

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ
ЗА СІЧЕНЬ-ЖОВТЕНЬ 2019 РОКУ**

*ГО «Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України»*

За січень-жовтень 2019 року, за фактичними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, у цілому склав 12706,1 млн кВт·г, що на 2228,9 млн кВт·г, або на 1,7 менше, ніж за 10 місяців 2018 року. При цьому, тепловими електростанціями генеруючих компаній вироблено 38732,3 млн кВт·г, що на 396,3 млн кВт·г, або на 1,0% більше, ніж за 10 місяців 2018 р. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 8196,0 млн кВт·г, що на 96,5 млн кВт·г, або на 1,2% більше, ніж за відповідний період 2018 року. Атомними електростанціями вироблено 67086,3 млн кВт·г, що у порівнянні з відповідним періодом минулого року менше на 1296,7 млн кВт·г, або на 1,9%. Гідроелектростанціями та гідроакумуючими електростанціями за 10 місяців 2019 року вироблено 6639,1 млн кВт·г, що на 3980,3 млн кВт·г, або на 37,5% менше, ніж за 10 місяців 2018 р.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за 10 місяців 2019 року від загального по ОЕС склав 37,0%, виробіток електроенергії АЕС склав 52,9%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 5,2%. За 10 місяців 2018 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 36,0%, 53,0% і 8,2%. Виробництво електроенергії блок-станціями та іншими джерелами за 10 місяців 2019 року склало 1479,3 млн кВт·г, що на 234,8 млн кВт·г, або на 18,9% більше, ніж за відповідний період минулого року. Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 10 місяців 2019 року склало 4573,1кВт·г, що на 2320,5 млн кВт·г, або на 103,0% більше, ніж за відповідний період 2018 року. За 10 місяців 2019 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 15182,9 тис. Гкал тепла, що на 514,9 тис. Гкал або на 3,3% менше минулорічного показника за 10 місяців.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	10 місяців 2018 р.		10 місяців 2019 р.		+/- до 2018 р.	
	млн кВт·г	у % до заг. виробн.	млн кВт·г	у % до заг. виробн.	млн кВт·г	%
Виробіток електроенергії – всього	128935,0	100,0	126706,1	100,0	-2228,9	-1,7
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	46435,5	36,0	46928,3	37,0	492,8	1,1
ТЕС ГК - всього	38336,0	29,7	38732,3	30,6	396,3	1,0
ТЕЦ та когенераційні установки	8099,5	6,3	8196,0	6,5	96,5	1,2
ГЕС та ГАЕС, з них:	10619,4	8,2	6639,1	5,2	-3980,3	-37,5
ГЕС	9322,3	7,2	5544,1	4,4	-3778,2	-40,5
ГАЕС	1297,1	1,0	1095,0	0,9	-202,1	-15,6
АЕС. всього	68383,0	53,0	67086,3	52,9	-1296,7	-1,9
Альтернативні джерела	2252,6	1,7	4573,1	3,6	2320,5	103,0

(ВЕС, СЕС, біомаса)						
Блок-станціями та інш.джерелами	1244,5	1,0	1479,3	1,2	234,8	18,9

На початок 2019 року запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 1474,7 тис. тонн, мазуту – 40,9 тис. тонн (на початок 2018 року відповідно 2061,5 тис. тонн та 133,9 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня-вересня 2019 року склав 18670,4 тис. тонн, що на 31,9 тис. тонн менше, ніж за 9 місяців 2018 року. Від підприємств вугільної галузі України – 14828,2 тис. тонн, що на 133,2 тис. тонн менше, ніж за 9 місяців 2018 року. Витрати вугілля склали 18805,7 тис. тонн. Запас вугілля станом на 01.10.2019 р. – 1339,4 тис. тонн.

Запаси вугілля на 01.10.2019 р. на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 1339,4 тис. тонн, що на 1590,6 тис. тонн менше, ніж у 2018 році (1930,0 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис. тонн.

Топкового мазуту за 9 місяців 2019 р. спожито 29,5 тис. тонн, що на 98,1 тис. т менше, ніж за відповідний період 2018 р. Запас мазуту на 01.10.2019 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав 31,5 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за 9 місяців 2019 р. становило 262809,5 млн куб. м, що на 4124,6 млн куб. м більше, ніж за цей період 2018 р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 138,6 млн куб. м, що на 17,1 куб. м більше, ніж за 9 місяців 2018 р. Станом на 01.10.2019 в українських підземних сховищах газу знаходилось 20,4 млрд куб. м природного газу, що на 4,2 млрд куб. м або на 25,9 % більше запасу газу порівняно з 05.09.2018 р. Відбір газу за 2019 рік склав 5,18 млрд куб. м.

За 9 місяців 2019 року спостерігається зменшення електроспоживання (брутто), яке склало 110785,7 млн кВт·г, що на 649,4 млн кВт·г, або на 0,6% менше, ніж за 9 місяців 2018 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням склало 89359,0 млн кВт·г, що на 300,8 млн кВт·г менше аналогічного показника 2018 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за 10 місяців 2019 р.

Групи споживачів	Ел.споживання 2019 р. млн кВт·г	+ / - до 2018 р. млн кВт·г	+ / - до 2018 р. %	Питома вага, % 2018 р.	Питома вага, % 2019 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	123148,7	-762,1	-0,6		
Споживання ел.ен. (нетто)	99203,4	-281,2	-0,3	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	42747,2	-232,8	-0,5	43,2	43,1
у тому числі:					
Паливна	2817,4	-101,9	-3,5	2,9	2,8
Металургійна	24327,5	-240,2	-1,0	24,7	24,5
Хімічна та нафтохімічна	3029,2	399,3	15,2	2,6	3,1
Машинобудівна	3017,5	-269,9	-8,2	3,3	3,0
Будів.матеріалів	1871,4	-27,0	-1,4	1,9	1,9

Харчова та переробна	3718,0	43,6	1,2	3,7	3,7
Інша	3966,2	-36,6	-0,9	4,0	4,0
2.Сільгоспспоживачі	3113,2	-66,6	-2,1	3,2	3,1
3.Транспорт	5416,3	-235,2	-4,2	5,7	5,5
4.Будівництво	777,3	15,9	2,1	0,8	0,8
5.Ком.-побутові споживачі	12355,3	-140,1	-1,1	12,6	12,5
6.Інші непромисл. споживачі	6017,1	537,2	9,8	5,5	6,1
7.Населення	28777,1	-159,5	-0,6	29,1	29,0

Зменшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок зменшення обсягу споживання електричної енергії паливною промисловістю (на 3,5%), транспортом (на 4,2%) та комунально-побутовими споживачами (на 1,1%) та населенням (на 0,6%).

Видобуток вугілля. За 10 місяців 2019 року вугледобувними підприємствами України видобуто **25,58 млн тонн** вугілля, що на 2101,8 тис. тонн (або на 7,8%) менше порівняно із січнем-жовтнем 2018 р. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав **20,5 млн тонн**, він зменшився на 2247,0 тис. тонн (або на 9,9%), коксівного – склав **5,05 млн тонн**, що менше на 145,1 тис. тонн (або на 3,0%). Упродовж січня-жовтня 2019 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто **3,04 млн тонн**, що на 419,5 тис. тонн (або на 12,1%) менше, ніж за цей період 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 698,9 тис. тонн (або на 23,2%) порівняно з відповідним періодом 2018 року і коксівного збільшився на 279,5 тис. тонн (або на 64,1%), а видобуток відповідно склав **2,34 та 0,71 млн тонн**.

Видобуток нафти та газу. З початку 2019 року в Україні видобуто **1,768 млн тонн** нафти з газовим конденсатом і **1,72 млрд куб. м.** газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 1763,2 млн тонн нафти з газовим конденсатом та 17,38 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за січень-жовтень 2019 року **1,654 млн тонн** нафти з конденсатом (у 2018 році – 1,565 млн тонн) і **13,5 млрд куб. м** газу (у 2018 р. – 13,7 млрд куб. м). Інші підприємства за 10 місяців 2019 року видобули **0,094 млн тонн** нафти з газовим конденсатом (у 2018 році 0,180 млн тонн) і **3,8 млрд куб. м** газу (у 2018 році – 3,7 млрд куб. м).

Поставка та переробка нафти. У січні-жовтні 2019 р. на Дрогобицький нафтопереробний завод (НПЗ) та Шебелинський газопереробний завод (ГПЗ) поставлено **722,3 тис. тонн нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні-жовтні 2019 р. склав **388,0 тис. тонн**, що на 0,2% більше обсягу переробки за 10 місяців 2018 р. У січні-жовтні 2019 р. не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини - Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства. Загальні потужності з первинної переробки газового конденсату з нафтою на Шебелинському ГПЗ у січні-жовтні 2019 р. було завантажено на 48,2%.

Транспортування нафти. У січні-жовтні 2019 р. обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з 2018 р. на 231,0 тис. тонн (або на 1,8%) і склав **12544,0 тис. тонн**. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано **10637,0 тис.**

тонн, що 4,3% (або на 574,0 тис. т) менше порівняно із аналогічним показником 2018 р., а для потреб України – **1907,0 тис. тонн**, що на 14,6% (або на 243,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом 2018 р. За січень-жовтень 2019 року транзитні обсяги перекачки у загальному обсязі складають **84,4%**, а на нафтопереробні підприємства України – **15,6%**.

**АНАЛІЗ СПЛАТИ ЗА СПОЖИТУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЮ
ЗА СІЧЕНЬ-ЖОВТЕНЬ 2019 РОКУ (фактичні дані)**

ФОРМА РОЗПОДІЛ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії тис. кВт·год	Нараховано за послуги розподілу електроенергії тис. грн	Надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії	
			Всього	
			тис. грн	%
Разом	91 553 348,3	42 759 338,9	45 847 896,7	107,2
АТ «Вінницяобленерго»	2 319 321,6	1 633 468,2	1 573 269,0	96,3
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 284 220,1	922 021,8	916 636,7	99,4
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	14 211 947,5	3 643 532,3	4 609 938,0	126,5
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2 403 544,7	1 829 071,7	2 127 447,6	116,3
АТ «Житомиробленерго»	1 915 104,0	1 459 513,2	1 539 440,6	105,5
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 444 878,9	1 338 269,2	1 333 024,5	99,6
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	6 474 364,3	2 001 487,2	1 962 829,4	98,1
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 919 998,8	1 336 559,3	1 376 638,3	103,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	7 566 204,6	1 898 013,9	2 777 044,2	146,3
ПрАТ «Київобленерго»	4 862 740,3	2 724 185,3	2 983 411,0	109,5
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 531 808,0	1 212 683,0	1 287 894,0	106,2
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	969 238,7	1 003 677,2	1 027 268,7	102,4
ПрАТ «Львівобленерго»	3 367 410,9	2 220 475,9	2 351 527,6	105,9
АТ «Миколаївобленерго»	2 100 062,0	1 203 530,0	1 252 182,5	104,0
АТ «Одесаобленерго»	4 669 023,5	3 059 824,2	3 053 616,0	99,8
ПАТ «Полтаваобленерго»	4 128 351,9	1 613 706,7	1 989 641,8	123,3
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 756 897,7	1 003 566,1	1 026 480,2	102,3
ПАТ «Сумиобленерго»	1 599 584,3	1 207 669,6	1 210 500,5	100,2
ВАТ «Тернопільобленерго»	1 045 161,5	939 104,9	984 618,9	104,8
АТ «Харківобленерго»	4 916 392,3	2 699 690,1	2 661 744,1	98,6
АТ «Херсонобленерго»	1 932 243,2	1 275 893,1	1 335 886,3	104,7
АТ «Хмельницькобленерго»	1 775 259,7	1 346 790,5	1 344 514,9	99,8
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 378 315,7	1 221 831,8	1 205 918,1	98,7

АТ «Чернівціобленерго»	1 072 606,7	797 601,7	818 683,4	102,6
ПАТ «Чернігівобленерго»	1 396 851,7	1 140 732,1	1 122 937,8	98,4
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	363 455,4	73 111,9	64 110,3	87,7
ДП «Регіональні електричні мережі»	1 082 147,6	279 932,2	177 422,1	63,4
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	5 254 902,4	232 593,3	261 250,3	112,3
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	581 144,0	299 361,8	336 084,1	112,3
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	608 220,7	36 990,2	37 168,7	100,5
АТ «Укрзалізниця»	4 594 168,3	1 086 680,5	1 082 118,2	99,6
КП «Міські електричні мережі»	27 777,6	17 769,9	16 648,8	93,7

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 17.09.2019 №1978 ПП «Гарант Енерго М» анульовано ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

Електропостачальники (Універсальна послуга)	Відпущено енергії за звітний період тис. грн	Оплачено за спожиту енергію за звітний період	
		Всього тис. грн	% від варт. відп. енергії
Разом	66 179 637	62 939 107	95,1
ТОВ «Енера Вінниця»	2 160 726	2 093 688	96,9
ТОВ «Волиньелектрозбут»	1 475 277	1 369 321	92,8
ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»	5 841 393	5 781 371	99,0
ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»	2 700 748	2 511 338	93,0
ТОВ «Житомирська обласна енергопостачальна компанія»	1 842 067	1 729 348	93,9
ТОВ «Закарпаттяенергозбут»	2 140 468	2 095 690	97,9
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	3 234 391	3 030 983	93,7
ТОВ «Прикарпатенерготрейд»	1 808 276	1 688 467	93,4
ТОВ «Київські енергетичні послуги»	6 135 701	6 103 628	99,5
ТОВ «Київська обласна енергопостачальна компанія»	5 007 456	4 564 390	91,2
ТОВ «Кіровоградська обласна енергопостачальна компанія»	1 499 196	1 405 366	93,7
ТОВ «Енера Схід»	960 368	964 985	100,5
ТОВ «Львівенергозбут»	3 708 458	3 450 564	93,0
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	1 811 510	1 701 296	93,9
ТОВ «Одеська обласна енергопостачальна компанія»	5 398 699	5 040 130	93,4

ТОВ «Полтаваенергозбут»	2 233 083	2 328 016	104,3
ТОВ «Рівненська обласна енергопостачальна компанія»	1 628 612	1 501 377	92,2
ТОВ «Енера Суми»	1 520 901	1 429 876	94,0
ТОВ «Тернопільелектропостач»	1 361 439	1 259 503	92,5
ПрАТ «Харківенергозбут»	4 337 539	4 053 377	93,4
ТОВ «Херсонська обласна енергопостачальна компанія»	2 813 957	2 667 982	94,8
ТОВ «Хмельницькенергозбут»	1 866 977	1 738 969	93,1
ТОВ «Черкасиенергозбут»	1 788 291	1 696 876	94,9
ТОВ «Чернівецька обласна енергопостачальна компанія»	1 404 689	1 371 259	97,6
ТОВ «Енера Чернігів»	1 499 416	1 361 308	90,8

Постачальник «останньої надії»	Відпущено енергії за звітний період	Оплачено за спожиту енергію за звітний період	
		Всього	
	тис. грн	тис. грн	% від вартості відпущеної енергії
ДПЗД «Укрінтеренерго»	2 946 863	1 582 865	53,7

Електропостачальники (Вільні ціни)	Відпущено енергії за звітний період	Оплачено за спожиту енергію за звітний період	
		Всього	
	тис. грн	тис. грн	% від вартості відпущеної енергії
Разом	33 674 194	35 192 271	104,5
ТОВ «Енера Вінниця»	1 111 849	1 058 561	95,2
ТОВ «Волиньелектрозбут»	383 605	376 712	98,2
ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»	5 294 897	5 819 352	109,9
ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»	2 309 209	2 290 786	99,2
ТОВ «Житомирська обласна енергопостачальна компанія»	862 229	848 401	98,4
ТОВ «Закарпаттяенергозбут»	395 569	418 788	105,9
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	780 949	820 158	105,0
ТОВ «Прикарпатенерготрейд»	964 414	926 173	96,0
ТОВ «Київські енергетичні послуги»	6 973 965	7 802 302	111,9
ТОВ «Київська обласна енергопостачальна компанія»	Інформація не була надана		
ТОВ «Кіровоградська обласна енергопостачальна компанія»	Інформація не була надана		

ТОВ «Енера Схід»	816 490	850 018	104,1
ТОВ «Львівенергозбут»	2 660 493	2 598 841	97,7
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	980 279	958 850	97,8
ТОВ «Одеська обласна енергопостачальна компанія»	Інформація не була надана		
ТОВ «Полтаваенергозбут»	2 056 486	2 244 400	109,0
ТОВ «Рівненська обласна енергопостачальна компанія»	Інформація не була надана		
ТОВ «Енера Суми»	1 438 769	1 414 183	98,3
ТОВ «Тернопільелектропостач»	602 914	595 653	98,8
ПрАТ «Харківенергозбут»	2 317 960	2 426 945	104,7
ТОВ «Херсонська обласна енергопостачальна компанія»	796 356	773 564	97,1
ТОВ «Хмельницькенергозбут»	747 788	724 863	96,9
ТОВ «Черкасиенергозбут»	902 114	918 021	101,8
ТОВ «Чернівецька обласна енергопостачальна компанія»	471 247	502 647	106,7
ТОВ «Енера Чернігів»	757 838	736 082	97,1
ДПЗД «Укрінтеренерго»	70 026	88 087	125,8

Оператори систем розподілу Про оплату заборгованості споживачів за спожити до 01.01.2019 електроенергію	Борг за спожити енергію станом на 01.01.2019	Оплата за спожити до 01.01.2019 електроенергію	Борг за спожити електроенергію станом на 01.11.2019
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	33 107 433,3	4 754 886,8	28 134 764,8
ПАТ «Вінницяобленерго»	255 102,0	193 763,0	63 964,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	140 419,0	125 614,0	13 618,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	655 829,1	-553 807,3	1 200 034,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	946 400,0	233 195,0	739 994,0
АТ «Житомиробленерго»	161 395,0	128 407,0	28 707,0
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	148 912,0	120 512,0	23 786,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2 080 834,0	410 806,0	1 676 812,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	225 418,0	211 442,0	13 976,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	271 461,0	-53 015,9	290 850,7
ПрАТ «Київобленерго»	540 854,0	433 755,6	107 098,4
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	152 902,0	128 416,0	19 968,0

ПАТ ДТЕК «Крименерго»	506 048,2	0,0	506 048,2
ВАТ «Луганськобленерго»	851 586,6	0,0	851 586,6
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	2 051 086,0	56 206,0	1 993 899,0
ПрАТ «Львівобленерго»	356 448,0	333 268,0	19 776,0
АТ «Миколаївобленерго»	212 302,0	134 497,0	87 049,0
АТ «Одесаобленерго»	612 429,0	474 640,2	137 788,8
ПАТ «Полтаваобленерго»	280 223,0	138 290,0	141 933,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	130 327,0	116 848,9	13 133,1
ПАТ ЕК «Севастопольенерго»	65 224,0	0,0	65 224,0
ПАТ «Сумиобленерго»	436 655,0	150 101,0	286 489,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	118 844,0	102 315,0	18 723,0
АТ «Харківобленерго»	2 583 486,0	643 770,0	1 587 216,0
АТ «Херсонобленерго»	299 818,0	197 370,0	97 404,0
АТ «Хмельницькобленерго»	148 155,0	130 574,0	17 581,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 035 222,0	338 977,0	1 697 208,0
АТ «Чернівціобленерго»	275 787,0	232 689,0	154 626,0
ПАТ «Чернігівобленерго»	171 955,0	138 212,0	25 916,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 313 967,0	58 344,0	2 305 674,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 698 650,7	12 399,1	13 686 286,4
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	379 693,7	117 298,2	262 395,5

Довідка про перерахування коштів за електричну енергію виробникам та іншим учасникам ОРЕ за січень-червень 2019 р. Всього сплата по виробникам та НЕК склала **100,63 млрд грн** при товарній продукції **104,23 млрд грн**, або **96,5%**.

За 6 місяців 2019 року, за фактичними даними, сплачено НАЕК «Енергоатом» – 102,3% (28477,0 млн грн), «Центренерго» – 91,5% (7894,1 млн грн), «Дніпроенерго» – 94,6% (8315,4 млн грн), «Донбасенерго» – 96,1% (3019,8 млн грн), «Західенерго» – 92,0% (14007,4 млн грн), «Східенерго» – 93,3% (7756,4 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 119,8% (1236,9 млн грн), Київтеплоенерго КП – 98,6% (2998,7 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 101,6% (3550,0 млн грн), Закарпаттяобленерго ГЕС – 964,4 тис. грн, Нижньодністровська ГЕС – 53,5 тис. грн, **інші електростанції** – 94,4% (19808,0 млн грн), у тому числі: **теплоелектроцентралі** – 102,3% (7447,3 млн грн), **виробники альтернативної е/е** – 90,2% (12269,2 млн грн), Укргазвидобування – 96,0% (52736,6 тис. грн), **НЕК «Укренерго»** – 95,1% (3574,0 млн грн) від товарного відпуску енергії.

Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 100,63 млрд грн при товарній продукції 104,2 млрд грн або 96,5%.

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень-жовтень 2019 року склали **109,7 млрд куб. м** (за відповідний період 2018 року – 106,6 млрд куб. м). За зовнішньоекономічними контрактами до України надійшло **86,6 млрд куб. м** природного газу (за відповідний період 2018 року – 81,2 млрд куб. м). Споживачі України за цей період 2019 року використали **22,7 млрд куб. м** природного газу (за відповідний період 2018 р. – 24,0 млрд куб. м). Завпаси газу в ПСГ на 01.11.2019 становлять **21,8 млрд куб. м**, що на 3,61 млрд. куб. м більше ніж у відповідний період минулого року. Відбір природного газу з ПСГ за цей період склав **5,18 млрд куб. м** (за відповідний період 2018 року – 7,3 млрд куб. м). За січень-жовтень 2019 року, за оперативними даними, протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього **73,3 млрд куб. м**, що на 1,2 млрд куб. м (або на 1,7%) більше ніж за відповідний період 2018 року. Імпорт газу за січень-жовтень 2019 року склав **13300 млн куб. м**.

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

Підприємствами галузей ПЕК за рахунок усіх джерел фінансування в галузі ПЕК освоєно **18515,4 млн грн** капітальних вкладень за січень-жовтень 2019 року, що в порівнянні з відповідним періодом минулого року більше на 2686,5 млн грн.

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

За січень-жовтень 2019 року в електроенергетичній галузі профінансовано всього 19739,1 млн грн.

В електроенергетичній галузі за січень-вересень введено в дію основних фондів – **5213,1 млн грн:**

- 242,84 км ліній електропередачі всіх напруг;
- 39,59 МВА трансформаторної потужності;
- 9,58 км волоконно-оптичних мереж зв'язку.

У вугільній галузі за січень-вересень освоєно **45,3 млн грн** капітальних вкладень, у тому числі за джерелами:

- за рахунок коштів державного бюджету - 45,0 млн грн:
у тому числі за структурою:
 - будівельно-монтажні роботи – 43,2 млн грн;
 - інші витрати – 1,8 тис. грн;
- за рахунок власних коштів підприємств – 0,3 млн гривень.

Відповідно до затвердженого помісячного плану бюджетних асигнувань Міненерговугілля спрямувало замовнику будівництва ДП «Дирекція по будівництву об'єктів» кошти у сумі 45,0 млн грн, що дозволило здійснити розрахунки за виконані роботи та сплатити заробітну плату працівникам задіяним на будівництві шахти № 10 «Нововолинська».

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень-жовтень 2019 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **263,8 млн гривень**.

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

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

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості за жовтень та з початку 2019 року у порівнянні з аналогічним періодом 2018 року

Атомні електростанції. У жовтні 2019 року ДП «НАЕК «Енергоатом» ви-роблено **6541,9 млн кВт·г**, що на 976,6 млн кВт·г менше порівняно з відповідним періодом 2018 року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у жовтні 2019 р. становив **63,3 %**, що на 9,5% менше показника минулого року.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у січні-жовтні 2019 р. становила 53,0%. До Енергоринку за 10 місяців 2019 р. відпущено 67085,9 млн кВт електроенергії, що на 1297,7млн кВт менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

У жовтні 2019 року відбулося 1 порушення у роботі АЕС – на ЗАЕС № 1. З початку 2019 року зафіксовано 11 порушень у роботі енергоблоків АЕС (на РАЕС-3 (5), на ЗАЕС №1 (2), №6, №3, №5, ХАЕС №1). **Зазначені порушення не обліковуються за шкалою ІНЕС рівня 1.**

Паливна програма. У 2019 році заплановано здійснити: 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 9 поста-вок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз»; забезпечити 5 рей-сів з вивезення відпрацьованого ядерного палива. У жовтні 2019 р. відбулася 1 поставка свіжого ядерного палива від компанії «Вестінгауз» і 1 поставка від АТ «ТВЕЛ» і 1 вивезення відпрацьованого ядерного палива.

З початку 2019 р. відбулось 9 поставок свіжого ядерного палива – 4 від «Вестінгауз» і 5 від АТ «ТВЕЛ» та 3 вивезення відпрацьованого ядерного палива.

Ремонтна кампанія.

Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2019 році заплановано виконати:

- закінчити 3 середні ремонти – ЗАЕС №3, 6; ХАЕС №1 та 1 кап. – РАЕС №1;
- виконати 6 середніх ремонтів – РАЕС №3, 4; ЗАЕС №4, 5; ЮУАЕС – №1, 3 та 4 капітальні ремонти – РАЕС №2; ЗАЕС №1, 2; ЮУАЕС №2;
- розпочати 3 середні ремонти – ЗАЕС №6; ХАЕС №2, 6; РАЕС №1; та 1 капітальний ремонт – ЗАЕС №3.

З початку 2019 року, станом на 07.11.2019 виконано:

- 11 планово-попереджувальних ремонти – СПР: на ЗАЕС № 3, 6, 4, 5, на ЮУАЕС № 2, на РАЕС № 3; КНР: на РАЕС №1, №2,4 на ЗАЕС №2;
- 5 позапланові поточні ремонти – РАЕС №3 (3) та ЗАЕС №1, 3.

Станом на 07.11.2019 виконуються:

- 2 середні ремонти – ХАЕС №1 (з 25.11.18 до 20.12.19), ЮУАЕС №1 (з 29.08.19 до 19.10.19), АЕС №2 (з 27.09.19 до 17.11.19);
- 2 капітальні ремонти – ЗАЕС №1 (з 29.9.19 до 23.12.19), ЮУАЕС №3 (з 16.05.19 до 17.11.19, подана заявка на продовження до 30.11.2019).

Підприємства атомно-промислового комплексу, які перебувають у складі ДК «Ядерне паливо»

ДП «СхідГЗК». У жовтні 2019 р. вироблено **57,1 тонн уранового оксидного концентрату на суму 120,8 млн грн.** У порівнянні з відповідним періодом 2018 р. продукції вироблено на 7,2 тонн більше. З початку 2019 р. вироблено 741,9 тонн УОК на суму 1748,0 млн грн, що на 127,0 тонн менше порівняно з показниками 2018 р. Заборгованість із заробітної плати станом на 08.10.2019 на підприємстві відсутня.

ДП «Смоли». У жовтні 2019 р. ДП «Смоли» вироблено 2,3 тонн основної продукції (іонообмінні смоли) на суму 0,9 млн грн. З початку 2019 року вироблено 43,9 тонн

іонообмінних смол на суму 11,5 млн грн, що на 27,7 тонн менше показника 2018 року. Станом на 07.11.2019 заборгованість із виплати заробітної плати становить 2,1 млн грн.

Ремонтна кампанія ТЕС, ТЕЦ і ГЕС, ГАЕС у 2019 році

Для забезпечення проходження осінньо-зимового максимуму 2019-2020 рр. станом на 12.11.2019 відповідно до затвердженого графіка передбачено:

На **теплових електростанціях енергогенеруючих компаній (ТЕС)** відремонтовано всіма видами ремонтів 43 (10239 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 32 (7539 МВт) енергоблоки;
- середнім ремонтом 6 (1515 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 5 (1185 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 8 (1570МВт) енергоблоків, 15 (3217 т/год) парових котлів та 7 (326,8 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано капітальний ремонт і реконструкцію 16 (722,88МВт) гідроагрегатів.

На атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 12 планово-попереджувальних ремонтів – СПР: на ЗАЕС №3, 6, 4, 5, на ЮУАЕС № 1, № 2; КНР: на РАЕС №1, №2; ЗАЕС № 2
- 5 позапланових поточних ремонтів – РАЕС №3 (3) та ЗАЕС №1, 3.

Станом на 08.11.2019 виконуються:

- 4 середні ремонти – ХАЕС №1 (з 25.11.18 до 08.08.19), ЮУАЕС №1 (з 29.08.19 до 19.10.19), РАЕС №4 (з 09.08.19 до 31.10.19);
- 2 капітальні ремонти – ЗАЕС №1 (з 29.9.19 до 23.12.19), ЮУАЕС №3 (з 16.5.19 до 17.11.19).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по тепловим електростанціям, які звітують Міненерговугілля

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по тепловим електростанціям генкомпаній України за 2 місяця 2019 р. складають **401,7 г/кВт·г**, що на **2,2 г/кВт·г** більше ніж за відповідний період 2018 р. (403,2 г/кВт·г).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за два місяця 2019 р. **373,4 г/кВт·г**, що менше в порівнянні з відповідним період минулого року на **6,8 г/кВт·г**.

Середньомісячна заробітна плата. На січень-жовтень 2019 року розмір заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Мінекоенерго, у розрізі галузей становить (01.11.2019):

- електроенергетика – 14055 грн (*збільшення до відповідного показника 2018 р. становить 2951 грн*);
- атомно-промисловий комплекс – 23070 грн (*більше на 6107 грн*);
- нафтогазовий комплекс – 10549 грн (*більше на 982грн до показників держпідприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля*);
- вугільна галузь – 11440 грн (*більше на 1682грн для державних вугледобувних до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України*).

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.11.2019 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України і що розташовані на території, яка контролюється українською владою, становила **629,0 млн грн** і збільшилась з початку року на **457,9 млн грн (або на 267,0%)**:

- електроенергетична галузь – зменшилась на 10319,0 тис. грн;
- атомно-промисловий комплекс – збільшилась на 3627,1 тис. грн;

- вугільна галузь – збільшилась на 462938 тис. грн;
- нафтогазовий комплекс – збільшилась на 1667,5 тис. грн.

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

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За 10 місяців 2019 року загальні технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали на рівні **12,9 млрд кВтг** або **11,1 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2018 року відбулося їх зменшення на **0,2 млрд кВтг, або зменшення на 0,1 в.п.** (13,1 млрд кВтг або 11,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за 10 місяців 2019 року склала **14,8 млрд кВтг** або **12,7 %** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком зменшилась на **0,3 млрд кВтг** або на **2,0 %** у порівнянні з минулим роком (15,1 млрд.кВтг або 13,0 % у минулому році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за 10 місяців 2019 року по Міненерговугілля склала **-1,8 млрд кВтг** або **-1,6%** від загального відпуску електроенергії в мережу .

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 10 місяців 2019 року заощаджено **146,6 млн кВтг** електричної енергії (**150,3 млн кВтг** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За 10 місяців 2019 року **експорт електроенергії становить 5126,7 млн кВт·г**, що на 77,1млн кВт·г менше ніж за 10 місяців 2018 року, у тому числі в країни СНД (в Молдову) 552,7 млн кВт·г, в країни Східної Європи – 4574,0 млн кВт·г, експорт «Бурштинського острова» - 1027 млн кВт·г.

За січень-жовтень 2019 року територією України протранспортовано (транзитом) **73,3млрд куб.м природного газу** (за цей період 2018 року – 72,1 млрд куб.м).

Станом на 01.11.2019 року в українських підземних сховищах знаходилось **21,8 млрд куб. м** природного газу, що на 4,7 млрд куб. м або на 27,4% більше порівняно з показником на цей час 2018 року.

Протягом січня-жовтня 2019 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав **12605,0 тис.тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2018 р. зменшився на 245,0 тис. т (або на 1,9 %), а транзитом до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) склав **10637,0 тис. т**, що на 474,0 тис. т (або на 4,3%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 р., а для потреб України – більше на 229,0 тис. т (або на 13,2%) і склало **1968,0 тонн**.

За січень-жовтень 2019 року частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 84,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 15,6%.

*Підготовлено за даними
Міненерговугілля України
і Робочою групою ГО «НТСЕУ»*