

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

№ 543

***ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ 2018 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 1-15 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 оперативними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 15164,4 млн. кВтг, що на 485,8 млн. кВтг, або на 3,1% більше ніж за січень 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 4759,7 млн. кВтг, що на 139,2 млн. кВтг, або на 2,8% менше ніж за січень 2017 року. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 1528,7 млн. кВтг, що на 30,6 млн. кВтг, або на 2,0% менше ніж за відповідний період 2017 року. Атомними електростанціями вироблено 7237,7 млн.кВтг, що у порівнянні з січнем 2017 року менше на 749,0 млн. кВтг, або на 9,4%. Гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими електростанціями за січень 2018 року вироблено 1319,5 млн.кВтг, що на 357,4 млн.кВтг, або на 37,1% 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 та іншими джерелами за січень 2018 року склало 175,3 млн. кВтг, що на 48,2 млн. кВтг, або на 37,9% більше ніж за січень 2017 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за січень 2018 року склало 143,5 млн. кВтг, що на 27,4 млн. кВтг, або на 23,6% більше ніж за відповідний період 2017 року.

За січень 2018 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 3265,8 тис. Гкал, що на 1159,9 тис. Гкал, або на 26,2% менше ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	січень 2017 року		січень 2018 року		+/- до 2017 р.	
	кВтг	у % до заг. виробн.	кВтг	у % до заг. виробн.	млн. кВтг	%
Виробіток електроенергії – всього	15650,2	100,0	15164,4	100,0	-485,8	-3,1
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	6458,2	41,3	6288,4	41,5	-169,8	-2,6
ТЕС ГК - всього	4898,9	31,3	4759,7	31,4	-139,2	-2,8
ТЕЦ та когенераційні установки	1559,3	10,0	1528,7	10,1	-30,6	-2,0
ГЕС та ГАЕС, з них:	962,1	6,1	1319,5	8,7	357,4	37,1
ГЕС	821,8	5,3	1183,5	7,8	361,7	44,0
ГАЕС	140,3	0,9	136,0	0,9	-4,3	-3,1
АЕС	7986,7	51,0	7237,7	47,7	-749,0	-9,4
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, біомаса)	116,1	0,7	143,5	0,9	27,4	23,6
Блок-станціями та іншими джерелами	127,1	0,8	175,3	1,2	48,2	37,9

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 р. 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 р. Відбір газу за січень склав 2,178 млрд куб. м.

За січень 2018 року спостерігається зменшення електроспоживання (брутто), яке склало 14668,3 млн. кВтг, що на 252,4 млн. кВтг, або на 1,7% менше ніж за січень 2017 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням становить 11508,3 млн. кВтг, що на 68,4 млн. кВтг або на 0,6% 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.кВтг	+ / - до 2017 р. млн.кВтг	+ / - до 2017 р. %	Питома вага, % 2017 р.	Питома вага, % 2018 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	14668,3	-252,4	-1,7		
Споживання ел.ен. (нетто)	11508,3	68,4	0,6	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	4619,5	258,4	5,9	38,1	40,1
у тому числі:					
Паливна	321,0	-15,7	-4,7	2,9	2,8
Металургійна	2605,8	69,4	2,7	22,2	22,6
Хімічна та нафтохімічна	268,1	79,2	41,9	1,7	2,3
Машинобудівна	397,7	16,9	4,4	3,3	3,5
Будів.матеріалів	185,7	33,4	21,9	1,3	1,6
Харчова та переробна	392,1	42,3	12,1	3,1	3,4
Інша	449,1	32,9	7,9	3,6	3,9
2.Сільгоспспоживачі	314,3	5,9	1,9	2,7	2,7
3.Транспорт	672,3	-13,7	-2,0	6,0	5,8
4.Будівництво	98,7	6,5	7,0	0,8	0,9
5.Ком.-побутові споживачі	1493,8	-24,4	-1,6	13,3	13,0
6.Інші непромисл. споживачі	665,2	31,8	5,0	5,5	5,8
7.Населення	3644,5	-196,1	-5,1	33,6	31,7

Збільшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок харчової та переробної промисловості (на 12,1%), металургійною (на 2,7%), хімічною та нафтохімічною промисловістю (на 41,9%), будівництвом (на 7,0%), машинобудівною промисловістю (на 4,4%), сільгоспоживачами (на 1,9%).

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) протранспортовано 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 **16,4 млрд. грн.**, оплата становила **14,6 млн. грн.**, або **88,6%**.

Вище середнього показника (**88,6%**) розрахунки за відпущену споживачам у січні 2018 році енергію були проведені у Дніпропетровській (на 100,6%), Закарпатській (на 88,7%), Київській (на 89,5%), Одеській (на 89,0%), Полтавській (на 91,1%), Черкаській (на 92,4%) областях.

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні 2018 році енергію проведені у Вінницькій (88,2%), Волинській (73,8%), Донецькій (86,4%), Житомирській (на 85,7%), Запорізькій (на 78,5%), Івано-Франківській (на 87,9%), Кіровоградській (на 77,5%), Луганській (на 54,8%), Львівській (на 82,4%), Миколаївській (на 88,5%), Рівненській (на 86,9%), Сумській (на 78,5%), Тернопільській (на 78,4%), Харківській (83,5%), Херсонській (на 84,2%), Хмельницькій (на 82,6%), Чернівецькій (на 86,0%), Чернігівській (на 80,6%) областях, АР Крим (на 0,0%), м. Київ (86,0%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

За січень 2018 р., за оперативними 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 77,2%), 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 **16,4 млрд.грн.**, а сплачено за неї **14,5 млрд.грн** або **88,6%**.

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

Вище середнього рівня (**88,6%**), але нижче 100% розраховались споживачі з 6 енергопостачальними компаніями за січень 2018 р.: ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» (96,7%), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (88,7%), ПрАТ «Київобленерго» (89,5%), ПАТ «Одесаобленерго» (89,0%), ПАТ «Полтаваобленерго» (91,1%), ПАТ «Черкасиобленерго» (92,4%).

Нижче середнього рівня (**88,6%**) розраховались за спожиту електроенергію споживачі з 22 енергопостачальними компаніями: ПАТ «Вінницяобленерго» (88,2%), ПрАТ «Волиньобленерго» (74,8%), ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» (85,7%), ВАТ «Запоріжжяобленерго» (78,5%), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (77,5%), ПрАТ «Львівобленерго» (85,3%), ПАТ «Миколаївобленерго» (88,5%), ПАТ «Прикарпаттяобленерго» (87,9%), ПрАТ «Рівнеобленерго» (86,9%), ВАТ «Тернопільобленерго» (78,48%); АК «Харківобленерго» (83,5%), ПАТ «Хмельницькобленерго» (82,6%), ПАТ «Чернігівобленерго» (80,6%), ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (65,5%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (17,4%); ПАТ «Київенерго» (86,0%); ПАТ «Сумиобленерго» (78,5%); ДП «Регіональні електричні мережі» (34,6%); ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» (82,7%); ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» (84,2%); ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (86,0%).

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 оперативними 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» – 125,4% (444,1 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 – 44,8% (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 18,42 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 протранспортовано 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. кВтг**, що на 747,8 млн.кВтг 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. кВтг електроенергії, що на 727,5 млн. кВтг 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», вивезень 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 кВтг (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 Міненерговугілля 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/кВтг**, що на **5,4 г/кВтг** менше ніж за відповідний період 2016 року (406,5 г/кВтг).

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

Середньомісячна заробітна плата

За 12 місяців 2017 році розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетична галузь – 9269 грн. *(збільшення до відповідного показника 2016 р. становить 1634 грн.);*
- атомно-промисловий комплекс – 13800 грн. *(більше на 2198 грн. до показника 2016р.);*
- нафтогазовий комплекс – 6872 грн. *(більше на 1959 грн. до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);*
- державні вугледобувні підприємства – 7962 грн. *(більше на 1386 грн. для вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).*

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.01.2018 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 становила 150,6 млн грн. і в порівнянні з 01.01.2017 р., збільшилась на 95,0 млн грн., у тому числі: електроенергетична галузь – збільшилась на 5628,1 тис. грн.; атомно-промисловий комплекс – зменшилась на 4442,3 тис. грн.; вугільна галузь – збільшилась на 93937,7 тис. грн.; нафтогазовий комплекс – зменшилась на 99,0 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.кВтг** або **11,3 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2016 р. відбулося їх збільшення на **0,2 млрд. кВтг**, або збільшення на **0,1 в.п.** (16,6 млрд. кВтг або 11,7% у 2016 р.).

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

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за 12 місяців 2017 р. по Міненерговугілля складала **-2,0 млрд. кВтг** або **-1,4 %** від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 млрд.кВтг 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.кВтг** електричної енергії (**200,7 млн.кВтг** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За січень 2018 р. на експорт передано **494,0 млн.кВтг** електроенергії, що на 65,2 млн.кВтг або на 62,2 % менше, ніж за січень місяць 2017 року. За звітними даними, 446,0 млн. кВтг експортовано до країн Східної Європи.

За січень місяць 2018 р. територією України протранспортовано (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 складало **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 1 до 15 лютого 2018 р.**

(“Голос України”, “Урядовий кур’єр”, “ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна”, “ДЕНЬ”, “КП в Украине”, “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

«УРЯДОВИЙ КУР’ЄР», 02.02.2018

Паливна боротьба Україна — Росія: рахунок 1:0

Олег Громов

Виграш різних справ Нафтогазу проти «Газпрому» у Стокгольмському арбітражі робить цілком можливою закупівлю газу в РФ за ціною на 10-15% нижчою, ніж була в 2017 році.

Україна таки закуповуватиме в 2018 році газ у Російської Федерації. Про це нещодавно заявив голова правління НАК «Нафтогаз України» **Андрій Коболєв**. За його словами, наша держава планує придбати в Росії 4-5 мільярдів кубометрів блакитного палива. Однак фахівець не заперечує, що Україна купуватиме газ у країнах ЄС, як це робила досі. Зрозуміло, що ціна на російський газ, який купують напряму, нижча, ніж коли його постачають за реверсом з Польщі чи Словаччини.

31 травня 2017 року Стокгольмський арбітраж задовольнив головні вимоги НАК «Нафтогаз України». Цей суд скасував заборону на реекспорт газу (до речі, Польща та Словаччина також свого часу боролися у європейських судах за скасування цього правила). Було переглянуто формулу ціни на газ, встановлену 2014 року.

І ось перед самим новим роком «Нафтогаз України» заявив про остаточну перемогу над «Газпромом» і про те, що обов’язкові річні обсяги відбору газу (якщо Україна поновить купівлю його в РФ) знижено майже вдесятеро. Стокгольмський арбітраж ухвалив рішення, що «Нафтогаз України» не повинен платити за газ, який «Газпром» начебто постачав до окупованого Донбасу.

Щоправда, у «Газпромі» поки що вважають це рішення неостаточним.

Усі основні вимоги РФ визнала. Це велика перемога України. Андрій Коболєв, заявив, що остаточна сума розрахунків між Нафтогазом і «Газпромом» стане відомою лише 28 лютого 2018 року, коли у Стокгольмі буде вирішено питання транзиту російського газу територією України.

... Якою може бути ціна на російський газ? Як заявив «УК» енергетичний експерт **Дмитро Маруніч**, з огляду на те, що ціни на блакитне паливо на так званому німецькому хабі на 10% нижчі за ті, які в нас є за реверсним напрямком, можна сподіватися, що саме на цей показник вони і будуть нижчими за нинішні.

Такої самої думки дотримується і комерційний директор «Нафтогазу України» **Юрій Вітренко**. Він переконаний, що доходи, які отримуватиме українська сторона за транзит російського газу своєю територією в Європу, будуть у 2-3 рази більшими за ті, які матиме «Газпром» від продажу енергоресурсу Нафтогазу.

Як зазначив експерт науково-технічного центру «Психея» **Геннадій Рябцев**, ще не відомо, якою буде ціна на газ від «Газпрому» в 2018 році: «Звісно, логічно вона має бути нижчою на різницю між ціною так званого німецького чи австрійського хабу і тією, яку їм виставляє «Газпром». Проте може бути й таке, що вона у підсумку буде вищою, ніж 2017 року.

Президент Союзу хіміків України **Олексій Голубов** певен, що навіть якщо газ на кожній тисячі кубометрів стане дешевшим на 40 доларів, то **наша хімічна промисловість не стане конкурентоспроможною порівняно з іншими країнами, насамперед з Росією. «Щоб такого досягти, ціна на газ в Україні для промислових підприємств має бути не вищою ніж 120 доларів за тисячу кубометрів. Тоді ми зможемо на повну завантажувати наші потужності. Чи можна досягти такої ціни? Так. Маючи власного видобутку на рівні 20-21 мільярд кубометрів і закупаючи за імпортом ще 4-5 мільярдів кубометрів, можемо сформувати таку ціну. І від цього виграють усі: і держава, і виробники, і споживачі. Маємо найбільші запаси природного газу в Європі (не беручи до уваги Росію) і цілком можемо вкладати кошти у збільшення його видобутку»,** — зазначив головний хімік України.

«ВЕЧЕРНИЕ ВЕСТИ», 05-11.02.2018

Унесенные «Северным потоком - 2»

Елена Сафонова

Этот газопровод уже давно стал для Евросоюза своеобразным тестом на стойкость. Ведь, несмотря на громкие обещания и заверения с высоких трибун о недопустимости снижения транзитных мощностей Украины, крупные игроки серьезно заинтересованы в реализации «газпромовского» проекта по поставкам российского газа в Европу в обход нашей страны. Да и немудрено: ведь в строительстве газопровода активное участие принимают энергетические компании Германии, Австрии, Франции и Нидерландов - самых состоятельных государств ЕС. И вот с берегов Балтики прилетает новая весть - горное ведомство города Штральзунда дало разрешение на строительство 55-километрового участка газопровода «Северный поток - 2» в территориальных водах ФРГ и на сухопутной части в районе Любмина близ Грайфсвальда.

Именно Германия была главным лоббистом строительства газопровода по дну Балтийского моря. Еще бы - это позволит получать напрямую до 110 млрд куб. м российского газа в год!

Незадолго до того как горное ведомство Штральзунда одобрило строительство 55-километрового участка газопровода, к канцлеру ФРГ обратились экологи. Всемирный фонд дикой природы (WWF) Германии и немецкий Союз охраны природы потребовали от ведущих политиков положить конец этому проекту строительства.

«Северный поток - 2» представляет собой климато-политический тупик, который угрожает уязвимой экологической системе Балтийского моря и вбивает клин между солидарностью и доверием внутри Европейского Союза», - уверяли они, упомянув о последствиях проекта для Украины и Словакии.

Призыв премьер-министра Польши **Матеуша Моравецкого** по результатам встречи с госсекретарем США **Рексом Тиллерсоном** в Давосе расширить санкции за строительство газопровода «Северный поток - 2» также в ближайшее время может остаться без ответа.

В начале января 2018 года международная организация «Энергетическое сообщество» передала Еврокомиссии жалобу «Нафтогаза Украины» относительно российского газопровода. В ней говорится о предполагаемом нарушении правовых норм «Энергетического сообщества», в частности Акта 2008/01/МС-ЕпС, предполагающего рассмотрение Еврокомиссией спорных вопросов и фактов нарушений отдельными членами ЕС законодательства. И все бы хорошо, но рассмотрение жалобы может затянуться. А время, по большому счету, играет не в пользу Украины.

Кроме разрешения горного ведомства города Штральзунда, потребуется добро от германского Федерального ведомства по судоходству и гидрографии. Также строительство «Северного потока - 2» должно быть согласовано с Финляндией, Швецией и Данией. Реализацию проекта могут затормозить переговоры между европейской комиссией и российской стороной о правовом режиме для газопровода.

«...Если Кремлю будет выгодно, он не задумываясь использует экономический проект для шантажа, давления, вмешательства во внутренние дела Берлина. Такой момент обязательно наступит. И те, кто это допустил, потеряют все нажитое непосильным трудом, и в первую очередь похоронят свою репутацию», - подчеркнули аналитики группы «Информационное сопротивление».

Эксперты по энергетическим вопросам считают, что в течение полугода станет окончательно понятно, быть «Северному потоку - 2» или нет. Но Украине не стоит занимать выжидательную позицию.

Додаткова інформація на цю тему – Kontrakty.ua, [Polskie Radio](http://Polskie.Radio), [Die Welt](http://DieWelt.com), 15.02.2018 **"Премьер Польши: "Северный поток-2" может привести к большой войне".** Премьер-министр Польши Матеуш Моравецкий заявил в интервью, что **"Северный поток-2" создает новое ненужное напряжение и может привести к большой войне. Он подчеркнул, что сегодня Украина относительно безопасна, так как контролирует газовые маршруты в Центральную Европу.**

По словам польского премьера, после запуска "Северного потока-2" и отключения украинских газопроводов "Россия может любым путем обострять конфликт, может атаковать всю страну. "Северный поток-2" - шаг в этом направлении".

Он отметил, что после создания этого газопровода более вероятной будет вспышка большой российско-украинской войны.

По словам М. Моравецкого, благодаря интерконнектору и терминалам сжиженного газа у Европы есть достаточно возможностей, чтобы обеспечить спрос на импортный газ в размере 180 млрд кубометров в год.

"Короче говоря: "Северный поток-2" не нужен, вреден, и он разделяет западную общественность", - заявил премьер Польши.

ГлавКом, Обозреватель, Український Бізнес Ресурс, Finance.ua, 08.02.2018

Формула Роттердам+ є вигідною споживачам – енергоексперт

Директор спеціальних програм НТЦ «Психея» **Геннадій Рябцев** вважає, що введення формули Роттердам+, попри критику, є позитивним явищем, а сама методика містить вигоди для споживачів електроенергії. Таку думку він висловив під час засідання Комітету з розвитку економічної конкуренції при Торгово-промисловій Палаті України.

«Наявність цієї формули, яка чомусь на широкий загал вийшла під назвою Роттердам+, є позитивним фактом. Тому що вона дозволяє визначити індикатори

ринку, причому європейські цінові індикатори. Якщо ми кажемо про нинішній український ринок, без індикаторів на ньому обійтися неможливо. По-друге, методика є виключно вигідною для кінцевого споживача, особливо на ринку, який росте. Тому вона не враховує спотові коливання, які відбуваються час від часу, які мають зазвичай спекулятивний характер. Вона згладжує їх», - зазначив експерт.

На думку експерта ЗМІ перебільшують вплив зміни ціни вугілля на кінцеву оптову ціну електричної енергії.

«Там навіть зростання цієї ціни вдвічі настільки незначно вплине на кінцеву ціну, яка видається ДП «Енергоринок», що на цьому слід, на мій погляд, наполягати і завжди казати. Про що ви кажете, коли там шукаєте ці копійки, тоді як на виході там зміни не настільки суттєві», - сказав Геннадій Рябцев.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 10.02.2018

У нас чекають на австрійських інвесторів

Вікторія Власенко

Менеджмент ГТС — прибутковий проект.

Перебуваючи у Відні, **Петро Порошенко** запросив австрійські компанії до участі в конкурсі щодо менеджменту української газотранспортної системи. «Ми впевнені, що це прибутковий і ефективний економічний проект», – наголосив глава держава. За його словами, проект «Північний потік-2» значною мірою політичний і не має економічного сенсу. «Гадаю, буде достатньо сил для того, щоб забезпечити єдність Європейського Союзу в цьому питанні», – наголосив глава Української держави.

«ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ. УКРАЇНА», 10-16.02.2018

Чому "Роттердам+" тріщить по швах

Тетяна Бойко, координатор житлово-комунальних та енергетичних програм Громадянської мережі «ОПОРА»;

Андрій Герус, член НКРЕКП в 2014-2015 гг.

28 грудня 2017 р. Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП), збільшила на 2018 р. ціну на вугілля в тарифах теплової генерації майже на 30%.

Тепер ціна за методикою "Роттердам+" зросла до 2500 грн/т. **Загалом підвищення такої ціни на вугілля, що закладається в оптову ціну на електроенергію, за два роки становить майже 130% (з 1100 до 2500 грн/т).**

На сьогодні відсутній ринок вугілля, який може забезпечити справедливую ціну, оскільки немає конкуренції – 85% видобутку цього енергоносія належить компанії ДТЕК, їй же належить і 80% теплової генерації. Але навіть в умовах відсутності конкуренції 30 січня 2018 р. під час електронних торгів на біржі вдалося отримати ціну у 2400 грн за тонну вугілля. А якою ціна була б, якби вдалося досягнути конкуренції? Це дає підстави вимагати від влади скасувати корупційну модель ціноутворення за формулою "Роттердам+".

Галопуючі ціни на електроенергію. Починаючи з квітня 2016 р. тарифи на електричну енергію для малого, середнього, великого бізнесу та бюджетних установ постійно зростають. Лише за п'ять місяців 2016 р. вони збільшилися на 27%. У 2017-му регулятор більш виважено ставився до ціноутворення: у січні ціну було знижено на 10%. Але зрештою вже у липні знову було збільшено.

З січня 2018 р. національний регулятор знову підвищив тарифи на електроенергію для побутових споживачів ще на 8-11%. А з квітня відбудеться нове зростання на рівні 7-15%. Прямий наслідок цього для будь-якого домогосподарства – зростання ціни на кожен товар і послугу.

Що таке "Роттердам+", як і на чию користь працює ця формула. Основним видом палива, яке використовують ТЕС і ТЕЦ, є енергетичне вугілля. Ціна у виробництві вугільної теплової генерації обчислюється за формулою "вартість вугілля у порту Роттердам плюс вартість його доставки в порт України плюс вартість перевалки у порту". Такий підхід, на думку національного регулятора (НКРЕКП), повинен був забезпечити незалежність поставок вугілля марки "А" (до 2017 р. 40% у структурі вугільної продукції становив антрацит, 60% – вугілля газової групи) від непідконтрольних Україні територій (ОРДЛО) і підтримати державні шахти, ліквідувавши дотації з державного бюджету.

Економічної ж логіки у такому підході немає, оскільки українське вугілля набагато гірше за якісними параметрами, тому не може бути продане за кордон за ціною "Роттердам+". Значна частка нашого вугілля є екологічно шкідливим (містить 2-3% сірки, а також характеризується високим вмістом золи). Використання такого вугілля у Європі взагалі заборонене для споживання (стандарт Роттердама – менш як 1% сірки).

Проте у 2015–2016 рр. генеруючі компанії дефіцитного антрациту практично не імпортували (це не було заплановано у прогностичному балансі палива), а закупівлі продовжувалися з окупованих територій через фірми-прокладки.

Ситуація змінилася навесні 2017 р. з початком блокади поставок із ОРДЛО. Українські ТЕС і ТЕЦ змушені були імпортувати антрацит з-за кордону та переводити антрацитові блоки на вугілля марки "Г". Таким чином, зросла потреба у вугільній продукції газової групи.

Ситуація із державними шахтами, на жаль, також не покращилася – вони надалі субсидуються із державного бюджету.

У своєму соку. Повної інформації про те, скільки коштів компанії теплової генерації витрачають на закупівлі вугільної продукції, у публічному доступі знайти неможливо. Щоправда, дані про закупівлі "Центренерго" публікуються на сайті держзакупівель (наприклад, купівля вугілля марки "Г" у компанії ДТЕК).

Це пояснюється насамперед особливостями українського ринку. ДТЕК – найбільша приватна вертикально інтегрована енергетична компанія України, яка фактично стала монополістом (хоча де-юре не визнана таким) на енергетичному ринку України у кількох галузях одночасно: у тепловій генерації – близько 80% ринку та у видобутку вугілля – понад 85% ринку. Ще 20% на ринку теплової генерації займають державна компанія "Центренерго" і приватна "Донбасобленерго". Решта 15% видобутку вугілля належить державним і деяким приватним шахтам.

Цілком логічно, що компанія ДТЕК зацікавлена продати свою вугільну продукцію максимально дорого своїм же ТЕС, щоб отримати вищий тариф для своїх же ТЕС.

Митні декларації ДТЕК і "Центренерго". Опинившись без запланованих обсягів поставок вугільної продукції з державних шахт і не знайшовши інших постачальників на вітчизняному ринку, наприкінці осені 2017 р. "Центренерго" купує 79,8 тис. т вугілля марки "Г" у Сполучених Штатах Америки в компанії Xcoal.

Згідно з митною декларацією, ціна вугілля – 94 дол./т (2519 грн), теплотворна здатність – 6583 ккал/кг, вміст сірки – 2,29%.

За даними Української енергетичної біржі, компанія ДТЕК, яка за кілька місяців до того скупила близько 10% усієї річної потреби України у вугіллі для ТЕС ДТЕК марки "Г" за ціною, що на 15 дол. вища, аніж індекс на біржі в Роттердамі при набагато вищій якості вугілля, у жовтні також купувала 64 тис. т вугілля марки "Г" у тієї ж Xcoal. За ціною **115,3 дол/т (3044 грн/т)** при теплотворній здатності – **6907 ккал/кг, вмісті сірки – 3,3%.**

Якщо для наочності привести обидві ціни до калорійності 6000 ккал/кг, то ціна вугілля "**Центренерго**" – **84 дол./т (2251 грн), ДТЕК – 102 дол./т (2734 грн), тобто на 18 дол. (482 грн) більша.**

Варто зазначити, що обидві партії вугілля мають надто високий вміст сірки (більший за 1,5%). Врахуємо дисконт на сірку. Використавши формулу, яку застосовує національний регулятор, отримаємо дисконт за сіркою: для ПАТ "**Центренерго**" – 9,13%, для ДТЕК – 20,75%. **Фактично ДТЕК переплатила приблизно 30 дол./т, або 1,92 млн дол.**

Однак висока імпортна ціна стала підставою для теплової генерації вимагати в регулятора чергового підвищення тарифів з 1 січня 2018 р.

... у 2017 р. на ринку вугілля з'являється новий гравець – ТОВ "Шахта Краснолиманська". Таким чином, ключових гравців стає троє: ДТЕК, державні шахти та "Шахта Краснолиманська". Ринок нарешті продемонстрував натяк на конкурентне середовище.

Тому 27 листопада 2017 р. ПАТ "**Центренерго**" виходить на електронні біржові торги із пропозицією купівлі 150 тис. т вугілля марки "Г". Компанія ДТЕК, яка раніше висловлювала підтримку ідеї біржових торгів, участі у них не взяла, не прийшов і "**Держвуглепостач**".

Таким чином, конкуренції досягти не вдалося. Тож тендер виграла "Шахта Краснолиманська", запропонувавши ціну в 2230 грн/т, що на 260 грн/т менше, ніж ціна вугілля з державних шахт у листопаді-грудні, на 21 грн/т дешевше, ніж імпорт "**Центренерго**", і на 502 грн/т менше, ніж імпорт ДТЕК. Очевидно, і "**Держвуглепостач**", і ДТЕК розраховували на зовсім іншу ціну.

Посеред зими компанія ДТЕК припинила закупівлю вугілля у державних шахт Львівсько-Волинського басейну для власних ТЕС "**ДТЕК Західенерго**".

Єдиним логічним поясненням є потреба в політичному впливі на "**Центренерго**" для закупівель вугілля за "правильною" ціною. Не забуваймо, що "**Центренерго**" – державна компанія, яка досить чутлива до суспільно-політичних змін. **Не купуючи вугілля в державних шахт, ДТЕК створює напружену ситуацію, яка при ескалації конфлікту гарантовано обернеться дефіцитом коштів і невиплатою зарплат шахтарям.** Причому своїх вимог ДТЕК не приховує. Навіть заносить їх у вигляді листа від імені незалежних профспілок до офісу ПАТ "**Центренерго**" менеджер департаменту взаємодії з профспілками вугільної дирекції компанії ДТЕК **Д.Рибальченко.**

У листі профспілки шахтарів обіцяють блокувати діяльність ПАТ "**Центренерго**" за "порушення багаторічної моделі роботи" з метою отримати найвигіднішу для себе ціну.

Щоб зняти напругу, ПАТ "**Центренерго**" погоджується закупити весь вироблений обсяг вугілля із державних шахт Львівсько-Волинського басейну, від

якого відмовилася ДТЕК. Водночас компанія все ж не пристає на пропозицію ДТЕК щодо купівлі 2 млн т за "роттердамською" ціною на суму близько 5 млрд грн і заявляє про необхідність нових біржових торгів.

Торги відбулися, але знову без участі компанії ДТЕК. 30 січня 2017 р. ПАТ "Центренерго" закупило 100 тис. т вугілля через відкриті торги, отримавши ціну 2400 грн/т, у "Шахти Краснолиманської" – єдиного учасника тендера.

Третій зайвий, або Що далі? Тож поява лише одного, третього, гравця вже внесла в "багаторічну модель роботи" такі збої, які двічі привели до зниження (хай і незначного) ціни. **Звісно, хотілося б побачити на ринку набагато більшу кількість учасників, тоді ціна у 1800-1900 грн/т стала б реальністю.** Відповідно, були би всі підстави для перегляду методики формування оптово-ринкової ціни (скасування формули "Роттердам+") і зменшення тарифів на електроенергію.

Найімовірніше, що ПАТ "Центренерго" продовжуватиме практику закупівель вугільної продукції на електронних біржових торгах. Проте навряд чи купуватиме вугілля на біржі компанія ДТЕК. Присутність навіть одного зайвого конкурента робить такі торги не вигідними для вертикально інтегрованого холдингу.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 10-16.02.2018

В поисках путей реформирования коммунальной теплоэнергетики
Реформа коммунальной теплоэнергетики — назревшая необходимость.
Цена вопроса для Украины — миллиарды гривен

Иван Колотило

Системы централизованного теплоснабжения формировались в то время, когда была распространена так называемая гигантомания. Она присутствовала во многих отраслях, в том числе и в коммунальной теплоэнергетике.

Считалось, что концентрация всех участков в единой системе, под единым управлением — эффективна и рациональна, а диктат системы — естественен: все произведенное тепло вы обязаны солидарно оплатить по установленной цене, независимо от того, надо ли вам столько тепла.

Диктат системы и рост тарифов сработали против нее. Потребители стали реально сокращать расходы, утепляют помещения, устанавливая счетчики тепла и воды, использовать электробойлеры для подогрева воды.

Все это привело к снижению потребления тепла и, соответственно, к уменьшению дохода теплопроизводителей при неизменных затратах и потерях тепловой энергии. При этом после каждого повышения тарифов, как правило, увеличивается задолженность потребителей за отпущенное тепло.

Диктат монопольной системы должен быть заменен диктатом потребителей: мы купим тепла столько, сколько нам необходимо, и по цене, определенной на конкурентной основе, а вы, теплоэнергетики, будете заботиться о своей прибыли, минимизируя потери, повышая КПД элементов системы и теплосистемы в целом.

Во всем мире бизнес по оказанию услуг считается выгодным, и недостатка в инвесторах не существует.

На вырученные от проведенных аукционов деньги и при государственной поддержке необходимо создать фонд восстановления и развития системы теплоснабжения, который бы под невысокие проценты (5–7% годовых) кредитовал долгосрочные работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей, котельных,

ТЭЦ, а также ремонт и реконструкцию домовых систем теплоснабжения. Это то, чего сегодня катастрофически не хватает.

Что делать с тарифами?

Все, кроме потребителей, заинтересованы в повышении тарифов.

Чтобы прекратить спекуляции на теме тарифов, необходимо установить обоснованные базовые тарифы для потребителя и, соответственно, на выработку тепла, его транспортировку, а также затраты на обслуживание внутридомовых систем для каждого субъекта системы теплоснабжения на срок не менее 3-5 лет. Базовые тарифы должны автоматически изменяться только на величину изменения цены энергоносителей (газа, электроэнергии, воды) и средней (минимальной) зарплаты.

Сегодня, к сожалению, коммунальные предприятия ищут выход из сложившейся ситуации в повышении тарифов и разовых дотациях из местных бюджетов.

Если субъект системы теплоснабжения будет знать, что тарифы в течение определенного времени изменяться не будут, то у него появится стимул к экономии, внедрению энергосберегающих технологий.

Придут ли инвестиции в коммунальные предприятия?

Придут, когда инвестор будет уверен в их возврате. И тут возникает встречный вопрос: будет ли предприятие брать деньги у кредитора под 25-30% годовых на долгосрочные проекты, такие, как замена сетей, где окупаемость вложенных средств более десяти лет? Безусловно, нет. Об этом все знают и выжидают, что кто-то решит эту проблему.

БизнесЦензор, 11.02.2018

Олигархов вытесняют: что происходит с рынком газа в Украине

Украинским рынком газа начали активно интересоваться международные энергетические компании. Если в 2016 году они лишь продавали топливо украинским трейдерам, то в 2017 году в стране появилось около десяти дочек международных трейдеров, которые активно конкурируют с украинскими энергомагнатами.

СМИ подозревают, что за всем этим стоит большая коррупционная схема, поэтому наше издание начинает собственное расследование и уже готовит запросы в Государственную фискальную службу, Генеральную прокуратуру Украины и другие структуры. Также экспертов интересует роль "Нафтогаза" в возможных схемах и непосредственно главы национальной акционерной компании Андрея Коболева.

В частности, по итогам прошлого года "Нафтогаз" потратил около 2 млрд долларов на импортный газ. По данным таможенной статистики из Государственной фискальной службы, за 2017 год компания оформила через украинскую таможню 8,2 млрд куб/м газа на 1,9 млрд долларов.

Еще небольшая часть импортированного газа за декабрь 2017 года оформлена через таможню в январе 2018 года.

В целом в 2017 году в Украину было импортировано 14,1 млрд куб. м природного газа на 2,9 млрд долларов.

В то же время частные трейдеры импортировали в Украину газа на 1,1 млрд долларов. На рынке, кроме НАК, в конце 2017 года работало больше 60 компаний (за год их количество выросло вдвое).

В статье публикуются следующие таблицы:

– Кто продавал газ «Нафтогазу» в 2017 году (объем млн куб. м)

- Компании, импортировавшие меньше млн куб. м (объем тыс. куб. м; владельцы)
- Крупные импортеры газа в 2017 году (объем газа тыс. куб. м; владельцы компаний).

«СЕГОДНЯ», 12.02.2018

Януковича поймали на буровых платформах

Надежда Капустина

В уголовном деле по фактам хищения 3,2 млрд грн в результате коррупционной сделки по приобретению двух буровых платформ спустя семь лет начала проявляться истина. Народный депутат Украины, журналист **Татьяна Черновол** подтвердила заявление **Юрия Луценко** о непричастности к афере с вышками экс-министра энергетики **Юрия Бойко**, документы свидетельствуют, что компания, участвовавшая в тендере, принадлежала офшорам **Януковича** и **Арбузова**.

Все в "семью"

Заявления Луценко и Черновол подтвердили и многочисленные эксперты, которые ведут собственные расследования преступлений беглого президента.

"Закупка буровых установок для компании "Черноморнефтегаз" осуществлялась в интересах преступной группировки, которую в народе окрестили "семья Януковича". В 2011-2013 годах компанию "Нефтегаз Украины" контролировал сын Януковича – Александр. Его "молодая команда" имела непосредственное отношение к этой афере. И Генеральная прокуратура была обязана это доказать", - сказал политолог **Игорь Петренко**.

Его точку зрения разделяет и председатель наблюдательного совета Института энергетических стратегий **Юрий Корольчук**.

Кстати, в 2012 году представители одного из посольств страны-члена НАТО также подтвердили, что покупка буровых установок была инициирована близким окружением Януковича и при его непосредственном участии", - говорит Корольчук.

Эксперты также отмечают, что у минтопэнерго не было полномочий на осуществление сделки. Согласно законодательству, этим занимаются хозяйствующие субъекты, и проведением тендера занималась одна из дочерних компаний НАК "Нефтегаз Украины". После закупки буровых в 2011 году министерство энергетики оказалось под шквальным огнем критики. Таким образом, реальные организаторы коррупционной схемы пытались замести следы и снять с себя ответственность. Также была попытка уволить Юрия Бойко с должности министра потому, что у так называемой "молодой команды Януковича" были свои планы на министерство.

Интерфакс-Украина, Бизнес.Цензор.Нет, UA Energy, Энергореформа, 13.02.2018

ДТЭК в 2017 году снизил добычу угля на 11,3%

и отпуск электроэнергии на 7,4%

Предприятия энергохолдинга "ДТЭК" в 2017 году снизили добычу рядового угля на 11,3% по сравнению с 2016 годом – до 27,71 млн из-за падения добычи антрацита на 52,5% – до 4,79 млн тонн после потери в марте прошлого года контроля над шахтами на неподконтрольной территории Донецкой и Луганской областей.

Согласно биржевому сообщению ДТЭК во вторник, выпуск концентрата за минувший год месяцев сократился на 15,1% – до 13,61 млн тонн, в т.ч. выпуск на сторонних обогатительных фабриках возрос почти вдвое – на 98,1%, до 1,42 млн тонн. Компания также сообщает, что уменьшила экспорт угля на 43,9% – до 0,75 млн тонн, одновременно нарастив его импорт в 11,6 раз – до 2,57 млн тонн.

Отпуск электроэнергии компаниями холдинга сократился в 2017 году на 7,4% – до 37,1 млрд кВт-ч, тогда как ее передача снизилась на 5,8% – до 43,16 млрд кВт-ч.

В то же время ДТЭК в минувшем году нарастил экспорт электроэнергии на 25,5% – до 5 млрд кВт-ч.

Українські Новини, 14.02.2018

Конкурсная комиссия по отбору членов НКРЭКУ утвердила график проведения конкурса

Конкурсная комиссия по отбору членов Национальной комиссии госрегулирования энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) **утвердила график проведения конкурса: начало 26 февраля и окончание – 26 марта**, на своей странице в Facebook сообщила член конкурсной комиссии **Светлана Голикова**.

Во время заседания комиссии, которое проходило 14 февраля, С. Голикова заявила, что заявлений от кандидатов достаточно, чтобы конкурс состоялся.

Прием документов будет осуществляться еще до 23 февраля.

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.

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

10 января Конкурсная комиссия по отбору новых членов НКРЭКУ объявила открытый конкурс на занятие 5 должностей членов регулятора.

НКРЭКУ осуществляет госрегулирование субъектов природных монополий в электроэнергетике, теплоснабжении, нефтегазовом комплексе, централизованном водоснабжении и водоотводе, а также обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики в этих сферах.

*ДО ВІДОМА ПАРТНЕРІВ І ЧЛЕНІВ ЦЕНТРАЛЬНОГО ПРАВЛІННЯ НТСЕУ,
ЧЛЕНІВ ГРОМАДСЬКИХ РАД при МІНЕНЕРГОВУГІЛЛЯ УКРАЇНИ та НКРЕКП*

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 10.02.2018

Еще не пьяная, как в царской России, но уже заметно перекошенная экономика
Василий Садохин

ТОП-10 КРУПНЕЙШИХ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ УКРАИНЫ 2017 г.

№	Название компании	Отчисления в госбюджет, млрд грн
1	«Укргаздобыча»	50,4
2	«Табачная компания «Прилуки»	14,1
3	«Филип Моррис Украина»	13,5
4	НАК «Нафтогаз Украины»	11,5
5	«Укрнафта»	10,4
6	«Джей Ти Интернешнл Украина»	9,5
7	«Укртатнафта»	8,7
8	«Энергоатом»	8,7
9	«Укртрансгаз»	7,8
10	«Империл Табакко Продакшн Украина»	7,5

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Укринформ, Сайт Кабінета Міністрів України, 31.01.2018

Зарубіжні фахівці допоможуть імплементувати закон про ринок електроенергії

"Європейські консультанти протягом цього року працюватимуть у тематичних підгрупах Координаційного центру, допомагатимуть, зокрема, у відпрацюванні нових правил роботи Оптового й Роздрібного ринку, технічно-програмного забезпечення Системного оператора та Оператора ринку. Також вони надаватимуть консультаційну підтримку нормативній базі, напрацьованій НКРЕКП та ЦОВВ, і проведуть кілька навчальних програм для учасників ринку й громадськості", - йдеться у повідомленні.

Закон «Про ринок електричної енергії» прийнято в квітні минулого року. На його імплементацию відведено 2 роки. Ключову роль у цьому процесі відіграє НКРЕКП. Їм – в рамках імплементации закону – належить розробити і прийняти 80% документів. 20% - це завдання НЕК "Укренерго", ДП «Енергоринок» та Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

Вся нормативно-правова база, яка напрацьовується виконавцями, з'являється на сайті Координаційного центру із забезпечення впровадження нового ринку електричної енергії для обговорення з громадськістю.

Головою Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії є віце-прем'єр-міністр України Володимир Кістіон, співголовою - перший заступник Голови Комітету Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки Олександр Домбровський. Заступниками голови Координаційного центру визначено голову НКРЕКП Дмитра Вовка та міністра енергетики та вугільної промисловості України Ігоря Насалика.

Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, EIR Center, 31.01.2018

"Укргідроенерго" в 2017 году

увеличило производство электроэнергии на 14,4%

ЧАО "Укргідроенерго" в 2017 году увеличило производство электроэнергии на 14,4% (на 1 млрд 257,553 млн кВт-ч) по сравнению с 2016 годом – до 9 млрд 969,317 млн кВт-ч (расчеты Интерфакс-Украина на основе данных Министерства энергетики и угольной промышленности).

В частности, выработка Днепровской ГЭС составила 2 млрд 982,379 млн кВт-ч (+15,8% к 2016 году), Кременчугской ГЭС – 1 млрд 195,687 млн кВт-ч (+10,8%), Каховской ГЭС – 1 млрд 157,185 млн кВт-ч (+10%), Днепродзержинской ГЭС – 1 млрд 19,314 млн кВт-ч (+12,9%), Каневской ГЭС – 840,534 млн кВт-ч (+22,2%), Киевской ГЭС – 697,843 млн кВт-ч (+29,8%), Днестровской ГЭС – 672,114 млн кВт-ч (+51,5%), Днестровской ГАЭС – 1 млрд 240,933 млн кВт-ч (-3,7%), Киевской ГАЭС – 163,328 млн кВт-ч (+13,1%).

Производство электроэнергии девятью ГЭС и ГАЭС "Укргідроенерго" в 2016 году возросло на 35,6% (на 2 млрд 285,972 млн кВт-ч) по сравнению с 2015 годом – до 8 млрд 711,764 млн кВт-ч.

"Укргідроенерго" в 2016 году увеличило чистую прибыль вдвое (на 1 млрд 119,175 млн грн) по сравнению с 2015 годом – до 2 млрд 209,718 млн грн, чистый

доход – на 34,2% (на 1 млрд 76,775 млн грн), до 5 млрд 997,813 млн грн, валовую прибыль – на 47,9% (на 1 млрд 76,775 млн грн), до 3 млрд 327,088 млн грн.

Українські Новини, 01.02.2018

В 2017 середня цена продажи электроэнергии в ОРЭ увеличилась на 11,86% до 96,11 коп/кВт-час, покупки - на 10,95% до 109,01 коп/кВт-час

В частности, средняя цена продажи электроэнергии в ОРЭ в 2017 году по национальной атомной энергогенерирующей компании "Энергоатом" увеличилась на 0,99% до 47,66 коп/кВт-час по сравнению с 2016 годом; по тепловым электростанциям – увеличилась на 28,95% до 159,57 коп/кВт-час; по гидроэлектростанциям (кроме малых) – уменьшилась на 16,9% до 58,3 коп/кВт-час; по теплоэлектроцентралям (ТЭЦ) – увеличилась на 24,45% до 190,69 коп/кВт-час; по восстановительным источникам энергии – увеличилась на 3% до 485,7 коп/кВт-час.

Средняя цена покупки электроэнергии с ОРЭ в 2017 году по поставщикам по регулируванному тарифу (ПРТ) увеличилась на 10,62% до 105,8 коп/кВт-час и по поставщикам по нерегулированному тарифу (ПНТ) – на 8,21% до 132,26 коп/кВт-час по сравнению с 2016 годом.

Українські Новини, 01.02.2018

В 2017 средняя ОРЦ электроэнергии увеличилась на 2,9% до 1 353,27 гривен/МВт-час

Об этом говорится в отчете ежегодного собрания членов Оптового рынка электрической энергии (ОРЭ) за 2017 год.

Рост ОРЦ обусловлен увеличением платежей национальной энергетической компании "Укрэнерго" с 7 057 млн гривен до 8 022 млн гривен и акцизного налога с 4 192 млн гривен до 4 679 млн гривен.

В отчете отмечено, что объем дотационных сертификатов в 2017 году сократился с 45,466 млрд гривен до 36,595 млрд гривен,

Увеличение платежей "Укрэнерго" объясняется ростом инвестиционных расходов на проектирование и строительство новых подстанций и линий электропередачи.

В частности, доля непосредственной стоимости проданной в ОРЭ электрической энергии в 2017 году составила 71,02%, что на 5,69% больше, чем в 2016, суммы дотационных сертификатов и компенсаций - 19,01%, что на 5,45% меньше, чем в 2016, акцизного налога - 2,43%, что на 0,17% больше, чем в 2016, расходов НЭК "Укрэнерго" - 4,17%, что на 0,37% больше, чем в 2016, расходов "Энергорынка" - 0,75%, что на 0,59% меньше, чем в 2016 году.

От ОРЦ зависит как стоимость электроэнергии для конечных небытовых потребителей (для населения цена фиксирована), так и доходы энергогенерирующих компаний и операторов электросетей.

УНН, Капитал (сайт издания), Дело (Сайт издания), EIR Center, 01.02.2018

НКРЕКП виділила українським ТЕЦ понад 500 млн грн для розрахунків за паливо

Українські ТЕЦ отримують понад 500 млн гривень для розрахунків за паливо. Відповідну постанову ухвалила Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг на засіданні 1 лютого 2018 року.

Зокрема, з метою забезпечення проведення виробниками електричної енергії ТЕЦ розрахунків за паливо НКРЕКП прийняла постанову, згідно з якою ДП “Енергоринок” має залучити 1 лютого 2018 року кредитні кошти у розмірі 507 млн 320 тис. грн. для подальшого перерахування цих коштів виробникам електричної енергії як оплати товарної продукції лютого — червня 2018 року.

Залучені кошти перерахують виробниками електричної енергії в таких сумах:

ПАТ “Київенерго” — 138 млн 340 тис. грн;

ПрАТ “Харківська ТЕЦ-5” — 194 млн 880 тис. грн;

ТОВ “ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ” — 75 млн грн;

ТОВ фірма “ТехНова” — 65,5 млн грн;

ПАТ “Черкаське хімволокно” — 19 млн грн;

ТОВ “Сумитеплоенерго” — 14,6 млн грн.

Нагадаємо, НКРЕКП дозволила “донецькі” “Нафтогазу” постачати електроенергію.

Сайт Кабінета Міністрів України, РБК-Україна, 01.02.2018

Україна та Канада розглядають можливості співпраці щодо реалізації проектів відновлювальної енергетики

1 лютого перший заступник Міністра Галина Карп взяла участь у нараді за участю фахівців канадських компаній та органів влади, що проведена в Держенерго-ефективності, під час якої розглянуто можливості співпраці щодо впровадження проектів відновлювальної енергетики. Йшлося, зокрема, про впровадження такого проекту на території Луганської області з використанням сонячних панелей канадського виробництва, який дасть можливість забезпечити 150 мВт потужності та стабілізувати подачу електроенергії та роботу ліній електропередачі Луганщини.

За результатами зустрічі домовились про розгляд канадською стороною напрацьованих пропозицій, після чого буде розроблено відповідний проект. Рішення для реконструкції цієї інфраструктури буде надано консорціумом канадських компаній: «S2E Technologies», «DAI», «GoldLeaf EGF», «Capital Hill Group».

Телеканал новин 24 (сайт каналу), 01.02.2018

Монополія обленерго: як боротися і як подолати

Тимур Чмерук

Ринок енергетики України – це ласий шматок бізнесу, в якому представлені інтереси державні, а також інтереси багатьох вітчизняних та іноземних фінансово-промислових груп.

Бізнесові інтереси в цій галузі настільки великі, що постійно перетинаються з державними, часто не на користь останніх. В першу чергу, держава повинна бути регулятором, що відображає інтереси всього суспільства.

Якщо погодитись з цією наочною тезою, то виникає наступна проста думка: **регуляційна політика держави повинна відображати в першу чергу інтереси громадян.** І це не якась утопія – енергетична політика в інтересах громадян проводиться в більшості країн Європи. **Натомість в Україні діє зовсім протилежна система. Та ж сама НКРЕКП за декілька років власної діяльності "радує" громадян хіба що регулярним підняттям тарифів. Міра їх обґрунтованості – тема для окремої дискусії, але ми не бачимо рішень, які й справді були на користь простих громадян. Хочу зауважити, це проблема не тільки цього конкретного органу, а державної галузевої політики в цілому.**

Наприклад, не є секретом, що абсолютна більшість Обленерго на сьогодні знаходиться у приватній власності. Більше того, кожна з цих організацій виступає монополістом у своїх регіонах.

... подібні монополії існують виключно на пострадянському просторі, в той час як в більшості країн Європи споживачі вільні у виборі оператора і на цьому ринку існує доволі потужна конкуренція. За ці пережитки минулого, які й досі діють в Україні, нас вже критикують в Європі. ...тому секретаріат Європейського Енергетичного Співтовариства ініціював попередню процедуру врегулювання проблеми щодо України через недостатність проведення процедури анбандлінгу компаній-операторів розподільчих мереж.

В експертному середовищі вже йдуть дискусії, що у зв'язку з процесами децентралізації потрібно передати державні енергетичні мережі до комунальної власності територіальних громад. Адже те, що ми маємо зараз – відверте лобювання інтересів монополістів та власників Обленерго, коли закріплюються грабіжницькі побори лише за під'єднання до "українських" електромереж, а також закріпити стан, коли створена коштом клієнта інфраструктура переходить у фактичну власність монополіста.

Інше питання, яке слід підняти – ресурси територіальних громад, що використовуються операторами-монополістами. Зокрема, я маю на увазі землю. **Кожен стовп ЛЕП, що використовується на обленерго, стоїть на землі, що перебуває в тій чи іншій формі власності, найчастіше – комунальної. Фактично, ця земля використовується для прибутку обленерго, але жодної копійки за її використання територіальні громади не отримують.**

На тій самій Херсонщині довжина ЛЕП складає десятки тисяч кілометрів і 259 тільки сільських рад, у кожній з якої є у розпорядженні земля, на території якої знаходяться ЛЕП.

Загалом, як громадянам, так і громадам слід задуматись, кому ми платимо і за що. Чому ми платимо приватним компаніям за під'єднання до мережі, коли у тарифах вже є складова на розвиток мереж? Окрім того, не меншим питанням є чому компанії, що є монополістами та отримують надприбутки не готові самі ні за що платити. На мою думку, українським громадам потрібно об'єднуватись та сумісними зусиллями долати регіональних монополістів.

Комітет ВРУ по ПЕК, 01.02.2018

Олександр Домбровський: «Україна має перейти до абсолютно нової філософії роботи на ринку електроенергії».

1 лютого, **Костянтин Запайщиков**, Голова Ради Оптового ринку електричної енергії України провів щорічні збори членів ОРЕ. З вітальним словом виступив **Олександр Домбровський**, Перший заступник Голови Комітету ВРУ з питань ПЕК, ядерної політики та ядерної безпеки.

Парламентарій підкреслив важливість професійних відносин між Комітетом ПЕК, Урядом та Радою Оптового ринку електричної енергії та акцентував на актуальних питаннях української енергетики:

- Виклики, які стоять перед українською енергетикою, дуже серйозні, нині світ вимагає абсолютно іншої енергетичної парадигми - **нам необхідна чиста, екологічна та дешева енергія для кожного громадянина.**

Олександр Домбровський нагадав членам ОРЕ про міжнародні зобов'язання

України та поділився своїм баченням їх виконання:

- Підписавши Паризьку Кліматичну Угоду в 2015 році, Україна взяла на себе зобов'язання сприяти скороченню темпів негативних змін клімату. Досягнути поставленої мети можна тільки за умови чітких, зрозумілих, прозорих та конкурентних правил гри. Для цього українським парламентом було ухвалено в тому числі і Закон "Про ринок електричної енергії України".

Народний депутат окреслив великий обсяг проблемних питань у секторі електроенергетики, які потребують вирішення, зокрема, і в контексті запровадження нової моделі ринку електричної енергії. Він закликав представників усіх зацікавлених сторін до відкритого діалогу...

Додаткова інформація на цю тему – Українські Новини, 01.02.2018 «Совет ОРЭ назначил председателем Лисового». Члены совета Оптового рынка электрической энергии (ОРЭ) назначили председателем советника генерального директора ООО "ДТЭК Востокэнерго" **Бориса Лисового**, об этом сообщил член совета ОРЭ Константин Запайщиков.

Всего в состав совета ОРЭ входят 10 человек, 5 от класса производителей и 5 от класса поставщиков.

Ранее 1 февраля состоялось ежегодное общее собрание членов ОРЭ, где в состав совета ОРЭ были избраны: по классу производителей - советник президента национальной атомной энергогенерирующей компании "Энергоатом" **Константин Запайщиков**, коммерческий директор энергогенерирующей компании "ДТЭК Днепрэнерго" **Дмитрий Маляр**, директор по экономическим и финансовым вопросам "Центрэнерго" **Ярослава Помилуйко**, гендиректор государственной энергогенерирующей компании "Укрэнерго" **Игорь Сирота** и советник гендиректора ООО "ДТЭК Востокэнерго" Борис Лесовой; по классу поставщиков - советник генерального директора энергокомпании "Киеэнерго" **Иван Гелюх**, советник гендиректора "ДТЭК Днепроблэнерго" **Ирина Протопопова**, председатель набсовета "Прикарпатьеоблэнерго" **Александр Сагура**, член набсовета "Одессаоблэнерго" **Игорь Судак** и исполняющий обязанности генерального директора ПАО "Хмельницкоблэнерго" **Олег Козачук**.

В 2017 году члены Оптового рынка электрической энергии (ОРЭ) назначили председателем совета советника президента национальной атомной энергогенерирующей компании "Энергоатом" Запайщикова.

Украинские новости, Обозреватель, Апостроф, 01.02.2018

Европейские энергоэксперты предоставят объективную оценку НКРЭКУ

В рамках проводимого аудита, Европейское энергосообщество сможет показать реальную картину работы НКРЭКУ, после чего его результаты важно обсудить энергетическими экспертами в Украине. Об этом заявил экс замминистра энергетики Украины, Президент украинского национального комитета CIGRE **Александр Светелик**.

"В Европейском сообществе специалисты хорошие и, как правило, работают открыто. Я думаю, что они предоставят реальную картину", - отметил он.

Кроме того, по словам экс-замминистра энергетики, результаты аудита необходимо обсудить при участии украинских энергетических экспертов. «Я думаю, что Комиссия не будет против того, чтобы еще какие-то эксперты посмотрели результаты аудита. Это лишним не будет, и секретов там никаких нет. Комиссия

всегда заседания проводит открыто, поэтому в принципе все решения, которые она принимает, можно отследить», - сказал Александр Светелик.

Напомним, 17 августа сотрудники НАБУ провели обыски в помещениях Национальной комиссии по регулированию в сферах энергетики и коммунальных услуг в рамках уголовного производства о заговорах в интересах генкомпаний при утверждении формулы Роттердам +.

Председатель НКРЕКП все обвинения НАБУ опровергает. Со своей стороны, Регулятор обратился в Секретариат Европейского энергетического сообщества с просьбой провести независимый анализ его деятельности.

По словам Дмитрия Вовка, Энергосообщество планирует завершить аудит в марте 2018 года.

Додаткова інформація на цю тему – ГолосУа, 05.02.2018 «Аудит НКРЭКУ не принесет никаких результатов – эксперт». Завершение аудита деятельности Национальной комиссии, которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг Украины (НКРЭКУ) не принесет никаких результатов, сообщил политолог **Руслан Бортник**.

«Аудит НКРЭКУ не принесет никаких результатов. Проверка ничего не покажет. В свое время со стороны НАБУ звучало заявление о том, что ведется следствие. Потенциально все члены и руководство этой компании будут так же преследоваться в будущем. Так же, как сейчас пытаются поймать бизнесмена **С.Курченко** и его команду, или экс-главу НБУ **С.Арбузова**», - говорит он.

Эксперт уточнил, что все члены и руководство НКРЭКУ причастны к одной из самых масштабных коррупционных схем с тарифами. Привлечение к ответственности этих чиновников возможно только после смены политического режима.

РИА-Новости Украина, 01.02.2018

Смотрите, не упадите. Эксперт о цифрах в платежках киевлян

Из интервью исполнительного директора

Центра глобалистики "Стратегия 21" Андрея Чубика

— Відповідні тарифи мають розраховуватись на регулярній основі. Тому в їхній структурі враховується досить велика кількість чинників, які відбуваються на ринку в той чи інший період часу, в тому числі, це такі специфічні особливості як імпортовані енергоносії, зарплата, інфляція і деякі інші.

— В минулому році і на початку цього року увагу багатьох людей, які цікавляться енергетикою, зацікавив той факт, що національний регулятор достатньо неоднорідно визначає тарифи для різних категорій постачальників і чомусь на диво завжди преференції отримує "ДТЕК" і компанії, пов'язані з цією структурою.

— Тариф "Київенерго" на постачання і розподіл електроенергії був підвищений на 35-90% в залежності від класу споживання. Як на мене, то тут могло мати місце певне спеціальне таке вирахування цього тарифу, тобто відповідні коефіцієнти підбирались спеціально, використовуючи чинники, які сформувались на ринку, але включаючи особливості, які стосуються, власне, компанії-монополіста столиці, і на виході у нас з'явився такий варіант, що дана компанія потенційно з квітня може отримати дуже високий тариф навіть в порівнянні з іншими.

— В принципі, у нас зараз переходять до такої тенденції, яку можна назвати адаптацією тарифів до змін на ринку, тобто йдеться в середньому про квартальний

перегляд відповідних тарифів.

— З моєї точки зору, найкращим чинником, який впливає на зниження, є ініціативна позиція споживачів, це об'єднання в ОСББ, встановлення відповідної облікової і регуляційної систем, тобто це індивідуальні теплові пункти, спільне утеплення будинку, модернізація всієї супутньої інфраструктури і на виході однозначно це призводить до того, що, відповідно, власники такого житла починають сплачувати менше, а комфорт в їхньому помешканні зберігається або навіть покращується.

Энергореформа, 02.02.2018

РАВ-регулирование: чему нас учит мировой опыт?

Виталий Григоровский, президент Ассоциации операторов распределительных электрических сетей Украины.

К дискуссии вокруг РАВ-регулирования. Много высказывается мнений, в диапазоне от «зрада» до «перемога». Но в этом случае лучше делать выводы не на основании заявлений политиков, а читая доступные исследования.

Одно из немногих и, на мой взгляд, достаточно сбалансированных – это отчет авторитетной американской консалтинговой компании IHS. Он был подготовлен на старте внедрения РАВ в Украине, в конце 2016 г.

Многое с тех пор поменялась, в том числе, в подходе НКРЭКУ к этому вопросу. Однако в отчете можно найти однозначные ответы на наиболее распространенные вопросы, которые сегодня муссируются в СМИ и соцсетях. Итак:

Насчет методики оценки активов энергокомпаний. IHS однозначно говорит, что для Европы типично использовать методологию расчета стоимости замещения, которая и использовалась в случае украинских облэнерго. И не корректно – сравнивать ее с ценой приватизации этих предприятий:

«Предложенный подход к оценке, основанной на методологии расчета стоимости замещения, является типичным для европейских стран. Другой подход, который применяется в Великобритании, основанный на использовании рыночной стоимости дистрибьюторских компаний, акции которых торгуются на бирже, является разумной альтернативой, но его сложно было бы использовать на практике в украинских условиях. Некоторые страны использовали оценки стоимости для целей приватизации (с добавлением капитальных затрат), но, принимая во внимание, что приватизационные цены часто существенно отличаются от более поздних оценок (как правило, в сторону уменьшения стоимости), этот подход несет риски получения неверных или неточных оценок».

Насчет величины нормы доходности. Из следующего абзаца ясно видно, что норма доходности должна быть привязана к WACC, а также должна учитывать реальные ставки по долгосрочному кредитованию в гривне.

«Механизм, который применяется для установления разрешенной нормы доходности (которая в понимании IHS предназначена для замены нормы доходности, установленной в текущем проекте постановления) и базируется на оценке средневзвешенной стоимости капитала (WACC) в промышленности, является типичным и отображает лучшие мировые практики».

Насчет наиболее дискуссионного вопроса – должна ли быть норма доходности на старые и новые активы одинаковой или разной. Европейская практика однозначна – одинаковой: «Для целей определения нормы доходности

стимулирующее RAB-регулирование в ЕС не имеет тенденции различать существующие и новые активы и отражает тот факт, что такая разница не влияет как на коммерческие риски, так и на выгоды от обслуживания, связанные с эксплуатацией актива. Таким образом, одна и та же норма доходности применяется как к новым, так и существующим активам в регулятивной системе ЕС, за одним исключением (муниципальные предприятия в Германии)».

Под конец приведу слова старшего вице-президента IHS Energy экс-посла США в Украине **Карлос Паскуаля** из его интервью агентству «Интерфакс» при презентации отчета: «Цель RAB – создать систему баланса взаимоотношений потребителя и поставщика. Потребители (как бытовые, так и промышленные), с одной стороны, должны получить качественный, надежный сервис и низкие цены, а поставщик, с другой, – условия для привлечения инвестиций в отрасль».

Уверен, это должна быть наша общая цель – и государства, и энергетиков, и людей. И важно не свернуть с пути к ней в бесконечных словесных баталиях.

Конечно, у каждого есть право на свое мнение. Но изучение матчасти, прежде чем высказывать поспешные суждения, в любом случае будет не лишним.

Додаткова інформація на цю тему – РБК-Украина, 31.01.2018 «Єдина ставка RAB-регулювання діє у всій Європі, - експерт». У всій Європі діє єдина ставка RAB-регулювання як на нову, так і на стару базу активів, і такий підхід дозволяє залучати інвестиції на передачу електроенергії. Таку думку висловив польський експерт, директор консалтингової компанії Doradztwo Gospodarcze (Польща) Кшиштоф Рогульський.

"Ніде в Європі немає різних ставок на старе і нове майно. Тому що і в стару, і в нову базу треба вкладати однакові гроші. Наприклад, вам потрібно поміняти трансформатор на одній з підстанцій. Хіба він буде коштувати дешевше, ніж, якби ви купували його для нової підстанції? Немає таких грошей", - зазначив експерт.

За словами старшого вице-президента міжнародної аналітичної компанії IHS Energy, экс-посла США в Україні **Карлоса Паскуаля**, українська галузь постачання електроенергії споживачам знаходиться в жалюгідному технічному стані, а для її модернізації потрібні суттєві інвестиції, які неможливо залучити без реформування сегмента.

Український Бізнес Ресурс, 31.01.2018 **«Участник рынка: предлагаемая ставка RAB-регулирования в 12,5% - компромиссная».** Предлагаемую НКРЭКУ ставку доходности RAB-регулирования в 12,5% можно считать компромиссной – между интересами собственников активов и конечных потребителей. Такое мнение высказала в интервью, сказала **Наталия Костышена**, советник главы правления энергораспределительной компании «Львовоблэнерго».

«Последние 8 лет в тариф облэнерго практически не закладывалась рентабельность больше 2%, а все дополнительно полученные доходы изымались. Поэтому ставка доходности в 12,5%, конечно, значительно увеличивает возможности для прямого инвестирования... Такое решение не приведет к резкому росту тарифов, но в то же время позволит в несколько раз ускорить модернизацию и реконструкцию сетей, будет стимулировать облэнерго развивать электрификацию комплексной жилищной застройки, улучшать качество и сроки присоединения к сетям новых потребителей», – заявила Костышена.

Она также отметила, что в других странах в основном применяется единая ставка на старую и новую базу.

УНИАН, 31.01.2018 **«РАВ-тариф – єдиний спосіб модернізації електричних мереж – Котко»**. Стимулююче тарифоутворення, впровадження якого в Україні анонсувала НКРЭКУ, є єдиний дієвим способом модернізації електричних мереж. Про це заявив Глава Всеукраїнської громадської організації «Енергетична асоціація України» **Василь Котко**.

«Цей спосіб регулювання – досить перспективний, в Європі переважна кількість країн перейшла на РАБ-регулювання вже пару десятків років. Це дійсно єдиний спосіб, який стимулює природні монополії, якими є розподільні компанії, працювати ефективно. Оскільки вони працюють фактично поза ринкового середовища, будучи природними монополіями, іншого способу немає підвищити їх ефективність. РАБ-регулювання дозволить мотивувати компанії працювати ефективно», - зазначив він.

«Я підтримую думку Фонду держмайна, що впровадження РАБ-тарифів здатне зацікавити інвесторів. Але завдання не тільки зацікавити інвесторів, але і зацікавити обленерго, мотивувати їх підвищувати якість. Це звичайні, нормальні підприємства. Але сьогодні система побудована таким чином, що якщо працюєш краще, у тебе відберуть, якщо гірше – тобі додадуть. При такій системі мотивації покращувати якість немає», - сказав він.

Газета.ua, 31.01.2018 **«Завдяки впровадженню РАБ-регулювання українці отримають вищу якість послуг з електропостачання - радник міністра енергетики»**. "У перші роки впровадження РАБ-регулювання споживачі перш за все виграють підвищення надійності електропостачання", - зазначив радник Міністра енергетики та вугільної промисловості **Сергій Чех** в інтерв'ю.

Радник Міністра енергетики переконаний, що в результаті впровадження стимулюючого тарифоутворення Україна також зробить перший крок у напрямку "розумних мереж". "Ми маємо на меті забезпечити розвиток мереж таким чином, щоб вони були гнучкими, надійними і зручними для користувачів".

На сьогодні, за його інформацією, по деяких групах основного обладнання зношення мереж перевищує 60%. Витрати, необхідні для подолання цього зносу, оцінюються ним у 5-7 млрд грн на 5-8-річний цикл. Джерелами отримання цих коштів експерт назвав тарифи, економію самих витрат та рефінансування.

РБК-Украина, Левый берег (интернет-издание), 01.02.2018 **«РАБ-регулирование обеспечит комфорт для потребителя, - эксперт»**. Внедрение в Украине РАБ-регулирования тарифов на электроэнергию позволит стимулировать компании к инвестициям в сетевую инфраструктуру. Такое мнение высказал в комментарии президент Украинского национального комитета CIGRE, экс-замминистра энергетики **Александр Светелик**.

По его словам, критика РАБ-регулирования преимущественно связана с общим состоянием энергетики сегодня.

Вместе с тем он отметил, что размер ставок РАБ-регулирования должен быть основан на экономических расчетах, а не сторонних оценках.

Эксперт высказал надежду, что Нацкомиссия будет контролировать использование денег, которые получит компания в виде инвестиций.

"И этот механизм предусматривает очень жесткий контроль, и комиссия должна показать всем, что эти все средства, которые туда вложат, они будут под контролем и что это действительно деньги, которые будут инвестированы в развитие сетей и улучшение электроснабжения наших потребителей", - резюмировал он.

Украинские новости, Подробности (Сайт издания), 01.02.2018 «**РАВ-регулирование является понятной системой для иностранных инвесторов, – инвестаналитик**». РАВ-регулирование даёт гарантии возвращения инвестированных средств и позволяет делать долгосрочное планирование инвестиций и затрат энергораспределительных компаний. Это будет способствовать привлечению инвесторов в украинскую энергетику. Такое мнение высказал **Александр Параший**, руководитель аналитического отдела ИК Concorde Capital.

"Эта система понятна для иностранных инвесторов, – отметил эксперт. – Переходить нужно и это отвечает европейской практике. Это позволит, при правильной расстановке всех параметров, привлекать реальные деньги в этот сектор".

Fin.org.ua, Обозреватель, ГлавКом, 01.02.2018 «**Алексей Голобуцкий ответил Андрею Герусу на призыв бороться с РАВ-тарифами**». По словам политолога, все “околополитические любители экспертизы” критикуют не саму систему стимулирующего тарифообразования (признавая ее прогрессивной и эффективной), а единую ставку на старые и новые активы, что, по их мнению, нарушает некие законы социальной справедливости. Однако разная ставка существовала лишь в РФ и то недолго.

Напомним, 10 января было опубликовано постановление НКРЭКУ о введении РАВ-тарифов для облэнерго, что будет стимулировать последних к сокращению расходов и модернизации сетей.

Основными критиками решения НКРЭКУ традиционно выступили **Герус, Войцызкая и Кучеренко**, отмечая, что ставка на старые и новые активы должны быть разной. При этом на пресс-конференции 31 января Кучеренко не смог ответить на вопрос журналистов, в каких странах мира работает система с разными ставками.

Комментарии (Сайт издания), Fin.org.ua, УРА-Информ, 05.02.2018 «**Перейдут ли облэнерго на новое тарифообразование?**», Дмитро Коваль.

Великобритания в пример

IHS в своем исследовании приводит пример Великобритании – одного из пионеров РАВ-регулирования. Там доля тарифа на распределение электроэнергии в общей структуре цены на электроэнергию снизилась более чем вдвое с середины 1990-х годов. В то же время инвестиции в энергетику выросли в два раза, а также повысилась надежность обслуживания.

«После введения РАВ-регулирования затраты всей системы начали уменьшаться. Они были достаточно низкими на протяжении всего 21 года после внедрения реформы. А инвестиции росли. Возможность системы функционировать без потерь также увеличилась. И это то, что хочет получить у себя любая страна мира», – подчеркивал **Карлос Паскуаль**.

Кшиштоф Рогульский прогнозирует, что параллельно со снижением цены можно ожидать снижение количества отключений электроэнергии. В Украине сейчас перебои случаются в 4-5 раз чаще, чем в ЕС. Тогда как, например, в Италии за 10 лет РАВ позволил сократить показатель отключений со 163 минут до 50 минут (в год на человека).

Заграница требует действий

Тем временем международная общественность, как всегда, требует от власти решительных, реформаторских действий. Так, еще в 2016 г. международные доноры (Энергетическое сообщество, Представительство ЕС в Украине, Всемирный банк, ЕБРР) в совместном письме к Премьер-министру призвали его внедрить РАВ.

Карел Хирман, словацкий эксперт по энергетике группы стратегических советников при Кабинете Министров Украины, также говорит о мировой практике и призывает к взвешенному подходу.

Вместе с тем, процесс внедрения RAB-регулирования уже «перезрел», по мнению эксперта **Андрея Перевертаева**. Сейчас страна уже на финишной прямой в этом вопросе. Каким же будет исход?

Энергореформа, Економічна правда, Капітал (сайт издания), 06.02.2018 **"Винницяоблэнерго" согласовала переход на RAB-регулирование**". По итогам открытого обсуждения Публичное акционерное общество (ПАО) "Винницяоблэнерго" получило одобрение для перехода на RAB-регулирование (стимулирующее регулирование) тарифов на распределение и поставку электрической энергии с 1 апреля 2018 года. Об этом говорится в протоколе слушаний от 1 февраля 2018 года.

Среди последствий для потребителей компания отмечает "повышение качества (надежности) услуг по энергоснабжению" и "снижение темпов роста тарифов на электрическую энергию".

Ранее о переходе на RAB-регулирование заявили "Черниговоблэнерго", "Львовоблэнерго", "Прикарпатьеоблэнерго" и "Сумыоблэнерго". Также о соответствующих планах заявлял руководитель "Хмельницкоблэнерго" (контрольный пакет акций принадлежит государству).

Украинские новости, Обозреватель, 06.02.2018 **«Профсоюз энергетиков поддержал внедрение RAB-регулирования»**. RAB-тарифы на электроэнергию помогут Украине решить проблемы недофинансирования государственного сектора энергетики, в том числе, социального обеспечения его работников.

Данное мнение высказал журналистам после пресс-конференции в Киеве председатель Независимого отраслевого профсоюза энергетиков Украины **Валерий Погорелый**.

6 февраля в Киеве в ходе пресс-конференции лидеры энергетических профсоюзов государственных облэнерго (ОАО "Запорожьеоблэнерго" и ПАО "Черкасыоблэнерго") заявили, что теряют лучшие кадры из-за долгов по зарплатам.

"У нас полностью выплачена заработная плата только за август 2017 года. Из-за долгов из компании уже уволились 1,100 тыс. сотрудников – это 1/5 коллектива. Уходят лучшие специалисты – на другие предприятия, уезжают в Польшу", — уточнил ситуацию заместитель председателя областной профсоюзной организации "Запорожьеоблэнерго" **Владимир Заика**.

РБК-Украина, Обозреватель, Энергореформа, УНИАН, Капітал, 07.02.2018 **«У ЄБРР назвали RAB-регулювання необхідною умовою приватизації облэнерго в 2018 році»**. "RAB-регулювання однозначно є прогресивною методикою встановлення тарифу і, більш того, в рамках приватизації активів в енергетичному секторі ми завжди підтримували ідею, що RAB-регулювання зробить ці активи більш привабливими", – зазначила заступник директора представництва Європейського банку реконструкції та розвитку в Україні **Марина Петров**.

Разом з тим Марина Петрова зазначила, що це обов'язкова, але не єдина умова для проведення успішної приватизації енергоактивів. Серед інших умов – правильна організація конкурсу та відкритий діалог з інвесторами.

На питання про оцінку методики RAB-регулювання, запропонованої

НКРЕКП, Марина Петров зауважила, що у світі існують різні підходи як до ставок норми прибутковості, так і до оцінки активів енергокомпаній.

Представник ЄБРР висловила стурбованість тим фактом, що ряд компаній можуть бути не готові до швидкого переходу на стимулююче регулювання через відсутність розроблених інвестиційних проектів і неготовність освоювати великі обсяги коштів, які будуть надходити від тарифу.

"Не є секретом, що протягом довгих років в енергетичний сектор вкладалося недостатньо коштів і в багатьох на сьогоднішній день відсутні якісно підготовлені інвестиційні програми", – пояснила М. Петров.

EIR Center, Бизнес.Цензор.Нет, Дело (Сайт издания), ЛигаБизнесИнформ, Интерфакс-Украина, Энергореформа, 09.02.2018 **«Глава НКРЕКП не впевнений в готовності обленерго перейти на РAB-регулювання в квітні»**. Глава Національної комісії, що здійснює регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП) сумнівається в готовності будь-якого обленерго до переходу на стимулююче регулювання (РAB-регулювання) з 1 квітня 2018 року.

«З урахуванням строків відкритих обговорень, думаю, ніхто (ні одне обленерго НЕ буде переведено на РAB-регулювання з 1 квітня)», — сказав він в коментарі.

Нормативна база, необхідна для перекладу енергопостачальних (обленерго) і водопостачальних (водоканали) компаній на стимулююче регулювання (РAB-регулювання) вступила в силу з 11-12 січня 2018 року.

У той же час, Кабінет міністрів України закликає НКРЕКП переглянути параметри РAB-регулювання для обленерго.

Энергореформа, Подробности (Сайт издания), Украинские новости, 12.02.2018 **«Глава НКРЭКУ: Наш подход к ставке при РAB-регулировании соответствует европейским принципам»**. Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) считает, что при внедрении РAB-регулирования единственно правильным подходом является назначение одинаковой ставки как для новых, так и для старых активов.

Об этом рассказал глава НКРЭКУ **Дмитрий Вовк**.

По мнению главы НКРЭКУ, сегодня в Украине распределительные сети изношены, а потребители заинтересованы в надежных поставках, в улучшении качества. Именно для этого необходимо внедрение РAB-регулирования.

«Страна заинтересована в инвестициях, в успешной приватизации, и приоритеты у правительства и комиссии (НКРЭКУ) одинаковы», - подчеркнул Вовк.

«КП в Украине», 13.02.2018 **«Введение РAB-тарифов поднимет цену на электричество на треть»**, Андрей Гаценко. В Украине возможно еще одно повышение тарифов на электроэнергию. Произойдет это, если НКРЭ утвердит так называемые РAB-тарифы. И хотя на днях премьер **В. Гройсман** раскритиковал такой способ тарифообразования, не исключено, что уже с весны нам придется платить больше. Что же такое РAB-тарифы и сколько переплатит каждый из нас?

Глава НКРЭКУ **Дмитрий Вовк** еще раньше предупреждал, что РAB-регулирование может привести к росту тарифов для потребителей на 10%. А вот независимые эксперты говорят, что повышение будет более существенным.

Бывший член НКРЭКУ **Андрей Герус** подсчитал, что для конечного потребителя тариф на электроэнергию вырастет на 30%.

ДеПо.ua, Энергореформа, Интерфакс-Украина, Обозреватель, 13.02.2018 **"Олігархи за гроші українців планують модернізувати мережі", - "Наш край" закликає скасувати РAB-тарифи"**. Скасувати рішення щодо впровадження РAB-тарифів та припинити постійно підгодовувати бізнес олігархів вимагає від влади партія "Наш край", заявив співголова партії **Олександр Мазурчак**. За його словами, через це рішення щодо запровадження РAB-тарифів українці щороку платитимуть зі своєї кишені 30 млрд грн за модернізацію приватних енергомереж.

"Влада вирішила реформувати енергетичну галузь за рахунок українців. Для цього уряд впровадив "стимулюючі" тарифи (РAB-тарифи), які мають додатково забезпечити приватні обленерго прибутком у 12,5%, а це 30 млрд грн на рік. Влада декларує підвищення тарифів для споживачів на рівні 10%, але експерти вважають, що зростання цін на електроенергію становитиме 30%. РAB-тарифи потрібно негайно скасувати", — зазначив **Олександр Мазурчак**.

Він нагадав про досвід минулих років, коли впровадження РAB-тарифів призвело лише до збільшення прибутків олігархів, і аж ніяк не до модернізації енергомереж.

"Влада має припинити підгодовувати бізнес олігархів та скасувати РAB-тарифи. Реформи для людей, а не для збагачення олігархів", - підсумував **О. Мазурчак**.

Левый берег (интернет-издание), Экономические известия, Украинские новости, 08.02.2018 **«РAB-регулирование поможет привлечь инвестиции в энергетику, - ФГИ»**. РAB-регулирование необходимо ввести до старта приватизации государственных облэнерго, запланированных на 2018 г. Такое мнение высказал заместитель председателя Фонда государственного имущества Украины (ФГИ) **Юрий Никитин**.

ГлавКом, Еспресо.tv, Український Бізнес Ресурс, 02.02.2018 **«Визначення ставки РAB-регулювання є прерогативою НКРЕКП – Омельченко»**. Директор енергетичних програм Центру Разумкова **Володимир Омельченко** назвав «спекулятивними інформаційними вливаннями» розмови про те, що ставка РAB-регулювання для старих і нових активів електроенергетичних підприємств має бути різною. Про це він сказав в ефірі телеканалу Еспресо 2 лютого.

РБК-Украина, УНИАН, 02.02.2018 **«При переході на РAB-регулювання тарифи на електроенергію в Україні залишаться найнижчими в Європі, - Вовк»**. ... глава НКРЕКП **Дмитро Вовк** коментує дискусію про те, що введення в Україні РAB-регулювання призведе до зростання тарифів для споживачів.

Expres.ua, 05.02.2018 **«РAB-тариф: кому вигідний, а по чіїх кишенях вдарить»**, **Андрей Ганус**. Газета "Експрес" з'ясувала подробиці в розмові з **Вікторією Войціцькою**, секретаркою комітету Верховної Ради з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки, і **Андрієм Герусом**, экс-членом НКРЕКП.

Радио Вести (сайт), 02.02.2018 **"Герус: "РAB-тариф пока не приведет к росту цены электричества для населения, для промышленности с 1 апреля будет удорожание от 7 до 15%"**". Зеркало недели, Сегодня, 05.02.2018 **«При переході на РAB-регулювання тарифи на електроенергію в Україні залишаться найнижчими в Європі, - Вовк»**. Еспресо.tv, 14.02.2018 **«Свет по РAB-тарифу. Как это повлияет на потребителей и какие опасности»**, **Уляна Букатюк**.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 02.02.2018

Чи перспективні інвестиції у природні ресурси?

Формуються нові галузі бізнесу

Михайло Хвесик, академік НААН України,

Анатолій Сундук, доктор економічних наук

За розрахунками фахівців Державної установи «Інститут економіки природокористування та сталого розвитку НАН України», загальна вартість **природних ресурсів держави, залучених в обіг, сягає 110 мільярдів доларів США**. Основа природного багатства — земельні та мінерально-сировинні ресурси. Важливу роль відіграють і водні та лісові ресурси.

Подібно до інших країн, природні ресурси України поступово інтегруються й інтегруватимуться в ринок...

Досвід Європи. Енергію вітру, сонця, надр землі тощо нині залучають в обіг і використовують. Досвід ЄС показує, що інвестування в ці сектори перспективне. За оцінками Європейської комісії, до 2020 року в країнах ЄС в індустрії відновлюваної енергетики буде створено 2,8 мільйона робочих місць. Крім того, індустрія відновлюваної енергетики формуватиме 1,1% ВВП.

Не відстає від лідерів і Україна, вона сама серед лідерів у цій галузі. За оцінками фахівців, у нашій країні фіксують високу окупність інвестицій у відновлювану енергетику, яка інколи перевищує аналогічні показники у країнах ЄС.

Значний інтерес до проектів альтернативної енергетики в Україні виявляють великі компанії, зокрема китайські. Одна з них зацікавлена у спорудженні вітрової станції на Миколаївщині, яка може стати найпотужнішою вітровою електростанцією у Східній Європі.

Додаткова інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 02.02.2018 «Корейці мають намір побудувати на Запоріжжі сонячну електростанцію», Євген Логанов. Запорізьку область відвідала бізнес-делегація Республіки Корея у складі представників компаній GDC Consulting та GS Engineering and Construction.

За підсумками візиту було сформовано перелік земельних ділянок, які зацікавили потенційних інвесторів, також досягнуто домовленості щодо надання не обхідної інформації для розроблення техніко-економічного обґрунтування. Якщо питання інвестування вирішать позитивно, розглядатимуть відкриття у Запоріжжі офісу компанії GS Engineering and Construction для пришвидшення реалізації проекту.

«Голос України», 03.02.2018 **«Сонячне» дерево заряджає побілки»,** Лідія Лісова. Відтепер кожен охочий житель Білозірської об'єднаної територіальної громади, що на Черкащині, може зарядити свій гаджет, використовуючи сонячну енергію.

У центрі Білозір'я встановлено пристрій, оснащений акумулятором потужністю 200 ампер та сонячними панелями.

«Голос України», 03.02.2018 **«Медичні заклади Ужгорода опалюватимуть пелетами»,** Василь Нитка. Влада Ужгорода ухвалила рішення перевести медичні заклади – центральну міську клінічну лікарню, пологовий будинок, обласну інфекційну лікарню, центр екстреної медицини тощо – з опалення газом на опалення пелетами.

Телеграф (новости Украины и мира), 03.02.2018

Гройсман просит НКРЭКУ объяснить причину роста цены на электричество

Премьер-министр Украины Владимир Гройсман требует от Нацкомиссии по регулированию цен в сфере энергетики отчитаться о причинах повышения цен на

электроэнергию.

Премьер-министр Украины Владимир Гройсман не поддерживает постоянный рост цен на электроэнергию в стране и призывает Национальную комиссию, осуществляющую регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг, отчитаться о причинах их повышения. Об этом он сказал в ходе брифинга журналистам.

"Я не поддерживаю постоянный рост на электроэнергию в стране, в том числе для промышленности. Нам нужно больше информации, аргументов от Национальной комиссии по регулированию. Они должны обосновать, почему они поднимают цены, какая стоимость экспорта в стране, какая стоимость внутри страны, какие они видят цены в будущем", - заявил премьер.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 03.02.2018

**Чем греться украинцам,
или Как становятся актуальными альтернативные источники**

Виталий Кузьмин

... уже сейчас частные дома, коммунальные учреждения и производства переходят на отопление альтернативными источниками энергии. Среди них лидирует биотопливо, за ним идут солнечная и ветровая энергия.

Сегодня стоимость кубометра природного газа для населения составляет 6,95 грн, а религиозным организациям он обходится в 3,91 грн. Конечно, на своем сайте НАК "Нафтогаз Украины" вполне логично объясняет, откуда берется такая сумма. Но даже лучшие объяснения не могут изменить тот факт, что реальные доходы большинства украинцев растут намного медленнее, чем тарифы.

Приводят в пример Европу, чаще всего вообще не конкретизируя страну или город. С ними можно согласиться, потому что, например, в Вене коммунальные платежи за квартиру в 60 м² могут легко превышать 200 евро в зимний месяц. И это с учетом качественного утепления, мягкого климата и довольно низкой поддерживаемой в помещении температуры на уровне 18-20°C, которая там считается нормой.

Однако обычно, приводя такие примеры, не говорят о том, что 200 евро за квартиру платят из дохода нетто (чистая заработная плата) в размере около 2 тыс. евро на одного работающего. То есть семья, в которой работают и муж, и жена, отдаст за коммуналку всего 5% от своих ежемесячных поступлений. Получается, что сравнение тарифов в Украине и Европе хоть вроде бы и в нашу пользу, показывая дармовые цены почти всех услуг, но работает только вне контекста реальных доходов украинцев и жителей Европы.

Согласно данным Министерства энергетики и угольной промышленности, сегодня в Украине около 30% электроэнергии производится из угля, еще почти 29 — природного газа, 25,5 — нефти и нефтепродуктов, 11,6% приходится на ядерную энергетику, 2,2 — на биомассу, немногим более 0,5 — на термальные источники, а также 0,1% — на энергию солнца и ветра.

И это далеко не предел.

Очень распространенным современным заменителем природного газа для отопления помещений — от небольших домов до больниц, школ и жилых комплексов — выступает биотопливо. В Украине оно представлено биоэтанолом, биодизелем, а также пеллетами.

В Украине производством биотоплива, и в частности пеллет, чаще всего занимаются аграрии или крупные инвесторы, которые не гонятся за быстрыми

прибылями.

И о практическом использовании: чтобы отапливать дом площадью в 100 м² при условии качественного утепления и не очень суровой зимы, может понадобиться около 800 кг пеллет в месяц. При цене в 3400 грн/т получается 2720 грн. Но здесь очень важно отметить, что берется для расчетов именно утепленный дом, а не коробка, греющая окружающий зимний пейзаж вместо ее жителей.

Если речь идет о южных регионах и солнечной энергии, то производство одного киловатта такой энергии может стоить от 6–7 до 10 евроцентов — это довольно недешево. Однако в действие вступает "зеленый" тариф, согласно которому владельцы станции могут продавать излишки произведенной энергии в общую сеть. Ее должны гарантированно купить по 5,6 грн за киловатт.

Правда, сделать такую станцию на 10 кВт довольно недешево. Сегодня стоимость необходимого оборудования легко может потянуть на 280–300 тыс. грн. И срок окупаемости инвестиций — около семи лет с учетом стабильного потребления до 250 кВт в год...

Украинцам давно пора всерьез задуматься об альтернативных источниках энергии, чтобы не зависеть от постоянно растущих коммунальных тарифов и строгой привязки к единственному поставщику или источнику энергии без возможности конкурентного выбора.

Укррудпром, Интерфакс-Украина, Энергореформа, Капитал, 03.02.2018

В Запорожской области запустили солнечную электростанцию мощностью 16 МВт

ООО "Солар Парк Подгородное" (Днепр) построило и ввело в эксплуатацию солнечную электростанцию (СЭС) установленной мощностью 16,012 МВт в пгт. Веселом Запорожской области, сообщается на правительственном веб-портале.

Прогнозный объем производства электроэнергии объектом — 22 млн 718 тыс. кВт*ч в год.

"Солар Парк Подгородное" ранее построило две СЭС общей установленной мощностью 1,645 МВт в Днепропетровской области.

Компания входит в группу "Украинские системы Солар" (Киев), производящую системы крепления для солнечных панелей. Бенефициарами "Солар Парк Подгородное" являются **Анна Бондаренко, Сергей Брижань и Юрий Гордеев.**

Українські Новини, 06.02.2018

НКРЭКУ обвиняет "Урядовий кур'єр" в задержке публикации постановления комиссии о ставке за присоединение к электросети

НКРЭКУ обвиняет официальное издание центральных органов исполнительной власти "Урядовий кур'єр" в задержке публикации постановления комиссии №12 от 9 января "Об утверждении ставок платы за стандартное присоединение электроустановок для АР Крым, областей, Киева и Севастополя на 2018 год".

Об этом говорится в письмах председателя НКРЭКУ **Дмитрия Вовка** к премьер-министру **Владимиру Гройсману**, вице-премьер-министру **Владимиру Кистиону**, председателю Государственной регуляторной службы **Ксении Ляпиной** и заместителю бизнес-омбудсмена **Ярославу Грегирчаку.**

В письмах указано, что "Урядовий кур'єр" должен публиковать постановления в течении 15 дней, но по состоянию на 5 февраля этого сделано не было.

"Такая ситуация блокирует деятельность электрораспределительных компаний по предоставлению услуг по стандартному присоединению к электрическим сетям, вызывает возмущение и недовольство у заказчиков данной услуги в связи с отсутствием возможности пользоваться электрической энергией для удовлетворения потребностей как бытовых, так и для введения бизнеса", - заявил Д. Вовк в письме к В. Гройсману.

В связи с данной ситуацией председатель НКРЭКУ просит премьер-министра и вице-премьер-министра дать поручение "Урядовому кур'єру" как можно скорее опубликовать данное постановление.

Українські Новини, 06.02.2018

Бизнесмен Кропачев заявляет о намерении

участвовать в аукционе по продаже 78,28% акций "Центрэнерго"

Бизнесмен **Виталий Кропачев** (владеющий компанией "Укрдонинвест", углеобогатительными фабриками "Комсомольская", "Украина" и "Россия") заявляет, что намерен участвовать в аукционе по продаже пакета акций государственной энергогенерирующей компании "Центрэнерго" в размере 78,28%.

Об этом он сообщил в интервью "Экономической правде".

Кропачев добавил, что владеет пакетом акций "Центрэнерго" больше чем 1%.

Фонд государственного имущества планирует выставить на продажу "Центрэнерго" в июне 2018 года.

Компании, которые претендовали на подписание договора с ФГИ по предоставлению услуг советника по продаже "Центрэнерго", оценивали стоимость активов ФГИ в размере 4-4,5 млрд гривен.

В состав "Центрэнерго" входят три ТЭС: Углегорская (Донецкая область), Змиевская (Харьковская область) и Трипольская (Киевская область), суммарная проектная мощность которых составляет 7 660 МВт, это около 14% от общей установленной мощности Украины.

На ТЭС компании установлены 23 энергоблока мощностью от 175 до 800 МВт, из которых 18 блоков - угольные, а 5 - предназначены для использования газомазутного топлива.

78,289% акций компаний принадлежит государству в лице Фонда государственного имущества.

Українські Новини, 06.02.2018

Глава "Укрэнерго" Ковальчук не видит оснований

для введения чрезвычайного положения на рынке электроэнергии в 2018

"Я не вижу сейчас никаких оснований утверждать, что возникнет потребность в введении ЧП в этом году. Единственное, что нужно понимать, - что в прошлом году возникший в 3-4 квартале дефицит угля существовал на протяжении многих месяцев и был ликвидирован, как только было принято решение об увеличении ОРЦ. Я конечно не могу быть уверенным, что это история не повторится в конце 2018 года",- заявил временно исполняющий обязанности директора национальной энергетической компании "Укрэнерго" **Всеволод Ковальчук**.

Он также добавил, что, если будут закончены все мероприятия по переводу блоков ТЭС с сжигания антрацитового угля на газовый, то начиная с 4 квартала 2018 года проблема с дефицитом топлива не будет актуальной.

EIR Center, УНІАН, РБК-Україна, УНН, 07.02.2018

"Укренерго" влаштовують запропоновані НКРЕКП ставки RAB-регулювання

Національна енергетична компанія «Укренерго» за умови переходу на RAB-регулювання з нормою доходності 12,5% зможе залучати кредитні кошти і збільшити виплати дивідендів на користь держави. Про це зазначив в. о. голови правління компанії **Всеволод Ковальчук**.

«Укренерго» ставка на нові, новостворені активи на рівні 12,5% відсотків влаштовує, тому що ми як державна компанія залучаємо фінансові ресурси у 100% випадків у міжнародних фінансових інституціях під державні гарантії. Відповідно, ця ставка є для нас абсолютно достатньою», — зазначив керівник.

Разом з тим він додав, що без держгарантій за такої норми доходності залучати кредитні кошти було би проблематично.

«Для того, щоб стимулювати реальний прихід нових інвестицій в енергетичний сектор ставка на нову базу активів має бути однозначно вище, ніж поточні ставки кредитів», — сказав В. Ковальчук. Питання ставки на стару базу активів він назвав дискусійним, але прийнятним для «Укренерго».

«Враховуючи, що ми є власність держави, і платимо дивіденди на користь держави, то автоматично впливає, що значення будь-якої ставки активів вище нуля дасть додатковий прибуток нашому власнику. Відповідно, інтереси держави як власника однозначно — чим більше ця ставка, тим вони будуть в кращому вигляді задоволені», — зазначив Ковальчук.

За його словами, «Укренерго» ще не прийняло остаточного рішення щодо дати переходу на RAB-регулювання.

«Очікуємо, як завершаться пілотні перші переведення для перших обленерго, чим закінчиться дискусія стосовно ставок. Після того будемо приймати остаточне рішення. У будь-якому разі плануємо переходити не пізніше 1 січня 2019 року. Але це наші плани, остаточне рішення буде приймати регулятор», — сказав Ковальчук.

Він зазначив, що у «Укренерго» є достатня кількість затверджених інвестиційних проектів, для фінансування яких могли би бути використані кошти тарифу.

ДП «Енергоринок» (сайт), 07.02.2018

1 лютого 2018 року відбулись Щорічні загальні збори

Членів Оптового ринку електричної енергії України

Серед присутніх були: **Кістіон В.Є.** - Віце-прем'єр-міністр України; **Домбровський О.Г.** – депутат Верховної Ради України, Перший заступник голови Комітету Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки; **Буславець О.А.** - Генеральний директор Директорату енергетичних ринків Міненерговугілля України; **Запайщиков К.В.** – Голова Ради ОРЕ; **Полюхович В.І.** – Державний уповноважений Антимонопольного Комітету України; **Гнатюк Ю.Л.** - директор ДП «Енергоринок»; **Ковальчук В.В.** - тимчасово виконуючий обов'язки директора ДП «НЕК «Укренерго».

Учасниками зборів було заслухано та затверджено звіти:

- Ради ОРЕ;
- Розпорядника системи розрахунків, Розпорядника коштів ОРЕ та звіт про роботу Системи забезпечення функціонування ОРЕ;
- Банкіра Оптового ринку;
- Аудитора.

На Щорічних загальних зборах Членів Оптового ринку електричної енергії України обрано новий склад Ради ОРЕ:

Лісовий Борис Григорович	<i>Радник Генерального директора ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»</i>
Запайщиков Костянтин Володимирович	<i>Радник президента ДП «НАЕК «Енергоатом»</i>
Маляр Дмитро Миколайович	<i>Комерційний директор ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</i>
Помилуйко Ярослава Валеріївна	<i>Член Дирекції (Директор) ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»</i>
Сирота Ігор Григорович	<i>Генеральний директор ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»</i>
Гелюх Іван Миколайович	<i>Радник Генерального директора ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»</i>
Козачук Олег Іванович	<i>В.о. Генерального директора ПАТ «Хмельницькобленерго»</i>
Протопопова Ірина Миколаївна	<i>Радник Генерального директора ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»</i>
Сагура Олександр Вікторович	<i>Голова Наглядової ради АТ «Прикарпаттяобленерго»</i>
Судак Ігор Олександрович	<i>Член Наглядової Ради ПАТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»</i>

Перше установче засідання новообраної Ради ОРЕ відбулося одразу по закінченню Щорічних Загальних зборів. Головою Ради ОРЕ обрано **Лісового Б.Г.**
<http://www.er.gov.ua/doc.php?f=3443>

ДеПо.ua, 08.02.2018

"Укренерго" модернізує ЛЕП для експорту електрики в ЄС

Нацкомпанія "Укренерго" починає модернізувати одну експортну лінію електропередач Західноукраїнська – Альбертірша потужністю 750 кВ

Відповідний меморандум компанія підписала з угорським оператором системи передачі MAVIR, повідомляє прес-служба "Укренерго".

До 1 квітня сторони мають розробити та фіналізувати спільний план дій для реалізації проекту.

"Це одна з найпотужніших міждержавних ліній електропередачі, пропускна спроможність якої обмежується сьогодні лише генеруючою здатністю "Бурштинського острова".

За паралельної роботи з ENTSO-E обмін електроенергією значно зросте і буде залежати лише від надлишків електроенергії, які продукуватиме ОЕС України.

"Лінія 750 кВ Західноукраїнська- Альбертірша - стане потужною технологічною артерією для міждержавних перетоків та торгівлі електроенергією з країнами ЄС", - заявив заступник директора - операційний директор "Укренерго" Олексій Брехт.

Для надійного енергопостачання регіону Кішварда MAVIR планує до кінця 2019 року побудувати нову підстанцію 750/400 кВ Саболчбака (Бака), на яку буде заведена міждержавна повітряна лінія 750 кВ Західноукраїнська - Альбертірша. А "Укренерго" до кінця 2019 року проведе зміну взаєморозташування проводів

окремих фаз лінії для мінімізації відхилень напруги, а також організує оптико-волоконний канал зв'язку на суміжних повітряних лініях, які йдуть в Угорщину.

Для "Укренерго" модернізація вказаної ЛЕП є посиленням надійності зв'язків між ОЕС України та енергосистемою континентальної Європи, що є важливим при майбутній синхронній роботі енергосистеми України з ENTSO-E.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Сайт Кабинета Министров Украины,
УКРИНФОРМ, ЛигаБизнесИнформ, Деловая столица, 08.02.2018

Гройсман вновь призвал НКРЭКУ снизить ставку доходности старых активов облэнерго в рамках РАВ-тарифов

Премьер-министр Украины **Владимир Гройсман** настаивает на своей позиции о необходимости отмены стимулирующего регулирования и вновь призвал Национальную комиссию, осуществляющую регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), пересмотреть решение о внедрении стимулирующего регулирования (РАВ-регулирования).

"В том виде РАВ-тарифы, в каком предлагается их ввести, являются несправедливым. Начислять 12% на старые активы неправильно, несправедливо, это может привести к необоснованному повышению стоимости электроэнергии для украинских производителей", - сказал премьер в ходе пресс-брифинга во Львове, где он пребывает с рабочим визитом в четверг.

По словам В.Гройсмана, такое решение может негативное отразиться на инфляции и конкурентоспособности экономики страны.

"Еще раз призываю руководство Нацкомиссии и весь ее состав остановиться и снизить процентную ставку на внедрение РАВ-тарифов... Я не вижу каких-либо объективных расчетов, подтверждающих справедливость введения такой ставки для старых активов", - заявил он.

Энергореформа, 08.02.2018

Как General Electric и ДТЭК будут развивать зеленую энергетику в Украине

Американскую компанию General Electric – одного из лидеров мирового высокотехнологичного машиностроения – уже давно ждали в Украине. О важности прихода в Украину этой компании в своем интервью отмечал Президент Украины **Петр Порошенко** после встречи с госсекретарем США **Р. Тиллерсоном**.

В январе General Electric и украинский энергетический холдинг ДТЭК объявили о начале сотрудничества в возобновляемой энергетике. К концу 2018 года в Запорожской области будет построены 100 МВт первой очереди Приморской ветроэлектростанции ДТЭК, на которой будет установлены ветротурбины General Electric. Это самый большой проект в зеленой энергетике Украины с 2014 года.

О планах General Electric в Украине, развитии возобновляемой генерации, новых продуктах, инвестициях – в интервью генеральных директоров компаний.

*Из интервью Вячеслава Феклина,
генерального директора General Electric в Украине*

Возобновляемые источники энергии (ВИЭ) составляют 56% новых мощностей, введенных в эксплуатацию в мире за последние 10 лет.

Украина также следует мировому тренду...

Для реализации этого потенциала, GE готова предложить Украине решения, включающие как передовое оборудование, так и новейшие цифровые технологии.

Сочетание уникальной технической экспертизы и ноу-хау GE и опыта реализации больших проектов компанией ДТЭК открывает нам широкие перспективы для сотрудничества.

Из интервью Максима Тимченко, генерального директора ДТЭК

У нас с GE много общего – схожие корпоративные культуры, готовность внедрять инновационные технологии, амбиции создавать новое. Подписание договора о поставке оборудования для Приморской ВЭС – первый совместный большой проект. Уверен, впереди возможны проекты и в других сферах, например, в традиционной энергетике, нефтегазовом бизнесе, корпоративном образовании.

Общий бюджет строительства Приморской ВЭС составляет около 300 млн евро. Но самое главное – строительство Приморской ВЭС – это сигнал международным партнерам о том, что Украина – страна, которой можно верить, в которую можно инвестировать и где можно строить цивилизованный бизнес.

Стратегия развития зеленой генерации в ДТЭК предполагает строительство в течение следующих нескольких лет 1000 МВт СЭС и ВЭС. Общий бюджет инвестиций, которые ДТЭК планирует привлечь в Украину, составит более 1 млрд евро.

ДТЭК также планирует существенно нарастить свои мощности в возобновляемой энергетике. К 2020 году мы хотим иметь в портфеле 1.300 МВт "зеленых мощностей", но главное условие для развития этого сектора – стабильные, прозрачные условия работы. Без них ни отечественный, ни зарубежный инвестор существенных вложений делать не сможет.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 08.02.2018

Наша країна успішно розвиває відновлювану енергетику

Вікторія Власенко

Які підсектори української економіки пріоритетні в переході до ринкових відносин в енергетиці та для об'єднання українського енергетичного ринку з європейським? Цьому питанню було присвячено нараду, в якій узяли участь віце-прем'єр-міністр з питань європейської та євроатлантичної інтеграції **Іванна Климпуш-Цинцадзе**, глава Представництва ЄС в нашій країні **Г'ю Мінгареллі**, а також представники українського уряду і народні депутати України, повідомляє прес-служба віце-прем'єра.

Одне з критично важливих для України питань — забезпечення прозорого конкурсу на обіймання посад членів Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП).

... є нагальна потреба якомога швидше завершити анбандлінг НАК «Нафтогаз України»...

У цьому контексті Іванна Климпуш-Цинцадзе згадала позитивний досвід співпраці у висуненні кандидатів до наглядової ради ПАТ «Магістральні газопроводи України» й підтвердила, що наша держава зацікавлена в допомозі міжнародних партнерів у пошуку кандидатів на відкриті позиції в наглядовій раді Укренерго, як і в пошуку західних компаній-партнерів для співпраці з оптимізації управління вітчизняною ГТС.

ЄС готовий допомагати Києву в питаннях розроблення стратегії, що сприяла б ефективному розвитку цієї галузі.

Європейський дипломат наголосив, що положення чинного Кодексу України «Про надра» — перешкода для участі інвесторів, які потребують прозорого і

недискримінаційного режиму ліцензування. Для експертної допомоги в цьому питанні ЄС попередньо спрямував 1,5 мільйона євро.

Говорячи про ядерну енергетику, Г'ю Мінгареллі наголосив, що регулятор у цій галузі має відновити свою незалежність і компетенції, обмежені 2014 року...

Перший заступник голови Комітету Верховної Ради з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки **Олександр Домбровський** зазначив, що 2017 рік був продуктивним щодо ухвалення законодавства в галузі енергетики, зокрема в межах виконання міжнародних зобов'язань України, і підтвердив готовність комітету активно працювати задля якнайшвидшої підготовки та ухвалення необхідного законодавства.

Энергореформа, 09.02.2018

Как увеличились долги за электроэнергию в Украине в 2017 году

Долги потребителей электрической энергии в Украине за 12 мес. 2017 года увеличились на 1,9 млрд грн, до 28,8 млрд грн. Такие данные приводятся в годовом обзоре энергетической отрасли, подготовленном экспертами Всеукраинской энергетической ассамблеи (ВЭА), передает Энергореформа.

Энергоснабжающие компании в прошлом году увеличили задолженность на 0,4 млрд грн, до 30,2 млрд грн. Государственное предприятие «Энергорынок» нарастило задолженность перед производителями, НЭК «Укрэнерго» и другими кредиторами на 0,5 млрд грн, до 29,2 млрд грн.

Государственные угольные предприятия в 2017 году продолжили негативную тенденцию в расчетах, каждый месяц накапливая более 100 млн грн долгов за потребленную электроэнергию. В результате, за 12 месяцев 2017 года угольщики увеличили долги на 1,4 млрд грн, до 13,1 млрд грн.

Население прирастило задолженность на 0,5 млрд грн, до 4,9 млрд грн. В то же время, водоканалы снизили долги за электроэнергию на 1 млрд грн, до 4,6 млрд грн.

Комментируя проблему долгов на энергорынке, заместитель председателя Всеукраинской Энергетической ассамблеи **Юрий Саква** отметил, что перекрестное субсидирование остается основным барьером на пути к новой модели рынка электроэнергии.

«Не удалось ликвидировать перекрестное субсидирование населения за счет промышленности. Доля в ОРЦ составила за 2017 год 19%. На 2018 год ожидается рост. Этот фактор по-прежнему остается основным барьером на пути к новой модели рынка. Как надолго, и каким образом это будет решено – неизвестно. А пока НКРЭКУ держит информационную паузу. При утверждении ОРЦ на 2018 год прогнозируемый объем дотационных сертификатов не был обнародован вообще», – констатировал эксперт.

По оценкам экспертов ВЭА, себестоимость угольной продукции украинских шахт за 2017 год составила 2715 грн/т при средней цене реализации 1718 грн/т.

Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины в 2017 году увеличилось на 0,4% (на 596,8 млн кВтч) по сравнению с 2016 годом, до 155 млрд 414 млн кВтч.

По данным НКРЭКУ, население в 2017 году оплатило электроэнергию на 98% против 94% годом ранее. За отопление жители Украины в 2016 году рассчитались на 97%, в 2016 году эта цифра составляла 90% (с учетом долгов по субсидиям – 84%).

Капитал, РБК-Украина, Бизнес.Цензор.Нет, ЛигаБизнесИнформ, 09.02.2018

Кабмин выбрал советника для подготовки приватизации Центрэнерго

Правительственный комитет по экономике утвердил польский филиал компании Ernst & Young советником для подготовки к приватизации ПАО Центрэнерго. Об этом в Facebook написал руководитель Фонда госимущества Украины **Виталий Трубаров**.

«Утверждение советника — это старт в процессе подготовки предприятия к продаже. Ernst & Young имеет не более чем четыре месяца для проведения всех необходимых аудитов, приведения документооборота к международному образцу и поиска инвесторов. Однако убежден, что нам удастся выполнить весь необходимый перечень мероприятий значительно быстрее», — заявил В. Трубаров.

Он напомнил, что к продаже предлагается 78,2% акций Центрэнерго.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, UA Energy, Fin.org.ua, 09.02.2018

Кабмин утвердил скорректированный финплан "Укрэнерго" на 2018 г с прибылью 2,5 млрд грн

Кабинет министров Украины 7 февраля утвердил скорректированный финансовый план ЧАО "Укрэнерго" на 2018 год с чистой прибылью 2,54 млрд грн, сообщила пресс-служба компании.

"Изменения в финансовый план "Укрэнерго" на 2018 год внесены в связи с утверждением НКРЭКУ тарифов на отпуск электроэнергии, увеличением объемов производства электроэнергии на 2018 год, в соответствии с утвержденным уточненным прогнозным балансом электроэнергии ОЭС Украины, а также со сменой инвестиционной программы "Укрэнерго", - говорится в сообщении.

Как уточняют в компании, финплан учитывает снижение среднего тарифа "Укрэнерго" на отпуск электроэнергии на 11,4% - до 70,2 коп/кВт*ч.

Додаткова інформація на цю тему – Новое время (сайт), 15.02.2018
"Гендиректор "Укрэнерго" Игорь Сирота: "Держпідприємство здатне бути фінансово успішним". Днями Державна фіскальна служба України опублікувала список ТОП-100 підприємств, які перерахували в минулому році до державного бюджету найбільші податки. Серед небагатьох держпідприємств, які увійшли до цього списку, опинилось і ПрАТ «Укрэнерго» - найбільша гідрогенеруюча компанія країни, яка об'єднує шість дніпровських гідроелектростанцій (Київську, Канівську, Кременчуцьку, Середньодніпровську, Дніпровську, Каховську), Дністровську ГЕС, а також Київську та Дністровську гідроакумлюючі електростанції (ГАЕС).

Із інтерв'ю генерального директора «Укрэнерго» Ігоря Сироти

— За сім років компанія «Укрэнерго» 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 «Укрэнерго» - одна з них. В минулому році ми сплатили до бюджетів усіх рівнів 1 млрд 302 млн грн податків і зборів. В цілому по галузі частка «Укрэнерго» в загальному обсязі податкових надходжень збільшилася і склала 10,8%, тоді як у минулому році ця частка становила 9,9%.

— Держава взяла на себе зобов'язання привести енергетичні об'єкти та мережі у відповідність з європейськими стандартами, і наші енергетичні підприємства успішно адаптуються до нових вимог, нарощують потенціал.

— В кінці серпня минулого року Міністерство економічного розвитку оприлюднило дані про фінансові показники ста найбільших держпідприємств. Згідно з цією інформацією, всього 5 з них демонстрували прибуток. І «Укргідроенерго» входило в цю п'ятірку.

— 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.

Зараз на завершальній стадії знаходиться будівництво Дністровської ГАЕС. Тільки три її агрегати дозволяють економити 1,1 млн тон вугілля на рік і газу приблизно на \$ 150 млн в рік. Будівництво кожного нового агрегату окупається всього за два роки.

— 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.

УНН, 10.02.2018

За рік в Україні електроенергія подорожчала на 28%

В Україні у січні 2018 року ціни на електроенергію зросли на 28,1% порівняно з січнем 2016 року. Про це свідчать дані Держстатистики. Водночас у місячному вимірі ціни на електроенергію в Україні лишилися без змін.

Загалом за рік в Україні ціни на житло, воду, електроенергію, газ інші види палива зросли на 10,7%, за місяць - на 0,4%.

Гаряча вода та опалення для українців за рік подорожчали на 3,4%. У місячному вимірі ціни на ці види послуг зросли на 0,1%.

Нагадаємо, інфляція у 2017 році становила 13,7%.

Українські Новини, 13.02.2018

Средняя цена продажи электроэнергии оптовому рынку в 1-й декаде февраля снизилась на 2,3% до 1 053,87 гривен/МВт-час

Средняя цена продажи электроэнергии оптовому рынку (ОРЭ) всеми производителями по результатам 1-й декады февраля (1-10 февраля) составила 1 053,87 гривен/МВт-час, что на 2,3%, или на 24,76 гривен/МВт-час меньше, чем в январе (1 078,63 гривен/МВт-час). Об этом свидетельствует обнародованная на сайте государственного предприятия (ГП) "Энергорынок" динамика цен продажи электроэнергии оптовому рынку ее производителями.

В 1-й декаде февраля средневзвешенный тариф на отпуск электроэнергии теплоэлектростанциями (ТЭС) снизился на 1,6%, или на 25,48 гривен/МВт-час до 1 614,56 гривен/МВт-час по сравнению со средневзвешенным тарифом ТЭС в январе (1 640,04 гривны/МВт-час).

Средняя цена продажи электроэнергии "Энергоатома" в 1-й декаде февраля составила 545,91 гривна/МВт-час, что на 0,08%, или на 0,43 гривны/МВт-час меньше, чем в январе; ГЭС - 481,83 гривны/МВт-час, что на 9,5%, или на 50,44 гривны/МВт-час меньше, чем в январе.

В 1-й декаде февраля доля ТЭС в структуре отпуска электроэнергии составила 29,39% (ТЭС отпустили в рынок 1 341,710 млн кВт-час), АЭС - 52,12% (2 379,270 млн кВт-час), ГЭС - 7,96% (363,158 млн кВт-час).

Всего в 1-й декаде февраля было отпущено 4 564,875 млн кВт-час.

Сайт Кабинета Министров Украины, Урядовий кур'єр, УКРИНФОРМ, 13.02.2018

Законопроект про енергоефективність імплементує

кращі європейські норми та практики для зменшення енергозалежності країни

Законопроект «Про енергоефективність», розроблений Держенергоефективності на виконання 27-ої Директиви ЄС, розглянув Голова Агентства **Сергій Савчук** з представниками Міненерговугілля, Мінрегіону, Мінекономрозвитку, НКРЕКП, Секретаріату Енергетичного Співтовариства, GIZ на узгоджувальній нараді.

«Одне із важливих міжнародних зобов'язань України – імплементувати у національне законодавство ключову Директиву ЄС 2012/27/ЄС «Про енергетичну ефективність». Мова йде не лише про обов'язок, а можливість залучити кращі європейські норми, принципи та практики у цій сфері заради підвищення енергонезалежності та зміцнення енергобезпеки України», - повідомив С. Савчук.

Його завдання – закласти на законодавчому рівні фундамент для ведення політики підвищення ефективного споживання енергоресурсів в Україні та визначити основні інструменти досягнення національних цілей у цій сфері.

Учасники наради узгодили позиції щодо термінології, повноважень центральних та місцевих органів влади у сфері енергоефективності, норм щодо енергетичного аудиту та енергоменеджменту, забезпечення термомодернізації будівель органів державної влади тощо.

За підсумками наради домовлено врахувати висловлені пропозиції та зауваження до законопроекту для подальшого опрацювання на наступній узгоджувальній нараді.

Кременчуг OnLine, 13.02.2018

В Кременчуге реалізували українсько-французький научний проект по возобновляемой энергетике

В Кременчугском национальном университете имени **Михаила Остроградского** (КрНУ) успешно реализован украинско-французский научный проект по возобновляемой энергетике.

Для реализации международного проекта и построения действующей сетевой солнечной электростанции (СЭС) небольшой мощности ООО «Инновационные энергетические технологии» предоставило университету оборудование компании фирмы KOSTAL SolarElectricGmbH (Германия) и комплект современных тонкоплёночных фотоэлектрических модулей общей площадью 10 м². € Модули были установлены на фасаде университета.

Внедрение СЭС с одной стороны позволит частично компенсировать затраты учебного заведения за потреблённую электроэнергию, с другой даст возможность учёным университета в рамках Договора о научно-техническом сотрудничестве между ООО «Инновационные энергетические технологии» продолжить научно-исследовательские работы. Это ещё один важный шаг КрНУ в разработке проектов по возобновляемой энергетике.

Энергореформа, UA Energy, 13.02.2018

Минэнергоугля создало 11 экспертных групп в рамках 3-х директоратов

Министерство энергетики и угольной промышленности Украины создало в рамках трех директоратов одиннадцать экспертных групп.

Директорат стратегического планирования и европейской интеграции (генеральный директор **Виталий Кушниров**) создал четыре экспертные группы: по стратегическому планированию, мониторингу и подготовке отчетности; по вопросам инвестиционной политики; по бюджетному планированию; по вопросам внешней энергетической политики, европейской и евроатлантической интеграции.

Директорат ископаемых видов топлива (генеральный директор **Максим Федотов**) сформирован из четырех экспертных групп: нефти и газа; угля и торфа; нормативно-правового сопровождения; информационно-аналитическая группа.

Директорат энергетических рынков (генеральный директор **Ольга Буславец**) состоит из трех экспертных групп: развития конкурентных энергетических рынков; топливно-энергетического баланса; устойчивого развития и безопасности топливно-энергетического комплекса.

В настоящее время в директоратах заполнены 13 из 63 вакансий.

Ранее по итогам конкурса Минэнергоугля отобрало три эксперта для новых директоратов, созданных в рамках реформы государственного управления. В частности, должности государственных экспертов

Директората стратегического планирования и европейской интеграции займут **Оксана Плахотнюк** и **Евгения Нимац**,

Директората ископаемых видов топлива – **Вячеслав Володин**.

Энергореформа, 13.02.2018

Глава комитета по ТЭК рассказал,

кто получит средства Фонда энергоэффективности

Фонд энергоэффективности начнет работу в 2018 году, его средства будут предоставляться ОСМД (объединение совладельцев многоквартирного дома) на энерго модернизацию многоэтажных домов, сообщил и.о. главы комитета Верховной Рады по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности **Александр Домбровский** на своей странице в Facebook.

А.Домбровский выразил уверенность, что Фонд энергоэффективности начнет работу в 2018 году. "Соответствующие средства предусмотрены украинской стороной и странами ЕС. И в этом году, и в следующем будет целевое использование средств фонда на энерго модернизацию многоэтажных домов", — подчеркнул депутат.

"Фонд энергоэффективности — это очень важный инструмент, консолидирующий украинские бюджетные ресурсы и финансы, которые предоставляют партнеры из Европейского Союза на решение проблемы энерго модернизации нашей страны, в первую очередь — ЖКХ", — добавил он.

По мнению А.Домбровского, Фонд энергоэффективности предоставляет инструменты для решения проблем зависимости от импорта природного газа.

Верховная Рада Украины 8 июня 2017 года приняла закон "О Фонде энергоэффективности", а 20 июля президент Украины **Петр Порошенко** подписал его. **20 декабря Кабинет министров Украины создал государственное предприятие "Фонд энергоэффективности".**

Кабинет министров Украины назначил Министерство регионального развития, строительства и ЖКХ главным распорядителем средств государственного учреждения "Фонд энергоэффективности".

Фонд энергоэффективности будет предоставлять средства для реализации проектов термомодернизации, внедрения эффективных систем мониторинга и управления, установления эффективных отопительных и охлаждающих систем и оборудования, а также замены имеющихся систем и оборудования на более эффективные. Форма предоставления средств — частичное возмещение стоимости мероприятий по энергоэффективности.

Электровести, 14.02.2018

В Минэнергоугля обсудили подготовку

Национального плана устойчивости энергосистемы Украины

Проект разрабатывается при содействии специалистов Министерства энергетики США.

Заместитель Министра по вопросам европейской интеграции **Наталья Бойко** отметила, что со времени начала работы над Национальным планом устойчивости энергосистемы Украины немало изменилось в законодательном поле Украины: принята Энергетическая стратегия Украины до 2035 года, Закон Украины «О рынке электрической энергии» и другие нормативно-правовые акты. Поэтому указанный план должен ориентироваться на приоритеты, определенные этими документами.

На завершающем этапе находится процесс разработки дорожной карты по реализации Энергетической стратегии до 2035 года. «По результатам этой работы будут сформированы 5 опорных приоритетов, которые должны стать основой дальнейшей деятельности Министерства по внедрению стратегии», - сообщила Наталья Бойко.

Виталий Кушниров, генеральный директор Директората стратегического планирования и европейской интеграции, отметил, что за последние годы Минэнергоугля разработало ряд секторальных документов, среди которых Программа развития гидроэнергетики до 2026 года, Концепция Государственной целевой экономической программы развития атомно-промышленного комплекса на период до 2020 года, Концепция развития газодобывающей отрасли Украины и другие. «Сейчас работаем над определением наиболее актуальных задач, чтобы сформировать единое видение развития энергетики Украины на ближайшую перспективу», - подчеркнул он.

Ольга Буславец, генеральный директор Директората энергетических рынков, очертила работу Минэнергоугля о создании конкурентных рынков. Также отметила, что План устойчивости должен соответствовать положениям Закона Украины «О рынке электрической энергии», имплементация которого сейчас продолжается.

О процессе формирования Директората ископаемых видов топлива и его стратегических задачах проинформировал **генеральный директор подразделения Максим Федотов**.

Американские коллеги со своей стороны поделились опытом и отметили, что для Министерства энергетики США приоритетными направлениями являются ядерная безопасность, кибербезопасность, обеспечение стабильного прохождения осенне-зимнего периода и устойчивость энергосистемы.

РБК-Украина, 14.02.2018

Кабмін затвердив положення про Державну інспекцію енергонагляду

Кабінет міністрів на засіданні 14 лютого 2018 року затвердив положення про Державну інспекцію з енергетичного нагляду України.

На засіданні уряду розглянули деякі питання Державної інспекції з енергетичного нагляду України і, зокрема, затвердили положення про інспекцію.

Основними завданнями Держенергонагляду є:

Реалізація державної політики у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та теплопостачання; **Внесення на розгляд міністра** енергетики та вугільної промисловості пропозицій щодо забезпечення формування державної політики у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та теплопостачання; **Організація та здійснення державної політики** у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та теплопостачання

Інспекція буде здійснювати державний енергетичний нагляд за:

електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів);

дотриманням учасниками ринку (крім споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електростанцій і мереж, технічного стану установок та мереж.

Крім того **Держенергонагляд бере участь у роботі комісій** з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електромереж учасників ринку та суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, а також у моніторингу безпеки поставок електроенергії в Україні за дорученням Міненерго.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 15.02.2018

Тепер електрику постачатимуть безперебійно

Вадим Дьомушкін

У Васильківці збудували першу в Дніпропетровській області міні-гідроелектростанцію. Її звели на місці занедбаної колгоспної ГЕС.

«Від ГЕС у Васильківці залишилися самі стіни – 60 років простояла без роботи. Тепер замість старого об'єкта – нова гідроелектростанція. Вона генеруватиме 120 кВт на годину», – цитує прес-служба голову ОДА **Валентина Резніченка**.

«Інвестори з Пирятина вирішили вкласти кошти у будівництво гідроелектростанції. Раніше у нас траплялися збої електропостачання. Важливо було збудувати міні-ГЕС, щоб до шкіл, дитячих садків і лікарень електрика надходила безперебійно», — розповів голова Васильківської ОТГ **Сергій Павліченко**. Система обладнана надійним ступенем захисту. За найменших збоїв відбувається автоматичне відключення гідротурбін.

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Европейская правда, Сайт Блока Петра Порошенка Солідарність, 31.01.2018

Важно, чтобы НАЭК "Энергоатом" прошла корпоративную реформу

НАЭК «Энергоатом» должна пройти корпоративную реформу и получить современные органы управления. Об этом заявила народный депутат фракции Партии «Блок Петра Порошенко», заместитель Председателя Комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности **Ольга Белькова** на своей странице в Facebook.

«Атомная энергия есть и в ближайшее время будет важным компонентом энергетического баланса Украины. На сегодня 56% (2017) электроэнергии производится именно на атомных станциях. Это базовая мощность и нам важно диверсифицировать не только поставки топлива, а и весь цикл производственных нужд атомных станций, – отметила Ольга Белькова. – Именно поэтому важно, чтобы НАЭК Энергоатом прошел корпоративную реформу, получил современные органы управления, которые откроют перед компанией новые возможности для привлечения финансирования и партнеров. Почему бы компании не стать частью производства в других сегментах – от зеленой энергии и до оптимизации путем установления дополнительных балансирующих мощностей? На все это нужны средства и соответствующая конкурентная позиция на рынке, а также современное управление государственным активом. Корпоративная реформа создаст новые условия для этого!».

ВСЕ Рівне, EUAXIS, 01.02.2018

Радіоактивні відходи з РАЕС досліджуватимуть на ЧАЕС

Радіонуклідне дослідження зразків РАВ з Рівненської АЕС проводитимуть фахівці виміральної водно-радіохімічної лабораторії державного спеціалізованого підприємства «ЧАЕС». Це необхідний етап, що передуює кінцевому захороненню радіоактивних відходів. Склад радіоактивних відходів (РАВ) Рівненської АЕС буде досліджуватись на Чорнобильській АЕС. Ці дослідження стануть першим етапом в процесі звільнення сховищ РАЕС від накопичених контейнерів із соле-бітумною сумішшю, так званим компаундом.

У перспективі планується також вилучення та перевезення контейнерів з соле-бітумним компаундом на ДСП «ЧАЕС» та розміщення відходів в залізобетонних контейнерах на Промисловому комплексі з переробки твердих РАВ ДСП «Чорнобильської АЕС». Після цього відходи будуть спрямовані на захоронення до сховища твердих РАВ ДСП «Центральне підприємство з поводження з радіоактивними відходами».

Корреспондент (blogs), Обозреватель, 02.02.2018

Польща налаштовує МАГАТЕ проти України

Тарас Куленко

Схвалений в третьому читанні Сеймом Польщі законопроект, що передбачає кримінальну відповідальність за заперечення "злочинів українських націоналістів", незаслужено відволік увагу від іншої антиукраїнської провокації з боку польських чиновників. Тепер вони висловили невдоволення початком будівництва ЦСВЯП-2, направивши скарги в міжнародні інстанції. Незважаючи на участь в реалізації проекту відомої на весь світ компанії Holtec International і докладне опрацювання питань майбутнього зберігання радіоактивних відходів, директор Департаменту атомної енергетики Міністерства енергетики Польщі **Йозеф Соболевський** поскаржився заступнику гендиректора МАГАТЕ **Хуану Карлосу Лентіхо** на небезпечність будівництва сухого сховища відпрацьованого ядерного палива в Україні, а також висловив сумнів в здатності нашої країни забезпечити безпеку об'єкта і зберігання радіоактивних відходів.

Варшава ставить під сумнів компетентність Асамблеї донорів "Рахунку ядерної безпеки Європейського банку реконструкції та розвитку", яка схвалила

проект договору з Holtec International. Будівництво власного сховища відкриє можливості для зберігання відпрацьованого ядерного палива з усіх наших АЕС, а також палива з американських станцій. Якщо раніше ми щороку витрачали близько 200 млн. доларів на зберігання і утилізацію палива в Росії, то після здачі ЦСВЯП-2 схожі суми будуть платити вже нам.

Телеканал новин 24 (сайт каналу), Всекомментарии.com, 03.02.2018

Рівненську АЕС перевірятимуть представники з Москви та Парижу

Рівненська атомна електростанція готується до планової перевірки. У жовтні цього року на Рівненщину прийдуть представники Всесвітньої асоціації операторів атомних електростанцій з Москви та Парижу. Перевірятимуть чи врахувала РАЕС попередні зауваження та рекомендації, повідомляється на сайті РАЕС.

Основною метою підготовки є усунення усіх зауважень та демонстрація прогресу в усіх областях, що були зазначені для покращення експертами під час попередньої перевірки. На атомці запевняють, що всі попередні зауваження враховано.

Енергоатом, 06.02.2018

Відбулась перша виїзна нарада на майданчику будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива

Перша виїзна міжвідомча нарада з питань будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП) під головуванням президента НАЕК «Енергоатом» **Юрія Недашковського** відбулась на будівельному майданчику 1 лютого. У нараді взяли участь голова Держатомрегулювання **Григорій Плачков**, голова Державного агентства з управління зоною відчуження **Віталій Петрук**, генеральний директор Holtec Ukraine **Сергій Тараканов**, перший заступник голови Київської обласної державної адміністрації **Андрій Анісімов**, очільники Іванківської та Поліської районних адміністрацій **Максим Лісогор** та **Олександр Янковий**, міський голова міста Славутич **Юрій Фомічев**, а також представники Енергоатома та підрядних будівельних і проектних організацій.

Відкриваючи нараду Юрій Недашковський відзначив, що проект є інфраструктурним, дуже складним за своїм змістом, і він реалізується не тільки на майданчику будівництва, але й на трьох АЕС, де виконуються модифікації під транспортно-технологічні операції.

На нараді було обговорено перебіг будівельних робіт, визначено проблемні питання, шляхи та терміни їх вирішення. З огляду на важливість проекту ЦСВЯП, виїзні наради з питань його реалізації будуть проводитись щоквартально.

УНН, 06.02.2018

У Мінекономрозвитку переконані, що "Енергоатом" треба корпоратизувати

«Енергоатом» може бути корпоратизований та перетворитися на публічне акціонерне товариство, яке котируватиметься на біржі. Наприклад, французька «Арева» — величезний оператор атомних електростанцій, який торгується на біржі, залучає кошти інвесторів, і власне не є застарілим державним підприємством, а є одним із гігантів світової промисловості у енергетичній сфері. Переконаний, що «Енергоатом» не тільки може, але і мусить стати таким підприємством», — заявив після прес-конференції перший заступник Міністра економічного розвитку і торгівлі України **Максим Нефьодов**.

Загалом, як зазначив він, зараз, ті об'єкти, які можуть перейти під контроль приватних власників, мають бути приватизовані. Інші — мають залишатися у власності держави. Наприклад, атомні станції та інші стратегічні об'єкти.

“Решту необхідно продати, тому що держава не створюється для того, щоб керувати цирками, лазнями та певними науково-технічними інститутами. Їх цілком можуть контролювати приватні власники. Але ми сподіваємось, що ринок буде змінюватися, і навіть ті об'єкти, які зараз важко приватизувати, через 3-5 років для них знайдуться покупці”, — додав Нефьодов.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Минпром, UA Energy, Finance.ua, 07.02.2018
ФГИ закрыл сделку по продаже "Вайс Трейд" 33% акций "УкрТВС"

Фонд госимущества (ФГИ) Украины закрыл сделку по продаже ООО "Вайс Трейд" (Киев) 33,3% акций ЧАО "Совместное украинско-казахстанско-российское предприятие по производству ядерного топлива" (СП "УкрТВС", Киев), сообщается на сайте ведомства.

Пакет акций продан за 47 млн 799,9 тыс. грн.

В аукционе по продаже 33% акций "УкрТВС" в августе 2017 года участвовали шесть претендентов, из которых двое активно торговались. В итоге цена продажи превысила стартовую в 51,9 раза.

"УкрТВС" создано в конце 2001 года с целью развития кооперационных связей между предприятиями атомно-промышленных комплексов Украины, Казахстана и РФ. Его акционерами в равных долях являются Фонд госимущества Украины, "Казатомпром" и "ТВЭЛ".

СП создавалось для производства ядерного топлива. Схема изготовления топлива предусматривала, что казахстанская сторона будет производить топливные таблетки, украинская - циркониевый прокат и комплектующие изделия для тепловыделяющих элементов (ТВЭЛ) и ТВС, а российская компания - осуществлять окончательную сборку ТВЭЛ и ТВС.

В апреле 2006 года пресс-служба тогда еще Минтопэнерго Украины сообщила со ссылкой на решение собрания акционеров "УкрТВС" о решении СП приобрести у российской стороны технологии по производству комплектующих тепловыделяющих сборок (ТВС) для атомных электростанций Украины.

"УкрТВС" в 2016 году реализовало продукцию стоимостью 102,687 млн грн, получив убыток на уровне 0,1 млн грн. Штат предприятия насчитывает всего 7 сотрудников, балансовая стоимость основных фондов – 56 тыс. грн. Дебиторская задолженность "УкрТВС" составляет 27,12 млн грн., а кредиторская – 124,64 млн грн.

Андрею Каримову принадлежит 100% ООО "Вайс Трейд" с уставным капиталом 229,565 тыс. грн.

Информация на эту тему – Российское атомное сообщество, 08.02.2018
«Украина вышла из совместного ядерного бизнеса с Россией и Казахстаном».

УНИАН, 13.02.2018

Запасы урана Мичуринского месторождения будут исчерпаны до 2021 года

«Ядерное топливо» совместно с ГП «Восточный горно-обогатительный комбинат» разрабатывают проект Концепции программы снятия с эксплуатации объектов уранового производства. Актуальность этого вопроса связана с прогнозируемым исчерпанием до 2021 года ресурсов Мичуринского месторождения

урана», - говорится в сообщении пресс-службы государственного концерна «Ядерное топливо».

В компании добавили, что у Украины нет опыта снятия с эксплуатации объектов урановой промышленности. Поэтому 12-15 февраля в госконцерне работает делегация фирмы WISMUT GmbH (Германия), которая имеет опыт снятия с эксплуатации урановых шахт и с которой будет обсуждаться вопрос дальнейшего сотрудничества. В начале мая прошлого года концерн «Ядерное топливо» заявлял, что Смолинская шахта Восточного ГОКа завершит разработку Ватутинского месторождения урановых руд в течение 3-5 лет.

Восточный ГОК – единственное в Украине и крупнейшее в Европе предприятие по добыче и переработке урановой руды и дальнейшего получения оксидного уранового концентрата, который используется для производства ядерного топлива для работы АЭС. На сегодня ГОК разрабатывает 4 месторождения урановых руд в Кировоградской и Днепропетровской областях - Ватутинское, Мичуринское, Центральное (Восточная зона) и Новокозачинское. Первые три из указанных месторождений находятся в промышленной эксплуатации от 27 до 40 лет, в результате чего значительная часть балансовых запасов уже отработана.

Николаевские Известия (сайт издания), 13.02.2018

Олег Кравець: "Нас підтримує країна, нас вже підтримав світ"

(интервью с руководителем Штаба сопротивления затоплению Бугского Гарда)

Интервью с Олегом Кравцом, правозащитником, участником АТО, руководителем Штаба сопротивления затоплению Бугского Гарда, первым заместителем главы Николаевской областной парторганизации ВО «Батьківщина».

З текстом інтерв'ю можна ознайомитись на сайті «Николаевские Известия»: izvestia.nikolaev.ua/news/олег-кравець-нас-підтримує-країна-на/

UA Energy, 14.02.2018

Поставки ядерного топлива в Украину.

Как укрепить энергетическую безопасность?

НАЭК "Энергоатом" и Westinghouse Electric 29 января в Брюсселе продлили срок действия договора о поставках ядерного топлива до 2025 года. В соответствии с соглашением, в течение 2021-2025 годов топливо Westinghouse будет поставляться на 7 из 15 энергоблоков украинских АЭС. Фактически, это означает расширение действующего договора на 6 энергоблоков, срок действия которого заканчивается в 2020 году.

Как отметила секретарь комитета Верховной рады Украины по вопросам топливно-энергетического комплекса **Виктория Войцицкая**, с подписанием нового соглашения с компанией Westinghouse до 2025 года "Энергоатому", как государственному предприятию, которое генерирует 57% электроэнергии в стране, удалось значительно продвинуться по пути реальной диверсификацию поставок топлива. Это мнение разделяет председатель подкомитета по вопросам устойчивого развития, стратегии и инвестиций профильного комитета **Наталья Кацер-Бучковская**.

При этом она добавила, что стабильные поставки ядерного топлива обеспечивают бесперебойную работу украинского атомно-промышленного комплекса, а это, в свою очередь, является приоритетной задачей в сегодняшних условиях.

Заместитель главы парламентского комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса **Ольга Белькова** отметила, что подписанное соглашение усиливает позиции Украины в переговорах с российской стороной.

О.Белькова выразила надежду, что дальнейшее развитие отношений с Westinghouse может произойти после перезаключения соглашения с ТВЭЛ в следующем году. При этом депутат считает, что риск прекращения поставок ядерного топлива со стороны России существует и это нужно учитывать.

С целью минимизации рисков, по мнению О.Бельковой, необходимо создавать резервный запас материалов для АЭС.

Укринформ, Зеркало недели, КП в Украине, 14.02.2018

США дали \$250 мільйонів гарантій на будівництво ядерного сховища в Чорнобилі

Американська урядова Корпорація закордонних приватних інвестицій США (ОПІС) і український НАЕК "Енергоатом" підписали угоду про страхування політичних ризиків на суму \$250 млн щодо будівництва в Україні Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива.

Урочиста церемонія відбулася в Вашингтоні.

"Це дало змогу зменшити ставку кредитування для України, а інвесторам з американського фондового ринку дало гарантії, що вони протягом тривалого 20-річного періоду матимуть можливість не тільки повернути свої кошти, але й стабільно отримувати прибуток", - прокоментував підписання угоди президент НАЕК "Енергоатом" **Юрій Недашковський**.

Президент ОПІС **Рей Вешборн** заявив, що американська сторона зацікавлена в тому, щоб Україна набула фактичної незалежності в енергосфері. "Для Сполучених Штатів приємно допомагати Україні досягти енергетичної незалежності, забезпечуючи можливості для зберігання використаного ядерного палива в країні", - наголосив Вешборн. Він додав, що відтепер забезпечені фінансові гарантії для будівництва заводу в Україні, який зберігатиме відпрацьоване паливо з трьох українських електростанцій.

Посол України в США **Валерій Чалий**, зі свого боку, наголосив, що допомога з боку американського уряду та будівництво заводу дає нові можливості для розвитку співпраці зі Сполученими Штатами.

"Це величезний внесок у нашу енергетичну безпеку, дуже серйозний внесок у наше стратегічне партнерство. Крім того, ми отримуємо для людей, які проживають у непростих умовах в Чорнобильській зоні робочі місця, отримуємо додаткові ресурси для відновлення екології і багато чого іншого в результаті реалізації цього проекту", - зауважив український дипломат.

Додаткова інформація на цю тему – Укринформ, Новое время (сайт), 14.02.2018 «**Holtec хоче розмістити в Україні виробництво нових ядерних реакторів**». Керівництво міжнародної компанії Holtec International наразі розглядає можливість розширення своїх виробничих потужностей на території України для виготовлення сучасних і більш перспективних малих модульних реакторів для АЕС.

Про це розповів посол України в США Валерій Чалий.

"Я можу зараз сказати, але поки обережно, що розглядається можливість спільного виробництва малих модульних реакторів в Україні", - зауважив дипломат.

"Президент Сінгх обрав, фактично, лише три місця у світі, де він хоче

реалізувати свій проект – це Індія, звідки він родом, це Сполучені Штати, де зараз працює його компанія, і Україна", - зауважив він.

"Якщо говорити про перспективи, то йдеться про мільярди доларів, які Україна може отримати в майбутньому", - зазначив Чалий.

Малі модульні реактори SMR-160, на виробництві яких зараз робить акцент компанія Holtec International, вважаються перспективним напрямом у будівництві атомних електростанцій. Вони мають підвищений рівень безпеки за рахунок відсутності насосного, арматурного та іншого обладнання, що вимагає зовнішнього електроспоживання.

До того ж, реактори SMR-160 є маневреними й більш дешевими ніж реактори високої потужності, можуть споруджуватися на невеликих площах та не потребують підведення потужних ліній електропередач.

Голос Америки, 15.02.2018 **«Президент Енергоатому про деталі угоди між Україною та Корпорацією міжнародних приватних інвестицій США (ОПІС). Інтерв'ю»**. Інтерфакс-Україна, Телеграф (новости Украины и мира), 14.02.2018 **«Посол Чалий узяв участь у підписанні документів щодо фінансування будівництва ЦСВЯП»**.

Енергоатом, 15.02.2018

Енергоатом підбив підсумки

виконання Програми підвищення культури безпеки у 2017 році

У ході засідання Ради з культури безпеки НАЕК «Енергоатом», яке відбулось 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» **Білей Данко Васильович** відкриваючи засідання наголосив, що: «Культура безпеки персоналу станцій залишається головним пріоритетом безпечної експлуатації енергоблоків АЕС, оскільки будь-який бар'єр може бути зруйнований в будь-який момент часу й наше завдання полягає в тому щоб передбачити та попередити ймовірні інциденти ще на моменті прийняття технічних рішень».

У ході засідання було розглянуто виконання Програми конкретних дій, спрямованих на становлення і розвиток культури безпеки в Енергоатомі на 2017-2018 роки. Заслухано звіти представників відокремлених підприємств (ВП) НАЕК «Енергоатом» - Запорізької, Южно-Української, Рівненської та Хмельницької АЕС щодо виконання Програми підвищення культури безпеки, а також стосовно програм з удосконалення управління культурою безпеки та поглиблення розуміння впливу «людського фактора» на безпеку експлуатації АЕС.

Загалом реалізацію Програми конкретних дій, спрямованих на становлення і розвиток культури безпеки в НАЕК «Енергоатом» на 2017-2018 рр. було визнано задовільною. Однак, всі доповідачі неодноразово підкреслили важливість підвищення кваліфікації персоналу Енергоатома в контексті культури безпеки та, зокрема, щодо необхідності приділення особливої уваги питанням підготовки керівного та ремонтного персоналу Компанії, від кваліфікації якого залежить забезпечення надійної та безпечної експлуатації АЕС.

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

доопрацювання.

Довідка. Міжнародна консультативна група з ядерної безпеки при Генеральному директорі МАГАТЕ пропонує наступне визначення цього поняття:

«Культура безпеки – це такий набір характеристик і особливостей діяльності організацій та поведінки окремих осіб, який встановлює, що проблемам безпеки атомних станцій, як таким, що мають вищий пріоритет, приділяється увага, яка визначається їх значущістю».

Досвід експлуатації атомних станцій показує, що причини виникнення аварій та інцидентів так чи інакше пов'язані з поведінкою людей (людським чинником), а саме – з їх ставленням до проблем безпеки. Тому у центрі уваги керівництва АЕС знаходяться, в першу чергу, людські ресурси, стиль та методи управління, соціально-психологічний клімат у виробничих колективах. До процесу формування культури безпеки залучено весь персонал, починаючи з вищого адміністративного рівня.

Вимоги до забезпечення культури безпеки в Україні визначені у нормативному документі НП 306.2.141-2008 «Загальні положення безпеки атомних станцій», у якому враховані рекомендації МАГАТЕ, а також накопичений вітчизняний та світовий досвід експлуатації АЕС.

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

Сайт Кабінета Міністрів України, 02.02.2018

Громадські ради при ДАЗВ та Держатомрегулювання

підтримали основні напрями стратегії діяльності у зоні відчуження у 2018 році

30 січня 2018 року на спільному засіданні Громадських рад при Державному агентстві України з управління зоною відчуження та Державній інспекції ядерного регулювання України обговорили питання актуалізації стратегії перетворення об'єкта «Укриття» на екологічно безпечну систему, стратегію розвитку зони відчуження, стратегію розвитку системи поводження з радіоактивними відходами в Україні, а також безпеку та стан реалізації проекту Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП).

За результатами обговорення цього питання Громадські ради прийняли рішення звернутися до ДАЗВ з пропозицією продовжити роботу з актуалізації стратегії перетворення об'єкта «Укриття» на екологічно безпечну систему.

Ще одним питанням, що привернуло особливу увагу членів Громадських рад, стала стратегія поводження з радіоактивними відходами (РАВ).

Учасники засідання обговорили також загальну стратегію розвитку зони відчуження на 2018 рік.

EUAXIS, 05.02.2018

Разрушенный реактор Чернобыльской АЭС

изучит японский исследовательский институт Mitsubishi

Правительство Японии субсидирует проект разработки технологий по ликвидации последствий аварий на объектах атомной отрасли.

В рамках этого глобального проекта группа ученых из Исследовательского института «Митсубиши» (Mitsubishi Research Institute, Япония) изучит энергоблок №4 Чернобыльской АЭС (Украина) для того, чтобы использовать полученные данные в работе с последствиями аварии на АЭС «Фукусима-Дайичи».

Тендер на проведение масштабных работ на Чернобыльской АЭС выиграла корпорация «Росатом». Так, уже известно, что на разрушенной Чернобыльской АЭС будут изучены образцы расплава активной зоны реактора в процессе его старения. По результатам этой работы на предприятиях «Росатома» изготовят образцы топливных осколков для разработки прогнозной модели изменения характеристик расплава активной зоны реактора, чтобы затем использовать ее для ликвидации последствий аварии на АЭС «Фукусима-Дайичи».

energyland.info, 14.02.2018

Чернобыльская АЭС снижает риски распространения радионуклидов на прилегающие территории

13 февраля на Чернобыльской АЭС состоялось заседание коллегии Государственного агентства по управлению зоной отчуждения, на котором были подведены итоги работы предприятий зоны отчуждения в 2017 году.

Глава Государственного агентства по управлению зоной отчуждения **Виталий Петрук** высоко оценил уровень деятельности финансово-экономических служб Чернобыльской АЭС.

В заседании, кроме руководителей предприятий и подразделений, также приняли участие председатель Государственной инспекции ядерного регулирования Украины **Григорий Плачков**, представитель Чернобыльского фонда "Укрытие" и Счета ядерной безопасности ЕБРР в Украине **Анатолий Славис** и председатель Атомпрофсоюза **Валерий Матов**.

Первый заместитель председателя ГАЗО **Олег Насвит** и заместитель председателя агентства **Владимир Фещенко** обнародовали обзор о работе в прошлом году предприятий, относящихся к сфере управления ГАЗО. О работе своих предприятий и перспективных планах на 2018 год доложили исполняющий обязанности генерального директора ГСП ЧАЭС **Валерий Сейда** и генеральный директор ГК "УкрГО" Радон" **Андрей Бургомистренко**.

Резюмируя опубликованную на коллегии информацию и очерчивая задачи на 2018 год, Виталий Петрук отметил: "Сегодня безопасность – это основная цель, на которую направлена деятельность предприятий ГАЗО в зоне отчуждения. Радиационный контроль и мониторинг обращения с РАО, вывод ЧАЭС из эксплуатации, ввод в эксплуатацию НБК и ХОЯТ-2, поддержание территорий в безопасном санитарном и пожарном состоянии – выполнение всех этих задач уменьшает риски распространения радионуклидов на прилегающие территории".

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**. "На сегодня, согласно плану эксплуатирующей организации, ввод в эксплуатацию нового безопасного конфайнмента планируется в мае этого года", - сказала она.

Ранее планировалось, что конфайнмент будет введен в эксплуатацию в ноябре 2017 года, но 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.

В мае 2016 года лидеры стран "Большой семерки" подтвердили готовность сотрудничать с Украиной в ликвидации последствий Чернобыльской катастрофы.

РІЗНЕ

Електровести, EIR Center, Росийское атомное сообщество, 01.02.2018

Во Франции большинство реакторов планируют продлевать до 50 лет работы

Компания EDF планирует сохранить в работе большую часть атомных энергоблоков во Франции до достижения ими 50-летнего срока службы.

Таким образом, постепенный вывод французских блоков начнется в 2029 году.

Планы EDF несколько противоречат позиции министра комплексных экологических преобразований **Николя Юло**, который активно поддерживает снижение доли атомной генерации в энергобалансе Франции с 75% до 50%, отмечает агентство.

Во Франции идет обсуждение проектов многолетних энергетических планов (PPE) на периоды 2019-2023 и 2024-2028 гг, которое продлится до конца июня. Компания EDF принимает участие в этом обсуждении.

Предыдущее правительство страны намеревалось сократить долю атома до 50% к 2025 году, однако президент **Эмманюэль Макрон** перенес сроки исполнения этого плана примерно на десять лет, добавляет агентство.

УНН, 04.02.2018

На АЭС Фукусима-1 зафіксовано смертельний рівень радіації через 7 років після аварії

Через сім років після ядерної катастрофи на японській атомній електростанції "Фукусима-1" було виявлено смертельний рівень радіації (посилання на видання The Independent).

Токійська електроенергетична компанія (Терсо), яка керувала комплексом і зараз несе відповідальність за його очищення, зробила це відкриття у суднах з обмеженням реактора в минулому місяці.

Енергетична компанія виявила 8 Sv (сивертів), а на деяких ділянках було виявлено до 42 Sv (сивертів) визначає, яка ймовірність індукції раку та генетичних ушкоджень від впливу дози випромінювання, визначена Міжнародною комісією з радіаційного захисту (МКРЗ). Рівень випромінювання в один Sv означає, що існує вірогідність у 5,5% захворювання на рак.

У Терсо з'ясували, що радіація потрапляє в землю і в воду з трьох постраждалих під час землетрусів реакторів. Експерти розповіли, що вплив обсягу випромінювання на годину на АЕС може вбити, а також попередили, що витoki можуть призвести до глобальної катастрофи.

Додаткова інформація на цю тему – Росийское атомное сообщество, 12.02.2018 **"На "Фукусиме" построили хранилище для радиоактивных обломков"**. Оператор АЭС "Фукусима-1" завершил строительство хранилища для радиоактивного мусора и обломков на территории атомной станции.

Как известно, после цунами, вызванного землетрясением 11 марта 2011 года, в 1-м, 2-м и 3-м энергоблоках произошли взрывы водорода, которые сильно разрушили здания. Перед тем, как извлечь ядерное топливо из бассейнов выдержки, обломки необходимо убрать.

В январе началась расчистка завалов в 1-м блоке, откуда нужно вывезти более 1.500 тонн строительного мусора. После этого рабочие смогут извлечь из БВ-1 все 392 топливные сборки.

Построенное хранилище вместимостью 60.000 тонн имеет два подземных и два надземных этажа; чем выше радиоактивное загрязнение фрагментов, тем глубже их будут складировать.

По словам представителя компании ТЕРСО, бетонная конструкция нового хранилища имеет толщину до 65 см и способна блокировать ионизирующее излучение до 10 зивертов в час. ТЕРСО также сообщила, что для минимизации облучения сотрудников, работы в хранилище будут вестись дистанционно.

ЛигаБизнесИнформ, 06.02.2018

Турбоатом выполнил заказ для Армянской АЭС

Компания Турбоатом принимает участие модернизацию двух турбин на Армянской АЭС. Представители Армянской АЭС в конце января 2018 г. провели приемку оборудования для модернизации турбин К-220-44, изготовленного компанией Турбоатом. Об этом сообщает пресс-служба предприятия.

"Стороны подписали протокол о соответствии всех контролируемых параметров требованиям контракта. Стоит отметить, что отправка ЦНТ-2 было запланировано в марте текущего года, но специалисты ПАО Турбоатом изготовили оборудования с опережением графика", - сказано в сообщении.

В мае 2018 г. предприятие полностью поставит на Армянскую АЭС все необходимое оборудование для первой из двух турбин, которые проходят модернизацию.

Контракт с Армянской АЭС был заключен Турбоатомом в марте 2017 г. Согласно ему украинское предприятие осуществляет модернизацию двух турбин К-220-44 номинальной мощностью 220 МВт на энергоблоке № 2 атомной станции.

Армянская АЭС - атомная электростанция, построенная во времена СССР на территории Армении вблизи города Мецамор. Состоит из двух энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-440. Установленная тепловая мощность одного блока составляет 1375 МВт, электрическая мощность - 440 МВт. Турбоатом принимал непосредственное участие в развитии атомной энергетики Армении. Так, в период с 1974 по 1979 гг. для Армянской АЭС харьковское предприятие поставило 4 турбины мощностью 220 МВт.

Atominfo.ru, 07.02.2018

В мире статус действующего имеют 448 блоков, статус строящегося 57 блоков

В мире статус действующего имеют 448 блоков, а статус строящегося - 57 блоков. Такие данные приводятся в базе PRIS, поддерживаемой МАГАТЭ.

В очередном обновлении учтён окончательный останов блока "Gundremmingen-B" (Германия) 31 декабря 2017 года.

На блоке установлен водяной кипящий реактор BWR электрической мощностью 1284 МВт(э). Блок был сдан в коммерческую эксплуатацию в июле 1984 года. После его останова в Германии со статусом действующих осталось 7 блоков.

В базе учтён также энергопуск четвёртого блока Ростовской АЭС. Дата первого подключения к сети - 27 января 2018 года.

Известия, 08.02.2018

Срок службы российских АЭС увеличен до 100 лет

Сплавы, имеющие повышенную радиационную стойкость, созданы Курчатовским институтом совместно с институтами Росатома. Благодаря достижениям ученых, уже строятся АЭС с существенно увеличенным сроком службы и продлевается срок службы старых станций. Об этом рассказал его президент **Михаил Ковальчук**.

Корпус реактора атомной станции испытывают огромную радиационную нагрузку. Под воздействием излучения в металле образуются трещины, сам он становится хрупким, в результате срок службы АЭС, которые строились изначально, не превышает 40 лет.

Курчатовский институт и специалисты Росатома создали метод и установку для восстановления таких корпусов.

«Это, по сути, — огромная печь, куда мы помещали корпус реактора и по определенному режиму проводили отжиг, который восстанавливал на наноуровне свойства материала корпуса до первоначальных. Таким образом мы продлили многим атомным блокам срок службы на десятилетия, сэкономя миллиарды. Этого никто в мире никогда не делал», — сообщил Михаил Ковальчук.

Кроме того, созданы новые сплавы, имеющие повышенную радиационную стойкость. «Сегодня новые станции — АЭС-2006, ВВЭР-ТОИ — делаются уже из новых материалов, срок службы которых — до 80–100 лет», — пояснил глава Курчатовского института.

РБК-Россия, 12.02.2018

"Росатом" и Чубайс попросили более 1 трлн руб. на модернизацию энергетики

«Росатом» претендует на 1 трлн руб. из 1,5 трлн руб., которые, по решению правительства, потребителям, возможно, придется потратить на модернизацию энергетики страны. Корпорации придется конкурировать с другими энергокомпаниями.

Министр энергетики **Александр Новак** оценивал максимально возможный размер программы в 1,5 трлн руб. до 2030 года. По действующим правилам на эту сумму с 2022 года должен был снизиться платеж за мощность для крупных потребителей. Во время реформы РАО ЕЭС в конце 2000-х годов правительство обязало крупных потребителей финансировать строительство новых энергоблоков в стране: энергокомпания, построив новый блок, в течение десяти лет получают за него повышенную плату, а потом она должна упасть до рыночной. Но Минэнерго и энергокомпания предложили не снижать плату для потребителей, а на эти деньги модернизировать старую генерацию.

Больше всего нуждается в поддержке тепловая генерация, самая эффективная и более дешевая для потребителей, чем, например, солнечная, заявил председатель набсовета ассоциации «Совет производителей энергии» **Александра Панина** (ее комментарий передал представитель). По ее словам, сейчас уже более 30% мощностей тепловой генерации в РФ старше 45 лет, морально и физически устарели.

Промышленные потребители считают, что вводить повышенную плату за модернизацию старых блоков — плохая идея: по их мнению, модернизацию должны

оплатить сами энергетики. «Мы рассчитываем, что за счет ввода новых энергоблоков, за которые крупные потребители заплатят энергетикам в целом 3 трлн руб. [за все время действия существующей программы], энергокомпании повысят операционную эффективность и на сэкономленные деньги профинансируют модернизацию мощностей», — сказал директор ассоциации «Сообщество потребителей энергии» **Василий Киселев**.

Атомна енергетика в Україні, 13.02.2018

Криза ядерної галузі поглиблюється:

Світ входить в еру виведення з експлуатації атомних електростанцій

Джим Грін [Jim Green]

Статтю надруковано з дозволу «Nuclear Monitor».

«Атомна енергетика переживає кризу – це визнають навіть закоренілі ядерні оптимісти. При цьому цілком ймовірно, що скоро ми станемо свідками появи нової ери», – пише **Джим Грін**, редактор інформаційного бюлетеня «Nuclear Monitor». Після стрімкого розвитку у період з 1960 по 1990 рр., на зміну якому прийшла 20-річна стагнація, ми спостерігаємо наближення Ери виведення з експлуатації атомних електростанцій.

Всесвітня ядерна асоціація (ВЯА) прогнозувала у 2017 році підключення до енергетичної мережі (запуск) 19 реакторів, але в дійсності було введено в експлуатацію лише чотири (Чашма-4 у Пакистані; Фуцин-4, Янцзян-4 і Тяньвань-3 у Китаї).

Запуск чотирьох нових реакторів залишився непоміченим через остаточне закриття п'яти діючих енергоблоків (Корі-1 у Південній Кореї, Оскарсхамн-1 у Швеції, Гундреммінген-Б у Німеччині, Оі-1 і Оі-2 в Японії).

Галузь має серйозні проблеми, які, не в останню чергу, пов'язані з старінням світового парку ядерних реакторів. Середній вік реакторів продовжує зростати і станом на середину 2017 року він складає 29,3 років; більше половини реакторів експлуатуються вже протягом 31 року або більше.

Міжнародне енергетичне агентство прогнозує «хвилю закриттів старіючих атомних реакторів» і «виведення з експлуатації безпрецедентної кількості реакторів». Очікується, що у період з 2014 по 2040 рр. буде закрито майже 200 реакторів. МАГАТЕ очікує, що до 2050 року з експлуатації буде виведено реактори генеруючою потужністю 320 ГВт. Іншими словами, тільки для збереження існуючих генеруючих потужностей щороку буде необхідно вводити в експлуатацію 10 нових реакторів (10 ГВт). Галузі доведеться докласти титанічних зусиль щоб просто не втратити поточних позицій.

Однією з ознак відчайдушної ситуації, що склалася у галузі, є нещодавно озвучена готовність галузевих органів (таких як Інститут ядерної енергії США) та її прихильників (наприклад, колишній Міністр енергетики США **Ернест Моніз**) відкрито визнати зв'язок між ядерною енергетикою і зброєю і використовувати його як аргумент для збільшення державної фінансової допомоги ядерній галузі і «цивільного» циклу ядерного палива в цілому. Зв'язок між енергетикою і зброєю також чітко простежується у планах Саудівської Аравії запровадити у себе ядерну енергетику і прагненні режиму наростити військовий потенціал.

У минулому році світова ядерна галузь зазнала багатьох інших серйозних проблем...

Єдиним напрямом, де у ядерної галузі справи йдуть добре, є виведення з експлуатації діючих ядерних реакторів. Згідно з прогнозами, вартість проектів з виведення експлуатації ядерних реакторів до 2035 року складе \$111 млрд.

Старіння світового парку ядерних реакторів – це ще не криза галузі, але початок її руху у такому напрямку. У багатьох країнах, що мають атомні електростанції, перспективи нових реакторів є примарними і ведеться боротьба за продовження строку експлуатації старіючих реакторів, які вже відпрацювали або майже відпрацювали свій проектний строк служби.

Можливо, найкращою характеристикою глобальної ядерної промисловості є наближення нової ери – Ери виведення з експлуатації атомних електростанцій – 20 років стагнації після інтенсивного розвитку галузі у період з 1960 по 1990 рр...

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>