



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

ВИДАННЯ НТСЕУ

«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 587

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПЕК УКРАЇНИ
ЗА СІЧЕНЬ-СЕРПЕНЬ 2020 РОКУ**

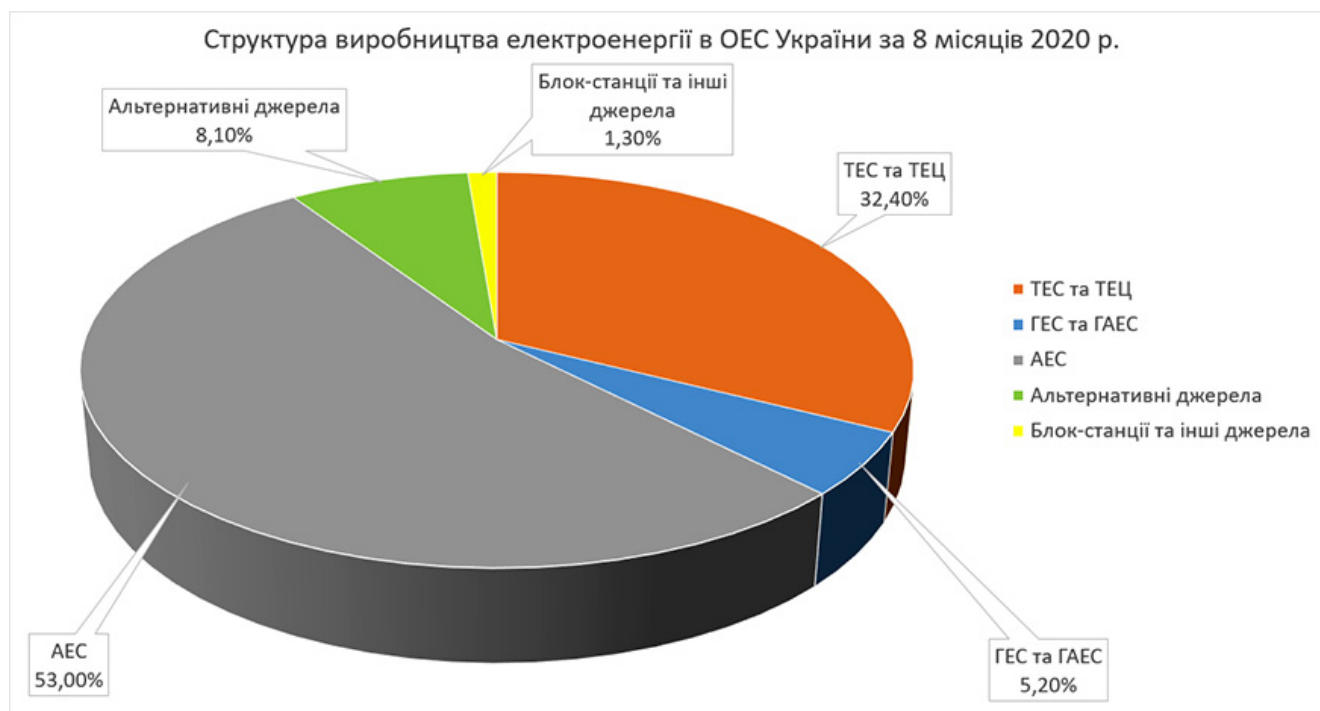
КИЇВ – 2020

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ ЗА СІЧЕНЬ–СЕРПЕНЬ 2020 РОКУ

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

Виробництво електроенергії

За 8 місяців 2020 року обсяг виробництва електричної енергії в Україні склав **96 389,8** млн кВт·г, що на **6 706,7** млн кВт·г, або на 6,5% менше, ніж за 8 місяців 2019 року.



Виробництво електричної енергії за 8 місяців

Виробники електроенергії	2019 рік		2020 рік		+/- до 2019	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	103 096,5	100,0	96 389,8	100,0	-6 706,7	-6,5
ТЕС та ТЕЦ, з них:	38 180,3	37,0	31 215,1	32,4	-6 965,2	-18,2
ТЕС ГК	31 066,4	30,1	23 074,9	23,9	-7 991,5	-25,7
ТЕЦ та когенераційні установки	7 113,9	6,9	8 140,2	8,4	1 026,3	14,4
ГЕС та ГАЕС, з них:	5 706,4	5,5	5 019,7	5,2	-686,7	-12,0
ГЕС	4 802,3	4,7	4 006,3	4,2	-796,0	-16,6
ГАЕС	904,1	0,9	1 013,4	1,1	109,3	12,1
АЕС	54 542,1	52,9	51 135,3	53,1	-3 406,8	-6,2
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	3 526,6	3,4	7 765,2	8,1	4 238,6	120,2
Блок-станції	1 141,1	1,1	1 254,5	1,3	113,4	9,9

[Інф. Міненерго](#)

У серпні 2020 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **11 398** млн кВт·год та зменшився на **276,6** млн кВт·год, або на 2,4 % порівняно з показником серпнем 2019 року.

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за серпень 2020 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
1. Виробництво електроенергії в тому числі:	10 784	11 346	614	5,7
1.1. ТЕС	3 146	2 604	-542	-17,2
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	441	810	369	83,7
1.3. ГЕС	405	520	115	28,5
1.4. ГАЕС	127	148	21	16,5
1.5. АЕС	5 335	5 942	607	11,4
1.6. Блок-станції	140	154	14	10,0
1.7. Альтернативні джерела	1 190	1 219	29	2,5
2. Імпорт електроенергії	437	39	-398	-91,1
3. Експорт електроенергії	500	171	-364	-72,8
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	-5	-5	
5. Електроспоживання (брутто)	10 500	11 222	722	6,9
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	176	197	21	11,9

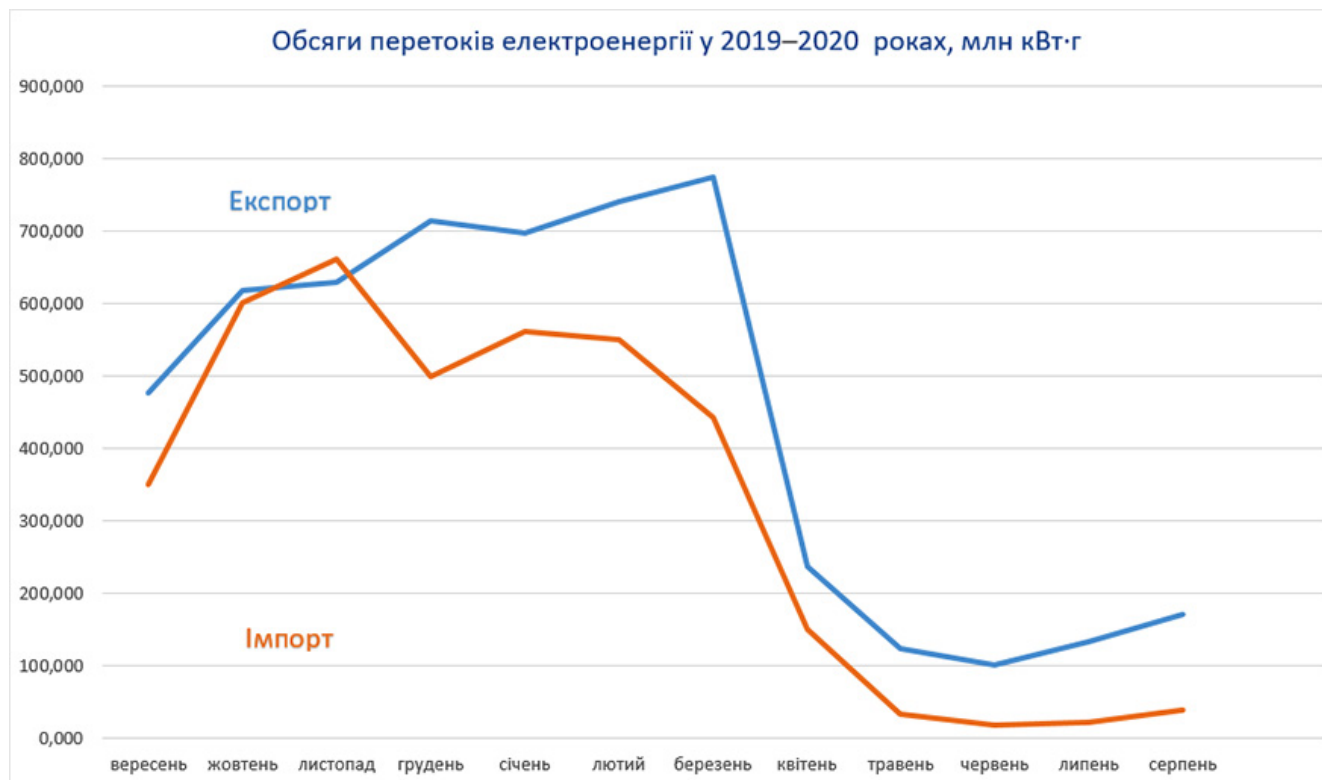
Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 811
ГАЕС	1 488
СЕС	4 911
ВЕС	1 071
Станції на біопаливі	171
Всього	54 200

[Інф. Укренерго](#)

Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	Всього у 2020 році
ЕКСПОРТ							
Угорщина	423,419	129,489	0,210	0,025	4,474	16,542	1 223,395
Словаччина	0,000	0,000	0,000	0,000	1,894	0,680	3,065
Румунія	149,168	20,828	0,000	0,000	0,604	113,471	683,418
Польща	159,272	87,559	124,915	102,321	114,044	5,804	893,793
Молдова	41,701	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	130,252
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000	34,900	46,900
ІМПОРТ							
Угорщина	97,109	36,823	16,409	9,146	10,840	18,816	463,847
Словаччина	309,432	102,937	14,424	8,008	9,726	17,536	1 061,582
Румунія	26,765	8,147	2,307	1,717	1,210	2,228	85,800
Білорусь	7,713	2,700	0,000	0,000	0,000	0,000	152,308
Росія	1,491	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	53,399
Всього							
експорт	773,560	237,876	125,125	102,346	133,016	171,397	2 980,823
імпорт	442,510	150,607	33,140	18,871	21,776	38,580	1 816,936
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія *	6,414	4,740	5,151	5,268	4,504	5,582	39,751
Білорусь **	0,060	0,106	0,131	0,080	0,055	0,113	0,673

* – обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України.

** – обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України.

Споживання електроенергії

Протягом серпня 2020 року зменшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із липнем 2019 року на 225,8 млн кВт·год (або 2,0%), що становило **11 273,7 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у серпні 2020 року становило **9261,1 млн кВт·год**, що на 108,9 млн кВт·год (або 1,2%) менше аналогічного показника 2019 року.



Структура споживання електроенергії за 8 місяців, млн кВт·г

(без урахування тимчасово окупованих територій АР Крим, м. Севастополя, Донецької та Луганської областей)

Групи споживачів	Споживання у 2019		Споживання у 2020		Питома вага, %	
	млн кВт·г	млн кВт·г	+/-	2019 р.	2020 р.	
Споживання ел.ен. (брутто)	99667,9	95265,9	-4402,0			
Споживання ел.ен. (нетто)	80268,6	77299,2	-2969,4	100	100	
1.Промисловість	34311,9	32518,0	-1794,0	42,7	42,1	
у тому числі:						
Паливна	2266,8	2120,7	-146,1	2,8	2,7	
Металургійна	19660,2	18243,0	-1417,1	24,5	23,6	
Хімічна та нафтохімічна	2354,0	2720,3	366,3	2,9	3,5	
Машинобудівна	2481,9	2027,8	-454,1	3,1	2,6	
Будів.матеріалів	1466,1	1459,4	-6,7	1,8	1,9	
Харчова та переробна	2919,1	2779,9	-139,2	3,6	3,6	
Інша	3163,7	3166,8	3,0	3,9	4,1	
2.Сільгоспспоживачі	2502,9	2488,8	-14,0	3,1	3,2	
3.Транспорт	4380,5	3679,9	-700,6	5,5	4,8	
4.Будівництво	644,8	601,9	-42,9	0,8	0,8	
5.Ком.-побутові споживачі	10111,9	9201,1	-910,8	12,6	11,9	
6.Інші непромисл.споживачі	4924,1	4706,6	-217,5	6,1	6,1	
7.Населення	23392,4	24102,9	710,5	29,1	31,2	

Динаміка споживання електроенергії за 8 місяців 2020 р.



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 8 місяців 2020 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила **9,6 млрд кВт·год**, або **10,85%** від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2019 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,8 млрд кВт·год (10,4 млрд кВт·год або 11,0% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 8 місяці 2020 року становила 11,2 млрд кВт·год, або 12,7% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,8 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (12,0 млрд кВт·год або 12,7% у 2019 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 8 місяці 2020 року заощаджено 119,1 млн кВт·год електричної енергії (116,4 млн кВт·год. за відповідний період минулого року).

Ціни за електроенергію

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у липні 2020 року

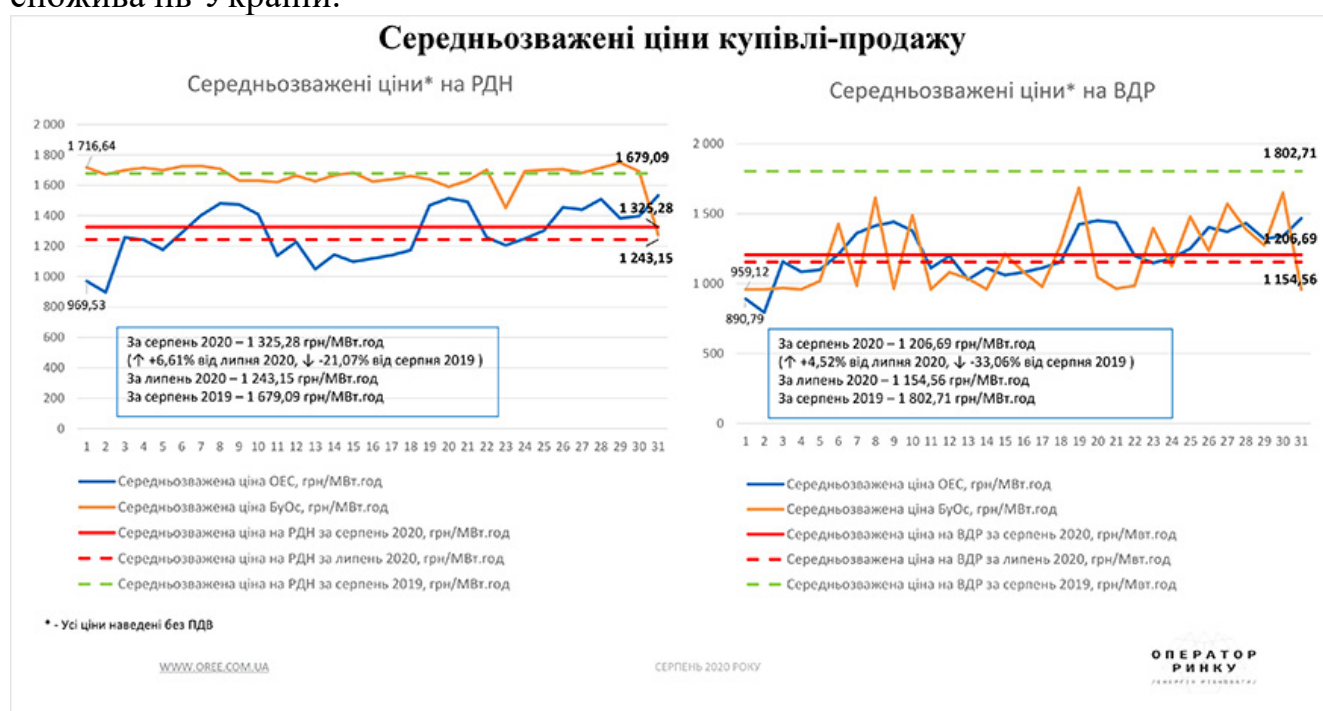
Середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у серпні 2020 року становить 1 325,28 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 6,61% більше, якщо порівнювати з липнем 2020 року, і на 21,07% менше в порівнянні з серпнем 2019 року. Про це йдеться в результатах моніторингу ринку, який проводить ДП «Оператор ринку».

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна акцептованої у серпні

2020 року електроенергії становить 1 206,69 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 4,52% більше за липневу ціну купівлі-продажу електричної енергії на цьому сегменті ринку і на 33,06% менше, ніж було у серпні 2019 року.

У серпні 2020 року погодинні ціни на РДН та ВДР у торговій зоні «ОЕС України» значно відхилялися від цінових обмежень. Це обумовлено низьким попитом та профіцитом пропозицій на продаж електроенергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку. У торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в нічні години спостерігався дефіцит пропозицій на продаж електроенергії, відповідно у нічному періоді ціни не відхилялися від цінових обмежень.

Обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», у порівнянні з серпнем минулого року, зменшилися на 33,5%. Відповідно у серпні 2020 року акцептований на майданчику «Оператора ринку» обсяг електроенергії становив 29,01% від загального споживання електроенергії всіма категоріями споживачів України.



У серпні 2020 року загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР складає 3239,48 ГВт·год, що більше на 10,82% ніж у липні 2020. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у серпні – 2537,2 ГВт·год. Це на 11,02% більше, ніж у липні 2020 року, але в порівнянні з серпнем місяцем 2019 року, обсяг торгів на РДН зменшився на 33,5%. Зміна обсягів купівлі-продажу електричної енергії по окремих торгових зонах у серпні 2020, порівняно з липнем, виглядають наступним чином:

- на РДН в торговій зоні «ОЕС України» – 2343 ГВт·год, що більше на 13,58%; в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 194,2 ГВт·год, що менше на 12,67%;
- на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» – 694,73 ГВт·год, що більше на 9,59%; в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 7,58 ГВт·год, що більше на 96,78%.

Загалом обсяг торгів на ВДР у серпні 2020 збільшився на 10,11% та складає – 702,31 ГВт·год, що на 478,95% більше, ніж у серпні 2019 року.

В умовах профіциту пропозицій на РДН частина заявок на продаж не

акцептуються, або акцептуються частково, тому для мінімізації небалансів учасники ринку подають заявки на продаж на ВДР за ціною, що нижче, ніж ціна, яка склалась за результатами торгів у відповідну годину на РДН, що в свою чергу призводить до збільшення обсягів торгів на ВДР (Для порівняння, в серпні 2019 року переважав дефіцит пропозицій на продаж на РДН в обох торгових зонах).

Обсяги торгів на РДН та ВДР склали 28,34% від споживання по ОЕС України. В Бурштинському острові обсяг торгів на РДН та ВДР складає 45,16% від споживання в Бурштинському острові.

[Оператор ринку](#)

Біржові котирування на ТБ «Українська енергетична біржа»

Базове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
26.08.2020	ОЕС України	110 450,00	1 235,00
26.08.2020	Бурштинський острів	43 700,00	1 507,00
19.08.2020	ОЕС України	21 600,00	1 154,11
17.08.2020	Бурштинський острів	23 616,00	1 517,00
13.08.2020	Бурштинський острів	3 600,00	1 514,00
04.08.2020	Бурштинський острів	36 000,00	1 507,00
03.08.2020	ОЕС України	18 792,00	1 450,00

Пікове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
20.08.2020	ОЕС України	99 000,00	1 239,00
14.08.2020	ОЕС України	2 016 000,00	1 221,65
05.08.2020	Бурштинський п-в	7 500,00	1 801,80

Електрична енергія для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії

Базове навантаження

Дата	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
24.09.2020	48 425,00	10,00
27.08.2020	79 200,00	10,00
13.08.2020	49 368,00	10,00
28.07.2020	90 024,00	673,76
27.07.2020	3 915 672,00	566,70

[Українська енергетична біржа](#)

Розрахунки за електроенергію

Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019

Законом України №719-IX [«Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії»](#) передбачено комплекс заходів щодо врегулювання питання повного погашення заборгованості, яка виникла на оптовому ринку до 1 липня 2019 року.

Також реалізація Закону призведе до покращення фінансової ситуації в діючій моделі ринку електричної енергії та забезпечить умови для сталих розрахунків.

03.09.2020 Проект Закону України № 2390 (реєстр. №485-IX) «Про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» подано на повторне друге читання.

17.09.2020 Проект Закону № 2389 «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» передано на доопрацювання в комітет.

Для ефективної реалізація ЗУ № 719 необхідно прийняти:

1. Проект Закону № 2388 «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо джерел формування спеціального фонду» (спрямування акцизного податок з виробленої в Україні електричної енергії в спеціальний фонд держбюджету). Знаходиться на розгляді у комітетах ВРУ;

3. Проект Закону № 3459 «Про внесення змін до ЗУ «Про Державний бюджет України на 2020 рік» (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)»

Оператори систем розподілу Про оплату заборгованості споживачів за спожиту до 01.01.2019 електроенергію за 6 місяців 2019 р.	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2020	Борг за спожиту електроенергію станом на 01.09.2020	Приріст/Зниження заборгованості з початку року
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	26 298 039,0	25 612 037,8	-686 001,2
АТ «Вінницяобленерго»	54 314,0	32 825,0	-21 489,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	13 065,0	9 053,0	-4 012,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	926 827,8	734 100,1	-192 727,7
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	731 954,0	713 356,0	-18 598,0
АТ «Житомиробленерго»	23 266,0	18 588,1	-4 677,9
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	23 125,0	18 555,0	-4 570,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 670 203,0	1 579 989,0	-90 214,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	12 860,0	8 257,0	-4 603,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	304 764,1	225 316,9	-79 447,2
ПрАТ «Київобленерго»	92 356,5	71 931,5	-20 425,0
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	17 622,0	13 036,0	-4 586,0
ТОВ «ЛЕО»	1 990 628,0	1 976 290,0	-14 338,0
ПрАТ «Львівобленерго»	19 124,0	10 732,0	-8 392,0
АТ «Миколаївобленерго»	83 182,0	78 424,0	-4 758,0
АТ «Одесаобленерго»	115 993,5	96 561,6	-19 431,9
АТ «Полтаваобленерго»	138 855,0	136 669,0	-2 186,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	11 159,7	8 392,2	-2 767,5

ПАТ «Сумиобленерго»	282 413,0	258 897,0	-23 516,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	16 312,0	9 829,0	-6 483,0
АТ «Харківобленерго»	1 568 971,0	1 532 998,3	-35 972,7
АТ «Херсонобленерго»	91 316,0	72 740,0	-18 576,0
АТ «Хмельницькобленерго»	13 923,0	11 760,0	-2 163,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 697 856,0	1 712 304,0	14 448,0
АТ «Чернівціобленерго»	150 176,0	139 528,6	-10 647,4
АТ «Чернігівобленерго»	25 158,0	23 572,0	-1 586,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 302 800,0	2 258 650,0	-44 150,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 685 124,4	13 680 527,0	-4 597,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	234 689,9	179 155,4	-55 534,5

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом **7637 МВт·год** електроенергії.

На 20 вересня 2020 року на користь відновлювальної генерації сплачено **11,9 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня і лютого сплачено на 100%, березня – 47%, квітня – 5%, травня – 5%, червня – 4%, липня – 3,5%, серпня – 65%, вересня (10 діб) – 51%. Причина несвоєчасного виконання зобов'язань перед ВДЕ – заборгованість перед Гарантованим покупцем з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка сягнула **21,7 млрд грн** через занижений тариф на передачу електроенергії.

Довідково. 23.09.2020 НКРЕКП затвердила розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої державним підприємством «Гарантований покупець» у серпні 2020 року.

Розмір зазначеної послуги у серпні склав 4,3 млрд грн.

Відповідно до законодавства, остаточний розрахунок за місяць з виробниками за «зеленим» тарифом здійснюється лише після того, як Регулятор затвердить розмір вартості послуги, яку Гарантований покупець надав оператору системи передачі (ОСП) – ПрАТ «НЕК «Укренерго».

[Гарантований покупець](#)

ПСО

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало для забезпечення потреб населення **37 812 ГВт·год**.

На 20 вересня 2020 року виробникам електроенергії (Енергоатом, Укргідроенерго) сплачено **13,9 млрд грн**, що складає 61%, а саме сплачено за січень 100%, за лютий 11%, за березень 100%, за квітень 29%, за травень 2,7%, за червень – 51%, липень – 65%, серпень – 100%, вересень – 100%. Заборгованість Укренерго перед Гарантованим покупцем – 6,8 млрд грн.

[Гарантований покупець](#)

Постачальник «останньої надії»

Постачальником «останньої надії» визначено Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго».

Постачальником відпущено електричної енергії на суму **742,7 млн грн**, сплачено 76,5 млн грн (рівень оплати склав 10,3%). Заборгованість станом на 01.09.2020 становить **2 134,4 млн** гривень.

Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

17.09.2020 відхилено законопроект [№ 3960](#), який передбачав державні гарантії за рішенням Кабінету Міністрів України для забезпечення виконання боргових зобов'язань суб'єкта господарювання державного сектору економіки, який здійснює діяльність у сфері виробництва та/або передачі електроенергії в Україні перед міжнародними фінансовими організаціями для підтримки його ліквідності та стійкості роботи.

«За умови надання держгарантій, державні компанії ПЕК, зокрема НЕК «Укренерго», зможуть залучити до 10 млрд грн кредитних коштів державних банків, ЄБРР та інших міжнародних фінансових організацій на вигідних умовах. Це допоможе подолати кризу неплатежів на ринку електроенергії. Що важливо – це один з нетарифних методів врегулювання ситуації. Тобто, залучення кредитів дозволяє уникнути підвищення тарифу на передачу електроенергії», – наголосила т.в.о. Міністра енергетики **Ольга Буславець**.

24.09.2020 у Верховній Раді зареєстровано законопроект [№4151](#) щодо підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Пропонується надати право Міністерству фінансів України здійснити за рішенням Кабінету Міністрів України випуск облігацій внутрішньої державної позики на відповідну загальну суму видатків, кошти від продажу яких будуть спрямовані ПрАТ «НЕК «Укренерго» для погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець», та подальшого погашення заборгованості ДП «Гарантований покупець» перед суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії у розмірі 40 % заборгованості ДП «Гарантований покупець» станом на 1 серпня 2020 року, а також для створення мінімально необхідного ресурсу для забезпечення повноти та своєчасності здійснення оплати державним підприємством «Гарантований покупець» поточних зобов'язань перед Виробниками ВДЕ протягом серпня – грудня 2020 року.

30.09.2020 Комітет Верховної Ради з питань енергетики та житлово-комунальних послуг розглянув і підтримав пропозиції Міненерго до законопроекту [№ 4000](#) про держбюджет на 2021 рік щодо розрахунків з ВДЕ, погашення боргів ДП «Енергоринок», резерву для зняття з експлуатації блоків АЕС.

Оператори системи розподілу

Операторами здійснено розподіл електричної енергії за 8 місяців 2020 року в обсязі **71 613,2** млн кВт·год на суму **42 934,6** млн грн, сплачено **40 980,3** млн грн (рівень оплати склав 95,4%).

ФОРМА РОЗПОДІЛУ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії	Нараховано за послуги розподілу електроенергії	Надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії	Борг(+)/ Переплата(-) станом на 01.09.2020*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	71 613 225,3	42 934 649,4	40 980 290,2	-906 778,5
АТ «Вінницяобленерго»	1 800 048,7	1 632 894,7	1 613 000,3	48 684,7
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 032 375,3	896 071,9	890 563,9	14 176,1
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	11 100 749,3	3 695 433,0	3 636 566,4	-497 848,2

АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 922 371,6	2 028 998,4	1 922 271,3	-271 244,4
АТ «Житомиробленерго»	1 539 699,0	1 402 180,1	1 413 060,8	-87 173,8
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 177 184,0	1 352 576,7	1 384 477,2	24 216,7
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	4 756 770,4	2 080 369,5	1 862 673,4	267 688,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 537 609,4	1 322 122,7	1 263 172,5	20 941,8
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	5 778 972,4	1 929 569,6	1 862 821,2	-765 245,1
ПрАТ «Київобленерго»	4 114 681,3	2 739 575,7	2 731 977,3	-289 489,7
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 223 146,0	1 107 509,0	1 087 340,0	-71 811,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	832 800,8	882 674,1	889 508,7	-17 475,8
ПрАТ «Львівобленерго»	2 638 192,4	2 131 923,2	2 095 663,3	-70 353,9
АТ «Миколаївобленерго»	1 694 693,3	1 270 389,1	1 175 978,4	33 318,3
АТ «Одесаобленерго»	3 866 565,7	2 974 374,3	2 973 069,2	15 393,2
АТ «Полтаваобленерго»	3 255 225,4	1 784 837,2	1 435 963,9	-94 590,7
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 449 213,7	979 005,1	956 926,8	-16 656,2
ПАТ «Сумиобленерго»	1 242 788,5	1 130 184,6	1 102 303,9	17 682,2
ВАТ «Тернопільобленерго»	819 912,3	893 366,5	850 257,1	-25 054,9
АТ «Харківобленерго»	3 834 010,5	2 720 456,7	2 201 969,2	589 379,0
АТ «Херсонобленерго»	1 603 947,4	1 340 209,5	1 243 581,3	39 820,9
АТ «Хмельницькобленерго»	1 387 662,3	1 292 893,1	1 233 504,8	61 293,2
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 904 491,2	1 282 237,6	1 257 984,6	10 828,8
АТ «Чернівціобленерго»	844 967,3	772 761,6	739 239,2	-14 655,9
АТ «Чернігівобленерго»	1 078 705,7	1 120 568,2	1 100 856,6	-25 173,4
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	204 582,3	80 531,9	60 676,7	28 353,5
ДП «Регіональні електричні мережі»	772 356,1	222 998,3	123 241,6	235 440,1
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	4 018 716,9	269 369,8	288 159,7	-43 277,4
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	470 642,2	291 060,0	277 029,3	-30 287,7
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	518 470,9	46 792,2	46 543,2	408,9
АТ «Укрзалізниця»	3 191 673,3	1 260 715,1	1 258 580,7	5 938,1
КП «Міські електричні мережі»	0,0	0,0	1 327,6	-3,7

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

Постачальники універсальних послуг

Постачальниками універсальних послуг за 8 місяців 2020 року надано споживачам України електричної енергії в обсязі 31 896,3 млн кВт·год на суму 49 799,6 млн грн, рівень оплати склав 99,0%.

Довідково

Згідно Правил роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

Електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, надано споживачам України електричної енергії в обсязі 8754,0 млн кВт·год на суму 19014,3 млн грн, рівень оплати склав 94,5%.

Довідково

Інформація щодо постачання електричної енергії за вільними цінами була надана електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг.

Видобуток вугілля

За серпень 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 786,3 тис. тонн** вугілля, що на 363,4 тис. тонн (або на 15,0%) більше порівняно з серпнем 2019 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 508,8 тис. тонн (або на 28,5%), коксівного вугілля – зменшився на 145,4 тис. тонн (або на 22,7%).

За 8 місяців 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **18 526,8 тис. тонн** вугілля, що на 1 766,5 тис. тонн (або на 8,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 134,7 тис. тонн (або на 13,1%), коксівного вугілля – зменшився на 586,3 тис. тонн (або на 24,6%).

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 03.09.2020 становили **3 011,4 тис. тонн**, що на 359% більше, ніж у 2019 році при номінальній місткості вугільних складів **5 393 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **2 492,4 тис. т**, а запаси антрацитів – **519,1 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 03.09.2020 становили **46,6 тис. тонн**, що на **14,2 тис. т** або на 44% більше ніж у 2019 році.

[Міненерго](#)

Газ

Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у серпні 2020 року в Україні збільшились на 10,4 млн куб м (або на 0,6%) порівняно з серпнем минулого року і становили **1 704,8 млн. куб. м**.

За 8 місяців 2020 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 298,55 млн куб. м (або на 2,3%) порівняно з показником минулого року і становили **13 601,45 млн куб. м**.

[Оператор ГТС України](#)

Запаси газу в газосховищах

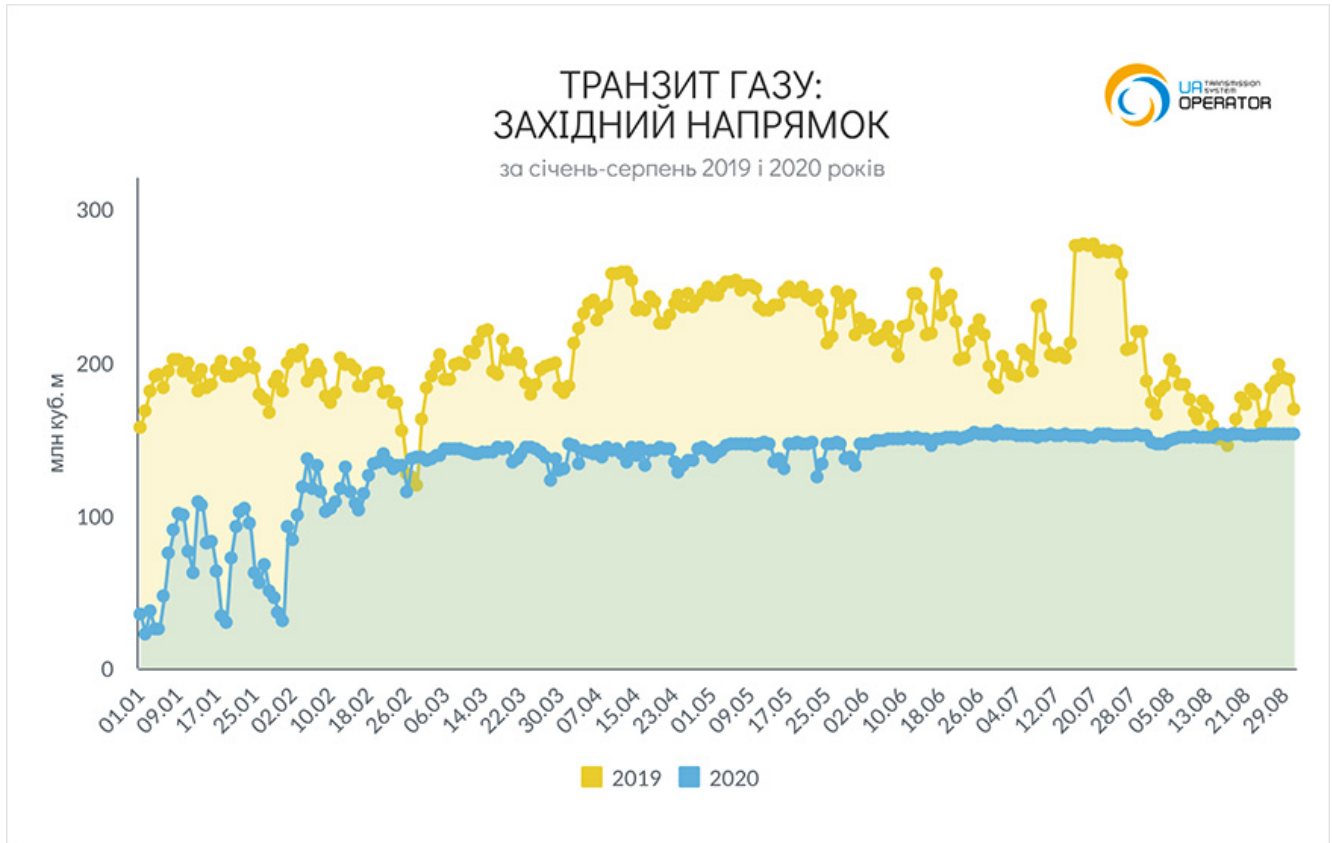
Станом на 01.09.2020 у вітчизняних ПСГ накопичено **25,6 млрд куб. м** природного газу. З них **7,9 млрд куб. м** належить компаніям-нерезидентам.

Об'єм закачування природного газу в ПСГ України за вісім місяців поточного року становить **13,3 млрд куб. м**, що на **9%** більше ніж у 2019-му.

З них резиденти закачали **6,5 млрд куб. м** газу, що порівняно з минулим роком менше на 63%. Разом зі зменшенням обсягів зберігання газу українськими компаніями вітчизняні газосховища активно поповнюються нерезидентами. З початку 2020 року вони закачали до ПСГ **6,8 млрд куб. м** газу, що в **4,5 рази** перевищує минулорічні показники.

[Укртрансгаз](#)

Транзит газу



За 8 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранзитивав 34,8 млрд куб. м газу. Це на 42% менше, ніж за цей самий період минулого року (59,6 млрд куб. м).

З початку року Газпром повністю розраховується за весь обсяг заброньованих потужностей, з яких використовує лише 80%. Зі свого боку ОГТСУ виконує всі добові заявки й надалі забезпечуватиме безперебійність транспортування газу до європейських країн.

У західному напрямку було протранзитовано 32,4 млрд куб. м газу (-36%). Зокрема, у Польщу – 2,6 млрд куб. м, Словаччину – 23,9 млрд куб. м, Угорщину – 5,9 млрд куб. м.

У трансбалканському напрямку транзит склав 2,33 млрд куб. м (-73%). Із них 0,46 млрд куб. м – у Румунію та 1,87 млрд куб. м – у Молдову.

Падіння транзиту по південному маршруту ГТС України пов'язане з запуском у січні 2020 року «Турецького потоку», яким доправляється газ з Росії у Туреччину, а звідти в країни Балканського півострову.

Імпорт газу

За 8 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранспортував **12,5 млрд куб. м** газу з Європи в Україну на замовлення своїх клієнтів. Це на 30% (на 2,9 млрд куб. м) більше, ніж за аналогічний період минулого року. Це також на 63% перевищує середній показник у 2016-2019 роках.

Всього за 8 місяців 2020 року **імпорт із Словаччини склав 8,0 млрд куб. м (+35% у порівнянні до аналогічного періоду минулого року), із Угорщини – 3,2 млрд куб. м (+20%), із Польщі – 1,3 млрд куб. м (+34%).**

Зокрема, **віртуальним реверсом** (backhaul), який вперше став доступний з початком цього року, імпортовано 38%, або **4,7 млрд куб. м:** з Словаччини – 1,6 млрд куб.м, з Угорщини – 2,3 млрд куб. м, з Польщі – 0,8 млрд куб. м.

За оперативними даними ОГТСУ, **в серпні місяці 2020 року в Україну було імпортовано 3,4 млрд куб. м** природного газу, що на 58% (або 1,2 млрд куб. м) більше за імпортні обсяги липня місяця 2020 року і на 67% (або 1,4 млрд куб. м) більше за показник серпня місяця 2019 року.

[Оператор ГТС України](#)

Нафта

Транспортування нафти

З початку 2020 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 10 337,0 тис. т, що на 8,3 % (або на 793,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 8 630,0 тис. т, що на 7,6 % (або на 608,0 тис. т) більше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 1 707,0 тис. т, що на 12,2 % (або на 185,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 83,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 17,0 %.

Сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє здійснювати заходи стосовно забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з високим рівнем податкового навантаження, неповним використанням потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), погіршенням технічного стану об'єктів нафтопроводів.

Переробка нафти

За 8 місяців 2020 року на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 568,7 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за 8 місяців 2020 року становить 291,8 тис. тонн, що на 12,3 % менше обсягу переробки за 8 місяців 2019 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

У січні-серпні 2020 року не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

За 8 місяців 2020 року Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 99,6 тис. тонн, що на 6,1 % менше, ніж за відповідний період минулого року;
- дизельного палива – 51,6 тис. тонн, що на 17,2 % менше, ніж за відповідний період минулого року;
- мазуту – 14,6 тис. тонн, що на 43,0 % менше порівняно з 8 місяцями 2019 року.

Загальні потужності з первинної переробки газового конденсату з нафтою на Шебелинському ГПЗ у січні-серпні 2020 року було завантажено в середньому на 43,8 % (у січні-серпні 2019 року на 49,9 %).

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості

Атомні електростанції. У серпні 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 5958 млн кВт·год електроенергії, що на 121 млн кВт·год більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 51285 млн кВт·год електроенергії, що на 3413 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у серпні 2020 року становив 57,7 %, що на 1,1 % більше показника минулого року. КВВП з початку 2020 року становив 63,1 %, що на 4,5 % менше показника минулого року (67,6%).

Паливна програма. У 2020 році ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано здійснити:

- 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз»;
- забезпечити 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

З початку 2020 року відбулося 2 поставки свіжого ядерного палива від компанії «Вестінгауз» та 2 – від АТ «ТВЕЛ», виконано 1 рейс вивезення відпрацьованого ядерного палива з ВП «ЮУАЕС».

Підприємства атомно-промислового комплексу

ДП «Схід ГЗК». У липні 2020 року комбінатом вироблено 74,34 т уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 225,2 млн грн. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 6,6 т менше.

З початку 2020 року комбінатом вироблено 579,0 т уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 1589,3 млн грн. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 32,9 т менше.

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2020-2021 рр. наказом Міненерговугілля від 01.11.2019 № 447 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2020 році та в осінньо-зимовий період 2020/2021 року» передбачено:

На ТЕС відремонтувати всіма видами ремонтів 56 (13795 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 45 (11158 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 6 (1330 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 5 (1307 МВт) енергоблоків.

На ТЕС виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 13 (1937 т/год) парових котлів, 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел та 11 (430 МВт) турбоагрегатів.

На гідроелектростанціях виконати капітальний ремонт і реконструкцію 35 (1802,7 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 28.09.2020 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано поточним ремонтом 17 (5020 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 8 (1917 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 1 (290 МВт) енергоблок.
- в середньому ремонті - 4 (945 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 3 (682 МВт) енергоблока.

На **ТЕЦ** відремонтовано 7 (1470 МВт) енергоблоків, 11 (1700 т/год) парових котлів, 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел та 8 (341 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті перебуває 2 (220 МВт) енергоблока, 2 (237 т/год) парових котлів та 3 (89 МВт) турбоагрегата.

На **ГЕС** виконано капітальний ремонт 8 (364,7 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 20 (844,2 МВт) гідроагрегатів.

З початку року станом на 31.08.2020 на **АЕС** виконано

- 5 планово-попереджувальних середніх ремонтів на енергоблоках № 1, № 2 Рівненської АЕС, енергоблоці № 6 Запорізької АЕС, енергоблоці № 2 Южно-Української АЕС та один капітальний ремонт на енергоблоці № 3 Запорізької АЕС;
- 6 планових поточних ремонтів на енергоблоці № 4 Рівненської АЕС, енергоблоці № 1 (2 ремонти), № 3 Южно-Української АЕС, енергоблоці № 6 Запорізької АЕС та на енергоблоці № 2 Хмельницької АЕС;
- 6 позапланових поточних ремонтів енергоблоків № 3 Южно-Української АЕС (два ремонти), № 2 Запорізької АЕС, № 1, 3 Рівненської АЕС та № 1 Хмельницької АЕС.

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

(без врахування нафтогазового комплексу)

Протягом січня-серпня 2020 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **10 635,4 млн грн** капітальних вкладень, що на 16,4% менше відповідного показника 2019 року.

В енергетиці освоєно 10 599,1 млн грн капітальних вкладень, що на 16,4% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж.

У вугільній галузі освоєно 36,3 млн грн капітальних вкладень, що на 3,4% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **2020 рік** передбачено видатки за бюджетною програмою «Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств» у сумі **659,7** млн гривень (зі змінами).

Фактично *з почат куруку* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **265,4** млн гривень.

Оплата праці

За 8 місяців 2020 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 16 806 грн (збільшення до відповідного показника 2019 року на 2 852 грн);
- атомно-промисловий комплекс – 28 657 грн (більше на 5 381 грн);
- нафтогазовий комплекс – 8 808 грн (менше на 1 504 грн);
- вугільна галузь – 11 848 грн (більше на 619 грн).

Станом на 1 вересня 2020 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 202,7 млн грн та зменшилась з початку року на 153,9 млн грн (або на 43,2%).

**Підготовлено Робочою групою НТСЕУ
за даними Міненерго України, НЕК «Укренерго»,
Оператора ринку, Гарантованого покупця, Енергоринку,
Української енергетичної біржи, Оператора ГТС України**