

НАМ – 139 РОКІВ

Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України
Центр громадського інформування з проблем паливно-енергетичного комплексу

ЕНЕРГОІНФОРМ-ІНФОРМЕНЕРГО

**ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ
СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ**

*** * ***

ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ З ПРОБЛЕМ ПЕК

Паливно-енергетична політика України: вугільна промисловість, нафтогазова галузь, електроенергетика, ринкові перетворення. Загальні проблеми енергетики. Ядерна енергетика та промисловість. Наслідки аварії на Чорнобильській АЕС. Інформація про інофірми, які працюють в паливно-енергетичному комплексі. Різне.

Видається з 1 січня 1994 року

№ 563

**ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ 2019 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 1-28 ЛЮТОГО 2019 РОКУ**

Київ-2019

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ за січень 2019 року

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

За січень 2019 року, за фактичними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 15713,2 млн кВтг, що на 541,0 млн кВтг, або на 3,6% більше, ніж за січень 2018 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 4953,6 млн кВтг, що на 193,9 млн кВтг, або на 4,1% більше, ніж за січень 2018 року. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 1608,6 млн кВтг, що на 70,2 млн кВтг, або на 4,6% більше, ніж за відповідний період 2018 р. Атомними електростанціями вироблено 8090,5 млн кВтг, що у порівнянні з відповідним періодом минулого року більше на 852,3 млн кВтг, або на 11,8%. Гідроелектростанціями та гідроакумулюючими електростанціями за січень 2018 року вироблено 732,4 млн кВтг, що на 591,0 млн кВтг, або на 44,7% менше, ніж за січень 2018 року.

Виріток ТЕС та ТЕЦ за січень 2019 року від загального по ОЕС склав 41,8%, виробіток електроенергії АЕС склав 51,5%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 4,7%. За січень 2018 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 41,5%, 47,7% і 8,7%.

Виробництво електроенергії блок-станціями за січень 2019 року склало 125,6 млн кВтг, що на 13,8% менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за січень 2019 року склало 202,5 млн кВтг, що на 35,0 млн кВтг, або на 20,9% більше, ніж за відповідний період 2018 року.

За січень 2019 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 4310,5 тис. Гкал, що на 232,1 тис. Гкал, або на 5,7% більше, ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	січень 2018 року		січень 2019 року		+/- до 2018 р.	
	млн кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	%
Виріток електроенергії – всього	15172,2	100,0	15713,2	100,0	541,0	3,6
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	6298,1	41,5	6562,2	41,8	264,1	4,2
ТЕС ГК - всього	4759,7	31,4	4953,6	31,5	193,9	4,1
ТЕЦ та когенераційні установки	1538,4	10,1	1608,6	10,2	70,2	4,6
ГЕС та ГАЕС, з них:	1323,4	8,7	732,4	4,7	-591,0	-44,7
ГЕС	1186,2	7,8	591,8	3,8	-594,4	-50,1
ГАЕС	137,2	0,9	140,6	0,9	3,4	2,5
АЕС	7238,2	47,7	8090,5	51,5	852,3	11,8
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, біомаса)	167,5	1,1	202,5	1,3	35,0	20,9
<i>Блок-ст анціями т а інш. джерелами</i>	145,0	1,0	125,6	0,8	-19,4	-13,4

На початок 2019 року запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 1474,7 тис. тонн, мазуту – 40,9 тис. тонн (на початок 2018 року відповідно 2046,0 тис. тонн та 64,0 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня 2019 року склав 2387,5 тис. тонн, що на 2,3 тис. тонн більше, ніж за січень 2018 року. Від підприємств вугільної галузі України – 1879,9 тис. тонн, що на 296,9 тис. тонн більше, ніж за січень минулого року. Витрати вугілля склали 2820,5 тис. тонн, а за січень 2018 р. 2683,7 тис. тонн.

Запас вугілля на 01.02.2019 р. на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 1041,7 тис.тонн, що на 705,8 тис.тонн менше, ніж у минулому році (1747,5 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис.тонн.

Топкового мазуту за січень 2019 року поставлено 2,5 тис. тонн, спожито 4,2 тис. тонн, що на 17,3 тис. тонн менше, ніж за відповідний період 2018 року. Запас мазуту на 01.02.2019 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав 39,2 тис. тонн, що на 33,2 тис. тонн менше, ніж на цей термін 2018 р.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за січень 2019 р. становило 729,6 млн куб.м, що на 56,3 млн куб. м більше, ніж за цей період 2018 р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 21,5 млн куб.м, що на 1,1 млн куб. м більше, ніж за січень 2017 р.

Станом на 01.02.2019 в українських підземних сховищах газу знаходилося 11,2 млрд куб. м природного газу, що на 10,4% менше запасу газу порівняно з 01.02.2018 р. Відбір газу за січень 2019 р. склав 2,7 млрд куб. м.

За січень 2019 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало 15204,1 млн кВтг, що на 522,4 млн кВтг, або на 3,6% більше, ніж за січень 2018 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням склав 11823,7 млн кВтг, що на 465 млн кВтг, або на 2,7% більше аналогічного показника 2017 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за січень 2019 р.

(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.споживання 2019 р. млн кВтг	+ / - до 2018 р. млн кВтг	+ / - до 2018 р. %	Питома вага, % 2018 р.	Питома вага, % 2019 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	15204,1	522,4	3,6		
Споживання ел.ен. (нетто)	11823,7	465,3	4,1	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	4565,9	29,8	0,7	39,9	38,6
у тому числі:					
Паливна	318,4	-6,1	-1,9	2,9	2,7
Металургійна	2546,1	-76,2	-2,9	23,1	21,5
Хімічна та нафтохімічна	277,6	8,5	3,2	2,4	2,3
Машинобудівна	393,1	8,8	2,3	3,4	3,3
Будів.матеріалів	150,6	-4,4	-2,9	1,4	1,3
Харчова та переробна	398,7	47,5	13,5	3,1	3,4
Інша	481,4	51,7	12,0	3,8	4,1
2.Сільгоспспоживачі	335,0	33,8	11,2	2,7	2,8
3.Транспорт	672,1	16,6	2,5	5,8	5,7
4.Будівництво	103,3	9,6	10,3	0,8	0,9
5.Ком.-побутові споживачі	1652,8	169,7	11,4	13,1	14,0
6.Інші непромисл. споживачі	753,2	124,6	19,8	5,5	6,4
7.Населення	3741,5	81,2	2,2	32,2	31,6

Збільшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок збільшення обсягу споживання електричної енергії харчовою та переробною промисловістю (на 13,5%), сільгоспспоживачами (на 11,2%), комунально-побутовими споживачами (на 11,4%) та іншими непромисловими споживачами (на 19,8%).

Видобуток вугілля. За січень 2019 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2,613 млн тонн** вугілля, що на 45,4 тис. тонн (або на 1,7%) менше порівняно із січнем 2018 р. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав **2,132 млн тонн**, він збільшився на 32,7 тис. тонн (або на 1,6%), коксівного – склав **480,7 тис. тонн**, що менше на 78,1 тис. тонн (або на 14,6%).

Упродовж січня 2019 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто **0,33 млн тонн**, що на 70,4 тис. тонн (або на 17,6%) менше, ніж за цей період 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 70,4 тис. тонн (або на 20,7%) порівняно з відповідним періодом 2018 року, видобуток коксівного не змінився і видобуток відповідно склав **0,27 та 0,006 млн тонн**.

Видобуток нафти та газу. У січні 2019 року в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом **177,8 тис. тонн** (або на 3,1%) більше, ніж у січні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" збільшено обсяги видобутку на 4,2 тис. тонн (або на 2,6%) і видобуто 167,7 тис.тонн.

Обсяги видобутого газу у січні 2019 року склали в Україні 1,82 млрд куб. м і збільшились на 42,7 млн куб. м (або на 2,4%) порівняно з січнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" видобуток газу склав більше рівня відповідного показника 2018 року на 40,1 млн куб. м (або на 2,9%) і склав 1,43 млрд куб. м.

Поставка та переробка нафти. У січні 2019 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та на Шебелинський газопереробний завод (ГПЗ) поставлено 72,0 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні 2019 р. склав 40,1 тис. тонн, що на 4,5% менше обсягу переробки за січень 2018 р.

У січні-грудні 2018 р. не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини - Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства. Загальні потужності з первинної переробки газового конденсату з нафтою на Шебелинському ГПЗ у січні-грудні 2018 р. було завантажено на 45,4% (у 2017 році на 49,4%).

Транспортування нафти. У січні 2019 р. обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно з 2018 р. на 40,6 тис. тонн (або на 3,3%) і склав **1259,0 тис. тонн**. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано **1097,0 тис. тонн**, що на 5,0% (або на 52,0 тис.т) більше порівняно із аналогічним показником 2018 р., а для потреб України – менше на 12,0 тис. тонн (або на 6,9%) і склало 162,0 тис. тонн нафти.

РОЗРАХУНКИ ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГІЮ СПОЖИВАЧІВ

з електропостачальниками, що мають ліцензії з постачання електричної енергії споживачу та на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг

Показники	1 місяць 2019р.	Січень 2019р.
Товарний відпуск електричної енергії енергопостачальними компаніями кінцевим споживачам (з ПДВ)	8567,7 млн грн	8567,7 млн грн
Отримано коштів в рахунок оплати за відпущену е/енергію всього	3410,3 млн грн	3410,3 млн грн
рівень оплати: всього	39,8	39,8
<i>заборгованість станом на</i>	<i>початок звітнього періоду</i>	
	<i>2019 р.</i>	<i>2019 р.</i>
	0 млн грн	0 млн грн
<i>заборгованість станом на</i>	<i>кінець звітнього періоду</i>	
	<i>2019 р.</i>	<i>2019 р.</i>
	5157,5 млн грн	5157,5 млн грн

Про проведення розрахунків за спожиту електричну енергію за січень 2019 року (оперативні дані)

Електропостачальники (постачальники універсальної послуги)

	Відпущено енергії за звітний період	Оплачено за спожиту енергію за звітний період		Борг за спожиту енергію станом на 01.02.2019
		Всього		
	тис. грн	тис. грн	% від вартості відпущеної енергії	тис. грн
Разом	6 886 788	3 283 872	47,7	3 602 915
ТОВ "Енера Вінниця"	76 917	62 087	80,7	14 830
ТОВ "Волиньелектрозбут"	195 297	93 881	48,1	101 416
ТОВ "Дніпровські енергетичні послуги"	747 297	345 740	46,3	401 557
ТОВ "Донецькі енергетичні послуги"	311 715	205 616	66,0	106 099
ТОВ "Житомирська обласна енергопостачальна компанія"	198 088	101 969	51,5	96 119
ТОВ "Закарпаттяенергозбут"	237 248	146 868	61,9	90 380
ТОВ "Запоріжжяелектропостачання"	131 184	91 221	69,5	39 963
ТОВ "Прикарпатенерготрейд"	240 330	86 911	36,2	153 419
ТОВ "Київські енергетичні послуги"	671 311	288 738	43,0	382 573
ТОВ "Кіровоградська обласна енергопостачальна компанія"	191 973	89 470	46,6	102 503
ТОВ "Енера Схід"	111 840	55 982	50,1	55 858
ТОВ "Львівенергозбут"	416 756	175 790	42,2	240 966
ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія"	311 101	101 810	32,7	209 291
ТОВ "Одеська обласна енергопостачальна компанія"	682 292	204 336	29,9	477 956
ТОВ "Полтаваенергозбут"	235 863	175 957	74,6	59 906
ТОВ "Рівненська обласна енергопостачальна компанія"	171 069	56 975	33,3	114 094
ТОВ "Енера Суми"	211 730	174 839	82,6	36 891
ТОВ "Тернопільелектропостач"	162 400	79 096	48,7	83 304
ПрАТ "Харківенергозбут"	543 813	272 213	50,1	271 600
ТОВ "Херсонська обласна енергопостачальна компанія"	265 125	55 200	20,8	209 925
ТОВ "Хмельницькенергозбут"	230 619	153 250	66,5	77 369

ТОВ "Черкасиенергозбут"	189 559	83 660	44,1	105 899
ТОВ "Чернівецька обласна енергопостачальна компанія"	178 507	70 959	39,8	107 548
ТОВ "Енера Чернігів"	174 754	111 304	63,7	63 450

**Про проведення розрахунків за спожиту електричну енергію
за січень 2019 року (оперативні дані)
Постачальник «останньої надії»**

	Відпущено енергії за звітний період	Оплачено за спожиту енергію за звітний період		Борг за спожиту енергію станом на 01.02.2019
		Всього		
	тис. грн	тис. грн	% від вартості відпущеної енергії	тис. грн
ДПЗД «Укрінтеренерго»	1 164 368	257 805	22,1	906 563

**Про заборгованість споживачів за спожиту електроенергію
станом на 01.02.2019р.**

Електроенергетичні підприємства	Борг за спожиту енергію станом на 01.02.2019	Приріст/Зниження заборгованості за січень	
	тис. грн	тис. грн	%
Всього по Україні:	29 050 644	-4 056 790	-12,3
ПАТ "Вінницяобленерго"	119 568	-135 534	-53,1
ПрАТ "Волиньобленерго"	35 845	-104 574	-74,5
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"	515 335	-140 494	-21,4
АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"	767 591	-178 809	-18,9
АТ "Житомиробленерго"	65 242	-96 153	-59,6
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"	-1 460	-150 372	-100,0
ПАТ "Запоріжжяобленерго"	1 835 473	-245 361	-11,8
АТ "Прикарпаттяобленерго"	61 697	-163 721	-72,6
ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі"	60 461	-211 000	-77,7
ПрАТ "Київобленерго"	244 398	-296 456	-54,8
ПрАТ "Кіровоградобленерго"	54 578	-98 324	-64,3
ПАТ ДТЕК "Крименерго"	506 048	0	0,0
ТОВ "Луганське енергетичне об'єднання"	1 970 770	-80 316	-3,9
ПрАТ "Львівобленерго"	53 419	-303 029	-85,0
АТ "Миколаївобленерго"	109 548	-102 754	-48,4
АТ "Одесаобленерго"	252 153	-360 276	-58,8
ПАТ "Полтаваобленерго"	172 307	-107 916	-38,5
ПрАТ "Рівнеобленерго"	42 307	-88 020	-67,5
ПАТ ЕК "Севастопольенерго"	65 224	0	0,0
ПАТ "Сумиобленерго"	348 759	-87 896	-20,1
ВАТ "Тернопільобленерго"	46 612	-72 232	-60,8
АТ "Харківобленерго"	2 267 055	-316 431	-12,2
АТ "Херсонобленерго"	154 720	-145 098	-48,4
АТ "Хмельницькобленерго"	58 859	-89 296	-60,3
ПАТ "Черкасиобленерго"	1 798 665	-236 557	-11,6
АТ "Чернівціобленерго"	187 054	-88 733	-32,2
ПАТ "Чернігівобленерго"	62 359	-109 596	-63,7
ПрАТ "ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	2 313 470	-497	0,0
ДП "Регіональні електричні мережі"	13 691 291	-7 360	-0,1
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі"	339 709	-39 984	-10,5

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень 2019 р. Всього сплачено склало **20,48 млрд грн** при товарній продукції **201,54 млрд грн**, або **99,7%**.

За фактичними даними, по НАЕК “Енергоатом” сплачено – 113,0% (5966,0 млн грн), “Центренерго” – 84,7% (1547,6 млн грн), “Дніпроенерго” – 91,9% (2205,8 млн грн), “Донбасенерго” – 78,5% (435,0 млн грн), “Західенерго” – 85,2% (2722,1 млн грн), “Східенерго” – 85,0% (1778,1 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 107,8% (377,8 млн грн), Київтеплоенерго КП – 106,2% (794,6 млн грн), ПрАТ “Укргідроенерго” – 124,0% (784,2 млн грн), Закарпаттяобленерго ГЕС – 698,4 тис. грн, Нижньодністрівська ГЕС – 7,7 тис. грн, інші електростанції – 111,8% (3248,5 млн грн), у тому числі: теплоелектроцентралі – 122,4% (2249,4 млн грн), виробники альтернативної е/е – 93,5% (981,4 млн грн), Укргазвидобування – 106,5% (10328,0 тис. грн), НЕК «Укренерго» - 111,6% (622,8 млн грн) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 20,48 млрд грн при товарній продукції 20,54 млрд грн або 99,7%.**

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень-грудень 2018 року склали **129,8 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 135,6 млрд куб.м).

За зовнішньоекономічними контрактами до України надійшло **97,4 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2017 року – 107,5 млрд куб.м).

Споживачі України за січень 2019 року використали **4,74 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2018 року – 4,79 млрд куб.м).

Запаси газу в ПСГ на 01.02.2019 становлять **11,2 млрд куб. м**, що на 1,3 млрд куб. м менше ніж у відповідний період минулого року.

Відбір природного газу з ПСГ за цей період **2,7 млрд куб.м** (за відповідний період 2018 року – 2,1 млрд куб.м).

За січень 2019 року, за оперативними даними, протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього **7,61 млрд куб.м** (за відповідний період 2018 року – 6,05 млрд куб.м).

Імпорт газу за січень 2019 року склав **247,7 млн куб. м**.

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

Підприємствами електроенергетичної галузі ПЕК, що належить до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **799,9 млн грн** капітальних вкладень за січень 2019 року (відповідний період 2018 р. – 791 млн грн), що складає в порівнянні з відповідним періодом минулого року 101,1%.

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

За січень 2019 року в електроенергетичній галузі введено в дію основних фондів – **303,6 млн грн**.

У вугільній галузі за 2018 р. освоєно **61,2 млн грн** капітальних вкладень, що на 17,5 млн грн менше порівняно з аналогічним показником 2017 р., а саме освоєно:

- за рахунок бюджетних коштів 50,1 млн грн;
- власних коштів підприємств 11,1 млн грн.

З Державного бюджету на 2019 р. передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі 659 млн грн.

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості за січень 2019 р.

Атомні електростанції. У січні 2019 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **8110,9** млн кВтг, що на 851,9 млн кВтг більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у 2019 р. становив **78,6%**, що на 8,3% більше аналогічного показника 2018 р.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у січні-грудні 2018 року становила 53,0%. До Енергоринку за 12 місяців 2018 р. відпущено 84398,2 млн кВтг електроенергії, що на 1178,0 млн кВтг менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

У січні 2019 р. відбулося 2 порушення у роботі АЕС (на РАЕС-3 та ЗАЕС-6). У січні 2018 р. – відбулося 4 порушення в роботі АЕС (на РАЕС-2, ЗАЕС-6, ЮУАЕС-3 та ХАЕС-2). **Зазначені порушення не обліковуються за шкалою ІНЕС рівня 1.**

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

У січні 2019 р. поставок свіжого ядерного палива та вивезень відпрацьованого ядерного палива не здійснювалося.

Ремонтна кампанія.

Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2019 році заплановано виконати:

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

З початку 2019 року станом на 06.02.2019 виконано:

2 планово-попереджувальних середні ремонти – ЗАЕС №3, 6.

1 позаплановий поточний ремонт – РАЕС №3.

Станом на 06.02.2019 виконуються:

1 середній ремонт – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 06.08.2019) і 1 капітальний ремонт – РАЕС № 1 (з 29.12.2018 до 01.03.2019).

Тариф на відпущену електроенергію, що виробляється на АЕС становить 56,67 коп. за 1 кВтг (без ПДВ) відповідно до постанови НКРЕКП від 12.12.2018 р. № 1904.

Товарна продукція. У січні 2019 р. вартість товарної продукції ДП «НАЕК «Енергоатом» становила 5279,65 млн грн, що на 793,69 млн грн більше, ніж у січні минулого року.

З початку 2019 року оплата з Енергоринку за відпущену ДП «НАЕК «Енергоатом» електроенергію становила **5279,65 млн грн**, що на 793,69 млн грн більше ніж у січні 2018 року.

У січні 2019 р. з Енергоринку оплачено 5966,08 млн грн, що на 1614,58 млн грн більше ніж у січні 2018 р. Відсоток оплати у січні 2019 р. становив 113,0%, у січні 2018 р. – 97,0%.

Заборгованість із заробітної плати станом на 08.01.2019 у компанії відсутня.

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

ДП «СхідГЗК». У січні 2019 р. вироблено **72,6 тонн уранового оксидного концентрату на суму 225,6 млн грн**, що становить 100,0% виконання плану. У порівнянні з відповідним періодом 2018 р. продукції вироблено на 66,6 т менше.

Заборгованість із заробітної плати станом на 06.02.19 на підприємстві відсутня.

ДП «Смоли». У січні 2019 р. ДП «Смоли» не вироблялась основна продукція (іонообмінні смоли), що пов'язано з плановою консервацією виробництва на зимовий період. У січні 2018 р. ДП «Смоли» також не вироблялась основна продукція.

Станом на 06.02.2019 відсутня заборгованість із виплати заробітної плати.

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

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2019-2020 рр. наказом Міненерговугілля від 03.02.2018 № 611 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2019 році та в осінньо-зимовий період 2019/2020 року» передбачено:

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній відремонтувати всіма видами ремонтів 64 (15892 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 44 (10966 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 9 (2146 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 11 (2780 МВт) енергоблоків.

На теплових електроцентралях виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 14 (2497 т/год) парових котлів та 7 (326,8 МВт) турбоагрегатів.

У теплових мережах виконати капітальний ремонт 7,52 км трубопроводів.

На гідроелектростанціях виконати капітальний ремонт і реконструкцію 29 (1254,88 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 05.02.2019 відповідно до затвердженого графіку:

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній у ремонті перебувають 6 (1545 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (495 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 4 (1050 МВт) енергоблоків.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін по 31.03.2019 енергоблок ст. № 3 та енергоблок ст. № 1 по 01.07.2019 Трипільської ТЕС.

На теплових електроцентралях в ремонті перебуває 1(2447 т/год) паровий котел.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 2 гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 12 (634,1 МВт) гідроагрегатів.

Коефіцієнт використання встановленої потужності на блочному устаткуванні (енергоблоки потужністю 100, 150, 200, 250, 300 МВт) теплових електростанцій

Коефіцієнт використання встановленої потужності за січень 2019 року порівняно з аналогічним періодом минулого року збільшився на **4,9%** та складає **32,6%**. Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний

період мають блоки потужністю 250 МВт – 65,6 % (у 2018 році – 56,3 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 53,7 % (у 2018 році – 51,0 %), по блокам потужністю 100 МВт – 46,8 % (у минулому році – 32,1 %), по блокам потужністю 200 МВт – 46,3 % (у минулому році – 40,6 %), по блокам потужністю 300 МВт – 29,5 % (у 2018 році – 24,6%).

Збільшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 10,0 %, ПАТ «ДТЕК Західенерго» на 4,0 %, по ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» на 9,8 %. А зменшився по ПАТ «Центренерго» на 0,8 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 20,2 %.

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

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по тепловим електростанціям генкомпаній України за 12 місяців 2018 року складають **404,7 г/кВтг**, що на **2,8 г/кВтг** більше ніж за відповідний період 2017 року (401,9 г/кВтг).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за дванадцять місяців 2018 р. **391,1 г/кВтг**, що більше в порівнянні з відповідним період минулого року на **2,4 г/кВтг**.

Середньомісячна заробітна плата

На січень 2019 року розмір заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить (01.02.2019):

- електроенергетика – 12596 грн (*збільшення до відповідного показника 2018 р. становить 2825 грн*);
- атомно-промисловий комплекс – 20200 грн (*більше на 5249 грн*);
- нафтогазовий комплекс – 10087 грн (*більше на 2030 грн до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля*);
- вугільна галузь – 10903 грн (*більше на 15,95% для державних вугледобувних до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України*).

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.02.2019 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України і що розташовані на території, яка контролюється українською владою, загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **201,4 млн грн** і зменшилась з початку 2018 року на **83,4 млн грн**, у тому числі:

- електроенергетична галузь – зменшилась на 966,2 тис. грн;
- атомно-промисловий комплекс – збільшилась на 2928,1 тис. грн;
- вугільний комплекс – зменшився на 83755,6 тис. грн;
- нафтогазовий комплекс – збільшилась на 91,6 тис. грн.

заборгованість з початку 2019 року протягом січня збільшилась на 30,4 млн грн (або на 17,8%). Інформація з підприємств, що розташовані на території, яка не контролюється українською владою, відсутня.

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За січень 2019 року **загальні технологічні витрати** електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали **2,0 млрд кВтг** або **8,1 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2018 р. відбулося їх збільшення на **0,1 млрд кВтг** та зменшилась на 6,3 в.п. (1,9 млрд кВтг або 14,4 % у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за січень 2019 року склала **2,06 млрд кВтг** або **8,2%** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком збільшилась на **0,02 млрд кВтг** або на **0,9%** у порівнянні з минулим роком (2,04 млрд кВтг або 15,0% у минулому році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат за січень 2019 р. по Міненерговугілля склала – 0,03 млрд кВтг або -0,1% від загального відпуску електроенергії в мережу (-0,07 млрд кВтг або -0,6% у 2018 р.). За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за січень 2019 р. заощаджено **14,8 млн кВтг** електроенергії (**15,3 млн кВтг** за відповідний період 2018 р.).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За січень 2019 року на **експорт передано 511,0 млн кВтг** електроенергії, у тому числі в країни СНД (в Молдову) 79 млрд кВтг, в країни Східної Європи (в Польщу) – 113,0 млрд кВтг, експорт «Бурштинського острова» - 319,0 млрд кВтг.

За січень 2019 р. територією України протранспортовано (транзитом) **7,61 млрд кубометрів природного газу** (за цей період 2018 р. – 6,05 млрд куб. м).

Станом на 01.02.2019 року в українських підземних сховищах знаходилось **11,1 млрд куб. м** природного газу, що на 1,340 млрд куб. м або на 10,7% менше порівняно з показником на цей час 2018 року.

Протягом січня 2019 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав **1259,0 тис. тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2017 р. зменшився на 50,0 тис. т (або на 3,3 %), а транзитом до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) склав **1097,0 тис. т**, що на 52,0 тис. т (або на 5,0%) більше порівняно із аналогічним показником 2018р., а для потреб України – менше на 12,0 тис. т (або на 6,9%) і склало **162,0 тис. тонн**.

За січень-грудень 2018 року частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,6%.

*Підготовлено за даними
Міненерговугілля України
і ДП «Енергоринок»*

**ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ
З ПРОБЛЕМ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ
з 1 до 28 лютого 2018 р.**

(“Голос України”, “Урядовий кур’єр”, “Зеркало недели”, “Деловая столица”,
“Комсомольская правда в Украине”, “День”, “Сегодня”, “Вечерние Вести”,
“Факты”, “Экономические известия”, “Правда Украины”, “Атомник України”,
а також електронні ЗМІ: УНІАН, Урядовий портал, ЛІГАБізнесІнформ,
Українські новини, Енергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, «Економічна Правда»,
Терминал, Український Бізнес Ресурс, Главред та ін.)

ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНА ПОЛІТИКА УКРАЇНИ

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 04.02.2019

Укртрансгаз создал нового оператора ГТС

Укртрансгаз зарегистрировал новую компанию "Оператор газотранспортной системы Украины". Об этом сообщает пресс-служба госкомпании.

Решение о создании компании было принято акционером Укртрансгаза - НАК Нафтогаз - 29 января 2019 года, говорится в сообщении.

100% владельцем компании является Укртрансгаз. Гендиректором избран вице-президент и член правления Укртрансгаза **Павел Станчак** на условиях срочного трудового договора.

Создание этой компании позволит начать юридическое отделение функции транспортировки газа сначала в структуре НАК Нафтогаз, а после 1 января 2020 - вне группы Нафтогаз, отмечают в Укртрансгазе.

Юридическое отделение оператора ГТС является условием для сертификации независимого оператора, привлечение международного партнера и продолжения транзита газа через Украину.

Согласно меморандуму о взаимопонимании между Нафтогазом и АО Магистральные газопроводы Украины, процесс отделения функций оператора ГТС (анбандлинга) должен быть завершен в начале 2020 года, после истечения действующего контракта на транзит газа с Газпромом.

Публичное акционерное общество Укртрансгаз создано распоряжением Кабинета министров в 2012 году как дочерняя компания НАК Нафтогаз.

<https://biz.liga.net/ekonomika/tek/novosti/ukrtransgaz-sozdal-novogo-operatora-gts>

РБК-Украина, Antikor, Апостроф, 04.02.2019

В Раде рассказали о легализованных государством "договорняках" с Ахметовым

Скандалная формула "Роттердам+", главным бенефициаром которой является энергетический холдинг ДТЭК **Рината Ахметова**, является "договорняком", полностью легализованным государством. Об этом заявила народный депутат, секретарь парламентского комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности **Виктория Войцицкая**.

"У нас в 2014-2015 годах были веерные отключения, когда ДТЭК требовал выгодного для себя увеличения стоимости угля. Потом, не в последнюю очередь через рыночную власть корпорации Ахметова, НКРЭКУ в своей политике внезапно развернулась на 180 градусов и появилась формула "Роттердам+". Эти полностью

легалізовані державою "договорняки" уже стоили споживачам около 35 млрд грн или 1,26 млрд долл.", - написала она.

Політик вважає, що інтереси ДТЭК Ахметова є пріоритетними для НКРЭКУ і других державних органів, поскольку даже с такими фактами руководство Антимонопольного комітета відмовляється признавати ДТЭК монополістом.

"Однако шантаж веерними відключеннями є реальним інструментом, чтобы давить на государство и требовать очередных схем гарантирования сверхприбылей", - сказала Войцицкая.

Кроме того, нардеп обратила внимание на заявление генерального директора компании ДТЭК **Максима Тимченко** о планах по приобретению ряда облэнерго, которое, по ее мнению, демонстрирует, что компания "не будет останавливаться на достигнутом". "Несмотря на некоторые различия, суть одна: монополизм на рынке тепловой генерации ведет к коррупции и сбоям в работе национальных электроэнергетических систем. Так же, как древнеримский сенатор Катон в каждом своем выступлении говорил, что Карфаген должен быть разрушен, так и я не буду уставать повторять, что политически защищенные монополии олигархов должны быть разрушены", - резюмировала политик.

Напомним, в ближайшее время в Специализированной антикоррупционной прокуратуре (САП) должны заслушать результаты расследования дел относительно возможных злоупотреблений при утверждении формулы "Роттердам+".

"Буду принимать решение. Надо назначать все следственные действия и делать выводы ... два года кормить общество тем, что "что-то, когда-то, где-то будет, - я не хочу", - подчеркнул руководитель САП **Назар Холодницький**.

«ВЕЧІРНІ ВІСТІ», 04-10.02.2019

Масштабна стратегія Путіна у сфері енергетики набагато амбіційніша, ніж ви думали

Стівен Бланк, Atlantic Council, США

Захопивши Крим, Росія експропріювала газові платформи, розташовані в морі біля кримського узбережжя. Більш того, вона намагається домогтися економічної залежності України, будуючи газопровід «Північний потік - 2» до Німеччини в обхід країн Балтії, Білорусі, Польщі та України. Це ізолює Україну і послабить підтримку, яку Київ отримує від Європи.

Останній пункт недостатньо розуміють за кордоном. Скупивши газові розподільні мережі в Німеччині, Кремль отримає важелі впливу на неї, а також на передбачуваний реекспорт отриманого «Північним потоком - 2» газу з ФРН до Центральної і Східної Європи.

Але диявольська стратегія на цьому не закінчується. У 2019-му повинен відкритися «Турецький потік» - газопровід із Москви до Туреччини. Ним - поза юрисдикцією Європейського союзу - транспортуватимуть газ до грекотурецького кордону, а далі - споживачам на Балканах, в Італії і Центральній Європі. В рамках цієї стратегії Путін їздить Балканами і обіцяє кожній балканській столиці, що вона стане розподільним центром газу, що поставляється «Турецьким потоком».

Але якщо у всіх містах буде газорозподільний центр, значить, його не отримає ніхто. Тоді Москва за допомогою своїх балканських клієнтів домінуватиме на східноєвропейській сцені і посилюватиме спроби перешкодити інтеграції цих країн до Європи в будь-якій формі...

З 2009 року Росія прагнула отримати важелі впливу на всі балканські енергетичні мережі. У 2009-му угорський енергоконцерн «МОЛ» інвестував у найбільшу хорватську енергетичну компанію «ІНА», перешкодивши таким чином компаніям «Роснефть» і «Газпром».

Росіяни досі прагнуть викупити акції «ІНА» за більш вигідними цінами в «МОЛ», в обмін на це Орбан поступився Росії контролем над угорським енергетичним сектором.

У тому ж 2009 році російська нафтогазова компанія «Сургутнефтегаз» викупила 21% акцій концерну «МОЛ» у австрійської енергетичної компанії за ціною, що майже вдвічі перевищує їхню ринкову вартість. Це вказує на політичне підґрунтя угоди. Відтоді (особливо з 2013 року, коли хорватський уряд заявив про намір скоротити свою частку в «ІНА») «Газпром», «Роснефть» і російський уряд шукали прихильності Загреба і «МОЛ» і водночас тиснули на них, щоб вони продали їм частки в хорватській нафтогазовій мережі. Це дозволило б останній отримати як мінімум право вето щодо «МОЛ», а хорватському уряду - грати чи не домінуючу роль на Балканах, а отже й у сфері енергетичних поставок до Австрії та Італії.

З огляду на нинішній хаос в ЄС і трансатлантичних відносинах в цілому, Москва може домогтися свого, якщо не зустрине протидії, - ізолювати Україну за допомогою «Північного потоку - 2», «Турецького потоку» і довгострокового впливу на Балканах. **У сфері безпеки Європа і Україна можуть зіткнутися не тільки з військовими загрозами, а й жорстокими загрозами в області енергетики.** Таким чином, у 2019 рік Захід вступає, не маючи чіткої стратегії поведінки.

<https://gazetavv.com/news/world/1549372543-masshtabna-strategiya-putina-u-sferi-energetiki-nabagato.html>

Энергореформа, 07.02.2019

**Наблюдательный совет "Нафтогаза" следует ликвидировать,
а саму компанию подчинить Кабмину – Продан**

Наблюдательный совет (НС) НАК "Нафтогаз Украины" следует ликвидировать, а саму компанию подчинить Кабинету министров.

Такое мнение выразил экс-министр энергетики и угольной промышленности, экс-глава Нацкомиссии регулирования электроэнергетики (ныне НКРЭКУ) **Юрий Продан** на "круглом столе", организованном Международным Фондом Блейзера на тему **"Новая энергетическая политика Украины: как выйти из текущего тупика и не допустить краха (газовый аспект)"**. По его мнению, НС "Нафтогаза" в нынешнем составе не выполняет контролирующих функций, само его существование нецелесообразно в структуре, где всего один акционер – государство.

Ю. Продан спрогнозировал возникновение серьезных проблем с 1 января 2020 года в связи с завершением соглашения на транзит российского газа. По его мнению, есть угроза прекращения транспортировки российским контрагентом. "Мне кажется, ситуация стоит на месте", - добавил экс-министр, комментируя ход переговорного процесса "Нафтогаза" с российским АО "Газпром" о заключении нового договора.

Экс-министр энергетики также считает, что вопрос добычи газа в системе НАК должен быть вынесен на рассмотрение правительства. "Увеличения добычи и перспектив ее увеличения я не вижу, кроме того, что НАК превратился в налогового агента", - добавил он.

Директор интегрированного газового бизнеса группы "Нафтогаз" **Андрей Фаворов** в свою очередь привел ряд аргументов "Нафтогаза", обосновывающих

отсутствие прироста газодобычи. По его словам, при отсутствии вложений уровень добычи "Укргазвидобування" в прошлом году сократился бы до 11,4 млрд куб. м (факт 2018 года – 15,4 млрд куб. м). Около 1 млрд куб. м компания не смогла извлечь из-за неполучения лицензий. Естественное падение газодобычи из-за истощения скважин сейчас составляет 1-1,2 млрд куб. м в год, и его необходимо компенсировать. "Укргазвидобування" в 2018 году по сравнению с предыдущим годом увеличило темпы бурения с 250 тыс. м до 313 тыс. м, осуществило 173 гидроразрыва пластов (в 2017 году – 101, в 2016-м – 16).

Чтобы увеличить газодобычу, "Укргазвидобування" требуется больше средств, подчеркнул топ-менеджер "Нафтогаза".

Вместе с тем, эксперты дали свою оценку ситуации с государственной газодобычей. По данным члена-корреспондента НАН Украины **Дмитрия Егеря**, доказанные запасы газа у НАК составляют 250 млрд куб. м, и их прироста за последние годы не зафиксировано. "Для обеспечения увеличения добычи необходимо было с 2015 года приращивать запасы на 50 млрд куб. м в год", - считает бывший главный инженер АО "Укргазвидобування" **Борис Синюк**. По его данным, "Нафтогаз" имеет около 70 лицензий на геологическое изучение месторождений, но на новых площадях работы практически не ведутся.

В ходе "круглого стола" эксперты также обратили внимание на существенно возросшие производственно-технические расходы газа при неизменном уровне добычи. В частности, в 2018 году они были зафиксированы на уровне 1,5 млрд куб. м, тогда как 10 лет тому назад при аналогичном уровне добычи они составляли 400-450 млн куб. м. Комментируя эту ситуацию, А.Фаворов признал, что она требует дополнительного исследования.

<http://reform.energy/news/nablyudatelnyy-sovet-naftogaza-sleduet-likvidirovat-a-samu-kompaniyu-podchinit-kabminu-prodan-10519>

Додаткова інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 14.02.2019 «Системні реформи змінюють країну», Оксана Малолеткова. «Повністю диверсифіковано систему отримання палива, імпорту газу скорочується. Маємо розвивати власний видобуток, адже змінено систему надрокористування: дані родовищ відтепер відкрито, у березні-квітні відбудуться перші прозорі електронні аукціони на отримання ліцензій у галузі надрокористування. На жаль, змушений констатувати провальний рівень виконання державною компанією «Укргазвидобування» плану нарощування видобутку газу, згідно з яким його видобуток у 2020 році має становити 20 мільярдів кубометрів. Дуже важливо виправити це в найближчі періоди. Проте активно зростає виробництво альтернативної енергії... Торік обсяг «теплих» кредитів становив 1,1 мільярда гривень. Фонд енергоефективності стане ще одним інструментом запровадження сучасних ощадливих технологій», – каже Прем'єр-міністр Володимир Гройсман.

«ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ. Україна», 07.02.2019

Кабмін визначив термін повноважень членів правління "Нафтогазу"

22 березня 2019 р. завершиться термін дії контрактів з менеджментом НАКу

Василь Артюшенко

Кабінет міністрів визначився з датою закінчення повноважень членів правління НАК "Нафтогаз України". Повноваження закінчатимуться 22 березня 2019 р. Розпорядження Кабміну від 16 січня опубліковано в урядовому виданні "Урядовий кур'єр".

"... визначити термін повноважень правління, в тому числі її голови, першого заступника та заступника, до 22 березня 2019 року", – йдеться в розпорядженні.
<https://dt.ua/ECONOMICS/kabmin-viznachiv-termin-povnovazhen-chleniv-pravlinnya-naftogazu-302008.html>

Facebook, 07.02.2019

Незважаючи на Роттердам+, на державні шахти за період дії формули пішло 7,6 млрд грн дотацій із держбюджету (2016-2019рр.)

Андрей Герус

Незважаючи на введення вугільної тарифної формули Роттердам+, на державні шахти за період дії формули пішло 7,6 млрд грн дотацій із держбюджету (2016-2019 рр.). Таким чином ця вся історія нам коштує вже під 40 млрд грн із тарифів + 7,6 млрд грн із податків.

При чому видобуток вугілля держ шахтами у 2018р впав на 30% у порівнянні з 2016р. Але паралельно зявилося декілька нових мільярдерів.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 12.02.2019

Росія знову шантажує газом

Росія заявляє, що в європейських споживачів можуть виникнути труднощі, якщо РФ і Україна не зможуть домовитися стосовно транзиту газу й «залишатимуться проблеми з «Північним потоком-2».

Заступник голови МЗС Росії **Олександр Панкін** в інтерв'ю заявив, що коли «Північному потоку-2» «чинитимуть перепони», щоб «змусити Росію качати газ через Україну на їхніх умовах, з їхніми тарифами, з невизначеністю в юридичних речах, напевно, цей номер не пройде». І в європейських споживачів можуть виникнути труднощі, якщо РФ і Україна не зможуть домовитися стосовно транзиту газу й «залишатимуться проблеми з «Північним потоком-2».

При цьому він зазначив, що Росія готова продовжувати транзит поставок газу до Європи через Україну, але на своїх умовах. За його словами, є «ціла низка елементів, на які українці поки що піти не можуть», а також «невизначеність, власне, на Україні стосовно своєї газотранспортної системи, її наступника, консорціуму тощо». Чиновник не виключив, що чинний контракт на транзитні поставки може бути продовжено «з внесенням якихось необхідних змін», зазначивши, що, «схоже, Україна таку опцію відкидає». До наступного раунду переговорів щодо транзиту в травні можуть відбутися «зміни в позиції», «певний інституціональний розвиток, юридичний розвиток процесів» в Україні, вважає Панкін.

<http://www.golos.com.ua/article/313603>

ДТЕК, 18.02.2019

Производственные показатели Группы ДТЭК за 2018 год

В 2018 году добыча угля Группой ДТЭК составила 27,2 млн тонн (-1,9% к 2017 году), отпуск электроэнергии — 34,8 млрд кВт•ч (-6,3%), передача электроэнергии по сетям — 43,7 млрд кВт•ч (+1,2%), добыча природного газа — 1 648,5 млн куб. метров (-0,4%).

«Украина идет по пути трансформации – проводится реформа энергетики. Мы активно поддерживаем процесс реформирования, и 2018 год для нас также стал годом начала качественных преобразований. ДТЭК первым завершил процедуру анбандлинга, что позволяет более четко выделить приоритеты для каждого из выделенных бизнесов. Для сетевой компании – это бесперебойность подачи

электроэнергии и снижение потерь. Для клиентского бизнеса – повышение качества обслуживания и внедрение новых сервисов. В 2018 году мы практически в два раза увеличили инвестиции, направив 20 млрд грн в развитие. Это обеспечило снижение зависимости тепловой генерации от импорта антрацита, благодаря росту добычи отечественного угля марки «Г» и переоснащению энергоблоков на его использование. Уже в 2019 году мы существенно увеличим производство зеленой электроэнергии, благодаря вводу в эксплуатацию 500 МВт мощностей ВЭС и СЭС. Это конкретные действия нашего бизнеса на пути трансформации, которым идет отрасль. Широкое партнерство, профессионализм и эффективность работы мы предлагаем украинской энергетике, чтобы она стала конкурентной, экологичной и обеспечивала энергонезависимость Украины», – отметил генеральный директор ДТЭК Максим Тимченко, комментируя работу компании.

<https://dtek.com/media-center/press/dtek-group-performance-indices-for-2018/>

Енергореформа, UA Energy, 25.02.2019

Северный поток-2 – это инструмент войны РФ против Украины

Фрагменты из интервью Александра Домбровского, народного депутата Украины

— У рік ми споживаємо приблизно 31 млрд кубів газу, а видобуваємо 20 млрд кубів. Вирівняти баланс можна у два способи. По-перше, збільшити видобуток. Програма уряду передбачала нарощення видобутку лише державним АТ "Укргазвидобування" до 20 млрд м3 щороку до 2020-го, але, на жаль, вона не реалізовується. Принаймні завдання є і його потрібно виконувати. По-друге, стоїть завдання зменшити споживання завдяки впровадженню енергоефективних технологій і проєктів. Українська економіка загалом – одна з найбільш енергомістких у Європі.

Другий блок — це питання кібербезпеки. Особливо з огляду на те, що сьогодні ми працюємо в синхронному режимі з Росією та Білоруссю, хоча робимо багато технічного домашнього завдання для того, щоб у майбутньому синхронізувати нашу енергетичну систему з європейською. Виклики та кібератаки – це питання, якими нині займаються різні державні інституції. Ще одна проблема – ядерна безпека, а саме стабільна та ефективна робота атомної промисловості, яка виробляє 55% електроенергії. Ми витрачаємо відповідні ресурси та робимо все можливе, щоб наші атомні блоки працювали в надійному та стабільному режимі.

— Моя думка, що "Північний потік-2" – це інструмент війни РФ проти України. Якщо виходити з прагматичної оцінки, гадаю, газогін добудують. Питання в тому, коли це станеться... Це елемент гібридної війни, спрямований на позбавлення України транзитного потенціалу, і дуже серйозний виклик. Річ не лише в \$3 млрд, які ми отримуємо від транзиту російського газу до Європи. У нас немає розділення між системою транзиту та внутрішньою газотранспортною системою України.

Це пов'язана мережа. І тільки-но впаде транзитне навантаження, одразу доведеться думати, що зробити, щоб система загалом правильно працювала з інженерного погляду. Передусім для задоволення потреб споживачів усередині країни. Така аналітика сьогодні проводиться...

— Тут варто розуміти, що коли з 1 липня ми хочемо перейти до моделі оптового ринку електроенергії, то диверсифікованими та максимально конкурентними мають бути джерела електричної генерації. Тому сьогодні ми дедалі частіше порушуємо питання можливості імпорту електроенергії від наших сусідів як альтернативу.

У нас тепла генерація фактично монополізована без урахування ПАТ

"Центренерго". І вона виконує балансуючі функції, при цьому фізично й морально застаріла. Вона не відповідає нині жодним стандартам ні за енергоефективністю, ні за екологічністю. Ми розуміємо, що в теперішньому стані модернізувати її просто неможливо. Блоки треба знімати та виводити з експлуатації. Водночас бачимо, що через кілька років у нас з'явиться проблема балансування потужностей. Тому я наполягаю на використанні сучасних технологій: створення розподільчих мереж, Energy storages, Smart grids. Вони сьогодні дешевшають. Енергетика стає так само інноваційною, як і цифрові технології.

— Я підтримую сьогоднішню позицію представників НАЕК "Енергоатом", що потрібна диверсифікація. Але нам варто зміщуватися в бік збільшення частки в поставках від наших західних партнерів і мінімізувати всі ризики, які пов'язані не лише з постачанням ядерного палива, а й із переробкою відпрацьованого. Це проблема, яку маємо з Росією. Сьогодні ми будемо сховище для відпрацьованого ядерного палива, щоб створити власний ядерний цикл. Стратегічно було б правильно мати свій повний замкнений ядерний цикл, хоча це дуже дороге задоволення. На мою думку, у нас є для того все необхідне, починаючи від уранової сировини й закінчуючи високотехнологічною наукою. Не слід також забувати про технологічні рішення, які реалізовані принаймні в зоні відчуження ЧАЕС. Тому на нинішньому етапі мусимо мати диверсифікацію, але стратегічно повинні розуміти, що можемо досягти закритого ядерного циклу.

— Я сам літав на зустрічі з керівництвом компанії Holtec торік разом із **Юрієм Недашковським** (президент НАЕК "Енергоатом". — Ред.) та особисто дивився на виробництво у Філадельфії. Це унікальне підприємство й технологія. Специфіка виробництва ММЯР Holtec у тому, що вони можуть поставити його на потік. Це вже не таке виробництво, як, наприклад, спорудження блоків-гігаватників (більшість наявних в Україні потужностей АЕС. — Ред.), яке відбувається протягом восьми — десяти років. За оцінками голови Holtec **Кріса Сінгха**, вони можуть будувати на рік щонайменше два малих модульних ядерних реакторів (ММЯР). Технологію сьогодні ліцензують у Канаді. Щодо України, то йдеться не лише про підписаний меморандум. Енергоатом, наскільки мені відомо, створив спеціальну робочу групу. Вона співпрацює зі спеціалістами Holtec, і ключове питання: у який спосіб українські виробничі, наукові та інтелектуальні можливості можна залучити до цієї програми.

Технологія ММЯР, які є компактними та регулюють потужність фактично від 0 до 100%, розвивається досить швидко. Вони вирішують цілу низку питань і є безпечнішими за ті блоки, які нині має Україна...

— ...Я вважаю проект "Енергетичний міст" із ЄС важливим. Це дає нам можливість розширити експорт ядерної електроенергії до Європи, використовуючи лінію Хмельницький — Жешув. Водночас ще є питання, чи зможемо ми вивести блок ХАЕС-2 з енергетичного балансу України, щоб це не вплинуло на вартість енергії всередині країни. Однак завдяки проекту "Енергетичний міст" Україна в особі Енергоатома може отримати величезні фінансові ресурси... Проект добудови ХАЕС-3 — це один із тих, на мою думку, які можна реалізувати.

Єдиний варіант реалізації — це чеська Škoda. Щодо цієї компанії багато питань різного характеру...

Так от, з "Енергетичного мосту", на мою думку, можна спрямувати кошти на енергетичну й атомну безпеку, на виведення ядерних блоків у майбутньому і на добудову ХАЕС-3, якщо розуміти, хто та як це робитиме.

— По-перше, конкуренція — це завжди добре. Щодо відновлюваної, то все залежатиме від технологічних рішень, які ми використовуємо. У сьогоднішній моделі балансування, коли є тепла генерація, а в базі атомна, то зелена енергетика частково виштовхуватиме атомну...

— У нас у комітеті немає явних проявів лобізму виробників або галузі. Можливо, найяскравішим проявом є позиція Української асоціації відновлюваної енергетики щодо зелених тарифів і їхнього збереження для сонячної генерації. Вони захищають свої інтереси, тому що черга інвесторів до України нині найбільша, усі хочуть встигнути на підніжку останнього вагона й інвестувати в зелену енергетику. Однак, щоб ви розуміли, **на сьогодні видано технічних умов на близько 10 ГВт для сонячних та вітрових електростанцій. Це колосальний обсяг проєктів. От ми згадували моделі балансування, то Україна в технічному сенсі не витримає ці 10 ГВт. Ми кажемо, що такий обсяг слід зменшити.**

Енергетична модель з огляду на вартість зеленого тарифу та навантаження на платежі енергоринку не витримає такої величезної кількості. Тут є лобізм, але ми пояснюємо, що за останні чотири роки українська енергетика, зокрема зелена генерація, двічі пережила особливий стан, коли припинялися платежі. Тому мусимо знайти оптимальну модель...

— Поки що в нашій країні є чимало ризиків. Тому що ключовим елементом ринку електроенергії є двосторонні договори. Якщо ви споживач, а я постачальник, то вам не обсяг потрібен, а графік електроенергії. Якщо підприємство працює з 8:00 до 20:00, то йому в цей час потрібна електроенергія, уночі ж не потрібна, а в суботу й неділю воно взагалі не працює. Тому на цьому ринку й з'являються не просто двосторонні договори (наш Закон України "Про ринок електричної енергії" відповідає директивам ЄС), а договори на добу вперед, ринок балансує послуг, ринок допоміжних послуг. Така модель застерігає від появи одного монополіста.

Звісно, є виклики, бо маємо дещо монополізовану структуру генерації...

<http://reform.energy/analytics/aleksandr-dombrovskiy-severnny-potok-2-eto-instrument-voyny-rossii-protiv-ukrainy-10666>

Урядовий портал, 26.02.2019

Глава Уряду про стан ринку енергоресурсів: Закритий клуб в енергосфері зруйновано

Уряд України спільно з Парламентом та експертним середовищем доклав чимало зусиль, аби максимально відкрити для всіх учасників сферу енергоресурсів та залучити нових гравців на цей важливий для нашої країни ринок. Про це сказав Прем'єр-міністр України **Володимир Гройсман** під час участі у **X ювілейному Міжнародному енергетичному форумі**, який проходить в Києві.

«Ми створили можливості, в тому числі у сфері видобування газу, які забезпечують вільний доступ. Це нове законодавство, це включення в процес місцевих громад. Ми передали на місця частину рентних платежів. Ми забезпечили п'ятирічний мораторій на зміни рентних ставок і зменшили їх для нових свердловин».

Окрема сторінка, як зазначив Володимир Гройсман, - відкритість і прозорість роботи Державної служби геології та надр України. Так, для учасників ринку відкриті геологічні дані.

«У березні та квітні будуть відриті аукціони та конкурси на нові площі. Держгеонадра працює над тим, щоб будь-яка заявка була відкрита і публічна. Аби всі бачили, як відбуваються розгляд пропозицій і які рішення приймаються», -

повідомив Володимир Гройсман.

За останні три роки Україна повністю ліквідувала імпорту газу з Росії та суттєво скоротила імпорту з інших джерел за рахунок впровадження технологій ефективного споживання ресурсів. На 30% зменшено залежність від постачання російського ядерного палива завдяки поставкам свіжого ядерного палива компанії Westinghouse. Зменшено залежність та споживання дефіцитного антрацитового вугілля. За період 2014-2018 років понад 500 тис. українських родин отримали «теплі» кредити на утеплення будинків на загальну суму понад 6 млрд грн.

У системі газовидобутку введено стимулююче оподаткування для буріння нових газових свердловин, проведено дерегуляцію дозвільної системи. Цього року держава планує для розробки запропонувати на аукціонах та конкурсах понад 40 ділянок загальною площею 20 тис. км². Для 12 проектів вже затверджено конкурсні умови.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/glava-uryadu-pro-stan-rinku-energoresursiv-zakritij-klub-v-energoserferi-zrujnovano>

Інформація на цю тему – Урядовий портал, 26.02.2019 «Для нас важливо досягти енергонезалежності, – Володимир Гройсман».

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Mind.kiev.ua, 30.01.2019

"ДТЕК Нафтогаз" купила 16,77% акцій "Одесаобленерго"

Разом з цим, «ВС Енерджі інтернешнл Україна» збільшила свою частку в «Одесаобленерго» з 31,52% до 51,52% акцій

«ДТЕК Нафтогаз», енергетичного холдингу ДТЕК бізнесмена **Ріната Ахметова**, став власником 16,77% акцій АТ «Одесаобленерго». Про це з посиланням надані в системі розкриття інформації Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (НКЦПФР).

Крім того, відповідно до системи розкриття інформації, ТОВ «ВС Енерджі інтернешнл Україна» збільшила свою частку в «Одесаобленерго» з 31,52% до 51,52% акцій.

У свою чергу «ВС Енерджі інтернешнл Н.В.» і ПрАТ «Київобленерго», яким раніше належали 17,98% і 9,25% акцій відповідно, тепер акціями товариства не володіють.

Про намір ДТЕК купити «Одесаобленерго» та «Київобленерго» стало відомо на початку цього року.

16 січня стало відомо, що «ДТЕК Нафтогаз» купила 24,99% акцій ПрАТ «Київобленерго».

Приватні «Київобленерго» та «Одесаобленерго» оцінені дорого. За даними колишнього члена НКРЕКП **Андрія Геруса**, \$180 млн віддадуть за 94% акцій «Київобленерго» та \$70 млн віддадуть за 68% «Одесаобленерго».

Додаткова інформація на цю тему – Українські Новини, 13.02.2019 «ФДМУ вирішив виставити на приватизацію 99,99% Одеської ТЕЦ». Згідно з повідомленням, наказом Фонду державного майна прийнято рішення про приватизацію об'єкта державної власності - державного пакета акцій розміром 99,9895% статутного капіталу ПАТ "Одеська ТЕЦ", що становить 174 083 240 штук акцій.

У вересні 2018 р. Одеська міська рада прийняла в комунальну власність Одеську теплоелектроцентрально.

Раніше Одеська міськрада виділила 86 млн гривень Одеській ТЕЦ на оплату

боргів за газ.

ФДМУ вже розраховувала продати Одеську ТЕЦ в 2016 та 2017 рр.

У грудні 2016р. Господарський суд Одеської області визнав Одеську ТЕЦ банкрутом і почав процедуру ліквідації, однак за рішенням суду в січні 2019р. процедуру ліквідації підприємства було припинено, а справу про визнання банкрутом - закрито, за зверненням ФДМУ у зв'язку з рішенням про приватизацію ТЕЦ.

УНИАН, Зеркало недели, 30.01.2019

ДТЕК не є монополістом — голова АМКУ

Голова Антимонопольного комітету України **Юрій Терентьєв** 29 січня в ефірі програми «Тема дня» (канал — UA:Перший) заявив, що з точки зору АМКУ компанія ДТЕК не є монополістом на електроенергетичному ринку.

«Само по собі факту наявності значної ринкової частки недостатньо. Ринок електроенергії зараз – регульований, з обмеженою конкуренцією. В умовах обмеження конкуренції НКРЕКП, ми не можемо казати про те, що суб'єкт зловживає монопольним становищем, коли всі комерційні рішення замість нього приймаються державними (органами — ред.)» - заявив Ю.Терентьєв.

У поточній моделі ринку електроенергії обсяги відпуску електроенергії встановлює Міністерство енергетики та вугільної промисловості, диспетчеризацію здійснює державне підприємство «Укренерго», єдиним покупцем виступає державне підприємство «Енергоринок», а ціни встановлює Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП).

У грудні 2018 року АМКУ дійшов висновку, що ДТЕК має ринкову владу на ринку електроенергії, але не має можливостей нею скористатися. Справа щодо можливого монополізму ДТЕК була закрита. Розслідування АМКУ розпочалось у 2015 році й тривало три роки. Згідно звіту АМКУ у 2015-2017рр. частка групи ДТЕК у виробництві електроенергії не перевищувала 26%.

Урядовий портал, УКРИНФОРМ, Украинские новости, Деловая столица, 31.01.2019

Японские компании займутся солнечной энергетикой в Чернобыле

Японские компании заинтересованы в участии в строительстве объектов солнечной энергетики в Чернобыльской зоне отчуждения.

Такое заявление сделало Министерство энергетики и угольной промышленности Украины. В ведомстве рассказали, что "генеральный директор директората энергетических рынков Минэнерго **Ольга Буславец** 30 января провела встречу с представителями японских компаний".

Она встретила с директором компании Deloitte ToucheJapan **Нишимото Масатоши**, исполнительным директором компании Green Power Development Japan **Секия Емы** и представителями правительства Японии. Руководители компаний проявили интерес к участию в строительстве объектов солнечной энергетики в объеме до 1,2 ГВт в Чернобыльской зоне в отчуждения.

Во время встречи обсуждались основные экономические и технические аспекты строительства проекта солнечной электростанции.

А ЕБРР одобрил выделение 250 млн евро на возобновляемую энергетику в Украине. По словам ведущего советника по внешним связям ЕБРР **Антон Усова**, соответствующее решение Совет директоров банка принял на заседании 18 июля. В ЕБРР напомнили, что поддерживают развитие возобновляемой энергетики в Украи-

не в рамках программы USELF с 2009г.,однако срок ее действия завершился 30 июня.

Урядовий портал, 31.01.2019

Близько 7500 приватних домогосподарств України встановили сонячні панелі

Станом на кінець 2018 р. близько 7,5 тис. українських родин встановили сонячні електростанції (СЕС) загальною потужністю майже 160 МВт.

Ці домогосподарства інвестували 151 млн євро у такі СЕС.

«Важливо, що більше половини усіх СЕС, а саме – майже 4500 - встановлено у 2018 році. Це у понад 2 рази більше, ніж у 2017 році (1901 родина)», – прокоментував результати моніторингу Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук**.

ТОП-5 областей, де встановлено найбільше сонячних станцій у домогосподарствах:

882 – Дніпропетровська

838 – Київська

664 – Тернопільська

484 – Івано-Франківська

469 – Кіровоградська.

Такий стрімкий попит на сонячні панелі засвідчує, що у 2015 році на законодавчому рівні прийняті ефективні дії, завдяки яким:

- населення може встановлювати до 30 кВт СЕС та реалізовувати надлишок електроенергії за «зеленим» тарифом;
- домогосподарства заощаджують на рахунках за електроенергію;
- відкривається значний ринок використання сонячних панелей та з'являються можливості для встановлення заводів із виробництва такого обладнання.

Крім того, як пояснив Сергій Савчук, у Парламенті до другого читання готується законопроект, у якому передбачається можливість для домогосподарств встановлювати СЕС потужністю до 50 кВт.

Український Бізнес Ресурс, 31.01.2019

Енергокомпаниям приказали сдать лицензии

Алексей Ермоленко

Энергетикам придется получить новые разрешения на выработку света.

Нацкомиссия по регулированию рынков коммунальных услуг и энергетики (НКРЭКУ) объявила о начале процедуры перелицензирования энергогенерирующих компаний. Во многом формальная процедура, однако, может принести энергетикам немало хлопот. Ведь по новым правилам им придется изрядно потрудиться над качеством своего товара. К тому же, далеко не все могут рассчитывать на выдачу лицензий «автоматом».

Саму процедуру регулятор затеял не по своей воле – этого от него требует закон «О рынке электроэнергии». Так, согласно его положений и подзаконных актов до 1 июля все энергогенерирующие компании должны получить новые лицензии. В противном случае осуществлять свою деятельность они не смогут.

Всего таких в стране насчитывается 337. Тем, кто уложится в срок, регулятор обещает возможность работать на рынке на сутки вперед, а также заключать двусторонние договора с потребителями, поставляя ему энергию по удобным для участников сделки ценам. Правда, и ответственности у энергетиков прибавится.

«Предъявляются требования по надежности энергогенерации и по качеству поставляемой на рынок электрической энергии. Генерирующие компании обязаны подавать именно тот объем электроэнергии, который они изначально заявляют, и если этот объем будет меньше, к ним будут применяться санкции. Это связано со введением фактически ежесекундного балансирования. Жесткие требования предъявляются и к техническому обеспечению: каждая генерирующая компания должна иметь оборудование, специалистов и программное обеспечение, которое позволяет четко определять объем, качество и время поставки электроэнергии на рынок», - рассказал директор спецпроектов центра «Психея» **Геннадий Рябцев**.

По мнению экспертов, у таких крупных компаний, как ДТЭК или «Энергоатом» проблем с получением новых лицензий возникнуть не должно. А вот компаниям, которые работают в сфере возобновляемой энергетики, будет непросто. Дело в том, что объем вырабатываемой солнечными станциями и ветряками энергии точно спрогнозировать невозможно. А значит, чтобы гарантировать потребителю качество и объемы, им придется наращивать резервные мощности. Хотя, говорят эксперты, скорее всего Нацкомиссия не будет зверствовать – оставить страну без поставщиков света никто не рискнет.

«Это рутинный процесс. **Производители должны подать заявки на лицензирование, чтобы продолжать работать в условиях запуска рынка электроэнергии.** Это естественно: новый закон – новые правила. Я не думаю, что здесь будут какие-то скандалы, ведь речь идет об объектах генерации. Маловероятно, что кто-то будет препятствовать их деятельности. Другое дело лицензирование поставщиков электроэнергии, но это отдельная история», - рассказал сопредседатель Фонда энергетических стратегий **Дмитрий Марунич**.

Энергореформа, Терминал, УРА-Информ, 01.02.2019

Ночные тарифы на э/э можно получить, организовав ее почасовой учет путем перепрограммирования двух- и трехзонных счетчиков - НКРЭКУ

Всем субъектам рынка электроэнергии, лишившимся возможности оптимизировать расходы на оплату э/э по дифференцированным тарифам (в связи с их отменой с 1 января 2019 года), следует рассмотреть возможность перепрограммирования пригодных для этого двух- и трехзонных счетчиков.

О таком варианте решения проблемы рассказало руководство Нацкомиссии, осуществляющей госрегулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), на встрече с исполнительным директором Ассоциации городов Украины (АМУ) **Александром Слобожаном**, его заместителем **Ярославом Рабошуком** и мэром Надвирны (Ивано-Франковская обл) **Зиновием Андриевичем**.

Предложение относится к тем потребителям, которые не оснащены автоматизированной системой коммерческого учета э/э (АСКУЭ), позволяющей получить у поставщиков предложение цены э/э, отвечающей графику потребления (почасовые цены за январь 2019 года пока не рассчитаны, однако потребляемая ночью э/э традиционно всегда дешевле, чем днем).

Как отмечается в сообщении АМУ, по предварительным расчетам, отмена дифтарифов на э/э приведет к дополнительным расходам предприятий водоснабжения на уровне 150 млн грн в месяц. Для обеспечения внешнего освещения местным властям потребуется дополнительно 80 млн грн в месяц.

Еще одним последствием отмены может стать остановка проектов по

увеличению количества точек внешнего освещения в населенных пунктах и выведения из эксплуатации действующих, отмечается в сообщении АМУ.

Выделение же дополнительных средств из местных бюджетов на указанные цели усложняется тем, что постановление НКРЭКУ №1597 об отмене дифтарифов для небытовых потребителей было принято 4 декабря 2018 года, к тому времени сметы были уже сформированы и утверждены. Для изыскания средств необходимо внести в них изменения, поясняют в АМУ.

Руководство НКРЭКУ в свою очередь пояснило, что с введением нового розничного рынка цена продажи э/э формируются почасово, и при надлежащем учете у потребителя поставщик может предоставить ему соответствующее коммерческое предложение.

Вместе с тем, как АМУ сообщает, на сегодня такие предложения отсутствуют (это связано с отсутствием у госпредприятия "Энергорынок" корректных данных об отпуске э/э всем потребителям и невозможностью рассчитать уровень цен). Из-за этого сложно просчитать стоимость системы АСКУЭ, которой не оснащено большинство систем городского освещения. Кроме того, внедрение такого учета требует значительного времени - на изыскание средств в бюджете, проведение тендеров и монтаж.

Руководство НКРЭКУ сообщило на встрече, что Комиссия намерена проанализировать влияние отмены дифтарифов и при необходимости подготовить предложения в виде проектов нормативных актов по урегулированию проблем, затронутых представителями местных властей.

Інформація на цю тему – Укринформ, EIR Center, 21.02.2019 «Нічний» тариф для підприємств: Гройсман пропонує змінити закон про енергетику».

Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 01.02.2019
**Франция выделила Украине грант EUR560 тыс.
 на строительство пилотной energy storage**

Министерство экономики и финансов Франции выделило Украине грант EUR560 тыс. для финансирования совместного проекта НЭК "Укрэнерго" и RTE International по реализации первой в Украине системы energy storage, сообщила пресс-служба украинского предприятия.

По ее данным, в ближайшие полгода запланирована реализация RTE International первого этапа проекта - технико-экономического обоснования и технических заданий для дальнейших работ. На втором этапе будет определена возможная стоимость, создана модель будущей системы хранения и дорожная карта с перечнем всех необходимых мер для осуществления совместного проекта.

В НЭК отмечают, что проект имеет большое значение для будущего развития украинской энергетики и интеграции отечественной энергосистемы с энергосистемой континентальной Европы, поскольку одним из требований является обеспечение необходимого объема первичного регулирования частоты.

Кроме того, в течение последних нескольких лет в Украине наблюдается увеличение объемов производства ветровой и солнечной генерации, что потребует строительства дополнительных высокоманевренных мощностей, отвечающих экологическим требованиям европейских стран.

"Начало сотрудничества с компанией RTE - ведущим игроком европейского рынка, реализация сложного и инновационного проекта energy storage - это

существенный шаг на пути нашей европейской интеграции и усиления энергобезопасности Украины", - отметил глава НЭК **Всеволод Ковальчук**.

"RTE International предоставит консультационную поддержку для развития украинской энергосистемы в соответствии с лучшими международными стандартами. Также мы будем привлекать к сотрудничеству лидеров в сфере энергонакопительных технологий - французские компании Saft, Blue solutions, Clean Horizon и Entech", - добавил руководитель RTE-International **Николя Бреам**.

В условиях стремительного развития ВИЭ необходимо строительство 2,5 ГВт высокоманевренных балансирующих мощностей (аккумуляторных или газопоршневых станций) в Украине до 2025 года. Стоимость возведения таких мощностей – около 55 млрд грн. Быстродействующие маневренные мощности должны покрывать 30% установленной мощности ВИЭ.

Если Украина не построит высокоманевренные мощности, то при росте доли ВИЭ ей придется ограничивать выработку АЭС (работают в базовом режиме) и повышать долю угольных ТЭС (способных к маневрированию) – это поднимет общую стоимость генерируемой в стране электроэнергии в 1,6 раза.

Бизнес.Цензор.Нет, ЛигаБизнесИнформ, 01.02.2019

Совет оптового рынка электроэнергии возглавил топ-менеджер Суркисов

Совет оптового рынка электроэнергии (ОРЭ) Украины на годовом собрании накануне избрал главой **Александра Сагуру**, представителя от класса поставщиков. Сагура возглавляет наблюдательный совет ПАО "Прикарпаттяоблэнерго", подконтрольное структурам **Григория и Игоря Суркисов**.

В прошлом году Советом ОРЭ руководил **Борис Лисовой**, представитель ДТЭК **Рината Ахметова**.

Как сообщалось, от класса производителей в обновленный Совет ОРЭ вошли **Константин Запайщиков** (НАЭК "Энергоатом"), **Борис Лисовой** ("ДТЭК Востокэнерго"), **Игорь Сирота** (ПАО "Укрэнерго"), **Дмитрий Маляр** ("ДТЭК Днепрэнерго"), **Ярослав Помилуйко** (ПАО "Центрэнерго").

От поставщиков, помимо Александра Сагуры, в состав Совета избраны **Игорь Судак** (АО "Ривнеоблэнерго", российская группа VS Energy), **Ирина Протопопова** ("ДТЭК Днепровские электросети"), **Олег Козачук** (АО "Хмельницкоблэнерго"), **Екатерина Березовская** ("ДТЭК Донецкие электросети").

Пятью неголосующими директорами совета являются представители НКРЭКУ, Минэнергоугля, НЭК "Укрэнерго", "ГП "Энергорынок" и Антимонопольного комитета.

Энергореформа, Терминал, 04.02.2019

На Прикарпатье модернизируют стратегическую линию электропередачи

ДП «НЕК «Укренерго» планує розпочати будівництво повітряної лінії 330 кВТ Західноукраїнська - Богородчани з реконструкцією підстанції 330 кВТ «Богородчани» та підстанції 750 кВТ «Західноукраїнська» на території Львівської та Івано-Франківської області.

Нова повітряна лінія електропередачі (ПЛ) 330 кВТ ЗУ - Богородчани буде розташована на територіях Жидачівського району Львівської області та Рогатинського і Галицького районів Івано-Франківської області.

Будівництво та реконструкція цієї ЛЕП дозволить збільшити величину

потужності, що передається від Рівненської АЕС та Хмельницької АЕС, в ремонтних та аварійних схемах перетину Захід-Вінниця та покращити умови закачування Дністровської ГАЕС, значно підвищити надійність електропостачання споживачів Івано-Франківської області.

«Крім того, буде забезпечена можливість переведення електропостачання споживачів Опорнянського енерговузла (Івано-Франківська область) з «Острова Бурштинської ТЕС» на ОЕС України для підтримки експортного потенціалу України», – наголосив технічний директор Західної електроенергетичної системи **Петро Чернописький**.

Проектом передбачена реконструкція 60,8 км існуючої повітряної лінії, побудованої ще у 1990 році. Повна реконструкція ділянки, яка пролягає від опори №18 біля Бурштинської ТЕС до ПС 330 кВт «Богородчани», передбачає заміну 206 опор, проводу та грозозахисного троса.

Проект також передбачає спорудження нової ділянки лінії протяжністю 43,19 км від підстанції 750 кВт «Західноукраїнська» до опори №18 а також перевлаштування існуючих повітряних ліній (ПЛ) 330 кВ та 220 кВт, які перетинають спроектовану високовольтну лінію.

Загальна протяжність ПЛ 330 кВ Західноукраїнська – Богородчани становитиме понад 103 км. Крім того, у рамках проекту будуть модернізовані підстанція 330 кВт «Богородчани» і 750 кВт «Західноукраїнська» із заміною вимикачів, пристроїв протиаварійної автоматики, релейного захисту і зв'язку.

Бизнес.Цензор.Нет, Економічна правда, Fin.org.ua, 05.02.2019

Открыли крупнейший в Украине завод по производству солнечных панелей

5 февраля в Виннице введена в эксплуатацию первая очередь завода по производству солнечных панелей Kness PV. Это первое масштабное промышленное производство солнечных панелей в Украине, сообщает пресс-служба горсовета Винницы.

Согласно сообщению, на новом предприятии на начальном этапе будет работать 120 человек, средняя зарплата работников составит около 15 тыс. грн. Дополнительно в области технических разработок, логистики, реализации и дистрибуции привлекутся еще более 50 специалистов.

Площадь производственных мощностей первой очереди предприятия составляет 6,6 тыс. кв. м. Производственная линия завода разработана в Национальном институте КНР.

Годовая мощность производства составляет 200 МВт. Общий размер инвестиций составляет 5 млн евро. Реализация второй очереди запланировано до конца этого года. В целом предприятие будет иметь мощность 400 МВт.

Новый завод будет производить солнечные панели для бытовых, коммерческих и промышленных солнечных электростанций. Номинальная мощность панелей от 270 до 370 Вт...

"Соответствие данных солнечных панелей современным мировым критериям качества дает возможность их реализации как непосредственно в Украине, так и в других странах Европы и мира", – отмечается в сообщении.

"С сегодняшнего дня мы можем производить сто процентов украинских составляющих солнечных электростанций. Я считаю, что это не только важный шаг в развитии нашей компании, но и страны в целом", – отметил в ходе церемонии открытия генеральный директор Kness Group **Сергей Шакалов**.

В свою очередь начальник управления инвестиционной деятельности в возобновляемой энергетике Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению **Валерий Коцюба** заявил, что новый завод по производству солнечных панелей станет самым крупным в Украине.

Kness – украинская группа компаний, которая разрабатывает технологии и реализует проекты традиционной и возобновляемой энергетики. Первое предприятие группы – ООО "Подольский Энергоконсалтинг", – было создано в 2009 году и занималось проектированием и строительством объектов распределительных сетей для электроэнергетических компаний и промышленных предприятий.

В госреестре основателями ООО "Подольский Энергоконсалтинг" указаны **Евгений Дидченко** (42%), **Сергей Шакалов** (25%), **Юрий Таранюк** (17%) и **Иван Векерчик** (16%). Они же указаны учредителями ООО "ПЭК Энерго".

Додаткова інформація на цю тему – Урядовий портал, 18.02.2019 «Сонячний бум» в Україні: сотні родин щороку переходять на «чисту» електроенергію, а бізнес запускає виробництво сонячних панелей». Під час інтерв'ю «Громадському телебаченню» Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук пояснив, наскільки вигідно встановлювати сонячні панелі та як зростає попит українських родин на «чисту» енергію.**

Враховуючи швидкі темпи зростання попиту на сонячні панелі очікується, що у 2019 р. ще кілька тисяч родин перейде на «зелену» електроенергію.

Внутрішній ринок використання СЕС, який швидко розростається, підтримав бізнес.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/sonyachnij-bum-v-ukrayini-sotni-rodin-shchoroku-perehodyat-na-chistu-elektroenergiyu-biznes-zapuskaye-virobnictvo-sonyachnih-panelej>

«Голос України», 07.02.2019 **«Відкрили найбільший завод сонячних панелей»**, Віктор Скрипник. «Урядовий кур'єр», 07.02.2019 **«Інвестиції в майбутнє»**, Олег Чебан.

Урядовий портал, 05.02.2019

Міненерго та USAID визначили кроки впровадження проекту "Енергобезпека"

4 лютого 2019 року відбулася зустріч з представниками Проекту «Енергетична безпека», що фінансується Агентством США з міжнародного розвитку (USAID), та компанії Tetra Tech ES, Inc. (Tetra Tech), яка є виконавцем Проекту.

У ході зустрічі обговорено перспективи та подальші кроки у реалізації Проекту та заплановано наступні ключові зустрічі, включаючи подальше засідання Наглядного комітету Проекту.

Основними завданнями проекту «Енергетична безпека» є підтримка у реформуванні та розвитку конкурентоспроможного енергетичного ринку, включаючи розробку моделей енергетичного ринку для ринків газу, електроенергії і теплової енергії, створення сприятливого законодавчого та політичного середовища, збільшення технічного потенціалу, розвитку людського та інституційного потенціалу, розвитку державно-приватного діалогу та поширення інформації, розробку навчальних програм у сфері енергетики тощо.

Очікується, що за результатами виконання Проекту будуть створені умови та нормативно-правові засади для реформування енергетичного сектору, виконання міжнародних зобов'язань та посилення енергетичної безпеки України.

Участь у зустрічі взяли **Сукру Богут** (Sukru Bogut), старший Радник з питань енергетики, Управління економічного зростання, місії USAID, Посольство США;

Майкл Хейні (Michael Hajny), керівник проекту USAID «Енергетична безпека»; **Фархад Гауссі** (Farhad Ghaussi), директор, Офіс економічного розвитку; **Джон Херріс** (Jonh Harris), офіцер з енергетичного ринку.

З української сторони участь у зустрічі взяли **Микола Яковенко**, Державний експерт Експертної групи з питань стратегічного планування, інформаційно-аналітичного моніторингу, оцінки впливів та підготовки звітності Директорату стратегічного планування та європейської інтеграції та **Олексій Гладкий**, заступник начальника Управління – начальник відділу двостороннього співробітництва та міжнародних договорів Управління міжнародного співробітництва.

УКРИНФОРМ, Економічна правда, ЛігаБизнесИнформ, ГлавКом, 05.02.2019

Укртрансгаз торік заробив 1,9 мільйона на генерації сонячної електроенергії

"СЕС Укртрансгазу виробила 308 МВт-год. електроенергії за 2018 рік. Всю вироблену станцією електроенергію з грудня 2017 року наша філія Укргазтехзв'язок у повному обсязі продає за «зеленим тарифом» до єдиної енергетичної системи України – ДП «Енергоринок». У 2018 році Укртрансгаз зміг виручити на цьому 1,9 млн грн", - йдеться у повідомленні.

Компанія зазначає, що потужності електростанції дозволяють на 100% покрити власне споживання філії "Укргазтехзв'язок", а різниця може бути продана стороннім споживачам.

"Укртрансгаз розглядає варіанти встановлення альтернативних джерел енергії для живлення віддалених невеликих об'єктів ГТС. Інженери та фінансисти прораховують в комплексі технічну, економічну та екологічну доцільність, адже мета компанії – бути надійною та ефективною", - зазначили у компанії.

За результатами пілотної експлуатації сонячної станції Укртрансгазу інші підприємства групи також планують встановити сонячні електростанції.

ГолосUa, Antikor, Комментарии, УРА-Информ, 05.02.2019

Європейський експерт Карел Хирман опроверг заявление Андрея Геруса

Європейський експерт по енергетиці Стратегічної групи радників по підтримці реформ при правительстві України **Карел Хирман** опроверг слова енергоексперта **Андрея Геруса** о том, что цены на газ были подняты в интересах олигархов. По словам Хирман, энергоресурсы собственной добычи не могут стоить дешево.

Как заявил Хирман, для наращивания добычи необходимы значительные инвестиции. Однако если этого не сделать, вместо прироста добычи Украина получит резкое снижение и рост импорта.

По словам эксперта, Украина никуда не денется от повышения тарифов. Причем МВФ в данной ситуации играет не ключевую роль, а лишь функцию «доктора». Да, сперва это будет некомфортно, лечение может быть даже хуже, чем протекание болезни, но в конце концов придёт выздоровление. Иначе нам вся система энергоснабжения обвалится», - подчеркнул Карел Хирман.

При этом, по мнению Геруса, рост цены газа для населения лишь увеличил субсидирование населения. Энергоэксперт заявил, что если ранее государство выделяло средства на убыточный Нафтогаз, то сейчас на субсидии.

Как известно с 2016 г. лоббисты **Коломойского**, в первую очередь, А. Герус, ведут борьбу против формулы "Роттердам+", согласно которой промышленные

предприятия оплачивают рыночную стоимость угля в тарифе на электроэнергию. На бытовых потребителей формула "Роттердам+" не распространяется, поэтому цена электроэнергии для населения в Украине самая низкая в Европе.

ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО», 05.02.2019

Проектна група ENTSO-E Україна-Молдова схвалила перші результати випробувань енергоблоків українських ТЕС і ТЕЦ

4 лютого 2019 р. Проектна група ENTSO-E Україна-Молдова обговорила результати випробувань систем автоматичного регулювання швидкості та збудження на Харківській ТЕЦ-5 в січні 2019 р. Вони проводяться з метою дослідження синхронної роботи енергосистем України та Молдови з енергосистемою континентальної Європи ENTSO-E.

Учасники Проектної групи визнали отримані результати достатніми для складання математичної моделі енергоблоків ТЕЦ та подальшого використання у дослідженні динамічної та статичної стійкості ОЕС України. Це дослідження покликане виявити найкращу технічну модель для об'єднання енергосистем України та Молдови з енергосистемою континентальної Європи ENTSO-E.

Наступний етап випробувань системи автоматичного регулювання швидкості розпочнеться 5 лютого 2019 р. на одному з енергоблоків Трипільської ТЕС.

До кінця квітня 2019 р. заплановано провести випробування систем автоматичного регулювання швидкості та збудження на одинадцяти енергоблоках восьми електростанцій.

Нагадаємо, 8 червня 2017 р. Укренерго підписало «Угоду про умови майбутнього об'єднання енергосистем України та Молдови з енергосистемою континентальної Європи» (далі — Угода). Вона складається з каталогу вимог, переліку необхідних досліджень та дорожньої карти. Приєднання об'єднаної енергосистеми (ОЕС) України до мережі ENTSO-E передбачено в межах єдиного блоку регулювання з енергосистемою Молдови. Тестування блоків ТЕС і ТЕЦ передбачені дорожньою картою Угоди. Випробування проводяться за консалтингової підтримки та фінансуються USAID, а в якості консультанта виступає Енергетична асоціація США (USEA).

<https://ua.energy/osnovni-podiyi/proektna-grupa-entso-e-ukrayina-moldova-shvalyla-persh-rezultaty-vyprobuvan-energoblokiv-ukrayinskyh-tes-i-tets/>

Урядовий портал, 07.02.2019

Реформування державного управління в Міненерго виходить на новий рівень

В Міненерговугілля під головуванням державного секретаря **Максима Немчинова** проведено зустріч із представниками Представництва ЄС в Україні. Обговорили подальші кроки щодо впровадження пілотного проекту з реформування державного управління та ефективність та результати роботи директоратів.

Максим Немчинов зазначив, що реформування покликане забезпечити сталість роботи системи, політичну незалежність та інституційну пам'ять. Наразі Міненерговугілля працює над новою цільовою структурою, яка передбачає виконання функцій з формування та реалізації політики та операційну діяльність. Надалі Міненерговугілля позбудеться невласливих функцій, зокрема щодо управління об'єктами державної власності. Нова структура передбачає цілісну систему, яка повною мірою забезпечить виконання покладених на Міненерговугілля завдань.

Максим Немчинов поінформував, що наразі в Міністерстві працюють три директори (Директорат енергетичних ринків, Директорат викопних видів палива та Директорат стратегічного планування та європейської інтеграції), які вже мають успіхи і напрацювання. Усього проведено 88 конкурсів, за результатами яких відібрано 49 осіб з 1680 заявлених на конкурс. Така цифра заявок свідчить про високу зацікавленість у формуванні нової державної служби на засадах нового законодавства та європейських практик. Призначено на посади фахівців з питань реформ 43 особи. Триває робота щодо формування Директорату розвитку ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу. Державний секретар відзначив, що найскладніше відібрати керівників експертних груп з огляду на високі вимоги до фахівців такого рівня.

Окремо відзначив заходи щодо впровадження електронного документообігу, що дозволить спростити процес обміну документами і зробити його ефективним і зрозумілим.

Державний секретар подякував за підтримку реформи державного управління з боку ЄС та запропонував зустрітися на технічному рівні для обговорення нагальних питань реформування.

Керівники директоратів у виступах відзначили, що нові фахівці мають високий рівень знань та нову парадигму мислення.

За результатами зустрічі домовилися щодо продовження консультацій з фахівцями Представництва ЄС в Україні з питань реформування державного управління та про зустрічі фахівців обох сторін на системній основі.

http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245339882

УКРИНФОРМ, Fin.org.ua, Finance.ua, Аргументы и факты в Украине, 07.02.2019

Минэнерго: о рисках отмены "ночного" тарифа на электрику для предприятий

Отмена дифференцированных тарифов для предприятий будет иметь плохое влияние на балансировку Объединенной энергосистемы. Об этом во время круглого стола «Розничный рынок электрической энергии Украины: первый месяц функционирования, вызовы, проблемы и пути их преодоления» сказала генеральный директор директората энергетических рынков Министерства энергетики и угольной промышленности **Ольга Буславец**.

"Суточный график потребления электроэнергии Объединенной энергосистемой имеет существенную неравномерность, что усиливается вследствие роста доли потребления населения, профиль которого характеризуется ночным минимумом и вечерним максимумом нагрузки", - сказала Буславец.

По ее словам, балансировкой системы занимались потребители-регуляторы, которые использовали двухзонный и трехзонный дифференцированный тариф.

"После отмены дифференцированного тарифа, поставщики по свободным ценам не предложили таким предприятиям выгодных тарифных планов, которые бы стимулировали их регулировать свое потребление в соответствии с профилем нагрузки. Это произошло вследствие невозможности рассчитать оптовую рыночную цену в январе. В течение месяца все работали, ориентируясь на единую прогнозную ОРЦ", - рассказала Буславец.

Она выразила мнение, что такая ситуация может иметь негативные последствия для балансировки работы Объединенной энергосистемы. "На статистических данных мы сможем это увидеть позже. Январь не является показательным с

точки зрения оценки отмены дифференцированных тарифов. Но по результатам первого квартала мы и Укрэнерго осуществим анализ влияния на изменение графика нагрузки и ухудшение ситуации с балансировкой", - заверила Буславец.

<https://www.ukrinform.ua/rubric-economy/2635613-u-minenergo-rozpovili-pro-riziki-skasuvanna-nicnogo-tarifu-na-elektriku-dla-pidpriemstv.html>

Додатково на цю тему – Энергореформа, Терминал, 07.02.2019 «Буславец: НКРЭКУ должно изучить возможность возобновления дифтарифа на э/э для небытовых потребителей». Министерство энергетики и угольной промышленности обратилось в Нацкомиссию, осуществляющую госрегулирование в сферах энергетики и рынка коммунальных услуг (НКРЭКУ), с просьбой изучить последствия отмены постановления комиссии, которым прекращено действие дифференцированных тарифов на электроэнергию для небытовых потребителей.

Об этом сообщила генеральный директор директората энергетических рынков Минэнергоугля **Ольга Буславец** на "круглом столе" в Комитете по вопросам ТЭК, ядерной политики и ядерной безопасности на тему: "Розничный рынок электрической энергии Украины: первый месяц функционирования, вызовы, проблемы и пути их преодоления". По ее словам, на сегодня поставщики пока не предложили потребителям э/э, имеющим почасовой учет, соответствующие выгодные тарифные планы, которые стимулировали бы их регулировать свое потребление в соответствии с профилем нагрузки энергосистемы.

По словам О. Буславец, это связано с тем, что в январе энергорынок работал по прогнозной цене э/э, поскольку ГП "Энергорынок" не располагало необходимыми данными для расчета почасовых цен и не осуществляло такие расчеты.

По словам члена НКРЭКУ **Дмитрия Коваленко**, регулятор в настоящее время завершает оценку вариантов организации почасового учета, который позволит заключить соглашение на поставку э/э по ценам, соответствующим графику потребления. В частности, один из механизмов – перепрограммирование под почасовой учет двух- и трехзонных счетчиков.

Последствия смещения потребления из ночной зоны в дневную, вызванного отменой дифтарифа, можно будет оценить по итогам первого квартала, поскольку январь не является показательным, добавила О. Буславец.

В связи с новыми правилами функционирования розничного рынка э/э с 1 января 2019 года были отменены дифференцированные по зонам суток тарифы на э/э для небытовых потребителей (для бытовых они продолжают действовать).

<http://reform.energy/news/minenergouglya-prosit-nkreku-izuchit-vozmozhnost-vozobnovleniya-diftarifa-na-ee-dlya-nebytovykh-potrebiteley-buslavets-10516>

УКРИНФОРМ, Finance.ua, Экономика, EIR Center, 07.02.2019

Минэнерго: уровень платежей за электрику перед Укринтерэнерго - 21%

Клиенты поставщика последней надежды - ГП "Укринтерэнерго" - рассчитываются с предприятием лишь на 21%. Об этом во время круглого стола на тему «Розничный рынок электрической энергии Украины: первый месяц функционирования, вызовы, проблемы и пути их преодоления» сказала генеральный директор директората энергетических рынков Министерства энергетики и угольной промышленности **Ольга Буславец**.

"Наблюдается дальнейшая тенденция наращивания долгов за электрическую энергию. Общий уровень оплаты поставщику последней надежды составляет 21%", -

отметила Буславец.

"Почему это произошло? Подготовительный период прошел в очень сжатые сроки. Как следствие, ценовые показатели были утверждены регулятором в такие сроки, которые не позволяли своевременно проводить тендерные процедуры на закупку электрической энергии потребителям, которые подпадали под закон о госзакупках. Это привело к тому, что к поставщику последней надежды попали Укргаздобыча, Укрнафта и другие", - сказала Буславец.

Также к поставщику последней надежды попали бюджетные учреждения, которые имели право на поставки поставщиком универсальных услуг.

"Если бы работал координационный центр (на правительственном уровне, - ред.), который не собирался с апреля 2018 года, и был бы вовремя рассмотрен вопрос о тендерных процедурах, мы бы не имели такого количества потребителей, которые попали на поставки последней надежды. Счета, которые получают эти потребители, будут на 25-30% выше, чем у другого поставщика", - добавила Буславец.

Как сообщалось, потребитель автоматически становится клиентом поставщика последней надежды на ближайшие три месяца максимум, если он не заключил договор с поставщиком. Цена электроэнергии от такого поставщика в среднем на 30% выше рыночной цены и имеет три составляющие: оптовая рыночная цена, тариф оператора распределения (облэнерго) или передачи (НЭК "Укрэнерго"), и непосредственно тариф поставщика.

<https://www.ukrinform.ua/rubric-economy/2635183-klienti-ukrinterenergo-rozrahovuutsa-za-elektriku-lise-na-21-minenergo.html>

Газета.ua, ГлавКом, Деловая столица, 07.02.2019

Андрій Герус закликає зупинити реформи ринків електроенергії і газу

Енергоексперт **Андрій Герус** сказав, що попередня модель функціонування ринку електроенергії забезпечувала більший відсоток оплати за спожиті послуги.

Таку заяву енергоексперт **Андрій Герус** зробив під час круглого столу "Роздрібний ринок електричної енергії України: перший місяць функціонування, виклики, проблеми та шляхи їх вирішення", який відбувся в комітеті ВР з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки.

"У нас попередня модель була хоча і неідеальна, до неї були зауваження, але вона була працююча, і рівень платежів там складав з невеликими відхиленнями біля 99%", - підкреслив він.

Раніше Голова Асоціації споживачів енергетики та комунальних послуг **Андрій Герус** заявляв, що тарифи на газ підняли в інтересах олігархів. "Таким чином, державний бюджет наповниться від підвищення цін на газ для населення. А олігархи мають подякувати всім українцям, які наповнили додатково бюджет", - написав експерт на своїй сторінці у Facebook.

<https://gazeta.ua/articles/politics/reformi-rinkiv-elektroenergiyi-i-gazu-varto-prizupiniti-gerus/884434>

Додаткова інформація на цю тему – Деловая столица, 11.02.2019

«Оппозиционные политики поддерживают призыв Геруса остановить реформу энергорынка». Я согласен, что никакой реформы почти и не произошло. А то, что происходит, пока провальное. Именно из-за долгов, из-за того, что непрофессиональная имплементация

Так прокомментировал народный депутат **Алексей Рябчин** ("Батьківщина") призыв экс-члена НКРЭКУ **Андрея Геруса** остановить реформы рынков газа и

электроэнергии.

Аналогичную позицию высказал экс-министр ЖКХ **Алексей Кучеренко**.

"Нам надо приостановить свой бег этот в никуда, понять, что все это, что напринимали теоретики, на практике не работает. И вносить очень серьезную коррекцию в эти так называемые реформы", - подчеркнул А. Кучеренко.

Газета.ua, Деловая столица, 12.02.2019 **«Хирман ответил Герусу: реформы либо проводятся, либо нет»**. Реформы или проводятся, или нет, а если все рынки работают хорошо, то для чего реформы? Такое мнение высказал **Карел Хирман**, советник по энергетике Стратегической группы советников по поддержке реформ при Кабинете министров Украины, комментируя заявление главы Ассоциации потребителей энергетике и коммунальных услуг **Андрея Геруса** о необходимости приостановки энергореформ до момента, пока не изменится уровень доходов населения.

"Факт таких заявлений (о прекращении энергореформ) – это призыв вернуться к ситуации, что была до Майдана, до 2014 года в Украине. Эта ситуация (политика в энергосекторе и других отраслях) привела к тому, что Украина была на грани банкротства, потеряла Крым, воюет на востоке с Россией. Это все - результат политики в энергоотрасли до 2014 года. Если кто-то хочет продолжать идти этим путем, то история показывает, каким будет результат", - уверен Карел Хирман.

По мнению Карела Хирмана, сегодня в Украине реформы проводятся для страны и жителей, а не в рамках сотрудничества с МВФ.

Энергоэксперт подчеркнул, что уровень жизни в соседних с Украиной странах, - Словакии, Польше, Венгрии, - это результат реформ.

Fin.org.ua, УКРИНФОРМ, Бизнес.Цензор.Нет, 07.02.2019

Савчук: за 4 года в альтернативную энергию инвестировали 1,7 млрд евро

В Украине за последние 4 года инвестировали более 1,7 млрд евро в альтернативные источники производства тепла и электроэнергии. Об этом на пресс-конференции сказал председатель Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению Украины **Сергей Савчук**.

"За последние 4 года инвестировано более 500 млн евро в установку 2100 МВт новых мощностей, которые генерируют тепло не из газа. Более 1,2 млрд евро инвестировано в новые мощности возобновляемого производства электрической энергии", - отметил Савчук.

По энергоэффективности, уже полмиллиона украинских семей утеплились благодаря "теплым кредитам" и софинансированию из местных бюджетов. "Теперь они экономят до 70% на коммунальных услугах. А стоимость их домов значительно выросла. В 2018 году 1600 ОСМД утеплили свои жилища. Еще 150 тыс. семей, проживающих в индивидуальных домах, утеплились", - добавил Савчук.

<https://news.finance.ua/ru/news/-/443547/>

Інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 09.02.2019 «Заощадження енергоресурсів у тренді», Наталя Писана.

Энергореформа, Украинские новости, Апостроф, ГлавКом, 08.02.2019

ДТЭК Ахметова инвестировал 140 млн грн в экологический проект в Днепре

Строительство электрофильтра на блоке №10 "ДТЭК Приднепровская ТЭС" близится к завершению, в конце февраля блок включится в работу, сообщила пресс-служба ДТЭК. По данным компании, инвестиции в строительство электрофильтра

составили 140 млн гривен, новое оборудование позволит снизить выбросы пыли до европейских норм - 50 мг/куб. м.

Блок отключен с мая 2018 года, с этих пор не работает и не осуществляет вредных выбросов в атмосферу.

<http://reform.energy/news/dtek-investiroval-140-mln-grn-v-novyuy-elektrofiltr-na-bloke-10-pridneprovskoy-tes-10537>

Корреспондент, УНН, Капитал, Fin.org.ua, Главное, 08.02.2019

В Украине выросло производство электроэнергии

За 2018 год в Украине было произведено 159,35 миллиарда кВт-час электроэнергии, что на 2,5% больше, чем в 2017 году. Об этом сообщает пресс-служба Министерства энергетики и угольной промышленности.

Доля атомных электростанций в общеукраинском производстве электроэнергии равна 53%, тепловых электростанций и электроцентралей - 37%, гидроэлектростанций - 7%, из альтернативных источников в прошлом году в Украине было произведено 2% электроэнергии и еще 1% приходится на блок-станции и другие источники.

В прошлом году также выросли объемы экспорта электроэнергии: в целом за рубеж было передано почти 6,2 млрд кВт-ч, что на 19,3% больше, чем в 2017 году.

<https://korrespondent.net/business/economics/4063125-v-ukrayne-za-hod-vyroslo-proydzvodstvo-elektroenerhy>

Деньги.ua, 11.02.2019

Швейцарская Lalive и "Укрэнерго" подписали контракт на 1,537 млн евро

В связи с подготовкой к арбитражному рассмотрению спора, необходимостью формирования списка международных арбитров, которые будут представлять интересы Украины, составлением искового заявления и проведением процесса до момента получения решения, НЭК "Укрэнерго" подписало контракт со швейцарской компанией Lalive S.A.

Документ подписан 6 февраля текущего года.

Сумма контракта – 1,537 миллиона евро.

Lalive S.A. представит интересы "Укрэнерго" против страны-агрессора России по вопросу компенсации убытков по причине аннексии Крыма.

Напомним, что в апреле 2018 года представители "Укрэнерго" официально заявили о старте инвестиционного спора по причине захвата РФ, принадлежащих украинской компании активов, находящихся в оккупированном Крыму.

По предварительной оценке экспертов, стоимость, находящихся на полуострове электросетей, оценили в 1 миллиард долларов.

Справка. Lalive имеет опыт исковых дел против РФ. Например, представляла интересы таких украинских компаний: "Укрнафта", "Стабил", Yukos Capital.

Mind.kiev.ua, ЛигаБизнесИнформ, РБК-Украина, Finance.ua, 11.02.2019

НКРЕКП запусив калькулятор визначення вартості нестандартного приєднання до електромереж

Нацкомісія регулювання сфери енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП) розробила і розмістила на офіційному веб-сайті калькулятор визначення орієнтовної вартості послуги з нестандартного приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу.

Про це повідомила голова НКРЕКП **Оксана Кривенко** на своїй сторінці в

Facebook і надала відповідне посилання на новий сервіс.

«Він дає можливість замовникам (користувачам систем розподілу) в оперативному порядку отримати відповіді на такі питання: скільки орієнтовно буде коштувати послуга з нестандартного приєднання; яка орієнтовна вартість приєднання за потужність та лінійну частину приєднання; в які терміни відбудеться приєднання; яка відповідальність оператора системи розподілу за невчасне надання послуги», – написала вона.

Продовжуємо працювати в форматі #смартрегулювання. Нами розроблений і розміщений на офіційному веб-сайті калькулятор...

Також Кривенко додала, що регулятор оновив калькулятор визначення орієнтовної вартості послуги зі стандартного приєднання.

Укррудпром, 12.02.2019

Фактор успеха интеграции украинской энергосистемы в европейскую – первичные резервы и выполнение требований ENTSO-E

Фрагменты из интервью главы RTE-International Николая Брема (Nicolas Brehm) информационному агентству "Интерфакс-Украина"

ENTSO-E является наибольшей энергетической сетью в мире. Для того чтобы агрегировать все эти сети в одну необходимо придерживаться высоких стандартов инжиниринга, совместных правил и таких принципов как прозрачность. Разумеется, наша компания имеет большой опыт в этом процессе, и мы будем рады поделиться свои опытом интеграции в ENTSO-E.

Я не знаком со всеми деталями деятельности компании, но уверен, со временем "Укрэнерго" будет иметь все необходимое, чтобы интегрироваться в организацию на основании разработанной дорожной карты и перечня шагов, которые необходимо выполнить для присоединения. Мы убеждены, что как только "Укрэнерго" сможет выполнить все эти условия – они смогут интегрироваться.

Одно из ключевых вопросов и правил – это первичные резервы, которые является важным компонентом процесса интеграции в сеть. Каждая страна должна сделать свой вклад в резервы, это ключевое достижение, на которое обращают внимание при интеграции.

RTE долгое время размышляла и разрабатывала концепцию цифровой подстанции. Шаг за шагом вместе с разработчиками нам удалось разработать компоненты и элементы этой подстанции. Весь этот процесс занял у нас лет десять. Еще нам понадобилось время, чтобы ее полностью интегрировать, поскольку многие вещи были прототипными. Сейчас этот процесс занимает гораздо меньше времени, потому что у нас уже есть готовые макеты и разработки.

... Также выгодой является надежность работы этой системы и ее обслуживание – ремонтные работы можно осуществлять удаленно.

Процесс оптимизации мощности этой подстанцией – это еще одна из ключевых выгод. Большие объемы данных – мощность и количество энергии, проходящей через подстанцию, – вы можете оптимизировать все эти процессы.

Ну и, конечно же, это экономия. Начиная проект, мы всегда проводим предварительную оценку того, сколько мы сможем сэкономить за счет использования новой инфраструктуры.

Конечно, это очень важно, потому что одна подстанция дает вам какую-то выгоду, но чем больше их будет работать параллельно, тем выгоднее это будет для

всей страны.

У Франции есть программа, цель которой сделать до 2030 года все ключевые подстанции цифровыми. Мы экспериментируем и далее...

Думаю, сейчас все страны задумались над этим. Модернизация систем передачи – это также и вопрос интероперабельности.

Операторы некоторых стран хотят сразу интегрировать новые цифровые технологии... С полностью цифровой системой, если она ненадежно защищена, конечно, такой риск тоже сохраняется. Он есть, но это риск, которым можно управлять. Поэтому один из ключевых моментов при разработке цифровых подстанций – это кибербезопасность...

Сначала необходимо подготовить детальное технико-экономическое обоснование проекта energy storage "Укрэнерго". Проанализировать возможные проблемы со стабильностью и достаточностью мощности. Далее, исходя из этого, будем думать об экономике и стоимости проекта. Также необходимо провести оценку влияния на окружающую среду, мы обязательно должны это учитывать. Потом можно объявлять тендер для отбора того, кто будет строить.

Сейчас во Франции у нас, как у оператора системы передачи, нет мощностей по хранению. Мы сейчас ведем переговоры с регулятором о возможности строительства новых мощностей для хранения на различных территориях в качестве пилотного проекта.

Если я не ошибаюсь, стоимость самой батареи (не учитывая стоимость подключения) составляет EUR 600 тыс. за один час хранения. Стоимость зависит от длительности хранения энергии в аккумуляторах, чем дольше – тем дороже. И это также является частью технико-экономического обоснования, потому что надо определиться с тем, что вам нужно: хранение на один час, на два или дольше. Действующие французские проекты – это три таких объекта, каждый мощностью по 4 МВт с длительностью хранения два часа. Таким образом, стоимость оборудования для хранения составила около EUR 9 млн.

<http://ukrudprom.com/digest/Glava RTEInternational Faktor uspeha integratsii ukrainskoy ener.html>

Энергореформа, УНИАН, Сегодня, УНН, УКРИНФОРМ, РБК-Украина, 12.02.2019

Украинцы существенно нарастили долг за электроэнергию – НКРЭКУ

Задолженность потребителей электрической энергии за год выросла до 33,6 млрд грн. С начала по конец 2018 года задолженность потребителей электрической энергии выросла на 16% (или 4,6 млрд грн) – с 28,9 млрд грн, до 33,6 млрд грн. Об этом сообщила глава Национальной комиссии, осуществляющей регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) **Оксана Кривенко** в Facebook.

По данным НКРЭКУ, в 2018 году потребителям Украины поставлено 105,2 млн кВт/час электрической энергии. Годом ранее этот показатель был на уровне 104,9 кВт/час. Суммарная стоимость потребленной электроэнергии потребителями в 2018г. (поставленной ПСС) составила - 195,08 млрд грн (с НДС), уточнила Кривенко.

Энергореформа, 13.02.2019

НКРЭКУ займется досудебным урегулированием споров между предприятиями энергетики

Определена процедура досудебного урегулирования споров, которые возникают между предприятиями энергетики.

Порядок урегулирования споров, возникающих между субъектами хозяйствования, осуществляющих деятельность в сферах энергетики и коммунальных услуг утвержден постановлением НКРЭКУ от 5 февраля 2019 года № 156.

Порядок касается споров, связанных с производством, передачей, распределением и снабжением электроэнергией и природным газом и не распространяется на отношения, возникающие при потреблении субъектами хозяйствования энергии или коммунальных услуг.

НКРЭКУ рассмотрит споры только по добровольному совместному заявлению сторон.

Урегулирование спора осуществляется бесплатно. Все расходы, связанные с урегулированием спора, стороны несут самостоятельно.

НКРЭКУ может оставить заявление без рассмотрения, если предмет спора не относится к ее полномочиям или с заявлением обратилась только одна сторона. Также заявление могут отклонить, если исковое заявление по предмету этого спора уже направлено в суд или спор рассматривался (НКРЭКУ или судом) и по нему принято решение.

Заявление должно быть составлено согласно утвержденной форме и подписано уполномоченными лицами. О принятии или отклонении заявления НКРЭКУ уведомляет стороны в течение 10 рабочих дней.

Если заявление отклонили из-за требований к оформлению, стороны спора вправе повторно обратиться к НКРЭКУ после устранения ими недостатков.

НКРЭКУ рассматривает спор в течение двух календарных месяцев с даты регистрации заявления. Срок рассмотрения также может быть приостановлен или продлен.

Для выяснения обстоятельств НКРЭКУ может проводить предварительные слушания в форме совещания, на котором рассматривается позиция сторон по существу спора и документы. По результатам предварительных слушаний секретарь составляет протокол. По результатам предварительных слушаний может быть заключение сторонами соглашения об урегулировании спора или подготовка проекта решения НКРЭКУ.

По результатам рассмотрения спора НКРЭКУ принимает решения о:

- прекращении рассмотрения спора (в случае отсутствия нарушений или их устранения субъектом в процессе урегулирования спора; заключения сторонами соглашения об урегулировании спора; повторной неявки сторон спора на предварительные слушания);
- обязательстве прекратить субъектом хозяйствования нарушения законодательства в соответствующей сфере;
- обязательстве прекратить нарушение лицензионных условий.

Решение НКРЭКУ, принятое в ходе досудебного рассмотрения спора, является обязательным для исполнения сторонами спора и может быть обжаловано в суде.

Урядовий портал, 13.02.2019

**Держенергоефективності з Біоенергетичною асоціацією України
удосконалюють законодавство для стимулювання використання біопалива,
а також енергетичної утилізації сміття**

Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук** взяв участь у загальних зборах Біоенергетичної асоціації України, де разом із експертами розглянув стан роз-

витку біоенергетики в Україні та законодавчі ініціативи щодо стимулювання використання твердого і рідкого біопалива, біогазу, а також генерації енергії із сміття...

Агентство продовжує стимулювати розвиток біоенергетики.

«Зокрема, вважаємо за необхідне створити прозорий і конкурентний ринок твердого біопалива. Відповідний законопроект розроблено із Мінрегіоном, БАУ та проектом USAID «Муніципальна енергетична реформа в Україні», – повідомив Сергій Савчук.

Законопроектом передбачається запровадити в Україні електронну систему торгівлі біомасою...

Також перспективним напрямом роботи є виробництво біогазу. Із НТЦ «Біомаса» та органами місцевого самоврядування ми започаткували аналіз потенціалу видобутку біогазу на сміттєзвалищах.

Наразі виявлено можливості для встановлення біогазових установок потужністю 14 МВт на суму близько 20 млн євро.

«Крім цього, ми спільно з КМДА та НКРЕКП розробили Концепцію енергетичної утилізації сміття, відповідно до якої готуємо законодавчі зміни для стимулювання залучення інвестицій у цю сферу», – зауважив Сергій Савчук.

Він переконаний, що Біоенергетична асоціація України і надалі буде надійним партнером Держенергоефективності у розвитку біоенергетики.

Обозреватель, 13.02.2019

В Україні "ток" може подорожчати на 40%: чого чекати від RAB-тарифів

Владимир Омельченко

У більшості європейських країн регуляторна система з тарифоутворення розподілу електроенергії ґрунтується на методиці визначення регуляторної бази активів (Regulated Asset Base). Ця методика спрямована на стимулювання залучення інвестицій для модернізації електричних мереж з метою покращення якості енергозабезпечення споживачів. На відміну від методики "витрати плюс", яка спонукає операторів електромереж до підвищення операційних витрат, RAB навпаки мотивує їх нарощувати капітальні інвестиції в інфраструктуру й скорочувати операційні витрати. У цьому й полягають її переваги. В результаті зростає надійність мереж, витрати електроенергії знижуються, а тарифи для споживачів скорочуються.

Вперше ця система була запроваджена в 1989 році у Великобританії. Як добре відомо, Великобританія має багатий досвід успішної реалізації глибоких ліберальних трансформацій не тільки на ринку електричної енергії, але й природного газу...

Особисто для мене, яскравим прикладом ефективності впровадження RAB є досвід Румунії, де такий підхід послугував каталізатором інвестицій та дозволив там знизити зношеність активів із 75% до 48%, а в Італії показник якості постачання SAIDI (протяжність переривання постачання у хвилинах) скоротився більш ніж утричі всього за десять років – із 163 хвилин у 1998 році. до 50 хвилин у 2008-му.

Існуючі тенденції у секторі розподілу електроенергії - потенційна загроза енергетичній безпеці держави

Окремі українські експерти та політики вважають, що впровадження вказаної методики є заважками операторів розподільних мереж. Це незважаючи на беззаперечні факти позитивного європейського досвіду із запровадження RAB й зобов'язання нашої держави в рамках Угоди про Асоціацію з ЄС. На мій погляд, така позиція – суперечить інтересам енергетичної безпеки держави та значним

чином ускладнює євроінтеграційні процеси в енергетиці.

Про "ефективність" діючої тарифної системи "витрати плюс" у секторі розподілу електричної енергії красномовно свідчать факти. Відсоток зношеності електромереж в Україні досяг критичної межі – від 65 до 85%, показник протяжності переривання постачання є найгіршим серед усіх європейських країн з великим відривом – 1213 проти 474 у Румунії й близько 200 в середньому по Європі. Водночас витрати електроенергії в мережах перевищують 13% – це у понад два рази більше за середньоєвропейський показник. Тобто, українські споживачі вимушені сплачувати щорічно понад 10 млрд. грн. додаткових коштів за товар, який вони не отримали.

У разі продовження дії в Україні тарифної системи "витрати плюс", вже у найближчі роки стабільне енергозабезпечення споживачів України буде під великим знаком запитання. За цього сценарію про інвестиції в українську економіку взагалі треба буде забути, а гарні європейські закони, що адаптовані й ухвалені українським парламентом, включно із фундаментальним Законом України "Про ринок електричної енергії", так й залишатимуться тільки на папері.

Далі в статті розглядаються питання:

Основні принципи європейського досвіду впровадження RAB

Перспективи застосування RAB в Україні

Більш детально ознайомитися зі статтею автора можна за посиланням:
<https://www.obozrevatel.com/ukr/economics/economy/v-ukraini-tok-mozhe-podorozhchati-na-40-chogo-chekati-vid-rab-tarifiv.htm>

UA Energy, Энергореформа, 13.02.2019

НКРЭКУ установила "зеленый" тариф для Ганской, Бориславской, Херсонских и ряда других СЭС общей мощностью более 80 МВт

Национальная комиссия, осуществляющая госрегулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг Украины (НКРЭКУ), установила "зеленый" тариф на уровне 15,03 евроцента за 1 кВт-ч для ряда введенных в конце 2018 года крупных солнечных электростанций общей мощностью более 80 МВт.

Срок действия тарифов – до 1 января 2030 года.

Установлен тариф для Ганской СЭС (Бердичевский р-н Житомирской обл.) мощностью 19 МВт с прогнозной годовой выработкой в 17 млн кВт-ч. Ее построила датская Better Energy LLC частично за средства Danish SDG Investment Fund, который выделил EUR5 млн из необходимых EUR17 млн. Финансирование строительства также осуществлял фонд NEFCO.

Установлен тариф для двух СЭС, построенных ООО "ЭК "Солар Капитал" в Херсоне, мощностью 15,46 МВт и 19,3 МВт. Планируемый отпуск э/э соответственно 20 млн кВт-ч и 26 млн кВт-ч в год. В августе 2018 года кипрская PVK Energy Investment, входящая в группу ICU, приобрела "ЭК "Солар Капитал".

ООО "Сангринэнерджи" получило тариф для введенных 5-й и 6-й очередей Богуславской СЭС (Киевская обл.), мощность которой достигла 16 МВт.

ООО "ФЭС "Теребля" (Тячевский р-н Закарпатской обл.), которое ввело СЭС мощностью 12,65 МВт. Ее запланированный отпуск – 14,5 млн кВт-ч в год.

"Зеленый" тариф получили СЭС "Молодежная" (Кировоградская обл.) мощностью 5 МВт, введенная ООО "НТЦ возобновляемой энергетики "Альтернатива", СЭС "Спортивная" (Кировоградская обл.) мощностью 5 МВт, введенная ООО "Научно-испытательный центр "Проминь", ООО "Экотехник

Велика Добронь" (СЭС в Закарпатской обл мощностью 3,3 МВт), ООО "Санэнерджи" (СЭС в Ивано-Франковской области мощностью 5,8 МВт).

Інформація на цю тему – Facebook, 25.02.2019 «На робочій групі комітету ПЕК обговорюються правки, щодо "зелених" тарифів», Андрей Герус.

ДТЕК, 13.02.2019

Павло Шеремета присоединился к участию в создании инновационной образовательной бизнес-платформы на базе Академии ДТЭК

Павло Шеремета в качестве советника директора по устойчивому развитию ДТЭК будет принимать участие в преобразовании корпоративного университета энергетической компании в открытую образовательную бизнес-платформу международного уровня.

«Академия ДТЭК – это признанный специалистами и рейтингами корпоративный университет № 1 в Украине. Около 5 лет назад мы начали создание собственных образовательных продуктов для внешнего рынка, сочетая опыт практиков ДТЭК и международных партнеров. Их эффективность уже доказана бизнес-результатами, полученными нашими клиентами. В 2019 году мы планируем сделать следующий шаг, который будет заключаться в расширении спектра услуг для украинского бизнеса, который будет основан на инновационных подходах и международном опыте. Уверен, экспертиза Павла Шереметы придаст этому процессу новое качество», – прокомментировал назначение **директор по устойчивому развитию ДТЭК Александр Кучеренко**.

«Учитывая свой мощный опыт и потенциал, Академия ДТЭК абсолютно способна на образовательный и управленческий прорыв не только в Украине, но и в Восточной Европе. Всем вместе нужно превратить эту способность в результат», – отметил Павло Шеремета.

Академия ДТЭК выступает единственным в Украине партнером сразу 5-ти ведущих мировых бизнес-школ и организаций в Украине – INSEAD, IE Business School, Thunderbird, HRCI, Киево-Могилянской бизнес-школы.

<https://dtek.com/media-center/press/pavel-sheremeta-prisoedinilsya-k-uchastiyu-v-sozdanii-innovatsionnoy-obrazovatelnoy-biznes-platformy-na-baze-akademii-dtek>

Укринформ, УНН, УНИАН, ЛигаБизнесИнформ, Зеркало недели, 14.02.2019

НАБУ: обыски у НКРЕКП провели в рамках справи "Роттердам+"

Детективи НАБУ здійснили обыски в приміщеннях Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), у рамках розслідування справи "Роттердам+". Про це інформує прес-служба НАБУ у Facebook.

"Детективи НАБУ 14 лютого здійснили обыски в приміщеннях НКРЕКП. Слідча дія санкціонована і проведена в межах розслідування у кримінальному провадженні за фактом можливого зловживання службовими особами НКРЕКП своїм службовим становищем під час ухвалення рішення про введення в дію так званої формули "Роттердам+", - йдеться у повідомленні.

У НАБУ зазначили, що під час розслідування цього провадження детективи НАБУ "стикаються з численними перешкодами, в тому числі і з боку НКРЕКП".

"Остання приховує частину документів, що визначають окремі складові елементи прогнозованого розрахунку оптової ринкової ціни на електроенергію. Має

місце і перекручування інформації з боку окремих осіб. Мова про буцімто наявність висновків експертів, які не підтверджують факт завдання збитків інтересам держави через дію формули "Роттердам+", - додали у відомстві.

"Однак для всебічного об'єктивного розслідування детективи залучають й інші дослідницькі інституції. Однією з таких є Інститут економіки та прогнозування НАН України. У межах розслідування формули "Роттердам+" на замовлення НАБУ цей інститут провів наукове дослідження ринку вугілля в Україні та світі. З-поміж іншого, аналізувались світові та вітчизняні практики державного регулювання", - додали у НАБУ.

Уточнюється, що на підставі наукової роботи, отриманої від НАН, "слідство змогло забезпечити повноту досудового розслідування і зважити наслідки введення в дію формули "Роттердам+" не лише з позиції інтересу окремих гравців, а і з точки зору зіставлення балансу інтересів держави, генеруючих та вугледобувних компаній і споживачів електроенергії". "Результати дослідження є вагомим підґрунтям для формування попередніх висновків щодо розміру завданих збитків інтересам держави", - підкреслили у НАБУ.

Раніше 14 лютого у НКРЕКП повідомили, що у них провели обшук детективи НАБУ, і заявили, що Нацкомісія працює у штатному режимі.

У березні 2017 р. НАБУ розпочало досудове розслідування за фактом зловживання службовим становищем посадовцями НКРЕКП через формулу "Роттердам+".

На початку вересня 2018 року НКРЕКП повідомила, що Європейська асоціація вугілля та лігніту (EURASOAL) вважає визначення індикативної ціни енергетичного вугілля на підставі середньої ринкової ціни вугілля на європейському ринку (API2) найкращим індикатором зміни цін на вугілля для України.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 14.02.2019

Цитата дня

Єжи Бузек, депутат Європарламенту про рішення у межах законодавчої процедури щодо внесення змін до газової директиви ЄС: *«Усі майбутні трубопроводи з країн, які не є членами ЄС, зокрема «Північний потік-2», мають підпорядковуватися законам і правилам ЄС».*

Украинские новости, 14.02.2019

Комиссия предоставит НАБУ всю необходимую информацию, – Кривенко

Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сфере энергетики, работает в штатном режиме, несмотря на обыск помещений детективами НАБУ. Об этом заявила председатель НКРЭКУ **Оксана Кривенко**.

По словам О. Кривенко, следственные действия в помещениях комиссии начались утром 14 февраля. "Примерно в 10.30 к нам зашли детективы. Мы ознакомились с постановлением и предоставили доступ к тем помещениям, которые определены в постановлении. Обыски проходят по старым уголовным делам. Указанное дело касается новой команды членов комиссии. Надеюсь, что все пройдет прозрачно, объективно и без провокаций", - сообщила Оксана Кривенко.

Она подчеркнула, что НКРЭКУ продолжает открыто сотрудничать с правоохранительными органами, в частности с НАБУ.

Как заявила адвокат НКРЭКУ **Ирина Одинец**, обыск 14 февраля связан с ее ходатайством ограничить детективам НАБУ сроки расследования уголовного

производства по формуле "Роттердам+" до одного месяца, поступившее в суд еще осенью 2018 года.

Минпром, Экономика, Капитал, 15.02.2019

Українська сонячна енергетика: як не повторити долю Ікара

Олег Савицький

Сонячна енергетика в Україні стрімко зростає. Проте уже скоро все може закінчитись. Як не повторити долю інших країн, де наслідки були катастрофічними.

Абсолютним лідером залишається Китай: він додав 44 ГВт. Загальна потужність сонячної енергетики перевищила 500 ГВт, а її частка у світовому виробництві струму наближається до 3%.

В Україні збільшення потужностей СЕС так само відбувається із значним відривом від інших технологій відновлюваної енергетики.

Головні причини стрімкого розвитку сонячної енергетики в Україні - висока ставка "зеленого" тарифу, який прив'язаний до курсу євро та зафіксований до 2030 року, а також зниження цін на обладнання.

Подібна вибухова динаміка спостерігалася в Іспанії та Німеччині, де вводили "зелений" тариф. Однак їх досвід показав, що розвиток галузі, побудований на одному механізмі підтримки, не є стійким.

Приклад Іспанії у другій половині 2000-х років є хрестоматійним.

Тоді після кількох років зростання галузі влада вирішила скасувати підтримку "зеленої" генерації. Результати були катастрофічними: падіння всього сектору відновлюваної енергетики та втрата десятків тисяч робочих місць.

"Ринок відновлюваної енергетики потребує термінових змін. Стратегічні інвестори, які мають на меті будувати станції в Україні, розуміють, що тариф для нових об'єктів необхідно приводити до економічно обґрунтованого рівня та запроваджувати конкурентні механізми формування ціни", - каже директор з розвитку Української асоціації відновлюваної енергетики **Олена Колтик**.

За її словами, мова йде про запровадження аукціонів. Законопроект дозволить інвесторам отримати угоду на 20 років, а споживачам - дешеву чисту енергію.

Голова Всеукраїнської асоціації інвестицій та сталого розвитку, експерт "Реанімаційного пакета реформ" **Юлія Усенко** також підтримує законодавчі зміни.

"Перегляд механізму підтримки відновлюваної енергетики, особливо для великих потужностей, справді потрібен. Разом з тим, ухвалення закону, який запровадить аукціони для таких проектів, - це тільки перший крок", - переконана вона.

Відповідно до проекту, "зелений" тариф для сонячної енергетики пропонується зменшити на 25% з 1 січня 2020 року та додатково щорічно зменшувати на 2,5% протягом трьох років. Аукціони передбачається ввести з 2020 року для СЕС потужністю понад 10 МВт, але процедури їх проведення акт не визначає.

Великий стимул для будівництва промислових СЕС залишатиметься до кінця 2019 року, поки буде діяти чинна система підтримки галузі. За очікуваннями експертів, темпи будівництва будуть максимальними у першому та другому кварталах.

Уже через квартал кількість інвесторів та охочих взяти участь у великій сонячній енергетиці значно скоротиться. Чим ближче до кінця 2019 року, тим вищі ризики", - коментує директор проектної компанії KB Energy **В'ячеслав Міжарьов**.

"Буде побудовано не більше 20-30% від задекларованого. Швидше за все, НКРЕКП скасує неоплачені технічні умови. Регулятор з точки зору здорового

глузду повинен долучитися до впорядкування ринку. Той, хто не реалізує проекти, не повинен резервувати потужність підключення", - вважає Міжарьов.

Загальна потужність великих СЕС перевищує 1 300 МВт, а сукупна потужність дахових СЕС наприкінці 2018 року становила лише 157 МВт. Відповідно, **левоу частку стимулювання, яке надходить через "зелений" тариф, отримали девелопери наземних промислових СЕС, а не розподілена генерація на дахах.**

На думку Ю.Усенко, для розвитку розподіленої генерації слід спростити процедури для юридичних осіб, що хочуть встановлювати дахові СЕС. "Законопроект містить таку ініціативу для станцій потужністю до 500 кВт, я її підтримую", - каже Усенко.

"Стовідсотковий приріст за рік сонячних потужностей, сконцентрованих в одному місці, - це неправильно. Коли ж мова йде про тисячі нових приватних малих СЕС - це позитивний тренд. Потрібно стимулювати розподілену генерацію. Чим більше учасників ринку, тим краще для країни", - переконаний Міжарьов. За його словами, сонячні панелі дозволяють виробляти електроенергію там, де вона споживається, та скорочувати витрати на її передавання й розподіл.

"У промислових СЕС ситуація зворотна: від них енергія передається в розподільні вузли, її зобов'язані купити на ринку, але не факт, що в кожен момент вона буде затребувана десь поруч, тим більше вдень. Виникає потреба передавати струм на великі відстані, і навантаження на мережі збільшується", - зауважує він.

"Дію "зеленого" тарифу для об'єктів до 500 кВт слід продовжити до 2040 року. Рівень тарифу необхідно дозволити переглядати щорічно, а розмір визначати за формулою: аукціонна ціна для великих об'єктів попереднього року плюс 20%. Таке співвідношення відповідає сучасним умовам, коли "зелений" тариф для домашніх господарств на 20% вищий, ніж звичайний", - каже директорка УАВЕ.

За десять років, що минули після падіння ринку в Іспанії, у галузі відбулися радикальні технологічні та організаційні зміни. Розвиток технологій дозволив знизити вартість панелей. У багатьох державах вдосконалилася інтеграція сонячної енергетики з ринком, а в Китаї вона активно витісняє вугільну генерацію.

Для України, яка реформує ринок електроенергії та проголошує курс на енергетичну незалежність, побудова власної ефективної моделі розвитку сонячної енергетики є одночасно і великим викликом, і великою можливістю.

Інформація на цю тему – УНН, Терминал, 26.02.2019 «Минулого року в Україні встановили 163 сонячних електростанцій».

Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, ЛигаБизнесИнформ, UA Energy, 15.02.2019
ДТЭК построил крупнейшую в Европе Никопольскую СЭС на 246 МВт
 ООО "Солар-Фарм-1" в середине января 2019 года ввела крупнейшую в Украина солнечную электростанцию мощностью 246 МВт в Никопольском районе Днепропетровской области.

Национальная комиссия, осуществляющая госрегулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг Украины (НКРЭКУ), одобрила проект постановления об установлении "зеленого" тарифа для Никопольской СЭС в размере EUR15,03 за МВт-ч до 2030 года.

Предполагается, что Никопольская СЭС будет вырабатывать до 290 млн кВт-ч э/э в год. Это крупнейшая СЭС в Украине и Европе.

ООО "Солар-Фарм-1" принадлежит компании DTEK Renewables B.V., оперирующей активами группы "ДТЭК" в сфере возобновляемых источников энергии.

Как сообщалось, подрядчик строительства Никопольской СЭС - китайская China Machinery Engineering Corporation (СМЕС). Солнечные панели для нее поставила Trina Solar Limited.

В марте станцию планируют подключить к энергосистеме.

СЭС сможет полностью удовлетворять потребности 100 тыс. домохозяйств Украины и позволит сократить выбросы диоксида углерода более чем на 300 тыс. тонн в год.

Для обеспечения присоединения солнечной электростанции в Никополе (ООО "Солар-Фарм-1") НЭК "Укрэнерго" реконструируют открытое распределительное устройство 150 кВ подстанции 330 кВ "Никопольская".

В 2017 году ДТЭК ввел в эксплуатацию свою первую Трифановскую СЭС мощностью 10 МВт в Херсонской области.

Додаткова інформація на цю тему – Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, Минпром, UA Energy, 18.02.2019 «ДТЭК Ахметова анонсировал начало строительства третьей солнечной электростанции». Операционная компания "ДТЭК ВИЭ" начинает подготовку к строительству Покровской СЭС мощностью 240 МВт в Никопольском районе Днепропетровской области. С этой целью ДТЭК ВИЭ заключил контракт с компанией Siemens на поставку оборудования для строительства солнечной электростанции.

Немецкий концерн Siemens выбран генеральным подрядчиком для строительства подстанции сбора мощности 35/150 кВ с поставкой всего ключевого оборудования, такого как трансформаторы, распределительные устройства открытого и закрытого типа, системы контроля.

"Только благодаря работе этой СЭС мы планируем производить порядка 375 млн кВт/ч "зеленой" электроэнергии, что позволит сократить выбросы углекислого газа в атмосферу на 400 тыс. тонн. Инвестиции в проект составят порядка 200 млн евро", – отметил генеральный директор ДТЭК ВИЭ Филипп Лекебуш.

Предполагается, что Никопольская СЭС будет вырабатывать до 290 млн кВт-ч э/э в год. Это крупнейшая СЭС в Украине и Европе. В марте станцию планируют подключить к энергосистеме.

Согласно информации на сайте ДТЭК, в портфель проектов компании входят действующие Ботиевская ВЭС (200 МВт) и Трифановская СЭС (10 МВт). На стадии строительства находятся еще два объекта – Никопольская СЭС (200 МВт) и первая очередь Приморской ВЭС (100 МВт). Компания планирует увеличить портфель проектов почти в пять раз к 2020 году – до 1 ГВт.

Бизнес.Цензор.Нет, 21.02.2019 «ДТЭК Ахметова закупит панели для новой солнечной электростанции у китайской компании». Компания "ДТЭК ВИЭ" заключила контракт на поставку панелей для Покровской солнечной электростанции (СЭС) мощностью 240 МВт (АС, переменное напряжение) в Днепропетровской области с одним из ведущих китайских производителей Risen Energy Co. Об этом сообщается в пресс-релизе Risen Energy Co.

Как сообщает компания, Risen Energy поставит все необходимые 874 тыс. панелей. Для Покровской станции будет использоваться монокристаллические кремниевые модули PERC (Passivated Emitter Rear Cell), состоящие из 72 фотоэлементов общей номинальной мощностью 360 Вт и являющиеся продуктом нового поколения, который обеспечивает высокую производительность.

Стоимость проекта строительства Покровской СЭС составит 200 млн евро, ожидаемый объем производства – до 400 млн кВт/ч электроэнергии в год.

На минувшей неделе Национальная комиссия, осуществляющая госрегулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг Украины (НКРЭКУ) одобрила проект постановления об установлении "зеленого" тарифа для Никопольской СЭС в размере 15,03 евро за МВт/ч до 2030 года.

Напомним, наибольшие мощности по производству "зеленой" энергии в 2019 году планирует ввести компания ДТЭК **Рината Ахметова**.

Согласно информации на сайте ДТЭК, в портфель проектов компании входят действующие Ботиевская ВЭС (200 МВт) и Трифановская СЭС (10 МВт). На стадии строительства находятся еще два объекта – Никопольская СЭС (200 МВт) и первая очередь Приморской ВЭС (100 МВт). Компания планирует увеличить портфель проектов почти в пять раз к 2020 году – до 1 ГВт.

Напомним, ранее Европейский банк реконструкции и развития заявил, что прекращает финансирование проектов в Украине по солнечной энергетике до внедрения в Украине аукционов, которые позволят снизить тарифы на энергию, производимую ВИЭ.

ЕБРР неоднократно призывал Украину к внедрению механизма аукционов как более прогрессивной модели стимулирования создания генерации, использующей возобновляемые источники энергии (ВИЭ). По оценке ЕБРР, запуск аукционов в конечном итоге может привести к снижению нагрузки ВИЭ на тарифы.

Бизнес.Цензор.Нет, 26.02.2019 **"Як Ахметов очолив мільярдну корупційну схему "зелених" тарифів"**, Андрей Герус. Facebook, 16.02.2019 **«Тепер офіційно Ахметов очолив схему найвищих у світі "зелених" євротарифів в Україні. ДТЕК Ахметова на українцях буде заробляти 5,5 грн за кВт-год.»**, Андрій Герус.

Экономическая правда, 15.02.2019

Процесс корпоратизации "Укрэнерго" наконец-то начался

Министерство финансов подписало приказ о преобразовании ГП "НЭК "Укрэнерго" в акционерное общество, сообщила министр финансов **Оксана Маркарова** в Facebook. "Подписали приказ о преобразовании ГП "НЭК "Укрэнерго" в акционерное общество, начав процесс корпоратизации, который планируем провести максимально быстро", – написала она.

Корпоратизация "Укрэнерго" является условием о получении Украиной второго транша кредитных средств в сумме 500 млн евро в рамках Меморандума о взаимопонимании с ЕС.

Напомним. 4 февраля "Укрэнерго" перешло из сферы Министерства энергетики и угольной промышленности к Министерству финансов.

Стратегическое управление и контроль за деятельностью "Укрэнерго" будет осуществлять наблюдательный совет компании.

До того, как правительство приняло решение о передаче "Укрэнерго" Минфину, Хозяйственный суд Киева приостановил действие решения комиссии Близнюка, а затем оставил решение в силе.

<https://www.epravda.com.ua/rus/news/2019/02/15/645332/>

Додаткова інформація на цю тему – Энергореформа, УКРИНФОРМ, УНИАН, 15.02.2019 **"Минфин проведет ревизию в "Укрэнерго"**. Министерство финансов Украины и Организация экономического сотрудничества и развития

проведут исследование системы корпоративного управления ГП НЭК "Укрэнерго".

Отчет будет содержать обзор реформирования сферы управления государственными компаниями в электроэнергетическом секторе в целом и непосредственно кейс "Укрэнерго".

"Такой анализ позволит отметить сильные и выявить слабые стороны корпоративного управления компании, определить ключевые препятствия и риски, а также спрогнозировать тенденции для дальнейшего развития не только Укрэнерго, но и электроэнергетического комплекса в целом", - прокомментировала министр финансов Украины **Оксана Маркарова**.

По результатам анализа Минфин, Минэкономразвития и "Укрэнерго" получат рекомендации, которые станут основой для дальнейшего реформирования "Укрэнерго".

Урядовий портал, 15.02.2019

Енергетична безпека – один з пріоритетів співпраці України та США

Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук** разом із керівництвом Міненерговугілля, НКРЕКП та іншими стейкхолдерами взяв участь у відкритті нового Проекту USAID «Енергетична безпека».

«Вже не вперше співпрацюємо з USAID. Наприклад, у партнерстві з Проектом «Муниципальна енергетична реформа в Україні» маємо спільні напрацювання як у стимулюванні громад до енергоефективності, так і у розробці законопроектів у «чистій» енергетиці», – повідомив Сергій Савчук.

Зважаючи на успішність попередніх спільних з USAID ініціатив, Голова Держенергоефективності переконаний, що подальша співпраця буде такою ж плідною та результативною, зокрема, у таких напрямках:

- розробка системи підтримки відновлюваної енергетики: розвиток «зеленої» електроенергетики («зелені» аукціони, встановлення електроакумуючих систем тощо); розбудова сфери виробництва твердих та рідких біопалив, біогазу, енергії із сміття;

- сприяння залучення «зелених» інвестицій в Україні;

- підготовка до запровадження ринку «зелених» облігацій;

- стимулювання промислових підприємств до енергоефективності та інші.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/energetichna-bezpeka-odin-z-prioritetiv-spivpraci-ukrayini-ta-ssha>

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 15.02.2019

Стимул до економії та платіжної дисципліни

Любов Дмитренко

Уже два роки поспіль уряд виконує дорожню карту з монетизації субсидій. 2018-го запроваджено перший етап – монетизацію такої державної допомоги на рівні підприємств – постачальників комунальних послуг. Нині започатковують другий етап – надання житлових субсидій населенню у грошовій формі. З березня їх виплатять українцям, які мають на це право, живими коштами. На цьому під час наради із заступниками керівників облдержадміністрацій, представниками Мінсоцполітики, Міненерговугілля, НКРЕКП, НАК «Нафтогаз України» щодо запровадження механізму монетизації субсидій наголосив віце-прем'єр-міністр – міністр регіонального розвитку, будівництва та ЖКГ **Геннадій Зубко**.

«4,2 мільйона домогосподарств сьогодні мають змогу отримати субсидію, з яких 70% – це пенсіонери. 1,2 мільйона субсидіантів – працездатні українці, які

потребують допомоги від держави.

Основна мета запровадження монетизації субсидій – захистити людей і навчити їх управляти своїм енергоспоживанням.

Субсидію розраховуватимуть на основі соціальних норм споживання, тарифів та доходу домогосподарства. Українці, які перебувають на заслуженому відпочинку, отримуватимуть субсидію з 4 по 25 число щомісяця разом із пенсією, на вибір споживача – на пенсійні картки, які вже існують у людей, готівкою через поштові відділення чи кур'єром Укрпошти додому. Громадяни не пенсійного віку отримуватимуть першу субсидію грошовим переказом через платіжну систему «Швидка копійка».

Отримувачі субсидій матимуть повноцінну мотивацію до заощадження, участі у програмах Фонду енергоефективності й «теплих» кредитах і додатковий фінансовий ресурс.

У державному бюджеті на 2019 рік закладено 55 мільярдів гривень на виплату субсидій. З них 25 мільярдів буде переказано живими коштами субсидіантам, 30 мільярдів – кліринговими розрахунками.

<https://ukurier.gov.ua/uk/articles/stimul-do-ekonomiyi-ta-platizhnoyi-disciplini/>

Енергореформа, 18.02.2019

Юрій Продан: система управління в ТЭК не отвечает тем вызовам, которые сегодня стоят перед Украиной

Фрагменти із інтерв'ю Юрія Продана, колишнього міністра енергетики та вугільної промисловості

Юрій Продан едва ли не единственный госменеджер в украинской электроэнергетике, который в разные периоды времени занимал все ключевые руководящие должности – от директора госпредприятия "Энергорынок" в конце 1990-хх, председателя Нацкомиссии регулирования электроэнергетики и заканчивая министром энергетики в 2007-2010 гг, а также министром энергетики и угольной промышленности в переломный 2014 год. В 2000-м он участвовал в процессе ликвидации неплатежей на энергорынке, в должности главы НКРЭ боролся с нецелевыми расходами облэнерго, а в 2009-м и 2014 годах участвовал в переговорах "по газу".

Найбільш вдалою реформою – я маю на увазі зміни, які принесли найбільше користі галузі - я вважаю 2000 рік. Тоді за ініціативи уряду парламент ухвалив законопроект, який увів розподільчі рахунки і усунув бартерні схеми. "Енергетичний" блок уряду тоді очолювала Юлія Тимошенко й загальновідомо, яку роль її позиція відіграла у цьому процесі. Коли на бартерних розрахунках люди заробляли цілі статки, і багато з них знаходилися тоді в парламенті, можна собі уявити, які зусилля треба було докласти, аби домогтися успішного голосування за відповідний законопроект.

Закон дуже серйозно критикували як такий, що протирічить ринковим принципам тощо, однак на той час це було потрібне рішення. Результати з'явилися фактично на наступний місяць, коли рівень розрахунків зріс до 80%, припинилися віялові відключення, українська енергосистема "запаралелилася" з російською. В галузі з'явилися кошти, це дозволило побудувати блоки на Рівненській та Хмельницькій АЕС, з'явилася можливість почати будівництво Дністровської ГАЕС.

Поки що говорити про якусь конкуренцію за результатами реформи, про якийсь ефект не можна. Наразі спостерігаємо лише великі складнощі з комерційним обліком через різке збільшення обсягу даних. Рада ринку у лютому мало не щодня

засідала, аби врегулювати поточні проблеми.

Є серйозні проблеми з постачальником "останньої надії" – ДП "Укрінтеренерго", рівень розрахунків з яким дуже низький. За такої ситуації найближчим часом можна очікувати лише банкрутства "Укрінтеренерго".

Говорити про якісь результати на ринку постачання е/е ще зарано, треба почекати звітів щодо зміни структури закупівлі електроенергії у оптовому ринку. Однак ми вже бачимо, що великі генеруючі компанії створили власних енергопостачальників. Зрозуміло, що вони можуть пропонувати кращі умови у сенсі ціни, не вимагати повної передоплати тощо. Тож усіх цікавих споживачів, з великим обсягом споживання і гарним стабільним графіком, вони можуть розібрати. Як з ними конкурувати?

Я вважаю передчасним наразі впроваджувати оптовий сегмент. Реформи треба починати зі створення умов для їхнього втілення, з вирішення системних проблем галузі, які накопичувалися роками.

Тому по-перше, відкривати оптовий ринок можна лише після приєднання до європейської енергосистеми ENTSO-E.

По-друге, слід врегулювати низку інших питань. Приміром, яка доля ТЕЦ в новому ринку? Якщо їх включати в гарантовану закупівлю, хто компенсуватиме різницю між високими тарифами і більш низкою ринковою ціною продажу електрики? Джерела на сьогодні на визначені – пропонується це зробити за рахунок "Енергоатому" - логічно, але механізм не запропонований і не затверджений.

Ще одна проблема, про яку всі говорять, - перехресне субсидювання промисловістю населення (торік його обсяг зріс до 45 млрд грн). Воно не усунуто, графіку підвищення тарифів для населення немає, тож у разі відкриття ринку ціни для непобутових споживачів ще більше зростуть, за деякими оцінками підвищення складе від 20% до 45%.

На мою думку, ніхто не вірить, що оптовий ринок зараз відкриють. Важливо також, що у запропонованих змінах немає механізму який стримає ріст цін у контрольованих межах.

Система управління в паливно-енергетичному комплексі (ПЕК) не відповідає сьгоднішнім викликам, які стоять перед країною, в першу чергу у розрізі енергобезпеки. Треба якомога скоріше навести лад в системі управління й створити чітку систему відповідальності...

Знову ж таки, чому досі не створено сучасного оператора газотранспортної системи. Питання "Укрнафти" – хтось в уряді взагалі пам'ятає про її існування, цікавиться, які процеси там відбуваються, хто ними керує?

Сьогодні чітко не визначено відповідальний орган за приєднання до європейської енергосистеми. Коли я був міністром, то встановив наказом термін приєднання 2017 рік. Сьогодні ж немає ні чіткої відповідальності, ні чіткого графіку приєднання енергосистеми до ENTSO-E. "Укренерго", головного виконавця заходів, підпорядкували Міністерству фінансів – тож тепер воно головне у цьому процесі? Але ж це аспект енергетичної безпеки країни.

Я впевнений, що задля підвищення ефективності управління потрібно ліквідувати спостережні ради у "Нафтогазі" та "Укренерго", підпорядкувавши ці компанії профільному міністерству. Такі органи управління у поточній ситуації лише поглиблюють ступінь безвідповідальності...

Треба урегулювати низку проблем, здійснити кроки, аби зробити ринки газу та електроенергії насправді конкурентними. Має посилитися роль Антимонопольного комітету. На моє глибоке переконання, ринок в електроенергетиці з'явиться тоді, коли один учасник концентруватиме до 10% у певному сегменті (виді генерації).

На емблемі Нацкомісії, яка розроблялася за мого головування, зображено, як одна рука потискає іншу - символ пошуку компромісу, балансу інтересів споживача та монополіста. Але зараз це більш скидається на потискання рук монополіста регулятору.

Конкурсний принцип призначення членів НКРЕКП по факту не зробив рішення Комісії незаангажованими. А вплив Кабміну - нівельований.

Мають бути адекватні важелі впливу, окрім можливості учасників ринку оскаржувати рішення у суді. Кабінет міністрів повинен мати право вето, хоча б право призупинити рішення регулятора, яке викликає суперечності, з наступним розглядом на засіданні.

... З досвіду газових перемовин 2009 року та 2014 років скажу, що Єврокомісія буде сприяти укладення домовленостей та шукатиме компроміс для сторін. У 2009 році коли російська сторона безпідставно припинила подачу газу в Європу та звинуватила нас в крадіжках газу, більшість представників Євросоюзу оцінювали ситуацію, як нездатність обох сторін домовлятися і не засуджували дії росіян. На жаль.

Цьогоріч може статися, як і 2014 року: контракт на транзит газу може бути доповнено певними змінами до нього на рік, а умови нового контракту будуть визначатися через Стокгольмський арбітраж. Стратегічні наміри російської сторони відомі - продемонструвати неієздатність України як партнера та домогтися добудови Північного потоку-2 і Турецького потоку. Зрозуміло, що остаточне вирішення питання лежить у політичній площині, і буде вирішуватись з залученням Євросоюзу та Сполучених Штатів Америки.

Я був учасником газових перемовин 2009 року та очолював українську делегацію на переговорах на переговорах у 2014 році. Вже у 2014-му, спілкуючись з представниками Єврокомісії, експертами, я ще раз упевнився, що умови контракту з купівлі газу, підписаного 2009 року, відповідали умовам контрактів з "Газпромом" з європейськими постачальниками газу на той час. Звісно, через певний час умови контрактів змінювались після виграних позовів європейських компаній до "Газпрому", в судовому порядку.

У 2009 році ситуація додатково ускладнювалася через відсутність консолідованої позиції президента та прем'єр-міністра України. Натомість завдяки консолідованій позиції президента та прем'єра міністра України у 2014-му році вдалося досягти компромісних домовленостей та оформити позови до "Газпрому" і отримати відповідний виграш в Стокгольмському арбітражі. У тому ж 2014 році завдяки спільній роботі з Єврокомісією та словацькою стороною відновлено роботу у стислі терміни газопроводу Вояни-Ужгород, що дозволило отримувати газ від європейських компаній і обійтися в наступні роки без закупівлі газу у "Газпрому". Тоді дуже чітко і відповідально працювала вертикаль прем'єр-міністр - Мінпаливенерго – "Нафтогаз".

Треба закачати відповідні обсяги газу в сховища та мати достатні запаси вугілля на складах електростанцій й запаси резервних видів палива на електростанціях та котельнях. Все потребує значного обсягу фінансів. Необхідно залучати

кредитні та бюджетні кошти. Відповідний план заходів має бути затверджений урядом. Зрозуміло, що має бути консолідована позиція всіх гілок влади.

Урядовий портал, 18.02.2019

Голова Держенергоефективності із представниками турецької компанії обговорив перспективи інвестування у сонячні електростанції та біогазові установки в Україні

Особливості інвестування у «зелені» проекти в Україні у найближчі роки, враховуючи запуск аукціонів, розглянув Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук** із керівництвом турецької компанії «EMSOLT», що спеціалізується, у т.ч. на «чистій» енергетиці.

У портфелі компанії є 60 МВт сонячних електростанцій у різних регіонах Туреччини, а також 6,5 МВт встановлених біогазових потужностей.

У 2017 р. турецькі інвестори зацікавилися українським ринком, запланувавши низку проектів сонячної енергетики потужністю близько 100 МВт.

Компанія вже розпочала встановлення СЕС потужністю 11 МВт в Україні та планує розширення проекту.

Загалом сторони дійшли згоди щодо необхідності продовжити роботу на українському ринку та готуватися до нових умов стимулювання через аукціони.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/golova-derzhenergoefektivnosti-iz-predstavnikami-tureckoyi-kompaniyi-obgovoriv-perspektivi-investuvannya-u-sonyachni-elektrostantsiyi-ta-biogazovi-ustanovki-v-ukrayini>

Національна радіокомпанія України, 18.02.2019

Логацький: формула "Роттердам+" має право на існування через дефіцит вугілля

Формула "Роттердам+" має право на існування у зв'язку з внутрішнім дефіцитом енергетичного вугілля та природного газу, переконаний провідний експерт енергетичних програм Центру Разумкова **Віктор Логацький**. Про це він повідомив в ефірі Українського радіо в програмі "Сьогодні. Зранку".

"Введення формули "Роттердам+" було певним етапом для підготовки моделі ринку. У нас справді є дефіцит вугілля, яке ми імпортуємо. Так само, як і є дефіцит природного газу. На жаль, Україна ще не позбулася залежності від природного газу. Тому на цих двох ринках діє так званий ціновий паритет, тобто ціноутворення прив'язано до найбільш відомих торгових майданчиків по ринку природного газу і по ринку енергетичного вугілля. Люди поки що не відчують велике цінове коливання завдяки тому, що у свій час був проведений ціновий паритет", — прокоментував Логацький.

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 20.02.2019

Україна досягла прогресу у сферах енергетики, митної політики, торгівлі та цифрової економіки, –

Звіт про виконання Угоди про асоціацію між Україною та ЄС у 2018 році

Під час презентації Звіту про виконання Угоди про асоціацію між Україною та Європейським Союзом у 2018 році повідомила Генеральний директор Урядового офісу координації європейської та євроатлантичної інтеграції **Ольга Стефанішина**.

«Також стабільно ми маємо позитивний результат з виконання Угоди у сфері енергетики. Прогрес, який ми маємо сьогодні, дозволив нам говорити про початок інтеграції ринків. Тобто кроки, зроблені Україною у напрямі виконання Угоди у цій

сфері, є настільки суттєвими, що сьогодні ми говоримо не лише про правову, а й про структурну складову цього процесу», — зазначила представниця Уряду.

Зокрема, у 2018 році Україна та ЄС досягли згоди щодо оновлення Додатка XXVII до УА у сфері енергетики. «Йдеться не лише про ті зобов'язання, які ми будемо імплементувати в українське законодавство для того, щоб у нас діяли ті ж норми права і регулювання, які діють у європейському просторі. Не в останню чергу ми говоримо і про інфраструктурну інтеграцію», – наголосила заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості з питань європейської інтеграції **Н. Бойко**.

За її словами, газова інфраструктура України вже досить добре інтегрована в європейський ринок. З іншого боку, наша країна повинна імплементувати Угоду про умови приєднання до європейської енергосистеми з об'єднанням європейських операторів енергоринку (ENTSO-E). **«Це означає, що Україна вперше відділиться від історичних приєднань з РФ та Білоруссю і об'єднається з ЄС»**, — підкреслила Наталія Бойко.

Уже в першій половині 2019 року до Києва прибуде оціночна місія Європейської Комісії з оцінки правової та інституційної системи для функціонування ринку телекомунікаційних послуг України. Кінцева мета всіх трансформацій — приєднання України до цифрового ринку ЄС.

Нагадаємо, за підсумками П'ятого засідання Ради асоціації Україна – ЄС сторони домовилися поглибити співпрацю у сферах енергетики, митниці, торгівлі та цифрової економіки.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/ukrayina-dosyagla-progresu-u-sferah-energetiki-mitnoyi-politiki-torgivlita-cifrovoyi-ekonomiki-zvit-pro-vikonannya-ugodi-pro-asociaciyu-mizh-ukrayinoyu-ta-yes-u-2018-roci>

Вести, Корреспондент, ГолосУа, bigmir.net, ГлавКом, 112.ua, 20.02.2019

В Киеве снова поднимут тарифы на тепло и электроэнергию

До 1 мая 2019 года КП "Киевтеплоэнерго" спешит утвердить в НКРЭКУ новые тарифы на отпуск электрической и производство тепловой энергии. Тарифы на тепло для населения, религиозных организаций и прочих учреждений планируют увеличить в среднем на 18,73%. Тариф на отпуск электроэнергии хотят увеличить на 31,24% в два этапа.

Причинами роста тарифов называют: рост цены на газ, водоснабжение, необходимость заключения договора с ООО "Киевские энергетические услуги" и прочее, передает "КиевВласть" со ссылкой на замглавы КГГА **Петра Пантелеева**.

"Чиновник сообщил, что с 1 мая 2019 года повышается цена на газ "и уже сейчас происходит формирование тарифа на отпуск электрической и производство тепловой энергии под ТЭЦ". По его словам, "уже прошли первые общественные обсуждения" этого тарифа, который еще должна утвердить НКРЭКУ", - говорится в сообщении.

Пантелеев также отметил, что до 1 мая должен быть утвержден новый тариф на тепло, так как с 1 мая начинается правовая коллизия – вступает в силу новый закон "О жилищно-коммунальных услугах". В нем название услуг и тепловой энергии совсем другое, в отличии от тех, которые имеет полномочие утверждать НКРЭКУ тарифы. "С этим казусом никто не знает, что делать", - добавил он.

По информации, размещенной на официальном сайте КП "Киевтеплоэнерго" 5 февраля 2019 года, предприятие объявило о начале открытого обсуждения проекта тарифов на отпуск электрической и производство тепловой энергии на ТЭЦ с 01.05.2019 года. 15 февраля 2019 года состоялись открытые обсуждения проекта

этих тарифов.

Ознакомятся с информацией «Проект тарифів КП «Київтеплоенерго» на відпуск електричної та виробництво теплової енергії на ТЕЦ з 01.05.2019 можна за посиланням: <https://vesti-ukr.com/kyiv/326043-v-kieve-snova-podnimut-tarify-na-teplo-i-elektroenerhiju>

Finance.ua, Fin.org.ua, Еспресо.tv, 20.02.2019

USAID выделит Украине 85 млн долларов на реформирование энергетики

В рамках проекта USAID Украина получит на реформирование энергосектора \$85 млн. Об этом сообщил первый заместитель председателя Комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности **Александр Домбровский**, передает пресс-служба “Блока Петра Порошенко”.

Как сообщается, А. Домбровский принял участие в презентации проекта Энергетической безопасности, который внедряется Агентством США по международному развитию (USAID — US Agency for International Development).

“В рамках проекта USAID выделяет \$85 млн на реформирование энергетического сектора Украины. Речь идет о либерализации рынков энергии, увеличении объемов добычи собственного природного газа и привлечении инвестиций в возобновляемую энергетику. Этот проект очень важен, поскольку реформирование энергетического сектора является одним из приоритетов развития реального сектора экономики, а энергетическая безопасность — одним из основных факторов стабильности и конкурентоспособности страны”, — подчеркнул депутат.

<https://news.finance.ua/ru/news/-/444273/usa-id-vydelit-ukraine-85-millionov-na-reformy-v-energetike>

Урядовий портал, 20.02.2019

У Міненерговугілля проведено засідання робочої групи з реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії"

Засідання робочої групи відбулось під головуванням генерального директора Директорату енергетичних ринків **Ольги Буславець**.

На засіданні розглядали стан виконання заходів з реалізації Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема: стан розробки нормативно-правових актів з метою реалізації Закону; початок функціонування Держенергонагляду ЦОВВ та умови роботи діючих інспекцій, що виконують наглядові функції; виконання заходів з корпоратизації та сертифікації ДП «НЕК «Укренерго»; впровадження ДП «НЕК «Укренерго» програмного та технічного забезпечення для балансуєчого ринку та ринку допоміжних послуг, виконання функцій адміністратора розрахунків та комерційного обліку; стан проведення реорганізації ДП «Енергоринок», створення Гарантованого покупця та Оператора ринку, впровадження ДП «Енергоринок» програмного та технічного забезпечення для ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; забезпечення постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», розгляд та шляхи вирішення проблемних питань.

За результатами засідання головою робочої групи О. Буславець надано низку доручень учасникам засідання, зокрема ДП «НЕК «Укренерго», представникам електрогенеруючих компаній, операторам системи розподілу, ДП «Енергоринок», ДПЗД «Укрінтеренерго» надати аналітичну інформацію щодо ймовірних перешкод та ризиків початку роботи нового ринку електричної енергії, враховуючи організаційні, технічні, нормативно-правові заходи.

Протокол наради буде опубліковано найближчим часом.

Укрінформ, Економічна правда, 21.02.2019

"Нічний" тариф для бізнесу: Гройсман пропонує змінити закон про енергетику
Прем'єр-міністр Володимир Гройсман сказав на загальних зборах Асоціації об'єднаних територіальних громад: "В уряді немає повноважень на вирішення цього питання (щодо відновлення "нічного" тарифу для побутових споживачів - ред.), це встановлює незалежний регулятор. Але вони теж діють на виконання закону про енергетику... **"Нічний" тариф - це опалення, освітлення, а освітлення - це безпека**".

Він повідомив, що уряд доручив віце-прем'єр-міністру - міністру регіонального розвитку, будівництва та ЖКГ України **Геннадію Зубку** спільно з міністром енергетики та вугільної промисловості **Ігорем Насаликом** і віце-прем'єр-міністром **Володимиром Кістіоном** та представниками НКРЕКП проаналізувати ситуацію.

<https://www.epravda.com.ua/news/2019/02/21/645513/>

EIR Center, Еспресо.tv, Финансовые новости Украины, 21.02.2019

**Нацкомісія презентувала мобільний додаток для споживачів
 "Енергетика онлайн"**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, презентувала мобільний додаток «Енергетика онлайн». Про це написала у Facebook голова НКРЕКП **Оксана Кривенко**. «Ми презентували мобільний додаток „Енергетика онлайн“, який сприятиме створенню ефективних енергетичних ринків, де в центрі уваги перебуватиме споживач. Саме це головне завдання стратегії незалежного регулятора та складова нашої діяльності в частині гарантування енергетичної безпеки України», - написала вона.

Зазначений мобільний сервіс дасть можливість споживачу дізнатися інформацію про тарифи, оперативно надіслати скаргу та оцінити якість обслуговування.

«НКРЕКП, в свою чергу, буде приймати до уваги думку користувачів мобільного додатку та керуватиметься отриманою інформацією при роботі з ліцензіатами. Фактично ми залучаємо споживачів у процеси регулювання. Без перебільшення, це один з прикладів демократії. Така практика вперше застосовується в Україні. Ми розраховуємо на її ефективність», - наголосила О. Кривенко. І аносувала створення низки зручних сервісів для ліцензіатів Комісії.

ExPro, 21.02.2019

**Оператор ринку за перший місяць тестових операцій
 реалізував 2,6 млн МВт-год електроенергії за 818 грн/МВт-год**

Філія «Оператор ринку» ДП «Енергоринок» за перший місяць (15 січня - 19 лютого) тестових операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» реалізувала 2,56 млн МВт-год за середньою ціною 817,67 грн/МВт-год. Про це повідомляється на сайті філії.

Згідно даним філії, максимальна ціна проданої електроенергії за вказаний період становила 1294,6 грн/МВт-год (дата постачання 30 січня).

Обсяг купленої та проданої електроенергії співпадають. Обсяг торгів становить від 5% до 20% від добової реалізації електроенергії «Енергоринок».

За перший тиждень (15-21 січня) тестових операцій філія реалізувала 313,8

тис. МВт-год електроенергії за середньою ціною 733,83 грн/МВт-год.

За даними «Енергоринку», середня ціна купівлі електроенергії з ОРЕ постачальниками за грудень 2018р становить 1264,99 грн/МВт-год, а середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ виробниками – 1166,37 грн/МВт-год.

Як повідомляв ExPro, філія «Оператор ринку» ДП «Енергоринок» розпочала 15 січня здійснювати тестові операції з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на новому програмному комплексі XMtrade/PXS. Програмне забезпечення було розроблено словацькою компанією SFERA.

В першій половині 2019 р. «Енергоринок» буде залишатися єдиним продавцем електроенергії в оптовому ринку. Всі постачальники мають купувати електроенергію в цього держпідприємства для забезпечення потреб своїх клієнтів. З 1 липня 2019р має запрацювати повномасштабний ринок, коли постачальники або споживачі зможуть укладати двосторонні контракти з генеруючими компаніями.

<https://expro.com.ua/novini/operator-rinku-za-pershiy-msyac-testovih-operacy-realzuvav-26-mln-mvt-god-elektroenerg-za-818-grnmvt-god>

Урядовий портал, 22.02.2019

Міненерговугілля: Через удосконалення законодавства – до сталого розвитку відновлюваної енергетики

Сталий розвиток відновлюваної енергетики можливий лише з урахуванням всіх економічних і технічних викликів, що стоять перед електроенергетичним комплексом України, - наголосила **Ольга Буславець**, Генеральний директор Директорату енергетичних ринків Міненерговугілля на об'єднаній міжнародній конференції **«Auction Support Scheme in Ukraine for Renewable Energy Deployment»**, що відбулася 21 лютого 2019 року на майданчику Комітету ПЕК Верховної Ради України. Конференція була присвячена аналізу міжнародного досвіду з метою удосконалення перспективної аукціонної моделі підтримки відновлюваної енергетики, яка розробляється у Комітеті за активної участі Міненерговугілля.

У виступі, зокрема, йшлося про необхідність забезпечення балансової надійності енергосистеми України в умовах обмежених резервів маневреної генерації ГЕС/ГАЕС та ТЕС і стрімкому зростанні потужності сонячних і вітрових електростанцій із змінним графіком виробництва електроенергії.

... за поточної тенденції розвитку СЕС і ВЕС з негарантованим графіком виробництва електроенергії, у найближчі три-чотири роки постане реальна проблема загрози порушення балансової надійності енергосистеми через недостатній обсяг резервів. Альтернативою буде вимушене заміщення частини генерації атомних електростанцій вугільними з відповідними економічними та екологічними наслідками.

При цьому на відміну від країн ЄС, енергосистеми яких працюють в умовах розвиненої мережі інтерконекторів і спільного ринку та мають можливість забезпечити баланс за рахунок зовнішньої купівлі/продажу, в Україні така можливість обмежена пропускною здатністю міжсистемних ліній передачі з ENTSO-E та відсутністю об'єднаного з ЄС ринку електроенергії.

Тому, наголосила О. Буславець, при плануванні розвитку електроенергетичного комплексу разом з відновлюваною енергетикою, що є його невід'ємною частиною, ми маємо розраховувати в першу чергу на свої власні можливості і

резерви, а також задіяти повний набір інструментів, який використовується в розвинених країнах. Зокрема, **посилити відповідальність за небаланси для переможців аукціонів, створити якісні системи управління СЕС і ВЕС та прогнозування їх виробітку, забезпечити будівництво високоманеврової генерації, реалізувати заходи з управління попитом для коригування добового графіка навантаження тощо. Але, насамперед, запровадити ефективні ринкові механізми для всіх учасників ринку електричної енергії.**

У таких умовах суттєвого зростання потреби в інвестиціях у розвиток електроенергетичного комплексу важливо забезпечити зниження вартості «зеленої» енергетики, запровадивши прозору і ефективну систему аукціонів. До прикладу, за 2018 рік об'єктами відновлюваної енергетики було вироблено близько 2,8 млрд кВт год. електричної енергії (2% від загального обсягу). При цьому виплати становили 16,8 млрд грн, або близько 8% від загальної вартості виробленої за рік електричної енергії. Водночас у цих виплатах не враховуються додаткові платежі ТЕС за маневреність, які у 2018 році зросли на 1,1 млрд гривень, і технологічні втрати електроенергії.

...О.Буславець підкреслила, що Об'єднана електроенергетична система України має нерівномірний розподіл генеруючих потужностей і характеризується наявністю як профіцитних з погляду енергобалансу регіонів (переважно на півдні та заході), так і дефіцитних (центр та північ). Зосередження об'єктів СЕС і ВЕС у південному регіоні призводить до зростання транзиту електроенергії, а отже – і до її технологічних втрат в мережі. На жаль, саме така тенденція має місце впродовж останніх чотирьох років, і обсяг технологічних втрат збільшується в середньому на 0,1% в рік.

...там де створювалися занадто «тепличі» умови, рано чи пізно розвиток відновлюваної енергетики зупинявся через недостатню спроможність національної економіки щодо її підтримки, або через технічні обмеження енергосистеми до інтеграції ВДЕ.

UA Energy, 22.02.2019

ЕБРР вскорі виділить фінансування ряду об'єктів ВИЕ в Україні

Как сообщила старший банкир департамента электроэнергетики Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) **Ольга Еремина** в ходе конференции "**Аукционная система поддержки возобновляемой электроэнергетики в Украине**", работа по этим объектам была начата еще до прекращения банком приема заявок на новые проекты строительства солнечных электростанций (СЭС), обусловленного отсутствием утвержденного закона о "зеленых" аукционах.

О. Еремина выразила надежду на принятие закона об аукционах и его подписание президентом, отметив, что после этого прием заявок будет возобновлен.

Інформація на цю тему – Урядовий портал, 22.02.2019 «Сергій Савчук: Із народними депутатами, експертами IRENA та Євросоюзу готуємо законопроект щодо "зелених" аукціонів до другого читання у Парламенті».

Энергореформа, 22.02.2019

"ДТЭК Криворожская ТЭС" участвует в подготовке энергосистемы Украины к синхронной работе с европейской энергосистемой

Энергоблок №3 Криворожской ТЭС подходит для полноценной работы по стандартам европейской энергосистемы, - установили специалисты НЭК«Укрэнерго» и международные эксперты, сообщает пресс-служба "ДТЭК Энерго". Они протести-

ровали, сможет ли энергоблок быстро изменять режимы работы в зависимости от того, увеличивается или снижается потребление электроэнергии в энергосистеме.

«Испытания подтвердили, что энергоблоки, похожие на энергоблок №3 Криворожской ТЭС, могут поддерживать частоту европейской энергосистемы. Такие же испытания весной пройдут еще шесть энергоблоков Запорожской, Бурштынской и Добротворской ТЭС. Это значит, что после объединения с европейской энергосистемой, в новом рынке наши ТЭС будут востребованы. А Украина сделает большой шаг к получению энергетической независимости», — отметил директор по генерации электроэнергии ДТЭК Энерго **Сергей Куриленко**.

Подобные тесты блоков ТЭС – одно из требований пятилетней программы по присоединению украинской энергосистемы к ENTSO-E.

Чтобы ее поддерживать, энергосистема имеет право требовать от любой электростанции генерировать больше или меньше, чтобы компенсировать недостаток или избыток электроэнергии в системе.

«Испытания проводились при участии представителей НЭК «Укрэнерго», Ассоциации энергетиков США (USEA), турецкой компании EPRA и украинской DMCC по методикам, согласованным с проектной группой ENTSO-E. Результаты испытаний будут использованы для анализа динамической устойчивости украинской энергосистемы. Это способность быстро снижать или повышать мощность при внезапных перепадах потребления электроэнергии», — рассказал руководитель проекта «Интеграция ОЭС Украины в континентальную европейскую энергосистему ENTSO-E» НЭК «Укрэнерго» **Алексей Магда**.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 22.02.2019

Ставка на відновлювану енергетику дасть змогу збільшити потік інвестицій

«Аукціонна система підтримки відновлюваної електроенергетики в Україні» — міжнародна конференція з такою назвою днями відбулася в парламенті. Її учасники обговорили питання запровадження аукціонної системи в Україні в рамках підготовки до другого читання проекту змін до деяких законів щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (№ 8449-д). Організаторами заходу виступив Комітет Верховної Ради з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки спільно з Державним агентством з енергоефективності та енергозбереження, Міжнародним агентством з відновлюваних джерел енергії (IRENA) та за підтримки Фонду ефективного державного управління Великої Британії.

В Україні до 2029 року діятиме «зелений тариф», встановлений та модифікований в 2014-му, зауважила **Н. Кацер-Бучковська**. Вона звернула увагу на те, що протягом чотирьох років усі тенденції на ринку відновлюваної енергетики змінилися, тож нині маємо подумати про те, як надалі підтримувати систему зеленої енергетики, зробити її сталою та передбачуваною для інвесторів.

<http://www.golos.com.ua/article/314140>

Додаткова інформація на цю тему – Зеркало недели, Деловая столица, Бизнес.Цензор.Нет, ЛигаБизнесИнформ, 27.02.2019 **"ЕС и международные доноры призывают страну запустить "зеленые" аукционы"**. "Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) и Международная финансовая корпорация (IFC), считают, что нынешняя система, хоть и полезна для запуска сектора, больше не подходит для поддержания его долгосрочного развития. Как следствие, ЕБРР

больше не сможет финансировать новые проекты в Украине, которые полагаются на "зеленый тариф", кроме тех, которые уже находятся на стадии разработки, если только закон не будет принят, чтобы гарантировать длительный срок экономической устойчивости сектора, что обеспечит необходимый комфорт для инвесторов и финансистов", - сказано в сообщении.

"Мы призываем украинскую власть как можно быстрее принять новый закон в соответствии с замечаниями и предложениями, сделанными в приложении, чтобы избежать потери импульса и потенциального падения инвестиций в сектор, если внедрение аукционов будет отложено", - резюмируется в письме.

Урядовий портал, 27.02.2019 **«Нову аукціонну модель підтримки ВДЕ нам необхідно запровадити в максимально стислі терміни, враховуючи при цьому кращий закордонний досвід та, водночас, - реалії українського паливно-енергетичного комплексу - Ольга Буславець»**. Украинские новости, Деловая столица, Бизнес.Цензор.Нет, УНИАН, ГлавКом, 27.02.2019 **"Технически первые "зеленые" аукционы могут быть реализованы в 2020 году, - глава "Укрэнерго"**. Facebook, 27.02.2019 **«Вікторія Войціцька: Члени Комітету Ради з ПЕК ставлять під загрозу стабільність цін на електроенергію в Україні»**, Виктория Войцицкая. Украинские новости, УНИАН, 26.02.2019 **"Лоббисты Ахметова срывают введение "зеленых" аукционов, – нардеп Чижмарь"**.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Украина», 23.02.2019

Переформатирование "Нафтогаза"

Алла Еременко, Игорь Маскалевич,

Сергей Куюн, директор ООО «Консалтинговая группа А-95»

Первые шаги "Нафтогаза" по созданию новой модели в рамках реализации корпоративной стратегии группы "Нафтогаз" свидетельствуют о тектонических преобразованиях, уже имеющих последствия.

...нефтегазовые предприятия, входящие в НАК, прошли корпоратизацию, нефтеперерабатывающие заводы были преобразованы в АО, но участь большинства из них сегодня печальна. И теперь новая модель, которая предусматривает создание профильных дивизионов по ключевым направлениям работы группы как первый решительный шаг к приватизации компании. Хотя говорить об этом пока рановато в силу многих причин.

Решением правления создаются дивизионы "Интегрированный газовый бизнес" ("Газ") и "Нефть". Уже создана компания как отдельное юрлицо на базе активов "Укртрансгаза", которая будет заниматься газотранспортной системой и подземными хранилищами газа (собственно, это и есть анбандлинг). Но пока нет конкретики об еще одном дивизионе – сервисном, который по сути должен заняться материальным обеспечением дивизионов "Газ" и "Нефть". Так что реформа корпоративного управления "Нафтогаза" еще обещает сюрпризы.

Дивизионы не являются юридическими лицами или подразделениями юридических лиц. Директора дивизионов будут назначаться правлением "Нафтогаза" по представлению председателя правления и будут подчиняться правлению...

Ответственность за результаты работы по каждому из направлений будут нести главы соответствующих дивизионов и руководители бизнес-единиц, уверяют в НАКе. Вот только как (кроме административной, своим имуществом?) будут нести

ответственность люди, управляющие миллиардными госактивами, не уточняют.

"Укргаздобычу" – основное газодобывающее предприятие НАКа и страны – порежут на куски... пока функционально. На ее базе создаются фактически три дивизиона – "Интегрированный газ", "Нефть" и "Технического обеспечения".

Как отмечает руководитель НАКа **Андрей Коболев**: "Раньше основу группы составляли отдельные юридические лица: "Укргаздобыча", "Укртрансгаз", "Укртранснафта", другие компании. Теперь переходим к матричной структуре, которая строится на дивизионах. Руководитель каждого дивизиона будет иметь все необходимые полномочия, но и нести персональную ответственность за все направления бизнеса".

Самый большой (и потенциально денежный) дивизион – "Интегрированный газ". Это порядка 15 млрд куб.м товарного газа собственной добычи и с десятков миллиардов кубометров импорта в год. Умножьте на цену \$280-320 за 1 тыс.куб.м...

Но пока дивизион откровенно рыхлый, созданный по принципу "из того, что было", получив на выходе "всякой твари по паре". Тут и "Укргаздобыча" (заметно функционально обглоданная), и тройка свежесозданных ОООшек по реализации газа, плюс кучка оставшихся от "старого" "Нафтогаза" управлений.

Кто-то в этом "серпентарии единомышленников" лишний. Кто и насколько, определят в ходе внутренней грызни, простите, реорганизации. Она займет несколько месяцев, но к лету основные детали обещают утрясти.

Маленькая ремарка. Глава наблюдательного совета "Нафтогаза" **Клэр Споттисвуд** в интервью "РБК-Украина" с некоторым недоумением заметила: "Когда я пришла работать в "Нафтогаз"... не могла понять, почему все так концентрируются на анбандлинге. С экономической точки зрения, особого смысла в этом нет. Куда более важно развивать внутреннюю добычу газа, исключив из этого процесса коррупционные схемы, и сделать Украину энергетически независимой страной. Анбандлинг — это все же небольшое отклонение".

Статья в полном объеме: https://zn.ua/energy_market/pereformatirovanie-naftogaza-309853 .html

Український Бізнес Ресурс, 25.02.2019

Опасное солнце – украинские энергетики помогут спасти Европу от блэкаута

Повальная мода на «зеленую энергетику», захватившая умы европейцев, может обернуться большими неприятностями. К 2030 году ЕС намерена довести долю энергии, вырабатываемой из возобновляемых источников, до 32%. А заодно отказаться от опасных атомных станций. Эта стратегия нравится экологам, однако очень тревожит энергетиков. Ведь ветер и солнце – не самый надежный энергетический партнер.

«Зеленая энергетика» не может обеспечивать «маневренные мощности», она неспособна покрывать пиковые нагрузки. ...Маневренной мощностью в таких случаях как раз и выступает тепловая генерация», - пояснил эксперт энергетического рынка **Валентин Землянский**.

В этом контексте отказ от дешевой атомной энергии выглядит не слишком здравым решением. Активно сокращают ее производство Бельгия, Испания, Швейцария, полностью отказались Италия и Норвегия, а Германия намерена закрыть этот вопрос в течение ближайших 3-4 лет. Согласно докладу о состоянии атомной промышленности World Nuclear Industry Status Report-2016, с 1995 по 2015 год были закрыты 164 реактора, а доля атомной энергии в производстве

электроэнергии снизилась с 17,6% до 10,7%.

В конечном итоге, говорят эксперты, чрезмерная увлеченность зеленой энергетикой и отказ от атомной сильно ударят по карману западного потребителя.

Помочь европейцам не допустить энергетического коллапса могла бы Украина, которая невзирая на собственную программу стимулирования зеленой генерации пока и не думает отказываться от атомных станций. Однако наша страна никак не может решить вопрос синхронизации сетей.

Ситуацию могли бы в корне изменить поставки дешевой украинской атомной электроэнергии, но чтобы наладить процесс, необходимо финансирование.

«Экспорт электроэнергии в Европу сейчас осуществляют две компании – ДТЭК и совсем немного «Укринтерэнерго». Проект, который продвигает НАЭК «Энергоатом» – «энергомост Украина-ЕС» предполагает, что второй энергоблок Хмельницкой АЭС подключается к «Бурштынскому энергоострову». И будут налажены поставки в Польшу и дальше в Европу. Под гарантии долгосрочного контракта на экспорт электроэнергии с 2-го энергоблока брались бы кредиты в европейских банках для достройки 3-го и 4-го. Но у этого проекта очень много противников, прежде всего со стороны ДТЭК, который является экспортным монополистом. Хотя это единственная возможность для достройки блоков», – рассказала UBR.ua директор по связям с общественностью ассоциации «Украинский ядерный форум» **Ольга Кошарная**.

Эксперты отмечают, что без масштабных вливаний миллиардов гривен наладить процесс поставки атомной электроэнергии в Европу невозможно, при этом сами европейцы выдвигают дополнительные «экологические» условия.

«В былые годы с «Бурштынского острова» мы поставляли в Европу электроэнергию на \$600-700 млн в год. Для более серьезных поставок поляки готовы реанимировать линию электропередачи на Жешув с ХАЭС, «Энергоатом» тоже этого очень хочет, но нет денег. Чтобы полноценно работать с европейским рынком, нужно только на синхронизацию по «Укрэнерго» вложить не меньше 11 млрд грн., а всего – не менее 20 млрд грн. «Энергоатом» хочет взять деньги у европейских банков, но есть противники этого и внутри Евросоюза, хотя, возможно, и с подачи россиян. Есть неофициальная точка зрения, что немцы не против разместить у нас атомные энергоблоки, отказавшись от атомной энергии у себя, но там не дремлют «зеленые». Да, АЭС у нас относительно чистые, но стоит проблема утилизации ядерных отходов и консервации отработавших атомных блоков, и мы даже не приступили к этому этапу», – резюмирует сопредседатель Фонда энергетических стратегий **Дмитрий Марунич**.

Зеленый тариф. Но наращивает мускулы возобновляемой энергии не только Европа.

«Изначально этот бизнес продвигали под **Клюева**. Теперь много активов у **Ахметова**, в основном инвестируют наши соотечественники, хотя участвуют и некоторые иностранные фонды. Многие кинулись на этот рынок, ведь доходность более 25% годовых в валюте. И доход гарантирован – электричество выкупает государство в лице ГП «Энергорынка», – рассказал инвестиционный аналитик **Иван Угляница**.

Слишком дорого. Эта общенациональная забава, однако, в любой момент может быть перечеркнута решением властей. Ведь одно дело выкупать по завышенной в 5 раз цене энергетические «слезы», и совсем другое – расходовать на

это миллиарды.

«Зеленая энергетика в общем объеме генерации у нас составляет 2%, но с рынка забирает денег на 8%. **Это выгодный бизнес для крупных финансово-промышленных групп, которые на этом зарабатывают, прикрываясь заботой об экологии.** Они и являются главным бенефициаром этой программы. Основные мощности приходится на крупную генерацию, а на население по сравнению с ними приходится незначительная часть – всего около 10% от всех «зеленых» мощностей», – пояснил Валентин Землянский.

«Есть директива ЕС, согласно которой мы должны к 2020 году обеспечить определенную долю зеленой энергетике на своем энергорынке. Но именно «зеленый тариф» – это исключительно наша инициатива, к тому же он намного выше европейского. Сейчас рассматриваются по меньшей мере 6 разных версий законопроекта по реорганизации этой системы и введению зеленых аукционов, которые заменят нынешние зеленые тарифы», – добавляет директор специальных проектов НТЦ «Психея» Геннадий Рябцев.

Разумеется, полностью отказаться от тарифного стимулирования зеленой энергетике чиновники и депутаты вряд ли решаться, но пересмотреть саму методику или ценовую сетку они запросто могут. Причем, чем больше в Украине становится солнечных и ветряных станций, тем выше вероятность изменения правил игры.

Информация на цю тему – Терминал, Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 22.02.2019 «Модель поддержки ВИЭ в Украине необходимо усовершенствовать с учетом мирового опыта – Минэнергоугля».

Энергореформа, 25.02.2019

НКРЭКУ на заседании 22 февраля выдала лицензии на поставку э/э потребителю

НКРЭКУ на заседании 22 февраля приняла решения о выдаче и аннулировании лицензий на поставку э/э потребителю.

Лицензии выданы следующим компаниям: ТОВ «ТК «ТРЕЙДРЕСУРС»; ТОВ «УКРЕНК»; ТОВ «УКРСЕРВІСРЕСУРС»; ТОВ «АГРОАКВАРЕСУРС»; ТОВ «ЦЕК».

Отказано в выдаче лицензии: ТОВ ВП «АКВАТОН».

Аннулирована лицензия: ТОВ «РАЙТ ПАУЕР ЕНЕРДЖІ УКРАЇНА».

Энергореформа, 25.02.2019

Андрей Конеченков: в 2019 году мощности ВЭС в Украине удвоятся, но будущее отрасли зависит от новой системы поддержки ВИЭ

Фрагменты из интервью Андреем Конеченковым, главой правления Украинской ветроэнергетической ассоциации

Наша Ассоциация каждый год публикует отчет об итогах развития отрасли по итогам анкетирования девелоперов и инвесторов и составляет прогноз на ближайший период. Сейчас прогнозный период - два года, поскольку при нынешней ситуации с меняющимся законодательством сложно говорить о более длительном сроке.

Если опираться на данные официальной статистики, то общая установленная мощность украинских ВЭС в 2018 году выросла до 553 МВт. Однако, обращаю внимание на то, что работало из них всего 395 МВт, поскольку 4 ВЭС (Новоазовская ВЭС и ВЭС "Ветроэнергопром" в Донецкой области, а также Краснодонская ВЭС и Лутугинская ВЭС в Луганской области) находятся на оккупированной территории и

не отпускают э/э в украинскую энергосистему. Судя по той информации которая к нам доходит, какие-то турбины луганских ВЭС начинают работать и отдавать э/э в российскую энергосистему. По Новоазовской ВЭС ситуация хуже, там были обстрелы, и фактически два объекта в Донецкой области стоят. Но у нас на балансе все четыре ВЭС продолжают числиться.

Доля получаемых ветроэлектростанциями средств с энергорынка в общей стоимости проданной э/э всеми видами генерации – 2,6%, тогда как СЭС получают 4,76% всех средств энергорынка из-за более высокого "зеленого" тарифа. У ВЭС коэффициент стоимости э/э больше доли в объеме ее производства в 3,47 раза, а у солнца – в 6,9 раз, у ГЭС – в 3,5 раза, у биомассы – в 3,57 раза. То есть у ветроэнергетики этот коэффициент наименьший из всех видов генерации ВИЭ, у нас самый низкий тариф при наибольшем отпуске э/э.

И если говорить о высокой доле ВИЭ в выручке энергорынка, нужно учитывать тот факт, что наибольшее количество денег уходит солнечным станциям из-за высокого тарифа.

Сейчас устанавливаются ветрогенераторы компании "Ветропарки Украины" (около 50 МВт). Группа ДТЭК реализует три крупных проекта: первая очередь Приморской ВЭС, как ожидается, достроится в первом полугодии, вторая очередь – в следующем году (здесь используются турбины General Electric), строится также Орловская ВЭС с турбинами Vestas.

В Херсонской области "Виндкрафт Украина" завершает Оверьяновскую ВЭС на 70 МВт и начинает строительство Мирненской ВЭС мощностью 163 МВт.

"Сивашэнергопром" продвигал проект достаточно неплохо. Были выделены средства на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), привлечены международные эксперты из Шотландии – компания Wood. Они проанализировали данные исследований украинских компаний, дали положительный вывод.

В целом проект неплох, уже много проинвестировано в девелоперскую часть, он готов к началу строительства...

По нашим оценкам, всего проектов в стадии строительства - на 893 МВт (те, которые уже получили финансирование, и по которым подписаны контракты на поставку ветротурбин), включая проект Сивашской ВЭС на 250 МВт. Думаю, большинство из них будет реализовано до конца 2020 года.

Еще есть проекты в стадии девелопмента - таких набирается уже на 3330 МВт, в разных областях. Практически все они зарегистрированы на сайте Минприроды...

У нас в Запорожской области уже работает Ботиевская ВЭС общей установленной мощностью 200 МВт и три станции в разной стадии готовности - Орловская и две очереди Приморской - это, повторюсь, еще "плюс" 300 МВт. Реализуются также несколько небольших проектов, в частности ВЭС на 63 МВт компании Ukrainian Wind Group. С 2008 года развивается проект EuroCape на 500 МВт, станция пока не строится, но полученные компанией техусловия не дают возможности использовать эту мощность для подключения других объектов.

Главная проблема в том, что в области расположена Запорожская АЭС, самая мощная из АЭС в Украине, и для того, чтобы ввести к примеру 750 МВт норвежцев и 500 МВт EuroCape, нужно практически остановить один блок АЭС. Разумеется, никто этого делать не будет.

Без положительного вывода Минприроды не будет и разрешения на строительство (для ВЭС – декларации на строительство, поскольку они подпадают

под категорию сложности СС1, и не проходят госэкспертизу).

Если нарушить принятые на законодательном уровне процедуры, могут вмешаться международные и национальные экологические организации. Ни один банк не даст финансирование без проведения ОВОС.

Теоретически проект на 750 МВт имеет возможность построиться, но на это уйдет как минимум 3 года, ведь его нужно развивать "с нуля". Однако все это при условии, что будет решен главный вопрос - как сбалансировать энергосистему. Ввод такого количества мощностей ВЭС потребует дополнительных технологий - energy storages, гидроаккумулирующих станций и пр.

Сейчас НЭК "Укрэнерго" практически заблокировала выдачу техусловий (ТУ) на присоединение к сетям в Херсонской и Запорожской области. Формально отказать она не может, но выставляет невыгодные условия для инвестора, касающиеся присоединения к энергосети, выполнение которых требует значительных финансовых вложений, либо остановки ВЭС по требованию оператора системы передачи э/э. И по данному проекту будут выставлены такие условия присоединения, выполнение которых сделает его экономически нецелесообразным.

Поэтому, думаю, проект на 750 МВт скорее политический, на сегодня он нереалистичен.

Переход на "зеленые" аукционы – это мировая тенденция.

Но введение аукционов в Украине настораживает западных инвесторов - из-за неопределенности с рядом основополагающих позиций. Беспокоит не столько вероятное снижение цены, сколько объем квот, выделяемых государством на строительство ВИЭ...

В ветроэнергетике интересны проекты от 50 МВт и выше. Если общая квота будет установлена на уровне 700 МВт на каждые полгода, и ветроэнергетике дадут из них 30-40% - это приемлемо.

Главное – должен быть урегулирован вопрос балансирования энергосистемы.

В законопроекте о "зеленых" аукционах предусмотрены ограничения в сроке действия выданных ТУ (на 2-3 года в зависимости от вида генерации), это в будущем позволит урегулировать ситуацию.

В прошлом году международное энергетическое агентство (МЭА) представило прогноз развития ветроэнергетики в странах ЕС. У них уже на сегодня доля ВЭС в выработке превысила 15% (у нас, напомним, 0,75%), а в Дании, к примеру, и вовсе 44%. А к 2040 году МЭА прогнозирует увеличение доли ветра до более 30%, а, возможно, и до 40%. А вот доля солнечной энергетики по прогнозам вырастет в ЕС с нынешних 4% до 8%.

В Дании ВИЭ балансируют за счет гидроэлектростанций, за счет биогазовых станций и станций на биомассе.

Можно балансировать за счет ТЭЦ на угле и на газе.

Сейчас в мире активизируется использование водородных технологий. "Зеленая" э/э может быть направлена на производство водорода, а он - использоваться как топливо для транспорта, для работы мини-ТЭЦ. В Гамбурге весь общественный транспорт работает на водороде. Более того, от Гамбурга уже запустили поезд на водороде.

С учетом всех этих факторов у украинских ВИЭ, и ветроэлектростанций в особенности, очень хороший потенциал, главное – решить проблему с балансирующими мощностями и дать возможность строить.

Деловая столица, Минпром, 25.02.2019

Электрический парадокс.

Почему развитым странам нужно меньше электроэнергии

Роман Брыль

Электромобильный бум, засилье электроприборов и гаджетов, отказ от газа в пользу электрических систем при обогреве и промышленном производстве стимулирует спрос на электроэнергию во всем мире. В 2000-2017 гг. глобальное потребление электричества выросло на 70%, а только за 2017 г. - на 3%, до отметки 25,6 тыс. ТВт-ч. При этом электроэнергия оставляет за собой статус наиболее востребованного ресурса.

Но приведенные цифры - не более чем "средняя температура по палате", считают в IEA. Агентство проанализировало спрос на электроэнергию в различных регионах планеты и пришло к неожиданному выводу: на протяжении последних нескольких лет его динамика в отдельных развитых экономиках либо существенно замедлилась, либо остановилась на определенной отметке, а то и вовсе пошла на убыль.

IEA насчитало 18 развитых стран, где текущий уровень спроса на электроэнергию ниже показателя 2010 г. И это условное "падение" вовсе не связано с замедлением темпов роста. Все дело в энергосбережении, опережающем по своей эффективности увеличение потребления электроэнергии новой техникой. Меры в области энергосбережения совокупно позволили сэкономить 1,7 тыс. ТВт-ч электроэнергии с 2000 по 2017 гг. Это около 20% от текущего уровня потребления в развитых странах (9,2 тыс. ТВт-ч). Большая часть мероприятий, инноваций в области энергоэффективности происходила именно в развитых странах. Без них, утверждает IEA, среднегодовой прирост спроса на электричество во всех развитых экономиках в целом колебался бы в пределах 1,6%, вместо 0,3%, фиксируемых сегодня.

Новые стандарты энергопотребления для промышленного оборудования наиболее существенно повлияли на потребление электричества. Энергосберегающие инновации в промышленном секторе за последние восемь лет сократили его на 41% от того условного уровня, который существовал бы в отсутствие таковых. Аналогичная ситуация наблюдается и в сегменте домашней бытовой техники. Текущий уровень потребления электричества бытовыми приборами в развитых странах на 21% меньше пикового показателя, зафиксированного в 2009 г.

Структурные изменения в западных экономиках также повлияли на ситуацию. В 2000 г. 53% от общего потребления электричества во всех секторах промышленности приходилось на тяжелую промышленность. Сегодня этот показатель составляет 45%. Это произошло в силу утраты позиций западных экономик на глобальном металлургическом рынке (30% доля Запада в мировой металлургии сегодня по сравнению с 60% в 2000 г.). А также в алюминиевой промышленности (25% глобального рынка сегодня; 60% - в 2000 г.).

Третьим фактором, влияющим на замедление спроса на электроэнергию, IEA называет невысокие темпы замещения бензиновых и дизельных автомобилей электромобилями и газовых котлов электрическими.

Именно наращивание электромобильного парка и снижение цен на электричество, и, как результат, более активный переход с газовых на электрокотлы, в скором времени станут едва ли не главными катализаторами роста спроса на электроэнергию, прогнозирует IEA. **Агентство считает, что при таком развитии событий среднегодовой показатель увеличения спроса в развитых странах**

составит 0,7% до 2040 г. В противном случае спрос будет сокращаться, и эта тенденция распространится на весь западный мир.

<http://www.dsnews.ua/economics/elektricheskiy-paradoks-pochemu-chem-razvitee-strana-tem-20022019220000>

Енергореформа, Терминал, 25.02.2019

НКРЭКУ обнародовала проект изменений к Методике расчета стоимости работ по подключению электроустановок потребителей к электросетям

НКРЭКУ 22 февраля обнародовала проект изменений к Методике расчета стоимости работ по подключению электроустановок потребителей к электросетям и других дополнительных работ и услуг, связанных с лицензированной деятельностью (укр).

ПОВІДОМЛЕННЯ

про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618»

На сьогодні порядок розрахунку вартості виконання додаткових робіт (послуг), пов'язаних з діяльністю з розподілу електричної енергії здійснюється відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618 (далі – Методика).

Діюча Методика визначає перелік додаткових робіт (послуг), що надається оператором системи розподілу. Однак у зв'язку з реформуванням ринку електричної енергії зазначений перелік потребує змін та уточнень. Зокрема, пропонується вилучити з переліку додаткових робіт (послуг) такий вид робіт як «Надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території» та внести інші незначні уточнення до переліку додаткових робіт (послуг) та тексту Методики.

При внесенні змін до Методики також актуалізовано перелік нормативно-правових актів, які застосовуються при розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю.

З огляду на зазначене, було розроблено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618».

Проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет. Зауваження та пропозиції слід надсилати за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, на адреси: Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19; e-mail: vitenko@nerc.gov.ua .

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 25 березня 2019 року у письмовому та електронному вигляді».

Українські Новини, 27.02.2019

Кабмін визначив Ощадбанк уповноваженим банком ринку електроенергії

Кабінет Міністрів визначив Державний Ощадний банк уповноваженим банком, який обслуговує поточні рахунки зі спеціальним режимом використання ринку електроенергії. Рішення було прийнято на засіданні уряду.

Згідно з пояснювальною запискою, відповідно до закону "Про ринок електроенергії" покупці електроенергії в електропостачальників вносять плату за отриману електроенергію виключно на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання оператора ринку в одному з уповноважених банків. При цьому вказується, що з метою запуску і функціонування нового ринку електроенергії необхідно визначити перелік уповноважених банків, які будуть обслуговувати поточні рахунки зі спеціальним режимом використання ринку електроенергії.

Проаналізувавши інформацію, отриману від державних банків, уряд прийшов до висновку, що повністю вимогам цієї постанови відповідає Ощадбанк.

UA Energy, Энергореформа, ЛигаБизнесИнформ, 27.02.2019

"Укрэнерго" презентувало платформу для нового оптового рынка э/э, рассчитывает вскоре урегулировать проблему оплаты ее дальнейшего внедрения

НЭК "Укрэнерго" презентувала платформу Market Management System для двух новых сегментов оптового рынка э/э (балансирующего рынка и рынка вспомогательных услуг), которая функционирует в тестовом режиме с декабря 2018 г.

"Сейчас мы пытаемся организовать график наших работ таким образом, чтобы до 1 июля создать минимально достаточный функционал для запуска нового рынка", - заявил глава "Укрэнерго" **Всеволод Ковальчук** на презентации.

В. Ковальчук выразил надежду, что в марте проблема (нарушения графика оплаты) будет урегулирована. С этой целью Минфин та Минюст подготовят проект изменений в постановление Кабинета министров и контракт "Укрэнерго" с консорциумом подрядчиков. Утверждение изменений позволит передать функции согласования платежей "Укрэнерго" от Минэнергоугля к Минфину, что разблокирует процесс оплаты ПО для нового оптового рынка э/э, пояснил глава оператора системы передачи.

Офіційний сайт Президента України, 27.02.2019

Президент: Україна стане енергетично незалежною. Ми будемо постачати електроенергію власного виробництва до Європи

Президент **Петро Порошенко** переконаний, що Україна стане енергетично незалежною державою та постачатиме вироблену електроенергію на найпотужніший ринок світу – ринок Європейського Союзу. Про це Глава держави сказав під час участі у запуску перших вітрових турбін Приморської вітроелектростанції в ході робочої поїздки до Запорізької області.

«Відбуваються такі події як сьогодні. Ми відкриваємо нову вітрову електростанцію, на нових відновлюваних джерелах енергії і нам не потрібен газ. І це назавжди», - підкреслив Глава держави. Водночас Президент зазначив, що потребує вирішення питання постачання виробленої енергії: «Враховуючи атомні потужності, враховуючи промисловий потенціал, враховуючи потужності відновлюваної електроенергетики, нам більше стільки електроенергії не потрібно».

Президент зазначив, що Україна і досі є членом енергетичного об'єднання, яке базується з часів колишнього Радянського Союзу. «Ми маємо єдину енергетичну систему з Росією. І це не правильно. Ми маємо прокласти лінії електропередачі в Європу. Бо там найпотужніший ринок», - підкреслив Петро Порошенко.

«Електроенергія, яка виробляється тут і зараз буде продаватися в Європі. Це називається енергетичний безвіз», - зазначив Глава держави.

Він нагадав, що на території, яка окупована Росією – агресором, видобувалася майже половина українського вугілля. «Майже 100% «антрациту» видобувалася в Донбасі, який зараз окупований. І окупація мала призвести до зупинки української електроенергетики, мала задушити українську економіку, зупинити українські заводи і фабрики. І через відсутність вільної енергетичної потужності, і через закриття ринків для українського машинобудування, металургії, аграрного комплексу», - зазначив Президент.

Урядовий портал, 27.02.2019

Уряд схвалив 9 технічних регламентів щодо екодизайну енергоспоживчих продуктів

На засіданні Уряду під головуванням Прем'єр-міністра України **Володимира Гройсмана** схвалено 9 технічних регламентів, розроблених Держенергоефективності, з екодизайну для пылесосів, холодильників, приймачів цифрового телебачення, водяних насосів, електродвигунів, вентиляторів, трансформаторів, циркуляційних насосів, зовнішніх джерел живлення.

«За допомогою цих технічних регламентів ми імплементуємо 125-ту Директиву ЄС і впроваджуємо важливий європейський інструмент – екодизайн енергоспоживчих продуктів», - пояснив Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук**. Екодизайн визначає вимоги щодо енергоефективності та екологічності різної побутової техніки та інших приладів.

Відтепер впровадження системи екодизайну в Україні дозволить поступово витіснити з обігу найбільш енергоємні товари та в подальшому не допустити їх появи на ринку.

Энергореформа, 28.02.2019

Комитет ВР по ТЭК утвердил ко 2-му чтению законопроект о "зеленых" аукционах, предусмотрев снижение "зеленого" тарифа для СЭС в 2020г на 25%, для ВЭС - на 10%

Комитет Верховной Рады по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности на заседании в среду утвердил законопроект о "зеленых" аукционах (№8449-Д) ко второму чтению.

Согласно документам, в частности, **утверждена поправка о снижении действующего "зеленого" тарифа для солнечных электростанций в 2020 году на 25%, а в 2021-2023 годах он ежегодно будет снижаться до 2,5%. Указанный тариф действует до 1 января 2030 года, в настоящее время он составляет 15,03 евроцентов за кВт-ч. Для ветровых электростанций согласно принятым поправкам он будет снижен в 2020 году на 10% без дальнейшего ежегодного снижения (действующий на данный момент тариф – 10,18 евроцентов за кВт-ч).**

Тариф на энергию из биомассы и биогаза предлагают сохранить на нынешнем уровне. Для домашних СЭС тариф предлагают снизить на 10% с 2020 года (в

настоящее время он составляет 18 евроцентов за кВт-ч). Утвержденный вариант также закрепляет введение аукционов с 2020 года для СЭС мощностью более 1 МВт и ВЭС более 5 МВт. Для получения права работать по системе "зеленых" тарифов инвестор станций должен заключить договора PPA (Power Purchase Agreement, договор купли-продажи электрической энергии) **до 31 января 2019 года.**

Помимо этого, в законопроекте содержится норма об ограничении срока действия полученных инвестором строительства станций техусловий (ТУ) на подключение: для СЭС – до двух лет, остальных видов "зеленой" генерации – до трех лет. Для победителей аукционов предусматривается возможность пролонгации ТУ на такой же период.

Проект также предполагает механизм стимулирования строительства электроаккумулирующих систем для решения проблемы балансирования энергосистемы. Как сообщалось, в конце декабря 2018 года Верховная Рада поддержала в первом чтении законопроект №8449-д о внедрении с 2020 года "зеленых" аукционов, предусматривающих предоставление господдержки для ВИЭ-проекта тому претенденту, который сможет предложить наименьший тариф на производство энергии будущим объектом. **При этом "зеленый" тариф будет продолжать действовать для объектов, введенных в эксплуатацию до внедрения новой системы стимулирования развития возобновляемых источников энергии.** Введение "зеленых" аукционов вместо фиксированного "зеленого" тарифа является настоятельной рекомендацией европейского сообщества для введения прогнозируемого и справедливого механизма ценообразования на э/э ВИЭ. Это – условие для возобновления кредитования "зеленых" проектов международными финансовыми учреждениями.

<http://reform.energy/news/komitet-vr-po-tek-utverdil-ko-2-mu-chteniyu-zakonoproekt-o-zelenykh-auktionakh-predusmotrev-snizhenie-zelenogo-tarifa-dlya-ses-v-2020g-na-25-dlya-ves-na-10-10691>

ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО», 01.03.2019

Укренерго продовжує модернізувати інфраструктуру Київського енерговузла

Укренерго підписало контракт з китайською компанією Xian Electric Engineering Co. Ltd. на реалізацію проекту з реконструкції ПС 330 кВ «Броварська» зі встановленням третього автотрансформатора.

Тендер на реконструкцію підстанції проводився відповідно до міжнародних правил з дотриманням вимог Європейського інвестиційного банку, який здійснює фінансування проекту. Участь 11 компаній з 8 країн світу забезпечила високий рівень конкуренції в торгах. Завдяки цьому вартість проекту знизилась майже на 25% і склала 19,4 млн євро.

Реконструкція підстанції 330 кВ «Броварська» передбачає встановлення сучасних комплектних розподільчих пристроїв з елегазовою ізоляцією та модернізацію систем релейного захисту та протиаварійної автоматики.

Крім цього, на підстанції буде встановлено додатковий автотрансформатор 330/110/35 кВ потужністю 200 МВА. Це забезпечить надійність та безпеку енергопостачання споживачів частини Київського енерговузла – Бориспільського, Броварського та Баришівського районів Київської області, у т.ч. аеропорту «Бориспіль», а також розширить можливості для їх подальшого економічного розвитку.

«Модернізація ПС 330 кВ «Броварська» входить до низки стратегічних проектів Укренерго. Вже за 2,5 роки ця підстанція буде повністю автоматизована

*і відповідатиме міжнародним вимогам щодо надійності та безпеки», — відзначив заступник директора з інвестицій Укренерго **Володимир Кудрицький**.*

<https://ua.energy/osnovni-podiyi/ukrenergo-prodovzhuye-modernizuvaty-infrastrukturu-kyivskogo-energovuzla/>

ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО», 04.03.2019

Укренерго увійшло до ТОП-10

найбільших платників податків України в електроенергетиці

Укренерго посіло 7 місце у ТОП-50 найбільших платників податків у 2018 р. серед компаній із виробництва, розподілення та продажу електроенергії в Україні (журнал «Рейтинг»). Загальна сума податків, які заплатила компанія в минулому році — 1,31 млрд грн, що складає 3,8% від загальної суми податків, сплачених в електроенергетичному комплексі України. При цьому податок на прибуток Укренерго склав 337,4 млн грн.

В ТОП-100 найбільших платників податків у паливно-енергетичному комплексі «Рейтингу» Укренерго посіло 17 місце, а у загальному ТОП-200 найбільших українських платників податків — 47 місце.

Загальна сума податків, що сплачена українськими електроенергетичними компаніями у 2018 р., склала близько 34,642 млрд грн, або 20,4% від загальної суми податків, сплачених у електроенергетичному комплексі (169,5 млрд грн).

<https://ua.energy/osnovni-podiyi/ukrenergo-uvijshlo-do-top-10-najbilshyh-platnykiv-podatkov-ukrayiny-v-elektroenergetytsi/>

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Енергоатом, 01.02.2019

Енергоатом уклав договір на закупівлю запасних частин для РДЕС у світового лідера з виробництва дизель-генераторів – компанії Wärtsilä

НАЕК «Енергоатом» уклав договір на постачання запасних частин до дизель-генераторів 12ZV40/48 для Южно-Української АЕС з виробником цього обладнання – французьким підрозділом фінської компанії Wärtsilä - Wärtsilä France. Договір було підписано за результатами відкритих торгів, які відбулись в електронній системі публічних закупівель ProZorro, в офісі НАЕК "Енергоатом" 1 лютого. Закупівля запчастин передбачена в рамках капітального ремонту резервної дизельної електростанції (РДЕС) другої системи безпеки енергоблока №3.

Коментуючи підписання договору президент НАЕК "Енергоатом", **Юрій Недашковський** привітав компанію Wärtsilä France з перемогою у відкритому та прозорому тендері. «Сьогодні ми робимо перший практичний крок щодо реалізації Меморандуму. Переконали, що попереду на нас чекає великий шлях поглиблення та розширення нашого співробітництва», - зазначив президент Енергоатома. Юрій Недашковський висловив впевненість не лише в успішному виконанні тих зобов'язань, які компанії взяли на себе згідно із підписаним договором, але і в подальшій успішній роботі з реалізації планів, визначених Меморандумом між Енергоатомом та Wärtsilä France.

Директор з надання послуг в ядерній галузі Wärtsilä France **Мішель Куббінга** висловив представникам Енергоатому подяку за відкритість до співпраці у процесі

підготовки до тендеру.

9 листопада 2018 року у резиденції Надзвичайного та Повноважного Посла Фінляндії в Україні між Енергоатомом та фінською компанією Wärtsilä було підписано Меморандум про взаєморозуміння в галузі ядерної енергетики та угода про конфіденційність інформації.

Інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 05.02.2019 «Перші запчастини для АЕС надійдуть у квітні».

Енергореформа, "ГОЛОС УКРАИНЫ", Бизнес.Цензор.Нет, 04.02.2019

"Энергоатом" до 2020 года планирует полностью загрузить 2-й энергоблок ЮУАЭС топливом Westinghouse

Ядерное топливо производства американской электротехнической компании Westinghouse может быть загружено в активную фазу второго энергоблока Южно-Украинской атомной электростанции (ЮУАЭС) до 2020 года, сообщил генеральный директор ЮУАЭС **Владимир Лисниченко** в интервью.

Таким образом, этот блок станет вторым по счету в Украине энергоблоком, полностью переведенным с российского на американское топливо.

В. Лисниченко напомнил, что в середине 2018 года НАЭК "Энергоатом" впервые осуществил полную загрузку блока №3 Южно-Украинской АЭС топливом производства компании Westinghouse. Ранее топливо Westinghouse на украинских АЭС эксплуатировалось только в смешанных загрузках с российским топливом. В настоящее время эксплуатация третьего энергоблока ЮУАЭС осуществляется в исследовательском режиме.

"В 2019 году мы сможем завершить исследовательскую эксплуатацию этого топлива и перейти к промышленной. Перевод американского топлива в категорию промышленной эксплуатации будет означать, что это топливо без проблем смогут применять и другие страны, чьи атомные станции были построены по технологиям времен Советского Союза, – Болгария, Индия, Иран, Китай, Чехия", – отметил он.

РАЕС, 05.02.2019

На РАЕС продолжают работы из внедрения технологии Holtec

Відбулася чергова нарада НАЕК «Енергоатом» з питання впровадження модифікованої технології поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП) за технологією компанії «Holtec International» (США). В нараді, що проходила у форматі відеоконференції, взяли участь представники відокремлених підрозділів Компанії – РАЕС, ХАЕС та ЮУАЕС. Робочу групу спеціалістів Рівненської АЕС очолює генеральний директор енергогенеруючого підприємства **Павло Павлишин**.

Павло Павлишин відзначив, що на сьогоднішній день на РАЕС ведуться роботи з модернізації перевантажувальної машини енергоблоків №№1-4...

«На майданчику РАЕС завершено розробку проекту модифікації систем відвантаження ВЯП по усіх енергоблоках», - коментує атомник.

ХАЕС, 05.02.2019

Масштабні роботи з продовження терміну експлуатації виконуються на ХАЕС

Нинішній планово-попереджувальний ремонт (ППР) на першому енергоблоці Хмельницької АЕС – випробування для всього колективу атомників. Адже масштаби ремонтних робіт не йдуть у порівняння з тими, що зазвичай виконуються

під час чергового ППР. До того ж відбувається заміна великої кількості обладнання, яке суттєво відрізняється за своїми характеристиками від випущеного три-чотири десятки років тому.

Ремонтники поетапно реалізують заплановані заходи, крок за кроком наближаючи мить, яка ознаменує початок нового етапу експлуатації першого енергоблока ХАЕС вже після успішно пройденого 30-літнього проектного періоду.

Багато ще належить зробити. Персонал атомної електростанції до цього готовий. Є розуміння всієї повноти відповідальності, а багаторічний досвід дає підстави вірити тільки в позитивний результат спільних зусиль.

AtomInfo.ru, 06.02.2019

МАГАТЭ выпустило технический документ, посвящённый поведению при хранении ОЯТ энергетических реакторов

МАГАТЭ выпустило документ, посвящённый поведению при хранении облучённого топлива энергетических реакторов.

Название документа - IAEA TECDOC No. 1862 "Behaviour of Spent Power Reactor Fuel during Storage. Extracts from the Final Reports of Coordinated Research Projects on Behaviour of Spent Fuel Assemblies in Storage (BEFAST I-III) and Spent Fuel Performance Assessment and Research (SPAR I-III) - 1981-2014".

В документе 126 страниц и 59 иллюстраций. Язык документа - английский.

Документ обобщает результаты координированных исследовательских проектов по данной тематике, проводившихся под эгидой МАГАТЭ в период с 1981 года по 2014 год.

Условия приобретения твёрдой копии документа доступны по этой ссылке. Текущая цена - 18 евро, электронная версия доступна бесплатно.

ТАСС, 08.02.2019

Казатомпром планирует добыть более 22,7 тысяч тонн урана в 2019 году

Казахстанская национальная атомная компания "Казатомпром" планирует добыть в 2019 году порядка 22750 тонн урана. Об этом сообщил председатель правления АО "НАК "Казатомпром" Галымжан Пирматов на коллегии министерства энергетики Казахстана.

По его словам, в 2018 году "Казатомпром" осуществил 20%-ое сокращение объёмов добычи урана по сравнению с запланированным уровнем в рамках контрактов на недропользование. Снижение было обусловлено необходимостью улучшения конъюнктуры на рынке.

АО "НАК "Казатомпром" является одним из крупнейших в мире производителей природного урана. Единственным акционером компании является фонд национального благосостояния "Самрук-Казына", полностью принадлежащий правительству Казахстана.

Урядовий портал, 08.02.2019

Україна та Швеція розширюють співпрацю в галузі ядерної безпеки та радіаційного захисту

Державне агентство України з управління зоною відчуження та Шведський комітет з радіаційної безпеки підписали Угоду про співробітництво в галузі ядерної безпеки та радіаційного захисту.

В рамках Угоди продовжиться удосконалення української системи та інфраструктури поводження з радіоактивними відходами (РАВ), високоактивними відпрацьованими джерелами іонізуючого випромінювання (ВДІВ) тощо.

«Влітку 2018 року відбувся перегляд портфеля проектів технічної допомоги, що фінансуються Урядом Швеції, за результатами якого проекти у сфері радіаційної безпеки отримали шанс на розширення. Ми готові розглянути будь-які пропозиції щодо посилення потенціалу України у сфері нерозповсюдження ядерної зброї, безпеки під час поводження з РАВ, реагування на надзвичайні ситуації, і вже маємо певні напрацювання щодо потенційних проектів, тож сподіваємось на подальшу співпрацю з Урядом Швеції», - розповідає Голова ДАЗВ **Віталій Петрук**.

За словами начальника відділу з міжнародного співробітництва та зв'язків з громадськістю **Катерини Павлової**, у рамках Угоди передбачено обмін досвідом щодо застосування успішного досвіду у сфері поводження з РАВ та імплементацію на законодавчому рівні положень та рекомендацій МАГАТЕ, навчання персоналу за програмами, а також обмін нормативними та іншими документами, передачу технічних даних.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/ukrayina-ta-shveciya-rozshiryuyut-spivpracyu-v-galuzi-yadernoyi-bezpeki-ta-radiacijnogo-zahistu>

Енергоатом, ЮУАЕС, 11.02.2019

ЮУАЕС готується до реалізації нового проекту технічної допомоги ЄС у сфері поводження з РАВ

На Южно-Українській АЕС 7-8 лютого представники німецького консорціуму «PLEJADES» ознайомилися з потоками, видами та об'ємами рідких радіоактивних відходів (РРВ), відвідали об'єкти, призначені для поводження з радіоактивними відходами (РАВ), а також обговорили з фахівцями ЮУАЕС плани з подальшого використання отриманої інформації. Візит організовано в рамках реалізації проекту «Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну переробку, зберігання та захоронення РАВ, які зберігаються на українських ядерно-енергетичних підприємствах». Розрахований на 3 роки, він реалізується в рамках Програми взаємодії з Європейською комісією «Інструмент співпраці з ядерної безпеки».

Згідно з Основними санітарними правилами забезпечення радіаційної безпеки України, РРВ не можуть передаватися на довготривале зберігання та захоронення без додаткової переробки...

В Україні технологію переробки РРВ до стану, придатного для захоронення, поки не вибрано. «Нинішній візит є початковим етапом масштабного міжнародного проекту, що фінансується Єврокомісією, - повідомив начальник цеху переробки радіоактивних відходів ВП ЮУАЕС **Андрій Красніков**. - Його підсумком стануть рекомендації з застосування методології переробки рідких радіоактивних відходів на всіх українських АЕС».

Енергоатом, ЗАЕС, 12.02.2019

На Запорізькій АЕС встановлюється нове устаткування для визначення внутрішнього випромінювання людини

В рамках реалізації заходів Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС України (КзПБ) на майданчику Запорізької АЕС фахівцями атомної станції разом з представниками чеської фірми «NUVIA a.s.»

проводяться роботи по встановленню сучасного скануючого спектрометра випромінювання людини NuScan.

«Його призначення – визначення внутрішнього випромінювання людини, тобто контроль за не перевищенням норм активності радіонуклідів в організмі. Варто зазначити, що скануючий спектрометр випромінювання людини на Запорізькій АЕС використовується давно. Прийшов час замінити його на сучасний, з більш розширеним визначенням номенклатури радіонуклідів, за паспортом виробника – до 20-ти елементів», - розповів керівник проекту з чеської сторони **Юрій Боришкевич**.

Урядовий портал, 13.02.2019

У Дніпрі відбулася нарада щодо роботи підприємств атомно-промислового комплексу

13 лютого 2019 року в Дніпропетровській облдержадміністрації за участю заступника Міністра енергетики та вугільної промисловості **Юлії Підкоморної** проведено робочу нараду щодо основних показників роботи підприємств АПК, які належать до сфери управління Міненерговугілля, та їх співпрацю з органами виконавчої влади і місцевого самоврядування Дніпропетровської області.

Участь у нараді взяли голова Державної інспекції ядерного регулювання **Григорій Плачков**, генеральний директор ДК «Ядерне Паливо» **Сергій Дробот**, фахівці Міненерговугілля та представники ДП «СхідГЗК», ВП «ДХЗ», ДП «Смоли», ДП «38 ВІТЧ», ДП «Бар'єр».

Юлія Підкоморна зазначила, що особлива увага Міністерства приділяється роботі і функціонуванню підприємств атомно-промислового комплексу та реалізації проектів у 2019 році.

Заступник Міністра та керівництво Дніпропетровської облдержадміністрації зупинились на роботі кожного з підприємств атомно-промислового комплексу, які розташовані на території Дніпропетровської області.

Учасники наради обговорили перспективи роботи ДП «СхідГЗК», що має статус стратегічно важливого підприємства для економіки та енергетичної безпеки України, та ініціативи щодо реалізації інвестиційних проектів з метою подальшого розвитку підприємства.

Енергоатом, РАЕС, 14.02.2019

Рада головних інженерів АЕС України визначила пріоритетні завдання на наступний квартал

Перше у 2019 році засідання Ради головних інженерів АЕС (ГІС) НАЕК «Енергоатом» відбулося під керівництвом головного інженера Запорізької АЕС **Дмитра Сабадіна** на майданчику ВП «Аварійно-технічний центр». Участь у роботі Ради взяли технічні керівники відокремлених підрозділів Енергоатома і представники проектних та науково-дослідних інститутів.

В ході Ради ГІС фахівці АЕС проаналізували порушення у роботі АЕС за квартал, що минув, результати їх розслідування. ВП «Атомремонтсервіс» та ЗАЕС доповідали про ремонт лінзових компенсаторів на трубопроводах системи технічного водопостачання відповідальних споживачів. Зокрема обговорено проведення дослідної експлуатації «Єдиної системи виробничих показників» НАЕК «Енергоатом», розглянуто подальші плани щодо її впровадження.

За словами головного інженера РАЕС **Павла Ковтонюка**, обговорювалося

також питання, над реалізацією якого колектив підприємства зараз активно працює, **щодо підвищення потужності блоків-мільйонників на 1,5%** (пілотним на Рівненській АЕС є блок №4). Зокрема на Раді було озвучено галузеве рішення підвищення потужності блоків-мільйонників на 1,5%, не змінюючи розрахунків щодо паливної складової. Впровадження проекту підвищення потужності не впливатиме на безпечну роботу енергоблоків.

Рівненською АЕС ініціювалось питання розгляду структури й підходів до виконання нового для галузі й усіх АЕС напряму роботи щодо конфігурації енергоблоків. Також від РАЕС висувались пропозиції, пов'язані із захистом енергоблоків від коливань частоти в національній енергосистемі.

За підсумками засідання Рада ГС визначила пріоритетні завдання відокремлених підрозділів Енергоатома на наступний квартал.

Довідка. Щоквартальне засідання технічних керівників АЕС України проводиться з метою визначення основних стратегічних напрямків технічної політики вітчизняних атомних електростанцій, вирішення головних стратегічних завдань, аналізу поточного стану безпеки і планування основних напрямків розвитку галузі.

Державна інспекція ядерного регулювання України, 15.02.2019

Нарада Голови Держатомрегулювання з керівниками інспекцій на АЕС та інспекцій у регіонах

14 лютого 2019 року Голова Держатомрегулювання **Григорій Плачков** провів нараду з керівниками інспекцій на АЕС та інспекцій у регіонах.

Керівник Держатомрегулювання подякував за плідну, якісну та оперативну роботу у регіонах та на об'єктах у 2018 році та підкреслив важливість функціонування інспекцій, особливо у випадках оперативного реагування на події.

Керівники інспекцій на АЕС та інспекцій у регіонах мали змогу обговорити проблемні та актуальні питання, які виникають при виконанні їх функцій, обмінялись досвідом щодо підходів здійснення наглядової та дозвільної діяльності, враховуючи зміни законодавства України.

У рамках наради також піднімалися питання щодо кадрового забезпечення, оплати праці, закупівлі необхідного обладнання, сертифікації державних інспекторів тощо.

Завершаючи зустріч, Голова Держатомрегулювання окреслив пріоритети на поточний рік та плани залучення інспекцій до реалізації відповідних заходів.

Урядовий портал, 15.02.2019

Модернізація обладнання атомних електростанцій за участю Корпорації Toshiba дозволить підвищити ефективність та безпеку АЕС

У Міненерговугілля проведено зустріч з представниками Корпорації Toshiba ЕСП (Енергетичні системи і рішення). Зустріч провела **Світлана Кульчицька**, заступник директора департаменту - начальник відділу забезпечення міжнародних режимів безпеки та законодавчих ініціатив Міненерговугілля України за участю представників ДП «НАЕК «Енергоатом». Вона наголосила на важливості співпраці з Корпорацією Toshiba та зацікавленості України в залученні інвестицій: «Міненерговугілля готове сприяти в реалізації інвестиційних проектів у ядерній енергетиці та пошуку інструментів для вирішення питань».

Японські колеги поінформували про наміри щодо реалізації інвестиційних проектів в енергосекторі України та зазначили, що Україна має потенціал, де б компанія

могли запропонували свої ініціативи. Насамперед Toshiba цікавиться сферою атомної енергетики та розглядає можливість участі в продовженні терміну експлуатації діючих АЕС, модернізації обладнання станцій, підвищення безпеки ядерних реакторів.

Зокрема, Корпорація має досвід виконання робіт з модернізації ядерного та турбінного острова, потужності парових турбін і електричних генераторів та можливість постачання відповідного обладнання.

Одним із пілотних проектів з модернізації АЕС планується проект з підвищення потужності парової турбіни та генератора на ЗАЕС-6. Японські фахівці наразі розглядають попередню технічну специфікацію, здійснюють економічну оцінку та розробляють план фінансування.

Сторони обговорили можливості і варіанти фінансування зазначеного проекту.

Довідково. Японська сторона презентувала діяльність Корпорації, яка має понад 140-річну історію та розгалужену структуру, включає відділення ядерних енергетичних систем і послуг, теплові і гідроенергетичні системи і послуги, відділення накопичувачів енергії, відділення систем передачі та розподілу, Центр дослідження і розробок енергетичних систем. Представники Корпорації 13 лютого відвідали Харківський завод «Турбоатом», який відзначив 85-річний ювілей. У липні минулого року Турбоатом і Toshiba підписали меморандум про взаєморозуміння і почали спільні маркетингові і технічні дослідження на 2 роки.

Урядовий портал, 15.02.2019

Розвиток атомно-промислового комплексу є одним із ключових аспектів енергетичної безпеки України, - Міненерговугілля

Делегація Міненерговугілля на чолі із заступником Міністра енергетики та вугільної промисловості **Юлією Підкоморною** у рамках робочої поїздки до Дніпропетровської та Кіровоградської областей відвідала низку підприємств атомно-промислового комплексу, зокрема ВП «Дніпродзержинський хімічний завод», ДП «Смоли», «38 Відділ інженерно-технічних частин» та ДП «Бар'єр».

Юлія Підкоморна провела робочу нараду на ВП «ДХЗ» з питань роботи підприємств атомно-промислового комплексу, які належать до сфери управління Міненерговугілля та знаходяться у м. Кам'янське. Під час наради обговорили завдання, напрямки діяльності та шляхи врегулювання проблемних питань.

Також делегація відвідала гідрометалургійний завод ДП «Схід ГЗК» (ГМЗ)...

«На 2019 рік підприємством визначені плани щодо збільшення обсягів виробництва уранового концентрату, зокрема, за рахунок реалізації інвестиційних проектів, які підтримуються Міненерговугілля», - наголосила заступник Міністра.

У процесі обговорення проблемних питань заступник Міністра запевнила, що Міненерговугілля, ДП «СхідГЗК», ДК «Ядерне паливо» та ДП «НАЕК «Енергоатом» вживають відповідні дії щодо врегулювання проблемних питань та розвитку ДП «СхідГЗК», що має статус стратегічно важливого підприємства для економіки України та очікує на підтримку як галузевої профспілки, так і органів влади на місцях щодо втілення в життя ініціатив Міністерства.

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/rozvitok-atomno-promislovogo-kompleksu-ye-odnim-iz-klyuchovih-aspektiv-energetichnoyi-bezpeki-ukrayini-minenergougillya>

Додаткова інформація на цю тему – Дєро.Кіровоград, 15.02.2019 "Ціна на уранову продукцію Кропивниччини є збитковою, - директор ДП "Схід ГЗК". Генеральний директор ДП "Схід ГЗК" **Олександр Сорокін** поінформував, що Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг (НКРЕКП) затвердила ціну на готову уранову продукцію на 2019 рік у розмірі 75 доларів за кілограм.

Проте собівартість видобутку урану на Інгульській, Смолінській та Новокостянтинівській шахтах коливається від 79-и до 143-х доларів за кілограм. Таким чином затверджена ціна є збитковою і не дає можливості розвиватися. Через таку ситуацію також постійно створюється соціальна напруга у районах діяльності шахт, адже це робочі місця для людей та надходження до бюджетів усіх рівнів.

Заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості **Юлія Підкоморна** зазначила: "Профільне Міністерство знає про проблемну ситуацію у Кіровоградській області і активно працює над вирішенням цих питань. Звичайно, без вашої допомоги і підтримки зробити заходи, які ми тут обговорили, буде важко".

Енергоатом, ЮУАЕС, 15.02.2019

У навчально-тренувальних заняттях персоналу на ЮУАЕС уперше використано модуль важких аварій

На Южно-Українській атомній станції до циклу навчань персоналу в рамках підтримки кваліфікації вперше включено навчально-тренувальні заняття з застосуванням модуля важких аварій. Вони проходять на повномасштабному тренажері блока №1 (ПМТ-1), де навчаються оператори блочного щита управління першої черги (енергоблоки №1,2) АЕС. Разом з оперативним персоналом навчання проходять члени групи інженерної підтримки (ГПП) - провідні фахівці основних цехів, які володіють глибокими знаннями і чітким розумінням процесів, що можуть виникати в разі важких аварій. Згідно з Аварійним планом ВП ЮУАЕС, у завдання ГПП входить надання рекомендацій з вибору стратегії їх ліквідації.

Модуль важких аварій для ПМТ-1 ВП ЮУАЕС розроблено на базі аналітичних розрахунків, стратегій і процедур КУВА (Керівництва з управління важкими аваріями). На відміну від існуючого на ПМТ-3 (повномасштабному тренажері блока №3) демонстраційного модуля, що дозволяє лише спостерігати за тим, як розвивається перебіг важкої аварії, він має зворотний зв'язок, дозволяючи відпрацьовувати конкретні дії оперативного персоналу в режимі реального часу.

У планах южно-українських атомників до кінця поточного року, використовуючи досвід, набутий на ПМТ-1, ввести в роботу аналогічний модуль важких аварій на ПМТ- 3.

«Нині модуль важких аварій у складі повномасштабного тренажера першого та другого блоків успішно працює. Кожна зміна, що заходить на навчання раз на два тижні, бере участь у заняттях з його застосуванням. Напрацьованим досвідом наші фахівці готуються поділитися з колегами на Міжнародній науково-практичній конференції з культури безпеки, яка пройде у квітні в Києві», - повідомляє заступник начальника НТЦ з навчально-методичної роботи Дмитро Шаміс.

Енергоатом, ЗАЕС, 19.02.2019

На ЗАЕС розпочинається новий проект в сфері поводження з рідкими радіоактивними відходами

На Запорізькій АЕС побувала делегація в складі представників «Plejades GmbH», «NUKEM» (Німеччина, Сербія), ДСП «Екоцентр» та НАЕК «Енергоатом». Цей візит відноситься до початкового етапу в реалізації проекту під назвою: «Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну переробку, зберігання та захоронення радіоактивних відходів, що зберігаються на українських ядерно-

енергетичних підприємствах».

Відповідно до Національної стратегії поводження з радіоактивними відходами на Запорізькій АЕС в 2018 році був побудований вдосконалений комплекс з переробки твердих РАВ. В той же час, нормативним документом «Основні санітарні правила забезпечення радіаційної безпеки України» деякі радіоактивні відходи, зокрема сольовий плав (після установок глибокого упарювання), шлами, іонообмінні смоли були віднесені до рідких радіоактивних відходів, так званих проблемних. Зараз більшість з них зберігаються в непереробленому вигляді, оскільки поки що не вибрано технології їх переробки до стану, придатного для захоронення.

Контрактним органом цього проекту став Європейський Союз, представлений Європейською Комісією, Генеральним Директоратом Співпраці і розвитку – EuropeAid, що діє від імені уряду України. Його фінансування передбачається ІСЯБ (Інструмент співпраці у ядерній безпеці), який існує для заходів, спрямованих на підвищення ядерної безпеки, радіаційного захисту і застосування ефективних методів із забезпечення захисту ядерних матеріалів в країнах, що не входять до складу ЄС. Період реалізації діючого ІСЯБ – з 2014 по 2020 роки.

Умовами проекту передбачається, що всі підприємства НАЕК «Енергоатом» прийматимуть активну участь в його реалізації і будуть ефективно взаємодіяти для досягнення мети. Українська сторона забезпечить залучення вищого керівництва та персоналу необхідної кваліфікації та досвіду.

Інформація на цю тему – ЗАЕС, 27.02.2019 «Комплекс з переробки РАВ Запорізької АЕС за крок до промислової експлуатації».

Тиждень.ua, 22.02.2019

Олександр Домбровський: Україні потрібно мінімізувати всі ризики щодо постачання ядерного палива і переробки відпрацьованого

«Я підтримую сьогоднішню позицію представників НАЕК «Енергоатом», що потрібна диверсифікація. Але нам варто зміщуватися в бік збільшення частки в поставках від наших західних партнерів і мінімізувати всі ризики, які пов'язані не лише з постачанням ядерного палива, а й із переробкою відпрацьованого. Це проблема, яку маємо з Росією. Сьогодні ми будуємо сховище для відпрацьованого ядерного палива, щоб створити власний ядерний цикл. Стратегічно було б правильно мати свій повний замкнений ядерний цикл, хоча це дуже дороге задоволення», - таку думку в інтерв'ю висловив народний депутат, перший заступник керівника Комітету парламенту з питань енергетики **Олександр Домбровський**. На його, в Україні є для того все необхідне, починаючи від уранової сировини й закінчуючи високотехнологічною наукою.

ДНТЦ ЯРБ, 25.02.2019

У рамках європейського семінару відбувся обмін досвідом у сфері поводження з ВЯП

Державний науково технічний центр з ядерної та радіаційної безпеки продовжує співпрацю із європейськими партнерами у рамках проекту INSC U3.01/14 (UK/TS/51, Компонент А «Посилення можливостей Держатомрегулювання України в ліцензуванні нових ядерних установок (окрім АЕС)», Завдання А3).

Минулого місяця в офісі компанії IRSN (м. Авіньйон, Франція) відбувся семінар А3.1-А2 «Представлення досвіду ЄС щодо поводження з відпрацьованим ядерним

паливом», участь у якому взяли представники ДНТЦ ЯРБ та Держатомрегулювання.

Серед учасників – представники регулюючих органів у сфері ядерної та радіаційної безпеки та організацій технічної підтримки з Франції, Бельгії, Болгарії.

Долучившись до семінару, Держатомрегулювання України та ДНТЦ ЯРБ ознайомилися із європейським досвідом щодо поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП) та експлуатацією сховищ сухого типу для зберігання ВЯП, представили результати технічного звіту АЗ.1-А1 «Огляд української нормативно-правової бази і регулюючої практики щодо поводження з відпрацьованим ядерним паливом», розробленого фахівцями ДНТЦ.

Учасники семінару мали змогу ознайомитись із досвідом Франції щодо поводження з ВЯП, а також з основними принципами його зберігання та переробки.

Крім того, у рамках семінару відбувся технічний візит до сховища сухого типу CASCAD для зберігання ВЯП, на майданчику Cadarache, розташованого на півдні Франції, на відстані приблизно 40 км від м. Екс-ан-Прованс.

EUAXIS, 25.02.2019

Проект SMR-160 привлек внимание компаний из Украины и США

Holtec International достигла прогресса в развитии проекта малого модульного реактора SMR-160 за счет соглашений с украинской компанией «Энергоатом» и американской компанией Exelon Generation. О новых договоренностях было объявлено 8 февраля во время заседания Консультативного совета Holtec по проекту SMR-160.

В настоящее время заявку на реализацию проекта SMR-160 рассматривает Комиссия по ядерной безопасности Канады. Ожидается, что ядерный регулятор Украины будет координировать самостоятельную оценку проекта SMR-160 в рамках соглашения о сотрудничестве со своим канадским партнером.

В свою очередь, президент Энергоатома **Юрий Недашковский** объявил о планах создания консорциума с Holtec и Государственным научно-техническим центром по ядерной и радиационной безопасности (ГНТЦ-ЯРБ) Украины с целью изучения соответствия экологическим и техническим требованиям SMR-160. Официальное объявление о создании консорциума ожидается в ближайшее время.

На том же заседании Holtec подписала меморандум о взаимопонимании с Exelon Generation. Теперь Exelon совместно с SNC-Lavalin и Mitsubishi Electric занимается разработкой проекта SMR-160. По условиям соглашения, Exelon Generation будет разрабатывать график развития проекта, план подбора персонала, заниматься улучшением функциональности реактора. По заявлению Holtec, Exelon Generation сможет предоставлять услуги по эксплуатации реакторов клиентам, которые не имеют развитой атомной инфраструктуры.

Енергоатом, ЮУАЕС, 26.02.2019

На ЮУАЕС впроваджується нова система контролю металу трубок парогенераторів

На Южно-Українській АЕС впроваджується нова автоматизована система вихороструменевого контролю металу теплообмінних трубок і перемичок колекторів парогенераторів ПГВ-1000. Нині на майданчику атомної станції доопрацювання бази даних її програмного продукту здійснюють фахівці Інституту ядерних технологій Хорватії (INETEC).

Проміжний етап з установки та випробування програмного забезпечення системи, а також усунення виявлених зауважень стартував 25 лютого і завершиться

1 березня. Роботи виконуються в рамках Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків атомних електростанцій (КзПБ). Їх реалізація дозволить надійніше експлуатувати парогенератори ЮУАЕС.

«Нову систему вихороструменевого контролю металу трубок парогенераторів виробництва INETEC на Южно-Українську АЕС було поставлено в червні 2018 року після позитивних функціональних випробувань на майданчику виробника, - повідомляє подробности начальник служби контролю металу (СКМ) ВП ЮУАЕС **Андрій Бажуков**. - У процесі випробувань було виявлено, що база даних вимагає доопрацювання, зокрема, комутації з масивом даних, які в нас були напрацьовані раніше. Використання вже зібраної інформації про стан металу теплообмінних трубок парогенераторів і знання всіх нюансів процесу буде вкрай корисне під час розробки робочих програм. Наші зауваження були враховані».

За його словами, потреба в заміні діючої системи вихороструменевого контролю металу теплообмінних трубок парогенераторів на ЮУАЕС була викликана тим, що на сьогодні ресурс цього обладнання, що працює з 2001 року, вичерпано.

Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, Зеркало недели, Деловая столица, 26.02.2019

Украина планирует построить завод по фабрикации ядерного топлива на площадке Южно-Украинской АЭС – глава Минэнергоугля

Украина планирует построить завод по фабрикации ядерного топлива на площадке Южно-Украинской АЭС, объявив осенью 2019 года конкурс на строительство и финансирование проекта, сообщил министр энергетики и угольной промышленности **Игорь Насалик**.

"Буквально через полгода будем объявлять конкурс на строительство завода", - сказал он в ходе организованного Институтом им. Адама Смита Международного энергетического форума в Киеве. По его словам, технологии предоставит компания Westinghouse, которая также готова софинансировать этот проект. Если американская компания выступит только в качестве поставщика технологий, то, по мнению министра, финансирование может обеспечить "НАЭК "Энергоатом".

По расчетам министра, стоимость сооружения завода, способного изготавливать топливные порошки и таблетки, составит около \$400 млн, в случае упрощенной модели со сборкой комплектующих – \$120-130 млн.

В ноябре 2018 года первый вице-президент - техдиректор "Энергоатома" **Александр Шавлаков** сообщил, что на мощностях базирующегося в Южноукраинске ОП "Атомэнергомаш" планируется развернуть производство комплектующих (головок и хвостовиков) для топливных кассет Westinghouse.

Інформація на цю тему – Деловая столица, 27.02.2019 «Назло китайцам. Американцы готовы угостить Украину урановой таблеткой», Денис Лавникевич.

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

112.ua, 12.02.2019

Опубликованы первые кадры сериала "Чернобыль" от НВО

Канал НВО опубликовал первые кадры нового мини-сериала "Чернобыль", основанного на реальных событиях, произошедших в Украине в апреле 1986 года.

Главные роли в картине сыграли **Стеллан Скарсгард** ("Тор", "Девушка с

татуировкой дракона"), **Эмили Уотсон** ("Теория всего", "Эквилибриум"), **Джаред Харрис** ("Союзники", "Корона") и **Джесси Бакли** ("Табу", "Зверь").

Режиссером драмы выступил **Йохан Ренк** ("Ходячие мертвецы", "Во все тяжкие"), сценарии ко всем эпизодам написал **Крэйг Мэзин**.

Премьера "Чернобыля" ожидается на канале НВО в мае, но точную дату пока не обнародовали.

ГСП Чернобыльская АЭС, 13.02.2019

Колегія ДАЗВ: підбито підсумки 2018 року

12 лютого на ЧАЕС відбулася Колегія Державного агентства України з управління зоною відчуження (далі: ДАЗВ), на меті якої було підбити підсумки роботи усіх підприємств підпорядкування ДАЗВ та визначити напрямки роботи на рік поточний. До участі у колегії, окрім керівників підприємств зони, були запрошені представники Мінекології, ДІЯРУ, Державної екологічної інспекції, ДП НАЕК «Енергоатом», Атомпрофспілки та місцевих громад, що межують із зоною.

Як зазначив у своєму звіті голова ДАЗВ Віталій Петрук, до сфери управління ДАЗВ належить 17 підприємств та 4 установи, на яких працює 6077 осіб. У своєму звіті він доповів про основні досягнення в роботі, зокрема про те, що Верховна Рада схвалила зміни до Загальнодержавної програми зняття з експлуатації Чорнобильської АЕС та перетворення об'єкта «Укриття» на екологічно безпечну систему. Завдяки відновленню цільового використання коштів Державного фонду поводження з радіоактивними відходами, у грудні 2018 року завершені будівельні роботи над першою чергою комплексу «Вектор». Добігають кінця роботи з підготовки до експлуатації НБК та СВЯП-2.

У минулому році на промисловому майданчику Чорнобильської АЕС запущено пілотний проект сонячної електростанції потужністю 1 МВт. Крім того, від бельгійської компанії Tractebel отримано техніко-економічне обґрунтування, яке підтвердило можливість спорудження СЕС потужністю 1,2 ГВт у зоні відчуження.

Перетворення, що відбуваються у зоні відчуження, постійно доносяться до найширших кіл міжнародної та української громадськості...

Підсумовуючи засідання, члени колегії затвердили Публічний звіт голови Державного агентства з управління зоною відчуження та план діяльності ДАЗВ на поточний рік. На вимогу голови Атомпрофспілки **Валерія Матова**, якого підтримали голова ППО ЧАЕС **Максим Орлов** та голова ради первинних профспілкових організацій Чорнобильської об'єднаної організації Атомпрофспілки **Микола Тетерін**, до середини березня 2019 року має відбутися окрема зустріч між представниками профспілки та адміністрацією ДАЗВ, де буде обговорено подальше реформування підприємств підпорядкування ДАЗВ та питання оплати праці їх колективів.

Додаткова інформація на цю тему – Урядовий портал, 26.02.2019 «**Голова ДАЗВ Віталій Петрук відвідував про діяльність у 2018 році**». Діяльність Державного агентства України з управління зоною відчуження у 2018 році була зосереджена на виконанні головних пріоритетів, які були затверджені Міністром екології та природних ресурсів України. Зокрема, велика увага була приділена виконанню робіт зі зняття з експлуатації ЧАЕС та перетворення об'єкта «Укриття» на екологічно безпечну систему, удосконаленню механізму поводження з радіоактивними відходами, а також установленню зони спеціального промислового використання та створенню умов для розміщення об'єктів альтернативної

енергетики у зоні відчуження.

«Важливим кроком для удосконалення механізму поводження з радіоактивними відходами стало затвердження механізму цільового використання коштів Державного фонду поводження з радіоактивними відходами. Завдяки цьому в грудні 2018 року було завершено будівельні роботи I черги комплексу «Вектор» й проводилися роботи з розробки проектної документації об'єктів інфраструктури для прийняття осклованих відходів з Росії», – повідомляє Голова ДАЗВ **Віталій Петрук**.

Також були проведені важливі роботи із енергоефективності та енергозбереження на підприємствах, що належать до сфери управління ДАЗВ.

Значний прогрес також відбувся за ще одним пріоритетом – створення умов для розміщення об'єктів альтернативної енергетики у зоні відчуження. Зокрема, у 2018 році було запущено пілотний проект СЕС потужністю 1 МВт на ЧАЕС. Окрім того, Україна отримала від французької компанії Tractebel техніко-економічне обґрунтування, яке підтвердило можливість спорудження СЕС потужністю 1,2 ГВт у зоні відчуження, а також схвалено розпорядження Уряду про надання дозволу для розроблення проекту землеустрою для створення вітрової електростанції.

У 2018 році ефективно проводилася робота з інформування громадськості про розвиток зони відчуження.

Минулого року кількість відвідувачів зросла на 30% у порівнянні з 2017 р. За підтримки ПРООН/ГЕФ та громадських організацій у рамках Програми малих грантів ПРООН для ефективного інформування відвідувачів у двоповерховій будівлі на КПП «Дитятки» відкрили інформаційний центр «Чорнобиль: територія змін».

<https://www.kmu.gov.ua/ua/news/golova-dazv-vitalij-petruk-vidzvituvav-pro-diyalnist-u-2018-roci>

ГСП Чернобыльская АЭС, 21.02.2019 **«ЧАЕС: Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля».**

РІЗНЕ

AtomInfo.Ru, 30.01.2019

Toshiba разработала новый робот

для разведки на втором блоке АЭС Фукусима Дайичи

Корпорация "Toshiba" разработала роботизированную установку с дистанционным управлением, с помощью которой возможно исследовать обломки активной зоны в нижней части контейнента блока №2 аварийной АЭС "Фукусима Дайичи", пишет "World Nuclear News".

В январе 2018 года на блоке была предпринята новая попытка обследования, в ходе которой были идентифицированы топливные обломки в нижней части pedestal.

Новый робот, разработанный компанией "Toshiba Energy Systems & Solutions Corporation", предназначен для обследования данных обломков.

Как ожидается, робот будет запущен на второй блок уже в феврале.

Newsone, 12.02.2019

СМИ: Северная Корея продолжает производить ядерное топливо

Северная Корея, несмотря на переговоры с США о денуклиаризации, продолжает производить ядерное топливо. Вероятно, произведенного за последний год хватит, чтобы добавить в свой арсенал семь единиц ядерного оружия. Об этом свидетельствуют актуальные исследования американцев, как передает Reuters.

Так, бывший директор оружейной лаборатории США **Зигфрид Хеккер**, один из авторов доклада, заявил журналистам, что, согласно спутниковым снимкам, в КНДР производство ядерного топлива продолжалось в течение минувшего года.

По словам ученого, около 150 кг высокообогащенного урана, вероятно, позволило Пхеньяну увеличить количество оружия в арсенале от пяти до семи единиц. Таким образом, арсенал вырос, вероятно, до 37 единиц. В докладе отмечается, что замораживание ядерных и ракетных испытаний Северной Кореей с 2017 года снизило общий уровень угрозы.

РБК-Украина, 12.02.2019

Евростат назвал страну-лидера "зеленой энергетики"

Доля энергии из возобновляемых источников в валовом конечном потреблении энергии в Европейском Союзе (ЕС) в 2017 году достигла 17,5% по сравнению с 17,0% годом ранее.

По сравнению с 2004 годом (8,5%) доля энергии из возобновляемых источников выросла более чем в два раза.

Как отмечается в сообщении, доля "зеленой энергетики" является одним из основных показателей Европейской стратегии 2020. Целью ЕС является получение 20% энергии в валовом конечном потреблении энергии из возобновляемых источников к 2020 году и не менее 32% к 2030 году.

По данным Евростата, в 2017 году лидировала Швеция, где более половины (54,5%) энергии поступает из возобновляемых источников. Далее идут Финляндия (41,0%), Латвия (39,0%), Дания (35,8%) и Австрия (32,6%).

В противоположном конце рейтинга находятся Люксембург (6,4%), Нидерланды (6,6%) и Мальта (7,2%).

Каждое государство-член ЕС имеет свою собственную цель в стратегии 2020. Национальные целевые показатели учитывают различные отправные точки, потенциал возобновляемой энергии и экономические показатели. Среди 28 государств-членов ЕС 11 уже достигли целей стратегии 2020: Болгария, Чехия, Дания, Эстония, Хорватия, Италия, Литва, Венгрия, Румыния, Финляндия и Швеция.

На начало 2019 года в Украине работает 2240 МВт мощностей объектов возобновляемой электроэнергетики, что в 1,5 раза больше, чем на конец 2017 года (около 1500 МВт).

112.ua, Укринформ, ГлавКом, 13.02.2019

В КНДР согласились допустить экспертов МАГАТЭ на свои ядерные объекты

Северная Корея будет гарантировать безопасность инспекторов МАГАТЭ и их деятельности до завершения процесса проверки.

КНДР согласилась допустить инспекторов Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) на свои ядерные объекты. Об этом сообщило издание The Korea Times со ссылкой чиновника.

"Участники переговоров по ядерным вопросам из США и Северной Кореи достигли предварительного соглашения, по которому инспекторы МАГАТЭ смогут получить доступ к ядерным и ракетным полигонам КНДР для своевременной проверки их демонтажа", – рассказал источник.

Конкретные даты и объекты, которые будут инспектированы, определятся в ходе переговоров.

"Северная Корея будет гарантировать безопасность инспекторов МАГАТЭ и их деятельности до завершения процесса проверки. Пхеньян будет выполнять свои обязательства по резолюциям Совета Безопасности ООН по сотрудничеству с МАГАТЭ и надлежащему решению незакрытых вопросов", – говорится в сообщении.

Напомним, что договор о нераспространении ядерных вооружений был подписан КНДР в 1968 году, однако она вышла из договора в 2003 году. В 2009 году Северная Корея потребовала от инспекторов МАГАТЭ покинуть страну.

РБК-Россия, EIR Center, 13.02.2019

Ликвидаторы впервые провели эксперимент с ядерным топливом на "Фукусиме"

Компания-оператор атомной электростанции «Фукусима» в Японии, Токуо Electric Power (TEPCO), занимающаяся ликвидацией последствий аварии на АЭС, впервые за последние восемь лет начала контактные эксперименты с ядерным топливом, расплавленным в защитной оболочке второго блока станции. Об этом сообщает газета Nikkei.

Для проверки топлива было использовано захватное устройство, которое опустили в защитную оболочку реактора. Специалисты проверят взятые образцы на твердость, а также измерят дозу и температуру излучения.

Напомним, несколько взрывов прогремели на АЭС «Фукусима-1» в марте 2011 года из-за цунами, вызванного землетрясением.

Bellona.ru, 14.02.2019

Совещание сторон конвенции ЭСПОО ЕЭК ООН: "Беларусь нарушила конвенцию ЭСПОО ЕЭК ООН при выборе Островецкой площадки для строительства АЭС"

Решение о новом нарушении при строительстве Белорусской АЭС было принято на внеочередном Совещании сторон конвенции Эспоо ЕЭК ООН 7 февраля 2019 года в Женеве. Беларусь отказалась признавать это решение, назвав его «политизированным». Как это повлияет на судьбу российского проекта в Беларуси?

7 февраля в Женеве внеочередное Совещание сторон Конвенции Эспоо ЕЭК ООН приняло решение по Белорусской АЭС. В документе говорится о новом нарушении при выборе Островецкой площадки, расположенной в северо-западной части Беларуси, всего в 20 км от границы с Литвой и менее чем в 50 км от литовской столицы. Белорусскую АЭС строит госкорпорация «Росатом» по проекту АЭС-2006 за средства российского кредита.

В тексте решения отмечается, что в предоставленной затрагиваемым странам и общественности документации по Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) Белорусской АЭС **недостаточно обоснован выбор в пользу Островецкой площадки, что нарушает пункты Конвенции 4.1, 5(а) и 6.1.** При этом в решении говорится, что формально в ОВОС упоминаются альтернативы и критерии выбора.

Этот вывод был сделан еще в 2018-м году Комитетом по Осуществлению Конвенции после изучения документации ОВОС Белорусской АЭС, после того как он исчерпал «все возможности получения консультативных заключений внешних экспертов, в том числе от обеих заинтересованных Сторон и МАГАТЭ».

Это первый в истории Конвенции Эспоо прецедент, когда ее орган по

соблюдению изучает не только процедуры, но и существо вопроса. В данном случае, по мнению Комитета, Беларусь предприняла формальные действия – то есть, выполнила оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС), представила ее затрагиваемым странам и общественности. Однако в этой ОВОС не было необходимой информации, что является нарушением международных обязательств Беларуси.

Реакция Беларуси на констатацию нового факта нарушения при выборе Островецкой площадки, была крайней – отказ от принятия и даже обсуждения.

Перед Совещанием в Женеве Беларусь предложила свой вариант решения. При этом из документа была удалена вся информация о несоблюдении Беларусью Конвенции при строительстве АЭС, а в общую часть внесла новые пункты, затрудняющие работу Комитета по выявлению новых нарушений, в том числе, касающихся атомных электростанций...

На Совещании в Женеве Белорусская делегация сначала призвала отложить принятие решения, а затем вынудила второй раз в истории Конвенции Эспоо применить процедуру голосования. Когда же подавляющим большинством голосов решение было принято, официальная Беларусь заявила, что не признает его, и вообще, не уверена, что участие в Конвенции имеет для нее смысл.

Белорусская делегация также заявила собравшимся в Женеве: «АЭС уже построена и будет введена в эксплуатацию».

Белорусские наблюдатели от НГО считают решение внеочередного Совещания сторон по Белорусской АЭС мягким и не отражающим всех фактов нарушений. Они распространили соответствующее заявление, где охарактеризовали подход органов Конвенции компромиссным.

Андрей Андрусевич, юрист и эксперт по международному экологическому праву, считает, что Беларуси будет сложно не признавать решения, даже принятого в таких противоречивых условиях. «Уверен, у официальной Беларуси есть разные варианты построения стратегии. В любом случае, данное дело будет серьезным уроком для будущих проектов, в том числе связанных с АЭС, таких как обращение с ОЯТ и других», – прокомментировал он.

У замминистра окружающей среды Литвы **Мартинаса Норбутаса** – не такой спокойный прогноз. Он сообщил, что принятие этого решения – хорошая новость, поскольку оно является окончательным. По его мнению, «Островецкий проект осуществляется с нарушением международных соглашений. Это также показывает, что страны и компании, связанные с этим проектом, приносят свой вклад в нарушения, и тем самым разрушают свою репутацию».

Не исключено, что и сейчас Беларусь снова повернется лицом к европейскому сообществу, выполнив какие-то формальности.

Аналитики отмечают, что экономическая сторона проекта провальна, а выявление нового нарушения поставит крест на надеждах экспорта белорусских атомных киловатт в ЕС. Литва, к слову, уже приняла законы, запрещающие это делать.

Это еще больше осложняет пуск первого энергоблока белорусской атомной электростанции в условиях, когда не ясно, каких дополнительных затрат это потребует, кроме тех необходимых, что уже могут затормозить пуск – по вводу в строй мощностей энергетического резерва, по строительству площадки для пристанционного сухого хранения ОЯТ и так далее.

Если учесть то, что Беларусь и Россия начинают возрождение союзного государства двух стран, логично предположить, что часть затрат по Островецкому

проекту может лечь в бюджет этого государства, а затем, и в бюджет России. Этот факт делает из Белорусской АЭС некую тень Балтийской, и здесь отложенный пуск или вообще замораживание могут показаться единственной экономически оправданной альтернативой.

ТАСС, 19.02.2019

Чехия намерена развивать атомную энергетику и строить новые энергоблоки на АЭС

Об этом заявил премьер-министр республики, председатель политического движения "Акция недовольных граждан" (АНО) **Андрей Бабиш**, выступая на отчётно-выборном съезде данного политического субъекта.

"У нас (работает) атомная энергетика", - подчеркнул он. - "Мы хотим развивать атомную энергетика. Государство должно гарантировать гражданам энергетическую безопасность. Её нам обеспечит только одно - строительство новых энергоблоков на АЭС; без них наша страна не обойдётся".

Бабиш отверг возможность замены в республике АЭС на возобновляемые источники энергии по примеру стран Западной Европы. В планах правительства - возведение новых энергоблоков на действующих в стране АЭС "Темелин" и "Дукованы".

"Если в Германии решили, что их промышленность будет работать на энергии солнца и ветра, то это (исключительно) их решение. Мы совершенно точно не хотим применять её у себя. Мы будем бороться против сумасшедших предложений Европарламента об (увеличении объёма) возобновляемых источников энергии. У нас для этого нет условий", - сказал премьер.

Терминал, ЭлектроВести, 19.02.2019

К 2040 году возобновляемая энергетика станет главным источником производства электроэнергии

В 2040 году рост спроса на энергию в мире вырастет на треть. Об этом говорится в ежегодном обзоре ВР (British Petroleum) **«Прогноз развития мировой энергетике до 2040 года»**. «Мировой спрос на энергоносители к 2040 году вырастет примерно на треть благодаря повышению уровня жизни, прежде всего в Индии, Китае и других странах Азии», — отмечается в документе.

Согласно оценке ВР, возобновляемые источники энергии (ВИЭ) и газ обеспечат 85% прироста поставок энергоносителей, при этом к 2040 году ВИЭ станут главным источником производства электроэнергии в мире.

Спрос на нефть будет расти в первой половине прогнозного периода, а затем постепенно стабилизируется. Потребление угля, в целом, сохранится на нынешнем уровне.

Промышленность и жилищно-коммунальное хозяйство (ЖКХ) обеспечат порядка 75% прироста конечного спроса на энергоносители. В то же время транспорт станет более энергоэффективным, поэтому динамика потребления в этом секторе замедлится.

На электроэнергетику придется примерно 75% прироста потребления первичных энергоносителей.

В обзоре также отмечается, что выбросы углекислого газа продолжают расти, что указывает на необходимость принятия разносторонних мер для их сокращения.

Терминал, ЕлектроВести, 19.02.2019

Британія готова к виходу из Евратома

Правительство Британии предпринимает необходимые меры для того, чтобы страна смогла действовать как независимое и ответственное ядерное государство после выхода из Евратома. О некоторых из этих мер говорится в заявлении министра бизнеса, энергетики и промышленной стратегии **Грега Кларка**, опубликованном на сайте британского парламента.

В частности, Британия заключила все замещающие соглашения, необходимые для обеспечения непрерывности ядерной торговли после выхода страны из ЕС и Евратома. В том числе, это соглашения о сотрудничестве в мирной атомной области с Австралией, Канадой и США.

Также Британия заключила соглашения о гарантиях и дополнительном протоколе к соглашению о гарантиях с МАГАТЭ.

Все эти соглашения были переданы в британский парламент 19 декабря 2018г.

С Японией у Британии действует соглашение о сотрудничестве в мирной атомной области от 1998 года. Оно останется в силе после выхода Британии из Евратома. Две страны ведут официальные переговоры по вопросам о гарантиях в связи с ДНЯО, при этом они уверены, что соответствующие договорённости, если потребуется, будут действовать уже в марте 2019 года.

Значительный прогресс был достигнут в создании национального режима ядерных гарантий. Разработанные правительством новые положения о гарантиях были поддержаны парламентом и вступят в силу сразу после выхода из Евратома.

Facebook, 20.02.2019

Китай прийняв рішення перестати штучно субсидувати сонячні електростанції та вітроелектростанції

Андрей Герус

Китай прийняв рішення перестати штучно субсидувати сонячні електростанції та вітроелектростанції. Також у багатьох країнах Європи такі станції вже не субсидуються, а працюють на рівних умовах та виграють конкуренцію.

Внаслідок конкуренції електроенергія у Китаї буде дешевшати, а китайська промисловість отримає конкурентні тарифи.

В Україні ж дешева руда колись закінчиться, а ось у виробництві готового товару Китай буде мати суттєву конкурентну перевагу над українською промисловістю, зокрема металургією.

В Україні при ринковій ціні е/е 1,612 грн сонячний зелений тариф складає 4,6 грн - найвищий у світі. **Тобто у цьому зеленому тарифі 3 грн або 65% від "зеленого" тарифу, це є субсидії, які платять споживачі через завищені тарифи та Енергоатом через свої занижені тарифи.**

Чудес не буває, всі ці Роттердами+ та зелені тарифи - це просто внутрішній перерозподіл ресурсів - у одних більше грошей зібрати, іншим більше віддати.

В Україні не те, що відмови від субсидування немає, а навіть не можуть встановити, щоб розмір субсидій встановлювався не політиками-депутатами, а конкуренцією на аукціонах. Може тому, що в Китаї за корупцію смертна кара?

Шкода бачити, як безвідповідальність та меркантильність деяких політиків вже сьогодні створює для нас великі проблеми на завтра.

Варто розуміти, що все наше мабутнє - це результат сьогоднішніх рішень. Прийнятих чи ні. А світ рухається вперед і нас ніхто чекати не буде.

EIR Center, 20.02.2019

У США лідери атомної індустрії попросили підтримки у Трампа

На президентській нараді в Білому домі, на якій розглядалися різні питання атомної галузі, були запрошені представники наступних галузевих компаній: Centrus Energy, Exelon, General Electric, Lightbridge, NuScale Power, TerraPower, Westinghouse, X-energy.

Нарада була організована з ініціативи **Джека Кіна (Jack Keane)**, співзасновника і директора IP3 International. Представники галузі обговорили з Трампом можливість американських постачальників і внесок в розвиток промисловості США.

«Енергетична галузь є критично важливою інфраструктурою в будь-якій країні. Ми цінуємо можливість поділитися своїми думками про те, як зберегти лідерство США в цій глобальній галузі», — заявив президент компанії Lightbridge **Сет Грей**. Він подякував адміністрації Трампа за «рішучу підтримку» атомної енергетики і нагадав, що наявність потужної промислової бази «узгоджується» з питаннями національної безпеки.

На зустрічі також обговорювалося питання підвищення конкурентоспроможності атомної галузі США на зарубіжних ринках. В ході лютневої наради його учасники відзначили, що національна безпека США буде поставлена під загрозу, якщо країна не збереже позиції провідного розробника цивільних атомних енергоблоків. І зазначили, що в зв'язку зі старінням атомного парку в США, експорт ядерних технологій розглядається як засіб, покликаний забезпечити подальше процвітання американської атомної галузі.

Нагадаємо, що на думку експертів, атомна енергетика має бути прирівняна до відновлювальної.

EUAXIS, 21.02.2019

Международное энергетическое агентство: важно продлевать срок службы АЭС

Если сроки службы атомных электростанций в мире не будет продлеваться, объемы выбросов возрастут, сказала **Лаура Коззи**, директор подразделения Международного энергетического агентства (МЭА). В этом случае доля производства электроэнергии из ядерных источников упадет с примерно 20 процентов до примерно пяти процентов от общего объема производства электроэнергии к 2040 году. Коззи заявила об этом на презентации публикации World Energy Outlook в Министерстве промышленности и торговли.

К строительству атомного блока проявляет интерес шесть компаний – Росатом, EDF, KHNP, CGNP, Atmea и Westinghouse. Против строительства выступают экологи. Замминистра промышленности **Недела** сегодня отметил, что если в Европе не начнут продлевать сроки службы АЭС, то до 2040 года континент может потерять до 100 ГВт мощностей.

Енергореформа, 22.02.2019

"Зеленые" аукционы: опыт Казахстана

Казахстан в 2018 году запустил "зеленые" аукционы, на которых были отобраны проекты строительства возобновляемых источников энергии (ВИЭ) почти

на 860 МВт. Об опыте по внедрению "зеленых" аукционов рассказал топ-менеджер Расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников ("дочка" системного оператора единой электроэнергетической системы Казахстана, KEGOC) **Олжас Маканов** в ходе международной конференции в Киеве "Аукционная система поддержки возобновляемой электроэнергетики в Украине" 21 февраля.

Квоты и продажи. Казахстан разработал более реалистичную энергостратегию, запланировав в 2020 году достичь доли ВИЭ в энергобалансе на уровне 3%, к 2030 году – 10%, к 2050 году – 50%. Правда, и доля казахских "зеленых" в общем производстве э/э на сегодня вдвое меньше, чем в Украине, - 1% (объем годовой выработки - 1 млрд кВт-ч).

График торгов, стартовые цены, тип генерации и мощность формирует Министерство топлива и энергетики Казахстана...

Принцип аукциона. Односторонний аукцион, участники подают свои заявки, исходя из установленной министерством максимальной цены, побеждает самое дешевое предложение.

Цены. По итогам торгов (весенней и осенней сессии) по солнечной генерации снизились на 48%, по гидроэнергетике – на 24%, ветроэнергетике – на 23% (до 6 центов за кВт-ч). По биостанциям цена не изменилась.

Период заключения РРА и допгарантии. В Казахстане договора с инвесторами ВИЭ пока подписывают на 15 лет. Говорят – раз есть спрос, значит пока период достаточный. Дополнительные гарантии инвесторам – земучесток и точки подключения, приоритетная диспетчеризация, освобождение от платы за балансирование и передачу, ежегодная индексация тарифа после года работы проекта.

Банковская гарантия. На этапе преквалификации – \$5300 за МВт. На этапе заключения контракта - \$26 000 за МВт установленной мощности.

Торговая площадка. Для проведения торгов использовали действующую платформу "КОРЭМ" (Казахстанский оператор рынка электроэнергии и мощности, проводит спотовые торги и пр), где и был сформирован соответствующий сегмент. Однако оптовый рынок в Украине еще не достиг такого прогресса, подобной площадки у нас еще нет.

Работа над ошибками. Пока жалоб на снижение инвестиций и неэффективный аукционный механизм у казахов нет. Единственное, что исправили в правилах – разрешили победителям конкурса предоставлять банковскую гарантию не до, а после подписания контракта (в течение 30 дней), без документа банки отказывались ее предоставлять инвесторам.

<http://reform.energy/analitics/zelenye-auksiony-opyt-kazakhstan-10652>

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 22.02.2019

Правила для «Північного потоку-2» зміняться

В ситуації з «Північним потоком-2» за застосування правил ЄС до цього газогону відповідатиме (під наглядом Єврокомісії) ФРН

Комітет постійних представників держав ЄС у середу затвердив проект змін до газового законодавства Євросоюзу, повідомляє прес-служба Ради ЄС у **Твіттері**. В разі їх остаточного схвалення дія Газової директиви спільноти поширюватиметься на газопроводи з третіх країн, зокрема й на «Північний потік-2». Ці зміни впливатимуть тільки на ті секції, які розташовані на території та в територіальних водах країни, де труба підключається до газотранспортної системи

Євросоюзу. В ситуації з «Північним потоком-2» це означатиме, що за застосування правил ЄС до цього газогону відповідатиме (під наглядом Єврокомісії) ФРН. Для остаточного затвердження документа потрібне ще голосування Ради ЄС з енергетики, наступне засідання якої заплановано на 4 березня, а також Європарламенту. Очікується, що євродепутати розглянуть питання на пленарній сесії у квітні.

Atomic-energy.ru, 27.02.2019

Великобританія планує замінити ископаєміє істочники енергії на атомну генерацію

26 февраля 2019 года правительство Великобритании обнародовало Единый национальный энергетический и климатический план (Integrated national energy and climate plan) на период до 2035 года. Согласно этому плану, планируется проводить курс на постепенное снижение доли ископаемых источников энергии и замена их на возобновляемые источники и на атомную генерацию. При этом предполагается, что в течение переходного периода, пока не будут построены новые атомные станции взамен большинства старых, которые к настоящему времени остановлены, планируется увеличить импорт энергоносителей. Эту ситуацию планируют выправить к 2030-м годам, когда новые энергоблоки АЭС вступят в строй.

Несмотря на идущий процесс выхода Великобритании из Евросоюза, формально этот процесс ещё не завершён, поэтому британское правительство, в соответствии с нормами ЕС, предоставила данный проект в Еврокомиссию.

Великобританія являється однією з небагатьох західноєвропейських країн, котра ставить курс на будівництво нових АЕС.

... сьогодні оператори британських АЕС в значительній ступені належать іноземним корпораціям, і нові АЕС планується будувати за іноземними проектами. Це викликає складності в будівництві нових станцій.

Єдиною атомною електростанцією, котра зараз в Великобританії має статус будованої, являється третя черга АЕС «Хінкль-Пойнт», де будуються два блоки за французьким проектом EPR.

В цілях підтримки розвитку атомної енергетики британське урядові виділило 180 мільйонів фунтів стерлінгів, в т.ч. 20 мільйонів на підтримку інновацій в громадянській атомній енергетиці і 7 мільйонів на стимулювання роботи регулюючих органів по впровадженню нових реакторних технологій.

Підготовлено Науково-технічною спільнотою енергетиків та електротехніків України

Віце-президент,
Голова Виконкому НТСЕУ

О. Дупак

Адреса: 01001, Київ, аб.скр.142
01601, Хрещатик, 34, каб. 620
Телефакс (044) 278-43-07
ntseu@mev.gov.ua
<http://www.ntseu.net.ua>