	242,310
КП "Теплоенергетик"	112,666	124,659	121,197	97,22	107,57	-3,462	8,531
ВАТ "Сумське НВО"		67,628	31,003	45,84		-36,625	31,003
<i>ТЕЦ та КУ - всього</i>	19270,759	22118,188	20184,194	91,26	104,74	-1933,994	913,435
НАК "Енергоатом"	1511,718	1590,090	1546,659	97,27	102,31	-43,431	34,941
Запорізька АЕС	507,736	537,040	544,376	101,37	107,22	7,336	36,640
Південно-Українська АЕС	377,311	389,350	392,829	100,89	104,11	3,479	15,518
Рівненська АЕС	352,521	393,700	350,074	88,92	99,31	-43,626	-2,447
Хмельницька АЕС	274,150	270,000	259,380	96,07	94,61	-10,620	-14,770
<i>Всього по Україні</i>	21965,433	24960,787	22919,593	91,82	104,34	-2041,194	954,160

Таблиця 7.

Абсолютні витрати електроенергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережами ОЕС України за 2018 рік [9]

	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	2018 рік
Абсолютні витрати, тис.кВт.год	385386	333606	343990	229561	232978	264481	285456	288675	275938	298678	346511	406193	<b>3691453</b>
Надходження електроенергії в мережу без внутрішнього обігу, тис.кВт.год	16070582	14650799	15695652	12330373	12336212	12671209	13245166	13725294	12581913	13845762	15037142	16430631	168620735

Відсоток витрат до надходження електроенергії в мережу без внутрішнього обігу	2,40	2,28	2,19	1,86	1,89	2,09	2,16	2,10	2,19	2,16	2,30	2,47	<b>2,19</b>
---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------------

**Висновки.** Отже, ситуаційний аналіз реалізації регіональної енергетичної політики проведено за допомогою переліку комплементарних показників та виокремлення регіонального аспекту, що дозволяє проаналізувати ситуацію, яка склалася в енергетичній політиці України та її регіонах врахуючи умови євроінтеграції й динамічні зміни на ринку енергетики. Встановлено, що виробництво електроенергії енергетичними компаніями та електростанціями України збільшилось, технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на передачу електричними мережами зменшилися, проте втрати теплової енергії на її транспортування в теплових мережах збільшилися, відпуск теплоенергії енергетичними компаніями та електростанціями України за 2018 рік також зменшився. Абсолютні витрати електроенергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережами ОЕС України за 2018 рік були на рівні норми. Тобто енергетична політика України та її регіонів несталою, має викривлення.

#### **Література.**

1. Жовтянський В. А. Стратегія енергозбереження в Україні [Текст]: Аналітично-довідкові матеріали: У 2-х т. / ред. В. А. Жовтянський. Т. 2: Механізми реалізації політики енергозбереження / М. І. Данилов [і ін.], 2008. – 560 с.
2. Ханік Я. М. Енергозбереження [Текст]: Навчальний посібник для студентів вузів, 2009. – 206 с.
3. Бушуев В.В. Энергетический потенциал и устойчивое развитие. – М.: Изд-во ИАЦ «Энергия», 2006. – 320 с.
4. Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2030 року: Розпорядження Міністрів України від 24 липня 2013 р. № 1071-р [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/1071-2013-p>
5. Земляний М.Г. До оцінки рівня енергетичної безпеки. Концептуальні підходи [Електронний ресурс] – Режим доступу: <http://www.db.niss.gov.ua/docs/energy/EnSecZeml.pdf>.
6. Рожко А.О. Розвиток відновлювальної енергетики в контексті зменшення енергетичної залежності України / Алла Рожко // Українська наука: минуле, сучасне, майбутнє. – Випуск 11. – Тернопіль : Економічна думка, 2006. – С. 178–185.
7. Кармазін О.О. Проблеми вписування ВЕС у загальний баланс ОЕС України / О.О. Кармазін // Відновлювана енергетика : Науково-прикладний журнал. – 2014. – № 3. – С. 70–77.
8. Стоян О. Ю. Розвиток механізмів державного регулювання сфери відновлювальної енергетики в Україні : дис. докт. держ. упр. : 25.00.02 / Стоян Олександра Юріївна – Миколаїв, 2015. – 464 с.
9. Сайт енергетики та вугільної промисловості України: [Електронний ресурс] – Режим доступу: [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat\\_id=245183250](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245183250)

#### **References.**

1. Zhovtians'kyj, V. A. and Danylov, M. I. (2008), *Stratehiia enerhozberezhennia v Ukraini: analitychno-dovidkovi materialy* [The strategy of energy saving in Ukraine: Analytical and Reference Materials], 2nd ed.
2. Khanyk, Ya. M. (2009), *Enerhozberezhennia: Navchal'nyj posibnyk dlia studentiv vuziv* [Energy efficiency: A manual for students].
3. Bushuev, V.V. (2006), *Jenergeticheskij potencial i ustojchivoe razvitie* [The energy potential and sustainable development], Izd-vo IAC «Jenergija», Moscow, Russia, p.320.
4. The Verkhovna Rada of Ukraine (2013), The Law of Ukraine "Pro skhvalennia Enerhetychnoi stratehii Ukrainy na period do 2030 roku", [Online], available at: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/1071-2013-r>
5. Zemlianyj M.H., "To assess the level of energy security. Conceptual approaches", NATsIONAL'NYJ INSTYTUT STRATEHICHNYKh DOSLIDZhEN' Rehional'nyj filial u Dnipropetrovs'ku, available at: <http://www.db.niss.gov.ua/docs/energy/EnSecZeml.pdf> (Accessed 4 October 2018).
6. Rozhko, A.O. (2006), "Development of renewable energy in the context of reducing energy dependence of Ukraine", *Ukrains'ka nauka: mynule, suchasne, majbutnie*, vol. 11, pp. 178–185.
7. Karmazin, O.O. (2014), "Problems of recording of wind turbines in the overall balance of the United Energy System of Ukraine", *Renewable Energy: Scientific and Applied Journal*, vol. 3, pp. 70–77.
8. Stoian, O. Yu. (2015), "Development of mechanisms of state regulation of the renewable energy sector in Ukraine", Abstract of Doctor of Science dissertation, Mechanisms of public administration, Petro Mohyla Black Sea National University, Mykolaiv, Ukraine.
9. The site of the energy and coal industry of Ukraine. [Online], available at: [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat\\_id=245183250](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245183250) (Accessed 14 February 2019).

*Стаття надійшла до редакції 20.03.2019 р.*