

НАМ – 138 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

№ 544

***ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ 2018 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 16-28 ЛЮТОГО 2018 РОКУ***

Київ-2018

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ за січень 2018 року

*Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України*

За січень 2018 року, за фактичними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 15172,2 млн кВт·г, що на 478,0 млн кВт·г, або на 3,1% менше ніж за січень 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 4759,7 млн кВт·г, що на 139,2 млн кВт·г, або на 2,8% менше, ніж за січень 2017 року. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 1538,4 млн кВт·г, що на 20,9 млн кВт·г, або на 1,3% менше, ніж за відповідний період 2017 року. Атомними електростанціями вироблено 7238,2 млн кВт·г, що у порівнянні з січнем 2017 року менше на 748,5 млн кВт·г, або на 9,4%. Гідроелектростанціями та гідроакумулюючими електростанціями за січень 2018 року вироблено 1323,5 млн кВт·г, що на 361,3 млн кВт·г, або на 37,6% більше, ніж за січень 2017 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за січень 2018 року від загального по ОЕС складає 41,5%, виробіток електроенергії АЕС складає 47,7%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 8,7%. За січень 2017 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 41,3%, 51,0% і 6,1%.

Виробництво електроенергії блок-станціями за січень 2018 року склало 145,0 млн кВт·г, що на 17,9 млн кВт·г, або на 14,1% більше, ніж за січень 2017 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, інші) за січень 2018 року склало 167,5 млн кВт·г, що на 51,4 млн кВт·г, або на 44,3% більше, ніж за відповідний період 2017 року.

За січень 2018 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 4078,4 тис. Гкал, що на 347,3 тис. Гкал, або на 7,8% менше ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	січень 2017 року		січень 2018 року		+/- до 2017 р.	
	кВт·г	у % до заг. виробн.	кВт·г	у % до заг. виробн.	млн кВт·г	%
Виробіток електроенергії – всього	15650,2	100,0	15172,2	100,0	-478,0	-3,1
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	6458,2	41,3	6298,1	41,5	-160,1	-2,5
ТЕС ГК - всього	4898,9	31,3	4759,7	31,4	-139,2	-2,8
ТЕЦ та когенераційні установки	1559,3	10,0	1538,4	10,1	-20,9	-1,3
ГЕС та ГАЕС, з них:	962,1	6,1	1323,4	8,7	361,3	37,6
ГЕС	821,8	5,3	1186,2	7,8	364,4	44,3
ГАЕС	140,3	0,9	137,2	0,9	-3,1	-2,2
АЕС	7986,7	51,0	7238,2	47,7	-748,5	-9,4
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	116,1	0,7	167,5	1,1	51,4	44,3
Блок-станціями	127,1	0,8	145,0	1,0	17,9	14,1

На початок 2018 року запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 2046,0 тис. тонн, мазуту – 64,0 тис. тонн (на початок 2017 року відповідно 2061,5 тис. тонн та 133,9 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня 2018 року склав 2385,2 тис. тонн, що на 249,9 тис. тонн менше ніж за січень 2017 року. Від підприємств вугільної галузі України – 1583,1 тис. тонн, що на 852,1 тис. тонн менше ніж у січні минулого року. Витрати вугілля склали 2683,7 тис. тонн. Запас вугілля станом на 01.02.2018 року – 1747,5 тис. тонн.

Запаси вугілля на 01.01.2018 на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 2046,0 тис. тонн, що на 15,5 тис. тонн менше ніж у минулому році (2061,5 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис. тонн.

Топкового мазуту за січень 2018 року спожито 21,5 тис. тонн, що на 67,4 тис. тонн менше ніж за відповідний період 2017 року. Запас мазуту на 01.02.2018 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав 72,4 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за січень 2018 р. становило 673,3 млн куб. м, що на 27,1 млн куб. м більше ніж за січень 2017 р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 20,4 млн куб. м, що на 2,1 млн куб. м більше ніж у січні 2017 р.

Станом на 01.01.2018 в українських підземних сховищах газу знаходилось близько 14,69 млрд куб. м природного газу, що на 2,7 млрд куб. м, або на 22,6% більше порівняно з 01.01.2017. Відбір газу за січень склав 2,178 млрд куб. м.

За січень 2018 року спостерігається зменшення електроспоживання (брутто), яке склало 14681,7 млн кВт·г, що на 239,0 млн кВт·г, або на 1,6% менше ніж за січень 2017 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням становить 11358,4 млн кВт·г, що на 81,6 млн кВт·г або на 0,7% більше аналогічного показника 2017 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за січень 2018 р.

(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.споживання 2018 р. млн кВт·г	+ / - до 2017 р. млн кВт·г	+ / - до 2017 р. %	Питома вага, % 2017 р.	Питома вага, % 2018 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	14681,7	-239,0	-1,6		
Споживання ел.ен. (нетто)	11358,4	-81,6	-0,7	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	4536,1	175,0	4,0	38,1	39,9
у тому числі:					
Паливна	324,5	-12,2	-3,6	2,9	2,9
Металургійна	2622,3	85,9	3,4	22,2	23,1
Хімічна та нафтохімічна	269,1	80,2	42,5	1,7	2,4
Машинобудівна	384,3	3,5	0,9	3,3	3,4
Будів. матеріалів	155,0	2,7	1,8	1,3	1,4
Харчова та переробна	351,2	1,3	0,4	3,1	3,1
Інша	429,7	13,5	3,3	3,6	3,8
2.Сільгоспспоживачі	301,2	-7,2	-2,3	2,7	2,7
3.Транспорт	655,5	-30,5	-4,5	6,0	5,8
4.Будівництво	93,7	1,5	1,6	0,8	0,8
5.Ком.-побутові споживачі	1483,1	-35,1	-2,3	13,3	13,1
6.Інші непромисл. споживачі	628,5	-4,8	-0,8	5,5	5,5
7.Населення	3660,3	-180,3	-4,7	33,6	32,2

Зменшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок зменшення обліку споживання паливною промисловістю (на 3,6%), комунально-побутовими споживачами (на 35,1%), сільгосп. споживачами (на 2,3%) та населенням (на 4,7%).

Видобуток вугілля. За січень 2018 року вугледобувними підприємствами України видобуто 2658,9 тис. тонн вугілля, що на 87,6 тис. тонн (або на 3,2%) менше порівняно із січнем 2017 р. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав 2100,8 тис. тонн, він зменшився на 70,0 тис. т (або на 3,2%), коксівного – склав 558,1 тис. тонн, що менше на 17,7 тис. т (або на 3,1%).

Упродовж січня 2018 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто вугілля 400,7 тис. тонн, що на 65,8 тис. тонн (або на 14,1%) менше, ніж за цей період 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 25,2 тис. тонн (або на 6,9%) порівняно з відповідним періодом 2017 р. і коксівного зменшився на 40,7 тис. т (або на 40,4%), а видобуток відповідно склав 340,7 та 60,0 тис. тонн.

Видобуток нафти та газу. З початку 2018 року в Україні видобуто 0,186 млн тонн нафти з газовим конденсатом і 1,8 млрд куб. м газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 0,189 млн тонн нафти з газовим конденсатом та 1,72 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за січень 2018 року 0,163 млн тонн нафти з конденсатом (у 2017 р. – 0,166 млн тонн) і 1,4 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 1,37 млрд куб. м).

Інші підприємства за 1 місяць 2018 року видобули 0,024 тис. тонн нафти з газовим конденсатом (у 2017 р. – 0,023 тис. тонн) і 0,4 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 0,349 млрд куб. м).

Постачання і переробка нафти. У січні 2018 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 72,8 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні 2018 року склав 42 тис. тонн, що на 6,9 % більше обсягу переробки у січні 2017 року.

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

У січні 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 2018 року було завантажено в середньому на 50,4 % (у січні 2017 року на 54,1 %).

Транспортування нафти. У січні 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з 2017 р. на 223,9 тис. тонн (або на 15,5%) і склав 1219,0 тис. тонн. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) транспортовано 1045,0 тис. тонн, що на 21,2% (або на 280,5 тис. т) менше порівняно із аналогічним показником 2017 р., а для потреб України – 174,0 тис. тонн, що на 48,2% (або на 56,6 тис. тонн) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

За січень 2018 рік транзитні обсяги перекачки у загальному обсязі складають 86,0%, а на нафтопереробні підприємства України – 14,0%.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень 2018 року

Розрахунки споживачів електроенергії по областях України

За січень 2018 року споживачам відпущено електричної енергії на суму **16,7 млрд грн**, оплата становила **14,7 млн грн**, або **88,0%**.

Вище середнього показника (**88,0%**) розрахунки за відпущену споживачам у січні 2018 році енергію були проведені у Дніпропетровській (на 98,7%), Київській (на 89,5%), Миколаївській (на 88,1%), Одеській (на 88,2%), Полтавській (на 89,6%), Черкаській (на 89,4%) областях, м. Київ (89,1%).

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні 2018 році енергію проведені у Вінницькій (80,7%), Волинській (76,5%), Донецькій (82,3%), Житомирській (на 87,1%), Закарпатській (на 85,3%), Запорізькій (на 86,4%), Івано-Франківській (на 83,1%), Кіровоградській (на 78,1%), Луганській (на 56,0%), Львівській (на 79,0%), Рівненській (на 86,1%), Сумській (на 78,9%), Тернопільській (на 80,1%), Харківській (85,4%), Херсонській (на 83,9%), Хмельницькій (на 83,0%), Чернівецькій (на 84,1%), Чернігівській (на 79,3%) областях, АР Крим (на 0,0%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

За січень 2018 р., за фактичними даними, енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП «Енергоринок» за регульованим тарифом на **15,9 млрд грн**, а сплачено за неї **15,5 млрд грн**, або **97,6%**. Повністю розрахувалися з ДП «Енергоринок» 17 енергопостачальних компаній за регульованим тарифом.

У повному обсязі або вище середнього показника (**97,6%**) розрахувалися з ДП «Енергоринок» за січень 2018р. Дніпрообленерго (на 111,9%), Закарпаттяобленерго (на 104,2%), Київобленерго (на 109,4%), Київенерго (на 109,5%), Полтаваобленерго (на 115,5%), Сумиобленерго (на 106,8%), Хмельницькобленерго (на 108,1%), Чернівціобленерго (на 99,0%), Високовольтні мережі ДТЕК ТОВ (на 134,9%).

Нижче середнього показника по розрахунках з оптовим ринком (**97,6%**) енергопостачальних компаній розрахувалися за куповану електричну енергію: Вінницяобленерго (на 66,9%), Волиньобленерго (на 48,8%), Донецькобленерго (на 79,4%), Житомиробленерго (на 89,15%), Запоріжжяобленерго (на 77,1%), Кіровоградобленерго (на 63,8%), Львівобленерго (на 79,6%), Миколаївобленерго (на 77,3%), Одесаобленерго (на 90,5%), Прикарпаттяобленерго (на 92,3%), Рівнеобленерго (на 87,2%), Тернопільобленерго (на 74,4%), Харківобленерго (на 90,1%), Херсонобленерго (на 84,5%), Черкасиобленерго (на 83,7%), Чернігівобленерго (на 78,1%), Луганське енергетичне об'єднання (на 41,2%), Атомсервіс (на 36,2%), Регіональні електричні мережі (на 35,8%), ПЕМ-Енерговугілля (на 20,8%), Енергія-Новий Розділ (на 57,4%), Укрзалізниця (на 96,7%), Енергія-Новоявірськ (на 58,1%).

Розрахунки споживачів електроенергії з обласними енергопостачальними компаніями

За січень 2018 р. енергопостачальними компаніями відпущено електроенергії на суму **16,7 млрд грн**, а сплачено за неї **14,7 млрд грн** або **88,0%**.

Повністю розрахувалися за електричну енергію споживачі енергопостачальної компанії ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (121,2%).

Вище середнього рівня (**88,0%**), але нижче 100% розрахувалися споживачі з

7 енергопостачальними компаніями за січень 2018 р.: ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» (95,5%), ПАТ «Київенерго» (89,1%); ПрАТ «Київобленерго» (89,5%), ПАТ «Миколаївобленерго» (88,1%), ПАТ «Одесаобленерго» (88,2%), ПАТ «Полтаваобленерго» (89,6%), ПАТ «Черкасиобленерго» (89,4%).

Нижче середнього рівня **(88,0%)** розраховувались за спожиту електроенергію споживачі з 22 енергопостачальними компаніями: ПАТ «Вінницяобленерго» (80,7%), ПрАТ «Волиньобленерго» (77,7%), ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» (87,1%), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (85,3%), ВАТ «Запоріжжяобленерго» (86,4%), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (78,1%), ПрАТ «Львівобленерго» (81,5%), ПАТ «Прикарпаттяобленерго» (83,1%), ПрАТ «Рівнеобленерго» (86,1%), ВАТ «Тернопільобленерго» (80,1%); АК «Харківобленерго» (85,4%), ПАТ «Хмельницькобленерго» (83,0), ПАТ «Чернігівобленерго» (79,3%), ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (66,8%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (19,4%); ПАТ «Сумиобленерго» (78,9%); ДП «Регіональні електричні мережі» (34,6%); ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» (80,7%); ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» (83,9%); ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (84,1%).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень 2018 р. Всього сплачено склало **18,7 млрд грн.** при товарній продукції **18,4 млрд грн,** або **101,8%.**

За фактичними даними, по НАЕК «Енергоатом» сплачено – 97,0% (4351,4 млн грн.), «Центренерго» – 104,3% (1850,9 млн грн), «Дніпроенерго» – 117,0% (2216,3 млн грн), «Донбасенерго» – 125,5% (874,7 млн грн), «Західенерго» – 124,3% (3175,8 млн грн), «Східенерго» – 125,5% (1932,0 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 59,3% (230,1 млн грн), Київенерго (ТЕЦ) – 68,7% (580,1 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 79,1% (522,1 млн грн.), Нижньодністровська ГЕС – 16,2 тис. грн, інші електростанції – 77,1% (2416,1 млн грн.), у т.ч. теплоелектроцентралі – 91,4% (1969,3 млн грн.), виробники альтернативної е/е – 45,0% (434,3 млн грн), НЕК «Укренерго» - 134,7% (599,5 млн грн.) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 18,74 млрд грн. при товарній продукції 18,41 млрд грн. або 101,8%.**

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень 2018 року склали 10,900 млрд куб. м (за відповідний період 2017 року – 14,218 млрд куб. м).

За зовнішньоекономічними контрактами до України надійшло 6,900 млрд куб. м природного газу (за відповідний період 2017 року – 10,366 млрд куб. м).

Споживачі України за цей період 2018 року використали 4,800 млрд куб. м природного газу (за відповідний період 2017 року – 5,114 млрд куб. м).

Відбір природного газу з ПСГ за цей період 2,178 – млрд куб. м (за відповідний період 2017 року – 2,102 млрд куб. м).

За січень 2018 року за оперативними даними транспортовано через територію України (транзит) природного газу всього 6,056 млрд куб. м (за відповідний період 2017 року – 8,913 млрд куб. м).

Станом на 1 лютого 2018 року заборгованість із виплати заробітної плати на державних підприємствах нафтогазового комплексу, що належить до сфери управління Міненерговугілля, становить **3258,5 тис. грн.** і зменшилась у порівнянні з відповідним періодом минулого року на 112,4 тис. грн.

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

За січень 2018 р. підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **561,3 млн грн.** капітальних вкладень (без нафтогазової галузі).

В електроенергетичній галузі освоєно **561,2 млн грн.** капітальних вкладень, що на 197,7 млн грн. більше аналогічного показника минулого року. В електроенергетичній галузі продовжуються роботи по будівництву Дністровської ГАЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно **0,1 млн грн.** капітальних вкладень.

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості за січень 2018 р.

Атомні електростанції. У січні 2018 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **7 258,8 млн кВт·г**, що на 747,8 млн кВт·г менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у січні 2018 р. становив **70,3%**, що на 7,3% менше показника 2017 року.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у січні 2018 року становила 47,7%.

До Енергоринку у січні 2018 року відпущено 6 842,2 млн кВт·г електроенергії, що на 727,5 млн кВт·г менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

У січні 2018 року відбулося 4 порушення у роботі АЕС (на РАЕС № 2, ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 3 та ЗАЕС № 6).

У січні 2017 року не було порушень у роботі АЕС.

Зазначені порушення не обліковуються за шкалою ІНЕС рівня 1.

Паливна програма. У 2018 році заплановано здійснити 18 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 12 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок - від компанії «Вестінгауз», забезпечити 6 рейсів з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

У січні 2018 р. відбулася 1 поставка свіжого ядерного палива від компанії «Вестінгауз», вивезення відпрацьованого ядерного палива не здійснювалося.

Ремонтна кампанія.

Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2018 році заплановано виконати:

- закінчити 2 капітальні ремонти – ЗАЕС №6, ХАЕС №1 та 1 середній ремонт – РАЕС №1;
- продовжити 1 середній ремонт – РАЕС №3;
- розпочати 4 середні ремонти – ЗАЕС №2, 4; ЮУАЕС №2 та РАЕС №2.

Станом на 07.02.2018 виконано:

- 3 планово-попереджувальних ремонти, із них 2 капітальні ремонти – ЗАЕС №6, ХАЕС №1 та 1 середній ремонт – РАЕС №1;
- 1 поточних позаплановий – ХАЕС №2.

Станом на 07.02.2018 виконуються 2 середні ремонти енергоблоків РАЕС №3 (з 08.12.2017 до 23.07.2018), ЗАЕС №2 (з 20.01.2018 до 13.05.2018).

Тариф на відпущену електроенергію, що виробляється на АЕС з 01.01.2018 становить 54,03 коп. за 1 кВт·г (без ПДВ) відповідно до постанови НКРЕКП від 28.12.2017 № 1488.

Товарна продукція. У січні 2018 р. товарна продукція ДП «НАЕК «Енергоатом» становила 4485,95 млн грн, що на 228,72 млн грн. більше ніж у січні 2017 р.

У січні 2018 року з Енергоринку оплачено 4351,5 млн грн, що на 520,83 млн грн більше, ніж у січні 2017 р. Відсоток оплати у січні 2018 року склав – **97,0%**, у січні 2017 р. – 89,9%.

Заборгованість із заробітної плати у компанії відсутня.

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

ДП «СхідГЗК». У січні 2018 року вироблено **139,2 тонн уранового концентрату на суму 430,0 млн грн**, що становить 93,7% виконання плану. У порівнянні з відповідним періодом 2017 р. продукції вироблено на 45,2 тонн більше.

Заборгованість із заробітної плати станом на 07.02.18 на підприємстві відсутня.

ДП «Смоли». У січні 2018 року ДП «Смоли» не вироблялась основна продукція (іонообмінні смоли), що пов'язане з виконанням підприємством виробничої програми з виготовлення законтракованих обсягів іонообмінних смол в повному обсязі та економією електроенергії в осінньо-зимовий період. У січні 2017 року ДП «Смоли» також не вироблялась основна продукція.

У ДП «Смоли» станом на 07.02.2018 заборгованості із виплати заробітної плати немає.

Ремонтна кампанія ТЕС, ТЕЦ і ГЕС, ГАЕС у 2018 році

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2018-2019 рр. наказом Міністерства енергетики від 25.09.2017 № 622 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2018 році та в осінньо-зимовий період 2018/2019 року» (зі змінами) передбачено:

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній відремонтувати всіма видами ремонтів 68 (17439 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 42 (11295 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 10 (2459 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 16 (3685 МВт) енергоблоків.

На теплових електроцентралях виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 13 (2027 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 10 (331,8 МВт) турбоагрегатів.

У теплових мережах виконати капітальний ремонт 10,66 км трубопроводів.

На гідроелектростанціях виконати капітальний ремонт і реконструкцію 36 (1802,10 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 30.01.2018 відповідно до затвердженого графіку:

У ремонті на ТЕС перебувають 4 (1557 МВт) енергоблока, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (1082 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 2 (475 МВт) енергоблок.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін по 30.06.2018 знаходиться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС та енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) турбоагрегат.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 10 (512,8 МВт) гідроагрегатів.

Зведені показники Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік

Капітальні інвестиції всього, враховуючи Держенергонагляд, - **2607,1 млн грн**, у т.ч. за рахунок прибутку – 636,8 млн грн, амортизації – 691,8 млн грн, кредитних коштів – 1238,4 млн грн, доходів від іншої діяльності – 40,0 млн грн.; Держенергонагляд за рахунок амортизації – **4787 тис. грн.**

Передбачено на нове будівництво (ПС + ПЛ) всього – **1079,5 млн грн**, технічне переобладнання та реконструкція об'єктів, придбання основних засобів – **1400,8 млн грн**, проектні роботи майбутніх років, всього – **19956,3 тис. грн.**

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

Коефіцієнт використання встановленої потужності за січень 2018 року порівняно з аналогічним періодом минулого року зменшився на 0,8% та складає 27,7%. Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 250 МВт – 56,3 % (у 2017 році – 56,5 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 51,0 % (у 2017 році – 52,1 %), по блокам потужністю 200 МВт – 40,6 % (у минулому році – 44,1 %), по блокам потужністю 100 МВт – 32,1 % (у минулому році – 35,4 %), по блокам потужністю 300 МВт – 24,6 % (у 2017 році – 25,2%).

Зменшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 2,4 %, по ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» на 2,1 %, по ПАТ «ДТЕК Західенерго» на 3,7 %. А збільшився по ПАТ «Центренерго» на 1,3 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 15,4 %.

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 2017 року складають **401,1 г/кВт·г**, що на **5,4 г/кВт·г** менше ніж за відповідний період 2016 року (406,5 г/кВт·г).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за дванадцять місяців 2017 р. **388,1 г/кВт·г**, що менше в порівнянні з відповідним періодом минулого року на **6,8 г/кВт·г**.

Середньомісячна заробітна плата

За січень 2018 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетична галузь – 9771 грн. *(збільшення до відповідного показника 2017 р. становить 1847 грн.);*
- атомно-промисловий комплекс – 14953 грн. *(більше на 2792 грн. до показника 2017р.);*
- нафтогазовий комплекс – 8057 грн. *(більше на 12 грн. до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля, за січень 2017 р.);*
- державні вугледобувні підприємства – 9403 грн. *(більше на 2160 грн. для вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою, за січень 2017 р.).*

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.02.2018 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 за січень 2018 р. становила 284,9 млн грн. і в порівнянні з 01.02.2017 р., збільшилась на 193,6 млн грн, у тому числі: електроенергетична галузь – збільшилась на 9926,3 тис. грн.; атомно-промисловий комплекс – зменшилась на 3296,4 тис. грн.; вугільна галузь – збільшилась на 187702,2 тис. грн.; нафтогазовий комплекс – зменшилась на 661,3 тис. грн.

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

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За 12 місяців 2017 року **загальні технологічні витрати електроенергії** на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали на рівні **16,8 млрд кВт·г** або **11,3 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2016 р. відбулося їх збільшення на **0,2 млрд кВт·г**, або збільшення на **0,1 в.п.** (16,6 млрд кВт·г або 11,7% у 2016 р.).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за 12 місяців 2017 року склала **18,820 млрд кВт·г** або **13,2%** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком збільшилась на **0,015 млрд кВт·г** або на **0,1 %** у порівнянні з минулим роком (18,805 млрд кВт·г або 13,3 % у минулому році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за 12 місяців 2017 р. по Міненерговугілля склала **-2,0 млрд кВт·г** або **-1,4 %** від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 млрд кВт·г або -1,5% у 2016р.).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 1250 місяців 2017 р. заощаджено **199,3 млн кВт·г** електричної енергії (**200,7 млн кВт·г** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За січень 2018 р. на **експорт передано 493,7 млн кВт·г електроенергії**, що на 65,7 млн кВт·г або на 11,7 % менше, ніж за січень місяць 2017 року. За звітними даними, 446,0 млн кВт·г експортовано до країн Східної Європи.

За січень місяць 2018 р. територією України транспортовано (транзитом) **8,9 млрд кубометрів природного газу** (за цей період 2017 р. – 8,9 млрд куб. м).

Станом на 01.02.2018 року в українських підземних сховищах знаходилось **12,5 млрд куб. м природного газу**, що на 1,3 млрд куб. м, або на 11,0% менше порівняно з показником на цей час 2017 року.

Протягом січня місяця 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав **1442,0 тис. тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2017 р. збільшився на 154,9 тис. т (або на 12,0 %), а транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) склав **1325,0 тис. тонн**, що на 156,7 тис. т (або на 13,4%) більше порівняно із аналогічним показником 2017 р., для потреб України – менше на 1,8 тис. т (або на 1,5%) і склало **117,0 тис. тонн**.

За січень 2018 року частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,0%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 10,0%.

**ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ
З ПРОБЛЕМ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ
з 16 до 28 лютого 2018 р.**

("Голос України", "Урядовий кур'єр", "ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна", "ДЕНЬ",
"КП в Україні", "ДЕЛОВАЯ СТОЛИЦА", "Сегодня", "Україна молода", "Факты",
"Капитал", "Вечерние Вести", "Свобода", "Атомник України",
а також електронні ЗМІ: УКРІНФОРМ, Інтерфакс-Україна, УНІАН, Енергореформа,
ЛІГАБізнесІнформ, Українські новини, Бизнес.Цензор.Нет, Левый берег,
UA Energy, Капитал, ГлавКом, РБК-Украина та ін.)

ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНА ПОЛІТИКА УКРАЇНИ

Контракты, 17.02.2018

<http://kontrakty.ua/article/113549>

Украинской ГТС заинтересовались уже больше десятка мировых компаний

На данный момент продолжается работа по определению компаний, которые будут принимать участие в модернизации и управлении украинской газотранспортной системой. Об этом заявил Президент Украины **Петр Порошенко** в Мюнхене. "Откровенно скажу, что работа была проведена очень большая: НАК "Нафтогаз" нанял советника, который готовит предложения по управлению ГТС Украины, в полном соответствии с международными правилами, прозрачно. Насколько мне известно, уже более десятка всемирно известных компаний заявили о своем желании принимать в этом участие", - сказал П. Порошенко.

Он отметил, что правительство приняло важные решения по этому поводу.

"И когда мы определим круг компаний, которые смогут обеспечить транзит газа, обеспечить эффективную модернизацию газотранспортной сети, обеспечить наибольшую выгоду для Украинского государства относительно эксплуатации ГТС, те и победят", - подчеркнул П. Порошенко.

Как сообщалось, в конце декабря 2017 года Кабинет министров официально начал процесс отбора партнера для совместной эксплуатации газотранспортной системы. Основным критерием отбора партнера для совместной эксплуатации ГТС является ее максимальная загрузка.

Тогда же Кабмин образовал рабочую группу, которая будет заниматься поиском и отбором международных партнеров для совместного управления украинской ГТС. Председателем рабочей группы назначен вице-премьер-министр **Владимир Кистион**.

Тиждень.ua, 17.02.2018

<http://tyzhden.ua/News/209652>

Волкер назвал "Північний потік-2" механізмом впливу на ЄС

"Північний потік-2" - це повністю політичний, а не комерційний проект. Якщо ви хочете вести комерційний проект, то ви знайдете найдешевший механізм, щоб постачати газ, а це не найдешевший варіант. Я думаю, що це великий механізм впливу на Євросоюз", - сказав спецпредставник Держдепу США з питань України **Курт Волкер** під час виступу на другому Українському ланчі в Мюнхені, організованому Фондом **Віктора Пінчука**.

К. Волкер зазначив, що Сполучені Штати і ЄС можуть обговорити, як вони бачать правильно диверсифікований європейський ринок газу.

13 грудня президент Польщі **Анджей Дуда** на спільному брифінгу з президентом України **Петром Порошенко** у Харкові заявив, що будівництво газопроводу "Північний потік-2" несе загрози енергобезпеці ЄС. Президент Польщі також повідомив, що обговорював з П. Порошенком питання підтримки України шляхом інвестицій, які полягають у будівництві газопроводу-інтерконектора.

Newsone, 19.02.2018

<https://newsone.ua/news/economics/evropa-stanet-zavisimoj-v-minenerho-rasskazali-chem-opasen-severnyj-potok-2.html>

Європа стане зависимою:

в Минэнерго рассказали, чем опасен "Северный поток-2"

Охлаждение отношений между Россией и Европейским союзом не повлияло на продолжение реализации проекта "Северный поток-2". Об этом заявила заместитель министра энергетики и угольной промышленности по вопросам европейской интеграции **Наталия Бойко**, информирует официальный сайт Министерства энергетики и угольной промышленности.

"Риски есть как для Украины, так и для безопасности поставок в Европу: после запуска "Северного потока-2" наша страна перестанет быть транзитером, а весь российский газ будет проходить исключительно по магистралям, которые контролирует "Газпром". В частности, это будущие ветки газопроводов "Северный поток" и "Турецкий поток", а также уже действующие "Ямал - Европа" и "Голубой поток". Таким образом, практически весь газ, который поставляется с востока в Европу, будет полностью подконтролен РФ. Вот такая зависимость", - сказала она.

"Мы говорим об угрозе этого проекта, информируем о будущих угрозах и потерях, которые понесет Украина от реализации этого российского геополитического проекта", - отметила представитель Минэнерго.

Глава "Нафтогаза" **Андрей Коболев** заявил, что заблокировать строительство «Северного потока-2» под силу только двум странам – США и Дании.

Додаткова інформація на цю тему – Сьогодні, 17.02.2018 "Польща і Литва виступили проти будівництва "Северного потоку-2". По словам лидеров стран, этот проект является геополитическим.

Польша и Литва выступили против строительства газопровода «Северный поток». Об этом заявили президенты Польши и Литвы **Анджей Дуда** и **Даля Грибаускайте** во время переговоров в Вильнюсе, сообщает "Польское радио".

"Это возможность отрезать Украину от российских поставок. Также мы знаем, что это представляет опасность для Словакии", – заявил Дуда. Также он добавил, что если проект будет силой воплощен в жизнь, то это станет доказательством стремления сделать Евросоюз зависимым от российского "Газпрома".

ЛІГАБізнесІнформ, 17.02.2018 **«Габриэль: Наше условие - сохранить транзит газа через Украину».** Министр иностранных дел Германии **Зигмар Габриэль** подчеркнул, что без сохранения транзита газа через Украину Северный поток-2 будет очень сложно реализовать. 31 января компания Nord Stream 2 AG получила разрешение на строительство и эксплуатацию морской части газопровода Северный поток-2 в территориальных водах Германии и сухопутной части в районе Любмина вблизи Грайфсвальда.

До этого французская энергетическая корпорация Engie заявила, что продолжит поддерживать проект Северный поток-2, несмотря на санкции США.

30 ноября 2017 г. парламент Дании принял закон, который запрещает прохождение российского газопровода Северный поток-2 через ее территориальные воды.

Главком, 16.02.2018 **«За словами Меркель, уряд Німеччини не вважає, що будівництво газопроводу ставить під загрозу диверсифікацію газопостачання Європи»**. За словами А. Меркель, уряд Німеччини не вважає, що будівництво газопроводу ставить під загрозу диверсифікацію газопостачання Європи. Про це А. Меркель заявила після зустрічі в Берліні з прем'єр-міністром Польщі Матеушем Моравецьким.

Голова німецького уряду наголосила, що її країна розглядає «Північний потік-2» виключно як бізнес-проект, за допомогою якого російський газ буде доставлятися по дну Балтійського моря до Німеччини.

Держсекретар США Рекс Тіллерсон під час візиту до Польщі заявляв, що «Північний потік-2» підриває енергетичну безпеку Європи. Влітку 2017 р. Конгрес США ухвалив закон, який передбачає, зокрема, покарання європейських компаній, задіяних у проекті «Північний потік-2». Закон викликав різку критику в Берліні.

Глава НАК «Нафтогаз України» попередив про «руйнівні наслідки» для української економіки в разі запуску російського газопроводу, оцінивши втрати у \$3 млрд на рік.

Подробности (Сайт издания), Деловая столица, Энергореформа, 20.02.2018

"Роттердам+" приемлема для ценообразования на рынке угля - эксперты

До введения в действие полноценного рынка угля его стоимость может быть определена с помощью нынешней формулы "Роттердам+". Об этом говорили на презентации издания Центра им. Разумкова **"Роль и место Украины в мировых энергетических процессах"**, которая состоялась 20 февраля.

"Сегодня вопросом формулы "Роттердам+" занимается Торгово-промышленная палата. Большинство экспертов энергорынка склоняются к мнению, что до момента создания конкурентного рынка, модель "Роттердам+" вполне приемлема", - сообщил директор энергетических программ Центра Разумкова **Владимир Омельченко**.

По его мнению, формула "Роттердам+" не является идеальной, имеет недостатки, а значит, нуждается в усовершенствовании. Однако эксперт уверен: ни при каких условиях нельзя возвращаться к прежнему ручному управлению ценами на уголь.

Додаткова інформація на цю тему – Mind.kiev.ua, 27.02.2018 "Світле" майбутнє: як Україні не опинитися на узбіччі глобальної енергетики", Олег Кильницький.

Світові тенденції. До 2035 року споживання первинної енергії в світі зросте на 31% – до 17,16 млрд т нафтового еквівалента (т н. е.). Основними драйверами нарощування енергоспоживання стануть подвоєння обсягів світової економіки, збільшення чисельності населення на 1,5 млрд чоловік – до 8,8 млрд, зростання продуктивності праці, а також поліпшення умов життя для 2 млрд землян.

Паралельно зі спорудженням нових генеруючих потужностей, людству протягом наступних 17 років доведеться вирішувати проблему декарбонізації (зниження вуглецевої ємності і, відповідно, викидів вуглекислого газу на одиницю

ВВП за допомогою відмови від традиційних джерел енергії. – Mind), що призведе до зміни енергетичного міксу **на користь відновлюваних джерел енергії (ВДЕ), ядерної енергетики, а також гідроенергетики. Загальна частка приросту цих трьох видів генерації до 2035 року повинна скласти 50% від приросту всіх джерел енергії.**

Найбільш інтенсивно будуть розвиватися ВДЕ, які повинні збільшити свою частку в світовому споживанні енергії з 3% до 10%.

Як прогнозує Міжнародне енергетичне агентство (МЕА), **в період до 2035 року зростатимуть інвестиції в електроенергетичний сектор, які можуть скласти від 40% до 49% загальних інвестицій в енергозабезпечення. Загальний світовий обсяг вкладень в енергосектор оцінюється в \$39 млрд**

Підгрунття інновацій. Власне, саме установка на прискорене нарощування чистих видів енергії і привела людство до якісних технологічних змін у розвитку енергетики...

Крім того, курс на енергозбереження разом із проникненням цифрових технологій у виробничо-збутові процеси в енергетиці (діджиталізація), а також бумом електрокарів тягнуть за собою перехід до розумних мереж (smart grid).

Мало споживаємо. До 2035 року основний приріст споживання енергії на планеті забезпечать саме країни, що розвиваються. Перш за все, це Китай, Індія, Бразилія, країни Близького Сходу й Африки. Самі лише Індія та Китай дадуть разом понад 50% зростання попиту. У той же час у розвинених державах Організації економічного співробітництва і розвитку (ОЕСР) споживання енергії до 2035 року залишиться практично на нинішньому рівні.

Виникає питання: до якого табору ближче Україна, що, попри оголошені проєвропейські амбіції, до розвинених країн не належить? Сьогодні активно лунають тези про **високий рівень енергоємності ВВП країни і необхідність зниження споживання за рахунок енергозбереження. При цьому ніхто не говорить про низький рівень споживання тієї ж електроенергії в перерахунку на душу населення. Тим часом, Україна за цим показником посідає в Європі друге місце знизу після Румунії – 2,7 тис. кіловат-годин на людину в рік.**

Для порівняння: середньостатистичний бельгієць споживає 7,2, австрієць – 7, француз – 6,6, німець – 6,3, голландець – 6,1 тис. кіловат-годин. Найвищий рівень спостерігається в таких скандинавських країнах, як Фінляндія – 14,3 і Швеція – 12,8 кіловат-годин на місяць. Різниця очевидна.

Загроза енергодефіциту. Україні потрібно подумати про елементарну модернізацію та заміщення діючих електростанцій. Причому думати варто починати вже зараз, оскільки після 2025 року країна зіткнеться з необхідністю оновлення діючої генерації.

З огляду на довготривалий характер реалізації проєктів в енергетиці, а також інвестиційну непривабливість цієї галузі в Україні, над країною нависає реальна загроза перетворення на енергодефіцитну державу, якій доведеться в майбутньому нарощувати імпорту електроенергії.

Про наші можливості. У грудні минулого року міжнародне екологічне об'єднання **Bellona** представило в Києві доповідь про можливості України в низьковуглецевому майбутньому.

Для цього в країні є все: сировинна, промислова, наукова база та кваліфікований персонал. Бракує лише ефективно організованої сильної держави.

Як відзначають представники Bellona, в найближчі роки загальносвітові інвестиції в технології збереження електроенергії складуть від \$380 млрд до \$590 млрд щорічно. Для України участь у виробництві літій-іонних батарей є досить перспективним заняттям, якщо врахувати, що країна посідає перше місце в Європі за запасами літію і друге – за запасами нікелю.

Вельми перспективними напрямками можуть також виявитися експорт комплектуючих для ВЕС і СЕС, виробництво теплових насосів, а також участь у створенні європейської мережі з транспортування та захоронення вуглекислого газу.

«ДЕНЬ», 20.02.2018

«Балтійська труба» із... заглушкою

Михайло Гончар: «Майбутнє України –

не в енергетичній дружбі з Польщею, а в газовій автономності»

Із інтерв'ю Михайла Гончара, президента Центру глобалістики «Стратегія XXI»

Алла Дубровик-Рохова

Після 74 років торгових відносин із «Газпромом» Польща планує відмовитися від російського газу.

Термін дії контракту закінчується 2022 року. Для цього польській державній нафтогазовій компанії PGNiG SA довелося відродити проект із будівництва сполученого газопроводу, що зв'язує Польщу з родовищами на норвезькому шельфі.

Дату завершення будівництва газопроводу Baltic Pipe намічено на жовтень 2022 року.

За контрактом із «Газпромом», компанія PGNiG отримує 10 мільярдів кубометрів газу на рік. Цього року компанія подвоїла свої закупівлі СПГ із Катару приблизно до трьох мільярдів кубометрів і підписала середньострокову угоду на поставку зрідженого природного газу з США. Після 2020 року потужність терміналу СПГ повинна буде зрости на 50% — до 7,5 мільярда кубометрів на рік. При цьому польська компанія зобов'язалася перекачувати 8,78 мільярда кубометрів газу на рік по газопроводу Baltic Pipe після його запуску.

Для того, щоб експортувати надлишки газу, які можуть з'явитися після 2022 року, вона буде газіві з'єднання з сусідніми країнами, включаючи Словаччину, Литву, Чехію та Україну.

Експерт з питань енергетики та безпеки, президент Центру глобалістики «Стратегія XXI» **Михайло Гончар** переконаний: «Із урахуванням польських підходів до України, я би багато разів подумав, перш ніж відважитися прив'язувати себе додатковими економічними чи енергетичними путями з країною, яка веде дедалі більше недружню політику щодо України».

Але, враховуючи масштаб проекту, самостійно Польща не в змозі його реалізувати, попри повну політичну підтримку Норвегії. Адже норвежці не збираються його фінансувати. Крім того, «слабким місцем» цього проекту завжди був брак попиту на газ на кінці труби. Обсяги споживання газу Польщею не такі вже й великі.

Ситуація на європейському газовому ринку змінилася докорінно. **Але якщо ми розглянемо генеральну тенденцію газового ринку ЄС, то споживання газу на ньому зростати сильно не буде.**

Росія зараз «волає», що Європа стала більше імпортувати газу.

На території країн ЄС скоротився власний видобуток газу, тому їм компенсують його падіння.

А щодо проекту «Норвезький газ для Польщі», то все так і залишилося незмінним: необґрунтовано дорого.

М.Г.: Зрозуміло, що вони намагаються реалізувати цей проект. Мій скептичний погляд ґрунтується на тому, що проект не зміг бути реалізований в значно кращі часи. **Щодо України, то для нас важливий не польський проект, а — вирішити питання нарощення власного газовидобутку і відмовитися від імпорту газу як такого.**

За деякими оцінками не тільки українських експертів, а й американських незалежних експертів, **Україна зможе навіть експортувати частину газу. Невеликі обсяги, кілька мільярдів кубів, але може.**

Тому для польського проекту це означає те, що було раніше, — недостатнє споживання з польського кінця труби.

М.Г.: «Програма 2020» передбачає нарощування видобування 20 млрд кубів власного газовидобутку до 2020 року. Зрозуміло, що 2020 року цього не буде, але підґрунтя вже створено.

Потрібно просто працювати, і щоб цього року газовидобуток збільшився на мільярд кубів, наступного року — на два мільярди, 2020 року — на три мільярди. Якщо такий алгоритм буде витриманий, то десь 2022 року ми вийдемо на газову самодостатність. Тоді ми вже не будемо зобов'язані використовувати «паритет імпортової ціни», як того вимагає від нас МВФ. І не потрібно буде під диктовку піднімати ціну на газ для населення. Навпаки — зможемо її навіть знизити.

М.Г.: Монопольного становища «Нафтогазу» немає. Є домінуюче. Хоча «Нафтогаз» і це заперечить. Монополії справді немає по частині імпорту газу, та й видобутку так само. Все ж є, який не який, приватний газовидобуток.

Вони борються за збереження свого становища. **Інша річ, що мають працювати регулятори.**

Довідка: із повним текстом інтерв'ю **Михайла Гончара** можна ознайомитись на сайті: <https://day.kyiv.ua/uk/article/ekonomika/baltiyska-truba-iz-zaglushkoyu>

Додаткова інформація на цю тему — «День», 27.02.2018 «Шрьодеризація»*... Єврокомісії», Алла Дубровик-Рохова.

Михайло Гончар — про кадрову ротацію в ЄС, яка загрожує «розквітом» «Північного потоку-2».

Мартіна Зельмайра призначено генеральним секретарем Єврокомісії.

Для України, та й самого Європейського Союзу, ця кадрова ротація (до цього Зельмайр працював головою адміністрації президента Європейської Комісії Жан-Клода Юнкера), **на думку президента Центру глобалістики «Стратегія XXI» Михайла Гончара, означає... програш «газпромівському» лобі в Європі.***

«Новий Генсек — німецька креатура, «смотрящий» від Берліну за Юнкером, який вже здобув у Брюсселі неформальний статус «тіньового канцлера». Він у змозі перетворити суто бюрократичну координаційну посаду Генсека на німецького наглядча за усією Єврокомісією. Він здатний це зробити, подібно тому, як саме йому вдалося нейтралізувати негативну позицію двох високопосадовців (віце-президента з питань Енергетичного Союзу **Мароша Шефчовича** та єврокомісара з питань енергетики **Мігеля Каньете**) щодо проекту «Північний потік-2» та наблизити його реалізацію. При цьому, він, на відміну від **Шрьодера**, вміє не залишати «відбитки пальців», лобіюючи через відповідні юридичні роз'яснення

рішення на користь Росії», — заявив експерт.

За словами Гончара, хоча Зельмайр не належить у Німеччині до політичної сили Герхарда Шрьодера (СДПН), а навпаки, до ХДС, проте з часом він може, перевершити його в мистецтві прощтовхування російсько-німецьких обладунків через Єврокомісію.

Офіційно ЄК не згодна в «Північному потоком-2». Адаже він суперечить всьому, що вони прописали в стратегічних документах з диверсифікації джерел, шляхів та постачальників газу. Але сьогодні, каже М. Гончар, назріває розкол в самій Єврокомісії. По один бік — позиція віце-президента ЄК Мароша Шевчовича та єврокомісара з енергетики Мігеля Аріаса Каньете, які однозначно заявили, що Європі «Північний потік-2» не потрібен, і навіть небезпечний. А з другого, власне, вищезгаданий Мартін Зельмайер. **Його позиція — ЄК взагалі нічого пхати носа у справу «Північного потоку-2» — це просто комерція між РФ і Німеччиною, між «Газпромом» і групою європейських компаній.**

Тому ситуація виглядає таким чином: німецько-австрійсько-російське тріо — проти 10 країн ЄС, які сказали своє чітке «ні» «Північному потоку-2».

«З огляду на принцип рівності, закладений у основу ЄС, коли й велика Німеччина, і маленька Мальта мають однакові голоси, Північного потоку бути не повинно. Але ж Берлін все це ігнорує. І намагається протягнути свої інтереси через ЄК», — резюмує Гончар. На його думку, така ситуація загрожує катастрофою для ЄС. «Ситуація зараз уже дійшла до тієї межі, коли без різниці, буде «Північний потік-2» чи ні, але вже закладений серйозний розкол під ЄС. Це — успіх Кремля», — говорить Михайло Гончар.

Без обхідних російських проектів — «Північного потоку-2» і газопроводі через Туреччину — Україна обслуговуватиме транзит у Європу майже на 70 мільярдів кубометрів газу. Одна гілка турецького газопроводу забирає в Україні 12 мільярдів кубометрів транзиту. Північний потік-2 забере ще 45. І нарешті друга гілка турецького газопроводу залишить українську трубу взагалі порожньою.

Гончар сценарій із нулем вважає малоімовірним. Більш реалістичний варіант, на його думку, що Росія залишить Україні 14-15 мільярдів кубометрів транзиту газу для Європи в піковий зимовий період. Для нашої «труби» — проектна потужність якої розрахована на прокачку 142 мільярдів кубометрів — такий варіант 100-відсотково означає збитковість.

Ще один важливий нюанс, на який звертає увагу експерт, це те, що в німецьких обґрунтуваннях реалізації проекту «Північний потік-2» йдеться вже про транзит через Україну в розмірі не 40 мільярдів, а 30. Мовляв, після 2020 року стара українська ГТС більше не зможе вже прокачувати. «Маячня, але вона подається як наукова аргументація», — говорить Гончар.

Країна-транзитер Україна опинилась у заручниках російсько-німецької газової дружби.

сайт Міненерговугілля (<http://www.mev.gov.ua>), 20.02.2018 «Вугільна галузь має перспективи вийти на повну рентабельність, - Ігор Насалик». Міністр Ігор Насалик зустрівся з представниками ДП «Селидіввугілля». У зустрічі взяли участь також народний депутат **Вікторія Войцицька**, голови профспілок гірників. Під час зустрічі обговорили шляхи виходу з кризової ситуації та можливостей щодо розвитку ДП «Селидіввугілля».

Міністр поінформував про заходи, які здійснило Міненерговугілля спільно з

Мінфіном та Мінекономіки, за підтримки народних депутатів, з метою забезпечення державної підтримки шахт та підвищення ефективності роботи вугільної галузі. Зокрема, нагадав, що останні декілька засідань колегії Міненерговугілля було присвячено саме питанню роботи вугледобувної галузі. Міненерговугілля за підсумками рішень колегій забезпечило: підвищення ціни на вугілля, яке постачається для теплової генерації, майже удвічі – до 2425 грн; здійснення реалізації вугільної продукції в повному обсязі; вчасні розрахунки ДП «Держвуглепостач» за відвантажену продукцію для виплати заробітної плати гірникам.

Зокрема, ДП «Селидіввугілля» отримало у 2017 році державної підтримки 466,6 млн гривень, не враховуючи 90,8 млн у січні 2018 року.

Міністр наголосив, що завдяки зусиллям Міненерговугілля у Державному бюджеті на 2018 рік передбачено 1,3 млрд грн, з яких 400 млн для виконання заходів з модернізації та технічного переоснащення шахт. «Технічне переоснащення – це також і заходи з безпеки роботи гірників, що не менш важливо», - підкреслив він.

Ігор Насалик закликав профспілки до контролю за проведенням тендерів, щоб забезпечити прозорість використання коштів.

Водночас Міністр звернув увагу на недоліки в роботі вугільних підприємств, серед яких завищення цін під час проведення тендерів.

Ігор Насалик також зазначив, що ДП «Львіввугілля» за рахунок вжитих керівництвом шахт заходів вдалося вийти практично на беззбиткову роботу, крім того, львівські шахтарі отримали суттєве підвищення заробітної плати.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 20.02.2018

«Укрнафта» може подвоїти видобуток. Якщо не заважатимуть

Маргарита Соколовська

Складно переоцінити важливість нарощування власного нафто- й газовидобування за нинішніх умов. Водночас, за словами голови правління ПАТ «Укрнафта» **Марка Роллінса**, головні проблеми флагмана вітчизняного нафтодобування пов'язані із бюрократією, й саме через неї товариство може рекордно обвалити видобуток вуглеводнів, при цьому мільярдних втрат зазнає не лише компанія, а й бюджет, який теж недорахується дев'ятизначних сум. Утім добра новина у тому, що, якщо не ставити нафтовикам палки в колеса, а, навпаки, йти їм назустріч, то вони обіцяють наповнити і державну кишеню, і свою, плюс збільшити видобуток і забезпечити повною зайнятістю численних співробітників.

Далі в статті наведені матеріали прес-конференції М. Роллінса за підсумками 2017 р.

Інформація на цю тему – «Голос України», 23.02.2018 «Газ для обраних», Маргарита Соколовська.

ИНФОРМАТОР, 21.02.2018

Став відомий обсяг газу, незаконно видобутий Росією з Одеського родовища

Голова правління державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз» **Світлана Ніжнова** озвучила обсяги газу, вкрадені Росією з Одеського родовища.

Так, за словами С. Ніжнкової, за час анексії Криму РФ незаконно видобула із Одеського газового родовища понад 3 млрд 500 млн кубометрів газу. На родовищі незаконно було пробурено 11 свердловин.

Наразі Росією незаконно видобуто 7 млрд 200 млн кубометрів газу, з яких

половина — Одеське газове родовище (3,5 млрд), зазначила С. Ніжнова. «Росія із самого початку анексії знала, що це економічна зона України. Оскільки наближаються міжнародні суди, може Росія буде вживати якісь заходи», — сказала вона в ефірі Громадського

При цьому Ніжнова підкреслила, що видобуток газу на Одеському родовищі триває, а родовища зараз використовується по повній.

Зазначимо, Одеське газове родовище розташоване в економічній зоні України, його запаси сягають близько 21 млрд куб м. газу. Україна ввела його в експлуатацію у листопаді 2012 року, офіційно там було добуто близько 500 млн куб. м. газу.

Нещодавно російські ЗМІ дізналися, що у зв'язку з міжнародним арбітражним спором з морського права, який ініціювала Україна проти Росії, окупаційна влада планує припинити видобуток на Одеському родовищі.

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 22.02.2018

<http://biz.liga.net/ekonomika/tek/novosti/3729253-gazprom-uzhe-ne-trebuetsya-platy-za-gaz-dlya-donbassa-smi.htm>

Газпром уже не требует платы за газ для Донбасса - СМИ

Российский Газпром отказался от идеи взыскания с НАК Нафтогаз Украины оплаты газа, поставленного на оккупированную территорию Донбасса. Об этом сообщил источник на рынке.

По его данным, Газпром прекратил выставлять соответствующие накладные Нафтогазу с начала года. "Счета не выставляли ни за январь, ни за весь 2017-й" - сказал собеседник. Причин изменения своей позиции по этому вопросу российская компания не озвучивала.

Предполагается, что она связана с прошлогодним проигрышем Газпрома Нафтогазу в Стокгольмском арбитраже, где рассматривался также вопрос оплаты поставок газа на оккупированную территорию Украины.

Претензии Газпрома за газ, прокачанный на захваченную часть Донбасса, составляли около \$1,3 млрд. Ежегодные поставки российского газа на неподконтрольные Украине территории Луганской и Донецкой областей составляют около 2 млрд кубометров. Это снабжение началось еще в 2015 году в одностороннем порядке по решению Газпрома.

«ДЕНЬ», 27.02.2018

«Величезний ресурсний потенціал...»

Іноземні інвестори активно виявляють цікавість до газовидобування в Україні

Про свій вихід на ринок із наміром реалізувати масштабний проект з видобутку природного газу на Юзівській ділянці заявила словацька нафтогазова компанія NAFTA.

«Ваша країна має великий ресурсний потенціал для реалізації нафтогазових проектів, і ми впевнені, що Україна незабаром може стати енергетично самодостатньою державою. Наша компанія є лідером у галузі розвідки та видобутку вуглеводнів у Словаччині, ми використовуємо сучасні технології у своїй роботі та готові поділитися успішним досвідом для розвитку українського газовидобування», — сказав начальник департаменту розвідки та видобутку компанії **Йозеф Левоча**.

Голова правління Асоціації газовидобувних компаній України **Данило Майданик** зауважив, що в український газовидобувний сектор за останні роки не

приходили репутаційні інвестори, готові брати на себе великі зобов'язання та ризики з розробки великих газових площ.

Довідка газети «День». NAFTA — словацька нафтогазова компанія, заснована 1913 року. За час свого існування фахівці компанії пробурили понад 3000 свердловин. Компанія NAFTA входить до найбільшої вертикально інтегрованої енергетичної групи Центральної Європи EP Holding, яка володіє 68% її акцій, 29% — належить державі. З середини 2016 року NAFTA реалізовує спільний проект із канадською компанією CUB Energy з пошуку та видобутку газу в Західній Україні.

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 28.02.2018

Минэнерго утвердило набсовет нового оператора ГТС

Министерство энергетики и угольной промышленности утвердило наблюдательный совет оператора газотранспортной системы - Магистральные газопроводы Украины. Соответствующий приказ подписал министр **Игорь Насалик**.

... набсовет нового независимого оператора ГТС назначен на основании решения Комитета по назначению руководителей особо важных предприятий, в который входят наблюдатели от дипломатических учреждений и международных финансовых организаций.

Независимыми директорами набсовета МГУ стали **Карина Лучинкина**, которая работала в PwC (PricewaterhouseCoopers), **Фабрис Нуайлан**, который работал в Министерстве энергетики Франции, **Ян Чадам**, который был председателем правления словацкого оператора газотранспортной системы Gaz-System и **Вольтер Больтц**, который работал в австрийском регуляторном органе E-Control. Представителями государства в набсовете - **Константин Марьевич** и **Адомас Аудицкас**.

В рамках реформы 9 ноября 2016 г. Кабмин принял решение о создании новой компании - оператора ГТС – Магистральные газопроводы Украины.

Правительство и Министерство энергетики отвечают за создание юридического лица - компании Магистральные газопроводы Украины, а Нафтогаз - за наполнение ее реальными активами. Поэтому в начале октября в структуре Укртрансгаза был создан отдельный филиал, который сконцентрировал в себе персонал и активы по транспортировке газа. По информации Нафтогаза, филиал уже наладил процесс эффективного управления ГТС и обеспечил бесперебойный транзит природного газа.

УНІАН, 01.03.2018

<https://economics.unian.ua/energetics/10026188-zastupnik-golovi-minenergovugillya-prokopiv-podav-u-vidstavku.html>

Заступник голови Міненерговугілля Прокопів подав у відставку

Радник міністра енергетики та вугільної промисловості **Максим Белявський** повідомив: "Заступник міністра енергетики **Ігор Прокопів** написав заяву про відставку. Заяву було написано ним 27 лютого". І додав, що на вакантне місце Прокопів в Міністерстві енергетики буде висунута кандидатура **Валерія Ноздріна** - члена команди Прокопів. Зараз Ноздрін обіймає посаду позаштатного радника міністра та в. о. голови правління нового оператора газотранспортної системи країни – "Магістральні газопроводи України" (МДУ).

І. Прокопів з серпня 2014 року по березень 2017 року обіймав посаду президента "Укртрансгазу". У квітні І. Прокопів був призначений заступником голови Міненерговугілля.

Українські Новини, 01.03.2018

В Украине введен национальный план действий в энергетике по ограничению потребления газа до 7 марта, - Насалик

В Украине до 7 марта введен национальный план действий в энергетике по ограничению потребления природного газа в стране. Об этом во время "Часа вопросов к правительству" заявил министр энергетики и угольной промышленности **Игорь Насалик**.

По словам министра, 1 марта под руководством первого вице-премьер-министра **Степана Кубива** прошло заседания кризисного штаба, который был созван в связи с отказом выполнять компанией "Газпром" (Россия) своих контрактных обязательств и возвратом национальной акционерной компании "Нефтегаз Украины" предоплаты за газ.

"НАК столкнулся с дисбалансом в общем балансе нашего государства порядка 15-20 млн куб. м. газа ... Согласно статье 6 Закона "О рынке природного газа" и указом Минэнерго протокольным поручением был введен Национальный план действий", - заявил Насалик.

Он добавил, что утром 2 марта провел селекторное совещания со всеми областными государственными администрациями, где сообщил об этом плане действий.

"План действий, который начинается с сегодняшнего дня (2 марта) предусматривает перевод генерирующих компаний с газа на мазут, что даст нам возможность экономить порядка 15-20 млн куб. м/сутки газа", - добавил министр.

Насалик уточнил, что план введен на 5 суток до 6 марта включительно.

Также министр рекомендовал закрыть школы на срок до 6 марта включительно с поддержкой в них минимально допустимой температуры.

1 марта председатель правления "Нефтегаза" Андрей Коболев заявил, что отказ "Газпрома" от поставок газа является нарушением договора и невыполнением решения Арбитражного института Торговой палаты Стокгольма (Швеция).

28 февраля Стокгольмский арбитраж удовлетворил требования "Нефтегаза" о компенсации \$4,63 млрд за недопоставленные "Газпромом" объемы газа для транзита.

Кроме того, Арбитражный суд отклонил требования "Газпрома" о штрафах за якобы незаконно отобранные "Нефтегазом" объемы транзитного газа.

В то же время Стокгольмский арбитраж не удовлетворил требование "Нефтегаза" о пересмотре тарифа на транзит.

Інформація на цю тему – РБК-Україна, 02.03.2018 «Газпром» снизил давление и усложнил транзит газа в страны ЕС». Сайт Міненерговугілля, 01.03.2018 «Нафтогаз виграв у Газпрому арбітраж щодо транзиту: Газпром заплатить Нафтогазу 2,56 млрд дол.».

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Новое время (сайт), 15.02.2018

Гендиректор "Укргідроенерго" Ігор Сирота:

"Держпідприємство здатне бути фінансово успішним"

Із інтерв'ю генерального директора «Укргідроенерго» Ігоря Сироти

- Наші показники говорять самі за себе, адже за сім років компанія «Укргідроенерго» не вперше опиняється в списку найбільших платників податків і ми продовжуємо демонструвати позитивну динаміку.

За підсумками 2017 року в енергетичному блоці ТОП-100 опинилось 12 компаній і «Укргідроенерго» - одна з них. **В минулому році ми сплатили до бюджетів усіх рівнів 1 млрд 302 млн грн податків і зборів. З них 1,108 млрд грн - до державного бюджету і 194 млн грн - до місцевих бюджетів адміністративних одиниць, на території яких знаходяться наші станції. Також до державного бюджету було перераховано 663 млн грн у вигляді дивідендів на акції, які належать державі.**

В цілому по галузі частка «Укргідроенерго» в загальному обсязі податкових надходжень збільшилася і склала 10,8%, тоді як у минулому році ця частка становила 9,9%. І я розцінюю це як доказ того, що український уряд обрав правильний курс на інтеграцію української енергосистеми в континентальну мережу Євросоюзу.

- **Якраз зараз ми реалізуємо масштабний проект «Реабілітація ГЕС», завдання якого - модернізувати гідроагрегати і підвищити рівень стабільності української енергосистеми.** Цей проект фінансується силами підприємства, а також за рахунок залучених коштів міжнародних фінансових організацій, зокрема ЄБРР.

На сьогоднішній день модернізовано вже більше 60% гідроагрегатів. А повністю реконструкція повинна завершитися в 2026 році.

Однак наявних потужностей України недостатньо. На сьогоднішній день частка електроенергетики в загальному енергетичному потенціалі - трохи більше 8%. При цьому у нас є величезний потенціал, який необхідно реалізовувати. Адже це економія невідновлюваних природних ресурсів, в тому числі вугілля і газу, яка складає мільярди гривень. Особливо гостро відчувається дефіцит маневрових потужностей, які є запорукою стабільності і безпеки в роботі енергетичної системи України. Вони також будуть необхідні для успішного приєднання до енергосистеми Європи.

Однак робота з модернізації та розробки нових проектів ведеться постійно.

Будівництво кожного нового агрегату окупається всього за два роки. Тому у нас немає альтернативи - нам просто необхідно будувати нові станції. Також ми плануємо будівництво сонячних і вітрових електростанцій на території ГЕС і ГАЕС. Така практика широко використовується в Європі. Для реалізації цих проектів потрібні серйозні інвестиції, і ми працюємо над цим питанням.

... **Саме через високі показників господарської діяльності «Укргідроенерго» було визнано одним з 15 стратегічних підприємств, які не підлягають приватизації.** Ми впевнені, що стабільна динаміка зростання компаній буде потужним сигналом для інвесторів для реалізації масштабних проектів.

Я хочу підкреслити, що ТОП-100 найбільших платників податків - це не лише визнання успіху. Це ще і ємний список потенційно привабливих для інвестицій підприємств. Інвестори охочіше йдуть на співпрацю з успішними, стабільно прибутковими компаніями. А «Укргідроенерго», до того ж, довело, що і при державній

формі власності здатне бути фінансово ефективним і демонструвати вагомі виробничі результати. Головне – злагоджена командна робота по реалізації Енергетичної стратегії України і прагнення розвиватися в інтересах економіки України.

ГлавКом, 15.02.2018

<https://glavcom.ua/interviews/elektrostantsiya-na-dahu-chomu-ukrajinci-ne-pospishayut-investuvati-u-sonyachnu-energetiku-473966.html>

Електростанція на даху.

Чому українці не поспішають інвестувати у сонячну енергетику?

Наталка Прудка

Термін окупності домашньої сонячної електростанції близько 5 років

Високий «зелений» тариф, запроваджений з метою розвитку альтернативної енергетики, зокрема у приватному секторі, не призвів до революційних змін у цій галузі. На початок цього року лише три тисячі домогосподарств збудували сонячні електростанції у своїх обійстях.

Сплеск в приватній сонячній енергетиці було зафіксовано в 2015 році – тоді Верховна Рада ухвалила зміни до законодавства, зобов'язавши обленерго купувати надлишки електроенергії у власників приватних будинків. Тоді ж і зросла кількість домогосподарств, які встановили сонячні панелі. Але темпи приросту так і не набули очікуваних масштабів. При цьому державний регулятор вчасно індексує «зелений» тариф на енергію сонця у відповідності до курсу євро, до якого він законодавчо прив'язаний.

Згідно постанови НКРЕКП домогосподарства, які збудували сонячні станції протягом квітня 2013 р. – грудня 2014 р., продаватимуть надлишок електроенергії вдвічі дорожче - по 11,64 грн за кВт·год (без ПДВ) – це в понад 20 разів дорожче, ніж продає свій товар НАЕК «Енергоатом» (54,6 коп за кВт·год), чи майже увосьмеро дорожче, ніж продають теплові електростанції (1,53 грн за кВт·год).

За останні три роки 3010 приватних домогосподарств в Україні встановили сонячні електростанції на дахах будинків чи просто на підвір'ї (загальною потужністю 51 МВт).

Проте така кількість приватних генеруючих станцій (3010) непомірно мала, бо всього в Україні налічується 6,5 мільйонів домогосподарств, більшість з яких – потенційні виробники «зеленої» енергетики.

Крім привабливого «зеленого» тарифу, потужний стимул для будівництва приватних сонячних електростанцій - відсутність вимог на отримання ліцензії для виробництва електроенергії – такі вимоги є лише до промислових сонячних електростанцій. Приватні ж господарства обмежуються тільки підписанням договору з енергопостачальними компаніями.

Чому ж за таких привабливих умов приватні домогосподарства не будують сонячні електростанції? Найбільша перепона – висока вартість сонячних панелей, відсутність кредитів з низькими відсотками, а також вартісні проектні роботи для приєднання сонячної електростанції до мереж обленерго.

Далі в статті з цього приводу на питання відповідає президент Асоціації сонячної енергетики України **Юрій Фаворський.**

Перелік питань:

Що потрібно зробити після того, як власник будинку підпише з обленерго новий договір – з урахуванням збільшеної потужності споживання?

З урахуванням того, що ціни впали, сонячна електростанція потужністю 5 кВт може обійтися в \$4,5 тис. Як вибрати надійного продавця обладнання?

За який термін окупиться станція потужністю 5 кВт?

Зазвичай існує чимало перепон при спорудженні та приєднанні сонячної електростанції до мережі обленерго. Чи сприяє місцева влада розвитку сонячної енергетики?

Яким чином обленерго налагоджує облік електроенергії, виробленої у приватному домоволодінні?

Чи дорого обійдеться цей вузол обліку споживачеві?

Чим ще можна зацікавити пересічного українця, який має будинок, встановити дорогі сонячні модулі?

Це можна робити навіть у багатоквартирних будинках, якщо на дахах встановити сонячні електростанції?

Інформація на цю тему – Економічна правда, 16.02.2018 "Зелена" революція в Україні: для всіх чи для обраних", Андрей Зинченко, Алексей Михайленко. УНІАН, 21.02.2018 «На Житомирщині вже працює 62 сонячні міні-електростанції». Український Бізнес Ресурс, Finance.ua, Телеграф (новости Украины и мира), 25.02.2018 «Украинцы инвестировали почти 52 млн евро в солнечные электростанции».

УНІАН, 16.02.2018

В США назвали российскую кибератаку NotPetya против Украины самой масштабной в истории

В Соединенных Штатах Америки назвали кибератаку NotPetya, которую осуществили российские военные против Украины, самой масштабной в истории.

Об этом говорится в заявлении на сайте Белого дома.

”Атака, которая получила название NotPetya, быстро распространилась по всему миру, нанося ущерб в миллиарды долларов в Европе, Азии и (Северной и Южной) Америке. Это было составной частью постоянных усилий Кремля по дестабилизации Украины и все очевиднее доказывает участие России в текущем конфликте. Это также было безответственной и неизбирательной кибератакой, которая будет иметь международные последствия”, - отмечают в Белом доме.

27 июня 2017 года украинские банки, энергетические компании, государственные интернет-ресурсы и локальные сети, а также ряд медиа подверглись наибольшей хакерской атаке с использованием вируса, который блокирует работу компьютерных систем на операционной системе Windows.

Ущерб от атаки оценивается в 1,2 млрд долларов.

15 февраля в МИД Великобритании обвинили Россию в кибератаке на Украину, осуществленной в июне прошлого года с помощью вируса NotPetya.

”Правительство Соединенного Королевства приходит к выводу, что ответственность за разрушительную кибератаку NotPetya в июне 2017 года несут российские власти, а именно российская армия», - заявили в ведомстве.

В МИД Великобритании утверждают, что кибератака только выглядела как вымогательство, но настоящей целью вируса было не получить денежные средства, а нарушить работу украинских госучреждений, финансового и энергетического секторов экономики.

В январе издание The Washington Post написало, что в ЦРУ США с высокой

долей вероятности уверены, что вирус NotPetya был создан в Главном разведуправлении России.

РБК-Украина, Fin.org.ua, Бизнес.Цензор.Нет, 16.02.2018

Кабмін пропонує доопрацювати проекти з імплементації закону про ринок електроенергії

Кабінет міністрів України виступає за доопрацювання проектів щодо імплементації закону про ринок електроенергії. Про це йдеться в повідомленні прес-служби Кабміну за підсумками засідання Координаційного центру із забезпечення впровадження нового ринку електричної енергії.

Повідомляється, що враховуючи кількість зауважень до перших 7 проектів документів з сфери імплементації закону про ринок електроенергії, Координаційний центр пропонує Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг, провести додаткові консультації з експертним середовищем. Також повідомляється, що НКРЕКП планує затвердити 7 пріоритетних документів вже на початку березня.

"Головне не швидкість прийняття рішень, хоча часу, що відвів нам законодавець на імплементацію закону про ринок електроенергії, насправді мало. Важлива якість документів. Зараз ми закладаємо фундамент для роботи ринку на довгострокову перспективу, фактично будуємо нову Україну. Тому варто працювати за принципом "сім разів відмір, один відріж", - зазначив віце-прем'єр-міністр України **Володимир Кістіон**.

Энергореформа, 16.02.2018

Завершился проект Твиннинг по поддержке НКРЭКУ в процессе реформирования рынка электроэнергии

Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) сообщила о завершении двухлетнего проекта Твиннинг, направленного на поддержку украинского регулятора в процессе реформирования рынка электроэнергии.

Европейским партнером проекта выступил словацкий национальный регулятор (RONI), который помогал НКРЭКУ в реализации Закона Украины "О рынке электрической энергии". Также в рамках проекта осуществлялось активное сотрудничество с Агентством ЕС по взаимодействию регуляторов в сфере энергетики (ACER).

В частности, партнеры совместно работали над внедрением в Украине свободного доступа третьих сторон к электрическим сетям, улучшением конкуренции путем разукрупнения электrorаспределительных компаний, а также над обеспечением регулятором защиты прав потребителей.

Как отметил **Йоханнес Баур**, первый советник, руководитель отдела программ помощи "Экономическое сотрудничество, энергетика, инфраструктура и окружающая среда" представительства ЕС в Украине, **без функционального и независимого регулятора реформа рынка электроэнергии не будет успешной.**

В свою очередь, **Дмитрий Вовк**, глава НКРЭКУ, руководитель проекта от страны-бенефициара поблагодарил словацких коллег за помощь и заверил, что комиссия будет использовать полученные рекомендации в процессе реформирования рынка электроэнергии.

Для имплементации положений Закона Украины "О рынке электрической энергии" необходимо разработать и утвердить более 100 нормативно-правовых актов. НКРЭКУ в августе текущего года утвердила график их принятия. Основная часть вторичного законодательства должна быть принята в 2018 г.

Додаткова інформація на цю тему – НКРЕКП, 15.02.2018 «Проект ЄС допоміг Україні розпочати реформу ринку електричної енергії». Дворічний проект Твіннінг «Підтримка Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг в процесі реформування ринку електричної енергії» добігає кінця. Європейським партнером проекту виступив словацький національний регулятор (RONI), повідомили на закритті проекту 15 лютого.

ГолосUa, 16.02.2018 «В ближайший год произойдет отставка руководства НКРЭКУ - эксперт». *Двухлетний проект Европейского союза по поддержке Национальной комиссии (НКРЭКУ), которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг в процессе реформирования рынка электроэнергии, завершился из-за разочарования Запада, об этом сообщил политолог Руслан Бортник.*

«Запад постоянно разочаровывается в Украине, в результате чего происходит постоянное сворачивание программ финансовой помощи. В частности нам не предоставили транш макрофинансовой помощи в размере 600 миллионов евро. Думаю, что сокращение программ финансовой помощи от ЕС продолжится», - резюмировал Р. Бортник.

Realist, 18.02.2018

Как украинским облэнерго пересчитали тарифы и почему с украинцев дополнительно соберут миллиарды

РАВ-тарифы позволяют владельцам облэнерго закладывать в конечную стоимость своих услуг прибыль в 12,5% на «старые» и 12,5% на «новые» активы.

Через 13 лет украинские электросети придут в полную негодность, заявил еще в прошлом году глава НКРЭКУ Дмитрий Вовк. Действительно, большая часть инфраструктуры строилась еще 40-50 лет назад и на данный момент изношена на 70-80%. За ремонты и модернизацию должны платить сами потребители, инвестиционная программа заложена в конечной стоимости услуг облэнерго. Однако этих денег, уверены в Нацкомиссии, недостаточно. **Поэтому чиновники приняли решение перейти на новую систему, так называемые РАВ-тарифы.** Суть заключается в том, что владельцы облэнерго смогут получать определенный процент прибыли от «старых» и «новых» активов. Это, с одной стороны, увеличит прибыль, а с другой — создаст стимул создавать «новые» активы, то есть инвестировать в предприятие.

Такую методику применяют во многих европейских странах, теперь на нее перешла и Украина. Первая партия облэнерго сможет повысить свои тарифы уже с апреля этого года. **В НКРЭКУ с просьбой повысить тарифы уже обратились «Черниговоблэнерго», «Одессаоблэнерго», «Киевоблэнерго», «Прикарпатье-облэнерго».** Фактически, чтобы дополнительно зарабатывать миллиарды гривен, необходимо всего лишь не иметь задолженность перед ГП «Энергорынок» и подать заявление.

Введение новой системы приведет к резкому росту тарифов на поставку

электроэнергии по всей Украине. Фактически в конечную цену заложат прибыль в 12,5% на «старые» активы и 12,5% на «новые» активы. Изначально прибыль на «старые» активы НКРЭКУ планировали установить в размере 5%. **Но в конечном варианте постановления принесет прибыль владельцам облэнерго, а это несколько крупных промышленных групп, принадлежащих олигархам.**

Додаткова інформація на цю тему – Realist, Обозреватель, 16.02.2018 «На 350% дороже: как в апреле взлетят тарифы облэнерго и почему заработают только олигархи», Александр Литвин.

Не только RAB-тарифы. Услуги облэнерго — одна из составляющих тарифа на электричество. Нацкомиссия должна пересмотреть себестоимость «тока» с учетом роста тарифа на поставку из-за RAB-регулирования в ближайшее время. **В своем консенсус-прогнозе Министерство экономического развития и торговли (МЭРТ) прогнозировало подорожание электроэнергии в этом году на 20%.**

Стоит отметить, что также в Украине подорожает поставка электроэнергии для оптовых потребителей. С 1 апреля значительно вырастут тарифы около 30 облэнерго. Больше всего — на 103% — вырастут тарифы у «ДТЭК Высоковольтные сети». Услуги «Киевэнерго» выросли в цене на 30-90%. В НКРЭКУ пояснили такое подорожание ростом средних зарплат, корректировкой расходов, увеличением доходов на инвестиции.

После в Антимонопольном комитете заявили, что Украине стоит хорошо подумать над тем, чтобы закупать электроэнергию за границей. Такая техническая возможность есть, кроме того, после всех повышений от НКРЭКУ в некоторых соседних странах стоимость электроэнергии оказалась значительно ниже украинской.

ГолосUa, 16.02.2018 **«Рост тарифов облэнерго: задавит ли RAB-регулирование бизнес»,** Никита Бегаль. Сопредседатель Фонда энергетических стратегий **Дмитрий Марунич** напомнил, что внедрение RAB-тарифов для облэнерго происходит в рамках принятого Верховной Радой закона о стимулирующем тарифообразовании и обязательств Украины перед ЕС.

В свою очередь член наблюдательного совета Института энергетических стратегий **Юрий Корольчук** прогнозирует, что НКРЭКУ прислушается к призывам правительства и экспертной среды и пересмотрит свое решение.

«Только со временем можно будет понять, правильное ли это решение или лучше было бы облэнерго для этих целей найти инвестора, чтобы провести модернизации линии электропередач и оборудования. В данном случае, ничего нового не придумали, пошли путем проверенным – по такому пути прошла Европа и РФ. Но в России схема не заработала. Это создало перекосы в платежах, и через два года они остановили этот процесс», - объяснил эксперт

По мнению специалистов, чтобы RAB-регулирование заработало в справедливом русле, нужно переоценить активы облэнерго в соответствии с их приватизационной стоимостью, а также повысить требования к качеству услуг, установив зависимость нормы дохода от их выполнения.

Украинские новости, Энергореформа, УНИАН, 16.02.2018 **«Норма прибыли для RAB должна определяться регулятором, – Энергетическое сообщество».** "При использовании RAB регулирующий орган, используя соответствующую методологию, определяет критерии и процедуру установки уровня доходности

(средневзвешенная стоимость капитала, WACC)", – сказал директор Секретариата Энергетического сообщества **Янез Копач**.

"RAB-подход обычно применяется в регулировании энергетического сектора, поскольку он позволяет инвестору поддерживать и возвращать свои инвестиции и возмещать другие законные издержки, а также дает возможность регуляторам вводить режимы стимулирования, которые влияют на инвестиционные решения с целью повышения операционной эффективности и социального благосостояния", – пояснил Я. Копач.

Ряд облэнерго уже заявили о подготовке к переходу на RAB-регулирование с 1 апреля. В частности, **"Черниговоблэнерго", "Львовоблэнерго", "Прикарпаття-облэнерго", "Сумыоблэнерго" и "Винницаоблэнерго"** сообщили о том, что уже провели необходимые для перехода общественные слушания **29 января-1 февраля**.

По словам главы НКРЭКУ **Дмитрия Вовка**, после введения стимулирующего тарифообразования тарифы на электроэнергию в Украине останутся самыми низкими для всех стран Европы.

Украинские новости, Апостроф, 20.02.2018 **«RAB-регулирование может решить проблему износа распределительных сетей, - эксперты Центра Разумкова»**. Украине необходимо срочное обновление сетевой инфраструктуры. Для этого нужно создание условий для привлечения инвестиций в сектор. Об этом говорили на презентации издания Центра Разумкова **"Роль и место Украины в мировых энергетических процессах"**, которая состоялась 20 февраля.

"Износ сетей в энергетике превышает 70%. Огромная проблема, которую надо решать, - создать стимулы для модернизации", - отметил директор энергетических программ Центра Разумкова **Владимир Омельченко**.

Эксперты Центра Разумкова считают, что предложенная Нацкомиссией (НКРЭКУ) модель RAB-регулирования подходит для привлечения инвестиций в модернизацию сетей.

"Поскольку у нас плачевное состояние инфраструктуры, мы не можем отказаться от модели RAB-тарифов, она должна использоваться. **Главная цель – повысить уровень надежности инфраструктуры**", - отметил ведущий эксперт энергетических программ Центра Разумкова **Виктор Логацкий**.

Выступая во время дискуссии на презентации издания Центра Разумкова, глава "Энергетической ассоциации Украины" **Василий Котко** отметил, что во всех конкурентных отраслях RAB-регулирование успешно применяется, и ни один инвестор не вкладывает деньги без гарантий вернуть вложенные средства.

Західна інформаційна корпорація (Сайт), 22.02.2018 **«RAB-тарифи – хороша ідея, але не в українському варіанті, – експерт»**. RAB-тарифи мали б означати, що на вкладені в облэнерго кошти, за які відбулася б певна модернізація та покращення якості послуг, ти міг би отримувати певні відсотки річних. Проте в Україні є свій унікальний шлях, завдяки якому можна викривити будь-яку хорошу ідею. Про це розповів експерт у сфері енергетики **Андрій Герус**.

Енергореформа, УНІАН, 19.02.2018 **«При внедрении RAB-тарифов нужно обеспечить контроль за использованием средств на модернизацию сетей, – глава комитета по ТЭК»**. Радіо Свобода (сайт каналу), 22.02.2018 **«RAB-тарифи на електроенергію можуть запустити інфляцію – Герус»**.

Интерфакс-Украина, "УРЯДОВЫЙ КУРЬЕР", Энергореформа, 19.02.2018

НКРЭКУ обнародовала ставки платы

за стандартное присоединение к электросетям мощностью до 160 кВт

Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг, обнародовала в газете «Урядовый курьер» постановление №12 от 9 января о ставках платы за стандартное присоединение к электросетям мощностью до 16 кВт (первой степени), 16-50 кВт (второй степени) и 50-160 кВт (третьей степени) на 2018 год.

При этом ставки платы для разных регионов изменяются разнонаправлено.

Так, для Киевской области (при присоединении к сетям напряжением 0,4 кВ, III категория надежности, городская местность) плата за присоединение второй степени (16-50 кВт) повысится с 0,86 тыс. грн/кВт до 1,05 тыс. грн/кВт (без НДС).

В свою очередь, в Сумской области плата для аналогичного присоединения снизится с 2,61 тыс. грн/кВт до 1,66 тыс. грн/кВт (без НДС).

Как сообщалось, стандартным считается присоединение, при котором расстояние от потребителя до действующих электросетей не превышает 300 м по прямой.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Fin.org.ua, 19.02.2018

НКРЭКУ необходимо провести дополнительные консультации

по приоритетным документам в рамках внедрения рынка электроэнергетики

Координационный центр по обеспечению внедрения рынка электроэнергетики при Кабинете министров обратился к Национальной комиссии, осуществляющей госрегулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) с предложением провести дополнительные консультации с экспертной средой по подготовленным комиссией приоритетным проектам документов, сообщила пресс-служба правительства со ссылкой на вице-премьер-министра **Владимира Кистиона**.

Речь идет о новых правилах рынка, правилах рынка "на сутки вперед" и внутрисуточного рынка, правилах розничного рынка электроэнергетики, кодексе систем передачи, кодексе систем распределения, кодексе коммерческого учета электроэнергетики, методике формирования платы за присоединение к системе передачи и системе распределения. НКРЭКУ планирует утвердить перечисленные документы уже в начале марта.

"Главное не скорость принятия решений, хотя времени, отведенного нам законодателем на имплементацию закона о рынке электроэнергетики, на самом деле, очень мало. Важно качество документов. Сейчас мы закладываем фундамент для работы рынка на долгосрочную перспективу", - цитирует В.Кистиона пресс-служба.

Newsone, 19.02.2018

<https://newsone.ua/news/economics/>

evropa-stanet-zavisimoy-v-minenerho-rasskazali-chem-opasen-severnyj-potok-2.html

"Киевэнерго" назвало крупнейших "бюджетных" должников за тепло

В Киеве среди бюджетников наибольшие долги накопили учебные заведения и силовые структуры.

По состоянию на 1 февраля бюджетники задолжали "Киевэнерго" 278300000 грн за тепло и наибольшие долги накопили учебные заведения и силовые структуры, сообщает отдел по связям с общественностью и СМИ ОАО "Киевэнерго".

По данным "Киевэнерго", силовые структуры накопили долги: "В частности, Главное территориальное управление юстиции в г.Киеве не оплатило почти 577 тыс. грн за потребленное тепло, ГУ Министерства внутренних дел Украины в г.Киеве - 425 тыс. грн, а Департамент патрульной полиции - 273 тыс. грн".

Также среди крупнейших должников-бюджетников – дом отдыха Государственного управления делами "Конча-Заспа". Его задолженность на 1 февраля составляет 701,8 тыс. грн.

В компании сообщают, что по состоянию на 1 февраля "Киевэнерго" задолжало газопоставщикам 4,4 млрд грн, а долг Киева перед энергокомпанией за тепло – 5,2 млрд грн. По алгоритму Национальной комиссии, осуществляющей регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), средства потребителей за тепло автоматически перечисляются на банковские спецсчета для расчета за потребленный газ. "Соответственно, полный и своевременный расчет за потребленные тепло и электроэнергию является залогом стабильного и качественного теплоснабжения столицы", - подытожили в ОАО.

УНН, ГлавКом, Національна радіокомпанія України, 20.02.2018

"Київобленерго" навесні перейде на нові тарифи

Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг **оновила тарифи на розподіл та постачання електроенергії для "Київобленерго"**. Відповідну постанову НКРЕКП "Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ "Київобленерго" регулятор схвалив.

Документом пропонується встановити тарифи для "Київобленерго", які будуть враховувати зміну нормативної бази в частині відходу від економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електричної енергії та переходу до прогнозованих (фактичних) технологічних витрат.

Із 1 по 31 березня 2018 року тарифи на розподіл електричної енергії становитимуть:

на 1 класі — 18,27 грн/МВтгод,

на 2 класі — 145,60 грн/МВтгод;

тарифи на постачання електроенергії становитимуть:

для споживачів 1 групи — 6,55 грн/МВтгод,

для споживачів 2 групи — 32,74 грн/МВтгод.

З 1 квітня 2018 року тарифи на розподіл електричної енергії становитимуть:

на 1 класі — 19,30 грн/МВтгод,

на 2 класі — 152,35 грн/МВтгод;

тарифи на постачання електроенергії становитимуть:

для споживачів 1 групи — 6,68 грн/МВтгод,

для споживачів 2 групи — 33,41 грн/МВтгод.

При цьому у НКРЕКП звернули увагу на те, що зміна методологічного підходу не призведе з 1 квітня 2018 року до зміни роздрібних тарифів "Київобленерго" на електроенергію.

Документ набере чинності з 1 березня 2018 року, але не раніше дня, наступного за днем його опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті "Урядовий кур'єр".

УКРИНФОРМ, 20.02.2018

У найближчі 10 років очікуємо на новий тип світової енергетики - експерт

Світова енергетика у найближчі роки орієнтуватиметься на розвиток нових технологій, а також появу нових технологій у сфері акумуляції енергії.

Про це на прес-конференції сказав директор енергетичних програм Центру Разумкова **Володимир Омельченко**.

"До основних трендів світової енергетики я би відніс декарбонізацію енергетики через прискорений розвиток виробництва енергії відновлювальних джерел енергії та зниження енергоємності виробництва продукції, зниження вартості акумуляції енергії та нарощення обсягів її зберігання", - сказав він.

За словами В. Омельченка, ключовим на сьогодні в розвитку відновлювальних джерел лишається брак так званих маневрових потужностей. Впоратися з цією проблемою може здешевлення технологій з акумуляції електроенергії.

"За останні три роки різко збільшилася кількість патентів на виробництво нових типів акумуляторів. Це говорить про те, що у найближчі 4-5 роки ми очікуємо на серйозний ривок у цьому напрямку", - зазначив В. Омельченко.

"У найближчі 10 років буде сформовано абсолютно новий тип світової енергетики", - констатував директор енергетичних програм Центру Разумкова.

Інформація на цю тему – Сьогодні (сайт издания), 21.02.2018 "В Центре Разумкова рассказали, как Украине развивать "энергетику будущего".

Энергобизнес, 21.02.2018

"Укрэнерго" подводит итоги**Владимир Михайлов****ГЛАВА КОМПАНИИ РАССКАЗАЛ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В 2017 Г.**

Прошедший год для энергетики был сложным, но «Укрэнерго» обеспечило стабильность работы энергосистемы. Об этом на пресс-конференции, посвященной итогам работы НЭК «Укрэнерго» в 2017 г., заявил и.о. директора компании **Всеволод Ковальчук**.

В 2017 г. отрасль столкнулась с рядом факторов, которые усложняли ее работу. В частности, начало отопительного сезона 2017-2018 гг. украинские ТЭС встретили с самым низким за последние годы запасом угля. ОЭС пережила самый длительный период чрезвычайного положения - с февраля по июль, т.е. полгода. В июне 2017 г. на сети «Укрэнерго» была осуществлена кибератака.

Тем не менее, объединенная энергосистема справилась с вызовами.

К достижениям также можно отнести подключение четырех ГЭС к системе автоматического частотного регулирования с диапазоном 480 МВт и перевод трех энергоблоков Бурштынской ТЭС на работу в сети ОЭС Украины.

В мае 2017 г. начала работать аукционная платформа DAMAS по распределению доступа к пропускной способности межгосударственных электросетей Украины. Новые подходы к проведению аукционов позволяют увеличить доход от доступа к межгосударственным линиям электропередачи, минимизировать влияние человеческого фактора, усилить конкуренцию и эффективно использовать пропускную способность сетей. Доходы от доступа к межгосударственным линиям электропередачи за год составили 131.1 млн грн (в 2016 г.- 81.3 млн грн). В наступившем году эти доходы планируется увеличить до 350 млн грн. Кроме того, будут проведены совместные аукционы с соседними

странами - Польшей, Словакией, Венгрией, Румынией и Молдовой.

Программные документы. В 2017 г. компания впервые за свою историю получила полноценную стратегию развития на ближайшие десять лет (2017- 2026 гг.), в которой определена амбициозная цель - к 2026 г. стать одним из ведущих европейских операторов передачи электроэнергии по уровню эффективности деятельности и технологического развития. В стратегии сформулирована миссия компании: создание условий для доступа потребителей к конкурентному и прозрачному рынку электроэнергии, а также обеспечение равных для всех участников рынка возможностей использования инфраструктуры ОЭС Украины.

Утверждена новая Концепция комплексной программы автоматизации подстанций, которая предусматривает автоматизацию всех 102 подстанций до 2026 г. Она позволит оптимизировать процессы, уменьшить расходы компании, достичь технического уровня для интеграции с ENTSO-E. В 2017 г. велась реконструкция 17 подстанций. Финансирование на эти работы в размере EUR352.9 млн было получено благодаря кредитам МБРР, правительства Германии через KfW, ЕБРР и ЕЙ Б. В 2018 г. «Укрэнерго» планирует продолжить реализацию программы и заключить кредитные соглашения с МФИ, обеспечив финансирование и реализацию проектов.

«Укрэнерго» стало единственной из государственных компаний, инициировавших снижение тарифа на свои услуги в прошедшем году, оптимизировав производственные процессы, увеличив доходы и проведя реконструкцию объектов. Благодаря этому тариф на 2018 г. снижен на 30%. Компания стремится использовать новые подходы к экономии средств - привлечение дешевых кредитов МВФ, централизация и укрупнение закупок, маркетинговые исследования для предупреждения завышения цен и пр. За 2015-2017 гг. экономия на закупках составила 8.44 млрд грн, в том числе 3.01 млрд грн - на внутренних и 5.43 млрд грн - на внешних закупках.

Услуги для клиентов. Для упрощения присоединения к сетям в компании создали «единое окно» для работы с клиентами. Благодаря этому, срок выдачи технических условий на присоединение сократился до 15 суток. Заявления и документы теперь можно подавать на сайте, а также по электронной почте. После внедрения «единого окна» число обращений относительно присоединения к сетям выросло в 1.5 раза.

Кроме того, компания запустила интерактивную карту сетей для определения технических возможностей присоединения и онлайн-калькулятор для расчета ориентировочной стоимости присоединения новой генерации.

В 2018 г. компания намерена внедрить сервис отслеживания документов и расширить интерактивную карту сетей до уровня подстанций облэнерго. Все это делается исходя из принципов режима наибольшего благоприятствования для клиентов, отметил В. Ковальчук.

Новая модель рынка и корпоратизация. В ходе внедрения новой модели рынка разработаны проекты целого ряда документов - Кодекса системы передачи, Кодекса коммерческого учета, Правил рынка электроэнергии. «Укрэнерго» разрабатывает большинство ключевых документов для новой модели рынка, отметил В. Ковальчук. Компания отвечает за разработку 36 документов вторичного законодательства, 24 из которых уже переданы на рассмотрение НКРЭКУ. Всего «Укрэнерго» участвует в разработке 56 документов.

Планы на 2018 г. включают как утверждение ключевых Кодексов и Правил,

так и закупку услуг балансирующего рынка, подачу заявки на сертификацию и корпоратизацию компании.

Интеграция в ENTSO-E. Подписание соглашения «Об условиях будущего объединения энергосистемы Украины с энергосистемой континентальной Европы» стало одним из наиболее заметных событий прошлого года в энергетике Украины. Заключен также Меморандум с энергогенерирующими компаниями о совместных действиях для интеграции энергосистемы Украины в ENTSO-E. Разработан План мероприятий по синхронизации энергосистем до 2020 г. В нынешнем году планируется начать исследования динамической и статистической устойчивости ОЭС Украины и провести испытания блоков ТЭС на способность первичного регулирования частоты и мощности.

Внутрикорпоративные инновации. В сентябре 2017 г. был утвержден новый Устав компании, который предусматривает создание Наблюдательного совета и ряда подкомитетов, а также придание функций Минэнергоугля Наблюдательному совету. В начале января 2018 г. начат публичный отбор кандидатов на должности членов Наблюдательного совета. До конца года планируется назначить совет, утвердить политику собственности и создать комплаенс-офис в соответствии со стандартами ОЭСР.

Додаткова інформація на цю тему – УКРИНФОРМ, 23.02.2018 «Укренерго за кредитні кошти збалансує ринок електроенергії». На сайті "Укренерго" повідомляється: "В Укренерго відбулась заключна передтендерна зустріч з потенційними розробниками програмного забезпечення для автоматизації ринкових функцій Оператора Системи Передачі згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії». Тендер проводиться за процедурами міжнародних закупівель в рамках реалізації Пакету УЕ/5 «Впровадження Балансуючого ринку» Другого проекту з передачі електроенергії, що фінансується за кредитні кошти Міжнародного банку реконструкції та розвитку та Фонду Чистих Технологій".

Тендерну документацію придбало три десятки компаній, серед яких, окрім українських, – відомі транснаціональні корпорації та європейські розробники програмного забезпечення. Дата розкриття тендерних пропозицій за погодженням з МФО – 16 березня 2018 року.

«Сподіваюсь, висока конкуренція, яку ми сьогодні спостерігаємо, дасть свій результат і ми отримаємо дійсно якісний продукт за оптимальну ціну», – зазначив заступник директора з розвитку ринку та ІТ ДП «НЕК «Укренерго» **Андрій Немировський**.

Балансуючий ринок електричної енергії – один із сегментів ринку електроенергії України, ринок, організований оператором системи передачі електричної енергії з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та енергії, необхідних для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в енергосистемі України, а також фінансового врегулювання небалансів електричної енергії (ст. 68 Закону України «Про ринок електричної енергії»).

На балансуючому ринку оператором системи передачі на договірних основах здійснюються купівля та продаж електроенергії для балансування обсягів попиту та пропозиції у межах поточної доби, врегулювання небалансів електричної енергії.

Українські Новини, 21.02.2018

Корейская КЕРСО намерена участвовать

во внедрении "умных сетей электроснабжения" в Украине

Компания Korea Electric Power Corporation (КЕРСО KPS, Южная Корея) намерена участвовать во внедрении технологий Smart Grid ("умные сети электроснабжения") в Украине.

Об этом говорится в сообщении пресс-службы Министерства энергетики и угольной промышленности по результатам встречи с руководством КЕРСО.

Согласно ему, 20 февраля генеральный директор директората энергетических рынков Министерства энергетики и угольной промышленности **Ольга Буславец** совместно с председателем правления Государственного инновационного финансово-кредитного учреждения **Владимиром Ставнюк** и представителями Минэнерго приняла участие во встрече с руководством КЕРСО.

Отмечается, что именно развитие интеллектуальных Smart Grid технологий в электрических сетях, оснащение потребителей интеллектуальным учетом позволит потребителям реализовывать свое право, предусмотренное законом Украины "О рынке электрической энергии", на управление своим спросом и влияние на собственные счета за потребленную электрическую энергию.

Представители КЕРСО планируют визиты на энергоснабжающие компании Украины с целью обсуждения технических деталей о введении указанных пилотных проектов.

КЕРСО - компания, которая является крупнейшим производителем и дистрибьютором электроэнергетики в Южной Корее.

УНИАН, УКРИНФОРМ, Левый берег (интернет-издание), 21.02.2018

Кабмін знайшов радника для приватизації "Центренерго"

"Кабінет міністрів України затвердив радника для приватизації ПАТ "Центренерго". Так, польський філія компанії Ernst & Young буде допомагати готувати підприємство до продажу пакет акцій 78,2%", - написав виконуючий обов'язки голови Фонду державного майна України **Віталій Трубаров**.

За словами Трубарова, інвестиційний радник протягом чотирьох місяців має підготувати фінансову модель "Центренерго", виконати аудит компанії, привести її документацію у відповідність до міжнародних стандартів та знайти потенційних покупців акцій енергокомпанії.

"Після того, як Ernst & Young завершить роботу, фонд сформує умови продажу, які має затвердити КМУ. Після цього ми оголосимо про продаж і почнемо прийом заявок від інвесторів. Останній крок – аукціон", - додав Трубаров.

У середині грудня 2017 року повідомлялося, що держпакет акцій "Центренерго" планується виставити на продаж у червні 2018 року.

Сегодня (сайт издания), Энергореформа, 21.02.2018

На Бурштынской ТЭС завершен важный для экологии проект

Уровень выбросов в атмосферу снижен до европейских норм

Компания ДТЭК Энерго успешно выполнила реконструкцию энергоблока №10 Бурштынской ТЭС стоимостью 1,1 млрд грн. Блок отработал 72 часа в тестовом режиме. Сейчас на объекте проходит финальный этап пусконаладочных работ.

По результатам проведенных ремонтных работ и технического переоснащения

мощность энергоблока увеличена с 195 МВт до 210 МВт, продлен срок службы оборудования на 15 лет и улучшены его технико-экономические показатели. Это позволит блоку эффективно работать с параметрами, которые будут необходимы в условиях работы с энергосистемой стран Европы – ENTSO-E.

"Для Бурштынской ТЭС это уже третья выполненная реконструкция, которая свидетельствует об ответственности компании за взятые на себя обязательства. Мы будем и в дальнейшем реализовывать такие сверхважные проекты, чтобы энергетические мощности страны обновлялись", – сказал директор по генерации ДТЭК Энерго **Сергей Куриленко**.

Энергоблок №10 был введен в эксплуатацию в августе 1969 года, он работал в энергосистеме 47 лет. Отдельные элементы оборудования полностью выработали свой ресурс и требовали полной замены. Поэтому компанией ДТЭК Энерго было принято решение о проведении реконструкции данного энергоблока.

Хроніки Обухова, 21.02.2018
<https://obukhiv.info/2018/02/21/>

Трипільська ТЕС увійшла до списку "гібридних станцій"

19 лютого 2018 року, достроково, завершено комплекс будівельно-монтажних робіт з переведенням котлоагрегатів на енергоблоці ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС ПАТ «Центренерго» на використання вугілля марки «Г» і «ДГ».

– Даний проект є надзвичайно важливим для підвищення енергонезалежності та енергобезпеки не тільки теплових електростанцій, а й всієї об'єднаної енергосистеми України. Це, в свою чергу, дозволить збільшити використання вугілля видобутого вугледобувним підприємствам України, – зауважили автори.

Вечірній Київ, 22.02.2018
У "Київенерго" - переоблік. На мільярди

Олег Петренко

Ця зима - остання для столичного енергомонаполіста як виробника і постачальника тепла. Київ забирає у нього все, що передав 2001 року. Тривають взаємні ревізії, точаться запеклі суперечки.

«Важкий шлях повернення додому», - так оцінив ці торги перший заступник голови комісії Київради з питань ЖКГ і ПЕК **Вадим Ноздря**.

А голова наглядової ради «Київенерго» **Іван Плачков** не виключає, що ТОВ-менеджменту ПАТ доведеться навіть переселитися з головного офісу, що навпроти театру Франка, адже будівля - теж у комунальній власності.

Загалом столична влада повертає громаді аж 8933 об'єкти - дві ТЕЦ, завод «Енергія», чотири станції теплопостачання, 178 котелень, сотні бойлерних, більш ніж 2,6 тис. кілометрів теплотрас...

Гостро стоїть питання про працевлаштування 8 тисяч людей, які все це обслуговують.

Уже остаточно вирішено - з 28 квітня весь міський теплоенергетичний комплекс переходить до новоствореного КП «Київтеплоенерго». Зі старими проблемами і боргами.

Столична влада, за словами заступника голови КМДА **Петра Пантелеєва**, двічі зустрічалася з керівництвом «Нафтогазу», аби врегулювати цю проблему, але там наполягають на дотриманні норми закону, який «прив'язує борги за газ не до

підприємства-боржника, а до власника обладнання, до джерела виробництва тепла».

Проте у мерії знають, як розв'язати задачу, - домовляються з урядом про повернення навзаєм державних боргів перед «Київенерго» - 726 мільйонів за різницю в тарифах, мільярд за пільги і субсидії, 250 мільйонів за обігрів бюджетних установ. Тож одне на одне й вийде.

У «Київенерго» хочуть перекласти на «Київтеплоенерго» і 2,6-мільярдний борг населення за тепло і гарячу воду.

- Бо споживач ніколи не погасить старі борги, якщо укладе новий договір на постачання з іншим підприємством, - керується 40-річним досвідом роботи в галузі Іван Плачков.

Іван Плачков заявив, що наприкінці лютого, себто за два місяці до звільнення, «Київенерго» має вручити вісьмом тисячам теплоенергетиків - від слюсарів до інженерів - повідомлення про скорочення штату. У мерії пропонують не турбувати людей, а звільнити за іншою статтею трудового законодавства - за переведенням на роботу в КП «Київтеплоенерго». Працівники в один день напишуть дві заяви (про звільнення з ПАТ «Київенерго» та зарахування до КП «Київтеплоенерго»), так би мовити, без відриву від виробництва на тому ж робочому місці.

За словами Петра Пантелеева, місто запропонує не гірші умови праці. А директор Департаменту житлово-комунальної інфраструктури КМДА **Дмитро Науменко** підрахував, що на зарплату їм доведеться щомісяця витратити по 92 мільярди гривень, аби зберегти нинішню платню - у середньому 10,5 тисячі.

ТАРИФИ НЕ ЗРОСТУТЬ

Петро Пантелеев заявив, що «Київтеплоенерго» подасть на затвердження до НКРЕКП економічно обґрунтовані тарифи на тепло і гарячу воду, аби не навантажувати додатковими видатками міський бюджет. Проте, запевнив він, суми у платіжках будуть не більшими, ніж у «Київенерго».

Однак у мерії таки пропонують збільшити за рахунок бюджету статутний фонд «Київтеплоенерго» на так звані «стартові» 7 мільярдів гривень. Адже підприємство запрацює в масштабах всього міста з травня, коли тарифної виручки за тепло вже не буде, а перші обігові кошти отримає щонайраніше у кінці червня. І то лише за гарячу воду.

А до опалювального сезону 2018-2019 років тут вже почали готуватися, запевняє Дмитро Науменко.

ЩО У ПЕРСПЕКТИВІ?

У Департаменті житлово-комунальної інфраструктури КМДА розробляють десятирічну Програму підвищення надійності теплоенергетичного комплексу Києва.

За словами Дмитра Науменка, модернізація всіх тепломереж, які зношені більш як на дві третини, котелень і ТЕЦ потребує 1,2 мільярда євро. Це майже у п'ятдесят разів більше, ніж «Київенерго» витратило на «покращення» упродовж сімнадцяти років (хоча в КМДА і цій сумі не довіряють). Де ж взяти ці мільярди - майже річний міський бюджет? їх планують залучити за рахунок зовнішніх інвестицій.

- Ми повинні врятувати теплове господарство, аби не втратити його цілком, - наголошує Петро Пантелеев.

І пропонує на законодавчому та урядовому рівні здійснити заходи з виведення теплоенергетики з кризи та розбалансованого стану, аби цей бізнес не був таким збитковим та ризикованим і в галузь прийшов інвестор.

Інформація на цю тему – Інтерфакс-Україна, Енергореформа, 20.02.2018 «Влада Києва запропонує ДТЕК передати акції "Київенерго" місту після реорганізації компанії».

Сайт ЗАЕС, 22.02.2018

Модернізація відкритого розподільчого пристрою Запорізької АЕС – запорука надійної і стійкої роботи енергосистеми України

Протягом останніх декількох років активними темпами йде реконструкція, заміна застарілого обладнання відкритого розподільчого пристрою 750 кВ (ВРП-750), що відпрацювало свій термін, на мікропроцесорні пристрої.

Особливістю тут є те, що доводиться ремонтувати і міняти обладнання, що знаходиться в безпосередній близькості до діючого. Такі умови вимагають максимальної концентрації і дотримання норм безпеки. Заборонено працювати по пам'яті, можна - лише користуючись технологічною схемою.

В кінці грудня 2017 року частину ВРП-750, що розширюється, здано в дослідно-промислову експлуатацію. Тобто Запорізька АЕС готова до підключення, яке буде здійснене після підведення лінії до майданчика ВРП-750 Запорізької АЕС.

Каховська лінія дозволить поліпшити електропостачання південних областей України, а також вивільнити «замкнену» потужність Запорізької АЕС. Підключення важливе також для підвищення надійності роботи ЗАЕС з точки зору видачі потужності. У разі непередбачуваних ситуацій на існуючих лініях електропередачі, нова лінія допоможе перерозподілити електроенергію, що видається Запорізькою АЕС, створить можливості для маневру, без зниження потужності.

Українські Новини, 22.02.2018

Порошенко пропонує Раді ратифікувати продовження використання кредитів ЕІБ на будівництво ЛЕП "Запорізька АЕС - Каховська" і "Рівненська АЕС - Київська" до 2021

Президент Петро Порошенко пропонує Верховній Раді ратифікувати продовження до 31 грудня 2020 року використання кредитів Європейського інвестиційного банку (ЕІБ) на будівництво повітряних ліній електропередачі "Запорізька АЕС - Каховська" (750 кВ) і "Рівненська АЕС - Київська" (750 кВ).

Соответствующие законопроекты № 0177 и 0178 зарегистрированы на сайте Рады 19 февраля.

Законопроект № 0177 предусматривает ратификацию письма о внесении изменений в соглашение с ЕИБ о финансировании за счет сэкономленных кредитных средств ЕИБ дополнительного компонента "Прокладка волоконно-оптических линий связи через южный коридор электропередач" и о продлении последней даты выборки кредита и периода реализации проекта "Строительство воздушной линии 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська" до 31 декабря 2020 года.

Законопроект № 0178 предусматривает ратификацию аналогичного письма с ЕИБ о дополнительном компоненте "Реконструкция ПС 330 кВ "Броварская" и продлении даты выборки кредита и периода реализации проекта строительства высоковольтной воздушной линии 750 кВ "Рівненська АЕС - Київська" до 31 декабря 2020 года.

Эти письма были подписаны между Украиной и ЕИБ осенью 2017 года.

УНИАН, Укррудпром, Fin.org.ua, 22.02.2018

Киевсовет готовит переход столичной энергомонополии Рината Ахметова в коммунальную собственность

Киевский городской совет подготовил проект решения о принятии в коммунальную собственность города 100% акций частного акционерного общества “Киевэнерго”.

Проект решения подготовлен постоянной комиссией Киевсовета по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса.

В документах к проекту упоминается, что срок действия соглашения с “Киевэнерго” истекает 27 апреля 2018 года.

После этого теплоэнергетические активы города, которые будут возвращены в соответствии с соглашением, перейдут в управление и хозяйственное ведение КП “Киевтеплоэнерго”. То есть, с 27 апреля КП должно начать деятельность по производству тепловой энергии, электрической энергии, предоставлению услуг горячего водоснабжения, централизованного отопления, утилизации бытового мусора.

Для осуществления вышеуказанной деятельности коммунальному предприятию необходимо получить 6 лицензий и 200 разрешений, утвердить 6 тарифов. На все это нужно не менее полугода.

... заместитель главы КГГА **Петр Пантелеев** заявлял о том, что власти Киева предложат энергохолдингу ДТЭК **Рината Ахметова** передать городу акции “Киевэнерго” после выделения из состава компании электрического блока.

“Сейчас, как известно, в “Киевэнерго” проходит реорганизация: компания будет разделена на три. Одной из них, которая собственно будет и дальше называться “Киевэнерго”, отойдет тепловой блок с базисом коммунального имущества. В настоящее время мы предложим акционерам передать акции этой компании городу”, — заявил П. Пантелеев.

ГолосУа, 22.02.2018

Эксперт высказался о будущей работе Госэнергонадзора

Утвержденные Кабмином положения о государственной инспекции энергонадзора не гарантируют эффективной работы данной службы, поскольку еще необходимы финансирование, оборудование, специалисты.

Такую точку зрения в комментарии высказал эксперт топливного рынка, директор специальных проектов научно-технического центра «Психея» **Геннадий Рябцев**.

По его словам, к сожалению, за последние годы очень многое было утрачено.

«Единственное звено на энергетических рынках, которое работает достаточно хорошо, это «Госатомрегулирование», то есть здесь никаких претензий к их работе выдвинуть или выразить нельзя. Что касается других, то они или вообще не определены (то есть **сейчас качество газа проверяют исключительно компании-поставщики газа, качество нефтепродуктов вообще никто не проверяет, качество тепловой энергии даже не знают, как проверять, не говоря о том, чтобы кто-то это делал**). Поэтому здесь следует оговорить, что принятие положения, работа в этом направлении не должна завершаться утверждением очередного нормативно-правового акта», - отметил он.

Напомним, Кабинет министров на заседании 14 февраля 2018 года утвердил положения о Государственной инспекции энергетического надзора Украины.

Західна інформаційна корпорація (Сайт), 22.02.2018
**Середня ринкова ціна на електроенергію в Україні вища,
 ніж у сусідніх країнах, – Кучеренко**

Пан **Р. Ахметов** зі своєю компанією ДТЕК продає електроенергію по завищеній ціні, через що середня ринкова ціна стає навіть вищою, ніж у сусідніх країнах. Про це заявив міністр з питань житлово-комунального господарства України у 2007-2010 роках **Олексій Кучеренко** в ефірі програми *Vox populi* (19.15 – 20.00 на телеканалі ZIK).

«Ми маємо викинути з голови міф про дешеву атомну енергію, адже це все радянські казки. Вона була б дешевою, якби не враховувати затрати майбутніх періодів на виведення станцій із експлуатації, екологію та безпеку. І в усьому світі ціна на атомну енергетику аж ніяк не нижча, ніж на теплову», – зауважив він.

Інше питання, підкреслює він, що атомну енергетику як державну компанію гноблять і змушують продавати ресурс по потрібній для енергоринку ціні.

Це все особливості «нероботи» так званого оптового «неринку» електроенергії, який лобіюють олігархи. Приблизно так само працює і газовий «неринок». І саме через комерційну таємницю компанії олігархів приховують закупівельну ціну на вугілля, де отримують найбільший прибуток», – пояснив О. Кучеренко.

«ДЕНЬ», 22.02.2018

**У «Нафтогазі» хочуть зменшити виплату дивідендів державі
 на мільярд гривень і підняти бонуси своєму менеджментові на 720%**

Віталій Княжанський

Кабінет Міністрів України направив на доопрацювання проект фінансового плану НАК «Нафтогаз України» на 2018 рік. Основні зауваження... отриманими від джерела у Міністерстві економічного розвитку і торгівлі (МЕРТ), це зниження у 5,5 разу чистого прибутку і, відповідно, нарахувань дивідендів, які повинні бути сплачені до держбюджету.

Причинами відхилення фінплану стали також: **серйозне завищення адміністративних витрат, планування приросту дебіторської заборгованості за реалізований природний газ і, як наслідок, приріст кредитних зобов'язань**, вказав співрозмовник агентства. На його думку, «Нафтогаз» в 2018 році повинен сплатити до держбюджету більше 35,5 мільярда гривень дивідендів, тоді як проектом фінплану передбачено лише трохи більше 6,53 мільярда.

Крім того, у міністерстві мають претензії до обліку «Нафтогазом» сумнівних боргів за 2017 рік та до розрахунку втрат через збитки «Укртрансгазу». Співрозмовник агентства вказує на заплановане НАК зростання адміністративних витрат (на 2,1 мільярда гривень — до 3,8 мільярда гривень). Джерело з МЕРТ звертає особливу увагу на те, що «бонуси для керівництва компанії закладено на рівні 720 мільйонів гривень», і відзначає, що ці виплати в 7,2 разу вище прогнозних на 2017 рік. За його словами, у міністерстві здивовані тим, що у фінплані НАК на 2018 рік заплановано дворазове збільшення дебіторської заборгованості перед компанією в 2018 році (на 55,8 мільйона гривень — до 110,1 мільярда гривень).

Фахівці Мінекономіки вважають, що **при визначенні чистого прибутку «Нафтогаз» штучно занижує його розмір, здійснюючи нараховування резерву сумнівних боргів за 2017 рік в загальній сумі 25,5 мільйона гривень.**

У МЕРТ вважають, що база нарахування дивідендів до бюджету (очікуваний

чистий прибуток компанії) за 2017 рік повинна становити не 21,7 мільярда гривень, а 47,3 мільярда, тобто вона має бути більш ніж удвоє більшою. А оскільки в матеріалах Закону України «Про Державний бюджет України на 2018 рік» передбачено норматив нарахування дивідендів для НАК «Нафтогаз України» — 75%, то розмір сплати компанією дивідендів до бюджету повинен становити не 6,5 мільярда гривень, а 35,5 мільярда. Різниця більш ніж у 8 разів вражає.

Важливо також, що **зростаючі адміністративні та інші планові витрати «Нафтогазу» є складовою цін на природний газ, що реалізується споживачам України.** Причому 77,5% загального обсягу реалізації газу припадає на споживачів, що підпадають під дію спеціальних обов'язків (споживачі ПСО). Таким чином, більша частина адміністративних витрат НАК «Нафтогаз України», відзначають у МЕРТ, фінансується за рахунок споживачів ПСО. Зростання витрат «Нафтогазу» напряму впливає як на рівень кінцевої ціни для цих споживачів, так і на обсяг відповідних субсидій для споживачів газу, які не здатні повністю оплачувати його вартість. Тому уряд розраховує, що фінплан «Нафтогазу» буде доопрацьовано, вивірено новою Наглядною радою і без зволікань знову внесено на розгляд акціонера.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 23.02.2018

...ТЕС працює з підвищеним навантаженням

Тетяна Кучеренко

Минулого місяця ДТЕК Запорізька ТЕС виробила 564,4 млн кВт/год електроенергії. Це на 35% більше порівняно з груднем 2017-го. Таке зростання виробництва електроенергії на ДТЕК пов'язують з істотним зниженням середньодобової температури в Україні, яка в січні становила 2,6 градуса морозу. Отже, порівняно з груднем 2017 року українські теплоелектростанції ДТЕК збільшили своє виробництво на 6,3% - до 2,6 млрд кВт/год.

— За будь-яких температурних коливань люди не мають відчувати дефіциту тепла чи нестачі електроенергії. В енергетиків ДТЕК одне завдання – підтримувати стабільність енергосистеми, забезпечувати електроенергією оселі людей. Саме тому Запорізька ТЕС третій рік працює з підвищеним навантаженням і в літній пік споживання електроенергії, і в зимовий опалювальний сезон, - розповів директор ДТЕК Запорізька ТЕС Ігор Снегін.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 23.02.2018

РАВ-тарифна сага на 30 млрд грн — за чий рахунок банкет?

Андрей Герус, голова Асоціації споживачів енергетики та комунальних послуг

Пидлисецкий Лев, народний депутат, голова підкомітету з питань ПЕК, ядерної політики та ядерної безпеки ВРУ

11 січня набула чинності опублікована напередодні в "Урядовому кур'єрі" нова методика встановлення тарифів для дистрибуційних енергорозподільчих компаній, а простіше, для обленерго.

Ця методика викликала нову хвилю бурхливого публічного обговорення...

Європейська практика. РАВ-тариф (РАВ — regulatory asset base), або стимулююче тарифоутворення, — це відносно новий метод тарифоутворення для компаній — природних монополій, що обслуговують мережі для забезпечення споживачів електрикою, газом, водою, теплом.

Класична мета цього методу тарифоутворення - створити механізми для залучення інвестицій і надати таким операторам мереж справедливу віддачу на їхні інвестиції у бізнес. Тобто завдання регулятора - оцінити, скільки компанія (її акціонери) інвестувала в бізнес, та забезпечити поворотність і дохідність таких інвестицій.

Методологія ця відносно нова, почала активно використовуватися у Європі у 2000-х роках. Єдиної методики RAB-тарифів немає, практично всі країни застосовували її загальні принципи у різний спосіб.

Українська реальність з національними особливостями. Від творців "Роттердам+"

В Україні лише шість обленерго залишаються у власності держави, решта - у приватній власності. Фактично інвестиціями акціонерів були суми, виплачені під час приватизації цих компаній. А наша приватизація, як відомо, не вирізнялася конкурентністю та прозорістю.

І от парадокс - хоча офіційно мережі зношено на 70%, офіційні прибутки обленерго мінімальні, але за можливість контролювати ці компанії ведуться справжні війни між олігархами.

Практично всі інвестиції в обленерго здійснюються не за рахунок обленерго чи їхніх акціонерів, а за рахунок споживачів. У тарифі на електроенергію є спеціальна частина, яка йде на фінансування інвестиційних програм. Ще один спосіб, як обленерго приростають активами, - це коли нові споживачі при приєднанні до електромереж будують лінії та підстанції своїм коштом, а потім безплатно передають їх у власність обленерго.

В Україні різниця між цінами приватизації та сумою, на яку буде нараховуватися дохідність, може становити від 2,3 (що допустимо) до 25 разів (що вочевидь недопустимо).

Попри і так занадто велику різницю між ціною приватизації та переоцінкою, восени 2016 р. Фонд державного майна України (керівником тоді був Ігор Білоус) за погодженням із НКРЕКП змінив методику оцінки. Нова методика тепер дає майже на 100% вищий результат переоцінки, ніж передбачала попередня методика. Таким чином, **різниця між приватизацією та переоцінкою деяких компаній стала просто фантастичною: "Вінницяобленерго" - 18 разів, "Чернівціобленерго" - 25 разів.**

Споживання електроенергії в Україні з початку 90-х років минулого століття зменшилося вдвічі. Багато підприємств не працюють і ніколи не запрацюють, деякі населені пункти і зовсім зникли з карти. Але у переоцінці беруть участь усі активи: і ті, що задіяні у бізнесі, і ті, що не задіяні. Це, звичайно, також завищує базу активів.

Звичайно, при ставці 12,5% жодний раціональний інвестор (акціонер чи кредитор) добровільно не інвестуватиме своїх коштів.

Завищені тарифи на електроенергію - значить, у бізнесу залишиться менше коштів для інвестицій у розвиток, на підвищення заробітних плат. Таке зростання тарифів - це інфляція, зниження конкурентоспроможності економіки та уповільнення економічного зростання. **Не треба себе обманювати - за всі ці рішення платять усі українці.**

Уже сьогодні тарифи на електроенергію для бізнесу вищі, ніж у багатьох країнах Європи. Також вони на 100–150% вищі від тарифів для населення, але згідно із законодавством у 2019 р. перехресне субсидіювання має бути ліквідоване, тобто передбачені єдині тарифи. То чи варто настільки нарощувати тарифну проблему напередодні і так непростого 2019-го?

Тому цілком логічна реакція прем'єр-міністра, який розкритикував це рішення НКРЕКП і закликав його переглянути.

Додаткова інформація на цю тему – Украинские новости, Обозреватель, 27.02.2018 «Цены на электроэнергию для населения после введения РAB не вырастут, – руководитель облэнерго». Председатель правления Публичного акционерного общества (ПАО) "Черниговоблэнерго" **Владимир Ткач** заявляет, что с введением РAB-регулирования тариф на электроэнергию для бытовых потребителей останется неизменным.

По прогнозам компании, в случае введения РAB тариф возрастет только для юридических потребителей в размере до 20%. За счет этого компания сможет вложить в обновление электросетей и повышение их надежности дополнительно 700 млн грн.

ICTV (сайт канала), Левый берег, 27.02.2018 **«Нові тарифи на електроенергію можуть стати шоком – Парубій».**

Украинские новости, УНИАН, Энергореформа, Интерфакс-Украина, 23.02.2018

ДТЭК Энерго в 2017 году получил 2,9 млрд грн убытков, капитальные инвестиции составили 8,4 млрд грн

Согласно отчету ДТЭК Энерго за 2017 год, чистый убыток компании составил 2,9 млрд грн (убыток за 9 месяцев 2017 г. - 0,9 млрд грн). На финансовые результаты компании продолжает оказывать влияние потеря активов на временно неподконтрольной территории в Донецкой и Луганской областях. Общий убыток от списания и обесценивания активов, а также пересмотра обязательств составил 4,4 млрд грн.

Капитальные затраты компании за отчетный период составили 8,4 млрд грн.

Компания фокусируется на проектах, которые направлены на увеличение добычи газовых марок угля и переводе энергоблоков ТЭС с антрацитов на эту марку угля. Главной задачей тепловой энергетики является сохранение высокой доли украинских углей в топливном балансе электростанций.

Сегодня (сайт издания), 23.02.2018

Как подготовиться к энергопеременам мнения

Сергей Кириленко

Украинскую энергетику в ближайшие годы ждут большие перемены. Реформа рынка электроэнергии, а затем и объединение отечественной энергосистемы с европейской (ENTSO-E) станут стимулами роста конкуренции за потребителя. В итоге он должен получить услугу на порядок высшего качества, а ее стоимость будет определяться рыночными факторами.

Но чтобы успешно бороться за клиента, энергокомпании должны заранее думать о перспективах высокой конкуренции, как среди внутренних, так и европейских производителей. Откладывать это на потом нельзя.

Для тепловой генерации, энергоблоки которой работают по 40-60 лет, это настоящий вызов. И справиться с ним можно наиболее оптимальным способом – выполнив реконструкцию энергетических мощностей.

Самый свежий такой проект завершился в середине февраля. Мы включили в сеть энергоблок №10 Бурштынской ТЭС, инвестировав в его реконструкцию порядка 1,1 млрд грн. И так как все работы уже позади, важно рассказать, почему подобные проекты важны для отечественной энергетики: **блок становится эффективнее; блок становится мощнее; блок становится экологичнее.**

Без реконструкции блок пришлось бы останавливать из-за истечения допустимого срока эксплуатации. А это грозило стране потерей важного энергогенерирующего объекта. К тому же ценность энергоблока №10 заключается и в том, что он может выполнять несколько функций – поддерживать стабильное энергоснабжение Украины и экспортировать электроэнергию в Европу. Причем именно Бурштынская ТЭС является уникальным объектом, который получает сейчас ценный опыт работы в высококонкурентном европейском рынке. Благодаря этому наилучшие практики с запуском нового рынка электроэнергии будут внедрены и в Украине.

Обозреватель, 25.02.2018

Тарифы, гривня, субсидии: что изменится для украинцев весной

Анна Стещенко

Дорогие свет и вода. Весной украинцев ждет очередной рост тарифов.

Так, в комментарии директор Института города **Александр Сергиенко** напомнил, что свет для украинцев однозначно подорожает уже с марта.

Подорожание света автоматически "потянет" за собой водоотвод.

"В тарифе на воду "заложена" вода, которую вам нужно поставить, потратив электроэнергию", – сказал Сергиенко.

Ожидается, что в среднем для украинцев холодная вода подорожает на 9%. А для столичных граждан "Киевводоканал" планирует поднять свой тариф на 16,4%.

"Поэтому и холодная вода станет дороже", – предупредил эксперт.

Сократят нормы газа. С первого мая Кабинет министров сократит социальные нормы потребления энергоресурсов для отопления. Норматив потребления газа в Украине всего за несколько лет сократили с 11 до 5,5 кубометров на один квадратный метр. Новый норматив будет снижен до 5 кубометров газа на квадратный метр. Это решение правительство приняло еще в феврале.

Но это не значит, что цена на газ поднимется сразу. Рост возможен только в следующем отопительном сезоне, когда украинцам с субсидиями за отопление придет больше. То есть, если сейчас субсидия покрывает 330 кубов на отопление квартиры площадью 60 квадратных метров, то уже в следующем отопительном сезоне субсидия будет начисляться только на 300 кубов.

В квартире такой же площади с центральным отоплением субсидия будет покрывать вместо 3,28 всего 2,5 Гкал тепла. Если не сократить потребление, за 0,7 Гкал придется платить без субсидии. В Киеве такой объем тепла обойдется в 1411 гривен.

Новації с субсидіями. Кабмін обіцяє запуснути з 1 квітня монетизацію субсидій для громадян. Выдача господомощи живыми деньгами на руки людям, а не поставщикам услуг пока будет частичной - только за обслуживание домов и придомовой территории и вывоз мусора.

К тому же, украинцы будут получать средства по факту потребления, тогда как сейчас субсидия выплачивается в полном объеме, согласно соцнормам, а это не способствует экономии ресурсов.

Впрочем, даже в Кабмине предвидят некоторые проблемы с монетизацией.

"Я пока очень осторожно к этому отношусь, потому что мы еще не достигли того уровня социального обеспечения, чтобы у нас: а) уменьшилось количество субсидиантов; б) чтобы размер самой субсидии составлял 20-30% от доходов домохозяйств. Потому что сейчас субсидия иногда больше, чем пенсия у некоторых граждан", – пояснил министр социальной политики **Андрей Рева**.

Екс-міністра ЖКХ 2007-2010 годов, председателя "Союза собственников жилья Украины" **Алексей Кучеренко** также настроен скептически.

"Будет не больше, чем болтовня о монетизации субсидий с апреля. Сейчас проблема Кабмина в том, что они нарвались на ОСМД, которые устраивают им акции протестов и активно защищают свои права. Поэтому для ОСМД Кабмин якобы готов идти навстречу в монетизации. Но я не думаю, что процесс будет запущен", – рассказал он.

БізнесЦензор, 26.02.2018

Чи завищені тарифи на електроенергію

Сергій Головнєв

Всі генеруючі компанії України продають електроенергію єдиному покупцю – державному підприємству "Енергоринок", який є оператором розрахунків за електроенергію в об'єднаній енергосистемі України (ОЕС).

Звідти електроенергію купують дистрибуційні компанії, або роздрібні постачальники. Крім небагатьох виключень, вони є операторами регіональних енергетичних мереж. Це так звані обленерго. Вже в них електроенергію купують кінцеві споживачі.

Модель постачання діє за принципом єдиного котла.

Кожен вид генерації має свій тариф, який встановлюється державним регулятором – НКРЕКП.

Це призводить до великого перекосу в ціні електроенергії для її виробників.

Ціни для споживачів також встановлює НКРЕКП. Зазвичай Комісія робить це, керуючись політичними пріоритетами, які встановлює для неї Президент України. Саме він призначає голову та членів НКРЕКП.

Тарифи для споживачів поділяються в залежності від категорій. Найменші тарифи встановлені для побутових споживачів. Тобто – для населення.

Важливо, що тарифи для населення однакові на всій території України. На сайті НКРЕКП вказана кінцева ціна з ПДВ для цієї категорії споживачів.

Тарифна сітка для непобутових споживачів доволі складна. ...тарифи для промисловості залежать від класу напруги...

Крім того, з початку 2017 року НКРЕКП ввела диференціацію тарифів, в залежності від регіону. Від того часу кожна енергопостачальна компанія (обленерго) має свій тариф, який залежить від кількості споживання на кілометр мереж.

Відповідно, тариф для кінцевого споживача в кожній області тепер різний.

Найнижчий тариф на сьогодні у споживачів, яких обслуговує "ДТЕК Високовольтні мережі": 1,47 грн та 1,55 грн за кВт*г (без ПДВ) для 1-го та 2-го класу відповідно.

Найбільші ж тарифи у споживачів "Луганського енергетичного об'єднання" (Луганська область): 1,88 грн та 2,42 грн (без ПДВ) відповідно.

Середній тариф для бізнесу на 2-му класі напруги складає 2,7 грн за кВт*г (з ПДВ), в той час як найвищий тариф для населення складає 1,68 грн за кВт*г (з ПДВ).

В кінцевому рахунку, високу вартість електроенергії для промисловості все одно сплачує населення – коли купує продукти та товари, або коли сплачує за комунальні послуги. Наприклад, до 40% собівартості водопостачання складають витрати на електроенергію.

Чи коректно порівнювати тарифи на електроенергію з європейськими?

Є різні складові, які враховані в тарифах інших країн, але не враховані в ціні на українську електроенергію.

1. Підключення до мереж. В багатьох країнах приєднання нових споживачів до електромереж частково вже закладене в тариф.

Натомість, в Україні приєднання до мереж повністю оплачується новим споживачем. Воно є дорогим, а збудовані основні засоби безкоштовно передаються на баланс обленерго.

2. Якість надання послуг. Якість електроенергії – це ступінь відповідності фактичних параметрів визначеним стандартам. Наприклад, відхилення напруги може складати не більше 10%, а відхилення частоти в мережі – не більше 0,4 Гц.

Сюди ж відноситься індекс SAIDI (System Average Interruption Duration Index – Індекс середньої тривалості відключень).

Цією величиною вимірюється тривалість відключень від електрики без попередження через технологічні причини. В Україні цей показник у 10 разів гірший, ніж у багатьох країнах Європи.

Зрозуміло, що при настільки гіршій якості говорити про однакову ціну некоректно.

Структура виробництва електроенергії

В структурі української генерації існують чотири основних види джерел електроенергії. Біля 55% електроенергії виробляється державним "Енергоатомом".

Натомість великий тариф має найменш екологічна теплова генерація.

Також дорогою є генерація з відновлювальних джерел енергії (ВДЕ). При виробництві 1,5% всієї генерації, "зелені" електростанції в 2017 році отримали 7,5% грошей з ринку.

У більшості країн Європи абсолютно інша структура генерації, де частка відновлювальних джерел є вищою, ніж в Україні, а атомна енергетика навпаки – займає меншу частку.

Такий європейський "мікс" має коштувати дорожче, ніж існуючий український. Проте вже навіть сьогодні українська оптова ціна електроенергії є вищою, ніж у багатьох країнах Європи.

Бізнес в Україні вже платить за електроенергію не менше, ніж бізнес в розвинутих європейських країнах. І суттєво більше, ніж конкуренти українських заводів на експортних ринках – підприємства з Росії та Казахстану.

Українські Новини, 26.02.2018

Україна присєдналась к уставу IRENA

В сообщении Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению говорится: "В конце января текущего года заявку о присоединении Украины к Уставу IRENA передано депозитарию IRENA - МИД Германии. Сегодня Украина - официально в составе IRENA".

Присоединение Украины к уставу IRENA обязывает платить ежегодные членские взносы в бюджет агентства, которые определяются по шкале взносов в ООН.

Членство Украины в IRENA позволит подавать заявки в фонд ADFD на получение льготных кредитов.

Бюджет этого фонда сейчас составляет 350 млн долларов, кредиты предоставляются на конкурсной основе под 1-2% на срок до 20 лет, включая 5-летний льготный период, при условии софинансирования 50/50.

В декабре Верховная Рада одобрила присоединение Украины к уставу Международного агентства по возобновляемым источникам энергии (IRENA).

Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA) создано в 2011 году. Его деятельность направлена на обеспечение быстрого перехода к устойчивому использованию возобновляемых источников энергии в глобальных масштабах.

ГлавКом, УНИАН, 26.02.2018

У Кабміні визнали, що RAB-тарифи — це компетенція НКРЕКП

Ряд українських обленерго заявили про підготовку до переходу на RAB-регулювання з 1 квітня

Визначення методології RAB-регулювання є компетенцією Національної комісії регулювання електроенергетики і комунальних послуг, і уряд не може давати цьому оцінку. Про це сказав віце-прем'єр-міністр України **Володимир Кістіон** після круглого столу «Співпраця в трикутнику парламент-уряд-НАК «Нафтогаз» 23 лютого в Києві.

«Коли відповідний орган приймає те чи інше рішення - він несе і політичну, і юридичну відповідальність. І, очевидно, у нього є аргументи», - зазначив В. Кістіон.

Віце-прем'єр відмовився коментувати вимогу прем'єр-міністра Володимира Гройсмана до НКРЕКП про зміну методології RAB-регулювання.

Украинские новости, Зеркало недели (Сайт издания), ГлавКом, 26.02.2018

51 человек подал заявку на участие в конкурсе на должности членов НКРЭКУ: полный список

В состав конкурсной комиссии входят пять членов – два от Президента, два от Верховной Рады и один – от Кабинета Министров.

Президент **Петр Порошенко** назначил **Василия Котко** и **Семена Поташника** представителями в конкурсную комиссию по отбору членов НКРЭКУ.

В начале октября 2017 года Кабинет Министров включил в состав данной комиссии **Николая Ницака**, 5 октября 2017 года Рада избрала **Светлану Голикову** (предложена "Народным фронтом") и **Василия Яструбинского** (предложен "Блоком Петра Порошенко").

Согласно процедуре назначения членов НКРЭКУ, от момента создания конкурсной комиссии до утверждения новых членов НКРЭКУ соответствующим указом Президента процесс назначения занимает минимум 105 дней.

45 дней отводится на сбор заявлений от кандидатов, 30 дней - на процесс отбора победителей конкурса и еще 30 дней - на рассмотрение кандидатур Президентом.

Далее приводится список кандидатов.

Энергореформа, 26.02.2018

RAB-регулирование планируют обсудить в комитете ВР по ТЭК

Комитет Верховной Рады Украины по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности планирует обсудить в ближайшее время вопрос перехода к стимулирующему регулированию (Regulatory Asset Base, RAB-регулирование) в электроэнергетике. Об этом заявил и.о. главы комитета ВР по вопросам ТЭК **Александр Домбровский** на круглом столе

"Сотрудничество в треугольнике Парламент – Правительство - НАК "Нафтогаз".

Кроме того, комитет по ТЭК намерен провести слушания по теме розничного рынка природного газа.

Также глава комитета по ТЭК выразил озабоченность ситуацией, которая складывается в государственном секторе угольной отрасли, и намерение провести заседание комитета по этому вопросу. "Нас беспокоит ситуация, которая сложилась на угольном рынке. С одной стороны, правительство презентует создание вертикально-интегрированной компании, финансирование и модернизацию отрасли. С другой - возникает много вопросов к тем или иным решениям. Мы бы хотели в них более детально разобраться", - отметил А. Домбровский.

По мнению народного депутата, члена комитета по ТЭК **Ольги Бельковой**, парламент должен играть более значимую роль в принятии стратегических решений относительно развития государственных энергокомпаний.

Поэтому, вопрос будущего украинской ГТС и возможного партнерства по ее управлению необходимо согласовать в украинском парламенте на самом раннем этапе, выразила уверенность О. Белькова.

Анбандлинг "Нафтогаза" и привлечение инвестора в развитие ГТС Украины являются стратегически важными для энергобезопасности государства вопросами, считает народный депутат Украины, член комитета по вопросам ТЭК **Наталья Кацер-Бучковская**.

Она подчеркнула, что развитие энергетических рынков, конкуренции и прозрачности, преодоление коррупции, усиление энергетической безопасности - основные задачи в реформировании энергетического сектора.

Fin.org.ua, 26.02.2018

Минулий рік був надзвичайно динамічним

у реформуванні енергетичного сектору України,- Наталія Бойко

2017 рік був надзвичайно динамічним у реформуванні енергетичного сектору України, зазначила заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості України з питань європейської інтеграції **Наталія Бойко** у виступі на конференції «Підсумки імплементації Угоди про асоціацію між Україною та Європейським Союзом за 2017 рік та подальші плани». Під час заходу, який відбувся 23 лютого 2018 року, відбулась презентація Звіту про виконання Угоди про асоціацію. В презентації взяли участь представники ЄС, Уряду, Парламенту, громадянського суспільства. Захід своїми вітальними промовами відкрили Віце-прем'єр-міністр з питань європейської та євроатлантичної інтеграції України **І. Климпуш-Цинцадзе** та Посол, Голова Представництва ЄС в Україні **Х. Мінгареллі**.

Н. Бойко зазначила, що реалізація євроінтеграційної політики є важливим аспектом розвитку енергосектору України. Також зупинилася на ключових досягненнях за 2017 р. Одне з найважливіших досягнень - схвалення євроінтеграційної Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність». Зауважено, що стратегія не тільки чітко окреслює вектор розвитку та стратегічні цілі, а також прописує технічні кроки для їх реалізації.

Вона підкреслила, що минулий рік став переломним стосовно впровадження нових правил реформування ринків електроенергії та газу. І підсумовуючи зазначила, що необхідно чітко слідувати існуючій логіці і послідовно крок за кроком імплементувати Угоду про асоціацію між Україною та Європейським Союзом.

Наші гроші, 27.02.2018

**ЕВІТДА енергетиків Ахметова за рік «Роттердаму+»
виросла на чверть до 23 мільярдів**

Компанія ДТЕК Ріната Ахметова у 2017 році збільшила більше ніж на чверть показник ЕВІТДА у порівнянні з попереднім роком.

У звіті вказано, що річний ЕВІТДА (*операційний прибуток до сплати процентів, податків та амортизації*) всієї групи становить 23,00 млрд грн, тоді як у 2016 році він становив 17,80 млрд грн. У доларовому еквіваленті зростання показника склало 24% до \$865 млн

Чистий дохід «ДТЕК Енергії» за рік також зріс – на 10% до 141 млрд грн.

Також ДТЕК зберіг кількість «грошових коштів та їх еквівалентів» на значному рівні. Станом на кінець 2017 року їх 5,61 млрд грн. Це менше від кінця 2016 року, коли готівки було 7,55 млрд грн, однак значно більше від 2015 року, коли компанія показала лише 0,71 млрд грн. грошових коштів.

Різке зростання фінансових показників ДТЕКу почалось у другому півріччі 2016 року, коли в Україні значно виросли тарифи на електроенергію ТЕС, яка в Україні на три чверті виробляється групою Ахметова.

Нагадаємо, у 2016 році НКРЕКП ввело в дію так звану формулу «Роттердам+» для розрахунку тарифу на електроенергію, вироблену ТЕС. Формула передбачає, що у тариф закладається вартість вугілля по котирування у порту Роттердаму, до якої додається вартість доставки палива в Україну.

В той же час подорожчали єврооблігації ДТЕК, які скуповувала компанія ІСУ.

Сайт Кабінета Міністрів України, 27.02.2018

Підписано Угоду про продовження співробітництва

у сфері розвитку та діяльності Українсько-Данського енергетичного центру

Угоду підписали Міністр енергетики та вугільної промисловості України Ігор Насалик та від Міністерства закордонних справ Королівства Данія Надзвичайний та повноважний посол Королівства Данія в Україні Рубен Медсен. Метою Угоди є сприяння у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику України, досягненні цілей щодо частки відновлювальної енергії, а саме досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р. та 25% до 2035 р., енергоефективності та енергонезалежності.

Міністр подякував за всебічну підтримку України Королівством Данія та зазначив, що між країнами вже налагоджений високий рівень політичного діалогу та дружні відносини.

Ігор Насалик відмітив, що співпраця в рамках Українсько-Данського енергетичного центру була ефективною та результативною та висловив сподівання на успішну реалізацію другої фази Проекту.

Надзвичайний та повноважний посол Королівства Данія в Україні Рубен Медсен привітав успішну діяльність «Українсько-Данського Енергетичного Центру» та наголосив, що на наступному етапі співробітництва необхідно активізувати спільні зусилля щодо залучення данських інвесторів в проекти сталої енергетики України.

Ольга Буславець, Генеральний Директор Директорату енергетичних ринків, Голова Українсько-Данського Енергетичного центру привітала рішення МЗС Данії щодо продовження підтримки технічного співробітництва з Енергетичним

Агентством Данії в рамках Українсько-данського енергетичного центру беручи до уваги результативність та ефективність роботи Проекту під час першої фази та висловила сподівання щодо реалізації всіх амбітних цілей та завдання під час другої фази Проекту.

Енергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 27.02.2018

НКРЭКУ увеличила объем налагаемых на облэнерго штрафов в 2017г почти в 10 раз

Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), по итогам проверок облэнерго, проведенных в 2017 году, наложила на них штрафы в объеме 18,5 млн грн, что в 9,3 раза (на 16,5 млн грн) больше, чем годом ранее.

Как сообщается на сайте комиссии, по итогам прошлогодних проверок облэнерго из их тарифов также были изъяты средства на 1,967 млн грн и наложены обязательства по включению в инвестиционную программу неиспользованных за прошлые годы средств на 2,227 млрд грн (по итогам проверок 2016 года эти цифры составили 0,915 млрд грн и 3,315 млрд грн соответственно).

УНН, 27.02.2018

У ЄС назвали пріоритетні реформи для України у енергетичній сфері

Україна та ЄС мають шість пріоритетних напрямків роботи з реформування енергетичної сфери. Про це заявив на відкритті дев'ятого щорічного "Українського енергетичного форуму" голова Представництва ЄС в Україні **Хьюг Мінгареллі**.

Як зазначив він, пріоритетними напрямки співпраці ЄС та України у реформуванні енергетичної сфери є аспекти:

1) Незалежний енергорегулятор. "У ЄС задоволені прийняттям закону про енергорегулятор, але розчаровані тим, що за 18 місяців українська влада так і не призначила членів правління цього органу. Сподіваємось, що це питання буде вирішено за кілька місяців", - підкреслив Хьюг Мінгареллі.

2) Газовий сектор. "Україна важлива транзитна країна після 2019 року, коли спливає угода між "Газпромом і "Нафтогазом". Але для цього треба звершити анбандлінг "Нафтогазу", - додав він.

3) Реформа газового ринку. Нова система збільшить конкуренцію на ринку, що дозволить зберегти ціни під контролем.

4) Реформа ринку електроенергії. "Це складне завдання не лише для регулятора. Нам треба прийняти близько 200 технічних регламентів", - уточнив Хьюг Мінгареллі.

5) Сектор видобування – збільшення прозорості видобувної галузі. "ЄС виділив 1,5 млн євро на розробку нового кодексу про надра", - сказав голова Представництва ЄС в Україні.

6) Енергоефективність. Завдяки заходам з енергоефективності можна зекономити 40% енергії.

«ДЕНЬ», 28.02.2018

"Нафтогаз" відновив імпорт газу з ЄС

НАК "Нафтогаз України" на період холодів відновив імпорт газу з ЄС. Про це повідомив головний комерційний директор компанії **Юрій Вітренко** в кулуарах

Ukrainian Energy Forum-2018.

На його думку, через обмеження термінів імпорту, це не вплине на ціну газу для промспоживачів, що виставляється "Нафтогазом" на березень. За даними статистики, імпорт з Словаччини збільшився 24 лютого. Нагадаємо, Україна через похолодання збільшила відбір блакитного палива з підземних сховищ газу на 7%.

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Укринформ, Голос України (сайт издания), 15.02.2018

Юрій Недашковський, президент "Енергоатому":

Централізоване сховище в Чорнобилі плануємо запустити вже наступного року

Із інтерв'ю Юрія Недашковського, президента "Енергоатому"

Ярослав Довгопол, Вашингтон

Тривалий переговорний процес між Україною і США щодо фінансування проекту з будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива нарешті завершився.

Протягом трьох років продовжувалася дуже напружена робота стосовно проведення процедури due diligence "Енергоатому" (детальна незалежна перевірка об'єкту інвестування - ред.). Крім того було проведено аудит власне проекту побудови Централізованого сховища, а для гарантій ОРІС відбувся екологічний аудит, а також аудит цін.

У підсумку НАЕК "Енергоатом" був визнаний компанією з гарною кредитною історією. Це все дало можливість забезпечити рейтинг Aa2 для цієї угоди, тобто рейтинг облігацій, які були емітовані під залучення \$250 млн

- Ми вже починаємо обговорювати з Bank of America нові напрями співробітництва під інші проекти. Дуже важливо, що це кошти американського фондового ринку. І це перший ядерний проект в Україні, який фінансуватиметься не просто за рахунок залучення кредиту в банківській установі, а з американського фондового ринку. Це дуже знаково.

Вже розроблені й виготовлені перші зразки основного обладнання, і команда "Енергоатому" зараз паралельно працює на заводах Holtec International у Пітзбурзі й Кемдені (США) та бере участь у заводських приймальних випробуваннях.

- Що стосується інвестицій, то вартість контракту з Holtec International становить \$299 млн

... Holtec International крім виготовлення контейнерів для відпрацьованого ядерного палива є також розробником так званих малих модульних реакторів. Президент Holtec International **Кріс Сінгх** прогнозує дуже великий попит на малі модульні реактори, зокрема, на Близькому сході у нього вже законтрактовані великі обсяги. Тож, йому буде потрібний не один завод у Кемдені (США), він планує відкрити ще два так званих логістичних центри, тобто побудувати ще два таких заводи...

- Це буде залежати від процедури ліцензування самого малого модульного реактора SMR-160 потужністю 160 МВт, який розробляє зараз HoltecInternational. Вони вже зараз розпочали процес ліцензування в Канаді. Позитивні висновки канадського регулятора дадуть їм змогу розпочати будівництво, за їхніми планами, приблизно у 2023-2024 роках для Близького Сходу. Й далі, в залежності від

кількості замовлень на ці реактори, Holtec визначатиметься з подальшим спорудженням своїх логістичних центрів на території Євразії - в Україні та Індії.

Додаткова інформація на цю тему – Fin.org.ua, Український Бізнес Ресурс, Укррудпром, 15.02.2018 «Американская Holtec рассматривает вариант производства ядерных реакторов в Украине». По словам посла України в США **Валерія Чалого**, президент Holtec International Крис Сингх во время личной беседы отметил, что рассматривает возможность строительства такого завода и в Украине. “Президент К. Сингх выбрал, фактически, только три места в мире, где он хочет реализовать свой проект — это Индия, откуда он родом, это Соединенные Штаты, где сейчас работает его компания, и Украина”, — отметил В. Чалый.

Голос Америки, 15.02.2018

Інтерв'ю президента Енергоатома Юрія Недашковського Українській службі "Голосу Америки"

Із інтерв'ю Юрія Недашковського, президента "Енергоатому"

Президент НАЕК «Енергоатом» **Юрій Недашковський** та президент і виконавчий директор американської урядової Корпорації закордонних приватних інвестицій США **Рей Вешборн** (ОПІС) підписали угоду, пов'язану з фінансуванням будівництва в Україні Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП). Урочиста церемонія відбулась 14 лютого 2018 року у Вашингтоні. Відповідно до угоди, «Bank of America/Merrill Lynch» організував розміщення облігацій з фіксованою ставкою на фондовому ринку США для запозичення 250 млн дол. під зобов'язання страхування ризиків з боку ОПІС.

Про деталі угоди та її значення для української енергетики Юрій Недашковський розповів в інтерв'ю Українській службі «Голосу Америки»

Об'єкт буде будуватися та експлуатуватися протягом 100 років. Але перший пусковий комплекс планується ввести в експлуатацію у другій половині наступного - 2019 року.

Сьогодні обсяг відправлення відпрацьованого ядерного палива до радіохімічних комбінатів РФ складає, в грошовому еквіваленті, до \$200 млн щорічно. Введення в експлуатацію ЦСВЯП дасть Україні можливість економити \$130-150 млн щороку. Крім того, це не тільки дуже економічно привабливий проект.

Як повідомляв «Голос Америки», коментуючи співпрацю з Енергоатомом, голова агенції ОПІС Рей Вешборн також наголосив на важливості проекту будівництва ЦСВЯП для енергетичної незалежності України.

«Допоки український уряд продовжує реформи, ми відчуваємося там дуже комфортно як інвестори. Це те, за чим ми дуже пильно стежимо, але вони досягають великого прогресу. Для нас дуже важливо, щоб українці мали енергетичну незалежність. Думаю, це крок вперед. Нас особливо приваблює енергетичний сектор, чи це природний газ чи відкриття нафтових родовищ чи транспортування», - заявив Рей Вешборн.

У свою чергу віце-президент ОПІС з структурованих фінансів та страхування Трейсі Вебб зазначила, що український проект став інноваційним для цієї державної установи США, адже, як правило, ОПІС не кредитує іноземні держави або державні підприємства.

"Це – перша угода ОПІС, побудована таким чином, і нам приємно стати партнерами з цього інноваційного проекту", - наголосила Трейсі Вебб.

Агентство Moody's присвоїло облігаціям рейтинг Aa2 зі стабільним прогнозом. Організатором продажу облігацій на ринку США став банк BA Merrill Lynch.

«Це на 15 пунктів вище за суверенний рейтинг України, який, наразі, є на рівні Saa2», - відзначила Трейсі Вебб.

Таким чином, українська державна компанія змогла вийти на ринок запозичень США, обсяг якого складає \$40 трильйонів, відзначили в ОРІС.

Державна інспекція ядерного регулювання України, 15.02.2018

15 лютого відбувся публічний звіт

Голови Державної інспекції ядерного регулювання України Григорія Плачкова

15 лютого 2018 року у рамках засідання Колегії Державної інспекції ядерного регулювання України відбудеться публічний звіт Голови Держатомрегулювання **Григорія Плачкова**.

В заході взяв участь Голова Державного агентства України з управління зоною відчуження **Віталій Петрук**, члени Колегії Держатомрегулювання, представники Адміністрації Президента України, Секретаріату Кабінету Міністрів України, центрального апарату Ради національної безпеки і оборони України, Комітету ВР України з питань екологічної політики, природокористування та ліквідації наслідків Чорнобильської катастрофи, Чорнобильського фонду «Укриття» та Рахунку ядерної безпеки ЄБРР в Україні, центральних органів виконавчої влади, громадських організацій та ЗМІ, директори державних підприємств.

Під час публічного звіту було представлено інформацію щодо проведених у 2017р. заходів, результатів виконання завдань, використання коштів державного бюджету та інші питання діяльності Державної інспекції ядерного регулювання України та підприємств, що належать до сфери управління. З презентацією виступили:

Підсумовуючи засідання та відповідаючи на запитання присутніх, Григорій Плачков визначив найважливіші пріоритети Державної інспекції ядерного регулювання України у 2018 році:

- Контроль реалізації заходів Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС України;
- Захист Національної доповіді України про виконання зобов'язань за Об'єднаною конвенцією на шостій нараді сторін конвенції;
- Регулюючий супровід прийняття рішення щодо:
 - продовження терміну експлуатації енергоблоків №4 ЗАЕС та №3 РАЕС;
 - введення в експлуатацію Пускового комплексу-1 Нового безпечного конфайнменту;
 - введення в експлуатацію Сховища відпрацьованого ядерного палива – 2.

Енергоатом, 15.02.2018

Рада головних інженерів АЕС України

обговорила питання технічної політики на 2018 рік

На Запорізькій АЕС відбулося чергове, 71-е, засідання Ради головних інженерів атомних електростанцій України. У роботі Ради взяли участь технічні керівники відокремлених підрозділів НАЕК «Енергоатом», представники науково-дослідного та проектно-конструкторського інститутів, Державного науково-інженерного центру систем контролю і аварійного реагування, Державного науково-технічного центру з ядерної та радіаційної безпеки.

Відкриваючи засідання, перший віце-президент - технічний директор НАЕК

«Енергоатом» **Олександр Шавлаков** позитивно відзначив завершення і введення в дослідну експлуатацію в 2017 році стратегічних об'єктів: розширюваної частини відкритого розподільчого пристрою 750 кВ на Запорізькій АЕС, комплексів з переробки радіоактивних відходів на ЗАЕС і РАЕС та галузевого тренажерного комплексу з підготовки ремонтного персоналу, створеного на базі навчально-тренувального центру Запорізької атомної станції. «Галузевий тренажерний комплекс - це грандіозний проект і кожен з присутніх зможе в цьому переконатися, відвідавши цей об'єкт», - зазначив Олександр Шавлаков.

Генеральний директор Запорізької АЕС **Олександр Остаповець** підкреслив, що **Рада головних інженерів - дуже відповідальний та важливий захід, покликаний вирішувати стратегічні завдання в НАЕК «Енергоатом», в атомній енергетиці України, і організований тут дискусійний майданчик дасть позитивні результати.**

На засіданні Ради було підбито підсумки діяльності Компанії за попередній період, проаналізовано інформацію про порушення в роботі АЕС, обговорювався поточний стан реалізації проекту Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС, розглядалися перспективні та проблемні питання, теми, що стосуються загальних напрямків роботи атомної галузі.

Також під час виступів обговорювалися плани Компанії щодо виробництва на атомних станціях додаткової електричної енергії з відновлюваних джерел. Фахівці ЗАЕС представили презентацію на тему «Сонячна електростанція. Пілотний проект на майданчику ЗАЕС».

Електровести, Российское атомное сообщество, 16.02.2018

Держатомрегулювання не має зауважень до експлуатації ядерного палива Westinghouse

Державна інспекція ядерного регулювання не має зауважень і вважає надійною експлуатацію ядерного палива виробництва американсько-японської компанії Westinghouse, яка є альтернативою паливо виробництва російської компанії "ТВЕЛ", і вже використовується на шести енергоблоках українських АЕС, про це під час презентації річного звіту роботи Держатомрегулювання повідомив директор Департаменту з питань безпеки ядерних установок **Борис Столярчук**.

За словами Столярчука, на сьогодні паливо Westinghouse експлуатується на другому і третьому енергоблоках Південно-Української АЕС, а також на першому, третьому, четвертому і п'ятому блоках Запорізької АЕС.

Сайт ХАЕС, 16.02.2018

На Хмельницькій АЕС працювала місія технічної підтримки Всесвітньої асоціації організацій, що експлуатують атомні електростанції

На ХАЕС з 12 по 16 лютого працювала місія технічної підтримки Всесвітньої асоціації організацій, що експлуатують атомні електростанції (ВАО АЕС) за темою «Використання сучасних методів хімічного контролю теплоносія першого контуру АЕС». Серед учасників місії експерти з Болгарії, Чехії, Росії, представники Енергоатома та всіх АЕС України, а також учасники молодіжного руху ВАО АЕС.

Як підсумок візиту - розроблені експертами ВАО АЕС рекомендації та пропозиції щодо поліпшення використання сучасних методів хімічного контролю теплоносія першого контуру АЕС, використовуючи кращі світові практики. «Оцінка ефектив-

ності рекомендацій місії технічної підтримки буде здійснена через рік під час повторного візиту», - зазначив керівник групи експертів, радник ВАО АЕС **Іван Гончаров**.

По завершенню візиту генеральний директор ВП ХАЕС **Микола Панащенко** подякував міжнародним фахівцям, зазначивши, що заходи з покращення цього напрямку діяльності розроблені, є бажання і можливості вдосконалити та впровадити сучасні методи хімічного контролю теплоносія першого контуру на ХАЕС.

Довідково. В структуру ВАО АЕС входять чотири регіональних центри: Московський, Атлантичний, Паризький і Токійський. Московський центр ВАО АЕС об'єднує організації із Росії, Болгарії, Угорщини, Казахстану, Куби, Литви, Польщі, Словаччини, України, Фінляндії, Чехії, Китаю та Ірану. Координаційний центр ВАО АЕС знаходиться в Лондоні.

Енергоатом, 19.02.2018

Інформація про порушення в роботі АЕС,

яку містить ухвала Дніпровського райсуду Києва, не відповідає дійсності

Інформація щодо порушень у роботі атомних електростанцій України, яку містить ухвала Дніпровського районного суду міста Києва від 6 грудня 2017 не відповідає дійсності.

В ухвалі суду з посиланням на результати досудового розслідування, зокрема, стверджується: «Нове керівництво ДНТЦ ЯРБ України та ДІЯР України надало позитивний висновок по роботам, що виконані ТОВ «ППП-Центр» для АЕС України (ВП ДП НАЕК ЗАЕС) із порушеннями процедури прийняття робіт, рядом недоліків та невірними розрахунками, що спричинило тяжкі наслідки. Дані факти підтверджуються висновками фахівців та проривами трубопроводів в контурах, що виникають в результаті невірних розрахунків із гідровипробувань 1 та 2 контуру АЕС».

Подібні твердження свідчать про необізнаність їх авторів у тих технічних питаннях, які вони коментують, адже методика гідравлічних випробувань, про яку йдеться в ухвалі, пройшла оцінку та отримала позитивне схвалення європейських експертів в рамках реалізації спільної програми Європейської Комісії для НАЕК «Енергоатом». Варто зазначити, що жодних порушень роботи АЕС через гідровипробування, які здійснювались на енергоблоках в рамках впровадження європейської практики щодо зниження параметрів та періодичності гідравлічних випробувань на міцність 1-го та 2-го контурів реакторів типу ВВЕР-1000, ВВЕР-440, до цього часу не зафіксовано.

Згідно з вимогами європейських регуляторів інформація щодо зміни параметрів (зниження тиску і температури) гідровипробувань зазначена в Національному звіті до першої тематичної партнерської перевірки Всесвітньої асоціації операторів АЕС (WANO) за напрямком «Управління старінням».

Таким чином, висновки анонімних фахівців, на які є посилання в ухвалі Дніпровського райсуду Києва, не мають нічого спільного з реальним станом виконання важливого національного проекту щодо поширення європейської практики із зниження параметрів гідравлічних випробувань обладнання і трубопроводів АЕС. Завдяки виконанню проекту буде зменшено ризики руйнування обладнання і трубопроводів при продовженні експлуатації енергоблоків АЕС.

Звертаємо також увагу на те, що ухвала суду не містить посилань на конкретні експертні організації або окремих фахівців, які були б уповноважені робити настільки важливі та критичні для громадської думки висновки. В той

же час подібні необґрунтовані звинувачення вкрай негативно впливають на ставлення суспільства до атомної енергетики та можуть спричинити розповсюдження панічних настроїв серед громадян України та інших сусідніх країн.

У свою чергу, Енергоатом сподівається на оперативне та якісне розслідування правової оцінки слідства цієї справи та гарантує всебічне сприяння слідчим органам.

Укринформ, 19.02.2018

Атомная энергетика Украины: Времени для субъективных оценок не осталось
Виктор Шендерович, заслуженный энергетик Украины

Сегодня атомной генерации нужен конструктивный диалог, а не критика ради критики. Решение написать о реальной ситуации в атомной энергетике Украины у меня возникло после прочтения материала **Михаила Уманца «Время не ждет»** («2000» №3(850)). Всем, кто следит за состоянием и перспективами развития ядерной энергетики в Украине, понятна обеспокоенность Михаила Уманца ситуацией в этой отрасли. Отношение властных структур к атомной генерации не соответствует ее значимости для экономики страны. Тарифы, устанавливаемые НКРЭКУ на отпуск электроэнергии для АЭС, не только не способствуют развитию атомной энергетики, но и создают значительные трудности в практической деятельности. Эти и другие проблемы хорошо известны экспертному сообществу и действительно требуют безотлагательного решения.

Однако, в указанной выше публикации, автор высказывает целый ряд положений весьма далеких от реального состояния дел. В результате, у неискушенного читателя может возникнуть впечатление, что атомная энергетика Украины находится в глубокой депрессии. Но это абсолютно не так – **атомная генерация остается основой электроэнергетики Украины, успешно справляясь с возложенными на нее задачами по надежному и безопасному производству электроэнергии.** Более того, отечественная атомная энергетика продолжает развиваться, решая сложнейшие технические задачи. **Сегодня атомной генерации нужен конструктивный диалог, а не критика ради критики, лишь тормозящая реализацию действительно важных проектов. Именно поэтому считаю необходимым высказаться по сути поднятых автором проблем, многие из которых являются надуманными, тогда как реально существующие, подаются глубоко субъективно и однобоко.**

Ознакомиться с публикацією «Время не ждет» Михайла Уманца можно на сайті <https://www.2000.ua/v-nomere/forum/mnenie/vremja-ne-zhdet.htm>

НАЗВИ РОЗДІЛІВ СТАТТІ ВІКТОРА ШЕНДЕРОВИЧА:

ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС – ВСЕ НЕОБХОДИМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ВЫПОЛНЯЮТСЯ

БЕЗОПАСНОСТЬ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ УКРАИНСКИХ АЭС СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ МАГАТЭ

КОНВЕНЦИЯ ЭСПО* – КОНСУЛЬТАЦИИ ПРОДОЛЖАЮТСЯ

СТРОИТЕЛЬСТВО ЗАМЕЩАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ В АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ – НЕ СТОИТ «СГУЩАТЬ КРАСКИ»

ЦХОЯТ – ОПТИМАЛЬНЫЙ ВАРИАНТ РЕШЕНИЯ ПРОБЛЕМЫ

АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ НЕОБХОДИМ КОНСТРУКТИВНЫЙ ДИАЛОГ

Із повним текстом статті Віктора Шендеровича «Атомна енергетика

України: Часу для суб'єктивних оцінок не залишилося» можна ознайомитися на сайті: <https://www.ukrinform.ua/rubric-economy/2406172-atomna-energetika-ukraini-casu-dla-subektivnih-ocinok-ne-zalisilosa.html>

Украинские новости, Минпром, 19.02.2018

Азиз Даг: в случае форс-мажора, нам потребуется до 12 месяцев, чтобы полностью покрыть потребности Украины в ядерном топливе

Из интервью Азиза Дага, вице-президента и управляющего директора компании Westinghouse

Ярослав Самолюк

Недавно подписанный контракт это и продление, и расширение предыдущего контракта с "Энергоатомом", благодаря которому мы будем поставлять топливо не на 6 энергоблоков, а на 7. Это хороший знак того, что топливо Westinghouse хорошо работает и ценится на рынке. И контракт сам по себе предусматривает возможность, что Westinghouse будет поставлять топливо и на большее количество энергоблоков. И мы готовы это сделать.

Новый седьмой энергоблок, на который будет поставляться ядерное топливо. Это будет энергоблок №3 Ровненской АЭС. Это новая станция для Westinghouse и мы впервые будем туда поставлять топливо.

На данный момент форс-мажор (если вдруг РФ прекратит поставки топлива в Украину) прописан в контракте, чтобы активировать эту возможность нужно время. Нужно заранее сообщить. Нам нужно время, чтобы подготовиться к этому.

За 12 месяцев Westinghouse сможет подготовиться к поставкам топлива на все энергоблоки. Если Westinghouse будет поставлять топливо на более чем 7 реакторов, время подготовки сократится.

На данный момент мы работаем с регулятором (Госатомрегулирования). Предварительно мы будем готовы поставлять ядерное топливо на РАЭС в 2021 году.

Сейчас проходит квалификационный период для "Атомэнергомаша". Как только Westinghouse подтвердит, что "Атомэнергомаш" соответствует всем требованиям, то компания будет использовать его как поставщика компонентов для топлива, которое потом будет поставляться в Украину.

Это очень важный проект для Украины, и интересный для Westinghouse. На данный момент Westinghouse оценивает требования к проекту и обсуждает его. Если требования и наши интересы совпадут, то мы будем стремиться к тому, чтобы стать партнером в этом проекте.

Westinghouse будет рад помочь построить "мост" в Европу, который позволит экспортировать электроэнергию в Европу.

Додаткова інформація на цю тему – EIR Center, УНІАН, 16.02.2018 "Відпрацювали своє: "Енергоатом" готується до виведення з експлуатації двох блоків АЕС". ...під час презентації річного звіту роботи Державної інспекції ядерного регулювання директор Департаменту з питань безпеки ядерних установок Борис Столярчук повідомив: "У цьому році закінчується проектний термін експлуатації двох енергоблоків – це ЗАЕС-4 і ХАЕС-1. У квітні та грудні відповідно. В цьому році вони підуть у період тривалого попереджувально-планового ремонту і будуть впроваджуватися відповідні заходи".

За словами Б. Столярчука, "Енергоатом" як експлуатуюча організація вже провів підготовку і розробив, а Держатомрегулювання схвалила технічні рішення

для безпечної експлуатації блоків в зупиненому режимі.

ГолосUa, 21.02.2018 **«Украине следует расширять сотрудничество по зарубежным поставкам ядерного топлива для АЭС – эксперт»**, Николай Загорский. Продление сотрудничества НАЭК «Энергоатом» с Westinghouse Electric Company по поставкам ядерного топлива для украинских АЭС является шагом вперед в диверсификации энергоресурсов, и это сотрудничество нужно расширять в дальнейшем. Об этом в комментарии сообщил эксперт по вопросам энергетики **Геннадий Рябцев**.

Как сообщил эксперт, работа в данном направлении продолжалась достаточно долго, более десяти лет. Было доказано, что при определенной модернизации ТВС производства Westinghouse Electric Company, могут работать с не меньшей эффективностью, чем российские и не быть угрозой экологической безопасности.

«Я не вижу в продлении контракта с Westinghouse Electric Company ничего отрицательного. Это исключительно положительное решение. И я бы даже сказал, что следует расширять сотрудничество, в том числе путем предоставления государством гарантий компании о том, что это сотрудничество будет расширяться в дальнейшем, и мы будем сотрудничать с ними не только в следующем году или через два года, а и через пять, десять, пятнадцать лет. Это очень важно в таком бизнесе как производство тепловыделяющих сборок, и сотрудничество в этой отрасли, поскольку это очень инерционный бизнес, технологически сложный, поэтому таким компаниям очень важно планировать свою работу на десятилетия вперед», - подвел итоги Г. Рябцев.

Российское атомное сообщество, ВАО АЭС-МЦ, 21.02.2018
**Состоялась Международная рабочая встреча ВАО АЭС
 в ГП "НАЭК "Энергоатом"**

12-15 февраля 2018 года в ГП «НАЭК «Энергоатом» (г. Киев, Украина), прошла международная рабочая встреча на тему **«Продление сроков эксплуатации корпуса реактора и внутрикорпусных устройств»**.

Обсудить вопросы в области, управления старением оборудования и долгосрочной эксплуатации энергоблоков с реакторной установкой ВВЭР собрались 32 эксперта из 5 стран, представители атомных станций: Болгарии, Венгрии, Ирана, Украины, Чехии и организаций: ГП «НАЭК «Энергоатом», ОП НТЦ ГП НАЭК «Энергоатом», ООО «ИПП-Центр», Института ядерных исследований Чешской Республики UJV Rez a.s.

Рабочая встреча была организована и проведена совместно ГП «НАЭК «Энергоатом» и Московским центром ВАО АЭС.

Открывая международную рабочую встречу директор управления продолжением эксплуатации ГП НАЭК «Энергоатом» (Украина) **Виктор Ключко** подчеркнул, что подобные международные встречи крайне необходимы для обмена опытом, поскольку продление сроков эксплуатации корпусов реакторов и внутрикорпусных устройств – это важные и актуальные вопросы, которые в данный момент интересны всем странам эксплуатирующим атомные электростанции:

ВАО АЭС – некоммерческая организация, не является надзорным органом. Ассоциация создана в 1989 году. По типам реакторов ее члены входят в четыре региональных центра – Атлантский, Парижский, Московский и Токийский. Деятельность ассоциации направлена на реализацию главной цели – максимального

повышения безопасности и надежности эксплуатации АЭС путем обмена информацией, содействия установлению контактов среди членов ВАО АЭС, сравнения результатов их работы, а также внедрения передового опыта.

Электровести, 21.02.2018

Киевский политехнический институт может запустить магистерскую программу по физической ядерной безопасности

В совещании приняли участие специалисты Минэнергоугля, ГП «НАЭК «Энергоатом», НТУУ «Киевский политехнический институт им. И. Сикорского» и Учебный центр по физической защите, учету и контролю ядерного материала Института ядерных исследований НАН Украины.

Участники совещания обсудили вопросы реализации проектной сотрудничества с начала магистерской подготовки специалистов в сфере физической ядерной безопасности в НТУУ «Киевский политехнический институт им. И. Сикорского».

В рамках реализации проекта «Разработка Программы развития человеческих ресурсов Украины по физической ядерной безопасности» американской стороной оказывается помощь в разработке учебных материалов для магистерской программы подготовки слушателей по специальности «Физическая ядерная безопасность», которую планируется начать в 2019 году на базе специальности «Атомная энергетика» в НТУУ «Киевский политехнический институт им. И. Сикорского».

Инициатива Министерства по такой программе реализуется в рамках перезапуска подготовки специалистов по специальности «Физическая защита, учет и контроль ядерных материалов», которая до 2014 года осуществлялась Севастопольским национальным университетом ядерной энергии и промышленности, но была приостановлена в результате незаконной аннексии АР Крым РФ.

Представители НТУУ «Киевский политехнический институт им. И. Сикорского» сообщили о выполнении предыдущего и состоянии готовности текущего этапов работы. Сторонами дана позитивная оценка сотрудничества в рамках проекта.

Сайт Кабинета Министров Украины, Fin.org.ua, 22.02.2018

Міненерговугілля підтримує прийняття Програми розвитку атомно-промислового комплексу України на період до 2020 року

Делегація Міністерства енергетики та вугільної промисловості України спільно з Головою Державної інспекції ядерного регулювання України **Григорієм Плачковим** відвідали Гідрометалургійний завод, що входить до складу ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат».

В.о. державного секретаря Міненерговугілля **Юлія Підкоморна** наголосила: «Міністерство і Міністр особисто тримають питання розвитку підприємств атомно-промислового комплексу на особливому контролі. Це стратегічно важливий для економічної та енергетичної безпеки країни напрям. У цій галузі працюють спеціалісти високої кваліфікації з багаторічним досвідом роботи».

В.о. державного секретаря Міненерговугілля подякувала колективу Гідрометалургійного заводу за щоденну важку працю, яка забезпечує енергобезпеку України.

Довідково. Гідрометалургійний завод здійснює переробку руд уранових родовищ України. Це високотехнологічне виробництво, укомплектоване сучасним обладнанням, автоматизованою системою управління технологічними процесами,

які відповідають світовому рівню. У результаті переробки сировини завод випускає готову продукцію у вигляді концентрату природного урану.

Fin.org.ua, 22.02.2018

Обговорено поточний стан уранового виробництва, - Міненерговугілля

Керівництво ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» поінформувало в.о. Державного секретаря Міненерговугілля **Юлію Підкоморну** про поточний стан уранового виробництва на підприємстві, окреслило основні проблемні питання та напрями для подальшого розвитку.

Відповідна нарада відбулась у рамках візиту в.о. Державного секретаря Міненерговугілля **Юлії Підкоморної** та голови Державної інспекції ядерного регулювання України **Григорія Плачкова** на підприємство 22 лютого.

«Ми щорічно збільшуємо виробництво уранового концентрату. Завдяки підтримці Міненерговугілля та зусиллям керівництва ДК «Ядерне паливо» з 2015 року наше підприємство працює з позитивним фінансовим результатом», – повідомив генеральний директор ДП «СхідГЗК» **Олександр Сорокін**.

«Міненерговугілля підтримує ініціативу ДП «СхідГЗК» та ДК «Ядерне паливо» щодо залучення інвестицій на розбудову Новокосянтинівської шахти та на розвиток нових родовищ урану», - наголосила в.о. Державного секретаря.

Атомник України, 23.02.2018

Енергоатом підбив підсумки виконання Програми підвищення культури безпеки у 2017 році

Під час засідання Ради з культури безпеки НАЕК «Енергоатом», яке відбулося 14 лютого, було підбито підсумки виконання Програми підвищення культури безпеки у 2017 році та прийнято за основу проект Програми підвищення культури безпеки на 2018 рік.

Генеральний інспектор - директор з безпеки НАЕК «Енергоатом» **Данко Білей**, відкриваючи засідання Ради наголосив, що: «Культура безпеки персоналу станцій залишається головним пріоритетом безпечної експлуатації енергоблоків АЕС й наше завдання полягає в тому, щоб передбачити та попередити ймовірні інциденти ще на моменті прийняття технічних рішень».

Данко Білей нагадав, що Енергоатом експлуатує потенційно небезпечні об'єкти, які потребують особливого виховання персоналу, особливого підходу до виробничої діяльності, особливого розуміння і відповідальності від усіх людей, задіяних у процесі.

За підсумками засідання Ради її учасники прийняли за основу проект **Програми підвищення культури безпеки на 2018 рік**, який буде затверджений після доопрацювання.

Сайт Кабінета Міністрів України, 25.02.2018

ГП "ВостГОК" забезпечує розробку одного из крупнейших урановых месторождений в Европе

Сотрудники Новокоянтинской шахты (входит в состав ГП "ВостГОК") показали процесс добычи урановой руды делегации Минэнергоугля во главе с и.о. государственного секретаря Министерства **Юлией Подкоморной** и Председателю Государственной инспекции ядерного регулирования Украины **Григорию**

Плачкову.

«Шахтеры, работающие на глубине 300 м - это своего рода бойцы, которые обеспечивают энергобезопасность нашей страны. Хочу отметить, что Министерство заботится о соблюдении социальных гарантий и безопасности работающих», - отметила Юлия Пидкоморна.

В свою очередь генеральный директор ГП "ВостГОК" **Александр Сорокин** сообщил: "Мы осуществляем меры по обеспечению социальной защиты и мотивации персонала. В течение прошлого года дважды была повышена заработная плата работникам предприятия, что составило 26% по сравнению с заработной платой работников в 2016 году, а также запланировано существенное повышение тарифных ставок и должностных окладов работников с 1 марта текущего года".

Справка: Новоконстантиновское месторождение было открыто в 1975 году... С 1984 года начался активный период строительства шахты и обеспечения выполнения разведывательных и горно-капитальных работ, которые исполнялись запланированными темпами до начала 90-х годов прошлого столетия, когда в Украине был принят мораторий на развитие атомной энергетики.

Енергоатом, 26.02.2018

Енергоатом найбільший платник податків в електроенергетичному секторі за підсумками 2017 року

За підсумками 2017 року НАЕК «Енергоатом» посів перше місце серед компаній електроенергетичного сектору за обсягами сплачених податків та зборів. Про це повідомляє Офіс великих платників податків Державної фіскальної служби України (ВПП ДФС).

Офіс ВПП ДФС уточнює, що Енергоатом за 2017 рік сплатив 8,7 млрд грн, що на 3,1 млрд грн, або на 52,8% більше ніж за 2016 рік, таким чином Енергоатом забезпечив 2,5 % надходжень зведеного бюджету до загальних надходжень усіх платників Офісу ВПП ДФС.

Загалом, серед найбільших платників України, за даними ВПП ДФС, Енергоатом посів 8 місце.

Нагадаємо, що протягом 2017 року середній тариф Енергоатома на відпуск електроенергії до Об'єднаного ринку електроенергії України становив 47,47 коп. за 1 кВт-год і був найнижчим серед усіх видів генерацій.

Енергоатом, Укринформ, 27.02.2018

На РАЕС впроваджують кращий світовий досвід МАГАТЕ щодо аналізу безпеки АЕС

У лютому в м. Відень (Австрія) відбувся міжнародний семінар МАГАТЕ, присвячений оцінці проектної безпеки та зовнішніх загроз для ядерних установок. Серед більш як 30 фахівців із 15 країн світу учасником заходу виступив провідний інженер відділу ймовірного аналізу безпеки служби аналізу безпеки (САБ) Рівненської АЕС **Віталій Охрімчук**.

В рамках семінару були представлені основні вимоги та рекомендації МАГАТЕ щодо оцінки зовнішніх екстремальних впливів на атомні електростанції та наведено приклади виконання робіт з оцінки цих впливів. Під час заходу значна увага була приділена процесу оцінки сейсмічних впливів на майданчик та енергоблоки атомних електростанцій. Варто відзначити, що вимоги нормативних

документів України мають жорсткіші вимоги щодо аналізу сейсмічних впливів для майданчика АЕС: в документації МАГАТЕ міститься вимога виконання такого аналізу з використанням детерміністичних або імовірнісних методів, натомість вітчизняний документ вимагає, щоб оцінка сейсмічної безпеки енергоблоків АЕС виконувалась обома методами.

Николаевские известия, 28.02.2018

На ЮУАЭС для участия в семинаре

приехали специалисты из Министерства энергетики США

На Южно-Украинской АЭС проходит международный семинар по управлению киберрисками на объектах с ядерными и радиоактивными материалами. Обновленный курс обучения стартовал 26 февраля и завершится 2 марта.

В ходе занятий специалисты в сфере безопасности Министерства энергетики США и Национальной лаборатории Айдахо знакомят представителей всех украинских атомных площадок с методами, механизмами и инструментами защиты систем противодействия и снижения кибер-рисков в ядерной отрасли. Приветствуя участников семинара, заместитель генерального директора ОП ЮУАЭС по качеству и управлению **Владимир Богатчук** отметил актуальность и важность для атомно-энергетической отрасли и Украины в целом избранной тематики обучения.

«Насколько это важно ситуация предыдущих двух-трех лет уже показала. Атаки на объекты критической инфраструктуры Украины, появление новых вирусов – это то, что уже произошло, и это только верхушка айсберга. Я призываю к этому обучению отнестись с особой ответственностью», — подчеркнул он.

Эмили Инг, руководитель проекта Национальной администрации физической ядерной безопасности США, заявила, что американская сторона разделяет общую ответственность в поддержке ядерной безопасности Украины в плане повышения кибернетической безопасности. «Для США большое удовольствие работать вместе с Украиной над решением этих важных вопросов, — заявила Э.Инг. — Украина — одна из первых стран, где мы преподаем этот обновленный обучающий курс».

Один из разработчиков обучающих материалов **Чарльз Николсон** отмечает: «Наш учебный курс разработан для широкой аудитории, поэтому упражнения являются критически важными для достижения целей обучения, а каждое последующее упражнение строится на предыдущем».

В конце участники курса получают сертификат об окончании обучения.

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

УНИАН, 15.02.2018

Ввод в эксплуатацию арки над четвертым энергоблоком ЧАЭС перенесли на май – Госатомрегулирования

Срок ввода в эксплуатации нового безопасного конфайнмента (арки) над четвертым энергоблоком Чернобыльской АЭС, который был разрушен в результате аварии 1986 года, перенесен с ноября 2017 года на май этого года. Об этом во время презентации годового отчета работы Государственной инспекции ядерного регулирования сообщила начальник Управления безопасности обращения с радиоактивными отходами **Наталья Рыбалко**.

Срок завершения работ был перенесен на май 2018 по причине высоких уровней радиоактивного излучения в зонах проведения работ, что требует дополнительного времени для их выполнения.

Факты и комментарии (сайт издания), 15.02.2018

"После аварии на ЧАЭС Щербицкий пошел против воли Москвы, распорядившись эвакуировать детей"

Из интервью с президентом Академии наук Борисом Патоном и бывшим председателем Президиума Верховного Совета УССР Валентиной Шевченко

Накануне столетия со дня рождения многолетнего руководителя УССР **Владимира Щербицкого** «Факты» побеседовали с президентом Академии наук **Борисом Патоном** и бывшим председателем Президиума Верховного Совета УССР **Валентиной Шевченко**.

Говорят, для объективной оценки вклада личности в историю должно пройти как минимум пятьдесят лет после ее смерти. Владимир Васильевич Щербицкий, руководивший Украиной в составе СССР семнадцать лет, ушел из жизни за сутки до своего 72-го дня рождения. Экономика УССР за годы правления Щербицкого выросла в четыре раза, а численность населения увеличилась на девять миллионов человек. При этом он все еще остается одной из самых противоречивых, хотя, безусловно, сильных политических фигур в современной истории нашего государства.

Многие упрекают ВВ (так первого секретаря ЦК КПУ называли практически все его подчиненные) в русификации Украины в период его руководства республикой. Но немногие вспоминают о том, что именно по инициативе Щербицкого в 1989 году был подготовлен и принят закон о языках, согласно которому государственным языком в Украинской ССР является украинский, а в местах компактного проживания граждан других национальностей допускается использование языка нацменьшинств в делопроизводстве, сфере образования и некоторых других отраслях.

Борис Евгеньевич:

— Считаю, что Владимир Васильевич заслуживает, чтобы его знали, помнили и почитали. Это человек, который по-настоящему любил Украину и украинский народ. Он много ездил по стране, встречался с шахтерами, металлургами, работниками тяжелой промышленности и сельского хозяйства, молодежью. Умел слушать людей и понимал их проблемы. Все делал для того, чтобы они хорошо жили...

В 70-х годах в СССР начали массово возводить атомные электростанции. Появилось предложение построить такую станцию в Чернобыле. Владимир Васильевич был категорически против. Он написал об этом докладную записку в ЦК КПСС и предложил мне подписать ее вместе с ним. Я поддержал. Докладная ушла в Москву, но тогдашний министр энергетики и электрификации **Петр Непорожний** настоял на своем. Да еще и академик **Александров** его поддержал, утверждая, что советские атомные реакторы настолько безопасны, что их можно чуть ли не в спальне ставить. Эту историю очень хорошо знает Валентина Семеновна Шевченко.

— Когда после аварии на ЧАЭС мы подняли вопрос об эвакуации детей, Москва согласия на это не давала, — вспоминает Валентина Шевченко. — Там заявили, что ни белорусы, ни россияне не говорят о такой необходимости, а вы паникуете...

— Более того, генсек **Михаил Горбачев** настоял на проведении демонстрации 1 мая 1986 года в Киеве.

Несмотря на запрет вывозить детей, мы все-таки рассмотрели этот вопрос на Политбюро ЦК КПУ. Присутствовавшие академики из Москвы, в том числе и **Юрий Израэль**, продолжали убеждать нас, что в эвакуации детей из Киевской, Черниговской и Житомирской областей нет необходимости. Я не сдержалась: «А если бы в пострадавшей от радиации зоне оказались ваши дети и внуки, вы бы говорили то же самое?» Они промолчали.

Я тогда расплакалась и сказала: «Владимир Васильевич, их молчание — это согласие на то, что надо немедленно вывозить детей из Киева». И Щербицкий пошел против воли Москвы, заявив: «За детей нас из партии не исключат, поэтому давайте спасать генофонд Украины — вывозить детей». Все согласились нам помочь. На юге Украины и в Закарпатье также были закрыты все дома отдыха и санатории для того, чтобы разместить там эвакуированных из зоны заражения радиацией.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, УКРИНФОРМ, 21.02.2018

На ЧАЭС демонтировали часть легкой кровли машзала блока №4

На Чернобыльской АЭС демонтировали часть легкой кровли машинного зала блока №4 для обеспечения надлежащей работы противопожарных систем, сообщила пресс-служба государственного специализированного предприятия (ГСП) "ЧАЭС".

"Кровля машзала 4 энергоблока ЧАЭС имеет два слоя: доаварийный и установленный после аварии защитный металлический шар... На сегодня демонтирована вся площадь послеаварийной кровли, определенная проектом (не вся легкая кровля, а ее участки через каждые 12 м). Сейчас идет деление демонтированных конструкций на фрагменты, дезактивация и вывоз их на специально обустроенные площадки для хранения", - говорится в сообщении.

Апостроф, Хвиля, 26.02.2018

Электричество в Украине будет дорожать: есть ли путь решить проблему

Виктор Авдеенко

В зоне отчуждения Чернобыльской АЭС реализуется проект по созданию хаба альтернативной энергетики. В Министерстве экологии и природных ресурсов подчеркивают, что эффективная реализация проекта рассматривается как новый этап ликвидации последствий аварии на станции.

Государственное агентство Украины по управлению зоной отчуждения до 1 марта 2017 года принимало заявки на отведение земельных участков для строительства солнечных электростанций. По данным агентства, было подано более 60 заявок компаниями из Дании, США, Китая, Германии, Франции и Беларуси.

В январе 2018 года появилась информация о том, что "буквально в 100 м" от "саркофага" 4-го энергоблока Чернобыльской АЭС осуществляется монтаж панелей небольшой солнечной электростанции.

Объект занимает площадь 1,6 га. Установленная мощность станции — всего около 1 МВт. По данным собственников объекта — частной компании Solar Chernobyl — данная солнечная электростанция может обеспечить электроэнергией поселок среднего размера или около 2000 квартир. При этом пока электроэнергия со станции будет поступать на объекты ЧАЭС.

В Госагентстве по управлению зоной отчуждения рассказали, что данная

электростанция является "отдельным пилотным проектом".

На сегодня Киев обеспечивают электроэнергией две теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-5 и ТЭЦ-6), Ровенская АЭС и Киевская ГЭС возле Вышгорода, поясняет эксперт в сфере альтернативной энергетики **Алексей Цимбаленко**. "В отличие от солнечной энергетики, здесь довольно стабильно подается электроэнергия, тогда как солнечная энергия вырабатывается неравномерно. Поэтому просто обеспечить Киев солнечной энергией не получится физически", - отметил он.

"Существует дискуссия по поводу того, чтобы пересмотреть систему "зеленого тарифа", потому что она морально устарела", - отметил эксперт программы "Энергетика" аналитического центра "Украинский институт будущего" **Андрян Прокип**. По его словам, новые технологии постепенно удешевляют производство солнечной энергии, что обязательно приведет к снижению "солнечных" и других "зеленых" тарифов.

Тем не менее он сомневается, что ранее 2030 года в Украине будет реально существовать конкуренция между традиционной и альтернативной энергетикой.

Алексей Цимбаленко более оптимистичен. Он считает, что стоимость и техническая доступность солнечной энергетики в Украине станут аналогичными соответствующим параметрам традиционной энергетики приблизительно в 2025 году.

РІЗНЕ

Дело (Сайт издания), 14.02.2018

Убьет ли рынок энергоресурсов индивидуальное отопление

Низкие цены на газ и электроэнергию делают индивидуальное отопление выгоднее центрального. Но сохранится ли эта ситуация, когда население будет покупать энергоресурсы по рыночной цене?

В крупных украинских городах последние лет 10 сохраняется высокий уровень централизованного отопления — 77%, но в малых последние несколько лет наблюдается массовый исход из системы в пользу установки индивидуальных котлов отопления. 2018 г. обещает продолжить эту тенденцию.

Лучше всего потребительские настроения фиксируют застройщики. По данным "Альянс-Новобуд", застройщики Киева и Киевской области на конец 2017 года декларируют разные позиции в отношении центрального отопления.

Так, в Киевской области 60% новостроек будут оборудованы индивидуальным отоплением, 30% — автономным, и только 10% — подключается к центральному. А в столице 55% новостроек будут отапливаться централизованно, у 28% — автономно, и только в 16% запланировано установить индивидуальное отопление.

Тенденция, которую демонстрируют эти данные — чем дальше от крупного города, тем реже застройщики подключают свои дома к городским теплосетям.

Частная индивидуальность. Индивидуальные котлы избавляют застройщика от массы расходов: строительства котельной на комплекс, прокладки теплотрасс, протягивания стояков. Достаточно протянуть стальную газовую трубу к котлам и спроектировать в доме дымоходы. Но застройщики сразу отмечают, что система поквартирного отопления требует ежегодного обслуживания, а выше девятого этажа индивидуальные газовые котлы вообще нельзя устанавливать — это запрещено государственными нормами строительства.

Что касается котельной на весь дом, она должна объединять преимущества индивидуального отопления и центрального. Тем не менее, далеко не во всех домах в Киеве застройщик устанавливает такие котельные. Официально в компании этот вопрос отказываются комментировать. На деле же причина — дороговизна постройки, а также постоянные жалобы жителей верхних этажей на шум с крыши, где и была размещена установка.

Рыночные тарифы как конкурентное преимущество. Если прекратить субсидировать низкие цены на энергоносители и сделать ставку на энергоэффективность, центральное отопление получит конкурентное преимущество. Тогда и переход к рыночным ценам может быть менее болезненным. Руководитель учебного центра Ассоциации энергоаудиторов **Вадим Литвин** приводит в пример **Данию и Швецию, которые считаются передовыми странами в развитии централизованного отопления. В этих странах боролись не за дешевизну энергоресурсов, а за снижение затрат в системах отопления для конечных потребителей благодаря повышению эффективности.** В результате, количество клиентов теплосетей не сокращалось, как в Украине, а росло. Сегодня в Дании более 70% потребителей пользуются централизованным отоплением.

К необходимости бороться с децентрализацией пришли и в Киеве. По словам замглавы Киевской городской государственной администрации (КГГА) **Петра Пантелеева**, в 2018 году планируется три проекта по замене неэффективных малых котельных и строительство крупных теплопунктов.

По мнению Литвина, при переходе на индивидуальное отопление часто замалчивается стоимость всех мероприятий: внутрисанитарных, внутриквартирных. **Алексей Хабатюк**, заместитель директора департамента энергоэффективности «Нафтогаз Украины», тем временем отмечает, что и застройщики, которые продают готовое решение — квартиры с индивидуальными котлами, не предупреждают своих покупателей о рисках роста тарифов на газ для населения. В таком случае, индивидуальное отопление будет выгодным не так долго, как его представляют.

Телеграф, 16.02.2018

Поставщики газа для населения могут быть оштрафованы за "лишние" платежи

Региональные компании - поставщики газа (облгаз-сбыты) могут быть оштрафованы на 850 тыс. грн в случае выставления населению в платежках за газ лишних платежей, кроме тех, которые установлены законом. Такое заявление, ссылаясь на нормы закона "О рынке природного газа", опубликовала пресс-служба НКРЭКУ.

"К поставщикам природного газа, которые вопреки нормам законодательства будут выдвигать к бытовым потребителям требования об уплате дополнительных платежей, регулятор может применять санкции в виде штрафа до 50 тыс. необлагаемых минимумов доходов граждан", - говорится в сообщении комиссии.

Согласно норм Налогового кодекса Украины, на сегодня один необлагаемый минимум доходов граждан составляет 17 гривен.

Пресс-служба НКРЭКУ также сообщила, что в счет конечного потребителя могут быть включены только следующие составляющие: **стоимость газа как товара, тариф на услуги по транспортировке газа, тариф на услуги по распределению газа, торговая наценка и НДС.**

Российское атомное сообщество, 21.02.2018
**ТЕРСО завершила возведение саркофага
 над третьим блоком АЭС "Фукусима-1"**

Компания-оператор аварийной АЭС "Фукусима-1" на северо-востоке Японии ТЕРСО завершила работы по возведению гигантского саркофага над третьим энергоблоком станции для извлечения сборок с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ). Соответствующее сообщение размещено на сайте компании.

Работы были начаты в августе прошлого года. Саркофаг состоит из восьми сборных частей, вес каждой из которых составляет 37 тонн. В бассейне с отработавшим ядерным топливом на третьем энергоблоке сейчас находятся 566 сборок.

Аналогичные работы необходимо провести также на первом и втором реакторах, где хранятся 392 и 615 сборок с ОЯТ соответственно.

Europe.newsru.ua, УКРІНФОРМ, Європейська правда, Бизнес.Цензор.Нет, 22.02.2018
Австрія в Суді ЄС намагається заблокувати розбудову угорської АЕС

Австрія подала позов до Суду Євросоюзу проти розбудови угорської атомної електростанції поблизу міста Пакш (АЕС "Пакш"). Про це 22 лютого заявила міністерка докільля Австрії **Елізабет Кестінгер** (Elisabeth K?stinger). "Атомній енергії не повинно бути місця в Європі. Від цієї лінії ми не відступимося ні на сантиметр", - наголосила міністерка, цитує агенція dra.

Конкретно Австрія позивається щодо рішення Єврокомісії, яка в 2017 році схвалила державні субсидії Угорщини на будівництво другої черги АЕС "Пакш".

Атомна електростанція "Пакш" на Дунаї працює з 1982 року. Чотири реактори покривають близько 50 відсотків потреб Угорщини в електроенергії. В 2014 році угорський уряд у клав угоду з російським щодо будівництва другої черги станції - концерн "Росатом" має збудувати ще два енергоблоки потужністю 1200 мегават кожен. Розпочати будівництво планували вже цього року.

Российское атомное сообщество, 22.02.2018
Китай может потеснить США

и стать лидером в сфере атомной энергетики в течение 20 лет – МЭА

Исполнительный директор МЭА **Фатих Бироль**, выступая на конференции International Petroleum Week в Лондоне выразил опасения, что США и Европа недостаточно инвестируют в сферу ядерной энергетики, тогда как Китай рвется вперед, сообщает MarketWatch.

"Сегодня в процессе строительства находится порядка 60 атомных электростанций, и более трети из них расположены в Китае. Китай движется вперед, и в результате в скором времени мы увидим, что он обойдет США и станет "номером один" в сфере атомной энергетики в мире", - заявил Ф.Бироль.

По его словам, США оставались глобальным лидером в этой сфере с 60-х гг. Он отметил два тренда, представляющие собой угрозу для позиций США в атомной энергетике: очень незначительное расширение мощностей в этой сфере и отказ от увеличения сроков эксплуатации существующих мощностей.

Такая же ситуация характерна и для Европы, заявил Ф.Бироль. Во Франции, являющейся лидером в сфере атомной энергетики в регионе, выработка предприятий отрасли резко снизилась за последние годы.

"Если нынешние тенденции продолжатся, доля США в глобальном

производстве атомной энергии сократится с нынешних 20% до 7%", - прогнозирует Ф. Бироль.

По оценкам МЭА, к 2040 году доля атомной энергетики в общей структуре энергообеспечения КНР составит 4% по сравнению с 2% в 2016 году.

AtomInfo.Ru, 25.02.2018

DoE поддержит стремление компаний продлить сроки службы блоков до 80 лет - Bloomberg

Министерство энергетики США поддержит стремление тех эксплуатирующих организаций, кто хотел бы продлить сроки действия лицензий своих энергоблоков до 80 лет.

Издание ссылается на источник в министерстве, подтвердивший, что ведомство "работает" с такими эксплуатирующими организациями.

Издание напоминает, что три компании уже заявили о планах продлить лицензии до 80 лет для в общей сложности восьми энергоблоков в Виргинии, Пенсильвании и Флориде. К ним намерены присоединиться и некоторые другие эксплуатирующие организации.

Окончательное решение по продлению лицензий выдаёт комиссия по ядерному регулированию, однако в отрасли говорят, что будут "признательны" за помощь со стороны министерства.

Интерфакс-Украина, 26.02.2018

Украина вновь перезапустит процесс отбора руководства госпредприятий

Процедура отбора руководителей крупнейших государственных предприятий сегодня является профанацией и будет пересмотрена по инициативе премьер-министра и международных партнеров Украины, сообщил министр финансов **Александр Данилюк**.

Как уточнил источник в правительстве, целью изменений является перенос процедуры предварительного отбора кандидатов в ведение самого номинационного комитета, а также сокращение его состава.

Источник указал, что речь идет о внесении изменений в неоднократно менявшееся постановление Кабмина №777 от 2008 года о порядке проведения конкурсного отбора, а также в принятые в марте 2017 года постановления №142 и №143 о некоторых вопросах управления подконтрольными государству предприятиями и объектами госсобственности.

Как сообщалось, правительство **В. Гройсмана** за период работы с середины апреля 2016 года по процедуре отбора через НК назначило только независимых членов набсовета НАК "Нафтогаз Украины",..., однако конкурсы по их отбору были начаты еще при правительстве **Арсения Яценюка**. После ухода первых независимых членов набсовета "Нафтогаза" в отставку в сентябре 2017 года следующий состав НК был назначен напрямую Кабмином в обход номинационного комитета по согласованию с международными финансовыми организациями.

Количество независимых негосударственных экспертов с правом совещательного голоса было увеличено с пяти до восьми. Кроме того, в состав НК был введен еще один независимый эксперт – специалист по подбору персонала, входивший в комиссию по конкурсному отбору соответствующего предприятия.

Первое заседание комитета в новом составе прошло только 21 июля 2017 года

под председательством первого вице-премьера-главы МЭРТ **Степана Кубива** с участием премьера В.Гройсмана.

На этом же заседании был одобрен список из семи компаний для проведения конкурсов по отбору членов наблюдательных советов: ... "Укрэнерго", "Укрэнерго", ... и "Энергоатом", однако ни одно из этих назначений до настоящего времени не состоялось.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 28.02.2018

Німецький порядок в енергопостачанні Сєверодонецька

Іванка Міщенко

У школі №15 Сєверодонецька на Луганщині встановили індивідуальний тепловий пункт, який дає змогу автоматично регулювати температуру енергоносія залежно від температури на вулиці.

«Запровадження таких технологій зменшить використання теплової енергії в опаленні. Річна економія становитиме 90,446 МВт·год.», — каже виконавчий директор Луганського регіонального відділення Асоціації міст України **Наталія Бойко**.

У заході взяв участь Генеральний консул Федеративної Республіки Німеччина в Донецьку пан **Мьосінгер**, адже проект реалізовано в межах співпраці з проектами «Розвиток соціальної інфраструктури в зв'язку зі збільшенням кількості ВПО» та «Енергоефективні реформи в Україні», що впроваджують Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH за дорученням уряду Німеччини.

Підготовлено Науково-технічною спілкою 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>