



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

**ВИДАННЯ НТСЕУ**

**«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 585**

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

**ОГЛЯД ЗМІ за 16–31 липня 2020 року**

- ♦ *Загальні проблеми енергетики*
- ♦ *Ринок електроенергії: рівень конкуренції, справедлива ціна, борги*
- ♦ *Надра – нафта, газ, вугілля, ядерне паливо*
- ♦ *Атомна енергетика*
- ♦ *Зелена енергетика*
- ♦ *Міжнародна співпраця*
- ♦ *Нові технології. Нові проекти.  
Перспективи розвитку*
- ♦ *Тарифи, імпорт-експорт електроенергії*
- ♦ *Приватизація*
- ♦ *Підготовка до ОЗМ*
- ♦ *Кадрова політика*

**КИЇВ – 2020**



***Ученим, інженерам, фахівцям-енергетикам!  
Власникам, менеджерам і керівникам енергетичних компаній, підприємств і  
організацій, міжнародних і вітчизняних (інвестиційних, добродійних) фондів***

***Шановні колеги!***

Попередні покоління енергетиків звели 140 років тому Храм єднання науки та інженерної техніки, заклали в його основу дух відповідального, професійного відношення до вирішення проблем розвитку енергетики, дух енергетичного братерства.

Ім'я цього творчого об'єднання з роками мінялося. І зараз правонаступником його в Україні є Громадська організація «Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України», визнаної як в нашій країні, так і за кордоном.

Закликаємо Вас у міру своїх можливостей зберегти під час нинішніх історичних змін згаданий Храм творчого єднання енергетиків – вчених, інженерів, економістів, взяти безпосередню участь в діяльності нашої Спілки на благо енергетики і держави, увійти до складу нашого громадського об'єднання енергетиків та підтримати організаційно і фінансово діяльність нашого Товариства.

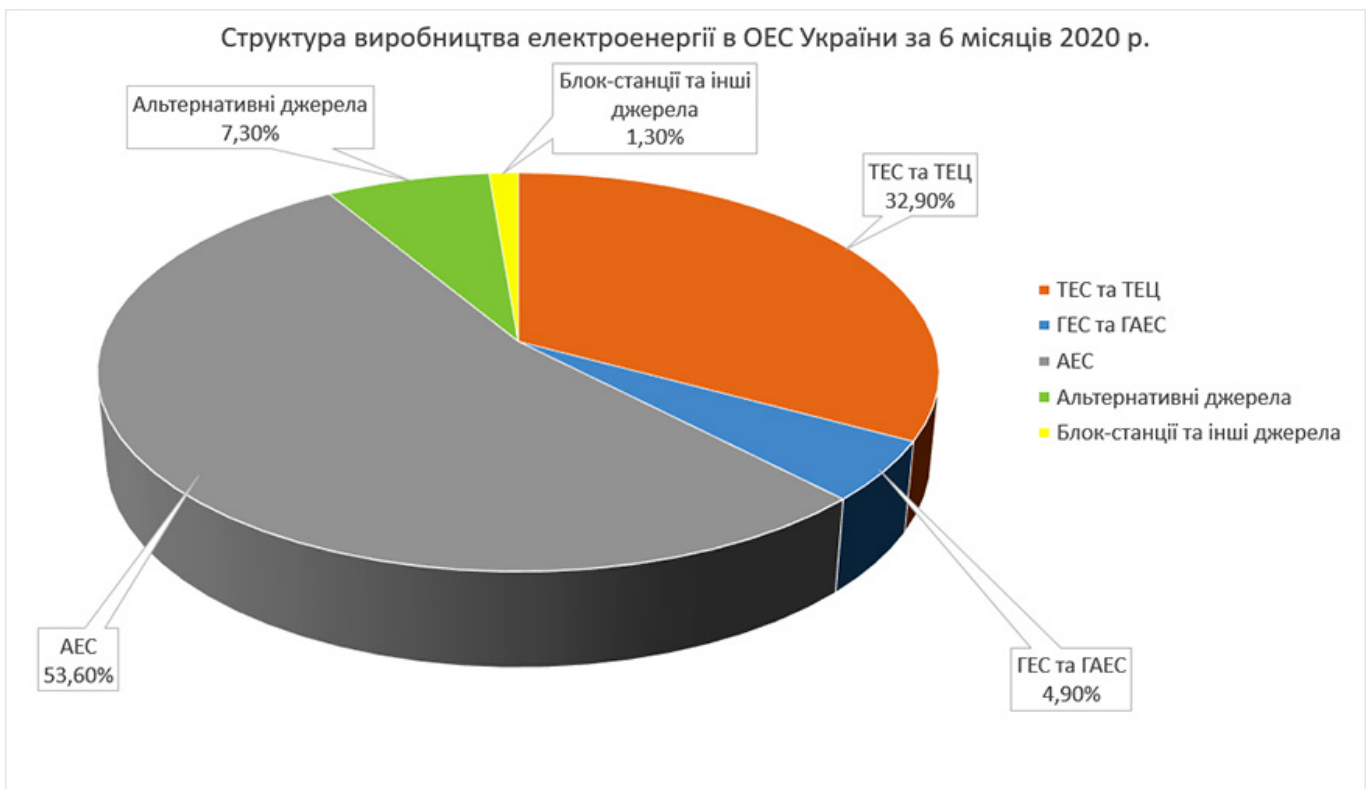
***Виконком ГО «Науково-технічна спілка  
енергетиків та електротехніків України»  
З.Буцьо, О.Дупак, О.Кириленко,  
Ю.Куцан, В.Лучніков, Є.Письменний,  
С.Поташиник, В.Семенюк, О.Шеберстов***

## ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ ЗА І ПІВРІЧЧЯ 2020 РОКУ

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

### **Виробництво електроенергії**

За 6 місяців 2020 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **73 431** млн кВт·г, що на **6 389** млн кВт·г, або на 8% менше, ніж за 6 місяців 2019 року.



### **Виробництво електричної енергії за 6 місяці**

Виріток електроенергії	2019 рік		2020 рік		+/- до 2019	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
<b>Всього</b>	<b>79 820</b>	<b>100,0</b>	<b>73 431</b>	<b>100,0</b>	<b>-6 389</b>	<b>-8,0</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>29 366</b>	<b>36,8</b>	<b>24 132</b>	<b>32,9</b>	<b>-5234</b>	<b>-17,8</b>
ТЕС ГК	23 139	29,0	17 579	23,9	-5560	-24,0
ТЕЦ та когенераційні установки	6 227	7,8	6 553	8,9	326,0	5,2
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>4 626</b>	<b>5,8</b>	<b>3 606</b>	<b>4,9</b>	<b>-1020</b>	<b>-22,0</b>
ГЕС	3 888	4,9	2 865	3,9	-1 023	-26,3
ГАЕС	738	0,9	741	1,0	3	0,4
<b>АЕС</b>	<b>42 654</b>	<b>53,4</b>	<b>39 388</b>	<b>53,6</b>	<b>-3 266</b>	<b>-7,7</b>
<b>Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)</b>	<b>2 372</b>	<b>3,0</b>	<b>5 357</b>	<b>7,3</b>	<b>2 985</b>	<b>125,8</b>
<b>Блок-станціями</b>	<b>802</b>	<b>1,0</b>	<b>948</b>	<b>1,3</b>	<b>146</b>	<b>18,2</b>

У червні 2020 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив 10 862 млн кВт·год та зменшився на 878 млн кВт·год, або на 7,5% порівняно з показником червня 2019 року.

### Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за червень 2020 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення, +/-	
			млн кВт·г	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b>				
в тому числі:	<b>10 235</b>	<b>10 862</b>	<b>627</b>	6,1
<b>1.1. ТЕС</b>	<b>3 099</b>	<b>3 228</b>	<b>129</b>	4,2
<b>1.2. ТЕЦ та когенераційні установки</b>	<b>421</b>	<b>610</b>	<b>189</b>	44,9
<b>1.3. ГЕС</b>	<b>408</b>	<b>652</b>	<b>244</b>	59,8
<b>1.4. ГАЕС</b>	<b>126</b>	<b>106</b>	<b>-20</b>	-15,9
<b>1.5. АЕС</b>	<b>5 016</b>	<b>5 035</b>	<b>19</b>	0,4
<b>1.6. Блок-станції</b>	<b>135</b>	<b>146</b>	<b>11</b>	8,1
<b>1.7. Альтернативні джерела</b>				
з них:	<b>1030</b>	<b>1 085</b>	<b>55</b>	5,3
ВЕС	180	187	7	3,9
СЕС	780	836	56	7,2
інші	70	62	-8	-11,4
<b>2. Імпорт електроенергії</b>	<b>321</b>	<b>19</b>	<b>-302</b>	-94,1
<b>3. Експорт електроенергії</b>	<b>381</b>	<b>102</b>	<b>-279</b>	-73,2
<b>4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн</b>	<b>0</b>	<b>3</b>		
<b>5. Електроспоживання (брутто)</b>	<b>10 000</b>	<b>10 640</b>	<b>640</b>	6,4
<b>6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі</b>	<b>175</b>	<b>142</b>	<b>-33</b>	-18,9

#### Довідково

### Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 811
ГАЕС	1 488
СЕС	4 593
ВЕС	1 065
Станції на біопаливі	171
<b>Всього</b>	<b>53 874</b>

## Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	Всього за 2020 рік
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	277,598	371,638	423,419	129,489	0,210	0,025	1 202,379
Словаччина	0,491	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,491
Румунія	222,665	176,682	149,168	20,828	0,000	0,000	569,343
Польща	151,179	148,699	159,272	87,559	124,915	102,321	773,945
Молдова	45,240	43,311	41,701	0,000	0,000	0,000	130,252
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	97,009	177,695	97,109	36,823	16,409	9,146	434,191
Словаччина	329,107	270,412	309,432	102,937	14,424	8,008	1 034,320
Румунія	23,617	19,809	26,765	8,147	2,307	1,717	82,362
Білорусь	93,013	48,882	7,713	2,700	0,000	0,000	152,308
Росія	17,914	33,994	1,491	0,000	0,000	0,000	53,399
<b>Всього</b>							
експорт	697,173	740,330	773,560	237,876	125,125	102,346	2 676,410
імпорт	560,660	550,792	442,510	150,607	33,140	18,871	1 756,580
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія *	3,465	4,627	6,414	4,740	5,151	5,268	29,665
Білорусь **	0,074	0,054	0,060	0,106	0,131	0,080	0,505

\* – 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 червня 2020 року зменшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із травнем 2019 року на 623,3 млн кВт·год (або 5,5%), що становило 10 781,9 млн кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у червні 2020 року становило 8 925,8 млн кВт·год, що на 371,9 млн кВт·год (або 4,0%) менше аналогічного показника 2019 року.



## Динаміка і структура споживання електроенергії за 6 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.	
<b>Споживання ел.ен. (брутто)</b>	<b>76782,6</b>	<b>72531,9</b>	<b>-4250,7</b>	<b>-5,5</b>		
<b>Споживання ел.ен. (нетто)</b>	<b>61585,3</b>	<b>58613,4</b>	<b>-2971,9</b>	<b>-4,8</b>	<b>100</b>	
1.Промисловість у тому числі:	25760,3	24245,3	-1515,0	-5,9	41,8	
Паливна	1726,5	1592,7	-133,7	-7,7	2,8	
Металургійна	14729,9	13627,7	-1102,2	-7,5	23,9	
Хімічна та нафтохімічна	1684,0	1975,5	291,4	17,3	2,7	
Машинобудівна	1955,7	1572,5	-383,2	-19,6	3,2	
Будів.матеріалів	1063,9	1028,5	-35,4	-3,3	1,7	
Харчова та переробна	2193,5	2079,8	-113,7	-5,2	3,6	
Інша	2406,9	2368,6	-38,3	-1,6	3,9	
2.Сільгоспспоживачі	1793,0	1738,6	-54,4	-3,0	2,9	
3.Транспорт	3396,1	2794,4	-601,7	-17,7	5,5	
4.Будівництво	519,1	467,6	-51,5	-9,9	0,8	
5.Ком.-побутові споживачі	7850,1	6928,9	-921,3	-11,7	12,7	
6.Інші непромисл.споживачі	3832,1	3572,5	-259,6	-6,8	6,2	
7.Населення	18434,6	18866,0	431,4	2,3	29,9	



## Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 6 місяців 2020 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила **7,5 млрд. кВт·год**, або **11,1%** від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2019 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,7 млрд. кВт·год (8,2 млрд. кВт·год або 11,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 6 місяців 2020 року становила 8,7 млрд. кВт·год, або 13,0% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,8 млрд. кВт·год, по відношенню до показника минулого року (9,5 млрд. кВт·год або 13,0% у 2019 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 6 місяців 2020 року заощаджено 89,5 млн. кВт·год електричної енергії (86,5 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

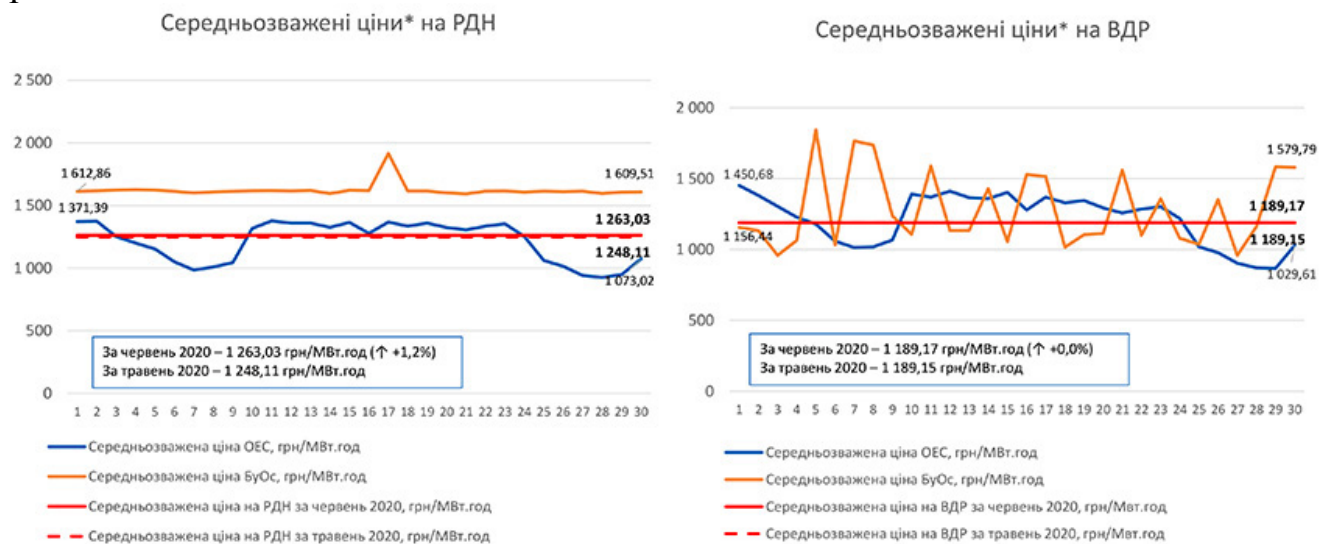
## Ціни за електроенергію

Середньозважена ціна на РДН у червні 2020 збільшилась на 1,2% в порівнянні з травнем 2020 та склала 1263,03 грн/МВт·год. По ОЕС України середньозважена ціна збільшилась на 1,35% та склала 1221,23 грн/МВт·год. По Бурштинському острову зменшилась на 2,71% та становить 1621,24 грн/МВт·год.

На ВДР середньозважена ціна в червні 2020 майже не змінилась та склала 1189,17 грн/МВт·год. По ОЕС України – збільшилась на 0,26% та складає 1187,96 грн/МВт·год, по острову Бурштинської ТЕС – зменшилась на 12,13% та складає 1311,94 грн/МВт·год.

В червні погодинні ціни на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» значно відхилялись від цінових обмежень. Це обумовлено зниженням попиту та профіцитом пропозицій на продаж на РДН та ВДР.

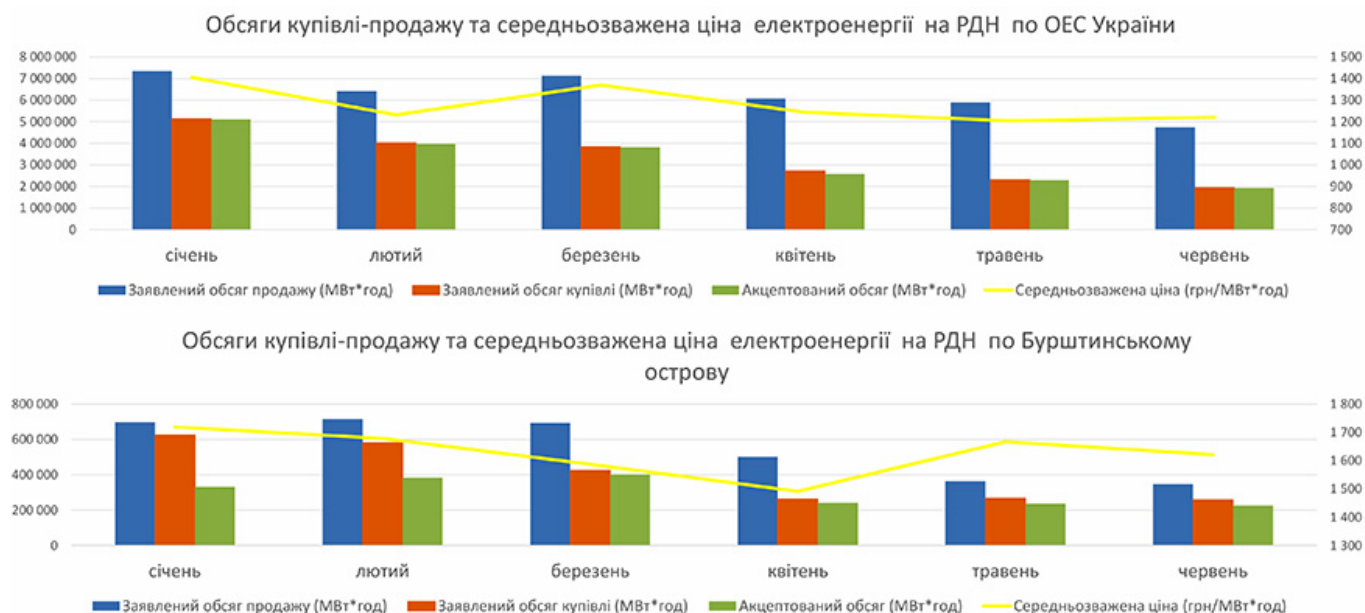
В торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» в червні 2020 в нічні години спостерігався дефіцит пропозицій на продаж електроенергії, тому ціни в нічному періоді не відхилялись від цінових обмежень.



Обсяги торгів на РДН зберігають тенденцію поступового зниження. Так, у червні 2020 року загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР складає 2547 ГВт·год, що менше на 20,15% ніж у травні 2020. Зміни обсягів купівлі-продажу електричної енергії по окремих торгових зонах у червні 2020, порівняно з травнем, виглядають наступним чином: на РДН в торговій зоні «ОЕС України» - 1936,2 ГВт·год, що менше на 15,75%; в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» – 225,9 ГВт·год, що менше на 4,8%; на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» – 381,1 ГВт·год, що менше на 40,94%. В торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» – 3,7 ГВт·год, що менше на 58,82%.

Обсяги торгів на РДН та ВДР склали 22,64% від споживання по ОЕС України. В Бурштинському острові обсяг торгів на РДН та ВДР складає 56,18% від споживання в Бурштинському острові. Загалом по Україні – 23,92%.

## Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР за I півріччя 2020 року



[Оператор ринку](#)

## Біржові котирування на ТБ «Українська енергетична біржа»

### Базове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
17.07.2020	ОЕС України	12 000,00	948,00
25.06.2020	ОЕС України	1 325 100,00	1 064,50
24.06.2020	ОЕС України	192,00	1 200,00
19.06.2020	Бурштинський	120,00	1 510,00
01.06.2020	Бурштинський	7 200,00	1 500,00



**Пікове навантаження**

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
23.07.2020	ОЕС України	30 000,00	1 251,00
21.07.2020	ОЕС України	75 000,00	1 188,18
03.07.2020	ОЕС України	1 500,00	1 275,25
26.06.2020	ОЕС України	1 260 000,00	1 210,30
25.06.2020	ОЕС України	104 190,00	1 202,45

**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
19.06.2020	4 043 640,00	566,70
18.06.2020	115 320,00	673,76

**Пікове навантаження**

Дата	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
18.06.2020	6 900,00	673,76
28.05.2020	9 000,00	673,76

[Українська енергетична біржа](#)

**Розрахунки за електроенергію****Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019**

Президент України Володимир Зеленський підписав Закон «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» № 719-IX, який Верховна Рада ухвалила 17 червня 2020 року.

Метою закону є повне погашення заборгованості, яка утворилася на оптовому ринку електроенергії.

Згідно з документом, погашення заборгованості здійснюється шляхом застосування процедури взаєморозрахунків, переведення боргу та відступлення права вимоги, погашення (списання) заборгованості за рахунок коштів державного бюджету.

Імплементация закону сприятиме завершенню відповідного етапу впровадження нового ринку електричної енергії та розв'язанню проблем фінансового стану підприємств – учасників ринку електроенергії.

25.06.2020 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 до другого читання.

Для ефективної реалізації ЗУ № 719 необхідно прийняти:

1. Проект Закон № 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;

2. Проект Закон № 2389 «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії». Включено до порядку денного ВРУ.

Оператори систем розподілу Про оплату заборгованості споживачів за спожиту до 01.01.2019 електроенергію за 6 місяців 2020 р.	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2020	Борг за спожиту електроенергію до 01.07.2020 електроенергію	Приріст/Зниження заборгованості з початку року
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Всього по Україні:</b>	<b>26 298 039,0</b>	<b>25 779 588,9</b>	<b>-518 450,1</b>
АТ «Вінницяобленерго»	54 314,0	37 621,0	-16 693,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	13 065,0	9 417,0	-3 648,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	926 827,8	783 547,4	-143 280,4
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	731 954,0	717 543,0	-14 411,0
АТ «Житомиробленерго»	23 266,0	19 566,0	-3 700,0
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	23 125,0	19 018,0	-4 107,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 670 203,0	1 591 503,0	-78 700,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	12 860,0	8 706,7	-4 153,3
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	304 764,1	247 869,3	-56 894,9
ПрАТ «Київобленерго»	92 356,5	78 269,9	-14 086,6
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	17 622,0	14 412,0	-3 210,0
ТОВ «ЛЕО»	1 990 628,0	1 982 005,0	-8 623,0
ПрАТ «Львівобленерго»	19 124,0	13 615,0	-5 509,0
АТ «Миколаївобленерго»	83 182,0	78 669,0	-4 513,0
АТ «Одесаобленерго»	115 993,5	103 573,6	-12 419,9
АТ «Полтаваобленерго»	138 855,0	137 503,0	-1 352,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	11 159,7	8 741,7	-2 418,0
ПАТ «Сумиобленерго»	282 413,0	267 025,0	-15 388,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	16 312,0	12 855,0	-3 457,0
АТ «Харківобленерго»	1 568 971,0	1 535 413,9	-33 557,1
АТ «Херсонобленерго»	91 316,0	77 097,0	-14 219,0
АТ «Хмельницькобленерго»	13 923,0	11 971,0	-1 952,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 697 856,0	1 712 653,0	14 797,0
АТ «Чернівціобленерго»	150 176,0	142 186,8	-7 989,2
АТ «Чернігівобленерго»	25 158,0	23 662,0	-1 496,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 302 800,0	2 267 707,0	-35 093,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 685 124,4	13 681 670,6	-3 453,9
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	234 689,9	195 767,0	-38 922,9

### Щодо виплат за «зеленим» тарифом

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом **5475 МВт·год** електроенергії.

На 20 липня 2020 року на користь відновлювальної генерації сплачено понад **6,8 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня і лютого сплачено на 100%, березня – 25%, квітня – 5%, травня – 5%, червень – 4%. Причина несвоєчасного виконання зобов'язань перед ВДЕ – заборгованість перед Гарантованим покупцем з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка сягнула **13,2 млрд грн**.

НЕК «Укренерго» порушує порядок оплати послуг Гарантованого покупця з початку **2020 року**. Компанія не здійснила жодного платежу на користь держпідприємства за послуги, надані у квітні та травні. Загальний борг НЕК «Укренерго» наразі складає **16,6 млрд грн**.

## ПСО

З початку 2020 року державне підприємство «Гарантований покупець» придбало для забезпечення потреб населення **27 502 ГВт·год**.

На 20 липня 2020 року виробникам електроенергії (Енергоатом, Укргідроенерго) сплачено **10,7 млрд грн**, що складає 58%, а саме сплачено за січень 100%, за лютий 9%, за березень 100%, за квітень 29%, за травень 2,7%, за червень – 51%. Заборгованість Укренерго перед Гарантованим покупцем – 6,2 млрд грн.

## Постачальник «останньої надії»

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

Постачальником відпущено електричної енергії на суму **545,5 млн грн**, сплачено 62,8 млн грн (рівень оплати склав 11,5%). Заборгованість станом на 01.07.2020 становить **1 950,9 млн гривень**.

## Оператори системи розподілу

Операторами здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 54 363,8 млн кВт·год на суму 32 886,6 млн грн, сплачено 31 079,3 млн грн (рівень оплати склав 94,5%).

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 01.07.2020*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>54 363 789,0</b>	<b>32 886 620,8</b>	<b>31 079 318,3</b>	<b>-1 053 888,3</b>
АТ «Вінницяобленерго»	1 385 166,2	1 263 439,5	1 193 358,7	98 871,1
ПрАТ «Волиньобленерго»	783 118,6	684 558,8	682 570,9	10 656,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	8 375 283,1	2 824 315,1	2 757 438,6	-489 838,2
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 478 430,2	1 567 901,7	1 540 554,2	-350 624,0
АТ «Житомиробленерго»	1 186 372,0	1 089 025,8	1 094 233,1	-81 498,0
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	918 175,2	1 058 407,3	1 058 723,5	55 801,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	3 577 961,5	1 565 869,6	1 321 532,4	294 329,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 166 273,8	1 021 428,3	943 904,9	39 515,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	4 424 079,1	1 476 019,7	1 410 467,2	-766 465,0
ПрАТ «Київобленерго»	3 161 086,6	2 113 303,1	2 035 285,1	-219 070,2
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	955 974,0	868 580,0	849 830,0	-73 230,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	622 011,8	652 924,9	657 021,9	-14 738,1
ПрАТ «Львівобленерго»	2 029 464,2	1 648 209,0	1 609 179,5	-67 584,4
АТ «Миколаївобленерго»	1 270 216,8	960 595,6	918 564,8	-19 061,7
АТ «Одесаобленерго»	2 942 159,3	2 269 644,5	2 271 050,0	12 682,5
АТ «Полтаваобленерго»	2 464 089,0	1 356 217,7	1 072 891,7	-160 138,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 097 610,6	754 000,6	720 312,6	-5 046,4
ПАТ «Сумиобленерго»	941 637,8	868 948,4	800 158,9	58 591,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	624 785,5	682 744,7	637 290,0	-22 709,6
АТ «Харківобленерго»	2 961 048,1	2 101 279,0	1 850 455,2	321 715,4
АТ «Херсонобленерго»	1 117 508,4	966 381,8	943 249,4	-33 674,9
АТ «Хмельницькобленерго»	1 056 442,3	995 244,3	898 391,3	98 757,9

ПАТ «Черкасиобленерго»	1 425 709,6	978 095,6	943 339,4	21 332,1
АТ «Чернівціобленерго»	659 592,8	605 833,8	544 978,0	12 646,0
АТ «Чернігівобленерго»	822 205,8	855 132,5	789 492,3	20 755,2
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	153 028,4	60 872,8	43 130,3	26 240,9
ДП «Регіональні електричні мережі»	581 567,0	165 757,1	86 132,3	215 308,1
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	3 006 566,3	201 189,1	206 886,6	-30 185,0
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	361 068,5	224 899,4	193 579,1	-12 998,1
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	392 507,3	34 442,8	34 535,6	67,1
АТ «Укрзалізниця»	2 422 649,4	971 358,3	969 462,6	5 699,3
КП «Міські електричні мережі»	0,0	0,0	1318,3	5,6

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

## Постачальники універсальних послуг

**Постачальниками універсальних послуг.** За 6 місяців 2020 року надано споживачам України електричної енергії в обсязі 24816,7 млн кВт·год на суму 38563,2 млн грн, рівень оплати склав 98,4%.

### *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 6634,7 млн кВт·год на суму 14430,5 млн грн, рівень оплати склав 94,9%.

### *Довідково*

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

## **Видобуток вугілля**

За червень 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 201,6 тис. тонн** вугілля, що на 331,8 тис. тонн (або на 13,1%) менше порівняно з червнем 2019 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 336,1 тис. тонн (або на 16,8%), коксівного вугілля – збільшився на 4,3 тис. тонн (або на 0,8%).

За 6 місяців 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **13 153,5 тис. тонн** вугілля, що на 2 192,3 тис. тонн (або на 14,3%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 842,1 тис. тонн (або на 22,4%), коксівного вугілля – збільшився на 649,8 тис. тонн (або на 24,5%).

## **Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ**

Запаси вугілля на 01.07.2020 становили **2 463,6 тис. тонн**, що на 30,8% більше, ніж у 2019 році (**1 704,3 тис. тонн**) при номінальній місткості вугільних складів **5 393 тис. тонн**.

Запаси топкового мазуту на 01.07.2020 становили **47,2 тис. тонн**, що на 24,2% більше ніж у 2019 році.

## Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у **червні** 2020 року в Україні зменшились на **37,3 млн куб м** (або на 2,2%) порівняно з травнем минулого року і становили 1 656,6 млн. куб. м.

За **6 місяців** 2020 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на **318,5 млн куб. м** (або на 3,0%) порівняно з показником минулого року і становили **10 181,5 млн куб. м**.

[Оператор ГТС України](#)

## Запаси газу в газосховищах

Станом на 01.07.2020 в українських підземних сховищах газу знаходилось **19,7 млрд куб. м** природного газу, що на 45,2% більше запасу газу порівняно з 2019 роком.

## Транзит газу



За 6 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранзитовав **24,9 млрд куб. м** газу відповідно до нової транзитної угоди. Це на 45% менше, ніж у першому півріччі минулого року (45,1 млрд куб. м).

Вперше в історії української ГТС транзит газу організовано не тільки для Газпрому, а також на замовлення інших міжнародних компаній – між країнами ЄС через Україну. В I півріччі 2020 року були здійснені тестові транзитні операції по маршрутах Словаччина-Угорщина, Словаччина-Польща та Угорщина-Словаччина, а також з «митного складу» до Словаччини, Польщі та Угорщини.

[Оператор ГТС України](#)

## **Імпорт газу**

За перше півріччя 2020 року загальні надходження природного газу з країн ЄС в Україну склали 7,0 млрд куб. м, що на 24% (на 1,4 млрд куб. м) більше, ніж за аналогічний період минулого року. Зазначені обсяги імпорту включають віртуальний реверс (backhaul) в розмірі 1,7 млрд куб. м, який також вперше став доступний з початком цього року: з Угорщини – 1,2 млрд куб. м і з Польщі – 0,5 млрд куб. м.

Всього за 6 місяців 3,7 млрд куб. м імпортованих обсягів були направлені в підземні газосховища для зберігання на «митному складі», з яких 49%, або 1,8 млрд куб. м, надійшли в режимі shorthaul. За цей період частка імпорту в режимі shorthaul склала 26% від всього обсягу ввезеного газу до України.

## **Нафта**

### **Транспортування нафти**

З початку 2020 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 7 356,0 тис. т, що на 10,0 % (або на 671,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 6 044,0 тис. т, що на 8,1 % (або на 452,0 тис. т) більше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 1 312,0 тис. т, що на 20,0 % (або на 219,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 82,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 18,0 %.

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 6 місяців 2020 року на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 419,1 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за 6 місяців 2020 року становить 210,5 тис. тонн, що на 14,7 % менше обсягу переробки за 6 місяців 2019 року.

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

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



## **Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості**

**Атомні електростанції.** У червні 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 5054,1 млн кВт·г електроенергії, що на 705,4 млн кВт·г менше порівняно з відповідним періодом минулого року, у тому числі АЕС вироблено 5035,0 млн кВт·г електроенергії, що на 702,9 млн кВт·г менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 39503,3 млн кВт·г електроенергії, що на 3273,1 млн кВт·г менше порівняно з відповідним періодом минулого року, у тому числі АЕС вироблено 39389,1 млн кВт·г електроенергії, що на 3264,3 млн кВт·г менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у червні 2020 року становив 50,5 %, що на 7,1 % менше показника минулого року. КВВП з початку 2020 року становив 65,2 %, що на 5,8 менше показника минулого року.

**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.

### **Підприємства атомно-промислового комплексу**

**ДП «Схід ГЗК».** У червні 2020 року комбінатом вироблено 74,2 т. уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 245,2 млн грн. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 6,0 т. менше.

З початку 2020 року комбінатом вироблено 415,1 т. уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 1197,9 млн грн. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 40,0 т. менше.

## **Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики**

Станом на 27.07.2020 відповідно до затвердженого графіку:

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній відремонтовано 10 (2685 МВт) енергоблоків;

На **ТЕЦ** відремонтовано 4 (870 МВт) енергоблока, 6 (974 т/год) парових котлів та 3 (214,5 МВт) турбоагрегата;

На **ГЕС** виконано капітальний ремонт 2 (139 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 18 (827,7 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 10.07.2020 на **АЕС** з початку року виконано: 4 планово-попереджувальних середніх ремонтів на енергоблоках № 1, № 2 Рівненської АЕС, енергоблоці № 6 Запорізької АЕС та один капітальний ремонт на енергоблоці № 3 Запорізької АЕС; 4 планові поточні ремонтів на енергоблоці № 4 Рівненської АЕС, енергоблоці № 1 Южно-Української АЕС (2) та енергоблоці № 6 Запорізької АЕС; 6 позапланових поточних ремонтів на енергоблоках № 1 та 3 Рівненської АЕС, на енергоблоці № 2 Запорізької АЕС, енергоблоці № 3 Южно-Української АЕС (2) та енергоблоці № 1 Хмельницької АЕС.

Наразі виконуються: 2 середні планово-попереджувальні ремонти на енергоблоці № 2 Южно-Української АЕС (до 31.07.2020) та енергоблоці № 5 Запорізької АЕС (до 13.11.2020); капітальний планово-попереджувальний ремонт на енергоблоці № 4 Запорізької АЕС (до 02.09.2020).

## **Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)**

Протягом *січня-червня 2020 року* підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **7 588,5 млн грн** капітальних вкладень, що на 7,2% менше відповідного показника 2019 року.

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

У вугільній галузі освоєно 19,1 млн грн капітальних вкладень, що на 5% менше 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 ку року* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **265,4** млн гривень, а саме: шахти, які готуються до ліквідації – 9,4 млн грн, ДП "Укршахтгідрозахист" – 10,7 млн грн, ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 245,3 млн грн.

### **Оплата праці**

За 6 місяців 2020 року розмір *середньомісячної заробітної плати* штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – **16 493 грн** (збільшення до відповідного показника 2019 року становить 20,6%);

- атомно-промисловий комплекс – **28 654 грн** (більше на 21,6%);

- нафтогазовий комплекс – **8 426 грн** (менше на 16,5%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);

- вугільна галузь – **11 775 грн** (більше на 7,3%, до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, підконтрольній владі України, за винятком трудових показників ДП «ВК «Краснолиманська»).

Станом на 1 липня 2020 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго *загальна заборгованість із виплати заробітної плати* становила **191,8** млн грн та зменшилась з початку року на 113,8 млн грн (або на 37,2%)

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

## ОГЛЯД ЗМІ за 16–31 липня 2020 року

### ♦ *Загальні проблеми енергетики*

МІНЕНЕРГО, 27.07.2020

**Зниження "зелених" тарифів, повернення шахтарів до роботи, оновлення енергобалансу, початок підготовки до зими:**

**Ольга Буславець відзвітувала за 100 днів роботи**

В.о. Міністра енергетики **Ольга Буславець** провела підсумковий брифінг за результатами 100 днів роботи.

**Зниження «зелених» тарифів.** «Ми знизили «зелені» тарифи. Ми – це Міненерго, Кабмін, Верховна Рада і Президент, який сприяв оперативному проходженню законопроекту у парламенті. Це наша спільна перемога. Цьому передувала дуже непроста робота з підписання Меморандуму з виробниками «зеленої» енергетики, яка вирішила проблеми, що виникли за останній рік. Це було одним з моїх головних завдань, які я озвучила одразу після призначення на посаду, і я можу сказати, що його на 100% виконано», – зазначила О. Буславець.

Верховна Рада минулого тижня прийняла в цілому як закон урядовий законопроект щодо зниження «зелених» тарифів, проте подальше проходження документу було заблоковано. При цьому затримка введення в дію зниження тарифів у липні обійдеться українцям майже в 1 млрд грн, а у серпні – переплата складатиме в 650 млн грн.

**Повернення шахтарів на роботу.** «Ми повернули шахтарів з мітингів на роботу. Близько півроку більшість шахт знаходилися у вимушеному простой: без роботи, без розуміння завтрашнього дня. Ми цю ситуацію врегулювали. По-перше, ми оновили прогнозний баланс і, як наслідок, паливний баланс, що дало можливість зрозуміти, скільки вугілля потрібно тепловій генерації, який ринок збуту буде у наших вугільних підприємств. Другим кроком Міненерго ініціювало і Кабмін прийняв урядове розпорядження про пріоритет використання вітчизняного вугілля національними ТЕС, щоб забезпечити гарантований збут вугілля», – наголосила в.о. Міністра.

Крім того, з державного бюджету повністю погашено заборгованість із зарплати перед шахтарями. Невелика заборгованість, що залишилася, буде покрита за рахунок реалізації вугілля.

«Також ми перейшли до питання реформування усєї галузі. У нас фіналізується Концепція реформування вугільної галузі. Сьогодні ми працюємо над пілотними проектами реструктуризації шахт у двох моно містах – на Сході і Заході України», – зазначила Ольга Буславець.

**Енергобаланс відповідає реальному споживанню.** «Ми оновили енергобаланс, нам вдалося привести баланс до реального споживання. Ми забезпечили енергетичну систему маневровими потужностями для забезпечення надійного безперебійного постачання електроенергії споживачам», – зазначила Ольга Буславець.

У липні споживання електроенергії зросло, тому енергоблоки повернули з резерву і підвищили потужність АЕС. Середня потужність АЕС зросла з 7,4 ГВт до

7,9 ГВт. Це дозволило вивести блоки №1 та №2 ХАЕС на номінальну проектну потужність та довантажити енергоблоки РАЕС ( №2) та ЗАЕС (№6).

Крім того, за ініціативи Міністерства НАЕК “Енергоатом” отримав змогу продажу 5% електроенергії на спеціальних за двосторонніми договорами кінцевим промисловим споживачам.

«Компанія скористалась цією нагодою, що дало їй можливість покращити свій фінансовий стан», – наголосила в.о. Міністра.

**В Україні розпочалася підготовка зими.** «Ми розпочали підготовку до осінньо-зимового періоду. На сьогодні ми повністю забезпечені енергоресурсами, як вугіллям так і газом. У нас в плановому режимі відбуваються ремонтні кампанії», – зазначила Ольга Буславець

На складах ТЕЦ і ТЕС стабільно високі запаси вугілля та мазуту: майже вдвічі більші за минулорічні. На сьогодні запаси вугілля становлять 2,5 млн. тонн. На складах ТЕС та ТЕЦ накопичено 47 тис. тонн мазуту, що у півтора рази більше, ніж минулого року.

У газосховищах є понад 20 млрд.куб.м природного газу, при чому план уряду передбачає запас газосховища не менше 17 млрд. куб. метрів

Крім того, Кабмін визначив переможця конкурсу на постачальника «останньої надії» на ринку природного газу – ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України». Його цінова пропозиція – 2711,86 грн за тис куб м з ПДВ з націнкою 0%. Наявність постачальника «останньої надії» – це стабільне та безперебійне постачання газу споживачам.

[Джерело](#)

THE PAGE, 16.07.2020

### **Менеджери «Центренерго» заробляють мільярди гривень за рахунок «Енергоатому» — ЗМІ**

**Максим Нечипоренко**

«Центренерго» контракує продаж значного обсягу електричної енергії за двосторонніми договорами і на «ринку на добу наперед» (РДН), яку виробляти не збирається.

Щоб гарантовано знайти покупця, генкомпанія встановлює занижену ціну, інколи навіть нижчу за собівартість виробництва. Низька ціна дозволяє продати весь заявлений обсяг, «закривши» більшу частину попиту.

Під час постачання електроенергії оператор ринку «Укренерго» фіксує ризик великого майбутнього дисбалансу в системі та дає вказівку «Центренерго» не проводити заявлені раніше обсяги електроенергії. «Центренерго» охоче погоджується, але ставить умовою продажу електроенергії зі знижкою для забезпечення вже укладених контрактів.

Щоб не зупиняти низькоманеврові блоки АЕС, «Укренерго» вимушено погоджується та продає «Центренерго» необхідний обсяг зі знижкою. Енергія зі знижкою купується в «Енергоатому» та в «Гарантованого покупця».

**Без особливих зусиль «Центренерго» отримує електроенергію для продажу майже удвічі дешевше, ніж ринкова ціна. «Енергоатом» змушений продавати свою електроенергію з дисконтом.**

Негативним наслідком схеми крадіжки менеджерами «Центренерго» є небаланс «Енергоатому» від 20% до 40% обсягу електроенергії, виставленої на

продаж на РДН. А «Гарантований покупець» може реалізувати продукцію АЕС лише в окремі години доби.

Така махінація є цілком законною, вона обумовлена правилами енергоринку та регулятором в особі НКРЕКП. Знижка до червня становила майже 50%, з червня її зменшили до 20%.

Пов'язані з «Центренерго» особи почали активно заробляти на цій схемі з кінця 2019 року. З жовтня 2019-го до кінця лютого 2020 року «Центренерго» отримало від «Укренерго» майже 1 ГВт\*год електроенергії для балансування на загальну суму 1,06 млрд грн.

З березня 2020 року масштаби використання цієї схеми істотно збільшилися. Загальний обсяг проданої, але ще не виробленої «Центренерго» електроенергії за період з 1 березня по 15 травня склав 2,1 ГВт\*год

**Для того, щоб обмежити такі маніпуляції, 3 червня НКРЕКП ухвалила постанову, згідно з якою продавати електроенергію можна тільки за умови підтвердження фізичної можливості її виробити.**

«Центренерго» — державна генеруюча компанія, 78% акціонерного капіталу якої тримає Фонд держмайна. Саме «Центренерго» є глибоко збитковим, а на схемах заробляють чиновники, які керують компанією, та близькі до неї олігархи з групи «Приват».

<https://thepage.ua/ua/news/centrengo-zaroblyaye-milyardi-na-energoatomi>

**Додаткова інформація на цю тему – OilPoint, 22.07.2020 «У Центренерго заперечують використання схем на ринку електроенергії».** ПАТ «Центренерго» спростовує звинувачення в махінаціях з електроенергією за двосторонніми договорами, на «ринку на добу вперед» і «балансованому ринку». Про це йдеться в листі департаменту зовнішніх комунікацій компанії, направленому на адресу редакції OilPoint.

“Надання цих послуг для системи вимагає від «Центренерго» підтримки обладнання в готовності до маневрування, збільшення витрати палива на пуски, готовність інженерно-технічного персоналу. А зупинки обладнання на “провал” споживання електричної енергії з подальшим пуском на максимум, негативно впливають на економічність електростанції в цілому”, – стверджують в “Центренерго”.

Також в компанії заявляють, що реалізують за двосторонніми договорами та на «ринку на добу вперед» винятково таку кількість електроенергії, яку потужності компанії можуть виробити фізично...

<https://oilpoint.com.ua/u-czentrengo-zaperechuyut-vikoristannya-shem-na-rinku-elektroenergi%20d1%97/?lang=uk>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 16.07.2020

### **Славянская ТЭС вернулась в работу после восстановления распределения газа**

Славянская ТЭС (ПАО "Донбассэнерго") вернулась к работе, начал отпускать электроэнергию в объединенную энергосистему Украины после восстановления ПАО "Донецкоблгаз" распределения газа на станцию.

"Теперь свое веское слово должен сказать Хозяйственный суд Донецкой области, куда энергогенерирующая компания обратилась с иском заявлением о

признании отсутствия у "Донецкоблгаза" права требования относительно оплаты стоимости превышения годовой заказанной мощности на 2020 год", – указано в сообщении "Донбассэнерго".

Как сообщалось, "Донецкоблгаз" 1 июля прекратил распределение газа на Славянскую ТЭС. "Донбассэнерго" считает такие действия не законными, заявило об угрозе прекращения производства и отпуска электроэнергии в объединенную энергосистему Украины со стороны теплоэлектростанции и создания чрезвычайной ситуации в Донецкой области.

В этой связи Славянская ТЭС начала по максимуму использовать дорогой импортный антрацит из-за прекращения "Донецкоблгазом" услуг по распределению.

<http://reform.energy/news/slavyanskaya-tes-vernulas-v-rabotu-posle-vosstanovleniya-raspredeleniya-gaza-14938>

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 17.07.2020

### Центрэнерго не змогло відкрити кредитну лінію на закупівлю вугілля

"Центрэнерго" ініціює повторну нараду з Міненерго для остаточного з'ясування позицій зацікавлених сторін

ПАТ "Центрэнерго" заявляє, що вичерпало усі переговорні можливості для відкриття кредитних ліній на закупівлю вугілля, однак зрушень немає. Про це йдеться у повідомленні компанії.

В.о. генерального директора ПАТ "Центрэнерго" **Олександр Корчинський** звернувся до в.о. міністра енергетики **Ольги Буславець** з проханням про повторну нараду для остаточного з'ясування позицій зацікавлених сторін.

Як повідомлялося, "Центрэнерго" домовилося викупувати вугілля з шахт ДТЕК.

"Це державницька позиція державної компанії. ПАТ "Центрэнерго" купує вугілля газової групи виключно на українських шахтах. Це абсолютно принципове і незмінне рішення. Саме завдяки такій позиції "Центрэнерго" вже виводяться з простою "Добропілля" і "Надія", - відзначили у компанії.

Наразі за оперативним контрактом між ПАТ "Центрэнерго" і ДТЕК іде відпрацювання економічних і технічних параметрів.

Минулого тижня Міністерство енергетики за дорученням президента **Володимира Зеленського** завершило медіацію між представниками вуглевидобувних підприємств та ПАТ "Центрэнерго". Для закупівлі вугілля з державних і приватних шахт "Центрэнерго" відкрило кредитну лінію у державних банках "Укргазбанк" та "Ощадбанк".

...8 липня в ході дискусії ДТЕК і "Центрэнерго" вдалося зблизити позиції, і процес перемовин "перейшов у конструктивне русло". У компанії **Рината Ахметова** запропонували формульне ціноутворення, яке буде залежати від індексу API 2 з урахуванням курсу долара на момент поставки.

В останні місяці Буславець неодноразово критикувала "Центрэнерго" за включення в роботу газомазутних блоків.

<https://ua-energy.org/uk/posts/tsentrenerho-ne-zmohlo-vidkryty-kredytnu-liniuu-na-zakupivliu-vuhillia>



ЦЕНТРЕНЕРГО, 18.07.2020

## **Міністерство енергетики подасть руку допомоги "Центренерго"**

17 липня відбулася плідна робоча зустріч за участю т.в.о. Міністра енергетики України **Ольги Буславець**, її новопризначених заступників та керівника ПАТ "Центренерго" **Олександра Корчинського** з метою пошуку фінансових інструментів підготовки до майбутнього осінньо-зимового максимуму.

Йшлося про шляхи фінансування закупівлі вугілля у вітчизняних видобувних підприємств. Очільники відомства та державної енергогенеруючої компанії розробили принципову дорожню карту, яка включає участь Фонду державного майна, Міністерства енергетики України, провідних державних банків, ПАТ "Центренерго" та вуглевидобувних підприємств України.

Практична робота з реалізації напрацьованого плану розпочнеться вже з понеділка, 20 липня.

<http://www.centrenergo.com/post/ministerstvo-yenergetiki-podast-ruku-dopomogi-tsentrenergo/>

ГОЛОС УКРАЇНИ, 21.07.2020

## **Енергетикам потрібні не скандали, а підтримка держави**

*АТ «Хмельницькобленерго» готове й надалі  
демонструвати стабільність і якість*

**Ірина Козак**

Уже кілька місяців поспіль АТ «Хмельницькобленерго» доводиться працювати в складних умовах, переживаючи рейдерські атаки і нападки з боку певного кола зацікавлених структур і осіб. Додаються до цього й об'єктивні проблеми, які переживає енергетична галузь. Дехто навіть висловлює побоювання, що підприємство не витримає такого натиску. А в результаті постраждають не тільки його працівники, але й сотні тисяч споживачів. Проблеми енергетиків давно вийшли за рамки професійних.

Із інтерв'ю з в. о. генерального директора АТ «Хмельницькобленерго» **Олегом Козачуком**.

— За свою довгу історію нам не раз доводилось переживати важкі кризові моменти. Але завжди вдавалось мобілізувати фінансові, матеріальні й кадрові ресурси, щоб не тільки вийти з глухого кута, а й продемонструвати справді переможні здобутки. Гадаю, так буде й цього разу. Ми готові довести: досвід, напрацьована система управління, чітко продумана технічна стратегія і вдалі маркетингові рішення — це те, що дозволить «Хмельницькобленерго» все здолати і втримати лідерські позиції.

— Для всіх нас історія з наміром призначити нового керівника, яку розпочав Фонд держмайна, виявилася справжньою несподіванкою.

Поштовхом до скандалу стало рішення минулого уряду погодити пропозицію ФДМУ про зміну гендиректора. Досі не зрозуміло, чому виникла така ідея, хто її проштовхував на найвищому рівні.

Не хочу повертатися до всіх деталей цього незаконного рішення. А тим більше — давати оцінку діям ФДМУ, головним завданням котрого як основного власника і акціонера «Хмельницькобленерго» було й залишається сприяння його ефективній роботі.

Для підприємства такі дії могли мати не просто важкі, а катастрофічні наслідки.

— Відомо, що практика доведення до банкрутства державних підприємств на порозі їх приватизації є поширеною.

«Хмельницькобленерго» вже не один рік готується до приватизації.

Ми хотіли би стати справді достойними гравцями на цьому ринку. Приватизація повинна цьому допомогти, а не зіграти на руку окремим ділкам, котрі прагнуть «покласти» до своєї кишені ще одне обленерго.

— Я застав ситуацію, коли інвестиційні програми виконувались лише на 60—80 відсотків. Але вже за три роки ми переламали цю ситуацію і стали єдиним держобленерго, яке протягом цього строку стовідсотково профінансувало інвестпрограми. Так само повністю виконуємо програми капремонтів.

Завдяки їй приріст потужності збільшився втричі — з 51,5 МВт до 147,5 МВт. Крім того, в заміну мереж ми вклали 120 мільйонів гривень, які отримали від підключення до мереж нових споживачів.

— А консолідований прибуток разом із ТОВ «Хмельницькенергозбут» перевищив 115 мільйонів. Вийшло, що ми заробили більше, ніж усі разом узяті державні обленерго.

— Половину отриманого чистого прибутку компанія перерахувала до державного бюджету. А інша половина після затвердження інвестиційної програми НКРЕКП піде на заходи з підвищення надійності електромереж.

Над чим особливо попрацювали, то це над неплатежами споживачів.

А що найголовніше — налагодили чіткий облік спожитої енергії, запровадивши сучасні системи обліку з дистанційним контролем. Діє на підприємстві і оплата за багатотарифною системою, коли ціни встановлені в залежності від часу доби.

Загалом же за останні три роки ми вдвічі збільшили платежі до бюджетів усіх рівнів: з 210 мільйонів до 405 мільйонів гривень. Тож цілком заслужили звання соціально відповідальної компанії.

За час мого керівництва приріст активів досяг майже 60 відсотків, піднявшись із 1,2 мільярда до 1,9 мільярда гривень.

— За останній рік зарплата електрика зросла з 9,5 тисячі гривень до 15 тисяч. А загалом середня зарплата на підприємстві — 15,6 тисячі гривень — майже на третину перевищує середньообласну.

Маємо ще більше коштів — інвестуємо в розвиток виробництва...

Це ті принципи, за якими живе і розвивається «Хмельницькобленерго». І, на мою думку, змінювати їх не варто.

З нового року ми очікуємо запровадження РAB-регулювання. Можливо, когось поки що лякають РAB-тарифи, але насправді при правильному їх впровадженні вони стимулюватимуть операторів до скорочення витрат і до активної модернізації підприємств.

Загалом досягнення нашого колективу не можуть не радувати. Але я як керівник розумію, скільки ще потрібно зробити, щоб наша компанія стала в один ряд зі світовими лідерами в цій галузі.

**Довідково.** Олег Козачук після закінчення з відзнакою Вінницького НТУ за фахом «інженер-електрик» розпочав трудову діяльність інспектором Летичівського району електричних мереж. Потім став начальником дільниці, заступником начальника з маркетингу та енергозбуту

РЕМу. Через два роки очолив відділ управління якістю «Хмельницькорбленерго». В 2013-2015 роках займався громадською і експертною діяльністю в сфері енергетики.

У 2015 році працював першим заступником генерального директора — директором з маркетингу та енергозбуту АТ «Хмельницькорбленерго». В 2016 році призначений в. о. генерального директора. Олег Козачук увійшов до складу правління ГО «Розумні мережі». В партнерстві з корейськими і американськими енергетиками реалізував пілотні проекти Smart Grid в Хмельницькій області. Указом Президента України його відзначено званням «Заслужений енергетик України».

<http://www.golos.com.ua/article/333484>

EXPRO, 21.07.2020

### **Приватизація обленерго має бути синхронізована із введенням RAB-регулювання – ФДМУ**

«Без RAB (запровадження стимулюючого тарифоутворення – ред.) історія показує, що коло інвесторів, зацікавлених входити в обленерго, буде досить обмеженим. А наше завдання - все-таки провести конкурентну, прозору приватизацію, що без RAB буде малоімовірно. Ми хочемо, щоб приватизація була синхронізована з введенням RAB, і тоді це дійсно буде велика, гарна перемога для всієї України», - сказав заступник голови Фонду державного майна України **Тарас Елейко**.

Також він зазначив, що нова система тарифоутворення необхідна для продажу державних пакетів акцій за їх ринковою вартістю (це дозволить уникнути дисконтування).

<https://expro.com.ua/novini/privatizacya-oblenergo-ma-buti-sinhronzovana-z-vvedennyam-rab-regulyvannya--fdmu>

РБК-УКРАЇНА, ДТЕК, 21.07.2020

**Гендиректор ДТЕК Максим Тімченко:**

**Не можна будувати бізнес на лобіюванні будь-яких призначень**

**Сергій Щербина, Ростислав Шаправський**

Генеральний директор ДТЕК Максим Тімченко в інтерв'ю РБК-Україна розповів про те, що стало причинами кризи в енергетиці, чому довелося зупинити роботу шахт, чи потрібно підвищувати ціну на електроенергію для населення і чому інвестори не готові вкладати гроші у нові "зелені" проекти.

**– Ми зустрічаємося з вами через рік і два тижні після запуску нового ринку електроенергії. Що сталося за цей рік? За цей рік виникли взаємні багатомільярдні борги у галузі. За цей рік учасники ринку звинувачували один одного у маніпуляції з цінами. За цей рік у нас відновлювали імпорту електроенергії з Росії. За цей рік зупинялися шахти через профіцит вугілля і падіння промисловості.**

– ...я б не звужував розмову, що ринок ми тільки запустили. У багатьох було таке бачення, і десь воно збіглося, ми перезапустили країну. І, звичайно, цей рік потрібно оцінювати не тільки по тому, скільки у нас було спекуляцій на ринку, а, може бути, у більш широкому масштабі. І я б хотів прокоментувати, як ми цей рік прожили.

В одному з інтерв'ю, коли мене запитували, як західні інвестори ставляться до нової влади, до президента, до нової команди, я сказав, що їх ставлення

відображається у вартості капіталу для тих, хто інвестує в Україну. А восени минулого року у нас ставки впали. Це означає, що **більше і більше впевненості в країні з'явилося у інвесторів. І це такий дуже важливий лакмусовий папірець по відношенню до нашої країни.**

– На жаль, сьогодні ці настрої змінюються.

– ...зміна настрою, моя думка, якщо говорити про енергетику, пов'язана з тим, що, на жаль, відсутність досвіду, непрофесійність і популізм на чаші терезів займає більш важливе місце.

– Влада – такий збірний образ. Я переконаний, що президент задає такий тон і широко вірить в абсолютно правильні речі для України. І його цінності дуже важливі. Найбільше досягнення держави, що цією державою керує людина з таким ціннісним набором. Але для цього потрібно мати поруч ще 10-15-20 осіб, які мають такий же ціннісний набір і такі погляди, як у нього.

Мало того, це мають бути справжні професіонали, до яких є довіра. Ось професіоналізм і довіра – найголовніше було для того і є для того, щоб управляти такими великими системами, зокрема і енергетикою.

– ...нова модель енергоринку запущена рік тому. Європейська модель, якій аплодували наші європейські партнери. Було багато обговорень, що ми не готові, може треба відкласти. І, слава богу, що ми ступили на цей шлях.

І, в принципі, як і будь-яка велика реформа, її потрібно було десь докручувати. Бачити якісь недоліки, виправляти, швидко реагувати і так далі. І якби національний регулятор хоча б на чотири за п'ятибальною шкалою виконав свої завдання, не було б сьогодні такого настрою в інвесторів в енергетику України.

– **Нинішній міністр енергетики – Ольга Буславець – у статусі в.о. Цей момент впливає на роботу галузі?**

– У нас приклади були, коли люди ефективно працювали і два-три роки з приставкою "виконуючий обов'язки". Питання в іншому. На жаль, ми не бачимо командну роботу тих органів влади, які мають відношення і керують енергетикою країни. Це регулятор, це "Укренерго", це міністерство, це державні компанії "Енергоатом", "Центренерго" і так далі. Ось командності тут ми не бачимо.

Тобто ситуація, на жаль, штучно доведена до кризи. Десь з жовтня минулого року ми йшли до цієї кризи.

Але ці рішення призводили до тих наслідків, до яких ми сьогодні підійшли. І вийти з цієї кризи можна, тільки якщо є команда.

– Ми почали жити в зовсім іншому світі, з точки зору енергетики, ніж це було 20 років до цього.

Потім, напевно, непрофесіоналізм. Тому що недосвідченість перемагається часом. Непрофесіоналізм складно перемогти. Якби працювала команда, включаючи гравців ринку, то, я думаю, цього б не було.

– ...Ви знаєте, коли зміна у владі, напевно, це якимось відображається в роботі певних економічних систем, як це у нас було. Я вважаю, що це все лікується. І один з найважливіших рецептів – це довіра інвесторів.

Чому я кажу про це? Тому що ДТЕК 15 років на ринку. Ми є найбільшим інвестором в енергетику країни – ми інвестували понад 10 млрд доларів. І я більше дивлюся на ситуацію як національний інвестор. Але також я розумію настрої й західних інвесторів.

– Однією з ключових проблем галузі, зараз про це говорять різні сторони ринку, є вартість електроенергії для населення. Її собівартість виробництва вище, ніж те, що платять населення. Чи готова влада зараз, за вашими відчуттями, починати дискусію про поетапне підвищення цін, щоб шукати шляхи для виходу з кризи, в яку галузь увійшла? Без цього рішення навряд чи вдасться зрушити з цієї мертвої точки.

– Звичайно ж, тарифи для населення – це одна з найважливіших складових. І тут триває зараз ситуація, в якій 3% населення споживає більше 500 кВт\*год, і споживає 18% від загального обсягу електроенергії, і платять за найнижчою ціною в Європі, напевно, ось в цьому соціальна несправедливість.

А ті домогосподарства, які споживають до 100 кВт\*год, фактично люди з низьким доходом, їх 41%, а споживають вони 12% електроенергії. Чому всі платять один тариф? Ось, я вважаю, в цьому соціальна несправедливість, а не в тому, що тарифи повинні підвищуватися, повинні бути ринковими.

Чим більше ми відтягуємо прийняття справедливих рішень, а я вважаю, що люди, які можуть собі дозволити, мають платити повну ринкову ціну за електроенергію, а не дотовану сьогодні державою і іншими гравцями, насамперед "Енергоатомом"... Ось це і є рух до ринкової економіки, який має починатися поступово.

Вважаю, що уряд найближчим часом має приймати рішення по руху і підвищенню тарифів на електроенергію для тих верств населення, які можуть платити ринкову ціну за електроенергію, і захистити той 41% споживачів сьогоднішніми тарифами, або іншими формами підтримки. І тоді у нас ситуація, в тому числі, буде вирівнюватися.

– Я вважаю, що вони (уряд) це не зможуть зробити без командної роботи з регулятором і з іншими учасниками ринку – регулятор, "Енергоатом", "Укренерго", Кабінет міністрів. От якщо будуть здатні зібрати це все в одну команду і рухатися в одному напрямку, швидко приймати рішення і швидко їх реалізовувати, тоді вони зможуть з цим впоратися. Якщо ні, то я сумніваюся.

– З того, що я знаю і що я чув, у нинішнього виконуючого обов'язки є певний випробувальний термін. І, напевно, від результатів, які покаже Ольга Анатоліївна (Буславець, – ред.), залежить реакція і настрої залу. Ось це моя особиста думка.

А результати – це вихід з кризи, це нормалізація роботи енергоринку, це нормальні взаємодії з усіма учасниками ринку з державними органами, це, напевно, конструктивна робота з профільним комітетом у Верховній раді. Мені здається ось це все має бути зібрано, щоб зал повірив, і це не були якісь перетягування каната або лобювання, або якісь інші речі. Якщо будуть результати, то це найголовніший результат для залу, на мою думку.

Ознайомитись повністю з інтерв'ю можна за посиланням:

<https://daily.rbc.ua/ukr/show/gendirektor-dtek-maksim-timchenko-nelzya-1595261239.html>

<https://dtek.com/media-center/press/gendirektor-dtek-maksim-timchenko-nelzya-stroit-biznes-na-lobbirovanii-kakikh-libo-naznacheniya/>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 22.07.2020

**ДТЭК в 2020 году инвестирует более 342 млн грн  
в развитие инфраструктуры электросетей Киевской области**

"Киевоблэнерго" инвестирует более 342 млн гривен в модернизацию, реконструкцию подстанций и сетей в Киевской области.

"В 2020 году в рамках инвестиционной программы "Киевоблэнерго" вложит более 257 млн в модернизацию, реконструкцию сетей и оборудования. Из них 99,3 компания инвестирует в реконструкцию линий низкого напряжения (0,4 кВ) - они непосредственно питают дома жителей области и чаще повреждаются во время непогоды. Так мы улучшим качество электроснабжения клиентов Киевской области", – цитирует пресс-служба гендиректора компании **Виталий Шайда**.

В планах компании выполнить масштабную реконструкцию подстанций "Гостомель", "ГПП" и "Немешаево", а еще начнет работы по строительству новой высоковольтной подстанции "Козин".

Также будет реконструировано **более 127 километров электрических сетей 0,4-10 кВ и установлено 95 разгрузочных подстанций и 35 реклоузеров на воздушных линиях 10 кВ**, которые позволяют не отключать всю линию, на которой произошло повреждение, а только отдельный ее участок. Как результат - большинство клиентов будут оставаться со светом.

Кроме того, компания инвестирует в улучшение точности учета в 2020 году – **50,2 грн**. На эти средства "Киевоблэнерго" установит **более 38,6 тыс. новых счетчиков в сети, из которых 6,6 разумных-счетчиков**.

"Инновационные приборы позволят компании считывать показания дистанционно, а клиентам анализировать и управлять своим потреблением электроэнергии", – отметили в компании.

Инвестпрограмма "Киевоблэнерго" на 2020 год в размере более 342 млн грн, была утверждена 15 июля на заседании Национальной комиссией, осуществляющей государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЕКУ).

Как сообщалось, в мае 2019 "Киевоблэнерго" вошел в энергетический холдинг ДТЭК. Компания проанализировала состояние сетей и разработала план качественного обновления энергетической инфраструктуры Киевской области. Благодаря этому, среднее время ликвидации аварий за год сократился вдвое - с 5-8 до 2-4 часов, были реконструированы две большие подстанции в Ирпене и Вышгороде, а также отремонтированы около 4882 км линий 0,4-110кВ.

<http://reform.energy/news/dtek-v-2020-godu-investiruet-bolee-342-mln-grn-v-razvitie-infrastruktury-elektrosetey-kievskoy-oblasti-14999>

КОРЕСПОНДЕНТ (БЛОГ), 23.07.2020

**Иницируем ВСК, чтобы разобраться, кто организовал кризис в энергетике**

**Гриб Виктория, народный депутат**

Мы с коллегами, народными депутатами Украины, больше не можем мириться с такой ситуацией. Если кто-то нарушает законы, он должен понести заслуженное наказание. Поэтому мы инициировали создание Временной следственной комиссии Верховной Рады по расследованию причин кризиса в сфере



энергетики и коммунальных услуг, установлению лиц, причастных к разрушению энергетического сектора Украины.

<https://blogs.korrespondent.net/blog/events/4255596/>

EXPRO, 24.04.2020

### **Міненерго розглядає можливість передачі ТЕЦ від Фонду держмайна до «Нафтогазу»**

Міністерство енергетики України розглядає можливість передачі повноважень з управління корпоративними правами держави щодо ТЕЦ від Фонду держмайна до НАК «Нафтогаз України». Про це повідомила в.о. міністра енергетики **Ольга Буславець** під час селекторної наради щодо підготовки до осінньо-зимового періоду 2020-2021рр.

«Міністерство енергетики найближчим часом ініціюватиме нараду за участю Фонду держмайна, НАК «Нафтогаз України», Антимонопольного комітету для вирішення цієї проблеми. Ми пропрацюємо всі можливі варіанти, зокрема, і можливість передачі повноважень з управління корпоративними правами держави щодо ТЕЦ від Фонду держмайна до «Нафтогаз України», – зазначила Ольга Буславець.

<https://expro.com.ua/novini/mnenergo-rozglyada-mojlivst-peredach-tec-vd-fondu-derjmayna-do-naftogazu>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 24.07.2020

### **Новые теплосети, которые прокладывают в Киеве, имеют срок эксплуатации около 50 лет – Пантелеев**

Новые тепловые сети, которые прокладывают в Киеве вместо аварийных, имеют срок эксплуатации около 50 лет, в этом году КП "Киевтеплоэнерго" заменит более 100 км трубопроводов, цитирует пресс-служба Киевской горгосадминистрации заместителя главы КГГА **Петра Пантелеева**.

"Город ежегодно инвестирует около полумиллиарда гривень в модернизацию тепловых сетей, чтобы старые изношенные сети, которые буквально рассыпаются на глазах после того, каких раскопали, заменить на современные, надежные. К октябрю планируем завершить перекладку трубопроводов на 28 масштабных локациях реконструкции. На это будет направлено около 450 млн грн как бюджетных средств, так и средств "Киевтеплоэнерго", – сказал он.

Заместитель главы КГГА сообщил, что киевский теплоэнергетический комплекс входит в тройку крупнейших в Европе. Однако 80% теплосетей столицы исчерпали свой нормативный срок эксплуатации и нуждаются в замене.

Реконструкция сетей будет осуществляться во всех районах города. Масштабные работы планируются на Виноградаре, Троещине, Нивках, Теремках, Борщаговке и в центральной части города.

В КГГА напомнили, что в прошлом году в столице заменили 130 км изношенных теплосетей. Благодаря этому в прошлом отопительном сезоне снизилась аварийность, а теплопотери уменьшились на 2%.

<http://reform.energy/news/novye-teploseti-kotorye-prokladyvayut-v-kieve-imeyut-srok-ekspluatatsii-okolo-50-let-panteleev-15026>

ГОЛОС.UA, 24.07.2020

**Для населения стоимость электроэнергии до конца года меняться не будет**

Для населения стоимость электроэнергии до конца года меняться не будет.

Об этом в комментарии сообщил эксперт по энергетическим вопросам **Геннадий Рябцев**.

«Для домохозяйств ничего не изменится в цене на электроэнергию, поскольку сохраняются обязательства, которые несут «Энергоатом» и «Укрэнерго». До конца года цены для населения не будут изменены. Что касается промышленности, то тут практически все определяет рынок. И сказать, для кого какая цена будет, очень сложно, поскольку крупные потребители сейчас подписывают двусторонние договоры о цене электроэнергии, по которым нельзя сделать выводы – все зависит от того, кто сможет какие договоры подписать. Что касается суточного рынка, то можно только сказать, что существенного роста цены не ожидается, поскольку нет каких-либо оснований рассчитывать на значительное восстановление спроса», - заявил эксперт.

По словам Г. Рябцева, сейчас он низкий и цены в основном определяет, так называемый, рынок потребителя.

«Единственная сложность существует в тех кризисных явлениях, которые продолжают наблюдаться на этом рынке и чем быстрее они будут преодолены, тем точнее можно будет прогнозировать, что будет дальше», - отметил он.

<http://golos.ua/i/763776>

ГОЛОС.UA, 28.07.2020

**Ручным административным вмешательством производство электроэнергии перераспределяется в пользу ТЭЦ и ТЭС – Герус**

«У Украины есть атомные энергоблоки, которые могут выдавать электроэнергию по самому низкому тарифу. Но если ранее доля Энергоатома в энергобалансе составляла 57%, то после пересмотра прогнозного энергобаланса в апреле она снизилась до 47%. При этом угольные электростанции ранее имели 30% в балансе, а сейчас их доля выросла до 38%. Это перераспределение происходит не через конкурентную борьбу, а в пользу того, кто добился политического или административного решения. В итоге выручка Энергоатома уменьшилась на 1 млрд грн» - сообщил глава комитета Верховной Рады по вопросам энергетики и жилищно-коммунальных услуг **Андрей Герус**.

Также народный депутат отметил, что фактическое потребление электроэнергии в Украине на 8-9% превышает показатели, заложенные Министерством энергетики в апреле.

«Если проанализировать, кто производит электроэнергию свыше прогнозного баланса, то увидим, что в выигрыше снова ТЭС и ТЭЦ. 63% сверх прогнозного баланса производят именно они. Атомными электростанциями производится только 2,8% дополнительной электроэнергии», - заявил Герус.

<http://golos.ua/i/764465>

БИЗНЕСЦЕНЗОР, 28.07.2020

**Меньше 10% украинцев готовы больше платить за электроэнергию ради сохранения "зеленых" тарифов, - исследование USAID**

От 3% до 9% украинцев, кроме жителей Киева, готовы платить за электроэнергию больше ради работы возобновляемых источников энергии (ВИЭ) на "зеленом" тарифе. В столице больше платить за электроэнергию ради ВИЭ готовы 14%. Всего было опрошено пять тысяч домохозяйств.

Об этом говорится в исследовании USAID совместно с Госстатом, результаты которого привел глава Комитета Верховной Рады по вопросам энергетики и жилищно-коммунальных услуг **Андрей Герус** на пресс-конференции 27 июля.

По его словам, результаты этого исследования нельзя рассматривать, как прямую инструкцию к действиям, но их нельзя игнорировать.

По словам Геруса "зеленый" тариф в Украине – один из самых высоких в мире. "В то время, как во всем мире зеленый тариф снижался из-за повышения эффективности и удешевления оборудования, у нас его "забывали" снижать", - говорит нардеп.

[https://biz.censor.net.ua/news/3210403/menshe\\_10\\_ukraintsev\\_gotovy\\_bolshe\\_platit\\_za\\_elektroenergiyu\\_radi\\_sohraneniya\\_zelenyh\\_tarifov\\_issledovanie](https://biz.censor.net.ua/news/3210403/menshe_10_ukraintsev_gotovy_bolshe_platit_za_elektroenergiyu_radi_sohraneniya_zelenyh_tarifov_issledovanie)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 30.07.2020

**"Донбассэнерго" за 6 месяцев сократило чистый убыток в 6,5 раза**

Энергогенерирующая компания ЧАО "Донбассэнерго" в январе-июне 2020 года снизила чистый убыток в 6,5 раза (на 129,228 млн грн) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – до 23,56 млн грн.

Согласно сообщению компании в системе раскрытия информации НКЦБФР, ее чистый доход за отчетный период вырос на 15,8% (на 415,633 млн грн) – до **3 млрд 50,838 млн грн**, валовая прибыль – на 1,8% (на 4,053 млн грн), до **230,591 млн грн**.

Как сообщалось, "Донбассэнерго" в 2019 году получило чистый убыток 68,997 млн грн против 104,111 млн грн чистой прибыли за 2018 год.

"Донбассэнерго" владеет Старобешевской (расположена на оккупированной территории) и Славянской ТЭС суммарной установленной мощностью 2880 МВт, в т.ч. мощность СлТЭС составляет 880 МВт. В конце марта 2017 года генкомпания заявила о потере контроля над работой Старобешевской ТЭС, а также части структурных единиц, расположенных на временно неподконтрольной территории.

ЧАО "Энергоинвест Холдинг" принадлежит 60,86% акций "Донбассэнерго", еще 25% акций генкомпания принадлежит государству. В настоящее время контроль над компанией принадлежит **Максиму Ефимову**.

<http://reform.energy/news/donbassenergo-za-6-mesyatsev-sokratilo-chistyuy-ubytok-v-65-raza-15066>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 30.07.2020

## **Глава "Укрэнерго" рассчитывает на завершение в текущем году сертификации компании по модели ISO**

НЭК "Укрэнерго" рассчитывает на завершение в текущем году сертификации компании, что даст возможность присоединить энергосистему Украины к европейской.

"Мы планируем, что в этом году будет осуществлена сертификация "Укрэнерго" по модели ISO, которая не предусматривает передачу в собственность ЧАО "Укрэнерго" ральных сетей. Вот этот процесс должен быть закончен, и мы после этого станем полноценным системным оператором, как в других европейских странах", – сказал врио главы правления НЭК **Владимир Кудрицкий** в ходе Украинского онлайн-форума корпоративного управления, организованного Киевской школой экономики (КШЭ) 29 июля.

По его словам, сертификация "Укрэнерго" как оператора системы передачи – это то, чего действительно не хватает сейчас, **чтобы отсоединить энергосистему Украины от Российской Федерации и присоединиться к европейской континентальной сети.**

При этом он отметил, что в остальном благодаря проведению реформы корпоративного управления в компании, "Укрэнерго" мало чем отличается от других европейских системных операторов".

В то же время, по его словам, ограничение на период карантина по выплатам членам правления и набсоветов **вредит проведению реформы корпоративного управления.**

Как сообщалось, глава Секретариата Энергосообщества **Януш Копач** 22 июня заявил, что сертификация НЭК "Укрэнерго" в качестве независимого оператора системы передачи электроэнергии в ближайшее время не представляется возможной, поскольку анбандлинг, в частности, по модели Independent System Operator (ISO) требует внесения изменений в ряд законов.

Кабинет министров с 1 апреля ограничил размер заработной платы руководителей исполнительных органов и членов набсоветов государственных компаний до 47 тыс. грн в месяц.

<http://reform.energy/news/glava-ukrenergo-rasschityvaet-na-zavershenie-v-tekushchem-godu-sertifikatsii-kompanii-po-modeli-iso-15065>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 30.07.2020

## **Кабмин в очередной раз перенес рассмотрение перечня подлежащих приватизации компаний - замминистра экономики**

Кабинет министров Украины в очередной раз перенес рассмотрение перечня подлежащих приватизации государственных компаний на следующее заседание.

"Он (перечень - ЭР) должен был выноситься на Кабмин. Снова встал вопрос "а давайте мы еще что-то исключим". И **мы на следующей неделе на правительственном комитете будем это согласовывать**", – сказала замминистра развития экономики, торговли и сельского хозяйства **Светлана Панаютиди** в ходе онлайн-дискуссии о корпоративном управлении, организованной Киевской школой экономики (КШЭ) 29 июля.

Замминистра подчеркнула, что процесс согласования данного перечня идет очень сложно. Панаиотида прогнозирует, что указанный документ будет принят в августе.

"Это и юридическая дискуссия, и политическая", - добавила она.

Замминистра экономики напомнила, что подготовленный правительством Алексея Гончарука законопроект с перечнем таких предприятий содержал изначально около 1 тыс. компаний, однако был сокращен до 219-ти.

<http://reform.energy/news/kabmin-v-ocherednoy-raz-perenes-rassmotrenie-perechnya-podlezhashchikh-privatizatsii-kompaniy-zamministra-ekonomiki-15064>

УКРГІДРОЕНЕРГО, 21.07.2020

## На Дністровській ГЕС після капремонту введено в експлуатацію гідроагрегат №6

*На Дністровській ГЕС введено в експлуатацію гідроагрегат №6, який було введено в капітальний ремонт наприкінці вересня 2018 р.*

В рамках ремонтних робіт фахівцями АТ «Турбоатом» виконано капітальне відновлення робочого колеса турбіни, проведено функціональні та гідравлічні післяремонтні випробування. Також виконано доробку лопаток направляючого апарату турбіни та виготовлено необхідні запчастини для заміни фізично зношених.

На підприємстві ДП «Завод «Електроважмаш» виготовлено гідравлічну основу та сегменти підп'ятника, які встановлено на гідрогенераторі. Окрім того, виконано відновлювальний ремонт диску підп'ятника генератора із заміною діелектричної прокладки.

Демонтаж-монтаж гідроагрегату, а також капітальний ремонт вузлів генератора та турбіни виконали фахівці ТОВ «Дніпро-СГЕМ».

Гідроенергетиками Дністровської ГЕС проведено післяремонтне налагодження та випробування гідроагрегату під навантаженням за участю підрядних організацій.

*«Проведення капітального ремонту таких масштабів – це процес майже рівний обсягу реконструкції гідроагрегату. При цьому слід зазначити, що роботи такої тривалості і обсягу здійснюються без зупинки іншого обладнання на працюючій у базовому режимі станції. У майбутньому планується проведення реконструкції всіх шести гідроагрегатів Дністровської ГЕС. І виконання капітального ремонту гідроагрегату №6 із заміною та ремонтом критичних вузлів, що не пройшли модернізацію, здійснено на даному етапі з метою забезпечення його безаварійної роботи до моменту проведення комплексної реконструкції», - зазначив директор філії «Дністровська ГЕС» Вячеслав Клим.*

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentr/novyny/na-dnistrovskiy-ges-pislya-kapremontu-vvedeno-v-ekspluataciyu-gidroagregat-no6](https://uhe.gov.ua/media_tsentr/novyny/na-dnistrovskiy-ges-pislya-kapremontu-vvedeno-v-ekspluataciyu-gidroagregat-no6)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 22.07.2020

## Реконструкція, карантин та маловоддя на Каскаді Київських ГЕС і ГАЕС

Ольга Чайка

*Перше півріччя 2020 року для філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» – це час масштабної реконструкції та роботи в нових умовах. Як реалізовується програма з реконструкції гідротехнічних споруд, про нові умови роботи станції*

**на нового ринку електроенергії розповів директор філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС», - Ярослав Касьянюк.**

**- Ярославе Леонідовичу розкажіть, будь ласка, як Ви оцінюєте роботу філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» в першому півріччі 2020 року?**

- На сьогодні плани, які ми ставили на початку року, повністю реалізовані. Ми завершили роботи з реконструкції гідроагрегату №6, розпочалась реконструкція гідроагрегату №4 Київської ГАЕС. Також, в зв'язку зі збільшенням потужності агрегатів №6 та №4, після реконструкції, розпочалась реконструкція електротехнічного обладнання блока №2 Київської ГАЕС з заміною блочного трансформатора на новий з більшою потужністю.

**- Не могли б Ви більш детально розказати про реконструкцію Київської ГАЕС?**

- Роботи з реконструкції гідроагрегату №6 розпочались в квітні 2019 року, коли його було виведено з промислової експлуатації. Реконструкцію проводили АТ «Турбоатом» спільно з ДП «Завод «Електроважмаш» та ПрАТ «Дніпро-Спецгідроенергомонтаж».

Реконструйований гідроагрегат отримав нові технічні характеристики, завдяки встановленим новим турбіні та генератору приріст потужності гідроагрегату № 6 Київської ГАЕС нині складає 5,3 МВт, загальна потужність агрегату зросла до 46,8 МВт. 14 травня 2020 року гідроагрегат №6 був введений в дослідну експлуатацію.

**- А коли гідроагрегат №6 буде введений в промислову експлуатацію?**

- У промислову експлуатацію гідроагрегат № 6 буде введений в серпні 2020 року...

**- За які кошти проводиться реконструкція?**

- Роботи виконувались згідно з контрактом на реконструкцію гідроагрегатів Київської ГАЕС № 2, 4, 6 за кошти Європейського Інвестиційного Банку та Європейського банку реконструкції та розвитку.

**- Ярославе Леонідовичу, багатьох хвилює питання в якому стані наразі знаходиться гребля Київської ГЕС?**

- Вкотре хочу всіх заспокоїти, гребля Київської ГЕС є абсолютно безпечною. Спеціалістами станції цілодобово здійснюється контроль за станом гідротехнічних споруд. На станції створено спеціальні підрозділи, які щоденно займаються питанням експлуатації дамб. Здійснюється перевірка за допомогою геодезичних засобів та контрольно-виміральної апаратури.

Також на станції, як і на всіх інших філіях, впроваджено автоматизовану систему контролю стану греблі.

**- Розкажіть, будь ласка, як наразі працюєте в умовах нового ринку електроенергії?**

- Після запуску нового ринку електроенергії відкрився ринок допоміжних послуг. Відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП, на ринку допоміжних послуг (ДП) можуть брати участь ті потенційні постачальники ДП, які успішно пройшли процедуру реєстрації та перевірку... В березні цього року Київська ГЕС успішно пройшла випробування і була включена до реєстру постачальників допоміжних послуг.

**- Цей рік, на жаль, багатий на складні умови. І одна з них, як повідомлялось раніше, це маловоддя. Як це позначилось на роботі станцій?**



- Так, справді незначна кількість опадів навесні внесли корективи у сезонне регулювання річкового стоку Дніпра. Наразі до водосховищ Дніпровського каскаду приплив води є значно меншим в порівнянні з минулими роками. Тому задля забезпечення водою міст, селищ, сільського господарства, для зрошення земель, промисловості, рибальства та рекреації Міжвідомчою комісією при Державному агентстві водних ресурсів України були встановлені режими роботи щодо ефективного розподілу водних ресурсів на червень 2020 року. Наразі Київська ГЕС працює на притокових витратах...

**- І друга – це COVID-19. Як відбувається робота на станціях в умовах карантину?**

- Здоров'я співробітників завжди було в пріоритеті і зараз цьому питанню приділяється особлива увага. На Каскаді Київських ГЕС і ГАЕС від початку було здійснено ряд заходів, направлених на попередження поширення гострої респіраторної хвороби COVID-19... Заробітна плата працівникам на час віддаленої роботи нараховується в повному обсязі. Також всіх співробітників забезпечено засобами індивідуального захисту та дезінфікуючими препаратами. Хочу зазначити, що попри всі обмежувальні заходи, Київські ГЕС і ГАЕС продовжують забезпечувати енергетичну систему країни маневровими потужностями і ми дбаємо про безпеку кожного в цей нелегкий час.

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentr/novyny/rekonstrukciya-karantin-ta-malovoddy-na-kaskadi-kiiivskikh-ges-i-gaes](https://uhe.gov.ua/media_tsentr/novyny/rekonstrukciya-karantin-ta-malovoddy-na-kaskadi-kiiivskikh-ges-i-gaes)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 24.07.2020

### **Перспективи розвитку гідроенергетики: в РНБО обговорили майбутнє галузі**

23 липня відбулося засідання робочої групи з питань подолання загроз в енергетичній сфері, яке пройшло в РНБО. Ключове питання порядку денного - роль та перспективи гідроенергетики для Об'єднаної енергосистеми країни.

Участь у засіданні взяв генеральний директор Укргідроенерго **Ігор Сирота**, проінформувавши присутніх про проблемні питання розвитку галузі та наголосивши на важливості її підтримки на державному рівні.

Як зазначив Ігор Сирота, наразі Об'єднана енергосистема України відчуває гострий дефіцит маневрових потужностей, усунути який допоможе будівництво нових гідроакуючих станцій.

«Укргідроенерго реалізує проєкт з будівництва другої черги Дністровської ГАЕС у складі гідроагрегату №4. Серед перспективних проєктів компанії – будівництво Канівської ГАЕС. Реалізація цих проєктів сприятиме виконанню вимог у частині контролю частоти та потужності для інтеграції вітчизняної енергосистеми в Європейську мережу операторів систем передачі електроенергії (ENTSO-E)».

За підсумками засідання ухвалено рішення звернутися до Уряду з пропозицією розробити та ухвалити на державному рівні план реалізації стратегії щодо добудови Дністровської ГАЕС, будівництва Канівської ГАЕС і Каховської ГЕС-2.

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentr/novyny/perspektivi-rozvitku-gidroenergetiki-v-rnbo-obgovorili-maybutne-galuzi](https://uhe.gov.ua/media_tsentr/novyny/perspektivi-rozvitku-gidroenergetiki-v-rnbo-obgovorili-maybutne-galuzi)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 27.07.2020

**Каховська ГЕС-2: новий етап підготовки до будівництва**

На 84 сесії Новокаховської міської ради депутати ухвалили рішення №3043 від 23.07.2020 року «Про надання дозволу на розробку документації із землеустрою ПрАТ «Укргідроенерго» на території Козацького старостинського округу Новокаховської міської територіальної громади».

Цим рішенням депутати підтвердили підтримку проєкту «[Будівництво Каховської ГЕС-2](#)», реалізація якого має стратегічне значення для забезпечення надійності Об'єднаної Енергетичної Системи та енергетичної незалежності України.

*Довідка.* Плановане розміщення Каховської ГЕС-2 – правобережна земляна гребля Каховського гідровузла в адміністративних межах Новокаховської міської територіальної громади (Козацький старостинський округ та Веселівський старостинський округ) Херсонської області.

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentr/novyny/kakhovska-ges-2-noviy-etap-pidgotovki-do-budivnictva](https://uhe.gov.ua/media_tsentr/novyny/kakhovska-ges-2-noviy-etap-pidgotovki-do-budivnictva)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 28.07.2020

**Укргідроенерго завершило I півріччя 2020 року  
із чистим прибутком 1 346,1 млн гривень**

*Найбільша гідрогенеруюча компанія України Укргідроенерго затвердила до випуску фінансову звітність, підготовлену відповідно до МСФЗ, за I півріччя, що закінчилося 30 червня 2020 року.*

Аналіз фінансових показників підприємства за останні роки підтверджує стабільний фінансовий стан і позитивну динаміку розвитку товариства.

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) Укргідроенерго за I півріччя 2020 року склав 5 967,1 млн. грн.

Чистий фінансовий результат за результатами I півріччя 2020 року – 1 346,1 млн. грн. Прибуткова діяльність компанії протягом останніх 10 років є високим позитивним показником.

Протягом багатьох років Укргідроенерго є сумлінним платником податків. За підсумками роботи у I півріччі 2020 року Товариство сплатило в повному обсязі свої зобов'язання до бюджетів усіх рівнів – 1 867,0 млн. грн., в тому числі дивідендів на державну часту акцій – 966,8 млн.грн.

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentr/novyny/ukrgidroenergo-zavershilo-i-pivrichchya-2020-roku-iz-chistim-pributkom-1-3461](https://uhe.gov.ua/media_tsentr/novyny/ukrgidroenergo-zavershilo-i-pivrichchya-2020-roku-iz-chistim-pributkom-1-3461)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 29.07.2020

**Ігор Сирота: на державному рівні поки що немає  
комплексного підходу до енергетики****Петро Білян, Дмитро Сидоров**

*Генеральний директор Укргідроенерго Ігор Сирота в інтерв'ю Енергобізнесу розповів про реформування енергосистеми, яким чином українська енергетика адаптується до ринкових трансформацій та що необхідно для її стабільного розвитку.*

Текст інтерв'ю наведено мовою оригіналу.

***Скажите, пожалуйста, как Вы оцениваете переход к рынку?***

Сам закон о рынке электроэнергии был сбалансирован...Деформированной оказалась сама модель рынка...Получилось, что основная тяжесть ПСО (PSO — Public Service Obligation — публичные обязательства по обслуживанию — Ред.) перекладывалась на две государственные компании — «Укрэнерго» и «Энергоатом».

При этом была очень пассивная реакция регулятора и правительства, когда уже стало очевидно, что накапливается задолженность перед генерирующими компаниями.

***Она накапливалась уже довольно длительное время...***

По большому счету, резкий рост задолженности пошел уже с 2020 г. Конечно, надо учитывать, что за 2019 г. вдвое увеличилась доля «зеленой» генерации. Автоматически она потянула на себя больше денежных средств с рынка... Это около 20 млрд грн. Что примерно соответствует долгам, накопленным в этом году.

***Т.е. взрывной рост ВИЭ стал триггером роста задолженности?***

Да, рост ВИЭ — в первую очередь. Кроме того, на украинский рынок зашел дешевый импорт электроэнергии из Беларуси, трейдеры начали играть на рынке и «опускать» рынок на сутки вперед.

В итоге, за полгода (январь-июнь 2020 г.) накопилась задолженность только перед «Укрэнерго», в частности, «Гарантированного покупателя» — 305 млн грн, НЭК «Укрэнерго» за I кв. 2020 г.— 70 млн грн. Для нашей компании — это большие средства. Особенно учитывая, что этот год по водности для нас очень сложный...

Нам пришлось сократить практически всю инвестпрограмму. Оставили только то, что крайне необходимо для нас и для энергосистемы. В частности, 4-й агрегат Днестровской ГАЭС, на котором надо произвести пуск. Кроме того, в этом году мы должны сдать еще 10 агрегатов после реконструкции на станциях Днепровского каскада.

После запуска 4-го агрегата Днестровской ГАЭС мы получим дополнительно приблизительно 324 МВт. Кроме того, где-то примерно 34-40 МВт мы получим дополнительно после реконструкции. Это те мощности, которые крайне необходимы для балансировки нашей энергосистемы.

***Когда Вы планируете пуск 4 агрегата?***

Ко дню энергетика (22 декабря), мы всегда так планируем.

**Повний текст за посиланням:**

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentrvnynny/igor-sirota-na-derzhavnomu-rivni-poki-scho-nemae-kompleksnogo-pidkrodu-do](https://uhe.gov.ua/media_tsentrvnynny/igor-sirota-na-derzhavnomu-rivni-poki-scho-nemae-kompleksnogo-pidkrodu-do)

♦ **Ринок електроенергії: рівень конкуренції, справедлива ціна, борги**

НКРЕКП, 15.07.2020

**Регулятором погоджено Інструкцію щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на своєму засіданні прийняла постанову «Про погодження Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії».

Розробка та погодження даної Інструкції завершує процес правового забезпечення транспозиції та імплементації Регламенту (ЄС) № 543/2013 від 14.06.2013 щодо надання та публікації даних на ринках електричної енергії (Регламент № 543). Регламент № 543 передбачає публікацію фундаментальних даних ринку електричної енергії на платформі прозорості ENTSO-E (ElectricityMarketFundamentalInformationPlatform – EMFIP) і є обов'язковим для імплементації для Договірних сторін Енергетичного Співтовариства, у тому числі України.

Інструкцію розроблено оператором системи передачі ПрАТ «НЕК»Укренерго» (ОСП) за активної участі представників НКРЕКП відповідно до вимог «Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E», затвердженого постановою НКРЕКП від 19.06.2018 №459.

<http://www.nerc.gov.ua/?news=10337>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 17.07.2020

**НКРЭКУ отказалась от планов отменять ночной прайс-кэп на РСВ и ВДР и намерена определить его на уровне 60% дневного**

Энергорегулятор (НКРЭКУ), намерен определить максимальное ограничение цены электроэнергии на рынке "на сутки вперед" (РСВ) и внутрисуточном рынке (ВСР) в ночные часы на уровне 60% ограничений цены ресурса в дневное время (с 959 до 1228 грн/МВт-ч. – ЭР), отказавшись от заявленных ранее планов уравнивать ночной и дневной прайс-кэпы.

Соответствующее решение о внесении изменений в постановление №766 "О действиях участников рынка электрической энергии в период карантина и ограничительных мерах, связанных с распространением коронавирусной болезни COVID-19" включено в повестку дня заседания НКРЭКУ 22 июля.

Согласно ему, участники рынка РСВ и ВСР в своих заявках на торги в торговой зоне "ОЭС Украины" обязаны указывать цены на электрическую энергию не выше цены, определенной оператором рынка, что соответствует в часы минимальной нагрузки (з 00:00 до 07:00 и с 23:00 до 24:00) 60% цены в часы максимальной нагрузки, определенной в соответствии с абз.3 гл.5.1 п.V Правил РСВ/ВСР, указано в обнародованном к утверждению обновленном проекте постановления...

<http://reform.energy/news/nkreku-otkazalas-ot-planov-otmenyat-nochnoy-prays-kep-na-rsv-i-vdr-i-namerena-opredelit-ego-na-urovne-60-dnevnogo-14962>

РБК-УКРАЇНА, 17.07.2020

**Стартует списание долгов старого энергорынка:  
закон частично вступил в силу****Юлия Струк**

В Украине стартует списание долгов старого энергорынка, 17 июля соответствующий закон вступил в силу. Документ обнародовали в издании "Голос Украины". Он вступил в силу со дня, следующего за днем опубликования.

Однако две его статьи вступят в силу лишь с 1 июля 2021 года.

В частности, не вступает в силу норма, которая определяет особенности проведения списания задолженности ГП "Энергорынок".

В этой статье закона прописано, что кредиторская или дебиторская задолженность ГП, оставшаяся после проведения процедуры погашения задолженности, списывается участниками, после чего Кабинет министров принимает решение о прекращении госпредприятия. Также она предусматривает, что списание задолженности оптового поставщика электроэнергии осуществляют в порядке, определенном КМУ.

В пояснительной записке к проекту закона отмечалось, что кредиторская задолженность "Энергорынка" по состоянию на 31 августа 2019 года составляла 28,1 млрд гривен, предприятию в свою очередь должны 30,9 млрд гривен.

Акт предусматривает докапитализацию госкомпаний "Энергоатом" и "Укрэнерго" в счет погашения задолженности перед ними государственного предприятия "Энергорынок". Именно оно выкупало всю электроэнергию в стране при предыдущей модели рынка.

<https://www.rbc.ua/rus/news/startuet-spisanie-dolgov-starogo-energorynka-1594994225.html>

УКРАИНСКИЕ НОВОСТИ, 20.07.2020

**Цена на электроэнергию в Украине увеличилась на 13%,  
и она выше, чем в Европе**

Средневзвешенная суточная цена электроэнергии на рынке "на сутки вперед" (РСВ) в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины по состоянию на 20 июля увеличилась на 13,5%, или на 168 гривен/МВт-ч до 1 413,54 гривен/МВт-ч по сравнению с 13 июля, данные государственного предприятия "Оператор рынка".

За аналогичный период средневзвешенная цена электроэнергии на РСВ в пределах "Бурштынского энергоострова" сократилась на 0,7%, или на 12,1 гривен/МВт-ч до 1 707,8 гривны/МВт-ч.

Если сравнивать с ценами на европейской энергобирже Nord Pool, цена в ОЭС Украины (45,22 евро/МВт-ч) превышает цены в Норвегии (2,55 евро/МВт-ч) в 17,7 раза, в Швеции (15,09 евро/МВт-ч) - в 3 раза, в Дании (30,51 евро/МВт-ч) - на 32,5%, во Франции (35,42 евро/МВт-ч) на 21,7%, в Германии (32,96 евро/МВт-ч) - на 27,1%, в Австрии (33,58 евро/МВт-ч) на 25,7%.

Также на венгерской бирже NUPX за аналогичный период средневзвешенная стоимость электроэнергии сократилась на 3%, или на 1,11 евро/МВт-ч до 34,97 евро/МВт-ч (1 093 гривны/МВт-ч согласно курсу НБУ на 20 июля).

<http://ukranews.com/news/715565-tsena-na-elektroenergiyu-uvelichilas>

UBR, 20.07.2020

## Расплата за "зеленые" тарифы. С августа начнется подорожание электроэнергии

Алексей Ермоленко

Эксперты прогнозируют, что после выборов стоимость электроэнергии вырастет более чем в 2 раза.

Разговоры о том, что несбалансированное развитие "зеленой" энергетики привело к кризису и подорожанию электроэнергии, наконец, сменились действиями. На днях НКРЭКУ повысило тарифы на передачу электроэнергии для "Укрэнерго". Эксперты прогнозируют, что это только начало, и стоимость электроэнергии для населения в итоге подорожает в 2-2,5 раза. Иначе коллапса энергосистемы и ее распада на отдельные "энергоострова" не избежать.

**Повышение тарифа.** С 1 августа НКРЭКУ повысила тариф на передачу электроэнергии оператора Объединенной энергосистемы Украины НЭК "Укрэнерго" на 54,6% – с 155,4 грн/МВт-ч до 240,23 грн/МВт-ч (без НДС). И хотя на затраты непосредственно "Укрэнерго" нужно существенно меньше, сейчас необходимо собирать средства на компенсацию "зеленого" тарифа.

**Кризис.** Изначально государство побуждало частных инвесторов установить солнечную, ветровую или иную электростанцию, работающую на возобновляемом источнике энергии (ВИЭ), завлекая их высокими тарифами, по которым обязалось выкупать электроэнергию в лице ГП "Гарантированный покупатель". Однако развитие "зеленой" энергетики привело к тому, что у государства сейчас попросту нет денег на такие выплаты.

**Как подорожает.** Тариф на передачу электроэнергии заложен в конечный тариф для небытовых потребителей: школ, больниц, детсадов, воинских частей, водоканалов, теплокоммунэнерго, электротранспорта, кафе, парикмахерских, фабрик и заводов, которых ждет подорожание и самой электроэнергии. По мнению экс-депутата **Виктории Войцицкой**, электроэнергия для них подорожает на 10-15%. С такой оценкой согласен и **Кисилевский**, уточнив, что речь идет о тарифах для металлургов. Называют и другие цифры...

**Угроза коллапса.** Дополнительная проблема, которая дестабилизирует работу рынка – это то, что многие инвесторы ставили "зеленые" электростанции где угодно без каких-либо ограничений, и самое худшее, что "батарейки" стоят без "аккумуляторов", с помощью которых можно было бы "маневрировать" мощностями, ведь хранить электроэнергию пока не научились, а ее избыток приводит к небалансу в Единой энергосистеме (ОЭС)...

Неправильное размещение и использование станций возобновляемой энергетики в условиях падения потребления грозит коллапсом всей ОЭС, которая может распасться.

По мнению **Валентина Землянского**, для того чтобы компенсировать небалансы, закрыть финансовые дыры и избежать энергетического коллапса, вызванных "зеленой" энергетикой, стоимость электроэнергии для населения должна быть выше в 2-2,5 раза.

Чтобы компенсировать "зеленые" тарифы, цену на электроэнергию нужно было повышать по 3-4% каждые полгода, но власти ранее игнорировали это. Обычно такие повышения проводятся в конце отопительного сезона и перед его



началом – в 1 и 3 квартале, чтобы сделать переход для населения более мягким. Нынешнее повышение тарифа на передачу электроэнергии, полагает эксперт, можно считать первым шагом в грядущей череде повышений.

<https://ubr.ua/finances/zhilishhno-kommunalnoe-hozjajstvo/rasplata-za-zelenye-tarify-s-avhustanachnetsja-podorozhanie-elektroenerhii-3894483>

ENERGY CLUB, 21.07.2020

### **В «Укренерго» завжди відстоювали позицію підвищення конкуренції на ринку**

Energy Club запросив на інтерв'ю заступника голови правління НЕК «Укренерго» **Андрія Немировського**. Сьогодні ми поговоримо про функціонування ринку електроенергії в Україні - які його основні проблеми та можливі шляхи для покращення, як позбутися боргів та зробити життя кінцевого споживача кращим. Також в центрі уваги досягнення та плани оператора системи передач в цьому році.

**— Андрію, в липні виповнилося рівно рік ринку електроенергії в Україні. Скажіть, будь ласка, яка наразі його основна проблема? Що не вдалося досягнути після його запуску?**

— Я думаю, і для нас це не стало новиною, ми не змогли забезпечити достатнього рівня конкуренції на ринку електричної енергії України. Це очевидно - сьогодні тільки три компанії в країні виробляють більше 80% електричної енергії. Як відомо, **конкуренція забезпечує ефективну і найголовніше - справедливу ціну на будь-який товар**. І в цьому плані електроенергія не є винятком. Ми вважаємо, що повноцінна конкуренція буде забезпечена тільки після синхронізації українських електричних мереж з європейською континентальною мережею ENTSO-E. Коли у нас з'явиться вільний доступ і принцип імпортного паритету на такий кінцевий продукт як електроенергія.

*Далі в інтерв'ю подані відповіді на наступні питання:*

Ситуація після підвищення тарифу на передачу суттєво зміниться?

А на скільки треба підвищити тариф, щоб зникли проблеми на ринку?

Яка наразі заборгованість на ринку?

А для чого держава створила ДП «Гарантований покупець»?

В цифрах як це виглядає?

Що тепер робити, ліквідувати «Гарантованого покупця» разом з боргами?

А якщо роль «Гарантованого покупця» покласти на іншу компанію?

Останнім часом Укренерго критикують за непомірну роздачу ТУ на приєднання «зеленої» генерації. Все ж таки ОСП мав слідкувати за ситуацією на ринку. Чому це сталося?

Наскільки важливо те, щоб вся згенерована енергоб'єктами електроенергія була продана?

Але між «продається» і «продано» є суттєва різниця. Тому чи можна сьогодні сказати, що вся «зелена» електроенергія, яку держава зобов'язалася викуповувати, дійсно продається на ринку?

Тобто, якщо застосовуються обмеження ВДЕ, то ми все одно маємо сплатити «зеленим» за електроенергію, яку вони встигли виробити?

Скажіть, а укладений нещодавно Меморандум між урядом та виробниками ВДЕ допоможе зняти кризову ситуацію в галузі?

В Україні вже запрацював ринок допоміжних послуг?



А як Ви визначаєте, на якій підстанції можна задіяти системи накопичення енергії? Те, що оператор системи передач досі не отримав сертифікату, заважає процесу інтеграції з європейськими енергетичними мережами?

А як відбувається процес синхронізації української мережі з європейською енергосистемою? На якому ми сьогодні етапі?

Чи можете Ви окреслити найголовніші плани «Укренерго»?

Можна детально про те, наскільки важливо «Укренерго» відкрити цю підстанцію? В чому її унікальність?

Що буде з українською енергетикою за 5 років?

<https://iclub.energy/v-ukrenergo-zavzhdi-vidstoyuvai-poziciyu-pidvishennya-konkurenciyi-na-rinku>

EXPRO, 22.07.2020

### **НКРЕКП розширила для постачальників до 7 днів період оплати рахунків перед «Укренерго» до набуття переддефолту**

НКРЕКП розширила період оплати рахунків постачальників електроенергії перед системним оператором НЕК «Укренерго» за послуги з передачі, диспетчеризації електроенергії та на балансуєчому ринку з 2 до 7 днів до набуття постачальником переддефолтного або пізніше і дефолтного статусів. Відповідне рішення було прийняте на засіданні регулятора 22 липня.

Дане рішення було реалізоване шляхом внесення змін у постанову №766 від 08.06.2020р «Про дії учасників ринку електроенергії у період дії карантину», тобто це рішення діятиме в період національного карантину та місяця після його завершення.

«Єдине, що в 766 (постанові – ред.) ми робимо, розуміючи, що це COVIDівська постанова і ускладнені збори коштів і розрахунки ми роздвинемо коридор між «переддефолтом» і «дефолтом». Компанії, які потрапляють у «дефолт» і «переддефолт», у нас зараз 2 робочих дні, пропонується (розширити – ред.) до 7 робочих днів. Піти на зустріч і дати трошки більше часу компаніям розраховуватися з системним оператором», - озвучив рішення голова комісії **Валерій Тарасюк**.

<https://expro.com.ua/novini/nkrekp-rozshirila-dlya-postachalnikov-do-7-dnv-perod-oplati-rahunkv-pered-ukrenergo-do-nabuttya-pereddefoltu>

ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ, 22.07.2020

### **Гарантований покупець вітає ініціативи щодо врегулювання кризи на ринку електричної енергії**

Верховна Рада України підтримала проект закону щодо вдосконалення умов підтримки ВДЕ. 21 липня 2020 року 288 народних депутатів віддали свій голос за законопроект №3658.

Цей документ закріплює ключові положення Меморандуму про взаєморозуміння між Кабінетом Міністрів та інвесторами у ВДЕ, а також є результатом спільної роботи Уряду, Міністерства енергетики, Антикризового енергетичного штабу та кращих експертів галузі.

Підтриманий депутатами Закон дасть змогу знизити «зелений» тариф для сонячних та вітрових електростанцій, скоротити обсяги введення в експлуатацію нових потужностей за «зеленим» тарифом, посилити відповідальність за небаланси

та удосконалити аукціонну модель підтримки. Як наслідок – зменшиться обсяг виплат відновлювальній генерації. Таким чином держава через Гарантованого покупця зможе виконати взяті на себе зобов'язання перед сотнями міжнародних та національних інвесторів.

Ухвалення Закону – передумова уникнення арбітражних позовів до держави Україна та старт стабілізації ситуації в енергетичному секторі. Розпочинається новий етап взаємовідносин «зеленої» генерації з державою. Сподіваємося, що він буде сталим, тривалим та враховувати інтереси як держави, так і інвесторів.

<https://www.gpee.com.ua/main/news?id=386>

МІНЕНЕРГО, 22.07.2020

**Повідомлення про оприлюднення Проєкту постанови Кабінету Міністрів України "Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії"**

Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі – проєкт постанови) на офіційному веб-сайті Міненерго в мережі Інтернет, розділ «Діяльність», підрозділ «Регуляторна діяльність», папка «Проєкти регуляторних актів та аналізи регуляторного впливу до них»

Проєкт постанови розроблено Міністерством енергетики України з метою вдосконалення механізму покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, зменшення фінансового навантаження на учасників ринку, на яких покладено виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови приймаються в письмовому вигляді та електронною поштою протягом місяця за адресою: Міністерство енергетики України, 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30; e-mail: [ivan.alekseev@mev.gov.ua](mailto:ivan.alekseev@mev.gov.ua)

**Документи: [Проєкт постанови](#)  
[Аналіз регуляторного впливу](#)**

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art\\_id=245458979](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245458979)

EXPRO, ЕНЕРГОРЕФОРМА, БИЗНЕСЦЕНЗОР, 23.07.2020

**«Укренерго» сертифікувало Бурштинську ТЕС на ринку допоміжних послуг**

«НЕК «Укренерго» 22 липня видало Бурштинській ТЕС АТ «ДТЕК Західенерго» Свідоцтва про відповідність її електроустановок вимогам до допоміжних послуг та внесло компанію в Реєстр одиниць надання допоміжних послуг. Таким чином, це перша електростанція, яка зможе надавати допоміжні послуги в торговій зоні «Бурштинський енергоострів», - йдеться у повідомленні.

За даними «Укренерго», БуТЕС зможе стати учасником ринку допоміжних послуг та брати участь в аукціонах зможе після укладання з «Укренерго» договорів

про надання допоміжних послуг та занесення в Реєстр постачальників допоміжних послуг.

<https://expro.com.ua/novini/ukrenergo-sertifkuvalo-burshtinsku-tes-na-rinku-dopomjnih-poslug>

УНІАН, 29.07.2020

### **Кабмін затвердив стратегічний план розвитку держпідприємства «Оператор ринку»**

Уряд України прийняв ряд постанов про затвердження інвестиційного та стратегічного плану розвитку держпідприємства «Оператор ринку» на ринку електроенергії на 2020-2024 роки.

Відповідні постанови були прийняті на засіданні уряду...

<https://www.unian.ua/economics/energetics/operator-rinku-uryad-zatverdiv-plan-rozvitku-derzhpidpriyemstva-novini-sogodni-11093597.html>

КОСАТКАМЕДІА, 30.07.2020

### **Кабмин утвердил стратегический и инвестиционный планы «Оператора рынка»**

Кабинет Министров Украины утвердил стратегический план развития государственного предприятия «Оператор рынка» на период до 2024 года и инвестиционный план предприятия на 2020-2024 годы. Об этом сообщает УНИАН.

«Оператор рынка» – это то предприятие, где открыто покупается и продается электроэнергия. Важно, что в этих планах мы определяем европейский вектор развития. Среди ключевых направлений работы - объединение украинского рынка электроэнергии с европейским рынком», – сказал премьер-министр **Денис Шмыгаль** в ходе заседания Кабмина.

Он отметил, что данный план предусматривает сначала интеграцию с ближайшими странами: Чехия, Словакия, Венгрия и Румыния. Затем Украина сможет присоединиться к европейскому рынку. Государственное предприятие «Оператор рынка» образовано 18 июня 2019 года в соответствии с Законом Украины «О рынке электрической энергии».

Предприятие отвечает за организацию купли-продажи электрической энергии на рынке «на сутки вперед» и внутрисуточном рынке, помогает обеспечить баланс между спросом и предложением на рынке электрической энергии.

<https://kosatka.media/category/elektroenergiya/news/kabmin-utverdil-strategicheskij-i-investicionnyy-plan-operatora-rynka>

## ♦ **Надра – нефтя, газ, вугілля, ядерне паливо**

BIN.UA, 15.07.2020

### **Кабмин внес «Оператора ГТС» в список стратегических предприятий**

Кабинет министров Украины на заседании 15.07.2020 внес госкомпанию "Оператор газотранспортной системы" в перечень объектов государственной собственности, имеющих стратегическое значение для экономики и безопасности государства.

Как сообщалось, с 1 января 2020 года функции оператора магистральных газопроводов Украины перешли от госкомпания "Укртрансгаз" к "Оператору ГТС Украины", который был передан в управление госкомпания "Магистральные газопроводы Украины", подчиненной Министерству финансов Украины.

<https://bin.ua/companies/252629-kabmin-vnes-operatora-gts-v-spisok.html>

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 19.07.2020

### **ЕС призывает США не распространять санкции против «Северного потока-2» на европейские компании**

**Ольга Чекис**

Брюссель также предложил Вашингтону «открытый диалог».

Верховный представитель Европейского Союза по иностранным делам и политике безопасности **Жозеп Боррель** раскритиковал решение США ввести санкции против российского газопровода «Северный поток-2».

«Я глубоко обеспокоен участвующими применением санкций или угрозы санкциями со стороны США в адрес европейских компаний или интересов», - цитирует дипломата «Голос Америки».

«Там, где существуют разные взгляды на политику, Европейский Союз всегда открыт к диалогу. Но это невозможно, когда есть угроза санкций», - заявил Боррель.

Вместе с тем дипломат в своем заявлении не упоминал украинские или российские интересы.

Напомним, ранее с острой критикой американских санкций выступил министр иностранных дел Германии **Хайко Маас**.

Федеральное правительство Германии и лично **Ангела Меркель** с фанатичным упорством, достойным другого применения, продолжают отстаивать путинский газопровод. Из Берлина звучат угрозы не Москве, а Вашингтону – контрсанкциями в случае введения дополнительных американских санкций против российского проекта. Почему – читайте в статье **Михаила Гончара** «Путинский поток-2»: холодная война на Балтике» для ZN.UA.

<https://zn.ua/ECONOMICS/es-prizyvaet-ssha-ne-rasprostranjat-sanktsii-protiv-severnoho-potoka-2-na-evropejskie-kompanii.html>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 20.07.2020

### **Украина должна продлить стимулирующую ренту в нефтегазовой отрасли для привлечения инвестиций – топ-менеджер "Нафтогаза"**

"Мы предлагаем рассмотреть позитивные результаты стимулирующей ренты для нефтегазовой отрасли и продлить ее с пяти до 10 лет. Благодаря внедрению

стимулюючого налогообложення пробурено почти 200 скважин, из них на частных добытчиков приходится треть, они обеспечили свыше 1,4 млрд куб. м газа. Этот эффект должен также применяться при добыче нефти и газового конденсата через внедрение стимулирующих ставок ренты на уровне 6-12%", – написал главный операционный директор – исполнительный директор по трансформации группы "Нафтогаз" **Отто Ватерландер** в колонке для сайта агентства "Интерфакс-Украина".

Ватерландер напомнил, что Кабинет министров Украины поставил перед "Нафтогазом" цель снизить потребности страны в импорте газа через рост добычи и развитие энергоэффективности, а также увеличить вероятные и доказанные резервы газа и нефти.

В то же время объем необходимых для выполнения задач инвестиций (\$20-30 млрд) превышает финансовые ресурсы группы, поэтому нужны условия, чтобы к реализации соответствующей государственной политики присоединились частные компании...

<http://reform.energy/news/ukraina-dolzha-prodlit-stimuliruyushchuyu-rentu-v-neftegazovoy-otrasli-dlya-privlecheniya-investitsiy-top-menedzher-naftogaza-14975>

ГЛАВКОМ, 20.07.2020

## **Повернення до формули «Роттердам+» сприяє подоланню кризи в енергетиці – «слуга» Буймістер**

«Маємо ситуацію «win-win», коли всі у виграші».

Повернення до практики ціноутворення на українське вугілля за принципом імпортного паритету (Роттердам+) сприятиме подоланню кризи й стабілізації ситуації на ринку електроенергії.

Про це заявила депутат, член фракції більшості «Слуга Народу», **Людмила Буймістер** на свої сторінці в соціальній мережі Facebook.

«Імпортний паритет де-факто вже повернувся. Й повернувся переможно: «Центренерго» матиме вугілля за ціною, яка на нижче регуляторної, до того ж виробництво струму з вугілля більш вигідно, ніж з газу, а 6,5 тисяч шахтарів «Добропіллявугілля» виходять з кількомісячного простою, матимуть роботу та повноцінну зарплату. Маємо ситуацію «win-win», коли всі у виграші», — зазначила народний депутат.

Вона наголосила, задля стабілізації енергогалузі необхідно відновити використання формули імпортного паритету на нормативному рівні. На даний момент депутат розробляє відповідні зміни до законодавства.

10 липня по дорученням Офісу президента України і за посередництва Міністерства енергетики державна компанія «Центренерго» уклала контракт на покупку українського вугілля за ціною імпортного паритету, розрахованої за формулою «Роттердам +».

Уряд **Олексія Гончарука** ввів, а уряд **Дениса Шмигаль** затвердив в меморандумі з МВФ (підписаний президентом В. Зеленським) аналогічний підхід для визначення ціни газу для населення — т.зв. «Амстердам +». Він також передбачає включення вартості доставки газу з Нідерландів - біржа TTF.

Повний текст читайте тут: <https://glavcom.ua/economics/finances/povernennya-do-formuli-rotterdam-spriyaje-podolannyu-krizi-v-energetici-sluga-buymister-693967.html>



## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 20.07.2020

### Герус пропонує створювати вільні економічні зони у шахтарських регіонах

Депутат вважає, що у шахтарських регіонах можна розвивати новітні технології.

Герус пропонує створювати вільні економічні зони у шахтарських регіонах для розвитку цих зон. Про це під час засідання комітету з питань енергетики та житлово-комунальних послуг сказав голова комітету **Андрій Герус**.

"Нам потрібно розвивати шахтарські регіони шляхом диверсифікації економіки, диверсифікації підприємств. Нам потрібно давати стимули, щоб у регіонах виникали інші підприємства, нові робочі місця, аби люди могли обирати, де їм працювати", - сказав Герус.

Він запропонував проаналізувати можливість створення вільних економічних зон у шахтарських регіонах.

"У нас є домовленості з німецькою стороною. Був і дзвінок прем'єр-міністра до канцлера Німеччини **Ангели Меркель**. Вони обговорювали це питання. І у мене були переговори з послом Німеччини в Україні щодо допомоги в проведенні комплексної роботи в рамках пілотного проєкту з досвідом Німеччини по закриття шахт якогось мономіста, який ми визначимо разом з ними за певними критеріями," - сказала в.о. міністра енергетики **Ольга Буславець**.

<https://ua-energy.org/uk/posts/herus-proponuie-stvoriuvaty-vilni-ekonomichni-zony-u-shakhtarskykh-rehionakh>

## МІНЕНЕРГО, 20.07.2020

### Ольга Буславець анонсувала пілотний проєкт трансформації шахт у двох мономістах

«Вже були перемовини на високому рівні з Німеччиною стосовно реалізації пілотного проєкту. Зараз обговорюємо перспективи щодо реалізації такого проєкту у двох мономістах – у західному та у східному регіонах України», – зазначила в.о. Міністра енергетики **Ольга Буславець** під час засідання Комітету Верховної Ради з питань енергетики та житлово-комунальних послуг.

Реалізація цього проєкту покликана допомогти вирішити питання соціального, економічного, екологічного характеру, переорієнтувати людей на іншу роботу для їхньої подальшої адаптації після закриття шахти. Критерії відбору шахт для проєкту розроблять в межах підготовки Концепції та Національної програми трансформації вугільних регіонів.

В.о. Міністра заявила, що профільним заступникам вже дано доручення та розроблено план виїздів на шахти для розгляду середньострокових планів видобутку вугілля.

«Це необхідно для розуміння собівартості такого вугілля, щоб була можливість визначити, які шахти є перспективними, які – ні», – пояснила Ольга Буславець.

Вона також нагадала, що у травні цього року утворено Координаційний центр з питань трансформації вугільних регіонів ...

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art\\_id=245458352&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245458352&cat_id=35109)

ГЛАВКОМ, 20.07.2020

## Повернення до формули «Роттердам+» сприяє подоланню кризи в енергетиці – «слуга» Буймістер

«Маємо ситуацію «win-win», коли всі у виграші».

Повернення до практики ціноутворення на українське вугілля за принципом імпортного паритету (Роттердам+) сприятиме подоланню кризи й стабілізації ситуації на ринку електроенергії.

Про це заявила депутат, член фракції більшості «Слуга Народу», **Людмила Буймістер** на свої сторінці в соціальній мережі Facebook.

«Імпортний паритет де-факто вже повернувся. Й повернувся переможно: «Центренерго» матиме вугілля за ціною, яка на нижче регуляторної, до того ж виробництво струму з вугілля більш вигідно, ніж з газу, а 6,5 тисяч шахтарів «Добропіллявугілля» виходять з кількомісячного простою, матимуть роботу та повноцінну зарплату. Маємо ситуацію «win-win», коли всі у виграші», — зазначила народний депутат.

Вона наголосила, задля стабілізації енергогалузі необхідно відновити використання формули імпортного паритету на нормативному рівні. На даний момент депутат розробляє відповідні зміни до законодавства.

10 липня по дорученням Офісу президента України і за посередництва Міністерства енергетики державна компанія «Центренерго» уклала контракт на покупку українського вугілля за ціною імпортного паритету, розрахованої за формулою «Роттердам +».

Уряд **Олексія Гончарука** ввів, а уряд **Дениса Шмигаль** затвердив в меморандумі з МВФ (підписаний президентом В. Зеленським) аналогічний підхід для визначення ціни газу для населення — т.зв. «Амстердам +». Він також передбачає включення вартості доставки газу з Нідерландів - біржа ТТФ.

Повний текст читайте тут: <https://glavcom.ua/economics/finances/povernennya-do-formuli-rotterdam-spriyaje-podolannyyu-krizi-v-energetici-sluga-buymister-693967.html>

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 20.07.2020

## Герус пропонує створювати вільні економічні зони у шахтарських регіонах

Депутат вважає, що у шахтарських регіонах можна розвивати новітні технології.

Герус пропонує створювати вільні економічні зони у шахтарських регіонах для розвитку цих зон. Про це під час засідання комітету з питань енергетики та житлово-комунальних послуг сказав голова комітету **Андрій Герус**.

"Нам потрібно розвивати шахтарські регіони шляхом диверсифікації економіки, диверсифікації підприємств. Нам потрібно давати стимули, щоб у регіонах виникали інші підприємства, нові робочі місця, аби люди могли обирати, де їм працювати", - сказав Герус.

Він запропонував проаналізувати можливість створення вільних економічних зон у шахтарських регіонах.

"У нас є домовленості з німецькою стороною. Був і дзвінок прем'єр-міністра до канцлера Німеччини **Ангели Меркель**. Вони обговорювали це питання. І у мене були переговори з послом Німеччини в Україні щодо допомоги в проведенні комплексної роботи в рамках пілотного проекту з досвідом Німеччини по закриття



шахт якогось мономіста, який ми визначимо разом з ними за певними критеріями," - сказала в.о. міністра енергетики **Ольга Буславець**.

<https://ua-energy.org/uk/posts/herus-proponuie-stvoriuvaty-vilni-ekonomichni-zony-u-shakhtarskykh-rehionakh>

НВ, 20.07.2020

### **Кабмін Ізраїля одобрив будівництво газопровода в Європу**

Ізраїль збирається експортувати газ в Європу

Кабінет міністрів Ізраїля утвердив багатонаціональне угоду про будівництво трубопроводу для експорту в Європу природного газу, виявленого в водах Ізраїля і Кіпру.

Як пише Bloomberg, на будівництво газопровода протяженністю 1900 км планується витратити \$6 млрд. По ньому планується експортувати газ з родовищ в східній частині Середземноморського басейну, які поки не розроблені.

В даний час проводиться розвідка маршруту. Очікується, що остаточне рішення буде прийнято в течение двох років. Газопровод планується ввести в експлуатацію до 2025 року.

Нагадаємо, 2 січня в Афінах представники Греції, Кіпру і Ізраїля підписали міжурядову угоду про будівництво газопровода EastMed, який з'єднає Близький Схід з Європою. Згідно плану, газопровод буде проходити через Середземне море від Ізраїля до грецького острова Крит і материкової Греції, а потім в Італію.

<https://nv.ua/biz/economics/konkurent-gazproma-izrail-odobril-stroitelstvo-gazoprovoda-v-evropu-poslednie-novosti-50100968.html>

МІНЕНЕРГО, 20.07.2020

### **Ольга Буславець анонсувала пілотний проєкт трансформації шахт у двох мономістах**

«Вже були переговори на високому рівні з Німеччиною стосовно реалізації пілотного проєкту. Зараз обговорюємо перспективи щодо реалізації такого проєкту у двох мономістах – у західному та у східному регіонах України», – зазначила в.о. Міністра енергетики **Ольга Буславець** під час засідання Комітету Верховної Ради з питань енергетики та житлово-комунальних послуг.

Реалізація цього проєкту покликана допомогти вирішити питання соціального, економічного, екологічного характеру, переорієнтувати людей на іншу роботу для їхньої подальшої адаптації після закриття шахти. Критерії відбору шахт для проєкту розроблять в межах підготовки Концепції та Національної програми трансформації вугільних регіонів.

В.о. Міністра заявила, що профільним заступникам вже дано доручення та розроблено план виїздів на шахти для розгляду середньострокових планів видобутку вугілля. «Це необхідно для розуміння собівартості такого вугілля, щоб була можливість визначити, які шахти є перспективними, які – ні», – пояснила Ольга Буславець.

Вона також нагадала, що у травні цього року утворено Координаційний центр з питань трансформації вугільних регіонів під головуванням Прем'єр-міністра України...

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art\\_id=245458352&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245458352&cat_id=35109)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 21.07.2020

### **В августе "Нафтогаз" повышает цены на газ для промышленности**

Стоимость газа зависит от объемов закупок и условий оплаты за него.

21 июля компания НАК "Нафтогаз Украины" опубликовала ценовые предложения на природный газ, которые вводятся с 1 августа 2020 года, для промышленных потребителей и других хозяйствующих субъектов.

Цены зависят от условий поставки, сообщается на сайте НАК.

"Нафтогаз" предлагает газ по цене 2 982,00 - 3 474,00 грн/тыс. куб. м (без НДС и расходов на его транспортировку по магистральным и распределительным трубопроводам). В сравнении с ценами, которые действовали в июле, стоимость выросла на 0,2-0,4% в зависимости от условий поставки.

Предложенные цены на природный газ из ресурса компании дифференцированы в зависимости от объемов закупки и условий оплаты.

НАК "Нафтогаз Украины" повысил цену на газ для промышленности в июле на 8,7-9,7% до 2 975,00 - 3 459,00 грн/тыс. куб. м.

Напомним, предприятия Украины в июне 2020 года ввозили в страну природный газ по средней цене \$88,37 (2 тыс. 357,32 грн) за 1 тыс. куб. м. То есть цена импорта газа за прошлый месяц на 9,9% ниже цены мая-2020 в долларовом эквиваленте, когда она составила \$98,09 (2 тыс. 631,68 грн).

<https://zn.ua/ECONOMICS/v-avhuste-naftohaz-povyshaet-tseny-na-haz-dlja-promyshlennosti.html>

ЛИГА.БИЗНЕС, 21.07.2020

### **Конгресс США одобрил усиление санкций против участников Северного потока-2**

Санкции должны еще быть одобрены Сенатом и подписаны президентом **Дональдом Трампом**.

Палата представителей Конгресса США проголосовала за принятие поправок к оборонному бюджету страны на 2021 год о введении санкций против участников строительства газопроводов Северный поток-2 и Турецкий поток. Об этом говорится на сайте Конгресса.

Поправки одобрены единогласно. Они предполагают введение ограничительных мер против иностранных лиц, которые способствуют предоставлению судов (аренда или продажа) по укладке труб для данных газопроводов.

Санкции вступят в силу, после принятия оборонного бюджета Сенатом и подписания документа президентом **Дональдом Трампом**.

"Россия пытается построить газопровод Северный поток-2, чтобы усилить контроль над нашими европейскими союзниками и их энергопоставками. Рад, что поправки к бюджету были приняты. Мы должны остановить враждебную стратегию Путина", - написал в Twitter после голосования один из инициаторов поправок, конгрессмен-республиканец **Стив Вомак**.

<https://biz.liga.net/ekonomika/all/novosti/kongress-ssha-odobril-usilenie-sanktsiy-protiv-uchastnikov-severnogo-potoka-2>

КОСАТКАМЕДІА, 22.07.2020

### **«Центрэнерго» перечислило шахтерам в июле 143 млн грн**

ПАО «Центрэнерго» сообщило, что по состоянию на 21 июля более 143 миллионов гривен было перечислено угледобывающим предприятиям Украины в рамках выполнения плана погашения задолженности.

Предварительно на июль было заявлено погашения шахтерам 120 млн гривен. Однако, компании удалось привлечь дополнительные внутренние ресурсы для перевыполнения плана. Также в компании напомнили, что во второй декаде июля удалось разблокировать работу шахт «Надия» и «Доброполье».

Напомним, 14 июля в адрес ТЭС «Центрэнерго» было отправлено первые 50 вагонов с углем в рамках контракта на поставку топлива между государственной компанией и «ДТЭК Энерго».

Ранее сообщалось, что Украина и Германия ведут переговоры о реализации пилотного проекта по трансформации угольных регионов. Министр энергетики рассчитывает, что для пилотного проекта будут выбраны сразу две шахты.

<https://kosatka.media/category/ugol/news/centrengo-perechislilo-shahteram-v-iyule-143-mln-grn>

УНН, 22.07.2020

### **Міненерго просить выделить кошти для уранової Новокостянтинівської шахти**

Кабмін доручив Міненерго підготувати та подати в установленому порядку на розгляд уряду проект акту щодо виділення коштів Новокостянтинівській шахті. Про це під час засідання уряду сказала в.о. міністра енергетики **Ольга Буславець**.

Вона зазначила, що на 2020 рік в державному бюджеті було передбачено на цей інвестиційний проект кошти в обсязі 140 млн грн і після внесення змін щодо боротьби з COVID-19 намір про виділення коштів було анульовано.

“Хочу зазначити, що відстрочення реалізації інвестиційного проекту може призвести до зменшення обсягів видобутку уранової руди та виробництва уранового оксидного концентрату в Україні, а також зростання залежності вітчизняної атомної енергетики від іноземних постачальників уранової продукції, що створює загрозу для енергетичної, економічної і національної безпеки”, - додала Ольга Буславець.

Уряд включив це рішення у протокол засідання.

<https://www.unn.com.ua/uk/news/1882035-minenergo-prosit-vidiliti-koshti-dlya-uranovoyi-novokostyantynivskoyi-shakhti>

БИЗНЕСЦЕНЗОР, 22.07.2020

### **Міненерго просить выделить кошти для уранової Новокостянтинівської шахти**

Кабмін доручив Міненерго підготувати та подати в установленому порядку на розгляд уряду проект акту щодо виділення коштів Новокостянтинівській шахті. Про це під час засідання уряду сказала в.о. міністра енергетики Ольга Буславець.

<https://www.unn.com.ua/uk/news/1882035-minenergo-prosit-vidiliti-koshti-dlya-uranovoyi-novokostyantynivskoyi-shakhti>

MIND, 24.07.2020

## У Конституційному Суді оскаржують порядок проведення аукціонів з продажу вуглеводнів

Зазначається, ніби Кабінет Міністрів вийшов за межі своїх повноважень

У Конституційному Суді України (КСУ) оскаржують положення порядку організації та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирової, газового конденсату власного видобутку і скрапленого газу. Про це інформує пресслужба КСУ у фейсбуці.

«51 народний депутат України 24 липня звернувся до Конституційного Суду України з клопотанням визнати неконституційним положення абзацу третього пункту 51 Порядку організації та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирової, газового конденсату власного видобутку і скрапленого газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України «Про організацію та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирової, газового конденсату власного видобутку і скрапленого газу» від 16 жовтня 2014 року №570 зі змінами», – йдеться в повідомленні.

Таким чином, стверджують народні депутати, Кабінет Міністрів, врегулювавши умови та порядок набуття права власності на нафту сиру, газовий конденсат власного видобутку і скраплений газ, які мають визначатися виключно законами України, вийшов за межі своїх повноважень, встановлених Конституцією України.

Як писалося раніше, **Mind** вивчив досвід двох найближчих держав, що представляють різні вектори в енергополітиці, щоб з'ясувати, що необхідно для успіху Україні, яка знаходиться на перетині цих векторів.

<https://mind.ua/news/20213734-u-konstitucijnomu-sudi-oskarzhuyut-poryadok-provedennya-aukcioniiv-z-prodazhu-vuglevodniv>

УКРАЇНСЬКА ПРАВДА, 25.07.2020

## Дания приостановила строительство "Северного потока-2"

Области Дании запретили любые строительные работы в районе острова Борнхольм из-за нереста трески, поэтому строительство российского газопровода "Северный поток-2" смогут возобновить не раньше сентября.

Российские трубоукладчики уже два месяца не могут возобновить строительство газопровода "Северный поток-2" в датских водах из-за решения властей Дании.

Строительство "Северного потока-2" в настоящее время приостановлено из-за санкций США в отношении европейских подрядчиков.

Российский трубоукладчик "Академик Черский", который должен возобновить строительство газопровода, прибыл из российской Находки в немецкий порт Мукран на острове Рюген еще в мае. В начале июля власти Дании одобрили завершение проекта с якорным позиционированием, однако приступить к прокладке "Академик Черский" не смог - на этот раз из-за природоохранных соображений.

Второй трубоукладчик "Фортуна", которому Дания разрешила достраивать "Северный поток-2", 9 июля ушел под загрузку в немецкий порт Росток.

Через датские воды на юго-восток от острова Борнхольм должны быть проложены последние 120 километров газопровода.

Ранее ЕС выразил обеспокоенность намерениями США расширить санкции в отношении компаний, участвующих в строительстве газопровода "Северный поток-2".

<https://www.pravda.com.ua/rus/news/2020/07/25/7260702/>

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 27.07.2020

### **Ринок газу для населення відкриється з серпня, але є ризики — нардеп**

Дискусійним питанням також є доступ усіх постачальників до газу "Укргазвидобування".

Ринок газу для населення, скоріше за все, відкриється з 1 серпня, але є ризики, що він на першому етапі функціонуватиме з проблемами. Про це на пресконференції сказав член парламентського комітету з енергетики та ЖКП **Андрій Жупанин**, повідомляє "Українська енергетика".

"Враховуючи коментар в.о. міністра, що, оскільки ПОН обраний, то ринок запрацює з 1 серпня за будь-яких умов, то, певно, ринок відкриють. Чи вірю я в нормальне відкриття? Я думаю, що можуть бути ризики, які спостерігалися на ринку електричної енергії", - сказав Жупанин.

Водночас, він висловив думку, що проблеми ринку газу для населення можна оперативно усувати, якщо вчасно їх виявляти. Крім того, населення є одним з найбільш дисциплінованих споживачів.

<https://ua-energy.org/uk/posts/rynok-hazu-dlia-naselelnia-vidkryietsia-z-serpnia-ale-ie-ryzyky-nardep>

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 27.07.2020

### **"Нафтогаз" не зацікавлений у розвитку ТЕЦ — Буславець**

Потрібно визначити перспективні ТЕЦ, а також ті, які стануть майданчиком для побудови нової генерації

НАК "Нафтогаз України" не зацікавлений у розвитку ТЕЦ, які хоче отримати в управління. Таку думку під час пресконференції висловила в.о. міністра енергетики **Ольга Буславець**.

"Саме "Нафтогаз" був ініціатором: передавайте їх нам і ми зробимо їх роботу більш ефективною у частині погашення боргів і роботи... З моєї точки зору, "Нафтогаз" не зацікавлений розвивати теплоцентралі, які потенційно йому можуть бути передані з точки зору техніки та модернізації", - сказала Буславець.

За її словами, для кожної окремої ТЕЦ має бути проведений технічний аудит щодо можливості модернізації.

"ТЕО та техаудит мають дати відповідь на питання, які ТЕЦ — перспективні, а які є потенційними майданчиками з необхідною інфраструктурою для побудови там більш сучасної високоманевреної генерації", - відзначила Буславець.

<https://ua-energy.org/uk/posts/naftohaz-ne-zatsikavlenyi-u-rozvytku-tets-buslavets>



КОСАТКАМЕДІА, 27.07.2020

### **ПСО на рынке газа не будут продолжать после 1 августа**

И.о. министра энергетики **Ольга Буславец** сообщила, что специальные обязанности на рынке газа (ПСО) не будут продолжаться после 1 августа.

«У нас с 1 августа ПСО отменено. Рынок газа еще больше либерализован. На конкурсе министерством был избран поставщика "последней надежды" (ППН) по поставке природного газа, им стала ООО "Газоснабжающая компания "Нафтогаз Украины"», – сказала Буславец.

Напомним, Правительство на заседании 1 июля продлило действие ПСО для поставщиков газа для населения до 1 августа. Ранее сообщалось, что в Министерстве энергетики Украины определили поставщика последней надежды на рынке природного газа.

<https://kosatka.media/category/gaz/news/pso-na-rynke-gaza-ne-budut-prodolzhat-posle-1-avgusta>

DELO.UA, 27.07.2020

### **В Кабмине хотят, чтобы поставщик последней надежды поставлял газ украинцам дольше 60 дней**

В сентябре глава Министерства энергетики **Ольга Буславец** обещает инициировать изменения в законодательство

Украинцы смогут получать газ от поставщика последней надежды не 60 дней, как указано в законодательстве сейчас, а более долгий срок — от отопительного сезона до трех лет.

Об этом во время брифинга, подводющего итоги ста дней на посту, заявила и. о. министра энергетики Украины **Ольга Буславец**.

Позже, отвечая на уточняющий вопрос, министр энергетики подтвердила, что есть идея в сентябре через поправку инициировать отмену ограничения пребывания бытового потребителя на поставке у поставщика последней надежды. "Чтобы обеспечить стабильную понятную работу газового рынка, буду инициировать в сентябре отмену ограничения на 60 дней. Есть разные идеи, может быть потребитель сможет оставаться на поставке у поставщика последней надежды три года, пока работает выбранный на конкурсе поставщик, а может только один отопительный сезон", — сказала Ольга Буславец.

Сейчас срок пребывания на поставке у поставщика последней надежды ограничен 60 днями.

Газовые трейдеры и поставщики, выделившиеся в результате реформы из облгазов, видят в этом проблему: по мнению многих игроков, ППН должен "наказывать" должников высокой ценой. Более низкая, чем у других поставщиков, цена ППН может привести к перекосу рынка газа для населения.

<https://delo.ua/business/v-minenergo-hotjat-chtoby-ppn-postavljal-gaz-nas-371025/>

РУБРИКА, 29.07.2020

### **Міжнародні експерти оцінили запаси урану в Україні: АЕСУ досліджує свої родовища за кодом JORC**

Вперше в історії України був складений ресурсний звіт по урановому родовищу відповідно до міжнародних вимог, в даному випадку — відповідно до коду JORC (Австралія).

Вийшла на цей рівень українська компанія АЕСУ, що належить відомому бізнесмену **Геннадію Буткевичу**.

Про це йдеться на офіційному сайті АЕСУ ("Атомні енергетичні системи України").

"Цей крок підкреслює прагнення до розвитку бізнесу і серйозність намірів, а також відкриває шлях до діалогу на міжнародному рівні. Ці звіти трудомісткі і дорогі, але зрозумілі для будь-яких іноземних інституцій та компаній", — розповів **Юрій Бакаржієв**, генеральний директор АЕСУ і український експерт МАГАТЕ.

"Міжнародні експерти оцінили запаси цього родовища навіть вище, ніж ми оцінювали самі. Це свідчить про ретельну і професійну роботу нашої команди", — також підкреслив він.

За своїми запасами урану Україна знаходиться в десятці країн світу. Але більшість покладів є невивченими...

"Звіти пишуться по окремі родовища. Ми продовжимо складати аналогічні звіти і по іншим нашим об'єктам", — заявив гендиректор компанії.

<https://rubryka.com/2020/07/29/jorc-nucsystems/>

МІНЕНЕРГО 29.07.2020

### **Кабмін встановив вимоги щодо якості скрапленого газу**

Уряд затвердив Технічний регламент щодо вимог до газу скрапленого для автомобільного транспорту, комунально-побутового споживання та промислових цілей.

Відповідне рішення ухвалено сьогодні на засідання Кабінету Міністрів з ініціативи Міністерства енергетики.

Мета документа – встановлення єдиних обов'язкових для застосування і виконання вимог до якості скрапленого газу для автомобільного транспорту, комунально-побутового споживання та промислових цілей.

З прийняттям Технічного регламенту вимоги національних стандартів до показників якості скрапленого газу стають обов'язковими.

Встановлення вимог до якості відповідає європейським підходам до захисту споживачів та розвитку конкуренції на ринку.

Введення зазначеної постанови у дію сприятиме забезпеченню ринку якісним скрапленим газом і запобігатиме нецільовому застосуванню газу комунально-побутового споживання та промислових цілей для використання його як палива для автотранспортних засобів.

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article;jsessionid=FA46FE68BA8C337DE89353703EC8E901.app1?art\\_id=245461825&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article;jsessionid=FA46FE68BA8C337DE89353703EC8E901.app1?art_id=245461825&cat_id=35109)



ГЛАВКОМ. 31.07.2020

## **Революція на ринку газу. Куди 1 серпня бігти споживачам і як рятуватись боржникам енергетика**

**Наталка Прудка**

1 серпня – запуск роздрібного ринку для населення

Споживачі можуть змінювати постачальника газу. Кому це треба робити і що це дасть.

1 серпня в Україні відкривається роздрібний ринок газу для населення. Це умова меморандуму з МВФ про фінансову допомогу Україні. Кожен споживач, за ухваленим ще 2015 року законом про ринок газу, може вільно обирати постачальника в залежності від запропонованої ціни та сервісу.

Як це право реалізувати на практиці, ніхто не знає, адже уряд досі не пояснив, як працюватиме роздрібний ринок, як споживач зможе змінити постачальника, де дізнатися про цінові пропозиції. А може, взагалі не потрібно нічого міняти, й далі працювати з газзбутом, найкраще підготовленим до роботи в нових умовах ринку? Досвід країн Європи свідчить, що лише 3-5% споживачів міняють продавців газу, але навіть цього достатньо для розгортання конкурентної боротьби за споживача і зниження ціни газу.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

<https://glavcom.ua/economics/finances/revolyuciya-na-rinku-gazu-kudi-1-serpnya-bigti-spozhivacham-i-yak-ryatuvatis-borzhnikam-695946.html>

## ♦ **Атомна енергетика**

ЕНЕРГОАТОМ, 17.07.2020

**Герман Галущенко:**

### **Енергоатом готовий напряму постачати електроенергію населенню**

Про це віце-президент НАЕК «Енергоатом» **Герман Галущенко** заявив під час свого інтерв'ю Energy Club.

«Ми можемо продавати частину своєї електроенергії населенню напряму, тобто «закривати» ПСО, виконуючи соціальну місію, і самостійно торгувати на ринку двосторонніх договорів, що дало б нам можливість суттєво покращити фінансовий стан компанії», – сказав Герман Галущенко.

Він зазначив, що покладені на Компанію спеціальні зобов'язання (ПСО) є вкрай важливими, оскільки дають населенню України можливість отримувати електроенергію за доступними тарифами. Але сам механізм ПСО є незрозумілим та нелогічним. Адже наразі 80% електроенергії Енергоатома забирає неефективний трейдер ДП «Гарантований покупець» – підприємство, яке саме не виробляє цієї електроенергії й «абсолютно не ефективно здійснює її продаж». При цьому станом на сьогодні ГарПок ще й заборгував Енергоатому вже понад 7,4 млрд гривень.

«Все має функціонувати таким чином, щоб з одного боку ми могли продавати електроенергію за мінімальною ціною для населення, а з іншого – компанія могла б заробляти кошти та прогнозовано розвиватися», – підкреслив Герман Галущенко.

[http://www.energoatom.com.ua/ua/press\\_centr-19/novini\\_kompanii-20/p/german\\_galusenko\\_energoatom\\_gotovij\\_napramu\\_postacati\\_elektroenergiu\\_naselennu-46146](http://www.energoatom.com.ua/ua/press_centr-19/novini_kompanii-20/p/german_galusenko_energoatom_gotovij_napramu_postacati_elektroenergiu_naselennu-46146)

ЕНЕРГОАТОМ, 17.07.2020

### **Енергоатом планує продовжувати процес диверсифікації палива**

НАЕК «Енергоатом» планує подовжувати процес диверсифікації джерел постачання свіжого ядерного палива для українських АЕС. Про це у ході on-line зустрічі з глядачами щотижневого випуску #АтомНаЛінії повідомила виконавчий директор з ядерної та радіаційної безпеки і науково-технічної підтримки ДП «НАЕК «Енергоатом» **Наталія Шумкова**.

Відповідаючи на запитання глядачів стосовно причин не закупівлі ядерного палива Westinghouse у першому кварталі поточного року, Наталія Шумкова зазначила, що **графіки постачання свіжого ядерного палива, як і річні обсяги таких поставок, заздалегідь узгоджуються з постачальниками.** «Якщо відбувається зміщення графіку постачання, то зазвичай це відбувається через зміни в графіках ремонту енергоблоків АЕС, бо перевантаження ядерного палива відбувається саме під час ремонтів на енергоблоках. Цього року зміна графіків поставок палива пов'язана у тому числі і зі складним фінансовим станом Енергоатома, який обумовлений хронічними неплатежами з боку ДП «Гарантований покупець» за відпущену Енергоатомом електроенергію. За нашим проханням постачальники йдуть на зустріч та переглядають графіки поставок ядерного палива», - пояснила директор з ядерної та радіаційної безпеки Енергоатома.

**Вона зазначила, що затримки з поточними поставками ядерного палива жодним чином не відбиваються на роботі енергоблоків АЕС, адже в**

**Енергоатома накопичено запас палива, який дозволяє забезпечувати перевантаження усіх п'ятнадцяти енергоблоків українських АЕС щонайменше протягом року.**

У відповідь на запитання щодо відповідності палива Westinghouse вимогам до безпеки, Наталя Шумкова нагадала, що процес диверсифікації джерел постачання ядерного палива для українських АЕС зайняв 20 років. «Саме стільки часу пройшло від початку розробки палива Westinghouse для наших реакторів до його впровадження... Наразі в енергоблоках українських АЕС експлуатується паливо не просто від двох різних виробників, адже це досить розповсюджена у світі практика, а паливні збірки різних конструкцій, що робить нашу країну першою в світі за цим напрямом», - додала директор з ядерної та радіаційної безпеки Енергоатома.

Наталя Шумкова наголосила, що багаторічний досвід експлуатації палива Westinghouse на українських АЕС довів його ефективність, надійність та безпечність.

[http://www.energoatom.com.ua/ua/press\\_cent-19/novini\\_kompanii-20/p/energoatom\\_planue\\_prodovzuvati\\_programu\\_z\\_diversifikacii\\_paliva-46148](http://www.energoatom.com.ua/ua/press_cent-19/novini_kompanii-20/p/energoatom_planue_prodovzuvati_programu_z_diversifikacii_paliva-46148)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 20.07.2020

### **У Енергоатомі хочуть "енергомист" для експорту електроенергії**

Україна має системи транспортування, які не використовуються.

Проект "Енергомист" дійшов до фінальної стадії, але не до практичної реалізації. Однак, за умови впровадження цього проекту, ДП "НАЕК "Енергоатом" міг би експортувати електроенергію. Про це повідомив віцепрезидент НАЕК "Енергоатом" **Герман Галущенко** під час інтерв'ю.

"На жаль, проект "Енергомосту" за 5 років дійшов до фінальної стадії, але не до практичної реалізації. На шляху виникло дуже багато перешкод – як об'єктивних, так і суб'єктивних. Тим не менш я є адептом цього проекту. Вважаю, що, маючи такий потенціал, такі потужності і розуміючи, що в певних країнах є дефіцит електроенергії, ми могли б спокійно її експортувати. Тим паче, що в нас досі є системи транспортування, які стоять і не використовуються повною мірою", - сказав Галущенко.

Віце-президент "Енергоатома" вважає, що проект техніко-економічного обґрунтування (ТЕО) "Енергомосту" свідчить, що вже за п'ять років він принесе мільярди євро надходжень і самій компанії, і в держбюджет України.

<https://ua-energy.org/uk/posts/u-enerhoatomi-khochut-enerhomist-dlia-eksportu-elektroenerhii>

EXPRO, 22.07.2020

### **Атомна галузь формує дохід на рівні 4,4% ВВП та потребує прогнозованої держполітики**

Атомно-промисловий комплекс України, який включає в себе ДП «НАЕК «Енергоатом», ДП «Східний ГЗК», ДСП «Чорнобильська АЕС», ДНДУ «Чорнобильський центр», ДСП «Радон» та інші підприємства та наукові установи, у 2019р сформував сукупний чистий дохід на рівні 164 млрд грн або 4,4% від реального 4% ВВП країни, що свідчить про його важливість та необхідність прогнозованої політики держави щодо розвитку ядерної галузі.

Про це йдеться в аналітичному звіті «Вплив ядерної галузі на розвиток України» за 2020р, який підготувало та опублікувало «Українське ядерне товариство».

«Екологічно чиста та найбільш дешева атомна енергетика є одним із ключових елементів енергетичної безпеки держави і потужним чинником підвищення конкурентоздатності української економіки», - йдеться у звіті.

На користь озвученої тези у документі приводяться аргументи.

Детально ознайомитись зі статтею можна за посиланням:

<https://expro.com.ua/novini/atomna-galuz-formu-dohd-na-rvn-44-vvp-ta-potrebu-prognozovano-derjpolitiki-?fbclid=iwar3rbdmxak7qw9xxgwk5ay1bvl7j5nyydlz26tvgtgty8xwvie2owsbp1-em>

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 24.04.2020

### **Розпочинається дослідно-промислова експлуатація першого пускового комплексу нового безпечного конфайнмента**

Голова Державної інспекції ядерного регулювання України **Григорій Плачков** вручив заступнику Міністра захисту довкілля та природних ресурсів України **Роману Шахматенку** окремий дозвіл ДСП «Чорнобильська АЕС» на дослідно-промислову експлуатацію першого пускового комплексу нового безпечного конфайнмента об'єкта «Укриття».

Планується, що дослідно-промислова експлуатація об'єкта триватиме один рік, а після успішного її завершення ДСП ЧАЕС має надати до Держатомрегулювання заяву для отримання ліцензії на експлуатацію комплексу конфайнмента та об'єкта «Укриття» (у рамках окремого виду діяльності – переробка, зберігання радіоактивних відходів).

<https://www.kmu.gov.ua/news/rozpochinayetsya-doslidno-promislova-ekspluataciya-pershogo-puskovogo-kompleksu-novogo-bezpechnogo-konfajnmenta>

ЕНЕРГОАТОМ, ЗАЕС, ЮУАЕС, 24.07.2020

### **Енергоатом отримав 100 мільйонів євро кредиту на Комплексну програму підвищення безпеки українських АЕС**

23 липня 2020 року, НАЕК «Енергоатом» отримала від Європейського співтовариства з ядерної енергії 100 млн євро на реалізацію Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки (КзППБ) енергоблоків українських АЕС, затвердженої рішенням уряду ще 2011 року. Це третій транш в рамках кредитної угоди, укладеної з Євратомом ще 2013 року і ратифікованої Верховною Радою у травні 2014-го.

Нагадаємо, кредитна угода на 300 млн євро на реалізацію цієї Комплексної програми набула чинності наприкінці травня 2015 року...

Для Енергоатома Комплексна (зведена) програма підвищення рівня безпеки енергоблоків АЕС є пріоритетною.

Витрати на виконання Програми здійснюються за рахунок тарифу, тобто коштів, які НАЕК «Енергоатом» отримує від продажу електричної енергії, що виробляється атомними електростанціями, та кредитів, наданих ЄБРР і Євратомом.

[http://www.energoatom.com.ua/ua/press\\_centra-19/novini\\_kompanii-20/p/energoatom\\_otrimav\\_100\\_mil\\_joniv\\_evro\\_kreditu\\_na\\_kompleksnu\\_programu\\_pidvisenna\\_bezpeki\\_ukrains\\_kih\\_aes-46161](http://www.energoatom.com.ua/ua/press_centra-19/novini_kompanii-20/p/energoatom_otrimav_100_mil_joniv_evro_kreditu_na_kompleksnu_programu_pidvisenna_bezpeki_ukrains_kih_aes-46161)

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 27.07.2020

### **Буславець розповіла, за яких умов збільшиться завантаження АЕС**

Міненерго також розглядає можливість збільшення експорту електроенергії з України у 2020-2021 роках.

Міністерство енергетики планує завантажити атомну генерацію як тільки помітить збільшення споживання електроенергії, що скоротилося під час карантину.

Про це під час пресконференції сказала в.о. міністра енергетики **Ольга Буславець**, повідомляє "Українська енергетика".

"Як тільки ми будемо бачити зростання споживання електроенергії, ми будемо, у першу чергу, завантажувати найдешевшу атомну генерацію", - сказала вона. І нагадала, що "Енергоатом" отримав змогу продавати 5% своєї електроенергії за двосторонніми договорами, а також експортує електроенергію у Білорусь.

Як повідомлялося, минулого тижня ДП "НАЕК "Енергоатом" розпочав експорт електроенергії до Білорусі, це перші експортні поставки "Енергоатому" з 2004-2005рр, коли компанія здійснювала експорт до РФ. При цьому, НАК "Нафтогаз України" є трейдером, через якого ДП "НАЕК "Енергоатом" здійснює експорт електроенергії до Білорусі.

<https://ua-energy.org/uk/posts/buslavets-rozpovila-za-iakykh-umov-zbilshytsia-zavantazhennia-aes>

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 29.07.2020

### **"Енергоатом" припиняє фінансувати офіс у Брюсселі**

Компанія не має коштів на утримання представництва.

ДП "НАЕК "Енергоатом" припиняє діяльність офісу у Брюсселі, що був відкритий у 2014 році.

Про це повідомило "Українській енергетиці" джерело в "Енергоатомі".

"Представництво припиняють фінансувати. Враховуючи, що, за законодавством, представництво не може отримувати інші кошти, крім тих, що надходять з головної компанії, це означає фактично припинення його діяльності", - сказав співрозмовник.

Юридично офіс не закривають, однак працювати надалі він не зможе.

Нагадаємо, "Енергоатом" першим із держкомпаній України відкрило представництво у Брюсселі у 2014 році.

<https://ua-energy.org/uk/posts/enerhoatom-prypyniaie-finansuvaty-ofis-u-briusseli>

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 29.07.2020

### **Уряд поклав обов'язки головного інспектора з ЯРБ на голову Держатомрегулювання**

Рішення пояснили бажанням посилити роль головного державного інспектора з ядерної та радіаційної безпеки

Уряд вніс зміни до Положення про Державну інспекцію ядерного регулювання України. Рішення було ухвалене під час засідання уряду без обговорення.

Одна зі змін передбачає, що тепер голова ДІЯРУ виконуватиме також функцію головного державного інспектора з ядерної та радіаційної безпеки.

Раніше головним інспектором з ЯРБ був перший заступник голови ДІЯРУ.

На Державну інспекцію ядерного регулювання України, центральний орган виконавчої влади, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України, покладено формування та реалізацію державної політики у сфері безпеки використання ядерної енергії.

Нагазі ДІЯРУ очолює **Григорій Плачков**.

<https://ua-energy.org/uk/posts/uriad-poklav-oboviazky-holovnoho-inspektora-z-yarb-na-holovu-derzhatomrehuliuvannia>

YOUTUBE, 30.07.2020

### **Ядерні Розмови: Володимир Коровкін про атомну енергетику, експлуатацію АЕС, експорт електроенергії (ВІДЕО)**

В якому стані перебуває ядерно-енергетична галузь України? З якими проблемами стикається атомна генерація? Чи має наша країна експортний потенціал на ринку електроенергії? Про це та інше у черговому випуску #ЯдерніРозмови розповідає один з корифеїв енергетики **Володимир Олександрович Коровкін**. Він не просто досвідчений – він унікальний експерт, який стояв біля витоків української атомної енергетики. Крім того, Володимир Олександрович – єдина людина в усій Європі, яка 29 років поспіль очолювала атомну електростанцію – Рівненську АЕС. **ВІДЕО**

<https://www.youtube.com/watch?v=v52rDgN7Duo&feature=youtu.be&fbclid=IwAR3kcDs8Xxd67mYEGSKAwSE7vJLrURGJW23KTgvXV4adZAv1RIEdMgun46c>



## ♦ *Зелена енергетика*

ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ПРАВДА, 16.07.2020

### **Кабмин поручил "Нафтогазу" установить солнечные электростанции недалеко от КПВВ на Донбассе**

Кабмин на заседании 15 июля принял распоряжение построить малые солнечные электростанции для развития территориальных громад Донецкой и Луганской областей, расположенных вблизи контрольных пунктов въезда-выезда, сообщает "Правительственный портал".

По словам премьер-министра **Дениса Шмыгала**, благотворительная программа позволит создавать малые солнечные электростанции в школах, больницах, детских садах и на других объектах социальной инфраструктуры в неоккупированной части Донецкой и Луганской областей.

"Мы надеемся, что национальная компания "Нафтогаз" поддержит в этом правительство и профинансирует соответствующую программу.

Эта программа – это пример одного небольшого шага. Но такие небольшие шаги, когда их объединяешь, – это и есть развитие региона и государства в целом", – добавил Шмыгаль.

<https://www.epravda.com.ua/rus/news/2020/07/16/663008/>

НВ, 17.07.2020

### **Зеленое будущее украинской энергетики**

Почему энергетика не имеет другого пути развития, кроме «зеленого».

По данным Океанографического института Скриппса, исследования которого поддерживает Министерство энергетики США, в этом году среднегодовая концентрация углекислого газа в атмосфере впервые в истории человечества достигла максимального уровня — 416,08 ppm (частей на миллион).

При этом только за последние 70 лет количество CO<sub>2</sub> в атмосфере увеличилось вдвое. Исследователи связывают такой эффект прежде всего с использованием ископаемого топлива. А наиболее вредной в этой цепочке является генерация электроэнергии, спрос на которую в мире стабильно растет. **67% выбросов парниковых газов происходит в процессе генерации электроэнергии из ископаемого топлива.**

Выходом из ситуации является развитие «зеленой» энергетики, которая не создает вредных выбросов. К тому же, в последние годы «зеленая» энергия стала экономически выгоднее угольной генерации из-за удешевления оборудования и развития технологий.

В странах ЕС к 2050 году планируют полностью отказаться от ископаемого топлива менее, чем за 30 лет. И такие амбициозные цели вполне достижимыми для части стран даже в перспективе ближайших 15 лет, при условии совершенствования систем хранения энергии.

Далі в статті розглянуто питання:

***Как Европа отказывается от угля***

***Зеленый сценарий европейской энергетики***

***Где в европейской стратегии Украина***

*Хранение энергии**Миф о том, что «зеленая» энергетика — это дорого*

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

<https://nv.ua/biz/markets/zelenaya-energetika-put-razvitiya-ukrainy-i-drugih-evropeyskih-stran-infografika-50098963.html>

МІНЕНЕРГО, 21.07.2020

### **Урядовий законопроект про зниження "зелених" тарифів прийнято в цілому**

Сьогодні Верховна Рада прийняла в цілому як закон урядовий законопроект «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (реєстр. № 3658). Його підтримали 288 парламентарів.

**«Сьогодні було прийнято надзвичайно важливий закон, який допоможе врегулювати кризу, що виникла в сфері відновлюваної енергетики. Вдячна Президенту України, який визначив урядовий законопроект невідкладним, Прем'єр-міністру за активну участь та підтримку Міністерства у складних переговорах з інвесторами, народним депутатам, які в стислі терміни опрацювали та прийняли законопроект»,** – наголосила в.о. Міністра енергетики **Ольга Буславець**.

Поданий Урядом законопроект № 3658 дозволяє вирішити найбільш нагальні економічні та технічні виклики в галузі відновлюваної енергетики України. Його положення реалізують домовленості Уряду та інвесторів в галузі ВДЕ відповідно до Меморандуму про порозуміння. Прийняття законопроекту дозволить знизити «зелені» тарифи, скоротити обсяги уведення нової потужності СЕС в експлуатацію за «зеленим» тарифом, посилити відповідальність за створені небаланси та удосконалити аукціонну модель підтримки, зробивши її більш гнучкою, адаптивною та ефективною.

Реалізація закону дозволить знизити фінансове навантаження на споживачів більше, ніж на 6 млрд грн щорічно, або приблизно на 2 млрд євро за увесь строк дії зеленого тарифу, пролонгацію якого не передбачено.

Нагадаємо, 10 червня Уряд підписав Меморандум про порозуміння з асоціаціями, що представляють інтереси інвесторів у відновлювану енергетику. За результатами складних переговорів, що тривали більше шести місяців, Міністерству вдалося досягнути домовленості про зниження «зеленого» тарифу без додаткових зобов'язань зі сторони держави. Як зазначала Ольга Буславець, Меморандум враховує інтереси як держави, так інвесторів і споживачів

"Україна підтверджує наміри подальшого розвитку відновлюваних джерел енергії та переходу на чисту енергію, але у спосіб, прийнятний для нашої енергосистеми, національної економіки та споживачів", – наголошувала очільниця Міністерства.

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article;jsessionid=3A8F736B5A1F3BBBFAE CD07F423BE96A.app1?art\\_id=245458585&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article;jsessionid=3A8F736B5A1F3BBBFAE CD07F423BE96A.app1?art_id=245458585&cat_id=35109)

**Додаткова інформація на цю тему – БІЗНЕС.ЦЕНЗОР, 21.07.2020 «Як Рада змінила привила для «зеленої» генерації під олігархів», Сергій Головнюв, Юрій Віннічук.** Рада знизила "зелені" тарифи і змінила правила на ринку виробництва електроенергії з альтернативних джерел. Прийняття закону стало можливим завдяки домовленості олігархів **Ахметова та Пінчука**.

[https://biz.censor.net.ua/resonance/3209297/yak\\_rada\\_zmnila\\_privila\\_dlya\\_zeleno\\_generats\\_pd\\_o\\_lgarhy](https://biz.censor.net.ua/resonance/3209297/yak_rada_zmnila_privila_dlya_zeleno_generats_pd_o_lgarhy)

**БИЗНЕС.ЦЕНЗОР, 21.07.2020 «Рада приняла закон о компенсации «зеленого тарифа» за счет госбюджета (обновлено)».**

[https://biz.censor.net.ua/news/3209293/rada\\_prinyala\\_zakon\\_o\\_kompensatsii\\_zelenogo\\_tarifa\\_za\\_schet\\_gosbyudjeta\\_obnovleno](https://biz.censor.net.ua/news/3209293/rada_prinyala_zakon_o_kompensatsii_zelenogo_tarifa_za_schet_gosbyudjeta_obnovleno)

**УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 22.07.2020 «Нардеп Скороход заблокувала підписання закону про нові умови для ВДЕ».** Народний депутат зареєструвала проект постанови №3658-П про скасування голосування за законопроект №3658 про скорочення "зелених" тарифів

<https://ua-energy.org/uk/posts/nardep-skorokhod-zablokuvala-pidpysannia-zakonu-pro-novi-umovy-pidtrymky-vde>

**УНН, 22.07.2020 "В "Слуге народа" прокомментировали блокирование снижения "зеленого" тарифа".** Заместитель главы фракции "Слуга народа" **Евгения Кравчук** прокомментировала проект постановления нардепа **Анны Скороход**, который заблокировал подписание законопроекта о снижении "зеленого" тарифа.

"Постановление надо "провалить", такое мнение одинаково у всех тех многих депутатов, которые проголосовали за законопроект. И я думаю, несомненно, это будет провалено - вопрос только когда", - отметила Кравчук.

На вопрос, планируется ли в ближайшее время проведение внеочередной сессии ВР для разблокировки законопроекта, Кравчук ответила, что это зависит от главы фракции или от Офиса Президента.

Отметим, пока это постановление не будет проголосовано в парламенте, который завершил свою работу до 1 сентября, законопроект о снижении "зеленых" тарифов не сможет подписать Президент. Это значит, что в действии неопределенное время будут оставаться нынешние чрезмерные тарифы, которые выгодны бизнесу и невыгодны потребителям.

По подсчетам Минэнерго, только в июле украинцы потеряют почти 1 млрд гривен. То есть каждый день оттягивания подписания законопроекта обходится в 30 млн грн.

<https://www.unn.com.ua/ru/news/1881993-u-sluzi-narodu-prokomentuvali-blokuvannya-znizhennya-zelenogo-tarifu>

**БИЗНЕС.ЦЕНЗОР, 21.07.2020**

### **Более 25 тысяч домохозяйств в Украине установили солнечные электростанции**

По состоянию на 1 июля 2020 года уже более 25600 домохозяйств в Украине используют "чистую" электроэнергию, установив солнечные электростанции (СЭС). Об этом со ссылкой на пресс-службу Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению сообщает БизнесЦензор.

"Объем вложенных семьями инвестиций превышает 520 млн евро, а суммарная мощность всех СЭС - 658 МВт", - сообщает агентство.

В частности, в течение II квартала 2020 года еще около 1500 домохозяйств перешли на солнечные панели.

ТОП-5 областей по количеству СЭС частных домохозяйств:

Днепропетровская - почти 3500;

Тернопольская - более 2200;  
 Киевская - более 2000;  
 Ивано-Франковская - более 1900;  
 Закарпатская - почти 1600.

[https://biz.censor.net.ua/news/3209259/bolee\\_25\\_tysyach\\_domohozyayistv\\_v\\_ukraine\\_ustanovili\\_solnechnye\\_elektrstantsii](https://biz.censor.net.ua/news/3209259/bolee_25_tysyach_domohozyayistv_v_ukraine_ustanovili_solnechnye_elektrstantsii)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 22.07.2020

**ВДЕ: дозволити не можна обмежити**

**Олеся Натха, спеціально  
 для "Української енергетики"**

Кому загрожує зростання частки “зеленої ” енергетики та хто мав його стримати.

Через фінансово-правову кризу в «зеленій» енергетиці України технічний бік питання відійшов на другий план суспільної уваги. Проте нікуди не ділася ані необхідність балансування об'єднаної енергосистеми, ані пов'язана з цим операційна безпека.

#### ***ТУ і закон***

Відповідно до Закону “Про ринок електричної енергії” і Кодексу системи передачі, не можна відмовляти у приєднанні, якщо немає мережевих обмежень, тобто коли вистачає пропускну спроможності мережі.

Аналізуючи правові рамки, експерт з енергетичних питань **Ярослав Мелех** зауважує, що самі критерії, за яких оператор системи передач (ОСП) може відхилити подану заявку, не артикульовані чітко (“дотримання Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу”).

«Коли йшлося про приєднання потужностей, в «Укренерго» були дуже обмежені можливості щодо відмови, - підтверджує експерт **Геннадій Рябцев**, - тобто якщо були вільні потужності для приєднання, дозволяла пропускну спроможність, було виконано виключно формальні вимоги щодо приєднання, то «Укренерго» мав приєднувати встановлені потужності без огляду на те, чи гарантували ці потужності постачання електричної енергії належної якості».

#### ***Баланс безпеки***

...важливо розуміти, що операційна безпека енергосистеми забезпечується не тим, багато чи мало ВДЕ в енергоміксі, а певними інструментами, які регулюють баланс попиту і пропозиції.

В українських реаліях зростання кількості виробництва електричної енергії з важкопрогнозованої і не постійної сонячної і вітрової енергії призводить до складнощів балансування і, як наслідок, загрожує операційній безпеці ОЕС. Але від цього пропускну спроможність, яка за законом є основним критерієм відмови у видачі ТУ, не ототожнюється з балансуванням. Якби закон одразу вводив відповідальність за небаланси, ситуація в альтернативній енергетиці і в електроенергетиці в цілому була б іншою.

#### ***Технічні умови – не дозвіл на будівництво***

Важливо розуміти, що отримання ТУ не є дозволом на будівництво. «З приводу видачі технічних умов відбулася підміна понять, – наголошує экс-керівник «Укренерго» **Всеволод Ковальчук**. – Технічні умови не дають дозволу на будівництво – вони підтверджують наявність можливості підключитися і

визначають перелік заходів, які потрібно вчинити, або підключитися. І не більше того».

### *«Зелений бум» – верхівка кризи*

Цілі, які ставила перед собою Україна на 2020 рік – досягнути 11% «чистої» енергії в балансі...

### *За що боролися...*

В офіційній позиції «Укренерго» і інтерв'ю його тодішнього керівника неодноразово йшлося про те, що є певний поріг, вище якого енергосистема України з труднощами прийме не постійну генерацію у зв'язку з дефіцитом балансуючих потужностей.

...без зміни структури генерації, без мінімального впливу на енергосистему, встановлена потужність сонця й вітру (без інших видів альтернативної генерації) ОЕС може складати до 5700 – 5750 МВт. Зараз їх не набагато більше. Якби на ринку все зберігалось як ще рік тому, то проблема не була б настільки гострою» – підсумував Ковальчук.

### *Не поспішаймо з висновками*

Верховна рада минулого, восьмого скликання прийняла закон №2712-VIII про перехід на аукціони.

Тим не менш, введені зміни не вирішили всіх проблемних моментів національної енергетики, пов'язаної із розвитком генерації з ВДЕ. Існує думка, що народні депутати «цементували» існуючу недосконалість законодавства. А саме через неї мають місце, зокрема, складнощі балансування, про які йшлося на початку статті, і проблемні борги ДП «Гарантований покупець» перед «зеленими» виробниками.

<https://ua-energy.org/uk/posts/vde-dozvolty-ne-mozhna-obmezhyty-22-07-2020>

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 22.07.2020

### **З держбюджету можуть виділити кошти на покриття 20% виплат по "зеленому" тарифу**

З державного бюджету зможуть виділяти гроші гарантованому покупцю для покриття 20% виплат виробникам "зеленої" енергетики, йдеться у матеріалі ЕП.

Відповідну правку №26 до законопроекту №3658 подав голова комітету з питань енергетики та компослуг **Андрій Герус**.

Передбачається, що така підтримка має становити не менше 20% від прогнозованої товарної продукції виробітку "зеленої" електроенергії на відповідний рік.

*"Кабінет міністрів передбачає у державному бюджеті видатки на фінансову підтримку гарантованому покупцю для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади ... не менше 20% прогнозованої товарної продукції виробітку електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік", - йдеться у тексті правки.*

Сам Герус пояснює, що ця правка має декларативний характер і покликана знизити ризики зростання тарифів при зменшенні споживання.

"Ця норма має декларативний характер і не працюватиме, якщо таке не буде закладено у Закон "Про державний бюджет". Норма запропонована по простій причині: чим вищий стає тариф на передачу Укренерго, тим більший стимул



споживачу зменшити споживання із мережі і перейти на самогенерацію, а технології зараз дозволяють легко це зробити.

<https://www.epravda.com.ua/news/2020/07/22/663218/>

ЭНЕРГОРЕФОРМА, 23.07.2020

### **Минэнерго, Нацбанк и госбанки работают над вопросом реструктуризации кредитов на строительство объектов ВИЭ**

"Полное выполнение меморандума о взаимопонимании между правительством и инвесторами в отрасль ВИЭ (меморандум лег в основу законопроекта – ИФ) позволит стабилизировать отрасль и без усложнений провести реструктуризацию кредитов, выданных государственными банками на строительство объектов ВИЭ", – сообщается на сайте Минэнерго по результатам совещания при участии главы Нацбанка **Кирилла Шевченко**, руководителей госбанков и инвесторов ВИЭ.

"Текущая оплата электроэнергии, начиная со следующего месяца, будет обеспечиваться, в первую очередь, за счет тарифа на передачу электроэнергии, который с 1 августа 2020 года в соответствии с решением НКРЭКУ будет составлять 240,23 грн/МВт-ч. Текущую задолженность можно будет погасить с помощью нетарифных методов, в том числе – привлечением на льготных условиях кредитных средств европейских банков", – отметила **Ольга Буславец**.

В то же время, по ее словам, главным условием предоставления кредитов является стабилизация финансового положения ГП "Гарантированный покупатель".

"Тогда будет понятна потребность в объемах финансовых ресурсов для обеспечения своевременной оплаты за произведенную электроэнергию до конца года и погашения части накопленной задолженности. Очевидно, что решение этих вопросов невозможно без соответствующих решений регулятора, определяющих источники покрытия дефицита "ГарПока", который возникнет, в том числе и из-за внесенных ко второму чтению (законопроекта №3658 – ИФ) правок", – подчеркнула Буславец.

<http://reform.energy/news/minenergo-natsbank-i-gosbanki-rabotayut-nad-voprosom-restrukturizatsii-kreditov-na-stroitelstvo-obektov-vie-ministerstvo-15011>

ГОЛОС УКРАЇНИ, 24.07.2020

### **«Зелена» енергетика виходить у лідери**

**Відновлювані джерела енергії вперше обігнали вугілля, нафту і газ в сфері виробництва електроенергії в Євросоюзі, йдеться в публікації Climate Home News.**

**Вітрова, сонячна, гідро- та біоенергетика згенерували 40% електроенергії в 27 державах-членах в першій половині року, перевищивши викопне паливо як джерело, на частку якого припало 34%. Про це свідчить аналіз кліматичного аналітичного центру Ember.**

У результаті викиди вуглецю в енергетичному секторі Євросоюзу скоротилися майже на чверть за перші шість місяців 2020 року.

Водночас попит на електроенергію в ЄС впав на 7% через COVID-19, вироблення електроенергії з відновлюваних джерел зросло **на 11%**, в основному за рахунок нових вітрових і сонячних установок, які виробляли рекордну п'яту частину електроенергії в Європі. В Данії 64% електрики було вироблено від вітру і сонця.



Тим часом виробництво електрики з викопного палива впало на 18%. **Основний удар отримало вугілля зі скороченням виробництва в кожній країні. У Португалії падіння становило 95%, в Іспанії — 58%.**

Старший аналітик Ember з енергетики **Дейв Джонс** упевнений, що «перемога» відновлюваних джерел енергії над традиційними знаменує собою «символічний момент» в переході електроенергетичного сектору Європи. Він зазначив, що дев'ять років тому викопне паливо виробляло вдвічі більше електроенергії в ЄС, ніж відновлювані джерела.

<http://www.golos.com.ua/article/333697>

БІЗНЕС.ЦЕНЗОР, 28.07.2020

### **Разумков підписав закон о компенсации "зеленого тарифа" за счет госбюджета**

*Спикер парламента Дмитрий Разумков підписав закон "О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно усовершенствования условий поддержки производства электрической энергии из альтернативных источников энергии".*

Как передает БизнесЦензор, об этом свидетельствует информация на странице соответствующего законопроекта №3658 на сайте Верховной Рады.

В частности, 28 июля законопроект возвращен с подписью главы Рады и направлен на подпись президенту.

[https://biz.censor.net.ua/news/3210506/razumkov\\_podpisal\\_zakon\\_o\\_kompensatsii\\_zelenogo\\_tarifa\\_za\\_schet\\_gosbyudjeta](https://biz.censor.net.ua/news/3210506/razumkov_podpisal_zakon_o_kompensatsii_zelenogo_tarifa_za_schet_gosbyudjeta)

ЭНЕРГОРЕФОРМА, 28.07.2020

### **Разумков подписал закон об условиях поддержки возобновляемой энергетики**

Глава Верховной Рады **Дмитрий Разумков** подписал закон "О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно усовершенствования условий поддержки производства электрической энергии из альтернативных источников энергии".

Согласно информации на сайте Рады во вторник, закон возвращен с подписью главы парламента и направлен на подпись президенту, передает Энергореформа.

Как сообщалось, Рада 21 июля, приняла в целом законопроект №3658 "О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно усовершенствования условий поддержки производства электрической энергии из альтернативных источников энергии".

Законопроект предусматривает, в частности, снижение зеленого тарифа для большинства СЭС на 15%, для СЭС до 1 МВт – на 7,5%, для ВЭС – на 7,5% без пролонгации их действия.

<http://reform.energy/news/razumkov-podpisal-zakon-ob-usloviyakh-podderzhki-vozobnovlyаемой-energetiki-15050>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 31.07.2020

### **Зеленский подписал закон об условиях поддержки возобновляемой энергетики**

Президент Владимир Зеленский подписал закон "О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно усовершенствования условий поддержки производства электрической энергии из альтернативных источников энергии".

Согласно информации на сайте Рады, закон возвращен с подписью главы государства.

28 июля его подписал спикер парламента **Дмитрий Разумков**.

Закон об условиях поддержки ВИЭ позволит сократить расходы потребителей э/э на EUR2 млрд до конца 2029 года – Минэнерго.

Инвесторы обеспокоены отсутствием в законе о поддержке ВИЭ гарантий неизменности налогообложения – УАВЭ Закон о поддержке "зеленой" энергетики на 95% приближен к меморандуму с Кабмином, но в нем отсутствуют гарантии – глава УВЭА.

Рада приняла закон об условиях поддержки возобновляемой генерации.

<http://reform.energy/news/zelenskiy-podpisal-zakon-ob-usloviyakh-podderzhki-vozobnovlyemoy-energetiki-15080>

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 31.07.2020

### **НКРЕКП завтра понизит "зелені" тарифи**

Президент **Володимир Зеленський** підписав закон про зміну умов підтримки ВДЕ.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, запланувала на 1 серпня ухвалення постанов "Про встановлення "зелених" тарифів на електричну енергію та надбавки до "зелених" тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб'єктів господарювання".

Це єдине питання, яке заплановане до розгляду у порядку денному комісії.

Нацкомісія пояснює, що вказаним законом передбачено запровадження понижуючих коефіцієнтів до "зелених" тарифів, тож виникає необхідність перерахувати тарифи для ВДЕ.

Постанова, у разі її ухвалення, набирає чинності з 1 серпня 2020 року.

21 липня 288 народних депутатів підтримали законопроект про зміну умов підтримки ВДЕ у другому читанні та в цілому.

Відомо, що Секретаріат Енергетичного співтовариства, який був медіатором у вирішенні спору між урядом і інвесторами ВДЕ, позитивно оцінив підписання меморандуму про добровільне зниження "зеленого" тарифу і підготовку законопроекту №3658. У заяві було сказано, що для вирішення проблем "зеленої" енергетики і збереження інвестиційного клімату України законопроект повинен бути прийнятий в парламенті до канікул, які починаються в середині липня.

<https://ua-energy.org/uk/posts/nkrekp-zavtra-ponyzyt-zeleni-taryfy-iaakshcho-zelenskyi-pidpyshe-zakon-pro-vde>

## ♦ **Міжнародна співпраця**

МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ, 16.07.2020

### **За ініціативи Ольги Буславець в Україні розпочала роботу місія Світового банку з вивчення ситуації в енергетиці**

Спеціальна місія фахівців Світового банку вивчає ситуацію в енергетиці України з метою знаходження найоптимальніших механізмів підтримки галузі.

Роботу місії, яку Світовий банк сформував на прохання в.о. Міністра енергетики **Ольги Буславець** і яка днями розпочала свою діяльність, обговорили під час зустрічі очільниці Міністерства з представниками фінансової інституції.

«Ми раді вітати рішення щодо організації окремої місії фахівців банку. Сподіваюсь, що під час роботи місії з фахівцями Міненерго, інших міністерств та регулятора, підприємств, буде знайдено оптимальний механізм підтримки енергетичної галузі. Буду всіляко сприяти роботі місії і надавати всю необхідну інформацію», – наголосила Ольга Буславець 16.07.2020.

З повним текстом статті можна ознайомитись за посиланням:

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article.jsessionid=6EA24B61E606B8F44A4D8B9EA08FAF34.app1?art\\_id=245456925&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article.jsessionid=6EA24B61E606B8F44A4D8B9EA08FAF34.app1?art_id=245456925&cat_id=35109)

**Додактова інформація на цю тему** – «Гарантований покупець», 16.07.2020 «Світовий банк опікується проблемами української енергетики». Світовий банк вивчає обставини, в яких сьогодні функціонує ринок електроенергії України. Про цей шла мова в ході відео-зустрічі директора державного підприємства «Гарантований покупець» **Костянтина Петриковця** з фахівцями організації.

<https://www.gpee.com.ua/main/news?id=381>

EXPRO, 21.07.2020

### **USAID спільно з «Укренерго» розпочало формування Плану розвитку мереж на 2022-2032рр**

Агентство США з міжнародного розвитку (USAID) в рамках Проєкту енергетичної безпеки (ESP) спільно з НЕК «Укренерго» розпочало дослідження, яке забезпечити основу для Плану розвитку мереж (ПРМ) для енергосистеми України, який буде реалізований у 2022-2032 рр.

Про це стало відомо з Facebook – сторінки Проєкту енергетичної безпеки.

«Співпраця розпочалася 17 липня зі стартової наради, присвяченої обговоренню цілей проєкту та визначенню напрямків роботи. Мета дослідження – підготувати обґрунтований план енергосистеми на основі технічного та економічного аналізу електроенергетичних умов та необхідного посилення на майбутній період», - йдеться у повідомленні.

Зауважується, що даний план буде містити огляд поточної енергосистеми та карту об'єднаної енергосистеми та передбачати ряд сценаріїв розвитку для її розвитку.

План також міститиме відповідність ОЕС у процесі інтеграції в ENTSO-E та оцінку відповідності, безпеки та стабільності мережі.

Крім того, у рамках співпраці буде підготовлений Посібник для полегшення інтеграції в мережу відновлюваних джерел енергії (ВДЕ) для операторів системи передачі (ОСП) та операторів системи розподілу (ОСР).

<https://expro.com.ua/novini/usaidsplno-z-ukrenergo-rozpochalo-formuvanya-planu-rozvitku-merej-na-2022-2032rr>

МІНЕНЕРГО, БИЗНЕСЦЕНЗОР, 23.07.2020

### **Україна продовжує участь у Фонді Східноєвропейського партнерства з енергоефективності та довкілля**

Співпраця із Фондом дозволить отримати доступ до фінансової підтримки для реалізації проєктів з підвищення енергоефективності. Участь України в попередній фазі Фонду дозволила залучити фінансування для реалізації 22 проєктів загальною вартістю понад 516 млн. євро.

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art\\_id=245459370&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245459370&cat_id=35109)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 23.07.2020

### **Т. в.о. Міністра енергетики України та Президент Швейцарії обговорили перспективи співпраці в енергетиці**

*Відбулася зустріч Ольги Буславець з Президентом Швейцарії Сімонеттою Соммаругою, яка одночасно є Міністром навколишнього середовища, транспорту, енергетики і зв'язку.*

Сторони обговорили перспективи поглиблення співпраці держав у сфері енергетики. Зокрема, на порядку денному були питання розвитку гідроенергетики, безпеки енергопостачання, підвищення енергоефективності, збільшення частки відновлювальної енергії в енергетичному балансі.

*«Ми бачимо перспективи посилення співпраці в гідроенергетиці. Найближчим часом ми плануємо розпочати реалізацію великих проєктів будівництва гідроакмулюючих станцій Канівської ГАЕС і добудова 5-го і 6-го гідроагрегатів Дністровської ГАЕС. У нас багатий потенціал з розвитку малої гідроенергетики, і досвід Швейцарії є дуже корисним для України», – зазначила Ольга Буславець.*

Т. в.о. Міністра енергетики України зазначила, що український ринок в сегменті технологій високоманеврової генерації та систем акумулювання енергії є надзвичайно перспективним та привабливим для залучення інвестицій. Обсяг такого ринку складає до 2 ГВт потужності.

Міністерство також зацікавлено у розширенні співробітництва в реалізації ефективних фінансових інструментів, таких як створення фонду зелених інвестицій для фінансування проєктів декарбонізації економіки України.

*«Президент України Володимир Зеленський неодноразово наголошував на важливості залучення міжнародних партнерів та готовності забезпечити їм комфортні, зрозумілі та прозорі умови роботи в Україні. Ми вже здійснили запуск нових ринків електроенергії та газу, удосконалюємо процедури отримання ліцензій, активно здійснюємо корпоратизацію державних підприємств, імплементуємо вимоги європейських директив, вирішуємо проблемні питання у газовидобувній галузі. Впевнена, що енергетичний сектор стає більш сталим та зрозумілим для інвесторів», – наголосила очільниця українського Міністерства.*

Сторони також обговорили перспективи співробітництва у сфері розвитку мережевої інфраструктури в енергетиці, енергоефективності тощо.

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentri/novyny/t-vo-ministra-energetiki-ukraini-ta-prezident-shveycarii-obgovorili-perspektivi](https://uhe.gov.ua/media_tsentri/novyny/t-vo-ministra-energetiki-ukraini-ta-prezident-shveycarii-obgovorili-perspektivi)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 23.07.2020

## **Європарламент: гідроенергетика відіграє одну із найважливіших ролей в енергетичній стратегії Європейського Союзу**

*Депутати Європейського Парламенту підтримали звіт про енергетичну стратегію, в якому гідроенергетика визначається як «вирішальна роль у зберіганні енергії». Зокрема, парламентарі вважають, що уряди країн ЄС мають докласти зусиль задля збільшення потужностей гідроакумуючих станцій.*

У своїй доповіді депутат Європарламенту **Клаудія Гамон** закликала країни-члени ЄС вивчити потенціал для накопичення енергії, в тому числі потенціал гідроакумуючих станцій, та прийняти ряд важливих рішень задля збалансування ринку енергії. Так, депутат вважає за потрібне розробити стратегію зберігання енергії відповідно до цілей відновлюваних джерел енергії...

У звіті виділено низку рекомендацій щодо усунення будь-яких перешкод, які виникають при реалізації проєктів з будівництва чи модернізації гідроакумуючих станцій, та можуть затримати розвиток гідроенергетики в цілому. Зокрема, підкреслюється необхідність надання нормативної підтримки інноваційним підходам під час реалізації гідроенергетичних проєктів.

Як зазначає виконавчий директор Міжнародної асоціації гідроенергетики (ІНА) **Едді Річ**, Європейський Парламент визнав необхідність розвитку систем накопичення електроенергії та має сприяти розвитку гідроенергетики, зокрема будівництву гідроакумуючих станцій.

Окрім того, нещодавно Комісія ЄС розпочала науково-дослідні та інноваційні ініціативи, присвячені потенціалу гідроенергетики, які, зокрема, включають Hydropower Europe, XFLEX HYDRO та Hydroflex.

Нагадаємо, Укргідроенерго має низку проєктів, що знаходяться на етапі проєктно-вишукувальних робіт, серед яких будівництво Каніської ГАЕС та третя черга Дністровської ГАЕС, яка завдяки своїй загальній потужності стане першою в Європі та шостою у світі. Наразі для реалізації зазначених проєктів компанія проводить пошук джерел фінансування.

Водночас 13 липня цього року Верховна Рада не підтримала внесення змін до держбюджету на 2020 рік, якими пропонувалося розширити напрями надання держгарантій за рішенням Кабміну. Прийняті зміни дозволили б продовжити роботу із залучення Укргідроенерго іноземних інвестицій для реалізації інвестиційних проєктів.

Варто підкреслити, що через розвиток «зеленої енергетики» Україна відчуває дефіцит маневрових потужностей. Саме будівництво зазначених ГАЕС забезпечить стабільну роботу Об'єднаної енергетичної системи країни.

**Джерело:** [International Hydropower Association](https://www.hydropower.org/)

**Переклад та адаптація:** Ірина Данилова

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentri/novyny/evroparlament-gidroenergetika-vidigrae-odnu-iz-nayvazhlivishikh-roley-v](https://uhe.gov.ua/media_tsentri/novyny/evroparlament-gidroenergetika-vidigrae-odnu-iz-nayvazhlivishikh-roley-v)



## ЕНЕРГОРЕФОРМА, 28.07.2020

### Україна і Польща домовилися о розвитку трьохстороннього меморандума о співробітництві в сфері енергетики

Міністр іноземних справ України **Дмитрій Кулеба** в час дводенного робочого візиту в Варшаву (Польща) і його польський колега **Яцек Чапутович** обговорили взаємодію в сфері енергетики.

"Сторони обговорили взаємодію в сфері енергетики і важливу роль, яку Україна і Польща грають в забезпеченні енергетичної безпеки Європи. Вони погодилися **розвивати** **прошлорічний трьохсторонній меморандум між Україною, Польщею і США о співробітництві в енергетичній галузі** з метою диверсифікації джерел енергопостачання", – повідомляється в повідомленні прес-служби МЗС.

Сторони підкреслили, що російський проєкт "Северний потік-2" несе загрозу енергетичній безпеці всієї Європи і домовилися здійснювати подальші кроки, щоб не допустити його реалізацію.

Також міністри погодилися, що необхідно провести до кінця 2020 року міжурядову українсько-польську комісію з питань економічного співробітництва для стимуляції зростання торгівлі і інвестицій між Україною і Польщею і підтримки економік двох країн, в тому числі, проти наслідків пандемії COVID-19.

<http://reform.energy/news/ukraina-i-polsha-dogovorilis-o-razvitii-trehstoronnogo-memoranduma-o-sotrudnichestve-v-sfere-energetiki-15046>

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 29.07.2020

### Уряд отримав проект інтегрованого Національного плану з енергетики та клімату

Національний план з енергетики та клімату (НПЕК) протягом серпня-вересня обговорюватимуть експерти Міненерго та стейкхолдери

22 липня проєкт Low Carbon Ukraine (LCU) передав проєкт Інтегрованого плану з боротьби зі зміною клімату та розвитку енергетики до 2030 року (НПЕК) заступнику Міністра енергетики **Ярославу Демченкову**. Саме Міністерство енергетики відповідальне за процес розробки проєкту НПЕК.

Про це повідомляє LCU.

"Міністерство енергетики звернулося до проєкту Low Carbon Ukraine за підтримкою у підготовці проєкту НПЕК відповідно до шаблону, що був запропонований Енергетичним Співтовариством. Після установчої зустрічі у травні 2019 року та формування технічної робочої групи під егідою міністерства, силами проєкту LCU була розпочата робота над дослідженням існуючої політики та заходів, планів та стратегій, та здійснення глибокого вивчення цілей та аналізу прогалін (gap analysis)", – розповіли LCU.

Національний план керується цілісним підходом та відповідає п'ятьом основним вимірам Енергетичного Союзу в інтегрований спосіб, який визнає взаємодію між різними вимірами. Це означає, що інтегрований План передбачає звітування за чинними планами та стратегіями (і, таким чином, не являє собою



жодної додаткової стратегії чи плану) та аналізує їхній вплив відповідно до п'яти вимірів Енергетичного Союзу:

*Енергетична безпека*

*Внутрішній енергетичний ринок*

*Енергоефективність*

*Декарбонізація*

*Дослідження, інновації та конкурентоспроможність*

Інтегрований План охоплює період до 2030 р. та містить прогноз до 2050 р.

<https://ua-energy.org/uk/posts/uriad-otrymav-draft-intehrovanoho-natsionalnoho-planu-z-enerhetyky-ta-klimatu>

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 31.07.2020

### **Енергетичне співтовариство та ЄБРР допоможуть УЕБ з розвитком торгівлі газом**

Конкретні дії в рамках меморандуму визначатимуть у вересні

Секретаріат Енергетичного співтовариства, Міністерство енергетики України, Європейський банк реконструкції та розвитку (ЄБРР) і Українська енергетична біржа (УЕБ) підписали меморандум про взаєморозуміння для реформування газового сектора України відповідно до європейського законодавства.

Про це повідомляє "Інтерфакс-Україна" з посиланням на Секретаріат Енергетичного співтовариства.

Метою меморандуму є підтримка реструктуризації газового сектору України відповідно до законодавства ЄС, щоб забезпечити конкуренцію і принести користь українським споживачам та економіці загалом. Меморандум передбачає спільні рамки й умови співпраці для розвитку торгівлі природним газом на УЕБ.

Сторони домовилися узгодити конкретні дії для досягнення мети на першій зустрічі в рамках меморандуму, запланованій на вересень поточного року.

<https://ua-energy.org/uk/posts/enerhetychne-spivtovarystvo-ta-yebrr-dopomozhut-ueb-z-rozvytkom-torhivli-hazom>

♦ ***Нові технології. Нові проекти.  
Перспективи розвитку***

УКРГІДРОЕНЕРГО, 15.07.2020

**Ігор Сирота: участь у реалізації проектів будівництва  
Канівської ГАЕС та добудови Дністровської ГАЕС  
можуть брати як українські, так і іноземні підприємства**

Наразі будівництво третьої черги Дністровської ГАЕС в складі гідроагрегатів № 5-7 та будівництво Канівської ГАЕС під питанням, оскільки залучення пільгового фінансування для реалізації проектів Укргідроенерго можливе лише за умови надання державних гарантій для забезпечення виконання боргових зобов'язань за кредитами, що залучатимуться для будівництва гідрогенеруючих потужностей.

Нагадаємо, що 13 липня Верховна Рада не підтримала в першому читанні проект закону №3659 про внесення змін до держбюджету-2020, яким пропонувалося розширити напрями надання держгарантій за рішенням Кабміну.

«Продовження роботи із залучення Укргідроенерго інвестицій для реалізації інвестпроектів можливе за сприяння парламенту та прийняття змін до держбюджету», - таку думку висловив генеральний директор Укргідроенерго **Ігор Сирота**.

***Яка ж процедура надання державних гарантій, відбору інвесторів та виконавців будівельних робіт?***

На сьогоднішній день надання державної підтримки шляхом надання державних гарантій здійснюється відповідно до бюджетного законодавства для реалізації конкретного проекту. Задля того, щоб інвестиційний проект отримав державну підтримку у вигляді державних гарантій, він повинен пройти конкурсний відбір.

Конкурсний відбір інвестиційних проектів, для реалізації яких надається державна підтримка, здійснюється відповідно до частини III статті 121 Закону України «Про інвестиційну діяльність» та постанови Кабінету Міністрів України від 13.11.2013 №835 «Про затвердження Порядку відбору інвестиційних проектів, для реалізації яких надається державна підтримка»...

Після того, як Кабінет Міністрів України прийме відповідне рішення щодо надання державної підтримки у вигляді державних гарантій, можливе проведення подальших процедур щодо залучення фінансування та визначення виконавців будівельних робіт.

***Що означає підписання меморандумів з метою реалізації перспективних проектів?***

«Підписання меморандумів з іноземними компаніями щодо співробітництва в будівництві гідроенергетичних об'єктів, є документами, що регламентують наміри та основні можливості тієї чи іншої компанії у питанні потенційної співпраці. Підкреслюю, що будь-які меморандуми не є підтвердженням укладання договорів з конкретними компаніями. Ми відкриті до діалогу та розгляду усіх пропозицій про співпрацю, як з українськими, так і іноземними підприємствами. Хочу наголосити, що виконавці будівельних робіт, відповідно до законодавства, будуть визначені у результаті відкритих тендерів. Переможцем може стати будь-яка компанія, чия

пропозиція буде визначена найбільш оптимальною для виконання умов договору. Також зазначу, що для нас вкрай важливим є залучення дешевих кредитів на найбільш вигідних умовах», - зазначає Ігор Сирота.

При залученні фінансування міжнародних фінансових організацій (МФО) процедура міжнародних конкурсних торгів проходить за стандартними процедурами банків, тобто правилами МФО. Участь в них можуть взяти як іноземні, так і українські підприємства.

При залученні фінансування міжнародних фінансових установ (МФУ) процедури закупівлі будуть здійснюватися згідно з Законом України від 25.12.2015 № 922-VIII «Про публічні закупівлі» (із змінами). Участь у процедурах можуть взяти всі підприємства, що виконують будівельно-монтажні роботи та виготовляють обладнання, вітчизняні та іноземні, як самостійно, так і у складі консорціуму.

Інформація щодо торгів є відкритою і розміщується на сайті державних закупівель ProZorro та на офіційному сайті ПрАТ «Укргідроенерго».

***Чому так необхідне надання державної гарантії на реалізацію проєктів будівництва Канівської ГАЕС та добудови Дністровської ГАЕС?***

Умовою залучення довгострокових позик іноземних інвесторів для реалізації інвестиційних проєктів в Україні на найбільш вигідних умовах, близьких до умов міжнародних фінансових організацій, є надання державної гарантії Уряду України.

ПрАТ «Укргідроенерго» співпрацює з міжнародними фінансовими організаціями (МБРР, ЄБРР, ЄІБ) з 1996 року. Всі позики, які були отримані для реалізації Товариством Проєкту «Реабілітація гідроелектростанцій», залучені саме під державні гарантії Уряду України.

Тільки надання державної підтримки у вигляді державної гарантії Уряду України дозволить ПрАТ «Укргідроенерго» залучити довгострокові інвестиції на найбільш вигідних умовах, що позитивно вплине на ефективність інвестиційних проєктів, і не буде створювати додаткового навантаження на бюджет України.

«Хочу підкреслити, що за умови отримання держгарантії саме компанія, а не держава, несе фінансову відповідальність за виплати. Відзначу, що Укргідроенерго має успішну кредитну історію. Протягом усього періоду діяльності Товариство здійснювало усі виплати за кредитами у строк. Аналіз фінансових показників Укргідроенерго за останні роки підтверджує стабільний фінансовий стан і позитивну динаміку розвитку компанії», - зауважив І. Сирота.

Гендиректор ПрАТ «Укргідроенерго» відзначає надважливість будівництва маневруючих потужностей, підкреслюючи, що на сьогодні об'єднана енергосистема країни відчуває гострий дефіцит регулюючих потужностей через стрімкий розвиток «зеленої» енергетики в умовах нового ринку електроенергії. Такий дефіцит вже складає більше 2000 МВт. І саме будівництво нових гідроакumuлюючих станцій може вирішити цю проблему.

[https://uhe.gov.ua/media\\_tsentr/novyny/igor-sirota-uchast-u-realizacii-proektiv-budivnictva-kanivskoi-gaes-ta-dobudovi](https://uhe.gov.ua/media_tsentr/novyny/igor-sirota-uchast-u-realizacii-proektiv-budivnictva-kanivskoi-gaes-ta-dobudovi)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 16.07.2020

### **Немецкое энергоагентство DENA будет сотрудничать с Украиной в сфере ВИЭ и энергоэффективности**

Госэнергоэффективности продолжит сотрудничество с экспертами Немецкого энергетического агентства DENA в сферах энергоэффективности и возобновляемой энергетики.

В сообщении отмечается, что эксперты DENA, в частности, указали на планы Германии в сфере использования водорода и выразили готовность делиться с Украиной своими исследованиями в этом направлении.

В Госэнергоэффективности также отметили, что DENA избрано одним из партнеров в реализации будущего энергетического сотрудничества между Украиной и Германией.

<http://reform.energy/news/nemetskoe-energoagentstvo-dena-budet-sotrudnicat-s-ukrainoy-v-sfere-vie-i-energoeffektivnosti-14950>

ДЕЛО.ЮА, 16.07.2020

### **Региональная Газовая Компания сертифицировала специалистов для водородных испытаний**

Проект, в рамках которого проходят аттестацию работники, позволит использовать газотранспортную инфраструктуру для транспортировки чистых видов энергии

Региональная Газовая Компания сделала следующий шаг к испытаниям влияния водорода и газоводородных смесей на полигонах. В рамках EU Hydrogen Strategy, к которой приобрелась РГК, **началась аттестация специалистов газораспределительных компаний по работе с новым энергоресурсом — водородом.** Они будут проводить испытания водорода в газовых сетях на специально построенных полигонах в пяти регионах Украины. Об этом сообщают в пресс-службе компании.

Там отмечают, что первые 17 специалистов в Ивано-Франковской, Волынской и Житомирской областях прошли аттестацию по работе с водородом. Они изучали вопросы хранения и транспортировки водорода, а также требования к эксплуатации водорода в баллонах.

Проект позволит использовать газотранспортную инфраструктуру для транспортировки чистых видов энергии. К ним относится "зеленый" водород, который производят с помощью электроэнергии из возобновляемых источников энергии. В Европе эта технология известна как Power-to-Gas. В странах Евросоюза стартовало уже больше десятка проектов Power-to-Gas: Великобритании, Франции, Дании, Германии и Нидерландах.

*Напомним, Региональная Газовая Компания — сервисная компания, которая разрабатывает инновационные и комплексные решения для энергетического сектора, направленные на повышение качества клиентского обслуживания, модернизации отрасли и внедрения европейских стандартов работы операторов ГРМ. Под брендом РГК работает 20 газораспределительных компаний, на обслуживании которых находится более 250 тысяч км газопроводов и более 8 млн потребителей газа.*

<https://delo.ua/business/regionalnaja-gazovaja-kompanija-sertificirovala-370661/>

MIND, 17.07.2020

**«Вже краще ви до нас»:****чи стане Україна сировинним придатком європейської енергетики***І яке місце еководню в планах ЄС із кліматичної нейтральності***Олександр Репкін, президент енергетичної асоціації «Українська воднева рада», голова наглядової ради Tokmak Solar Energy**

*Стратегія Євросоюзу щодо водню, яку презентували 9 липня в стінах Єврокомісії, означає революцію не лише в енергозабезпеченні, але і в економіці загалом. Її передвісником став «Європейський зелений курс» (European green deal), представлений торік у грудні, відразу після вступу на посаду нової глави Єврокомісії Урсули фон дер Ляйен. Головна мета документа – зробити економіку ЄС кліматично нейтральною до 2050 року. Це означає, що викиди парникових газів від європейської промисловості радикально знизяться (бажано – до нуля) або компенсуються інвестиціями в проекти, що дозволяють знижувати викиди CO<sub>2</sub>.*

*Наполягаючи на «зеленому курсі», ЄС прагне стати світовим лідером у боротьбі зі змінами клімату й підштовхнути інші країни до активніших дій у межах Паризького угоди.*

*Досягненню цієї амбітної мети, власне, і слугує Воднева стратегія ЄС. Про те, які можливості та ризики цей документ здатен принести Україні, розповів **Олександр Репкін**, президент енергетичної асоціації «Українська воднева рада» – по слідах помпезної презентації в Брюсселі, свідком якої він став минулого тижня.*

Безсумнівно, водневі технології відіграватимуть значущу роль у нашому житті швидше, ніж ми припускали рік або два тому. І в Європі вже намітилася серйозна конкуренція в новій галузі. Наприклад, ключові країни ЄС – Франція та Німеччина – вже борються між собою за лідерство у «водневих перегонах». Таке прагнення зрозуміле, адже водень претендує стати новим геополітичним козирем у руках тих держав, які зможуть його виробляти як для власних потреб, так і на експорт.

Важливо розуміти, що Стратегія ЄС щодо водню в певних моментах стала компромісним документом – такою є політична реальність. Але в тексті закладений і практичний сенс. Наприклад, у ньому розширено поняття «зеленого» водню – це не лише енергоносії, вироблені на основі сонячної, вітрової генерації або біогазу, але також отриманий внаслідок переробки сміття.

**Далі розглядалися наступні питання:**

*Хто «кермує» воднем у Європі?*

*Чого чекають від України?*

*Що це дасть нашій країні?*

<https://mind.ua/openmind/20213391-vzhe-krashche-vi-do-nas-chi-stane-ukrayina-sirovinnim-pridatkom-evropejskoyi-energetiki>

## УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 17.07.2020

**Німеччина допоможе Україні розвивати водневу енергетику**

Представники Німецького енергетичного агентства DENA готові поділитися напрацюваннями з Україною

Україна спільно з Німецьким енергетичним агентством DENA спільно розвиватимуть водневу енергетику. Про це інформує пресслужба Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження.

"Представники DENA звернули увагу на плани Німеччини щодо використання водню. DENA готова ділитися своїми дослідженнями у цій темі", - йдеться у повідомленні.

Окрім розвитку потенціалу України щодо використання водню, Держенергоефективності хоче співпрацювати з Німеччиною у питаннях впровадження систем акумулювання енергії для балансування енергосистеми, імплементації директив ЄС у сфері енергоефективності, підвищення енергоефективності, у т.ч. в університетах тощо.

DENA обрано одним з партнерів у реалізації майбутнього енергетичного партнерства між Україною та Німеччиною.

Нагадаємо, уряд схвалив проєкт розпорядження "Про підписання Спільної заяви про наміри між Урядом України та Урядом Федеративної Республіки Німеччина стосовно започаткування енергетичного партнерства".

Як повідомлялося, також США готові продовжувати співпрацювати з Україною щодо реформ для підвищення прозорості та стабільності енергетичного сектору України.

Україна та США реалізують спільні проєкти "Енергоатому" та "Westinghouse" з диверсифікації постачання ядерного палива для українських АЕС, а також спільного з «Holtec International» будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива.

<https://ua-energy.org/uk/posts/nimechchyna-dopomozhe-ukraini-rozvyvaty-vodnevu-enerhetyku>

THE PAGE, 19.07.2020

**Україні запропонували прийняти участь у виробництві водню для Європи –  
Макогон**

**Валерій Моїсєв**

ЄС представив план створення спеціальної інфраструктури з транспортування водню «European Hydrogen Backbone». Їх дослідження показує, що існуюча газова інфраструктура може бути модифікована для транспортування водню з розумними витратами.

До 2030 року в Європі буде потрібно 40 ГВт електролізерів на території союзу, які будуть виробляти до 10 млн тонн водню. Ще 40 ГВт пропонується розмістити в сусідніх країнах для експорту водню в Євросоюз. Єврокомісія підтримуватиме встановлення 40 ГВт електролізерів до 2030 року, причому 10 ГВт пропонується реалізувати Україні. Про це повідомив глава «Оператора газотранспортної системи України» **Сергій Макогон**.

«Це унікальний шанс, який ми не можемо упустити. Це мільярди євро інвестицій ЄС в економіку України», – вважає Макогон.



За його словами, «Оператор ГТС України» вже проводить аналіз можливостей використання української ГТС для транспортування водню в ЄС.

Хоча споживання природного газу навряд серйозно скоротиться до ЄС протягом найближчих 15-20 років, учасники ринку вже сьогодні опрацьовують варіанти оптимального використання наявної газової інфраструктури в низьковуглецевої економіки.

**Контекст.** Європейський союз опублікував остаточну версію своєї водневої стратегії, згідно з якою до 2024 року буде встановлено щонайменше 6 ГВт електролізерів для виробництва до одного мільйона тонн водню. ЄС хоче активніше розвивати співробітництво в галузі відновлюваної енергії та водню з партнерами Південного і Східного сусідства і країнами Енергетичного співтовариства — особливо з Україною та Африканським союзом.

<https://thepage.ua/ua/news/ukrayini-zaproponovali-prijnyati-uchast-u-virobnictvi-vodnyu-dlya-yevropi>

EXPRO, 20.07.2020

### **В'ячеслав Феклін: Energy storage разом з ВДЕ**

#### **можуть укладати договори на продаж е/е по прогнозованому графіку**

За останні декілька років в Україні спостерігається швидке зростання відновлюваної енергетики. З одного боку, це чудово для навколишнього середовища, однак, з іншого боку - це вдарило по енергетичній системі країни. Проблема полягає не лише в тому, що електроенергія, яка виробляється з відновлюваних джерел, досить складно балансувати енергосистему, при тому, дана генерація впливає на технічні характеристики мереж, такі як частота.

Але ці проблеми можливо успішно вирішити, завдяки високоманевровій генерації та системам накопичення енергії, так званим energy storages.

В інтерв'ю регіональний директор General Electric в Україні, Грузії та Вірменії **В'ячеслав Феклін** розповів про деталі, застосування систем накопичення енергії та маневреної генерації, а також окреслив технології компанії General Electric та розповів про їх можливе використання в енергетичній системі України.

Перелік питань до В'ячеслава Фекліна:

*Чи цікавий для General Electric український ринок, в сегменті технологій високоманеврової генерації та систем акумулювання енергії, обсягом у розмірі 2 ГВт потужності для кожної технології?*

*Відповідно до Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей України необхідно 2 ГВт швидкої генерації з максимальним завантаженням за 15 хв. В «Укренерго» також вважають, що такі установки повинні здійснювати 8 пусків і 8 зупинок за добу. Чи у є вас такі рішення?*

*Які моделі високоманеврових установок ви можете запропонувати для українського ринку?*

*Наскільки я зрозумів, найпопулярніші ваші моделі у даному сегменті - це LM2500 та LM6000, компанія встановила їх найбільше (у 50+ країнах світу). Що зумовлює їх популярність? Який з цих варіантів було б найдоречніше використовувати в Україні та чому?*

*Як ви вважаєте, на якому рівні повинна бути плата за готовність (видачі максимальної потужності), щоб повернення інвестицій не затягувалось на десятки років?*

*Чи згодні ви, що для участі в конкурсі на швидку генерацію, організатору аукціону слід використовувати показник LCOE, а не показник тільки капітальних витрат на будівництво станції?*

*Який термін гарантійного обслуговування ви надаєте на своє обладнання?*

*Які переваги можуть отримати інвестори при встановленні ваших потужностей у порівнянні з конкурентами?*

*Наразі Україні вкрай необхідні системи накопичення енергії, які варіанти такого обладнання може запропонувати ваша компанія? Який їх термін експлуатації?*

*Який середній період окупності ваших систем? Від чого найбільше залежить період повернення інвестицій саме в energy storage?*

*Чи можливий варіант кооперації ваших систем накопичення з вже встановленими в Україні великими за потужністю промисловими СЕС або ВЕС?*

*З вашого досвіду, як краще розміщувати батареї в енергосистемі (концентровано, розподілено), до яких мереж їх краще підключати?*

*Яким має бути ціноутворення на електроенергію, яку будуть видавати energy storage? Які кращі практики пропонує світовий досвід?*

<https://expro.com.ua/statti/energy-storage-u-podnann-z-vde-mojut-ukladati-dogovori-dlya-prodaju-ee-po-prognozovanomu-grafku>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 22.07.2020

### **ДТЭК заключил контракт с американской компанией Honeywell на поставки energy storage мощностью 1 МВт**

Енергохолдинг ДТЭК к концу текущего года намерен запустить систему накопления энергии (СНЭ) мощностью 1 МВт и ёмкостью 1,5 МВт-ч, контракт о поставках которой заключил с американской компанией Honeywell.

"ДТЭК заключил контракт с американской компанией Honeywell на поставку литий-ионной системы накопления энергии (СНЭ) мощностью 1 МВт и ёмкостью 1,5 МВт-ч. ДТЭК и Honeywell приступили к детальному проектированию системы и ее изготовлению, чтобы уже к концу года запустить первую крупнейшую батарею Украины на площадке Запорожской ТЭС (г. Энергодар)", – говорится в сообщении ДТЭК 22 июля вечером.

По словам генерального директора ДТЭК Энерго **Дмитрия Сахарука**, приводимых в сообщении, это будет первая в Украине СНЭ промышленного масштаба, которая станет пилотным проектом ДТЭК по наработке оптимальных моделей работы на различных сегментах энергетического рынка страны.

В энергохолдинге подчеркнули, что, подписав контракт Honeywell, ДТЭК присоединился к программе Honeywell Experion® Energy, которая позволяет крупным заказчикам разрабатывать и запускать масштабные промышленные системы накопления энергии.

Как сообщала Энергоерформа со ссылкой на генерального директора ДТЭК **Максима Тимченко**, компанией также рассматриваются газопоршневые технологии на базе ТЭС ДТЭК, которые смогут соответствовать потребностям балансировки, а также планируется реализовать проект по строительству системы накопления энергии Energy Storage на Покровской или Никопольской СЭС.

<http://reform.energy/news/dtek-zaklyuchil-kontrakt-s-amerikanskoy-kompaniey-honeywell-na-postavki-energy-storage-moshchnostyu-1-mvt-15009>

САЙТ З ПИТАНЬ ЯДЕРНОЇ БЕЗПЕКИ, РАДІАЦІЙНОГО ЗАХИСТУ  
ТА НЕРОЗПОВСЮДЖЕННЯ ЯДЕРНОЇ ЗБРОЇ, 24.07.2020

**Нові реакторні технології: реалії та перспективи**

*Нині весь технологічний світ шукає рішень для подолання проблем людства. Вагома увага привернена до розвитку нових технологій, які здатні оптимізувати, убезпечувати і налагоджувати життя на планеті. Високорозвинені країни витрачають шалені кошти на дослідження та новітні розробки, зокрема, нещодавно Сполучені Штати Америки заявили про наміри відновити фінансування міжнародних програм, спрямованих на розвиток цивільних ядерних технологій.*

*Розробники нових реакторних технологій переконані, що майбутнє атомної енергетики за малими модульними реакторами (ММР), адже вони мають низку переваг над своїми попередниками – енергоблоками великої потужності. Наразі у світі на різних етапах розвитку знаходиться понад 50 проєктів реакторів малої потужності.*

**Загальні відомості.** Згідно з визначенням Міжнародного агентства з атомної енергії (МАГАТЕ), до малих реакторів належать реактори, які мають потужність до 300 МВт і складаються з модулів, які перед поставкою та монтажем на майданчику виготовляються на заводі-виробника. На тлі технологічних проривів останнього десятиліття ідея використання ММР здається все більш обґрунтованою і економічно виправданою.

ММР мають ряд переваг у порівнянні з традиційними атомними електростанціями (АЕС): вони можуть зайняти частку у диверсифікованому енергобалансі, працювати за відсутності підключення до енергомереж, а також використовуватися з метою вироблення тепла для технологічних потреб, опріснення води та виробництва водню.

*Аргентина*

*Канада*

Розглянемо кілька з них.

**NuScale**

**Holtec International**

**Westinghouse SMR**

*Сполучені Штати Америки*

*Китай*

*На Близький Схід орієнтує свою розробку Корея...*

**А що Україна?**

**Нові виклики: поводження з відпрацьованим паливом ММР**

<https://www.uatom.org/2020/07/24/novi-reaktorni-tehnologiyi-realiyi-ta-perspektivi.html>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 27.07.2020

**Украина рассмотрит вопрос строительства завода по производству водорода**

Украина рассмотрит вопрос строительства завода по производству водорода. "Украина должна двигаться со всем прогрессивным миром в рамках современных технологий и их использования, и просчитывать свои возможности на несколько шагов вперед", - сказала вр.и.о. министра энергетики **Ольга Буславец** на брифинге в Киеве 27 июля.

Ранее министр иностранных дел Украины **Дмитрий Кулеба** заявил, что Украина может стать надежным поставщиком водорода в ЕС, в частности, в Германию.

На этапе с 2020 по 2024 год в ЕС предусматривается установка водородных электролизеров, как минимум, на 6 ГВт и производство до 1 млн тонн возобновляемого водорода. На этапе с 2025 по 2030 год водород должен стать неотъемлемой частью интегрированной энергосистемы, в которой мощности по электролизу возобновляемого водорода составят минимум 40 ГВт.

План был разработан Enagas, Energinet, Fluxys Belgium, Gasunie, GRTgaz, NET4GAS, OGE, ONTRAS, Snam, Swedegas и Terega при поддержке Guidehouse, говорится в сообщении компаний.

Компании рассчитывают, что с середины 2020-х годов постепенно начнет появляться сеть, которая оформится к 2030 году в первоначальную систему из 6800 км газопроводов, соединяющую кластеры потребления H<sub>2</sub> - "водородные долины" (авторы релиза используют аналогию с американской Кремниевой долиной - ИФ).

К 2040 году, ожидают европейские газовики, она вырастет до 23 тыс. км, из которых 75% будет обеспечено конверсией метановых труб и 25% построено с нуля.

В конечном итоге существующая газотранспортная сеть должна превратиться в две параллельных сети: для водорода и для метана (в том числе биометана).

<http://reform.energy/news/ukraina-rassmotrit-vopros-stroitelstva-zavoda-po-proizvodstvu-vodoroda-glava-minenergo-15040>

Енергореформа, 29.07.2020

### **"ДТЭК Сети" к концу 2021 года намерены автоматизировать выявление дефектов на линиях электропередач с использованием дронов**

Компания "ДТЭК Сети" намерена к концу 2021 года завершить создание проекта по автоматическому выявлению дефектов линий электропередач и формированию заявок на их устранение с помощью дронов. Об этом заявил руководитель инновационных проектов компании **Марис Куницкис**.

"Мы бы хотели к концу 2021 года завершить создание этого продукта по автоматическому выявлению дефектов и потом **масштабировать его для всех наших компаний**. В результате это позволит нам к 2025 году снизить время отключения энергоснабжения (SAIDI) на 10-15%", – сказал Куницкис на презентации промежуточных результатов начатого в середине прошлого года в ДТЭК Днепровские сети пилотного проекта в среду.

"Для эффективного использования технологии операторами системы распределения, которые обслуживают около 1,5 миллиона клиентов, как ДТЭК Днепровские электросети или Киевоблэнерго, на одну компанию нужно 6-10 дронов и сопутствующее программное обеспечение. **Средняя стоимость внедрения такого комплекса примерно от 10 до 12 млн гривен**", – уточнили в ДТЭК Сети.

Как сообщалось, "ДТЭК Сети" объединяет ОСР в Киевской, Днепропетровской, Одесской, Донецкой областях и в Киеве.

<http://reform.energy/news/dtek-seti-k-kontsu-2021-goda-namereny-avtomatizirovat-vyyavlenie-defektov-na-liniyakh-elektroperedach-s-ispolzovaniem-dronov-15062>

## ♦ *Тарифи, імпорт-експорт електроенергії*

НКРЕКП, 15.07.2020

### **Внесені зміни до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, сьогодні на своєму засіданні прийняла постанову «Про затвердження Змін до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання» (Зміни).

Ці Зміни прийняті з метою приведення у відповідність до вимог чинного законодавства нормативно-правових актів та вдосконалення механізму формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для ліцензіатів НКРЕКП шляхом:

- удосконалення механізму встановлення тарифів на теплову енергію;
- деталізації підстав та механізму встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання за спрощеним порядком;
- уточнення принципів визначення прогнозованих цін на матеріальні ресурси та послуги сторонніх організацій.

<http://www.nerc.gov.ua/?news=10333>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 22.07.2020

### **"Нафтогаз" в августі підвищить ціну на газ для промисловості на 0,2-0,4%**

НАК "Нафтогаз України" в августі 2020 року підвищить ціну на природний газ, отпускаемый промисловим потребителям на умовах передплати, **на 0,2% (на 8,4 грн)** по порівнянню з ціною поточного місяця – до 3 тис. 578,4 грн за 1 тис. куб. м (с НДС).

Згідно повідомленню на сайті компанії, вказана ціна актуальна для потребителів, закупуючих газ по передплаті в об'ємі більше 50 тис. куб. м в місяць при умові відсутності боргів перед компанією і для 100%-них "дочек" НАК.

Для інших покупців ціна в наступному місяці збільшиться **на 0,4% (на 18 грн)** – до 4 тис. 168,8 грн за 1 тис. куб. м (с НДС).

<http://reform.energy/news/naftogaz-v-avguste-povysit-tsenu-na-gaz-dlya-promyshlennosti-na-02-04-14998>

112.UA, 22.07.2020

### **Депутати від "Слуги народу" вимагають від НКРЭКУ впровадити РAB-тариф по європейській методології**

Депутати від фракції "Слуга народу" направили в НКРЭКУ відкрите листівку з вимогою впровадити РAB-тариф для операторів системи розподілу електроенергії по європейській методології. Пропоновану Регулятором методологію депутати називають "азаровської" і вважають її неефективною. Об цьому повідомляє нардеп, голова підкомітету з питань розвитку



конкуренции и равных условий для бизнеса Комитета Верховной Рады Украины по вопросам экономического развития **Людмила Буймистер** на своей странице в Facebook.

В открытом письме депутаты требуют от государственного Регулятора отказаться от неэффективной методологии РAB-тарифа 2013 года и привести ее в соответствие с лучшими европейскими практиками, что позволит нацелить ее на привлечение инвестиций в отрасль и сделать привлекательной для инвесторов.

<https://112.ua/ekonomika/deputaty-slugi-naroda-trebuyut-ot-nkrekp-vnedrit-rab-tarif-po-evropeyskoy-metodologii-543843.html>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 27.07.2020

### **Минэнерго выступает за увеличение экспорта э/э и против ее импорта в 2020-2021 годах**

Министерство энергетики выступает за увеличение экспорта электроэнергии, но против ее импорта в Украину.

"Минэнерго выступает за увеличение экспорта электроэнергии по всем направлениям, в зависимости от конъюнктуры рынка, но мы против ее импорта в нашу страну, потому что, по нашим расчетам, мы не видим потребности в импорте в 20-21 годах", – сказала врио министра энергетики **Ольга Буславец** на брифинге в Киеве 27 июля.

"У нас достаточно генерации, чтобы обеспечить внутренние потребности и иметь возможности для экспорта", – добавила она.

При этом она акцентировала внимание на инициативе министерства законодательно **временно ограничить импорт из Российской Федерации и Беларуси** (правительственный законопроект № 3657 – ЭР).

"Любые разговоры об импорте из этих стран будут подрывать нашу дальнейшую полную техническую синхронизацию с ENTSO-E, ослаблять нашу генерацию и делать невозможным выполнение наших планов. А мы должны работать стратегически", – подчеркнула врио министра.

В то же время она отметила как позитив начало экспорта электроэнергии НАЭК "Энергоатом" в Беларусь.

При этом глава министерства заявила об увеличении доли атомной электроэнергии в энергетическом балансе по мере роста потребления ресурса.

"После того как мы увидим увеличение потребления электроэнергии, в первую очередь будем загружать нашу атомную генерацию, которая является самой дешевой по стоимости", – сказала Буславец.

Как сообщалось, НАЭК "Энергоатом" допускает возможность увеличения объема производства электроэнергии во втором полугодии, что в годовом измерении превысит показатели, утвержденные прогнозным энергетическим балансом, почти на 3 млрд кВт-ч, до 76,5 млрд кВт-ч.

<http://reform.energy/news/minenergo-vystupaet-za-uvelichenie-eksporta-ee-i-protiv-ee-importa-v-2020-2021-godakh-15039>



## ♦ *Підготовка до ОЗМ*

BIN.UA, 15.07.2020

### **Долги производителей тепла ставят под угрозу начало отопительного сезона - Нафтогаз**

НАК "Нафтогаз Украины" возобновил публикацию передня производителей тепла, которые не рассчитываются за газ, поставленный на льготных условиях (ПСО).

Сейчас в списке 109 предприятий, сообщает пресс-служба компании.

<http://www.naftogaz.com/www/3/nakweb.nsf/0/FEEE4892839AB05CC22585A4003EDD3F?OpenDocument&year=2020&month=07&nt=%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%B8%D0%BD%D0%B8&>

"НАК «Нафтогаз Украины» информирует о производителях тепла, которые не выполняют требования законодательства относительно минимального уровня расчетов для получения газа в пределах спецобязательств (ПСО). <...> Сейчас перечень включает 109 должников при общем количестве теплопроизводителей в Украине (на момент завершения пришлого отопительного сезона) в 1316 компаний", - говорится в сообщении.

В Нафтогазе напомнили, что ненадлежащие расчеты за газ создают угрозу для поставки тепла потребителям в отопительный период, что является абсолютно недопустимым...

Кроме того, Нафтогаз предоставил перечень предприятий, имеющих задолженность по договорам о реструктуризации долга, заключенным с Нафтогазом во исполнение Закона Украины от 3 ноября 2016 года №1730-VIII.

<https://bin.ua/companies/252596-dolgi-proizvoditelej-tepla-stavyat-pod-ugrozu.html>

КОСАТКАМЕДІА, 27.07.2020

### **Украина полностью обеспечена топливным ресурсом на зиму – Минэнерго**

В.и.о. министра энергетики **Ольга Буславец** сообщила во время брифинга, что Украина полностью обеспечена топливным ресурсом к началу отопительного сезона 2020/2021 гг. «На сегодня мы полностью обеспечены топливным ресурсом к началу отопительного сезона, как углем, так и газом», – сказала она.

Также, по ее словам, в плановом режиме проводятся все ремонтные программы энергооборудования и предпринимаются все меры по подготовке к началу отопительного сезона, в том числе упреждающие возможные проблемы. Украина имеет стабильно высокие запасы топлива на ТЭС и ТЭЦ: угля больше в 1,9 раза против показателя прошлого года, мазута – в 1,4 раза.

Напомним, запасы природного газа в ПХГ Украины превысили 21 млрд м куб.

<https://kosatka.media/category/gaz/news/ukraina-polnostyu-obespechena-toplivnym-resursom-na-zimu-minenergo>

КОСАТКАМЕДІА, 28.07.2020

**«Центрэнерго» выполняет график подготовки к отопительному сезону**

ПАО «Центрэнерго» сообщило, что выполняет график подготовки к отопительному сезону. На складах теплоэлектростанций «Центрэнерго» сейчас хранятся 478 тысяч тонн угля (без учета того, которое находится в пути) и более 6 тысяч тонн мазута. Отмечается, что график подготовки оборудования и ремонтов выполняется на 100%. «Во исполнение распоряжения Кабинета Министров Украины о подготовке объектов топливно-энергетического комплекса Украины к осенне-зимнему периоду 2020-21 г.г., «Центрэнерго» продолжает накопление угля, мазута и газа и реализацию плановой ремонтной программы», – говорится в сообщении. И.о. министра энергетики Ольга Буславец сообщила во время брифинга 27 июля, что Украина полностью обеспечена топливным ресурсом до начала отопительного сезона 2020/2021 гг. Напомним, в июле «Центрэнерго» перечислило шахтерам 143 млн грн. Ранее сообщалось, что 14 июля «ДТЭК Энерго» отгрузил первую партию угля для «Центрэнерго».

<https://kosatka.media/category/ugol/news/centrenergo-vypolnyaet-grafik-podgotovki-k-otopitelnomu-sezonu>

♦ **Кадрова політика**

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ від 15 липня 2020 р. № 874-р «Про призначення Зоріна О. О. заступником Міністра енергетики України**

Призначити **Зоріна Олександра Олексійовича** заступником Міністра енергетики України.

Прем'єр-міністр України Д. ШМИГАЛЬ

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ від 15 липня 2020 р. № 875-р «Про призначення Немчинова М. О. заступником Міністра енергетики України**

Призначити **Немчинова Максима Олександровича** заступником Міністра енергетики України.

Прем'єр-міністр України Д. ШМИГАЛЬ

ДНТЦ ЯРБ, 16.07.2020

**Підготовка кадрів та підвищення кваліфікації –  
рушійна сила майбутнього атомної енергетики**

Світовий досвід експлуатації ядерних енергоблоків, Чорнобильська катастрофа, трагічні події на АЕС «Фукусіма-1» свідчать про необхідність уважного ставлення до питань безпеки і дотримання принципів її культури на ядерних об'єктах. Цього можна досягти тільки за умови якісної підготовки інженерних кадрів для ядерно-енергетичної галузі.

Специфіка підготовки кадрів для АЕС дещо відрізняється із іншими сферами, адже процес навчання фахівців-атомників триває впродовж усієї трудової діяльності, починаючи від вибору, вступу та навчання у профільному навчальному закладі.

В статті розглянуто питання:

***Вузівська підготовка кадрів для атомної галузі***

*Одеський національний політехнічний університет*

*НТУ «Харківський політехнічний інститут»*

*КНУ ім. Т. Шевченка*

*Національний університет «Львівська політехніка»*

*Вінницький національний технічний університет*

*Національний університет водного господарства та природокористування*

*ДВНЗ «Український державний хіміко-технологічний університет»*

*ДВНЗ «Київський енергетичний коледж»*

*Професійно-технічне училище ВП РАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»*

***Структура кадрів атомних станцій***

***Підтримка та підвищення кваліфікації фахівців, що працюють на АЕС***

## ***Підготовка ліцензованого персоналу з безпосереднього управління реакторною установкою АЕС***

<https://sstc.ua/news/pidgotovka-kadriv-ta-pidvishennya-kvalifikaciyi-rushijna-sila-majbutnogo-atomnoyi-energetiki>

ЕНЕРГОАТОМ, ЗАЕС, 20.07.2020

### **Енергоатом розробив та запровадив гендерну політику компанії**

Документ розроблено вперше, однак він є систематизацію заходів і програм, спрямованих на досягнення гендерного балансу у великому колективі Компанії. Мета – забезпечити стабільні, комфортні та конкурентні умови праці для всіх працівників незалежно від статі.

Гендерну політику ДП НАЕК «Енергоатом» побудовано на принципах колективної взаємоповаги та запобігання дискримінації й насильству за ознакою статі, справедливо оплачуваної роботи, яка виконується за умов безпеки, свободи, справедливості й людської гідності, рівноправного сприймання, оцінювання та заохочення як жінок, так і чоловіків без обмежень, зумовлених стереотипами й упередженнями.

Впроваджуючи цей документ, Компанія зобов'язується гарантувати рівні права для жінок та чоловіків, які працюють в НАЕК «Енергоатом»...

[http://www.atom.gov.ua/ua/press\\_cent-19/novini\\_kompanii-20/p/energoatom\\_rozrobiv\\_ta\\_zaprovadiv\\_gendernu\\_politiku\\_kompanii-46153](http://www.atom.gov.ua/ua/press_cent-19/novini_kompanii-20/p/energoatom_rozrobiv_ta_zaprovadiv_gendernu_politiku_kompanii-46153)

**Інформація на цю тему – Українська енергетика, 21.07.2020 «Жінки становлять менше чверті працівників у енергетиці — дослідження».**

<https://ua-energy.org/uk/posts/zhinky-stanovliat-menshe-chverti-pratsivnykiv-u-enerhetytsi-doslidzhennia>

Енергоатом, ЗАЕС, 21.07.2020 **«Карта професій для дівчат в енергетиці: Україна долає бар'єри, що стримують можливості жінок у цій галузі».**

[http://www.energoatom.com.ua/ua/press\\_cent-19/novini\\_kompanii-20/p/karta\\_profesij\\_dla\\_divcat\\_v\\_energetici\\_ukraina\\_dolae\\_bar\\_eri\\_so\\_strimuut\\_mozlivosti\\_zinok\\_u\\_cij\\_galuzi-46155](http://www.energoatom.com.ua/ua/press_cent-19/novini_kompanii-20/p/karta_profesij_dla_divcat_v_energetici_ukraina_dolae_bar_eri_so_strimuut_mozlivosti_zinok_u_cij_galuzi-46155)

ЭНЕРГОРЕФОРМА, 21.07.2020

### **Первая ротация в НКРЭКУ показала наличие коллизионных норм в законе о регуляторе, надо вносить изменения – Голикова**

Закон о НКРЭКУ, требует изменений в вопросах увольнения членов комиссии Регулятора во избежание правовой коллизии, связанной с правом президента Украины определять их ротацию и распределением полномочий между Кабинетом министров и НКРЭКУ на увольнение.

Такое мнение высказала в комментарии секретарь конкурсной комиссии по отбору кандидатов на должность членов НКРЭКУ **Светлана Голикова**.

"С одной стороны, согласно переходным положениям к закону о НКРЭКУ от 19 декабря 2019 года, президенту предоставляется право производить ротацию членов комиссии, с другой – согласно этому же закону работодателем для

комиссионеров является Кабмин, который в вопросах их досрочного увольнения ограничен исчерпывающим перечнем оснований, в который ротация не включена", – сказала Голикова, комментируя ситуацию с увольнением члена НКРЭКУ **Елены Антоновой**.

В связи с этим, по ее словам, необходимо целесообразно вносить изменения в закон об энергорегуляторе от 19 декабря 2019 года, чтобы избежать двойного толкования и правовой коллизии на будущее.

З повним текстом статті можна ознайомитись за посиланням:

<http://reform.energy/news/pervaya-rotatsiya-v-nkreku-pokazala-nalichie-kollizionnykh-norm-v-zakone-o-regulyatore-nado-vnosit-izmeneniya-golikova-14986>

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 30.07.2020

### **Конкурс на должность главы правления "Укрэнерго" на финальной стадии**

Конкурс на должность главы правления НЭК "Укрэнерго" находится на завершающем этапе.

"В компании на финальной стадии конкурс по главе правления "Укрэнерго". Вопрос моего пребывания в компании сильно зависит от результатов этого процесса", – сказал врио главы правления НЭК **Владимир Кудрицкий** в ходе Украинского онлайн-форума корпоративного управления, организованного Киевской школой экономики (КШЭ) 29 июля, отвечая на вопрос о готовности работать в НЭК при условии сохранения карантинного ограничения зарплат в 47 тыс. грн членам правлений и набсоветов.

В связи с действием ограничений Кудрицкий спрогнозировал, что уже в **ближайшее время последуют отставки руководящего состава госкомпаний**.

"Период, на протяжении которого будут удерживаться члены правления и набсоветов при действии ограничений, это месяц-два-три. Потом последуют первые отставки", – считает он.

По мнению Кудрицкого, не стоит затягивать с принятием решения о снятии ограничений во избежание ухода из госсектора квалифицированных кадров.

Как сообщалось, **Наблюдательный совет НЭК "Укрэнерго" согласно предложению Министерства финансов Украины, уставу НЭК "Укрэнерго" и решению набсовета от 6 декабря 2019 года объявил конкурс на должность главы правления компании в середине января**.

**Прием заявок и базового пакета документов осуществляла компания Amgor Ukraine до 18:00 27 января. Соответствующий пакет документов для собеседования с членами набсовета принимался с 28 января по 14 февраля.**

**Минфин получил право на управление НЭК "Укрэнерго" в феврале 2019 года, ранее компанией управляло Минэнергоугля.**

**Кабинет министров с 1 апреля ограничил размер заработной платы руководителей исполнительных органов и членов набсоветов государственных компаний до 47 тыс. грн в месяц.**

<http://reform.energy/news/konkurs-na-dolzhnost-glavy-pravleniya-ukrenergo-na-finalnoy-stadii-kudritskiy-15067>

♦ **Корисні думки. Цікаві новини та ініціативи**

КОСАТКАМЕДІА, 18.07.2020

**Индийская угледобывающая компания планирует строительство плавучей СЭС**

Индийская государственная угледобывающая компания Singareni Collieries Co Ltd (SCCL) изучает возможность установки плавучей солнечной станции мощностью 500 МВт на крупных водоемах в штате Телангане.

Об этом сообщает Renewablesnow. Сейчас компания проводит технико-экономическое обоснование совместно с государственной корпорацией развития возобновляемой энергии Телангана (TSREDCO).

Обе стороны в настоящее время обсуждают, должен ли проект быть реализован в одном месте или на пяти разных локациях по 100 МВт. SCCL и TSREDCO рассматривают возможности в Каримнагаре, Варангале и других районах, согласно отчету компании. Проект является частью плана расширения бизнеса государственной угледобывающей компании SCCL, которая уже установила системы солнечной энергии в 11 районах страны.

<https://kosatka.media/category/vozobnovlyaemaya-energia/news/indiyskaya-ugledobyvayushchaya-kompaniya-planiruet-stroitelstvo-plavuchey-ses>

КОСАТКАМЕДІА, 19.07.2020

**Самая большая ветровая турбина в Китае подключена к сети**

Dongfang Electric Corporation (DEC) отправила прототип 10 МВт оффшорной ветротурбины с системой анти-тайфунов на проектную площадку в конце июня, сообщает World Energy. Её высота составляет около 115 метров над уровнем моря.

Ветровая турбина мощностью 10 МВт с диаметром ротора 185 метров может обеспечить среднюю потребляемую мощность 20 000 домашним хозяйствам в год.

Dongfang сообщает, что после прохождения испытаний и проверок ветровая турбина будет выпускаться серийно, постепенно продвигаться и устанавливаться на морских ветряных электростанциях Фуцзянь. Кабели для прототипа были поставлены Prysmian Group, а Third Harbour Engineering отвечает за установку фундаментов и турбин на второй фазе ветряной электростанции в заливе Синьхуа провинции Фуцзянь.

На оффшорной ветряной электростанции, принадлежащей и разрабатываемой China Three Gorges (CTG), также установлена турбина Goldwind мощностью 8 МВт, а позднее будет установлена MingYang мощностью 8 МВт.

<https://kosatka.media/category/vozobnovlyaemaya-energia/news/samaya-bolshaya-ventrovaya-turbina-v-kitae-podklyuchena-k-seti>



КОСАТКАМЕДІА, 19.07.2020

**Китай планирует увеличить ядерный потенциал на 40% к 2025 году**

Китай будет наращивать свой ядерный потенциал более чем на 40% в период с 2020 по 2025 год, с 6 до 8 ядерных реакторов в эксплуатацию в год, сообщает World-Energy.

Страна запланировала поднять общую мощность АЭС с 48,7 ГВт в конце 2019 года до 70 ГВт в 2025 году. В краткосрочной перспективе, однако, ожидается, что Китай не достигнет цели 2020 года в 58 ГВт. Ядерный потенциал страны в этом году достигнет только 52 ГВт. После роста на 18% в 2018 году установленная мощность АЭС в стране увеличилась на 9% в 2019 году, с 44,6 ГВт до 48,7 ГВт, с подключением двух реакторов в сеть (Янцзян-6 и Тайшань-2).

Кроме того, в настоящее время строятся 12 ядерных реакторов на 12,244 МВт. Планируются еще 42 реактора суммарной мощностью 48,66 МВт.

По данным Национальной энергетической администрации, китайские АЭС выросли более чем на 18% в 2019 году. Повышение доли атомной энергии в топливно-энергетическом балансе составило с 4,1% до 4,9%. В целом, выработка электроэнергии в Китае выросла на 5,2%. На тепловые электростанции приходится 72%, на ГЭС – 16%, у ветроэнергетики 5%, у солнечной – 1,6%.

<https://kosatka.media/category/elektroenergiya/news/kitay-planiruet-uvlichit-yadernyy-potencial-na-40-k-2025-godu>

КОСАТКАМЕДІА, 20.07.2020

**Немецкие инвесторы построят на Волыни ВЭС мощностью 110 МВт**

Немецкая компания планирует построить ветровую электростанцию мощностью 110 МВт на территории сел Ласков и Суходолы, передает Ecotown. На станции планируют установить 22 ветряки мощностью 5500 кВт каждый.

Председатель Заречанской ОТО **Игорь Паленка** сообщил, что инвесторы определили участки, которые будут покупать, если это частная собственность или арендовать, если коммунальная. «Будет уплачиваться или земельный налог или средства за аренду, - сообщил глава Заречанской ОТО. – Это будет хорошим толчком для привлечения других инвестиций в нашу общину».

В дальнейшем будут проведены общественные слушания и встречи жителей общины с инвесторами и проектировщиками. Зарубежные инвесторы проведут необходимые исследования о влиянии ветровой электростанции на окружающую среду, говорит И. Паленка. «Только после предоставления выводов экологической экспертизы будет окончательно решен вопрос построения станции».

<https://kosatka.media/category/vozobnovlyаемaya-energia/news/nemeckie-investory-postroyat-na-volyni-ves-moshchnostyu-110-mvt>

ГЛАВКОМ, 20.07.2020

**Метро в Лондоні планують перевести на альтернативну електроенергію**

Лондонська мережа метро Tube протягом наступних може повністю перейти на відновлювану електроенергію

Щорічно лондонське метро потребує 1,6 ТВт електроенергії.

Лондонська мережа метро Tube протягом наступних 10 років може повністю перейти на відновлювану електроенергію, безпосередньо придбану у вітрових і сонячних електростанцій. Про такі плани повідомив мер міста Садік Хан, передає Business Green.

Транспортна компанія Лондона (Transport for London, TfL) – один з найбільших споживачів електроенергії у Великобританії. Щорічно вона потребує 1,6 ТВт електроенергії, що еквівалентно понад 437 000 середніх будинків або приблизно 12 відсотків усіх домогосподарств столиці.

За даними мерії, перехід метро на відновлювану енергію має відбутися до 2030 року. Використовуючи поетапний підхід, компанія TfL планує до весни 2022 р. розглянути можливість придбання до 10% необхідної електрики з ВДЕ.

Також зазначається, що державні органи та служби Великого Лондона щорічно використовують 143 ГВт-год. Міська влада також розглядає можливості задоволення попиту на електроенергію з ВДЕ, включаючи місцеві органи влади, школи та центри дозвілля. Разом ці організації щорічно споживають близько 3ТВт-год електроенергії.

Повний текст читайте тут: [https://glavcom.ua/new\\_energy/news/metro-v-londoni-planuyut-perevesti-na-alternativnu-elektroenergiyu-694059.html](https://glavcom.ua/new_energy/news/metro-v-londoni-planuyut-perevesti-na-alternativnu-elektroenergiyu-694059.html)

АТОМІС-ENERGY.RU, 20.07.2020

**Армения сообщила главе МАГАТЭ об угрозах Азербайджана атаковать АЭС**

Постоянный представитель Армении при международных организациях в Вене **Армен Папикян** на встрече с гендиректором МАГАТЭ **Рафаэлем Гросси** рассказал об угрозах Азербайджана нанести удар по Армянской АЭС, сообщили в пресс-службе МИД республики.

Ранее глава пресс-службы минобороны Азербайджана полковник **Вагиф Даргяхлы** предупредил, что в "случае удара по Мингечевирскому водохранилищу азербайджанские вооруженные силы могут нанести ответный удар по Мецаморской АЭС, что обернется для Еревана трагедией".

"Посол Папикян заявил о глубокой озабоченности армянской стороны по поводу угрозы минобороны Азербайджана нанести ракетный удар по Мецаморской АЭС, отметив, что это попирает все нормы международного гуманитарного права, является серьезнейшим вызовом безопасности и стабильности не только Армении, но всего региона", - говорится в сообщении, размещенном на сайте армянского МИД. Постпред Армении добавил также, что такие заявления являются "открытым проявлением государственного терроризма".

"Папикян выразил надежду, что МАГАТЭ в рамках своего мандата выскажет собственную позицию в связи с подобными безответственными и опасными заявлениями Азербайджана", - говорится в сообщении.

<https://www.atomic-energy.ru/news/2020/07/20/105586>

ATOMIC-ENERGY.RU, 22.07.2020

### **Индия и Евросоюз заключили соглашение о комплексном сотрудничестве в ядерной сфере**

Индия и Европейский союз (ЕС) после длительных переговоров заключили соглашение о гражданском сотрудничестве в атомной сфере на 15-м саммите Индия-ЕС, сообщила 15 июля газета Hindu Businessline.

Секретарь Министерства иностранных дел Индии **Викас Сваруп** пояснил, что соглашение о сотрудничестве в области научных исследований и разработок в области использования ядерной энергии в мирных целях позволит сотрудничать Департаменту по атомной энергии Индии и Европейскому сообществу по атомной энергии (Евратом).

<https://www.atomic-energy.ru/news/2020/07/22/105672>

ЛИГА.БИЗНЕС, 23.07.2020

### **Ценности компании. Вот что помогает нам проходить все кризисы**

**Андрей Коболев, глава правления  
НАК "Нафтогаз України"**

Как работают ценности компаний, почему они важны и почему их нужно озвучивать команде и партнерам (укр.)

Під час дискусії проекту Життестійкості: лідерство у новій нормальності обговорювали, як цінності допомагають компаніям проходити кризи.

І я згадав, як кілька років тому ми в Нафтогазі сформулювали чотири цінності компанії. **Це справедливість, сміливість, сумлінність і відкритість.**

Цінності мають відображати культуру роботи в компанії і допомагати команді прийняти правильне рішення під час криз. Але для нас криза — звична ситуація, що стала нормою життя. Тому наша відданість цінностям випробовується на міцність частіше, ніж у колег з інших компаній.

Тим не менш, щоразу цікаво спостерігати, як переломлюються робочі ситуації крізь призму цінностей.

Наприклад, коли **справедливість, як цінність, починає застосовуватись в таких прагматичних питаннях, як розподіл бонусів.**

**Без сміливості важко, та і не дуже цікаво працювати.** Тут маю приклад уже часів коронакризи, коли ми вирішили закупити медичне обладнання для благодійності і привезти його в Україну. Потрібно було за одну ніч погодити і підписати контракт з китайською державною компанією, довжина черги клієнтів до якої - від Пекіну до Києва.

Нам потрібно було узгодити закупівлю з урахуванням власних правил і правил китайської сторони, захиститись від можливості неякісної поставки, від критики переліку товарів, їхньої якості і ціни.

Повертаючись до прикладу з медобладнанням, сумлінність - це робити все максимально правильно, незважаючи на бажання допомогти та на кризу. За будь-

якого негативного розвитку подій ми маємо розуміти, які є ризики та завчасно усувати їх.

**Відкритість.** В сучасному світі, особливо для державної компанії, відкритість — атрибут, без якого дуже важко переконувати у своїй щирості.

До прикладу, сторінка 131 нашого річного звіту розкриває персональні дані і винагороди членів правління. За українським законом, розкривати їх без дозволу ми не маємо права — це не бюджетні кошти, це кошти компанії, яка є суб'єктом приватного права. Коли ми вирішили розкривати цю інформацію, у нас були дискусії з членами правління, які так само казали, що тут є негативні аспекти.

Але якщо ти декларуєш відкритість, а всі компанії в світі демонструють ці цифри, як можна в цій ситуації сказати: "Знаєте, у нас в Україні унікальна ситуація. Ми вирішили, що відкриті, але тут робимо невеличке виключення". Так не працює.

<https://biz.liga.net/keysy/all/opinion/tsennosti-kompanii-vot-chto-pomogaet-nam-prohodit-vse-krizisy-ih-u-nas-chetyre>

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 23.07.2020

### **Відбулося перше засідання робочої групи з підготовки проекту нової Національної стратегії сприяння розвитку громадянського суспільства в Україні**

Сьогодні в режимі онлайн відбулося перше засідання робочої групи з підготовки проекту нової Національної стратегії сприяння розвитку громадянського суспільства в Україні.

Засідання проходило відкрито – до обговорення долучилися як члени робочої групи, так і зацікавлені представники громадськості.

Як підкреслив Державний секретар Кабінету Міністрів України **Олександр Ярема**, Уряд розроблятиме нову Стратегію максимально відкрито – крім членів робочої групи у цьому процесі зможуть взяти участь усі зацікавлені представники інститутів громадянського суспільства. І те, що до першого засідання робочої групи долучилася значна кількість таких представників засвідчує, що робота буде плідною та враховуватиме думку широкого кола громадськості.

Під час засідання учасники обговорили структуру нової Стратегії та попередньо визначилися з **основними напрямками її реалізації**. Так, більшість членів робочої групи погодили на даному етапі можливість залишити (з можливими редакційними уточненнями) основні стратегічні напрями, які були передбачені у попередній Стратегії, чинність якої спливає цього року:

- створення сприятливих умов для формування та інституційного розвитку організацій громадянського суспільства;
- забезпечення ефективних процедур участі громадськості під час формування та реалізації державної, регіональної політики, вирішення питань місцевого значення;
- стимулювання участі організацій громадянського суспільства в соціально-економічному розвитку України;
- створення сприятливих умов для міжсекторальної співпраці.

Члени робочої групи розподілилися на 5 підгруп. Також було обрано співкоординаторів цих підгруп від громадськості.

[https://docs.google.com/forms/d/1SQ2FiRVPxi1\\_z8zfCiGXTHPA2mQJVvoJ\\_L5MIXou-A0/viewform?edit\\_requested=true](https://docs.google.com/forms/d/1SQ2FiRVPxi1_z8zfCiGXTHPA2mQJVvoJ_L5MIXou-A0/viewform?edit_requested=true)

ЛИГА.БИЗНЕС, 28.07.2020

### **Исторический момент.**

#### **Сегодня начинают собирать термоядерный реактор ITER**

**Первоначальный бюджет проекта и дата запуска реактора – 5 млрд евро и 2016 год. Но ценник сильно вырос, а временные рамки – сдвинулись**

Во Франции начинают сборку международного экспериментального термоядерного реактора (ITER) - крупнейшего исследовательского технопроекта в истории. На него уже потрачено более \$25 млрд, а завершение строительства комплекса и его тестовый запуск ожидается не ранее 2025 года. Об этом говорится в пресс-релизе проекта.

Реактор со всей вспомогательной инфраструктурой, который должен будет подтвердить возможность управляемого термоядерного синтеза на промышленной мощности, строят в исследовательском центре Cadarache в коммуне Сен-Поль-ле-Дюранс. Самые крупные компоненты токамака уже на месте. Со схемами конструкции ITER можно [ознакомиться здесь](#).

**СПРАВКА.** ITER - заложенный в 2005 году проект международного (ЕС, Япония, Индия, Корея, США, КНР, РФ и другие) экспериментального термоядерного реактора на основе установки токамак для демонстрации возможности коммерческого использования термоядерного реактора, что сегодня пока недостижимо. Проектная мощность ITER - около 500 МВт тепла и около 200 МВт электричества. Строится с 2007-го на 180 га территории в 60 км от Марселя. Такой тип реактора намного безопасней ядерного.

Масштаб проекта сопоставим с крупнейшими в истории человечества – созданием и поддержанием работоспособности Международной космической станции и Большого адронного коллайдера.

В Украине планируют внедрять малые атомные реакторы NuScale.

<https://news.liga.net/world/video/istoricheskiy-moment-segodnya-nachinayut-sobirat-termoyadernyy-reaktor-iter>

ZN.UA, 29.07.2020

### **Цвіль з Чорнобиля може захищати астронавтів від космічного випромінювання**

Вчені заявили про те, що грибки, які вирости всередині реактора Чорнобильської АЕС, можуть бути використані в якості захисту від космічного випромінювання, який необхідний астронавтам при дослідженні глибокого космосу. Як повідомляє CNet, гриби *Cladosporium sphaerospermum* здатні «харчуватися» радіацією.

У ході дослідження вчені відправили грибки на Міжнародну космічну станцію на 30 днів для того, щоб вивчити їхню здатність блокувати радіацію...

Вчені відзначають, що одна з важливих особливостей грибків – їхня здатність самовідтворюватися і самовідновлюватися. На орбіту необхідно надіслати зовсім небагато грибків з живильним середовищем для того, щоб вони самостійно створили цілий живий щит. Дослідники припускають, що їх можна використовувати для захисту від радіації колоній на Марсі та Місяці.

<https://zn.ua/ukr/TECHNOLOGIES/tsvil-z-chornobilja-mozhe-zakhishchati-astronavtiv-vid-kosmichnoho-viprominjuvannja.html>

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

Віцепрезидент,  
Голова Виконкому НТСЕУ      О. Дупак

Адреса: 01001, Київ, аб.скр.142  
01601, Київ, Хрещатик, 34, каб. 620  
Телефакс (044) 278-43-07  
[ntseu@mev.gov.ua](mailto:ntseu@mev.gov.ua)  
<https://www.ntseu.net.ua>