

НАМ – 138 РОКІВ

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

ЕНЕРГОІНФОРМ-ІНФОРМЕНЕРГО

ОСТАННІ НОВИНИ 2018 року

**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

№ 561

**ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ-ЛИСТОПАД 2018 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 1-20 ГРУДНЯ 2018 РОКУ**

Київ-2018

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

за січень-листопад 2018 року

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

За січень-листопад 2018 року, за фактичними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 143445,0 млн кВтг, що на 2842,2 млн кВтг, або на 2,0% більше, ніж за 11 місяців 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 42576,0 млн кВтг, що на 1716,1 млн кВтг, або на 4,2% більше, ніж за 11 місяців 2017 року. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 9389,5 млн кВтг, що на 37,9 млн кВтг, або на 0,4% менше, ніж за відповідний період 2017 року. Атомними електростанціями вироблено 76333,0 млн кВтг, що у порівнянні з відповідним періодом минулого року менше на 1538,0 млн кВтг, або на 2,0%. Гідроелектростанціями та гідроакумулюючими електростанціями за 11 місяців 2018 року вироблено 11332,4 млн кВтг, що на 2004,6 млн кВтг, або на 21,5% більше, ніж за 11 місяців 2017 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за 11 місяців 2018 року від загального по ОЕС склав 36,2%, виробіток електроенергії АЕС склав 53,2%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 7,9%. За 11 місяців 2017 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 35,8%, 55,4% і 6,6%.

Виробництво електроенергії блок-станціями за 11 місяців 2018 року склало 1376,5 млн кВтг, що на 0,2% більше, ніж за 11 місяців 2017 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 11 місяців 2018 року склало 2437,6 млн кВтг, що на 695,1 млн кВтг, або на 39,9% більше, ніж за відповідний період 2017 року.

За 11 місяців 2018 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 18150,8 тис. Гкал, що на 303,2 тис. Гкал, або на 1,6% менше минулорічного показника за 11 місяців.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	11 місяців 2017 року		11 місяців 2018 року		+/- до 2017 р.	
	млн кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	%
Виробіток електроенергії – всього	140602,8	100,0	143445,0	100,0	2842,2	2,0
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	50287,3	35,8	51965,5	36,2	1678,2	3,3
ТЕС ГК - всього	40859,9	29,1	42576,0	29,7	1716,1	4,2
ТЕЦ та когенераційні установки	9427,4	6,7	9389,5	6,5	-37,9	-0,4
ГЕС та ГАЕС, з них:	9327,8	6,6	11332,4	7,9	2004,6	21,5
ГЕС	7881,7	5,6	9902,3	6,9	2020,6	25,6
ГАЕС	1446,1	1,0	1430,1	1,0	-16,0	-1,1
АЕС	77871,0	55,4	76333,0	53,2	-1538,0	-2,0
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, біомаса)	1742,5	1,2	2437,6	1,7	695,1	39,9
<i>Блок-ст анціями т а інш. джерелами</i>	1374,2	1,0	1376,5	1,0	2,3	0,2

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-листопада 2018 року склав **22980,2 тис. тонн**, що на 865,1 тис. тонн більше, ніж за 10 місяців 2017 року. Від підприємств вугільної галузі України – **18503,1 тис. тонн**, що на 502,0 тис. тонн більше, ніж за 11 місяців минулого року. Витрати вугілля склали **23294,4 тис. тонн**. Запас вугілля станом на 01.12.2018 р. – **1731,8 тис. тонн**.

Запаси вугілля на **01.12.2018 р.** на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили **1731,8 тис.тонн**, що на 179,2 тис.тонн більше, ніж у минулому році (1552,6 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів **5080 тис.тонн**.

Топкового мазуту за 11 місяців 2018 року спожито **133,6 тис. тонн**, що на 301,1 тис. тонн менше, ніж за відповідний період 2017 року. Запас мазуту на 01.12.2018 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав **38,5 тис. тонн**.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за 11 місяців 2018 р. становило **3407,5 млн куб.м**, що на 255,5 млн куб. м більше, ніж за цей період 2017р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили **181,9 млн куб.м**, що на 13,0 млн куб. м більше, ніж за 11 місяців 2017 р.

Станом на 01.12.2018 в українських підземних сховищах газу знаходилось **16,1 млрд куб. м** природного газу, що на тому же рівні запасу газу порівняно з 01.12.2017 р. Відбір газу за 11 місяців склав **8,381 млрд куб. м**.

За 11 місяців 2018 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало **137830,8 млн кВтг**, що на 2462,7 млн кВтг, або на 1,8% більше, ніж за 11 місяців 2017 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням склав **110211,6 млн кВтг**, що на 2417,6 млн кВтг, або на 2,2% більше аналогічного показника 2017 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за 10 місяців 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)	137830,8	2462,7	1,8		
Споживання ел.ен. (нетто)	110211,6	2417,6	2,2	100	100
у тому числі:					
1.Промисловість	47407,1	1055,9	2,3	43,0	43,0
у тому числі:					
Паливна	3219,8	-74,2	-2,3	3,1	2,9
Металургійна	27013,3	554,6	2,1	24,5	24,5
Хімічна та нафтохімічна	2882,7	264,4	10,1	2,4	2,6
Машинобудівна	3660,8	73,4	2,0	3,3	3,3
Будів.матеріалів	2115,6	31,9	1,5	1,9	1,9
Харчова та переробна	4084,9	67,0	1,7	3,7	3,7
Інша	4430,0	138,7	3,2	4,0	4,0
2.Сільгоспспоживачі	3523,2	197,3	5,9	3,1	3,2
3.Транспорт	6272,1	-104,0	-1,6	5,9	5,7
4.Будівництво	850,3	54,7	6,9	0,7	0,8
5.Ком.-побутові споживачі	13916,8	375,3	2,8	12,6	12,6
6.Інші непромисл. споживачі	6090,7	390,0	6,8	5,3	5,5
7.Населення	32151,3	448,5	1,4	29,4	29,2

Збільшення електроспоживання (нетто) відбулося за рахунок збільшення обсягу споживання металургійною промисловістю (на 2,1%), хімічною та нафтохімічною промисловістю (на 10,7%), машинобудівною промисловістю (на 2,0%), будівництвом (на 6,9%) та іншими непромисловими споживачами (на 6,8%).

Видобуток вугілля. За 11 місяців 2018 року вугледобувними підприємствами України видобуто **30,47 млн тонн** вугілля, що на 425,5 тис. тонн (або на 1,4%) більше порівняно із січнем-листопадом 2017 р. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав **25,15 млн тонн**, він збільшився на 1302,4 тис. тонн (або на 5,5%), коксівного – склав **5,3 млн тонн**, що менше на 876,9 тис. тонн (або на 14,1%).

Упродовж січня-листопада 2018 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто **3,78 млн тонн**, що на 639,6 тис. тонн (або на 14,4%) менше, ніж за цей період 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 282,0 тис. тонн (або на 7,9%) порівняно з відповідним періодом 2017 року і коксівного зменшився на 357,6 тис. тонн (або на 41,7%), а видобуток відповідно склав **3,28 та 0,49 млн тонн**.

Видобуток нафти та газу. З початку 2018 року в Україні видобуто **1,724 млн тонн** нафти з газовим конденсатом і **19,1 млрд куб. м** газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 1,682 млн тонн нафти з газовим конденсатом та 19,0 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за 11 місяців 2018 року **1,724 млн тонн** нафти з конденсатом (у 2017 р. – 1,682 млн тонн) і **15,1 млрд куб. м** газу (у 2017 р. – 14,9 млрд куб. м).

Інші підприємства за 11 місяців 2018 року видобули **0,243 тис.т** нафти з газовим конденсатом (у 2017 році – **0,206 тис. т**) і **4,0 млрд куб.м** газу (у 2017 році – 4,1 млрд куб. м).

Поставка та переробка нафти. У січні-листопаді 2018 р. на Дрогобицький нафтопереробний завод (НПЗ) та на Шебелинський газопереробний завод (ГПЗ) поставлено 748,9 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні-листопаді 2018 р. склав 404,2 тис. тонн, що на 9,2% менше обсягу переробки за 11 місяців 2017 р.

У січні-листопаді 2018 р. не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини - Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

Транспортування нафти. У січні-листопаді 2018 р. обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з 2017 р. на 574,5 тис. тонн (або на 3,9%) і склав **14032,0 тис. тонн**. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано **12105,5 тис. тонн**, що на 4,9% (або на 622,6 тис. тонн) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – **1926,0 тис. тонн**, що на 2,6% (або на 48,1 тис. тонн) більше у порівнянні з відповідним періодом 2017 р.

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

Аналіз сплати за спожити електроенергію за січень-листопад 2018 року

Розрахунки споживачів електроенергії по областях України

За січень-листопад 2018 року споживачам відпущено електричної енергії на суму **167,3 млрд грн.**, оплата становила **164,4 млрд грн.**, або **98,2%**.

Вище середнього показника (**98,2%**) розрахунки за відпущену споживачам за 11 місяців 2018 році енергію були проведені у Вінницькій (99,5%), Волинській (98,3%), Дніпропетровській (на 100,7%), Житомирській (на 99,6%), Закарпатській (на 101,8%), Івано-Франківській (на 99,1%), Київській (на 99,6%), Кіровоградській (на 98,9%), Миколаївській (на 99,8%), Одеській (на 100,5%), Полтавській (на 100,3%), Рівненській (на 99,6%), Херсонській (на 100,9%), Хмельницькій (на 99,2%), Черкаській (на 99,1%), Чернівецькій (на 100,1%), Чернігівській (на 99,5%) областях, м. Київ (на 98,8%).

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні-листопаді 2018 році енергію проведені у Донецькій (90,4%), Запорізькій (на 96,2%), Луганській (на 80,6%), Львівській (на 94,2%), Сумській (на 96,5%), Тернопільській (на 98,1%), Харківській (на 96,5%) областях, АР Крим (на 0,0%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

За січень-листопад 2018 року, за фактичними даними, енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП «Енергоринок» за регульованим тарифом на **151,16 млрд грн.**, а сплачено за неї **150,22 млрд грн.** або **99,4%**. Повністю розрахувалися з ДП «Енергоринок» 16 енергопостачальна компанія за регульованим тарифом.

У повному обсязі і вище середнього показника (**99,4%**) розрахувалися з ДП «Енергоринок» за 11 місяців 2018 року Дніпровські електромережі (на 101,3%), Донецькі електромережі (на 109,7%), Закарпаттяобленерго (на 100,6%), Запоріжжяобленерго (на 105,7%), А.Е.С. Київобленерго (на 101,5%), Київські електромережі (на 101,0%), Одесаобленерго (на 99,5%), Полтаваобленерго (на 102,0%), Прикарпаттяобленерго (на 100,1%), Харківобленерго (на 98,3%), Херсонобленерго (на 99,5%), Хмельницькобленерго (на 101,2%), Чернівціобленерго (на 102,2%), Чернігівобленерго (на 99,5%), Атомсервіс (на 100,0%), Високовольтні мережі ДТЕК ТОВ (на 103,5%), Луганське енергетичне об'єднання (на 124,6%).

Нижче середнього показника (**99,4%**) по розрахунках з оптовим ринком енергопостачальних компаній розрахувалися за куповану електроенергію: Вінницяобленерго (на 99,1%), Волиньобленерго (на 98,9%), Житомиробленерго (на 98,8%), Кіровоградобленерго (на 97,0%), Львівобленерго (на 96,7%), Миколаївобленерго (на 99,0%), Сумиобленерго (на 98,7%), Рівнеобленерго (на 98,5%), Тернопільобленерго (на 94,9%), Черкасиобленерго (на 94,8%), Регіональні електричні мережі (на 41,3%), Укрзалізниця (на 99,0%), ПЕМ-Енерговугілля (на 25,4%), Енергія-Новий Розділ (на 92,9%), Енергія-Новояворівськ (на 94,5%), атом сервіс (на 95,9%).

Розрахунки споживачів електроенергії з енергопостачальними компаніями

За січень-листопад 2018р. енергопостачальними компаніями відпущено електроенергії на суму **167,39 млрд грн.**, а сплачено за неї **164,46 млрд грн.** або **98,2%**.

Повністю розрахувалися за електричну енергію споживачі 20 енергопостачальних компаній: ПАТ «Вінницяобленерго» (99,5%), ПрАТ «Волиньобленерго»

(100,2%), АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» (100,6%), АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» (106,8%); АТ «Житомиробленерго» (99,6%), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (101,8%), АТ «Прикарпаттяобленерго» (99,1%), ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» (98,8%), ПрАТ «Київобленерго» (99,6%), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (98,9%), АТ «Миколаївобленерго» (99,8%), АТ «Одесаобленерго» (100,5%), ПАТ «Полтаваобленерго» (100,3%), ПрАТ «Рівнеобленерго» (99,6%), АТ «Херсонобленерго» (100,9%), АТ «Хмельницькобленерго» (99,2%), АТ «Чернівціобленерго» (100,1%), ПАТ «Чернігівобленерго» (99,5%), ПАТ «Черкасиобленерго» (99,1%), ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (100,7%).

Нижче середнього рівня (**98,2%**) розраховувались за спожиту електроенергію споживачі енергопостачальних компаній: ПАТ «Запоріжжяобленерго» (96,2%), ПрАТ «Львівобленерго» (97,2%), ПАТ «Сумиобленерго» (96,5%), ВАТ «Тернопільобленерго» (98,1%), АК «Харківобленерго» (96,5%), ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (97,1%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (24,4%), ДП «Регіональні електричні мережі» (38,2%).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень-листопад 2018 р. Всього сплачено складало **178,83 млрд грн.** при товарній продукції **180,87 млрд грн.,** або **98,9%.**

За фактичними даними, по НАЕК «Енергоатом» сплачено – 99,9% (47481,9 млн грн), «Центренерго» – 99,8% (15669,7 млн грн), «Дніпроенерго» – 100,8% (17389,9 млн грн), «Донбасенерго» – 98,3% (6621,9 млн грн), «Західенерго» – 100,0% (27323,2 млн грн), «Східенерго» – 99,1% (15204,9 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 86,4% (1683,4 млн грн), Київтеплоенерго КП – 85,3% (1053,4 млн грн), Київенерго (ТЕЦ) – 96,1% (3307,4 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 96,6% (8167,9 млн грн), Нижньодністровська ГЕС – 285,4 тис. грн, інші електростанції – 96,4% (28819,8 млн грн), у тому числі: теплоелектроцентралі – 96,7% (13503,6 млн грн), виробники альтернативної е/е – 96,1% (15205,4 млн грн), Укргазвидобування – 100,9% (86085,9 тис. грн.), НЕК «Укренерго» - 101,7% (6115,1 млн грн) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата складала 178,83 млрд грн при товарній продукції 180,87 млрд грн або 98,9%.**

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень-листопад 2018 року склали **117,5 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 123,4 млрд куб.м).

За зовнішньоекономічними контрактами до України надійшло **89,2 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2017 року – 98,6 млрд куб.м).

Споживачі України за цей період 2018 року використали **27,7 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2017 року – 28,1 млрд куб.м).

Відбір природного газу з ПСГ за цей період **8381,0 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 5011,0 млрд куб.м).

За січень-листопад 2018 року, за оперативними даними, протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього **79,164 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 85,505 млрд куб.м).

Імпорт газу за 11 місяців 2018 року склав **10,1 млрд куб. м.**

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

Підприємствами електроенергетичної галузі ПЕК, що належить до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **14784,1 млн грн** капітальних вкладень за січень-жовтень 2018 року, що на **4537,2 млн грн** більше аналогічного показника 2017 року.

Профінансовано всього **14080,7 млн грн**, у тому числі власні кошти підприємств – 9445,6 млн грн, інші джерела фінансування – 4635,1 млн грн.

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

Введено в дію:

- 335,28 км ліній електропередачі всіх напруг;
- 112,24 МВА трансформаторної потужності;
- 21,04 км волоконно-оптичної лінії зв'язку;
- 2 відкритих розподільчих пристрої 110 кВ.

За січень-вересень 2018 року в електроенергетичній галузі введено в дію основних фондів – 5749,2 млн грн.

У вугільній галузі освоєно **37,6 млн грн** капітальних вкладень, що на 58,6% більше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

Фактично у січні-вересні 2018 року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **221,8 млн гривень**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 64,6 млн грн.,
- ДП "Укршахтгідрозахист" – 13,0 млн грн.,
- ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 144,2 млн грн.

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

Атомні електростанції. У листопаді 2018 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **7974,4 млн кВтг**, що на 860,2 млн кВтг більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у листопаді 2018р. становив **79,9%**, що на 8,7% більше показника 2017р.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у січні-листопаді 2018 року становила 53,2%. До Енергоринку за 11 місяців 2018 р. відпущено 76333,0 млн кВтг електроенергії, що на 1538,0 млн кВтг менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2018 року зафіксовано 19 порушень у роботі енергоблоків АЕС (на РАЕС-2, ХАЕС-6, ЮУАЕС-4 та ЗАЕС-7). У відповідному періоді 2017 року – 14 порушень (на РАЕС-5, на ЗАЕС-4, на ЮУАЕС-3, на ХАЕС-2). **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 5 рейсів з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

У листопаді 2018 р. відбулося 3 поставки свіжого ядерного палива: 2 від АТ «ТВЕЛ» та 1 від компанії «Вестінгауз», вивезень відпрацьованого ядерного палива не відбувалося. З початку 2018 р. відбулося 16 поставок свіжого ядерного палива:

6 від компанії «Вестінгауз» і 10 від АТ «ТВЕЛ», 5 рейсів з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

Ремонтна кампанія.

Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2018 році заплановано виконати:

- закінчити 2 капітальні ремонти – ЗАЕС №6, ХАЕС №1 та 2 середні ремонти – РАЕС №1, 3;
- виконати 8 середніх ремонтів – ЗАЕС №1, 2, 4, 5; РАЕС №2; ЮУАЕС – №1, 2, 3 та 2 капітальні ремонти – РАЕС №4; ХАЕС №2;
- розпочати 3 середні ремонти – ЗАЕС №3, 6; ХАЕС №1 та 1 капітальний ремонт – РАЕС №1.

Станом на 07.12.2018 виконується:

3 середні ремонти – ЗАЕС №3 та 6; ХАЕС №1;

1 капітальний ремонт – ХАЕС №2 (з 02.09.2018 до 20.11.2018).

Тариф на відпущену електроенергію, що виробляється на АЕС становить **55,76 коп.** за 1 кВтг (без ПДВ) відповідно до постанови НКРЕКП від 18.09.2018 р. № 996.

Товарна продукція. У листопаді 2018 р. вартість товарної продукції ДП «НАЕК «Енергоатом» становила 5077,87 млн грн, що на 1294,44 млн грн більше, ніж у листопаді 2017 р.

У листопаді 2018 р. з Енергоринку оплачено 4743,87 млн грн, що на 1406,89 млн грн більше, ніж у листопаді 2017 р. Відсоток оплати у листопаді 2018 р. склав 93,42%, у листопаді 2017 р. – 88,20%. З початку 2018 р. – 99,93%, з початку 2017 р. – 97,77%.

Заборгованість із заробітної плати станом на 07.12.2018 у компанії відсутня.

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

ДП «СхідГЗК». У листопаді 2018 року вироблено **110,8 тонн уранового оксидного концентрату на суму 328,2 млн грн.**, що становить 100,0% виконання плану. У порівнянні з відповідним періодом 2017 р. продукції вироблено на 35,7 тонн більше. З початку 2018 року вироблено 979,7 тонн УОК на суму 2972,7 млн грн., що порівняно з відповідним періодом минулого року на 214,6 тонн більше.

Заборгованість із заробітної плати станом на 07.12.18 на підприємстві відсутня.

ДП «Смоли». З початку 2018 року ДП «Смоли» вироблено 71,7 тонн основної продукції (іонообмінні смоли) на суму 17,87 млн грн, що на 311,65 тонн менше, ніж з початку 2017 року.

Станом на 07.12.18 заборгованість із виплати заробітної плати становить 1680 тис. грн. Заборгованість із заробітної плати планується погасити до кінця грудня 2018 р. за рахунок надходження грошових коштів від реалізації основної продукції.

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

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

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній відремонтувати

всіма видами ремонтів 61 (15924 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 37 (10405 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 10 (2459 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 14 (3060 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 14 (2447 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 04.12.2018 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 49 (13 007 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 7 (1 735 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблоків;
- в капітальному ремонті – 5 (1135 МВт) енергоблоків.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін по 31.12.2018 енергоблок ст. №6 Зміївської ТЕС; в термін до 31.12.2018 енергоблок № 3 Трипільської ТЕС.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 8 (1570 МВт) енергоблоків, 13 (2027 т/год) парових котлів, 9 (281,8 МВт) турбоагрегатів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) енергоблок, 1 (420 т/год) паровий котел та 1 (50 МВт) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 23 (1345,3 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 14 (681,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 07.12.2018 на **атомних електростанціях** виконано:

14 планово-попереджувальних ремонтів:

- 5 капітальні ремонти – ЗАЕС №5, 6, ХАЕС №1, 2 та РАЕС №4;
- 9 середніх ремонтів – РАЕС №1, 2, 3, ЗАЕС №2, 4 та ЮУАЕС №1, 2, 3;
- 7 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС №2, 1 (2) і ЗАЕС №2, 6 та ЮУАЕС №2, 3;
- 2 планових поточних ремонтів – ЗАЕС №2 та ХАЕС №2.

Станом на 03.12.2018 виконуються:

3 середні ремонти - ЗАЕС № 3, 6 та ХАЕС № 1.

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

Коефіцієнт використання встановленої потужності за 10 місяців 2018 року порівняно з аналогічним періодом минулого року збільшився на 1,3% та складає 22,1%. Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 150 МВт – 42,8 % (у 2017 році – 32,1 %). По блокам потужністю 200 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 36,1 % (у 2017 році – 34,4 %), по блокам потужністю 250 МВт – 24,1 % (у минулому році – 25,6 %), по блокам потужністю 100 МВт – 22,6 % (у минулому році – 29,0 %), по блокам потужністю 300 МВт – 19,0 % (у 2017 році – 19,3%).

Збільшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ПАТ “ДТЕК Дніпроенерго” на 1,0 %, по ПАТ “Центренерго” на 4,1 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 18,2 %. А зменшився по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 2,9 %, по ПАТ “ДТЕК Західенерго” на 2,4 %.

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 10 місяців 2018 року складають **405,9 г/кВтг**, що на **4,8 г/кВтг** більше, ніж за відповідний період 2017 року (401,1 г/кВтг).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за десять місяців 2018 р. **394,8 г/кВтг**, що більше в порівнянні з відповідним періодом минулого року на **5,1 г/кВтг**.

Середньомісячна заробітна плата

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

- електроенергетика – 11104 грн. *(збільшення до відповідного показника 2017 р. становить 24,2%);*
- атомно-промисловий комплекс – 16963 грн. *(більше на 31,0%);*
- нафтогазовий комплекс – 9567 грн. *(більше на 43,9% грн до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);*
- вугільна галузь – 9758 грн. *(більше на 26,9% грн для вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).*

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.11.2018 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 **259,3 млн грн** і збільшилась з початку року на **108,7 млн грн (або на 72,2%)**, у тому числі:

- електроенергетична галузь – збільшилась на 7 494,3 тис. грн (на 46,3%);
- атомно-промисловий комплекс – збільшилась на 3308,5 тис. грн (на 251,9%);
- вугільна галузь – збільшилась на 97738,3 тис. грн (на 75,2%);
- нафтогазовий комплекс – збільшилась на 232,7 тис. грн (на 6,1%).

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

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За січень-жовтень 2018 року **загальні технологічні витрати** електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали **13,1 млрд кВтг** або **11,2 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2017 р. відбулося їх зменшення на **0,1 млрд кВтг**, або на **0,1 в.п.** (13,2 млрд кВтг або 11,3 % у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за 10 місяців 2018 рік становила **15,1 млрд кВтг** або **13,0%** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком зменшилась на **0,1 млрд кВтг** або на **0,6%** у порівнянні з минулим роком (15,2 млрд кВтг або 13,1% у минулому році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат за 10 місяців 2018 року по Міненерговугілля склала – 2,0 млрд кВтг або -1,8% від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,0 млрд кВтг або -1,7% у минулому році). За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 10 місяців 2018 року заощаджено **150,3 млн кВтг** електроенергії (**162,1 млн кВтг** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За січень-листопад 2018 року на **експорт передано 5940,3 млн кВтг електроенергії**, що на 932,6 млн кВтг або на 19,8% більше, ніж за 11 місяців 2017 р. За оперативними даними, 4264,0 млн кВтг експортовано до країн Східної Європи.

За 11 місяців 2018 р. територією України протранспортовано (транзитом) **79,16 млрд кубометрів природного газу** (за цей період 2017 р. – 85,50 млрд куб. м).

Станом на 01.12.2018 року в українських підземних сховищах знаходилось **16,121 млрд куб. м** природного газу, що на 3,8 млн куб. м менше порівняно з показником на цей час 2017 року.

Протягом 11 місяців 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав **13955,2 тис. тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2017 р. зменшився на 2842,2 тис. т (або на 4,5 %), а транзитом до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) склав **12105,5 тис. тонн**, що на 623,1 тис. т (або на 4,9%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 р., а для потреб України – менше на 34,4 тис. т (або на 1,8%) і склало **1849,7 тис. тонн**.

За січень-листопад 2018 року частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,3%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,7%.

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

**ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ
З ПРОБЛЕМ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ
з 1 до 20 грудня 2018 р.**

("Голос України", "Урядовий кур'єр", "ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ", "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

«ДЕНЬ», 05.12.2018

[Справа «труба»](#)

[Чи зможе Україна зупинити обхідні газопроводи Росії?](#)

Олексій Савицький

Після морської агресії Кремля проти України світ знову звернув увагу на сумнозвісні обхідні російські газопроводи. Зокрема «Північний потік-2», який може фактично позбавити Україну транзиту російського палива. В такому разі потужна вітчизняна газотранспортна система втратить своє призначення, а країна – доходи від транзиту.

У Нафтогазі визнають: «Газпром» цілеспрямовано обходить Українську ГТС, тиснучи економічно. Уже нинішні обсяги транзиту для нас збиткові. А за рік, коли закінчиться контракт із росіянами, труба ризикує узагалі спорожніти.

«Ми можемо констатувати, що поєднання «Північного потоку-2» і «Турецького потоку» надасть можливість Росії повністю відмовитися від послуг української ГТС. Це означає, що Україна не отримуватиме приблизно, якщо порівняти з тим, що маємо, 2,5-3 млрд доларів на рік. Це приблизно 3% ВВП», - розповідає виконуючий директор «Нафтогазу України» **Юрій Вітренко**.

На відміну від Європи з ринковими правилами її «Енергопакетів», Росія ревно береже свою транспортну монополію від інших гравців, відтак зі своєї території надійно блокує й українську трубу.

«Якщо це станеться, то транзиту газу територією України взагалі не буде.

Найгірше, що обійти Україну з флангів та «осушити» її трубу «Газпрому» допомагає Європа, зокрема Німеччина. Там «Північний потік-2» називають винятково бізнес-проектом і запевняють: транзит Україною збережеться. А обхідні трубопроводи начебто потрібні, аби задовольнити зростаючий попит. Та в цю версію не вірять навіть у самій Німеччині.

Офіційний Київ на найвищому рівні вмовляє європейців схаменутися й зупинити обхідні газопроводи. Адже в підсумку монополія «Газпрому» завдасть удару не лише по Україні, а й по ЄС.

Та європейці наче й нечують.

Тим часом можлива наступниця канцлерки **Ангели Меркель** – представниця партії Християнсько-демократичний союз **Аннегрет Крамп-Карренбауер** – заявила, що було б «занадто радикально» повністю відмовитися від «Північного потоку-2». Хоча Берлін може скоротити об'єми поставок газу, який постачатиме цей газопровід.

Однак шанс зупинити проект ще на етапі будівництва залишається. Після захоплення Росією українських моряків у проекті доповіді про відносини з Москвою Європарламент закликав зупинити будівництво «Північного потоку-2». Паралельно на проект тиснуть США.

«США діють за принципом дати «Газпрому» якомога більше витратитися на цю трубу через Балтику з тим, щоб потім на певному етапі запровадити санкції проти субпідрядних компаній, без яких «Газпром» не зможе добудувати цей проект», - упевнений енергетичний експерт, президент Центру глобалістики «Стратегія XXI» **Михайло Гончар**.

Та фахівці радять не опускати руки навіть, якщо черговий обхідний газопровід все ж таки добудують.

«У ЄС часто-густо недооцінюють роль і значення ГТС України. Я думаю, що Росія надасть їм можливість оцінити адекватно, що таке втратити ГТС України. Потім, колись у майбутньому», - прогнозує Михайло Гончар.

Ідею спільного управління вітчизняною трубою разом з європейцями обговорюють роками. У такому разі західні компанії могли б купувати російський газ безпосередньо в «Газпрому» на східному кордоні України.

Тож фахівці прогнозують: газове протистояння України та Росії за ситуативної участі ЄС триватиме й надалі. Допоки Євросоюз зрештою не наважиться відверто виступити на нашій стороні.

«Роботу ГТС треба адаптувати до нових умов – коли не буде транзиту. Доведеться провести чималу технічну роботу. Але навіть за відсутності транзиту українці без газу не залишаться», - обіцяє Юрій Вітренко.

Додаткова інформація на цю тему – «Голос України», 15.12.2018 [«Резолюції щодо «Північного потоку-2» посилять наші позиції»](#), Анна Шевченко. Резолюції Конгресу США та Європарламенту щодо газопроводу «Північний потік-2» визнали, що це – не економічний, а політичний проект.

ДОСЛІВНО. «Члени Європарламенту високо цінують Україну за співпрацю в енергетичному секторі, а також досягнення в галузі енергоефективності та відновлювальних джерел енергії... Оскільки Україна відіграє вирішальну роль в європейській енергетичній мережі, члени Європарламенту засуджують будівництво газопроводу NS2, який йде в обхід України, так як це політичний проект, який представляє загрозу європейській енергетичній безпеці. Тому члени Європарламенту закликають до його скасування» (із Резолюції Європарламенту).

«Голос України», 07.12.2018 **[«Укрнафта» збільшила податкові платежі на понад 40 відсотків»](#)**. ПАТ «Укрнафта», що входить до п'ятірки найбільших компаній — платників податків у державі, за січень-листопад 2018 року сплатило податків на суму 14,4 млрд грн, що на 41,2 відсотки більше, ніж за весь 2017 рік.

Загалом цьогогоріч на виплату заборгованості було спрямовано 1,24 млрд грн.

В «Укрнафті» уточнюють, що на кінець третього кварталу 2018 року прострочений податковий борг компанії становив 10,7 млрд грн. Цей показник охоплює прострочену заборгованість самої компанії та її структурних підрозділів, а також борг за спільною діяльністю. Підхід компанії до обліку податкового боргу відповідає чинному законодавству та узгоджується з рекомендаціями незалежного зовнішнього аудитора.

Довідково. ПАТ «Укрнафта» — найбільша нафтовидобувна компанія України. Частка товариства у загальнодержавному видобутку нафти з газовим конденсатом у

першому півріччі 2018 року становила 64,8%, частка у загальному видобутку газу — 5,1%. На балансі підприємства перебуває 30 бурових установок, 1926 нафтових і 168 газових свердловин. ПАТ «Укрнафта» володіє 537 АЗС майже в усіх регіонах України. 50%+1 акція товариства належить НАК «Нафтогаз України».

Додаткова інформація на цю тему – «Голос України», 06.12.2018 [«Укрнафта» за місяць сплатила майже 800 млн грн ренти».](#) За жовтень 2018 р. ПАТ «Укрнафта» сплатило до державного та місцевих бюджетів різних рівнів 779,3 млн грн рентної плати за користування надрами. З них 39 млн грн надійшли до місцевих бюджетів різних рівнів відповідно до закріпленого в законодавстві механізму розподілу рентної плати за видобуток нафти, газу та конденсату.

Від початку року рентна плата компанії до бюджетів усіх рівнів становила 6,5 млрд гривень, з яких 324,1 млн надійшли до місцевих скарбниць.

Принцип розподілу рентної плати за видобуток нафти та газу передбачає перерахування 95% рентних платежів до загального фонду державного бюджету, а 5 – до місцевих бюджетів. При цьому 2% доходів від ренти спрямовуються в районні бюджети, а 3 – до бюджетів міст обласного значення та бюджетів об'єднаних територіальних громад за місцем видобутку природних ресурсів.

Рента компанії за 10 місяців перевищила відповідний прогнозований показник на 2018 рік. Тож, «Укрнафта» передивилася прогноз і за останніми оцінками сплатить цього року майже 7,2 млрд грн ренти, з яких до бюджетів областей, районів та громад в цілому надійде майже 360 млн гривень доходів.

5% рентних платежів, які надійшли до бюджетів областей, районів та місцевих громад, млн грн.

	За жовтень, 2018	За десять місяців, 2018
Сумська обл.	16,2	138,5
Івано-Франківська обл.	8,8	72,6
Полтавська обл.	6,7	49,9
Чернігівська обл.	3,7	31,5
Львівська обл.	2,9	25,6
Харківська обл.	0,6	5,0
Дніпропетровська обл.	0,08	0,7
Чернівецька обл.	0,02	0,2
Всього	39,0	324,1

Украинские новости, 07.12.2018

[Если ТЭС продолжают закупать российский уголь, то их нужно ограничить, - депутат Михаил Бондарь](#)

Решение правительства предоставит приоритет блокам ТЭС на газовой группе угля однозначно позитивно отразится на отечественных угледобывающих предприятиях, в то же время ТЭС, которые используют уголь страны-агрессора можно и нужно ограничить. Такое мнение высказал народный депутат, член комитета Верховной Рады по вопросам ТЭК, ядерной политики и ядерной безопасности **Михаил Бондарь**, комментируя решение Кабмина о предоставлении приоритета блокам ТЭС, работающим на угле группы "Г".

"Важный вопрос - переоборудование блоков ТЭС с антрацитовой на газовую группу. Тогда существенно повысится добыча угля собственного, так как много

угля газовой группы сегодня лежит на складах, потому что просто нет реализации. Если же заработают другие блоки, будет реализация угля, соответственно, добыча собственного угля возрастет, закупка из-за рубежа снизится", - считает народный депутат Михаил Бондарь.

Как ранее сообщалось, **Кабинет министров Украины в ближайшее время планирует ввести в действие приоритетное сжигание украинского угля газовой марки на теплоэлектростанциях, что даст возможность снизить потребление импортного антрацита и усилит энергетическую независимость страны.**

ЛигаБизнесИнформ, Зеркало недели, 07.12.2018

[НАБУ может закрыть дело по формуле Роттердам+](#)

Ведомство получило официальную экспертизу по формуле Роттердам+. Об этом сообщил член наблюдательного совета Института энергетических исследований **Юрий Корольчук** в Facebook.

"Все энергетическое сообщество в Украине уже полным ходом занимается планами по имплементации закона о рынке электроэнергии. И только НАБУ упорно занимается вчерашним днем - так называемым Роттердамом плюс. По имеющейся информации, НАБУ заказало и уже получило официальную экспертизу по формуле Роттердам+", - написал он.

По его данным, в экспертизе утверждается, что формула является обоснованной. В связи с этим НАБУ придется закрыть дело, утверждает Ковальчук.

"Такая экспертиза перечеркивает все заявления **Артема Сытника** о том, что дело будет успешным и "виновных" накажут. И поэтому дело придется закрыть. Тем более, что уже истекли все возможные сроки для проведения досудебного расследования. Как-никак, делу уже "стукнуло" 20 месяцев", - заявил он.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 08.12.2018

[Уряд хоче влаштувати облгазам глибинну перевірку](#)

Надія Сміян

Парламентська хроніка. Ранкове засідання 7 грудня

На початку засідання Голова Верховної Ради **Андрій Парубій** наголосив на тому, що 7 грудня 1990 року парламент ухвалив закон про місцеве самоврядування.

Година запитань до уряду

Більшість запитань, які лунали від народних депутатів до членів уряду, найчастіше стосувалися підвищень цін на газ і боргів, які нараховують громадянам за нібито спожите блакитне паливо.

Коментуючи це, Прем'єр-міністр **Володимир Гройсман**, зокрема, зауважив, що платити треба лише за фактично спожитий газ. Все інше — то є шахрайство з боку постачальних організацій. Заявляю це категорично». За словами В. Гройсмана, відповідне рішення для проведення глибинної перевірки всіх облгазів приймуть **найімовірніше в середу**. Для цього можуть створити спільну групу, до якої ввійдуть представники НКРЕКП, Мінекономіки, Мінрегіонбуду та уряду. Прокоментував очільник Кабміну й ситуацію із преміями працівникам «Нафтогазу». «Всі контракти у високооплачуваних керівників державних компаній, які завершуються, переглядатимуться на нових умовах із нормальними, а не космічними заробітними платами. Космос для них закінчився», — заявив він.

Додаткова інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 08.12.2018 [«Володимир Гройсман: «Газ коштує 8,55 гривні за кубометр, усе інше — шахрайство постачальників»](#). З вимогою провести перевірки постачальників енергоресурсів на місцях і виправити ситуацію із встановленням тарифів, вищих за прогнозовані, звертатиметься Прем'єр-міністр **Володимир Гройсман** до Міністерства енергетики та вугільної промисловості, а також до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Стурбованість глави уряду спричинено непоодинокими випадками отримання громадянами квитанцій з непомірними й необґрунтованими цифрами сплати за газ.

В. Гройсман ініціював створення спеціальної робочої групи з перевірки облгазів, повідомляє УНІАН: «Зробимо групу і почнемо їх приводити до тями».

2019 року перевірки бізнесу проводитимуть згідно з планами, які оприлюднені на сайтах відповідних структур.

«У жодному разі це не каральна система, а нормальна європейська практика. І з 1 січня будуть допускати до перевірок підприємства за конкретними ризиковими ознаками, а не за формальними, коли можна тиснути на бізнес, — наголосив Володимир Гройсман. — Для нас неважливо — написано на розетці 220 чи ні. Для нас важливо — безпечний цей об'єкт для людей чи ні».

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ», 8-14.12.2018

[Весь этот джаз](#)

Даниил Череватский, заведомом Института экономики промышленности НАН Украины

Modern Jazz ("Современный джаз"), Unfinished Symphony ("Неоконченная симфония"), Hard Rock ("Хард-рок") — вот такие затейливые названия Мировой энергетический совет (МирЭС) дал основным сценариям развития энергетики.

Аккредитованный ООН Мировой энергетический совет (World Energy Council, WEC), представляющий более **3000 государственных и частных организаций из почти 100 стран мира**, является самой крупной в мире некоммерческой международной энергетической организацией, управляемой из Лондона генеральным секретарем, подотчетным Совету офицеров МирЭС, который, в свою очередь, подчиняется своему председателю.

Музыкальные названия вариантов глобального развития энергетики впервые прозвучали осенью 2013-го на конгрессе в южнокорейском городе Тэгу (Daegu).

Жанровая кодировка служит раскрытию характера сценария. "Джаз — это музыка безграничного индивидуализма... и музыка коллектива"; "Вы не можете сыграть симфонию в одиночку, чтобы играть такие вещи, нужен оркестр"; "Хард-рок — это выражение силы духа в трудные времена".

Три сценария оттого, что нам свойственно выбирать меньшее из зол.

Выбирая между Energy security (энергетическая безопасность), Energy equity (равенство энергетического доступа) и Environmental sustainability (экологическая устойчивость), составляющими мировой энергетической трилеммы (World Energy Trilemma), неминуемо чем-то, да придется поступиться.

Крайние проявления отличаются на треть одно от другого: 34 трлн долл. в стиле хард-рок и 45 трлн долл. в симфоническом исполнении. Вопрос заключается в том, чья санкция будет решающей при выборе сценария.

Выбор, пожалуй, сделан. Документы, принятые Конференцией ООН по

климату (COP21) в 2015 г., ратифицированы по состоянию на 21 сентября 2016-го 195 высшими национальными органами. Приоритет и доминанта Парижского соглашения — Environmental sustainability в варианте защиты климата. Это явная "симфоническая" установка. Все остальное — в сильно урезанном виде.

В 2050 г. предполагаемое потребление первичной энергии в сценарном воплощении "Джаз" должно вырасти на 61% (к уровню 2010 г.), а по сценарию-антагонисту — только на 27%. В результате без доступа к электроэнергии останутся не 320 млн жителей планеты, а 530 млн, но экология пострадает меньше. В 2030 г. соотношение "Джаз"/"Симфония" по числу не имеющих доступа к электроэнергии может составить 730/880 млн человек.

Международная консалтинговая фирма "Оливер Уайман" по управлению, производит для стран и континентов (регионов) расчеты индексов (Energy Trilemma Index).

"Счастливые" Швеция, Швейцария, Нидерланды, Великобритания, Германия и пр. похожи друг на друга диаграммами, приближающимися по конфигурации к равносторонним треугольникам.

Достижение более двух поставленных целей за раз невозможно ни в энергетике, ни в области права, ни в экономике.

На уровне национального государства невозможно соединить демократию, экономическую глобализацию и неограниченную автономию. Поэтому гиперглобализация возможна только в случае создания той или иной формы мирового правительства (глобальный федерализм) или отказа от демократии в отдельных государствах в пользу технократической элиты, которая будет приспособлять свою политику к требованиям мирового рынка, а не к ожиданиям граждан. Первый вариант нереалистичен, второй — аморален.

Поэтому одобренное мировым бомондом "симфоническое" Парижское соглашение насквозь пропитано "новой неискренностью" ([см. ZN.UA №36 от 29 сентября 2018 г.](#)).

...промысловики из России искренне убеждены, что, несмотря на весь ажиотаж с возобновляемыми источниками, глобальный энергобаланс все равно на 75% будет обеспечен нефтью, газом и углем.

Мощная американская угольная компания Murray Energy Corp. в августе 2017 г. обратилась к президенту Трампу с ходатайством о введении чрезвычайного положения в энергетике с объявлением двухлетнего моратория на закрытие угольных электростанций.

Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) в 2017 г. выступило со сценарием "Гармония", предусматривающим пуск к 2050 г. 1000 ГВт ядерных мощностей и обеспечение до 25% мировых поставок электроэнергии атомными станциями. Дело, как уверяют разработчики "Гармонии", опробованное, введение 33 ГВт в год на протяжении следующего десятилетия сопоставимо с темпами развития атомной энергетики в восьмидесятых годах минувшего века.

Раскардаш в стане главных сил мировой энергетики ставит под угрозу саму идею провозглашенной МирЭС программы Grand Transit — перехода к светлому энергетическому завтра. Гед Дэвис из Мирового энергетического совета подчеркнул: "...сегодня мы находимся на пороге новой эры, когда беспокойство вызывают уже не только уцененные активы, но и то, какое влияние оказывают обесценившиеся ресурсы на экономику отдельных стран".

За примерами далеко ходить не надо: украинская энергетическая система при

наличии столь мощного топливно-энергетического комплекса переживает тяжелые испытания, обусловленные дефицитом топлива, в том числе и ядерного, изношенностью электростанций и шахт, их экологической неприемлемостью. Но национальная экономика не имеет предпосылок к изменению положения энергетики к лучшему ни сейчас, ни в обозримом будущем.

Уделом человечества может стать "Тяжелый рок" со всей безотрадностью "Хард-рока", с его слабым экономическим ростом, замкнутостью в "национальных квартирах", разнокалиберными экономическими и энергетическими моделями, ресурсной автаркией и... какие там, избавьте, климатические приоритеты!

Поэтому главная задача актуальности – увязать интересы основных сил энергорынка. Не применять к тем же угольщикам грубую политику вытеснения из энергетики, а выстлать им, образно выражаясь, мягкую дорожку – при уходе.

Китайцы, у которых угледобыча представляет собой существенную статью национальной экономики, всерьез заговорили об углехимии и ее значении для будущего связанных с шахтами провинций.

Та же тема все более явственно слышна и в российском Кузбассе.

История цивилизаций — это подборка "черных лебедей" — событий маловероятных, но весьма значимых. В двадцатых годах прошлого века писатель Александр Беляев в книге "Продавец воздуха" поведал фантастическую историю английского коммерсанта мистера Бэйли, сжижающего в огромных количествах атмосферный воздух на своей секретной фабрике в Якутии. И вот уже современные англичане интенсивно развивают энергетику на жидком воздухе, поражаясь, что не взяли за это намного раньше (см. [ZN.UA №48 от 16 декабря 2017 г.](#)).

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ», 8-14.12.2018

Европейский светодор энергетического перехода к устойчивому развитию: режим мигающего желтого

**Виктор Лир, к.э.н., ведущий научный сотрудник
Института экономики и прогнозирования НАН Украины**

В то время как мировое сообщество в польском городе Катовице на очередной Конференции сторон Рамочной конвенции ООН по изменению климата обсуждает правила имплементации Парижского климатического соглашения, в самом Париже бурлят страсти далеко не экологической направленности.

Возмущение французов вызвано тем, что тандем политических элит и крупного капитала попытался решать экологические проблемы за счет среднего класса, который и так на фоне умеренного экономического развития ощущает препятствия для движения в "социальных лифтах".

Мировое сообщество на климатической конференции в Париже в конце 2015 г. достигло прогресса в определении количественных параметров ограничения изменения климата, а именно: удержать рост глобальной средней температуры намного ниже 2°C и приложить усилия для ограничения роста температуры величиной 1,5°C. Вместе с тем такие амбициозные цели не были подкреплены такими же по масштабу новыми экономическими механизмами.

Энергетический переход на перекрестке дорог устойчивого развития. Концепция устойчивого развития появилась в результате объединения трех основных подсистем – экономической, социальной и экологической.

Разработанная ВЭС концепция энергетической трилеммы фокусируется на трех основных векторах развития топливно-энергетического комплекса: энергобезопасности, доступности энергии и экологической устойчивости.

В 2017 г. Украина заняла 11-е (!) место в мире по индексу энергетической безопасности, 63-е – по индексу доступности энергии и 102-е место – по экологической устойчивости. По интегральному показателю энергетической трилеммы – 48-е место среди 125 стран мира.

Геостратегические игроки мировой торговли: единые цели – разные действия. Противоречия между целями глобальных геостратегических игроков приводят к войнам экономических интеграций. Глобальные тенденции либерализации торговли вызывают обратную реакцию регионального или национального протекционизма, даже несмотря на договор в рамках ВТО или региональные торговые соглашения.

США обеспечили себе сравнительное преимущество в глобальной конкуренции за счет более дешевого и экологического энергетического ресурса.

Используя политическое лидерство в регионе, Берлин допускает отклонение от единого европейского внешнеэкономического курса. Это ярко демонстрирует позиция этой страны в вопросе строительства "Северного потока-2", которая по меньшей мере не отвечает духу и букве Энергетической Хартии, не говоря уж о других международных соглашениях.

Энергетика Европы на тернистом пути к устойчивому развитию. Международное энергетическое агентство подчеркивает важность отношения к либерализации энергорынков как к процессу, а не как к событию. Пока же вместо единого конкурентного энергетического рынка ЕС существует совокупность национальных (региональных) олигопольных рынков, которые не очень сильно интегрированы между собой и у которых конкурентная среда обеспечивается не рыночными силами, а механизмами "независимого" государственного регулирования, которые, в свою очередь, используются опять-таки для достижения национальных приоритетов энергетической политики.

"Умная" энергетика и "мягкий" климат для всех. Но... в будущем. До 2050 г., по официальным прогнозам, международных энергетических учреждений, радикальные изменения в структуре мировой топливной корзины не ожидаются. Даже с учетом успешной реализации Парижского климатического соглашения угольная генерация до 2050 г. сохранит свои позиции на уровне 30% от суммарного производства электроэнергии.

Процесс перехода к использованию возобновляемых источников энергии и современных эффективных технологий уже начался, и вполне вероятно, что к 2050 г. будет полностью создана новая структура систем энергообеспечения.

Деловая столица, Украинские новости, 10.12.2018

Портал StockWorld, статья ["Приход инвестора в углепром сейчас кажется невероятным"](#)

[Роттердам+ позволил уйти от миллиардных дотаций, которые разворовывались - эксперты](#)

Авторы статьи отмечают, что убыточность украинских госшахт во многом вызвана не объективными экономическими факторами, а банальной коррупцией: заказы разыгрываются "среди своих" на "липовых" конкурсных торгах. Это подтверждают опрошенные ими эксперты и лидеры профсоюзов горняков.

Государство выделяло на поддержку госшахт огромные дотации, рассказывает глава ячейки профсоюза в ГП "Селидовуголь" **Сергей Павлов**.

Например, в 2013 году они составляли \$1,9 млрд. Однако, по словам лидера профсоюза горняков, "**чем больше дотаций давалось, тем больше воровалось**".

"Дотации свели к минимуму. На зарплаты шахтерам, чтобы погасить "голодные бунты", правительство перераспределяет часть средств, которые предназначаются на закрытие или модернизацию. Но это относительно небольшие суммы - около \$100 млн в год. Отрасль перешла на рыночные отношения, шахтам платят рыночную цену на уголь. Поэтому и масштаб коррупции снизился на порядок", - отмечают авторы.

Это подтверждает председатель Независимого профсоюза горняков Украины (НПГУ) **Михаил Волюнец**.

При этом отмечается, что закупки украинские госшахты по-прежнему производят по коррупционным схемам...

"Если будет хозяин - он сам себя грабить не будет: ему это невыгодно. Нам нужны конкретные целевые финансовые инвестиции - то ли государственные, то ли частные. Для развития шахт. Но нет инвестиций. Поэтому шахты простаивают. Фактически сегодня госшахты в Украине остановлены", - отметил глава профсоюза горняков. Однако, пишут авторы, иностранный инвестор не спешит заходить на украинские шахты.

Эксперт по вопросам госзакупок, глава правления "Transparency International Украина" **Андрей Марусов** подчеркнул, что "тема цен на уголь в Украине невероятно политизирована и находится под таким политическим давлением, что приход инвестора в углепром сейчас кажется невероятным".

Авторы статьи отмечают, что на сегодня наиболее вероятный сценарий - поэтапное закрытие убыточных госшахт. "Утешает лишь, что введение формулы "Роттердам+" позволило сделать этот процесс менее затратным для государства за счет снижения уровня коррупции", - говорится в статье.

Mind.kiev.ua, 11.12.2018

Європейський досвід в енергетиці: чого очікувати від нового енергоринку України

Фрагменти із інтерв'ю Філіпа Ковальські, директора по роботі з клієнтами енергетичного сектору SAP у Центральній та Східній Європі

Філіпп Ковальські

Інновації є на кожній ділянці енергетичного ланцюжка створення вартості, починаючи від видобутку, виробництва електроенергії (з традиційних та відновлюваних джерел), і закінчуючи передачею і постачанням. У зв'язку з появою нових послуг особлива роль інновацій також очевидна і на роздрібному ринку.

Найважливіше в тому, як визначати інновації та застосовувати їх на практиці.

Врешті-решт інновації повинні покращувати ефективність діяльності компанії і в кінцевому підсумку здійснювати позитивний вплив на якість послуг і можливість вибору для кінцевого споживача.

Компанії, що прагнуть бути інноваційними, повинні враховувати такі моменти:

Думати про інновації, як про процес. Так, бути інноваційною компанією означає постійно впроваджувати нові розробки.

Мати детальнішу картину тенденцій у галузі та потенційних можливостей інформаційно-комунікаційних технологій. Це дасть змогу досягти масштабного та

гнучкого середовища.

Виконавши ці базові умови, компанія повинна узгодити їх з завданнями та/або проблемами бізнесу.

Європейський енергетичний ринок стає все більш інтегрованим. Це, з одного боку, повна лібералізація, що дає різним вітчизняним та іноземним гравцям змогу виходити на нові роздрібні енергоринки та пропонувати нові продукти та послуги.

Крім того, ми спостерігаємо нові способи взаємодії між країнами на рівні операторів системи передач (TSO). Вдалим прикладом є проект FutureFlow, в якому чотири TSO з Румунії, Словенії, Угорщини та Австрії спільно з ІТ-компаніями, які створюють пілотну платформу для балансування спільної відновлюваної енергії між країнами.

Також ми спостерігаємо зростаючий попит на надійну технологічну підтримку у компаній-виробників, що об'єднали традиційні й відновлювані джерела енергії, щоб бути максимально задіяними на сучасних внутрішніх ринках.

Конкуренція. Новий енергетичний ринок в Україні – це більша конкуренція, нові правила, а отже – більш здорова поведінка енергетичних гравців. Це дасть позитивний імпульс для бізнесу та промисловості...

Послуги високого рівня. Безумовно, енергетичні компанії в Україні потребують переосмислення бізнес-моделі та процесів з точки зору споживача енергії... Спростуйте та додавайте вартість додатково до «продажу електроенергії», змінійте інтерфейс для ваших клієнтів і думайте про молоде населення як новий сегмент вашої аудиторії...

Кейси з енергоринку Європи. Є багато прикладів, які може використовувати Україна у сфері розподілу, продажів чи виробництва. Зокрема, великі енергетичні компанії – CEZ (Чехія), SSE (Великобританія), Innogy (Німеччина та Східна Європа), EoN (Німеччина та Східна Європа) – успішно працюють на лібералізованому ринку у країнах Центральної та Східної Європи. Також варто виділити діяльність великих та малих комунальних підприємств у Західній Європі, наприклад, у Німеччині, Австрії, Франції тощо.

Однак не існує одного «найкращого прикладу»...

Трансформація енергоринку України. Через три роки ринок в Україні зміниться, з'явиться більше гравців, а також зміняться бізнес та промисловий сектор. З'являться 1-2 компанії-лідера, які використовуватимуть складніший підхід, як це відбувається у багатьох європейських країнах.

Якою буде картина за 10 років? Роздрібний ринок послуг буде іншим на рівні країни, а також набагато більш інтегрованим у європейський, що дасть усім учасникам змогу отримувати переваги від економіки, а також підвищувати рівень енергетичної безпеки.

Додаткова інформація на цю тему

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, Терминал, 14.12.2018

[ЕБРР и ЧБТР выделяют EUR36 млн кредита на строительство в Украине трех СЭС](#)

Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) и Черноморский банк торговли и развития (ЧБТР) предоставят по EUR18 млн кредита для реализации компанией Rengy Solar B.V проекта по строительству в Николаевской области трех солнечных электростанций (СЭС), сообщила пресс-служба ЕБРР.

Общая установленная мощность станций составит 47 МВт.

Rengy Solar B.V принадлежит норвежскому девелоперу проектов по солнечной энергетике Scates Solar и Rengy Development (Киев).

"Обе компании имеют опыт реализации подобных проектов ЕБРР, но этот новый проект является первым для Scates Solar на рынке альтернативной энергетики Украины", – отмечает пресс-служба.

Данный проект финансируется ЕБРР в рамках программы финансирования альтернативной энергетики в Украине USELF III общим объемом в EUR250 млн.

Ранее Scates Solar подписала соглашение с Rengy Development о совместной реализации проектов по строительству СЭС в Николаевской области общей мощностью 47 МВт.

В сентябре сообщалось, что ЕБРР инвестирует \$2-4 млн в развитие новой системы поддержки стимулирования "зеленой" энергетики, в частности, "зеленых" аукционов.

Старший банкир департамента электроэнергетики банка **Ольга Еремина** заявила, что новая программа финансирования (после USELF-III) для возобновляемой энергетики может рассматриваться банком только после внедрения в Украине аукционов, которые позволят снизить тарифы на энергию, производимую ВИЭ.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ», 15.12.2018

Химера безубыточности государственных шахт

**Александр Амоша, академик НАН Украины,
директор Института экономики промышленности НАНУ;
Даниил Череватский, заведующий отделом
Института экономики промышленности НАН Украины**

Руководство Министерства энергетики и угольной промышленности Украины периодически, начиная с июня 2017 г., сообщает о мерах по увеличению добычи угля, модернизации угольных шахт и выводу их на уровень безубыточности.

Идея безубыточности кружила головы не одному поколению европейских управленцев и углепромышленников.

Компания RJB Mining (впоследствии переименованная в UK Coal), приватизировала в 1990-е большинство британских угольных активов, но не управлялась с угледобычей по рыночным правилам, что закончилось закрытием в 2015-м последней шахты, Kellingley.

Пользуясь субсидиями из бюджета, немецкие концерны в 60-70-е годы прошлого века провели полную модернизацию своего хозяйства. Но так и не позволили германским шахтам прийти к состоянию безубыточности. Последняя каменноугольная шахта в Германии будет закрыта в 2018 г.

По экономическим причинам пали угольные отрасли Франции, Бельгии, Нидерландов, Люксембурга и ряда других стран. Да и в новейшей истории Украины не достигла успеха ни одна правительственная программа, нацеленная на превращение угольной промышленности в рентабельную.

Объем бюджетной поддержки угольной промышленности увеличивался с каждым годом и в довоенном 2013-м в 1,5 раза превысил расходы на национальное здравоохранение, но и это не остановило деградацию шахт государственного сектора.

Издержки угледобычи на предприятиях тесно связаны с фондом заработной платы (ФЗП), и есть основания для объяснения наблюдаемого парадокса его (фонда)

влиянием. О решающем влиянии зарплаты на микроэкономику предприятий стали говорить относительно недавно.

В действительности угольная промышленность в Донбассе имела высокую себестоимость и в дореволюционный период, причем именно вследствие высоких расходов на рабочую силу. Если доля зарплаты в нефтяной промышленности составляла 10-15% от себестоимости, то в угледобывающей – 50-60%.

Рост зарплаты усугубляет убыточность шахт, потому что никакие повышения цен на уголь, включая обусловленные схемой "Роттердам+", не поспевают за ростом себестоимости. По шахте "Южнодонбасская №1" начиная с 2009 г. превышение себестоимости над ценой товарной продукции не было меньше 1,5 раза, в 2011-м и 2017г. дошло до двукратной отметки, рекордным оказался 2014г. – 2,6 раза. При такой экономике абсурдна сама идея безубыточности шахт государственного сектора.

Политика, говорил Бисмарк, есть искусство возможного. Поскольку повышение минимальной заработной платы – неизбежность, следует или отказаться от иллюзий по поводу безубыточности шахт, или менять отраслевое соглашение.

Если бизнес-структуры не могут существовать без угольной продукции шахт госсектора, пусть снаряжают очистной техникой свои дочерние фирмы и отправляют их добывать уголь по схеме корпоративной разработки шахтного поля.

Государственные же предприятия будут оказывать им платные услуги по транспорту и подъему грузов, проветриванию и водоотливу, энергоснабжению, вплоть до санитарного обслуживания персонала. Именно с этого в 90-е годы прошлого века начинался подъем "Красноармейской-Западной №1", ставшей впоследствии флагманом украинской угледобычи шахтоуправлением "Покровское".

А если бизнес-структуры могут существовать без угольной продукции шахт госсектора, то... вывод напрашивается сам.

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Энергореформа, 30.11.2018

Укрэнерго установило на ПС "Киевская" новый автотрансформатор с современной системой мониторинга

НЭК "Укрэнерго" ввело в эксплуатацию второй автотрансформатор 750/330 кВ мощностью 999 МВА на подстанции 750 кВ "Киевская"), сообщила пресс-служба предприятия.

По ее данным, новый АТ-1 оборудован современными системами мониторинга и пожаротушением SERGI. Система мониторинга позволяет дистанционно следить за основными режимами работы АТ-1, формирует предупредительные и аварийные сигналы относительно предельных режимов его работы, позволяет отслеживать техническое состояние автотрансформатора и при необходимости своевременно принимать необходимые меры.

Проект по установке второго автотрансформатора на ПС "Киевская" реализован "Укрэнерго" вместе с хорватской компанией Dalekovod за счет кредитных средств Европейского инвестиционного банка и Европейского банка реконструкции и развития.

По словам замдиректора по оперативному управлению - главного диспетчера НЭК **Виталия Зайченко**, установление второго автотрансформатора снизило нагрузку на существующие автотрансформаторы 750/330 кВ столичного региона,

что повышает надежность энергоснабжения Киевского региона и столицы.

Как сообщалось, завершить строительство ЛЭП 330 кВ "Чернобыльская АЭС – Киевская" и "Северная – Киевская" планируется летом 2019 года.

Терминал, 30.11.2018

Укренерго будує у Західній Україні 180 км волоконно-оптичної лінії зв'язку

Укренерго завершує масштабне будівництво волоконно-оптичної лінії зв'язку Рівненська АЕС – Грабів – Рівне – ХАЕС, повідомляє прес-служба «Укренерго».

Волоконно-оптична лінія зв'язку (ВОЛЗ) довжиною 176,9 км проходитиме територією Волинської, Рівненської та Хмельницької областей. З них 85 км по повітряній лінії (ПЛ) 330 кВ Рівненська АЕС – Грабів, 23,6 км – по ділянці ПЛ 330 кВ Рівненська АЕС – Рівне та 68,3 км – по ПЛ 330 кВ Хмельницька АЕС – Рівне. Проект було розпочато в кінці 2016 року, завершення заплановане у першому півріччі 2019 року. Загальна вартість обладнання та монтажних робіт за проектом складає майже 168 млн грн. Його фінансування здійснюється в рамках Інвестиційної програми Укренерго за рахунок прибутку.

РБК-Украина, 30.11.2018

У Центрі Разумкова прогнозують введення РAB-регулювання у 2019-2020 рр.

Перехід на РAB-регулювання ринку електроенергії може дати 10 млрд доларів інвестицій за 20 років.

Впровадження стимулюючого ціноутворення ринку електроенергії на основі РAB-регулювання в Україні можливе у 2019-2020 роках.

Проблеми регулювання обговорювалися на конференції The State of Ukraine's Energy Sector, яка була присвячена ролі України в світових енергетичних процесах та пройшла в штаб-квартирі Atlantic Council у Вашингтоні.

Як зазначають у Центрі Разумкова, діюча дотепер система ціноутворення "витрат плюс" не стимулює енергорозподільні компанії до інвестування. Навпаки, підприємства схильні до завищення штучних витрат, а не до інвестицій в оновлення інфраструктури.

"Середній термін експлуатації електричних мереж в Україні становить 40 років, а рівень їх зношеності - близько 70%, - застерігає директор енергетичних програм Центру Разумкова **Володимир Омельченко**. - У разі збереження даного порядку визначення тарифів, енергетична система Україна вже невдовзі не буде у змозі надійним чином забезпечувати споживачів електричною енергією".

Як підкреслив головний науковий співробітник Центру стратегічних та міжнародних досліджень **Едвард Чоу**, "головним сигналом для залучення іноземних інвестицій в українську енергетику має стати достатній рівень розвитку внутрішнього бізнесу, який працюватиме над модернізацією інфраструктури".

На думку учасників конференції, Україна, впровадивши модель стимулюючого ціноутворення, зокрема на основі РAB-регулювання, стимулюватиме потенційних інвесторів вкладати кошти у реконструкцію й модернізацію енергетичної інфраструктури, що призведе до залучення у наступні 20 років додаткових 10 млрд доларів в економіку держави.

"На сьогодні якість розподілу електричної енергії в Україні найгірша серед країн Європи. Однак, НКРЕКП дотепер не вдається увести стимулююче регулювання з причини потужного тиску на регулятора політиків популістів й

низького рівня платоспроможного попиту в країні", - наголошується в публікації Центру Разумкова.

...з посиленням на аудит Енергетичного співтовариства, українські розподільчі мережі недофінансовані, це позначається на якості постачання електроенергії кінцевим споживачам. В Енергоспівтоваристві відзначають, що перехід на стимулююче тарифоутворення відіб'ється на вартості електроенергії, однак тарифи для побутових та непобутових споживачів залишаться найнижчими в Європі.

Финансовые новости Украины, 30.11.2018

[Украина нацелилась на "энергетический безвиз" с ЕС](#)

Минэкономразвития работает над процессом интеграции отечественной энергосистемы в европейскую ENTSO-E.

Присоединение Украины к энергосистеме Европы позволит получить «электроэнергетический безвиз». Об этом во время 10-го заседания украинско-немецкой группы высокого уровня в Берлине заявил министр регионального развития, строительства и ЖКХ Украины **Геннадий Зубко**.

По его словам, поддержка энергетической отрасли, инфраструктурных проектов, макрофинансовая помощь, продолжение сотрудничества с такими финансовыми институтами как KfW (банк Федерального Правительства Германии - ред.) - ключевые направления сотрудничества Украины и Германии.

"Кроме финансовой поддержки - это техническая помощь, немецкие технологии, технические решения, направленные на достижение оптимального баланса между стоимостью термореновации и максимальным эффектом по экономии энергоресурса. Договорились о совместной разработке маршрутной карты по процессу интеграции энергосистемы Украины в энергосистему Европы (ENTSO-E). Присоединение к европейской энергосистеме позволит создать в Украине полноценный либерализованный рынок электроэнергии, так называемый "электроэнергетический безвиз", - отметил Зубко.

Министр добавил, что в направлении приближения украинской системы качества к европейской, Минэкономразвития начинает программу Твиннинг Федерального министерства экономики и энергетики Германии в сфере стандартизации.

Интерфакс-Украина, UA Energy, Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 03.12.2018

[Доля "Укрэнерго" в объеме продаж "Турбоатома" в 2018 г. вырастет вдвое](#)

Доля АО "Укрэнерго" в общем объеме реализованной продукции АО "Турбоатом" (Харьков) по итогам 2018 года, как ожидается, вырастет вдвое по сравнению с 2017 годом - до около 30%, сообщается на сайте "Турбоатома".

В ноябре текущего года "Турбоатом" отгрузил четвертый гидроагрегат Днестровской ГАЭС, и готов поставить гидротурбины и оборудование для 5, 6 и 7-го гидроагрегатов.

"Строительство Днестровской ГАЭС - самый масштабный проект современной Украины. Гидроагрегаты ГАЭС созданы по собственному проекту "Турбоатома", а спроектированы и изготовлены "Турбоатомом" и "Электротяжмашем", - напоминают в пресс-службе.

В сообщении также подчеркивается, что компании сотрудничают уже не одно десятилетие, реализовав ряд крупных проектов.

В частности, только за последние два года между "Турбоатомом" и "Укрэнерго" подписаны контракты на сумму около 5,5 млрд грн: Каневская ГЭС, Киевская ГАЭС, Среднеднепровская ГЭС, Днепровская ГЭС-2, Каховская ГЭС, Днестровская ГЭС и ГАЭС.

В целом же, отмечают на "Турбоатоме", за время сотрудничества предприятий энергетика Украины получила 103 запущенных гидроагрегата в составе 10 гидроэлектростанций общей мощностью 5747 МВт; строятся Каневская ГАЭС и Каховская ГЭС-2.

Помимо этого, более 20 лет реализуются крупномасштабные проекты реконструкции и модернизации оборудования – на сегодня на 67 гидроагрегатах проведена реконструкция и продлен срок эксплуатации минимум на 30-40 лет, повышена мощность.

"Турбоатом" - единственный в Украине производитель турбинного оборудования для гидро-, тепловых и атомных электростанций. География поставок предприятия охватывает 45 стран Европы, Азии, Америки и Африки.

Facebook, 04.12.2018

Вікторія Войціцька: Закінчилось непросте засідання Комітету з ПЕК, на якому депутати мали ухвалити узгоджений законопроект щодо "зелених" аукціонів

Вікторія Войціцька

Узгоджений проект закону депутати ухвалили. Знову комітетська більшість зіграла за галузевих лобістів і проти споживача. Замість моєї пропозиції запровадити аукціони вже в I-му півріччі наступного року цей період хочуть відтягнути до 1 січня 2020-го.

Коло учасників навмисне планують звужити лише до найбільших пускових комплексів...

Якщо погоджений сьогодні документ стане законом, ми не побачимо справжніх аукціонів і суттєвого зниження тарифів альтернативної енергетики ще принаймні кілька років.

Щорічне зростання «зеленої» енергетики на 1-2 ГВт завдяки «жирним» тарифам буде витягувати всі соки з інших видів генерації. Зводячи нанівець будь-які спроби модернізувати наші «традиційні» електростанції і підвищити соціальні стандарти роботи їхнього персоналу. Адже існує прогноз, що у наступному році за чинного «зеленого» тарифу зростаюча ВДЕ «вимігатиме» з ринку до 25% виручки. **Це значить, якась генерація цю виручку не отримає.**

Не будемо також забувати, що підвищення вартості енергетичного «міксу» має хтось оплатити.

Перший раунд ви виграли – отримали погодження документу, який вважаєте вигідним. Але попереду голосування в залі. Ми не відкликаємо наш альтернативний законопроект 8449-5. Будемо боротися за його підтримку більшістю депутатів.

Колеги мають визначитися, чиї інтереси вони відстоюватимуть – галузевих лобістів чи мільйонів українських споживачів.

Урядовий портал, 04.12.2018

[Україна-Португалія: широкі можливості для взаємовигідного "зеленого" бізнесу](#)

Актуальні та перспективні проекти для українсько-португальського

«зеленого» бізнесу обговорив Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук** із представниками Державного агентства з торгівлі та інвестицій при Міністерстві закордонних справ Португалії (АІСЕР) та Посольства Португалії в Україні.

Зустріч стала ще одним важливим кроком у виконанні Меморандуму про співпрацю між Держенергоефективності та Національним директором енергетики та геології Португалії, підписаного у грудні 2017 року.

АІСЕР займається залученням інвестицій у Португалію та сприяє розширенню участі португальського бізнесу на міжнародній арені, у тому числі у відновлюваній енергетиці.

Загалом, Португалія планує досягти 31% «зеленої» енергії у кінцевому енергоспоживанні до 2020 року.

Крім цього, сторони обговорили динаміку розвитку «чистої» енергетики в Україні, діючі стимули та плани щодо переходу на популярну у світі систему аукціонів.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 04.12.2018

[ТЕЦ готові віддати громаді](#)

Передати державну ТЕЦ до комунальної власності просять владу депутати Херсонської міськради. Відповідне звернення до Кабінету Міністрів України та Фонду держмайна вони ухвалили на сесії. Таку саму пропозицію раніше неодноразово озвучував міський голова Володимир Миколаєнко. Однак тепер у ній є істотна пересторога: громада готова забрати об'єкт, що обігриває майже половину обласного центру, але без його старих і нових боргів, які сягають 350 млн грн.

ФДМУ кілька разів намагався продати ТЕЦ з аукціону, встановлюючи ціну втричі меншу за її борги. Однак торги щоразу зривалися через відсутність охочих взяти на себе такий тягар. Тепер міськрада пропонує реальну альтернативу – депутати розуміють, що утримання великого підприємства та його мереж, до яких підключено понад шістьсот житлових багатоповерхівок, десятки дитсадків, шкіл і лікарень, навіть без погашення боргів є справою витратною. Але без цього поки що не обійтись – таку кількість нерухомості швидко перевести на автономний обігрів найближчими роками навряд чи вдасться.

ExPro.com.ua, 04.12.2018

[Номінаційний комітет розпочав підготовку до відбору членів наглядової ради «Укргідроенерго» і «Енергоатому»](#)

Комітет з призначення керівників особливо важливих для економіки підприємств (Номінаційний комітет) розпочав підготовку до відбору членів наглядової ради ПрАТ «Укргідроенерго» і НАЕК «Енергоатом», на сторінці Facebook повідомив міністр Кабінету Міністрів **Олександр Саєнко**.

«На наступний рік ми плануємо сформувати ще п'ять наглядових рад для особливо важливих державних підприємств. Вже розпочали підготовку до відбору по «Укргідроенерго» і «Енергоатому». Згодом визначимо ще три підприємства», - заявив він. Крім цього, Саєнко підкреслив важливість формування професійних наглядових рад. Зокрема, він зазначив, що це шлях від ручного управління державними підприємствами до впровадження на них сучасних інструментів корпоративного управління.

Нагадаємо, на початку жовтня Кабінет Міністрів затвердив наглядову раду НЕК «Укренерго».

Від держави в неї увійшли: **Сергій Кушнір, Максим Немчинов і Олександр Поплавський**. Незалежними членами наглядової ради стали: **Шевкі Аджунер, Педер Андреасен, Олів'є Апперт і Луїджі де Франсиско**.

ГлавКом, 07.12.2018

ДТЕК працює з витратами та покращує свої операційні показники, - Паращій

Тариф для теплових електростанцій та ціна вугілля не єдині фактори, що впливають на фінансові показники групи ДТЕК. Компанія наразі не показує високих фінансових результатів, однак ефективно конфігурує свої послуги.

Про це заявив керівник аналітичного відділу інвестиційної компанії Concorde Capital **Олександр Паращій**.

«Ціни на вугілля в світі зростають. Принаймні, якщо дивитися за 9 місяців. Відповідно компанія на цьому заробляє. Те саме по тарифам на електроенергію. Вони хоча не суттєво зросли або, можна сказати, майже не зросли, але компанія, в принципі, є досить ефективною, вони працюють зі своїми витратами і покращують свої операційні показники», - заявив Паращій.

За словами експерта, складовими тарифу на електроенергію є власне її вартість, плата за маневреність, плата за потужність тощо.

Паращій підкреслює, що на сьогодні фінансові показники групи ДТЕК покращуються, але не є завищеними. **«Минулого року той же ДТЕК-Енерго був страшно збитковий, цього року він трошки більш прибутковий. Але все одно фантастичних результатів не показує. Але на показник чистого прибутку люди, які дружать з головою, в Україні не дивляться»**, - каже експерт.

За його словами, важливим фактором є операційний прибуток. «Він (операційний прибуток, - ред.) справді у компанії ДТЕК дуже зростає, майже на 30%, якщо дивитися по звітності за 9 місяців, до майже 19 мільярдів гривень. Дуже непоганий результат», - заявив Паращій.

Як повідомлялося, згідно звіту компанії, **за дев'ять місяців 2018 року EBITDA (операційний прибуток до сплати процентів, податків та амортизації) склав 19,0 млрд грн. Дохід групи ДТЕК за січень-вересень - 119,8 млрд грн, чистий прибуток - 3,4 млрд грн.**

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 07.12.2018

Чому торфобрикет стає дефіцитом

Іван Киричик, директор ДП «Волиньторф»

Волинська область посідає перше місце в Україні щодо запасів торфу — 250 мільйонів тонн, або 21% усіх його покладів у країні, знаходяться саме в надрах цього краю. Видобуток і промислово переробку цінної енергетичної сировини здійснює державне підприємство «Волиньторф», яке об'єднує два торфобрикетні заводи: Маневицький і «Сойне». Їхня частка у загальнодержавному виробництві торфобрикетів нині становить 55%.

Але водночас маємо серйозну проблему, яку досі не можемо розв'язати. Сьогодні державному підприємству, яке має ліцензії на видобуток торфу, землю під розробку нових торфовищ не дають.

Потужності заводу «Сойне» — 90 тисяч тонн, Маневицького — 30 тисяч. Тобто за рік можемо виробляти 120 тисяч тонн торфобрикетів. Серед споживачів — бюджетні та комунальні установи, населення. Сьогодні з нами співпрацюють також

деякі цукрові та спиртові заводи, які через високу ціну газу перейшли на торф.

За 2017-й виготовили 117 тис. тонн, за одинадцять місяців 2018-го — 107 тис. За рік буде понад 120 тис. тонн. Та навіть якби довели виробництво до 200 тис. тонн, цього також було б замало. Бо торфобрикети нині — доволі ходовий товар.

Ми вже втратили чотири земельні ділянки. Спливли терміни оренди, і нам їх не продовжили. По двох земельних ділянках справи перебувають у суді, а ще по двох аналогічно в серпні закінчився договір оренди — це вже при нинішньому голові ОДА **Олександрові Савченку**. Шукають різні причини, тільки б не продовжити договори оренди. Плюс стоїть питання приватизації підприємств «Волиньторф» і «Рівнеторф», які сьогодні прибуткові в цій галузі. Ми поставили питання: чому саме прибуткові? Адже аналогічні підприємства є в Чернігівській, Житомирській, Хмельницькій, Сумській, Київській областях, які практично лежачі. Якщо з державницької позиції підходити, то треба саме їх приватизувати. Ні, їх не чіпають, хай вони і надалі залишаються тягарем для держави, а заберемо прибуткові.

А використовувати торф як енергоресурс вигідно. Наш житловий масив, школа, дитячий садочок опалюються від заводу. У нас доволі тепло, комфортно. Реалізуємо тепло комунальному підприємству Прилісненської ОТГ. Минулого ж року за опалення трикімнатної квартири у мене «набігало» 287 гривень. Цього року ми трохи збільшили тариф, і буде майже 700 гривень. Якщо живете у Луцьку чи в Києві, то можете порівняти. Таку вигоду мають й інші споживачі наших торфобрикетів.

Деловая столица, Капитал, 11.12.2018

НКРЭКУ требует от Минэнерго изменить энергобаланс

В Прогнозный баланс электроэнергии ОЭС Украины на 2019 год будут внесены радикальные изменения, на этом настаивает НКРЭКУ.

В отличие от первоначально утвержденного 28 сентября 2018 года энергобаланса, новая редакция документа предусматривает резкое увеличение производства атомной и гидроэлектроэнергии. В свою очередь, доля тепловой и "зеленой" электроэнергии будет снижена.

Согласно обновленного Прогнозного баланса НАЭК Энергоатом должен выработать на 700 млн кВт-час больше ранее утвержденного плана (рост с 83045 до 83745 млн кВт-час). Предполагается, что ЧАО «Укрэнерго» увеличит производство электроэнергии с 8900 до 9600 млн кВт-час.

В свою очередь, производство электроэнергии из альтернативных источников будет снижено на 400 млн кВт-час, теплоэлектроцентралями (ТЭЦ) - на 600 млн кВт-час, тепловыми электростанциями (ТЭС) - на 3200 млн кВт-час.

Также предусмотрено снижение прогноза потребления электроэнергии в 2019 году на 2500 млн кВт-час.

По данным собеседника в Министерстве энергетики и угольной промышленности, большинство генерирующих компаний не согласны с новым вариантом энергобаланса. В частности, НАЭК Энергоатом не согласовывает увеличение производства атомной электроэнергии в связи с существующим графиком ремонтных работ, срыв которого может привести к рискам техногенного характера.

Как известно, согласно Положению формирования прогнозной оптовой рыночной цены электроэнергии (ОРЦ), цена электроэнергии формируется НКРЭКУ на основе Прогнозного баланса электроэнергии ОЭС Украины, утверждаемого Министерством.

Додаткова інформація на цю тему – Цензор.Нет, Левый берег (интернет-издание), Украинские новости, 12.12.2018 **"Предложенный министерством энергобаланс грозит новым Чернобылем, - представитель НАЭК "Энергоатом" Амосова"**. НАЭК "Энергоатом" считает необоснованным новый энергетический баланс, предложенный Министерством энергетики и угольной промышленности, в котором на 700 млн кВтч увеличена доля атомной генерации на следующий год.

Об этом заявила **Татьяна Амосова**, директор по инвестициям и перспективному развитию НАЭК "Энергоатом", в НКРЭКУ во время обсуждения тарифов компании на 2019 год.

"Эта позиция министерства необоснованная. Она будет напрямую влиять на безопасность эксплуатации наших электростанций. Мы не можем согласиться с этой позицией министра, она незаконна, мы будем ее оспаривать", - подчеркнула она.

"Введение в действие брызгальных бассейнов в конце следующего года дало бы в 2020 году плюс 700 миллионов киловатт-часов. И мы бы с этим согласились абсолютно. Но просто добавлением киловатт-часов к нашей выработке не является обоснованным. Мы свою позицию опубликовали. Мы обратились к министру. Мы предоставили официальную нашу позицию к вам (НКРЭКУ)", - сказала Амосова.

Енергоатом, ЮУАЕС, 13.12.2018 **«Тетяна Амосова: Додаванням кіловат-годин у балансі збільшити виробництво електроенергії неможливо»**. У своєму виступі на засіданні НКРЕКП віце-президент Енергоатома **Айдин Айсін** також не погодився з позицією Мініенерго щодо перегляду прогнозного виробництва електроенергії атомними електростанціями. «Енергоатом чомусь завжди карають двічі. Запропоноване підвищення виробництва електроенергії Компанія не виконає з технічних причин, тому що це неможливо. Причини зрозумілі – це зона відповідальності Енергоатома. Компанію за це покарають, навіть попри те, що ми категорично проти такої зміни балансу. Більш того, недовиробництво прямо вплине на прибуткову частину фінансового балансу Енергоатома. Відтак, через брак фінансування Компанія не виконає ряд запланованих програм, у тому числі й інвестиційних. І за це Енергоатом в подальшому знову буде оштрафовано, а кошти невиконаних заходів інвестпрограми вилучать з тарифу», - констатував віце-президент Енергоатома.

Тетяна Амосова окремо звернула увагу членів НКРЕКП на вкрай недостатнє фінансування пріоритетних для Енергоатома проєктів капітального будівництва. «Це, перш за все, комплекс з переробки радіоактивних відходів (КПРАВ) на ХАЕС, за яким укладено контракт вартістю 3,5 мільйони євро на постачання обладнання, і кошти на забезпечення цього контракту взагалі не враховано в тарифі. Водночас вже у першому кварталі 2019 року ми мусимо сплатити 32 млн грн авансу. Це дуже важливий для нас проєкт, тому що він входить до комплексу тих заходів, які ми виконуємо у рамках продовження термінів експлуатації енергоблоку №1 ХАЕС, адже тимчасові сховища для РАВ на станції вже зайняті. Відтак, якщо ми не реалізуємо проєкт з будівництва комплексу з переробки радіоактивних відходів на ХАЕС, наступного року ми не отримаємо ліцензію Держатомрегулювання на експлуатацію енергоблоку №1 ХАЕС у понадпроєктний термін. Крім того, звертаю увагу на проєкт з будови брызгальних басейнів на ЮУАЕС. Енергоатом надав до НКРЕКП усі укладені контракти за цим проєктом. Компанії необхідні кошти на завершення робіт і введення I черги брызгальних басейнів у 2019 році. Наразі в тарифі не передбачено жодної копійки для виконання будівельних робіт. Цей проєкт надзвичайно важливий для країни. Він дозволить у 2020 році, додатково підвищити

виробництво електроенергії, як мінімум на 700 млн кВт-год. Навіть за умови дуже високих температур влітку на ЮУАЕС ми зможемо додатково виробляти 1500 млн кВт-год електроенергії, оскільки реалізація цього проекту дозволить покращити технічні показники - знизить температуру циркуляційної води. І саме на цей проект Енергоатом не має коштів – вони невраховані НКРЕКП. Якщо необхідні 700 млн грн з'являться, наприклад, у вересні 2019 року, то ми не виконаємо всіх запланованих робіт», - відзначила Тетяна Амосова.

Комментарии, Украинские новости, Подробности, 13.12.2018 **«Министерство должно учесть позицию Энергоатома по прогнозному балансу электроэнергии, - эксперты»**. Министерство энергетики и угольной промышленности при формировании прогнозного баланса на следующий год должны учесть позицию генерирующих компаний.

В первую очередь, это касается НАЭК «Энергоатом»... Об этом в комментариях заявили **Светлана Голикова**, член Стратегического Совета ОО «Киевский институт энергетических исследований», и **Владимир Омельченко**, директор энергетических программ Центра Разумкова.

Он также подчеркнул, что не видит серьезного методологического подхода к формированию баланса. По словам Светланы Голиковой, министерство должно учесть позицию Энергоатома и пересмотреть баланс.

Апостроф, Деловая столица, Український Бізнес Ресурс, 12.12.2018 **«Атомщики не согласны с изменением прогнозного энергобаланса на 2019 год»**. Директор по вопросам информации и связям с общественностью ассоциации "Украинский ядерный форум" **Ольга Кошарная** раскритиковала намерения Минэнергоугля увеличить план АЭС по выработке электроэнергии

"700 миллионов киловатт дополнительно - это потребует сдвига ремонтных кампаний. К сожалению, если вовремя не проводить замену оборудования, в частности не реакторного острова, а электротехнического, то такой сдвиг кампании может привести к отказу оборудования второго класса безопасности, которое не влияет на ядерную безопасность, но блок останавливается. И уже такое было, когда после начала блокады Донбасса, дефицит угля, АЭС работали до 68%, начиная с марта, конца февраля вместе с ГЭС. А потом начались отказы. То есть, вместо увеличения может быть обратный эффект", - подчеркнула она.

Капитал, 12.12.2018 **«Рябцев о новом Энергобалансе: "Энергоатом" продолжает использоваться как дойная корова»**. Геннадий Рябцев, директор специальных проектов НТЦ «Психея» заявил, что: «В правительстве делают вид, что не понимают проблем, которые могут возникнуть с обеспечением безопасного функционирования атомных реакторов. То есть, сейчас все делают вид, что атомная генерация работала и будет работать без сбоев, и никакой поддержке этой сфере топливно-энергетического комплекса предоставлять не следует. То есть, „Энергоатом“ продолжает использоваться как дойная корова».

ExPro, 19.12.2018 **«Збільшення виробництва електроенергії АЕС на 40 млн кВт-год в січні є технічно необґрунтованим – Енергоатом»**. НАЕК «Енергоатом» не погодив проект прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на січень 2019р. Про це йдеться в листі першого віце-президента – технічного директора «Енергоатома» **Олександра Шавлакова** до НЕК «Укренерго» і Директорату енергетичних ринків Міненерговугілля.

«Запропоноване ДП «НЕК «Укренерго» збільшення на 40 млн кВт-год

виробництва електроенергії на АЕС у січні з 8050 до 8090 млн кВт-год на наш погляд є безпідставним та технічно необґрунтованим», - йдеться в листі.

Facebook, 12.12.2018 «**Вікторія Войцицька: НКРЕКП та Міненерговугілля граються в наперстки з Енергоатомом**», Виктория Войцицкая.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 11.12.2018
Може, НКРЕКП втрутиться?

Павло Поліщук

Енергетики вимагають передавати дані лічильника через Інтернет, або надсилати повідомленням. Через відсутність такої можливості практично щомісяця кількість спожитої електроенергії Київобленерго виставляє у квитанції багатьох сільських клієнтів «зі стелі», називаючи це «прогнозованими даними лічильника...» Наприклад, використав за місяць 60 кВт/год, а поставили 230. І замість 54 грн мушиш заплатити 308 грн. Адже тариф, що перевищує 100 кіловат, становить уже 1,68! Уявляєте, які суми набігають у масштабах району, області?! Чи не тут криється ота корупційна складова, про яку так люблять говорити чиновники, а от виправляти становище не поспішають. І НКРЕКП мовчить. Напевно, так вигідно?

<http://www.golos.com.ua/article/311177>

Бизнес.Цензор.Нет, EIR Center, 11.12.2018

Фонд госимущества отменил конкурс по приватизации "Центрэнерго"

"Фонд государственного имущества отменил конкурс по приватизации Центрэнерго. 4 года подготовки к приватизации можно считать завершенным", - сообщил бывший член Нацкомиссии регулирования в сфере теплоэнергетики и коммунальных услуг **Андрей Герус**.

... причиной отмены конкурса стали неправильно поданные документы.

Кроме того, компания "Нефтебитумный завод" (Беларусь) подозревается СБУ в том, что имеет прямое отношение к стране-агрессору, а потому не могла быть допущена.

В то же время, что касается компании **Виталия Кропачева**, она не смогла предоставить подтверждение происхождения финансов на покупку "Центрэнерго" (\$6 млрд).

Следующий конкурс будет объявлен в начале следующего года.

Как сообщалось, ранее стало известно, что на приобретение 78,289% акций энергогенерирующей компании ПАО "Центрэнерго" претендуют пять компаний. Это ООО "Укрдонинвест", ООО "Форбс Энд Манхеттен Украина", ООО "Баланс Групп", белорусский "Нефтебитумный завод" и Georgian International Energy Corporation LLC.

Утвержденная Кабмином стартовая цена продажи акций "Центрэнерго" составляет 5,99 млрд грн.

ПАО "Центрэнерго" по итогам 2017 года увеличило чистую прибыль в 4,9 раза (на 1,5 млрд грн) по сравнению с 2016 годом – до 1,89 млрд грн.

В состав "Центрэнерго" входят три ТЭС: Углегорская (Донецкая область), Змиевская (Харьковская область) и Трипольская (Киевская область), суммарная проектная мощность которых составляет 7660 МВт — около 14% от общей установленной мощности Украины. На ТЭС компании установлены 23 энергоблока мощностью от 175 до 800 МВт, из которых 18 блоков – угольные, остальные пять

предназначены для использования газомазутного топлива. 78,289% акций компании принадлежит государству в лице Фонда государственного имущества.

Додаткова інформація на цю тему – Украинские новости, 12.12.2018 "Международные инвесторы не зашли на "Центрэнерго" из-за расследования НАБУ по "Роттердам +", - Майстренко". Конкурс по приватизации ПАО "Центрэнерго" не заинтересовал иностранных инвесторов из-за негативного информационного фона вокруг тепловой энергетики, в частности, расследования НАБУ дела "Роттердам+" и отсутствия настоящих реформ. Об этом в своем блоге "Центрэнерго": show must go on" на Uaenergy написал заместитель директора Центра "Энергобизнес" **Александр Майстренко**.

Он напомнил, что Фонд государственного имущества отменил конкурс по приватизации ПАО "Центрэнерго" за два дня до его проведения.

По словам А. Майстренко, в Кабмине призывают Фонд госимущества и советника по приватизации более основательно подготовиться к продаже "Центрэнерго", чтобы заинтересовать "серьезные иностранные компании".

"Но не это отталкивает западного инвестора. Отсутствие верховенства права и коррупция отбивают всякое желание инвестировать в Украину. Игнорирование западными компаниями конкурса - это и своеобразная оценка наших "реформ", - написал он. И напомнил, что до начала работы нового энергорынка осталось не так много времени, но есть опасения, что внедрение энергорынка может не произойти в оговоренные сроки - с июля 2019-го.

"Правительство, которое должно стать драйвером энергореформы, сейчас фактически самоустранилось от этой работы. Координационный центр по внедрению нового рынка электрической энергии при Кабмине, в котором председательствует вице-премьер **В. Кистион**, раз собирался на заседание 20 апреля 2018, если верить сайту центра. **Чиновники в том числе и в профильном министерстве, прекрасно отшлифовали "реформаторскую" риторику, перелетая с одной круглого стола на другой. Но когда дело доходит до крайне болезненных для энергорынка вопросов (долги, перекрестное субсидирование, стимулирующее регулирование и многое другие), вдохновение куда-то исчезает и включается режим "отложенного решения". А на "авось" западный инвестор уже не покупается", - резюмировал Александр Майстренко.**

Українські Новини, 20.12.2018 **«Україна зобов'язалась перед МВФ в рамках Меморандуму про економічну та фінансову політику продати держпакет акцій "Центрэнерго" в 1 половині 2019».** Україна взяла на себе зобов'язання перед Міжнародним валютним фондом в рамках Меморандуму про економічну та фінансову політику продати держпакет акцій державної енергогенеруючої компанії "Центрэнерго", а також вугільної компанії "Краснолиманська"...

Про це сказано в листі про наміри України перед МФВ.

Укринформ, EIR Center, 11.12.2018

Энергоатом и Укрэнерго недополучили \$2,5 миллиарда инвестиций

ГП "НАЭК "Энергоатом" и ЧАО "Укрэнерго" из-за задержки с внедрением рынка электроэнергии недополучили 2,5 млрд долл. инвестиций.

Об этом на пресс-конференции в Укринформе сказал эксперт направления "Энергетика" «Украинского института будущего» **Анриан Прокип**.

"Мы оценили, насколько мы ежегодно теряем от того, что задержались с

введенням ринку. Это – более 12 млрд долл. потерь. Это – недополучение инвестиционного ресурса основными игроками на сумму 2,5 млрд долл., среди которых Энергоатом и Укрэнерго, это увеличение сумм задолженности ГП "Энергорынок" перед производителями, которая по состоянию на 1 января 2018 года составляла более 1 млрд долл. США", - сказал Прокип.

Інформація на цю тему – Укринформ, 11.12.2018 «Реформа рынка электроэнергии даст дополнительно бюджету \$12 миллиардов – эксперт».

Бизнес.Цензор.Нет, Капитал, Mind.kiev.ua, 12.12.2018

Укрэнерго запустила тестовую платформу торгов на балансирующем рынке электроэнергии

НЭК "Укрэнерго" в тестовом режиме запустила платформу торгов на балансирующем рынке электроэнергии, заявил глава компании **Всеволод Ковальчук**. Об этом Ковальчук написал в Facebook.

"Но оцените: ровно в день, предусмотренный законом о рынке электроэнергии, мы запустили платформу для имитации торгов на балансирующем рынке. В режиме реального времени, период 15 минут. Все по-настоящему, только без расчетов между участниками рынка", - добавил Ковальчук.

Больше о балансирующем рынке электроэнергии читайте в спецпроекте БизнесЦензор Что нужно для запуска рынка электроэнергии в Украине.

https://biz.censor.net.ua/news/3101888/ukrenergo_zapustila_testovuyu_platformu_torgov_na_balansiruyuschem_rynke_elektroenergii

Українські Новини, Інтерфакс-Україна, Бизнес.Цензор, Энергореформа, 12.12.2018
Кабмін визначив "Укрінтеренерго"

постачальником "останньої надії" на ринку електроенергії

Кабінет Міністрів визначив ДПЗД "Укрінтеренерго" постачальником "останньої надії" на ринку електроенергії з 1 січня 2019 до 1 січня 2021 року, визначивши територією здійснення його діяльності територію України, крім території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють (або здійснюють не в повному обсязі) свої повноваження.

Це рішення було прийнято на засіданні уряду в середу.

Згідно з пояснювальною запискою, відповідно до Закону "Про ринок електроенергії", власники локальних електромереж протягом 18 місяців (до 11 грудня 2018 року) повинні юридично відокремити діяльність із розподілу електроенергії та діяльність із її постачання споживачеві.

При цьому, оскільки оператори систем розподілу не матимуть право здійснювати поставку електроенергії через 18 місяців із дня набрання чинності законами, ліцензії на поставки за регульованим тарифом будуть анульовані.

Тому споживачі (крім побутових і малих непобутових), яким на день набрання чинності законами поставки здійснював постачальник за регульованим тарифом, повинні до 11 грудня вибрати електропостачальника і укласти з ним договір про постачання електроенергії.

У разі невибору нового електропостачальника, а також якщо обраний енергопостачальник нездатний надалі виконувати свої зобов'язання з постачання електроенергії, постачання електроенергії такому споживачеві здійснюється постачальником "останньої надії".

Згідно із законодавством, постачальник "останньої надії" - це енергопостачальник, який не має права відмовити споживачу в укладенні договору про постачання електричної енергії на обмежений період часу.

З метою безперервного отримання електроенергії споживачем держава визначає постачальника "останньої надії", який буде гарантовано здійснювати поставку електроенергії споживачам обмежений період часу (90 днів).

Визначення постачальника "останньої надії" здійснюється Кабінетом Міністрів, за результатами проведеного конкурсу, однак зараз конкурс не проведено.

Кабмін отримав повноваження без проведення конкурсу визначити електропостачальника державної форми власності, на якого з 1 січня 2019 р., тимчасово, на термін до 1 січня 2021 р. будуть покладені функції постачальника "останньої надії".

Додаткова інформація на цю тему – Інтерфакс-Україна, Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, УНИАН, 14.12.2018 **"НКРЭКУ установила на 2019 г. тариф для поставщика э/э "последней надежды"**. Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), утвердила на 2019 год тариф на услуги поставщика электроэнергии "последней надежды" на уровне 486,06 грн/МВт-ч (без НДС).

"Таким решением мы идем в ногу с правительством, которое 12 декабря назначило поставщика "последней надежды". Таким поставщиком определен "Укринтерэнерго". Поэтому, принимая это решение, мы осуществляем последовательные действия для внедрения с 1 января 2019 года нового розничного рынка электроэнергии", – сказала глава регулятора **Оксана Кривенко**.

Согласно закону "О рынке электроэнергии" цена на услуги поставщика "последней надежды" определяется по результатам конкурса, во время которого определяется такой поставщик. Если такой конкурс не состоялся, цена на услуги временно назначенного правительством поставщика "последней надежды" устанавливается НКРЭКУ.

РБК-Украина, УРА-Информ, 12.12.2018 «Кабмин определил условия отбора поставщиков электроэнергии».

УНН, Інтерфакс-Україна, Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, 12.12.2018

Тариф для "Укренерго" збільшили на 19,3%

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) затвердила середньозважений тариф на передачу електричної енергії ДП "НЕК "Укренерго" на 2019 рік на рівні 5,93 коп./кВт-год (без ПДВ), що на 19,3% більше, від нинішнього тарифу. Відповідне рішення було ухвалене на засіданні комісії.

Відповідно до рішення, у I кварталі тариф становитиме — 4,224 коп./кВт-год (без ПДВ), II кварталі — 7,103 коп./кВт-год (без ПДВ), III кварталі — 5,740 коп./кВт-год (без ПДВ) та IV кварталі — 6,846 коп./кВт-год.

На сьогодні середньозважений тариф на передачу електричної енергії "Укренерго" становить 4,97 коп./кВт-год.

Інтерфакс-Україна, Капітал, Энергореформа, 12.12.2018

НКРЭКУ повысила с 2019г средний тариф ГЭС "Укргидроэнерго" на 28%, для ГАЭС понизила на 35,6%

НКРЭКУ повысила средний среднегодовой тариф на 2019 год для ГЭС и ГАЭС ЧАО "Укрэнерго" на 7,2% – 59,15 коп/кВт-ч (здесь и далее – без НДС).

Согласно принятому комиссией решению, прогнозированный объем товарной продукции составит 5,990 млрд грн

Средний тариф для ГЭС вырастет на 28% – до 31,5 коп/кВт-ч, для ГАЭС снизится на 35,6% – 266,1 коп/кВт-год.

Ставку платы за электроэнергию, отпускаемую ГЭС, в первом квартале составит 8,13 коп./кВт-ч, втором – 5,16 коп./кВт-ч, третьем - 14,83 коп./кВт-ч, четвертом – 4,01 коп./кВт-ч.

Ставка платы за рабочую мощность для ГЭС на первый квартал – 185,364 тыс. грн/МВт, второй - 123,295 тыс. грн/МВт, третий - 248,680 тыс. грн/МВт, четвертый - 103,408 тыс. грн/МВт.

Для ГАЭС ставка платы за электроэнергию будет равна: в первом квартале - 140,48 коп./кВт-ч, втором – 152,82 коп./кВт, третьем – 152,04 коп./кВт-ч, четвертом - 143,75 коп./кВт-ч.

Ставка платы за рабочую мощность ГАЭС в первом квартале – 263,790 тыс. грн/МВт, втором – 376,821 тыс. грн/МВт, третьем – 386,749 тыс. грн/МВт, четвертом - 295,586 тыс. грн /МВт.

Утвержденный НКРЭУ объем инвестиционной программы на 2019 год равен 3,063 млрд грн. Из них 1,961 млрд грн – для ГЭС и 1,101 млрд грн – для ГАЭС.

Ранее "Укрэнерго" предлагало утвердить тариф для ГЭС 56,57 коп./кВт-ч, ГАЭС – 529,35 коп./кВт-ч. Таким образом, средний тариф для ГЭС/ГАЭС компания предлагала в размере 116,44 коп./кВт-ч.

Обозреватель, 112.ua, ГлавКом, Antikor, 12.12.2018

Голова НКРЕКП обіцяє населенню не підвищувати тарифи на електроенергію

Голова НКРЕКП Оксана Кривенко прогнозує, що тарифи на електроенергію для населення в наступному році не будуть підніматися. **"Як крок назустріч споживачу – вартість електричної енергії для населення залишиться незмінною"**, - написала Кривенко на сторінці в Facebook.

Коментуючи розгляд питань встановлення тарифів на тепло, голова НКРЕКП зазначила, що Комісією були прийняті виважені рішення. "Ми не допустили необґрунтованого завищення тарифів. Відсоток зростання тарифів на тепло не перевищив відсоток зростання вартості газу – 23,5%. Водночас для споживачів бюджетної сфери нам вдалось зменшити тарифи до 22%", - проінформувала вона.

Як повідомлялося, діючі тарифи на електроенергію для населення залишаються незмінними з березня 2017 року.

Згідно міжнародного індексу Household Energy Price Index за листопад 2018 року, вартість електроенергії для домогосподарств в країні є найнижчою в Європі. Ціна електрики для киян майже в 10 разів нижча, ніж для жителів Копенгагену – 3,64 та 32,16 євроцентів за кВт-годину відповідно.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 12.12.2018

ДТЭК и Vestas подписали договор о строительстве Орловской ВЭС мощностью 100 МВт

ДТЭК подписал с датским производителем ветротурбин Vestas договор о строительстве Орловской ветроэлектростанции (Приморский р-н Запорожской обл.).

"Объем инвестиций в проект составляет около EUR140 млн. Рассчитываем, что реализация проекта будет завершена к концу 2019 года", - сказал генеральный директор ДТЭК **Максим Тимченко** в ходе подписания договора.

Активами ДТЭК в сфере возобновляемых источников энергии управляет операционная компания "ДТЭК ВИЭ". В ее состав входят действующие Ботиевская ВЭС (200 МВт), Трифановская СЭС (10 МВт), компания "Винд Тех", предоставляющая сервисы по обслуживанию ветротурбин, а также проекты в стадии реализации – Приморская ВЭС (200 МВт), Орловская ВЭС (100 МВт) и Никопольская СЭС (200 МВт).

Датская компания Vestas, основанная в 1898 году, является одним из крупнейших в мире производителем ветротурбин.

УНН, 12.12.2018

Експерт прогнозує подорожчання електроенергії для оптовиків в 2019 році

Вартість електроенергії для оптових покупців в наступному році зросте на 10-15%. Такий прогноз озвучив член спостережної ради Інституту енергетичних досліджень **Юрій Корольчук** в ексклюзивному коментарі.

"Буде ріст в районі 10-15% - коридор", - зазначив експерт, відповідаючи на запитання про ріст оптової ринкової вартості електроенергії.

За його словами, для підвищення тарифів на оптовому ринку в Україні склались об'єктивні причини – зокрема зростання світових цін на вугілля. Так, якщо на початку року в розрахунку тарифу використовувалась ціна вугілля на рівні 83 долари за тону, то наразі це вже 100 доларів і вище.

Ю. Корольчук додав, що до тарифів на електроенергію для населення це підвищення стосунку не має. І пояснив, що українці використовують, в основному, електроенергію, вироблену на АЕС, для яких тарифи зберігаються стабільними. Прогнозоване підвищення електроенергії для промисловості відобразиться на роздрібних цінах товарів, однак не суттєво – зростання складе 2-5%.

Цензор.Нет, 13.12.2018

Европарламент оценил украинские реформы

Кирилл Сазонов

Европарламент в своей резолюции не только предложил запретить российским кораблям вход в порты ЕС и приостановить строительство газопровода "Северный поток-2". Депутаты также позитивно оценили реформы в Украине, в том числе и в энергетике. Что лишний раз доказывает - эффект от реформ в такой сложной отрасли не бывает моментальным. Для получения результата нужно работать системно и последовательно. И через несколько лет изменения станут заметны. А результат придет еще позже. Но придет обязательно.

Напомню, что первый раз успехи украинского правительства в реформе энергетической отрасли за 2014-2015 годы отметили еще лидеры "Большой семерки" в декларации 2016 года.

"В контексте кризиса, который разворачивается между РФ и Украиной, мы еще раз подчеркиваем, что энергетика не должна использоваться в качестве инструмента политического принуждения или угрозы безопасности. Мы приветствуем серьезные реформы энергетической политики, которые проводятся в Украине, и настоятельно призываем ее углубить эти реформы.

Мы также призываем к более интенсивному сотрудничеству между оператором газотранспортной системы Украины и соответствующими компаниями в других странах", - говорилось в декларации.

Сегодня, 14.12.2018

Как разбогатеть на реформе рынка электроэнергии

"Украинский институт будущего" рассчитал, как изменятся макроэкономические показатели украинской экономики к 2030 году благодаря новой модели рынка электроэнергии.

В результате реформы украинского рынка электроэнергии, которая предусмотрена законом "О рынке электрической энергии", отрасль сможет привлекать в 11 раз больше инвестиций, чем сейчас, ВВП Украины получит дополнительный ежегодный прирост в размере 0,3%, а общий экономический подъем в стране приведет к росту благосостояния населения, которое к 2030 году получит дополнительные доходы в сумме 17,7 млрд долларов. Такие выводы сделал "Украинский институт будущего", проанализировав эффект от внедрения закона, который был принят в июле 2017 года.

Этот закон утвердил переход Украины на новую модель рынка электрической энергии, которая соответствует стандартам Евросоюза и является важным условием интеграции электроэнергетической сети Украины в общеевропейскую сеть.

"Чтобы понимать, насколько важна реформа электроэнергетики, нужно понимать, какую роль занимает электроэнергетика в нашей жизни. Потребители все до одного пользуются этими услугами. В структуре стоимости всех товаров есть составляющая электроэнергии. Энергетика – это 8% ВВП, это четверть всех уплаченных налогов и 3% населения, которые задействованы в энергетике", – отметил во время презентации один из авторов исследования, **Адриан Прокип**.

По его словам, прогнозы делались исходя из двух возможных сценариев: если новая модель рынка будет внедрена и если сохранится старая модель.

В случае, если реформирование рынка электроэнергии произойдет в соответствии с законом, дополнительные поступления в бюджет до 2030 года составят 12 млрд долларов. В т. ч. 6,8 млрд – в качестве НДС, 3,4 млрд – как НДСЛ и 1,7 млрд – как налог на прибыль.

В целом под влиянием экономического роста в стране благосостояние населения Украины вырастет на 17,68 млрд долларов.

Прирост ВВП только под влиянием внедрения реформ в электроэнергетике к 2030 году составит 72 млрд долларов. Для сравнения: в 2017 году весь номинальный ВВП в текущих ценах составлял 2 982 920 млн грн, или около 108 млрд долларов.

"Основные факторы, которые позволят достичь такого роста экономики, это переход на стимулирующее тарифообразование в дистрибуции, переход к конкурентному рынку, инвестиции, которые будут сделаны за счет ресурсов, появившихся вследствие реформы, и экспорт", – объясняет Адриан Прокип.

Если реформа не будет осуществлена, украинская экономика недополучит серьезные суммы. Как недополучает их последние 4 года из-за того, что реформирование рынка электроэнергии откладывается.

"Дальнейшая задержка реформы приведет к недополучению инвестиционного ресурса и невозможности сооружения новых мощностей. Атомных, гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций, которые являются основой нашего

электроснабжения. К росту нагрузок на тепловую генерацию. Ну, и к откладыванию позитивных эффектов и затягиванию потерь от этого", – предупреждает А. Прокип.

По оценкам исследователей, если реформа начнется в 2019 году, уже к 2020-му оптовые цены на украинскую электроэнергию будут на 8 – 55% ниже, чем у ее ближайших европейских соседей – Венгрии, Польши, Словакии и Румынии. То есть украинская электроэнергия была бы абсолютно конкурентоспособной на европейском рынке.

"По нашим оценкам, к 2030 году мы спокойно можем выйти на 25 млрд киловатт/часов экспорта электроэнергии", – говорит Прокип.

Самым щекотливым вопросом реформы остается вопрос о том, как в результате изменится тариф для конечных потребителей.

В случае проведения реформы рост тарифов произойдет за счет перехода на стимулирующее тарифообразование и построения конкурентного рынка. Для небытовых потребителей в 2019 году тарифы вырастут на 37%, в 2020 году – за счет ухода от практики кросс-субсидирования цена для них упадет на 14%. А в дальнейшем будет стандартный их рост примерно на 3% в год.

"Такой рост однозначно влияет на рост себестоимости продукции, но, по нашим оценкам, подорожание составит в среднем 0,75-0,93%, в зависимости от отраслей. Наибольший рост будет в металлургии, где крайне высок процент электроэнергии в себестоимости продукции", – говорит Адриан Прокип.

Для бытовых потребителей, т. е. для населения, в случае реализации реформы рост тарифов, по прогнозам экспертов, в 2019 году составит 21%, в 2020-м – на 86%, а после этого – также порядка 3% в год.

УНИАН, 14.12.2018

НКРЭКУ увеличила оптовую рыночную цену на электроэнергию в первом полугодии 2019 года на 2% - до 1,618 тыс. грн за МВт-ч

Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, увеличила значение оптовой рыночной цены (ОРЦ) на электроэнергию в первом полугодии 2019 года по сравнению с действующим значением на 2% - до 1,618 тыс. грн за МВт-ч (без НДС), решение было принято на заседании комиссии.

«Подытоживая данное решение, хочу отметить, что увеличение прогнозируемой оптовой рыночной цены электроэнергии в первом полугодии 2019 года составит только 2%, что намного меньше индекса цен производителей и индекса инфляции», - сказала после принятия решения глава регулятора **Оксана Кривенко.**

УНИАН, 14.12.2018

Открыть импорт: кто не позволяет снижать цену на электроэнергию

Игорь Орел

Украина до сих пор не сняла административные барьеры для импорта электроэнергии из Европейского союза, хотя обещала сделать это еще несколько лет тому назад. Из-за этого европейские чиновники не только остро критикуют нашу страну, но и установили дедлайн для выполнения ранее взятых обязательств – 1 июля 2019 года. Иначе - обещают ввести санкции.

В конце ноября на сайте Энергетического сообщества было опубликовано решение - Украина не соблюдает ранее взятые обязательства по созданию возможностей для свободного импорта электроэнергии. В этом же решении

указывается: если Украина не исправит нарушения до 1 июля 2019 года, тогда может быть начата процедура наложения санкций.

Дата – 1 июля 2019 года - установлена не случайно. Именно в это время в Украине должен быть запущен новый рынок электроэнергии, как того требует законодательство. Однако власть этот рынок видит совершенно по-другому.

Внедрение новой модели рынка разбито на два этапа: для бизнеса она заработает в середине лета 2019 года, а для бытовых потребителей - не ранее 2020 года. В то же время без возможности импорта ни о какой конкуренции обещанной законом речи быть не может.

Как рассказал эксперт в сфере энергетики **Андрей Герус**: "Внедрить какой-то рынок можно, но вот без импорта внедрить именно конкурентный рынок практически невозможно. По простой причине - украинская энергетика монополизирована, в двух руках - 90% производства электроэнергии".

"Открытие рынка для импорта является критически важным для целей демополизации и конкуренции. Это выгодно всем потребителям: населению, бизнесу, государству. Это не значит, что сюда сразу пойдет импортная электроэнергия. Но это значит, что отечественный частный монополист будет вынужден снизить цены. Это уменьшит тарифы для потребителей и уменьшит сверхприбыли богатого олигарха", - уверен Герус. Более того, согласно нормам закона, как минимум, до середины 2020 года производители более половины электроэнергии в стране государственные "Энергоатом" и "Укргидроэнерго" будут обязаны продавать весомую часть своей электроэнергии бытовым потребителям по регулируемому тарифу, чтобы компенсировать для населения высокую стоимость электроэнергии, производимой по "зеленому" тарифу и тепловой генерацией на начальном этапе становления рынка.

Таким образом, **при отсутствии возможных импортных поставок, тепловая генерация, которая почти полностью сконцентрирована в одних руках станет монополистом на "конкурентном" рынке электроэнергии. При этом цена электроэнергии, производимой на ТЭС, уже на сегодня почти в 4 раза превышает цену электроэнергии, производимой на АЭС.**

"Импорт сегодня закрыт, потому что это выгодно местным монополистам, в первую очередь ДТЭК **Ахметова**. Они и пролоббировали это решение. Для того, чтобы импорт стал возможным, необходимо решение Минэнерго и НКРЭКУ, но эти органы встали на сторону ДТЭК и не принимают соответствующее решение", - говорит эксперт.

Кстати, вопрос Бурштынского "энергоострова" был поднят на недавней встрече временно исполняющего обязанности главы Национальной энергетической компании "Укрэнерго" **Всеволода Ковальчука** с послом Европейского Союза в Украине **Хьюгом Мингарелли**.

Так, руководитель "Укрэнерго" подчеркнул важность открытия украинского рынка и технологической готовности государства к запуску торговли электроэнергией, а также обратил внимание на необходимость принятия соответствующих решений со стороны органов государственной власти.

Присутствовавший на встрече председатель наблюдательного совета "Укрэнерго" **Шевки Аджунер** также отметил, что ключевой задачей компании на ближайшие годы является подготовка украинской энергосистемы к синхронизации с сетью ЕС.

В свою очередь Мингарелли отметил: Еврокомиссия активно поддерживает

інтеграцію електроенергетического и газового рынков України к європейским рынкам и эти вопросы для Єврокомісії являються на сьогодні пріоритетними.

По словам Геруса, цена електроенергії с угольних електростанцій в Україні уже на 40% дороже, чем в Європе, и на 75% дороже, чем в Росії.

Его слова підтверджуються и в **отчете незалежного фінансового аналітического центра Carbon Tracker, в котром тепловая генерация в Україні названа самой неефективной и дорогой в мире.**

По даним АМКУ, импорт електроенергії включається в енергобаланс страны по замыкающему принципу — для сбалансирования енергосистемы. Однако в комитете уверены: в странах, с которыми Украина соединена межгосударственными сечениями, бывають цены ниже, чем у українских теплоелектростанцій (ТЭС).

Поэтому АМКУ рекомендовал Миненергоугля изменить порядок формирования годовых и месячных прогнозных балансов електроенергії объединенной енергосистемы Украины в части возможности привлечения импорта на конкурентных основаниях по отношению к другой генерации, исходя из экономической целесообразности.

Совету Оптового рынка електроенергії АМКУ рекомендовал изменить свои правила, чтобы между импортерами и производителями по ценовым заявкам возникла конкуренция.

...как рассказал Всеволод Ковальчук, после объединения енергорынков, все страны демонстрируют четкую тенденцию к снижению оптовой цены на електроенергию на 25-30%

"Задача "Укрэнерго" на этом этапе - обеспечить техническую возможность свободной торговли електроенергией, обеспечить инфраструктуру. Чем большим будет доступ инвесторов, тем лучше будет ситуация в экономике нашей страны в целом. Техническая возможность продавать нашу електроенергию за границу делает нашу страну инвестиционно более привлекательной. В течение 2-3-х лет после объединения собственных рынков с европейским, все страны демонстрируют четкую тенденцию к снижению оптовой цены на електроенергию на 25-30%. Это хороший сигнал для нас», - сказал Ковальчук.

Українські Новини, 14.12.2018

Зарядка електромобілів на електрзарядних станціях не вимагає отримання ліцензії на постачання електроенергії споживачу, - НКРЕКП

Національна комісія держрегулювання енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП) заявляє, що зарядка електромобілів на електрзарядних станціях не вимагає отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу, повідомлення НКРЕКП.

У повідомленні йдеться, що власник електромобіля не має можливості оформити договір із постачання електроенергії, а так само електромобілю не може бути присвоєно персональний ЕІС-код.

"Виходячи з положень правил роздрібногo ринку електроенергії, власник електрзарядної станції, підключеної до системи розподілу оператора системи розподілу, або власники об'єктів або земельних ділянок, де встановлені електрзарядні станції, є споживачами електричної енергії, і відповідно, саме вони згідно із законодавством, мають укласти договір про поставку електричної енергії споживачу", - зазначає регулятор.

Бизнес.Цензор.Нет, Fin.org.ua, 14.12.2018

"Укрэнерго" оценило потребность в новых мощностях для балансировки "зеленых" электростанций

Для стабильности энергосистемы Украины в условиях роста "зеленой" энергетики в 2021 году необходимо обеспечить не менее 1020 МВт мощностей ТЭС с быстрым стартом и 100 МВт батарей (energy storage) к 2020 году. Об этом свидетельствуют данные представленного НЭК "Укрэнерго" проекта Отчета по оценке соответствия (достаточности) генерирующих мощностей.

Документ был разработан в соответствии с требованиями закона "О рынке электрической энергии" и положений Кодекса системы передачи.

Главная цель отчета – оценить соответствие (достаточность) запланированных мероприятий по развитию генерирующих мощностей для покрытия прогнозируемого спроса на электроэнергию и обеспечения необходимого резерва.

Основной вывод отчета "Укрэнерго" – при прогнозном постепенном росте потребления электроэнергии увеличится прежде всего потребность в повышении маневровых возможностей энергосистемы Украины.

"Это обусловлено необходимостью обеспечения балансовой надежности в условиях быстрого развития генерации на базе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ), которые имеют низкую прогнозируемость мощности и достаточно нестабильную производительность. Кроме этого, изменения климата приводят к уменьшению гидроресурсов, и соответственно – к снижению возможностей гидрогенерации в регулировании энергобаланса", – отмечается в сообщении.

"Уже в 2021 году в энергосистеме Украины мощностей ТЭС с быстрым стартом должно быть не менее 1020 МВт, а мощности т. н. energy storage должны появиться уже к 2020 году в объеме не менее 100 МВт. Это позволит нам обеспечить надежность работы энергосистемы, соблюдения требований ENTSO-E в части балансовой надежности ОЭС Украины, а также будет способствовать развитию "зеленой" генерации", – отметил заместитель директора - операционный директор "Укрэнерго" Алексей Брехт.

В марте глава НЭК "Укрэнерго" Всеволод Ковальчук сообщал, что по предварительным подсчетам, объединенная энергосистема (ОЭС) Украины на сегодня может принять еще до 3 тыс. МВт новых мощностей солнечных и ветряных электростанций (СЭС и ВЭС) без риска разбалансировки и серьезных изменений в своей структуре.

По словам главы НЭУ, такая установленная мощность возобновляемых источников энергии (ВИЭ) может быть введена в эксплуатацию в декабре 2019 года.

При этом объем уже выданных техникой условий на присоединение новых мощностей ВИЭ к энергосистеме составляет 7426 МВт (ВЭС – 4200 МВт, СЭС – 3226 МВт).

Західна інформаційна корпорація, 14.12.2018

Вільний ринок електроенергії: коли і на скільки зростуть тарифи

Тетяна Штифурко

«Із 2019 року всі енергопостачальні компанії зобов'язані відокремити свою діяльність з розподілу електроенергії від інших видів діяльності вертикально інтегрованого підприємства (обленерго), в тому числі й шляхом створення електропоста-

чальника», – заявила глава Національної комісії, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКУ) **Оксана Кривенко**.

Таким чином замість одного договору з постачальником електроенергії буде два договори, і тариф, відповідно, теж буде складатися двох частин – послуги з постачання і, власне, сама електроенергія.

Окрім того, реформа передбачає, що населення буде прирівняне до другого класу промислових споживачів, а отже, і платити за електроенергію буде стільки ж. Зараз, як відомо, завдяки так званому перехресному субсидіюванню тарифи для побутових споживачів є нижчими за ринкові, оскільки за них фактично переплачує промисловість.

Дмитро Маруніч, співголова Фонду енергетичних стратегій:

– **Якщо уряд не прийме до липня якихось компенсаторних заходів, то є висока імовірність, що тариф для побутових споживачів може зрости до граничного рівня на біржі, яка має бути створена. А це десь у три рази вище, ніж поточний тариф для населення. Тоді побутовий споживач буде купувати електроенергію приблизно за ціною для другого класу промислових споживачів.** Логіка формування цього тарифу – за найбільшими пропозиціями на ринку. А це у нас ціна теплової генерації. Вона зараз висока, і говорити, що в наступному році вона буде зменшуватися, підстав особливих немає, оскільки дороге вугілля і т. д. Тому є загроза зростання ціни для населення приблизно втричі.

Нереалізація цієї реформи може призвести до певних санкцій з боку ЄС. По-друге, це непрямо пов'язано з тим, що Україна вже тривалий намагається час приєднати і синхронізувати свою енергосистему з Європейською енергетичною системою (ENTSO-E). І, звичайно, якщо не буде здійснено цієї реформи, не буде вільного ціноутворення, це гальмуватиме процес синхронізації. А це політичне значення: розсинхронізуватися з енергетичною системою колишнього Радянського Союзу – передусім білоруською і російською – і приєднатися до ENTSO-E. Однією з умов цього процесу є якраз реформування енергетичного ринку.

Президент Центру глобалістики «Стратегія XXI» Михайло Гончар:

– По-перше, може так статися, що ринок з 1 липня і не запрацює, а буде відкладений ще на півроку. Це малоімовірно, але варіант такий виключати не можна. Таке політичне рішення може бути прийняте, щоб не провокувати соціальне невдоволення напередодні парламентських виборів, які мають відбутися восени.

Але, якщо запрацює новий закон і буде сформований вільний ринок електроенергії, то, в принципі, це піде на користь споживачам, хоча й не відразу.

...коли запрацює ринок електроенергії, населення зможе напряму купувати, скажімо, в енергоатомівського трейдера чи в інших трейдерів, а не так, як зараз, що ви купуєте тільки в обленерго. В умовах нового ринку обленерго відіграватимуть роль тільки сервісної компанії, яка забезпечує доставку електроенергії – за принципом «таксі». За це вони братимуть окрему плату. А постачальника електроенергії споживачі обиратимуть самі – звичайно, за принципом найбільш вигідного тарифу.

Тобто що буде з кінцевими тарифами? Собівартість, наприклад, атомної генерації найнижча. Відповідно, той же «Енергоатом» може запропонувати конкурентний тариф, порівняно з вугільною генерацією. Просто можлива ситуація, коли тариф за електроенергію може гіпотетично стати і нижчим, але буде ще одна платіжка за послугу доставки електроенергії.

Проте не треба себе тішити ілюзіями, що як тільки запрацює новий закон, у нас зразу тариф піде вниз. Зовсім ні. Він буде підвищуватися і далі. Це, на жаль, реалії, яких не уникнути.

Головний виклик – це те, щоб належним чином працювала Комісія регулювання енергетики і комунальних послуг і антимонопольне відомство, щоб не вийшло так, як зараз маємо з ринком газу. Тобто він ніби функціонує за новим законом, але ми бачимо тільки підвищення тарифів і слабку конкуренцію.

Деловая столица, Украинские новости, 14.12.2018

"Роттердам+" продолжит действовать в следующем году, - НКРЭКУ

В Нацкомиссии, осуществляющей государственное регулирование энергетики и коммунальных услуг опровергли информацию о том, что формула "Роттердам+" перестает действовать с 1 января 2019 года

В Комиссии отмечают, что формульное ценообразование будет работать до введения в Украине полноценного рынка электроэнергии.

...под стенами НКРЭКУ состоялась акция протеста против повышения цен на электроэнергию, организованная Ассоциацией потребителей энергетики. В акции участвовали несовершеннолетние представители "Национального корпуса" и пенсионеры. После мероприятия организаторы акции заявили, что добились "фактической отмены формулы "Роттердам+" и не допустили повышения тарифов для потребителей.

"Оказывается, что решение НКРЭКУ - это следствие безумной и безудержной борьбы активистов против повышения. То есть, все конкретные расчеты, данные, показатели компаний, потребителей, баланса производства электроэнергии, которыми оперирует "регулятор" - это все мелочи. А вот акция, на которую привели несколько десятков "заробитчан" - студентов и пенсионеров, это главный фактор", - сообщил энергетический эксперт **Юрий Корольчук** в своем Facebook.

Юрий Корольчук отметил, что традиционно все вопросы, связанные с электроэнергией, у активистов перерастают в дискуссии по формуле. Но на этот раз "активисты" пошли дальше и объявили свою победу над формулой.

"На этот раз можно было увидеть акробатический трюк - один из организаторов акции заявил, что "Роттердам +" исчез (точнее, его "побороли" активисты), и именно это позволило не повышать ОРЦ. Мол, формула "Роттердам +" отменена, и благодаря этому тарифы не повысили! Не знаю, что сказать, куда может завести такой полет фантазии. Ведь методика расчета ОРЦ, которую, в том числе, и называют формулой "Роттердам +", никуда не исчезала! Она действует на сегодняшний день", - добавил Юрий Корольчук.

По словам энергетического эксперта, именно наличие формульного подхода дает возможность выйти на прогнозируемую и стабильную цену электроэнергии. Кроме того, "Роттердам +" дал возможность НКРЕКУ поднять ОРЦ не на 15%, а только на 2%.

"Политики и эксперты прекрасно знают, что формула "Роттердам +" перестанет действовать с началом действия нового рынка электроэнергии. Поэтому как-то странно видеть, как вчерашние борцы с "Роттердамом" так легко изменили своей многолетней борьбе и делают вид, что формулы не существует. Она существует, но "Роттердам +" - это не способ повышать цену, это способ держать тарифы в соответствии с ситуацией на рынке энергоносителей", - резюмировал эксперт.

ExPro, 14.12.2018

Підприємства та держустанови продовжують масово оголошувати тендери на поставку електричної енергії на 2019 рік

Підприємства та державні установи масово почали оголошувати тендери на поставку електроенергії на 2019р. у зв'язку із запуском нової моделі ринку електроенергії, яка передбачає необхідність вибору нового постачальника з 1 січня 2019р.

Про це свідчить аналіз тендерів в системі публічних закупівель «Prozorro» за період з 10 по 14 грудня проведений консалтинговою компанією ExPro.

Згідно аналізу, за вказаний період було оголошено понад 4000 тендерів на постачання електричної енергії до 31 грудня 2019р.

Варто зазначити, що лише за 14 грудня було оголошено понад 800 тендерів. Більшість покупців – державні установи та комунальні підприємства.

Окремо було проаналізовано тендери з очікуваною вартістю понад 10 млн грн. Проведений аналіз показує, що тариф за 1 кВт-год складає від 1,7 грн/кВт-год («Технова» м. Чернігів з очікуваною вартістю 12,6 млн грн за 7,463 млн кВт-год) до 3,8 грн/кВт-год (Остерська квартирно-експлуатаційна частина району з очікуваною вартістю 38 млн грн за 10 млн кВт-год). Середній очікувана вартість електроенергії серед проаналізованих складає 2,6 грн/кВт-год.

Однак, значна кількість підприємств державної та комунальної форми власності все одно не встигають до 1 січня 2019р провести тендери на постачання електричної енергії і тому будуть вимушені на початку наступного року користуватися послугами постачальника "останньої надії".

Згідно розрахунків, кінцева вартість електроенергії, яка буде купуватися у постачальника «останньої надії» буде на рівні **2,54-2,79 грн/кВт-год (для промислових споживачів першого класу напруги) та 2,76-3,53 грн/кВт-год (для другого класу напруги)**. Тарифи постачальника «останньої надії» вищі від середніх діючих тарифів для побутових споживачів на 26% (для першого класу напруги) та 23,5% (для другого класу напруги).

Українські Новини, 17.12.2018

Власники домашніх СЕС і ВЕС

повинні переукласти договори з продажу електроенергії, - НКРЕКП

Національна комісія держрегулювання енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП) заявила, що власники домашніх сонячних і вітряних електростанцій повинні переукласти договори з продажу електричної енергії, повідомлення НКРЕКП.

"Відповідно до положень НКРЕКП, побутовий споживач укладає договір про постачання електроенергії з постачальником універсальної послуги та договір про купівлю-продаж електроенергії за "зеленим" тарифом, який є додатком до договору поставки електроенергії з постачальником універсальних послуг", - наголошується в повідомленні.

Дата введення в експлуатацію генеруючої установки і "зелений" тариф не змінюються, і переукладання договорів здійснюється на діючих умовах договорів про купівлю-продаж електроенергії за "зеленим" тарифом, укладених до 1 січня 2019 р.

...в грудні Держенергоефективності заявляло, що понад 6 тис. домогосподарств встановили СЕС загальною потужністю 121 МВт.

У жовтні набула чинності постанова про зниження "зелених тарифів" на 6,3%

для приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з сонячної і вітрової енергії потужністю до 30 кВт.

Для об'єктів, які виробляють електрику з енергії сонячного випромінювання та введені в експлуатацію в період з 1 січня 2017 року по 31 грудня 2019 року, "зелений тариф" був знижений на 37,2 коп/кВт-години з 591,46 коп/кВт-години до 554,26 коп/кВт-години.

Також для об'єктів, які виробляють електроенергію з енергії вітру і введені в експлуатацію в період з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2019 року, "зелений тариф" був знижений на 23,92 коп/кВт-години з 380,23 коп/кВт-години до 356,31 коп/кВт-години.

У грудні 2017 року НКРЕКП збільшила "зелені тарифи" на електроенергію для приватних домогосподарств на 4,48%.

ОСТАННІ НОВИНИ ЕНЕРГЕТИКИ

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 19.12.2018

Уряд представив пріоритети на 2019-й

Сергій Коваленко

Представляючи під час учорашнього засідання Кабінету Міністрів план пріоритетів уряду на 2019 рік, Прем'єр-міністр **Володимир Гройсман** зазначив, що затвердження такої операційної програми вже стало доброю традицією.

За словами прем'єра, ключовими пріоритетами 2019-го будуть: посилення економічного зростання, ефективне урядування та держуправління, розвиток людського капіталу, верховенство права і боротьба з корупцією та питання безпеки і оборони нашої держави.

В енергетичній сфері. В. Гройсман акцентував увагу на запровадженні відкритих торгів із продажу ліцензій для видобутку нафти та газу, що в перспективі допоможе досягти енергонезалежності. Одним із завдань реформування енергетичного сектору має стати входження до європейського енергоринку. Водночас запуск Фонду енергоефективності дасть змогу перейти до ощадливішого споживання ресурсів. Наступного року в цьому фонді буде закумульовано до 7 мільярдів гривень, які будуть направлені на модернізацію житлового фонду та підтримку ОСББ. А з урахуванням донорських коштів та видатків з місцевих бюджетів, інвестиції в цей сектор у 2019 році можуть сягнути 14 мільярдів гривень.

<http://www.golos.com.ua/article/311545>

ЕнергоВсесвіт, 18.12.2018

КАБМІН ПЕРЕДАВ УКРЕНЕРГО ДО СФЕРИ УПРАВЛІННЯ МІНФІНУ

Цілісний майновий комплекс ДП «НЕК «Укренерго» передається зі сфери управління Міненерговугілля до сфери управління Мінфіну відповідно до [розпорядження Кабінету Міністрів від 14 листопада 2018 року №1001](#).

«Це дасть змогу не лише забезпечити виконання відповідних вимог незалежного ринку в частині відокремлення генерації та постачання електроенергії від її транспортування, а й прискорить процеси прозорої корпоратизації компанії», – прокоментував це рішення Міністр Кабінету Міністрів **Олександр Саєнко**.

Він зазначив, що напередодні в Брюсселі українська делегація на чолі з прем'єром **Володимиром Гройсманом** досягла важливих домовленостей про

співпрацю з партнерами з ЄС за кількома напрямками – від безпеки та реформи митниці до інтеграції у спільний енергетичний і цифровий простір, і енергетичне питання було одним із ключових.

За словами міністра, передання Укренерго в управління Мінфіну є важливим кроком щодо створення передумов для успішного проходження компанією сертифікації відповідно до стандартів загальноєвропейської енергосистеми ENTSO-E для приєднання до неї в майбутньому.

У рамках корпоратизації НЕК «Укренерго» [Кабмін уже затвердив нову наглядову раду](https://vse.energy/news/hotnews/691-ukrenergo-minfin) компанії з більшістю незалежних членів.

<https://vse.energy/news/hotnews/691-ukrenergo-minfin>

Додаткова інформація на цю тему – Аналітичний портал «Слово і Діло», 18.12.2018 **«Кабмін передал «Укрэнерго» в управление Минфину»**. Как отметили в «Укрэнерго», переход компании от Министерства энергетики и угольной промышленности к Министерству финансов означает завершение процедуры анбандлинга и корпоративной реформы «Укрэнерго» в соответствии с украинским законодательством и обязательствами перед Энергетическим сообществом, а также является обязательным условием сертификации «Укрэнерго».

«Подчинение оператора системы передачи Минфину является распространенной практикой в Европе, с энергосистемой которой в ближайшие годы мы должны интегрировать украинскую электроэнергетику», – говорится в сообщении компании в Facebook.

Как сообщалось, решение о передаче оператора энергосистемы в другое ведомство связано с необходимостью выполнения ряда условий получения Украиной макрофинансовой помощи ЕС в размере 1 млрд евро. В частности, речь идет о внедрении корпоративного управления в НЭК «Укрэнерго» и о необходимости достичь «существенного прогресса в подготовке «Укрэнерго» к сертификации в качестве независимого оператора». Сертификат оператора должны подтвердить в Энергосообществе ЕС. Такую сертификацию госкомпания может получить только после корпоратизации (реорганизации из унитарного предприятия в акционерное общество), внедрения наблюдательного совета, а также анбандлинга. <https://ru.slovoidilo.ua/2018/12/18/novost/jekonomika/kabmin-peredal-ukrenergo-upravlenie-minfinu>

Урядовий портал, 17.12.2018

Міненерговугілля продовжує співпрацю з проектом USAID "Енергетична безпека"

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції **Наталія Бойко** провела робочу зустріч з представниками проекту USAID «Енергетична безпека». У зустрічі також взяли участь **Віталій Кушніров**, генеральний директор Директорату стратегічного планування там європейської інтеграції, та **Олексій Гладкий**, заступник начальника Управління – начальник відділу двостороннього співробітництва та міжнародних договорів Управління міжнародного співробітництва.

Під час зустрічі обговорили питання щодо досягнення цілей у формуванні ринків газу та електроенергії, а також питання забезпечення енергетичної безпеки.

Наталія Бойко поінформувала про кроки щодо реформування державних компаній та імплементації законодавства.

Представники проекту представили своє бачення 6-місячного плану заходів, який буде реалізовано у співпраці з Міненерговугілля України та НКРЕКП.

Віталій Кушніров зазначив, що Міненерговугілля активно моніторить

реалізацію першого етапу Енергетичної стратегії України до 2035 року. При цьому наголосив на потребі співробітництва щодо розроблення методології моніторингу. Наступні завдання – це використання загальних моделей прогнозування, які дозволять приймати ефективні рішення.

Також обговорено низку питань, де можливе залучення допомоги проекту «Енергетична безпека». Це, зокрема, поводження з відходами енергетичного сектору, забезпечення прозорості енергетичного сектору та оприлюднення відкритих даних.

Довідково. USAID відіграє провідну роль у впровадженні заходів допомоги, що мають знизити залежність України від імпорту енергоресурсів та скоротити викиди CO₂ за рахунок зменшення втрат енергії у системах централізованого теплопостачання.

Укрінформ, 18.12.2018

Уряд розробив план зменшення залежності АЕС від російського палива

Уряд розробив план щодо диверсифікації постачання ядерного палива, що буде реалізовуватися до 2025 року. Про це сказав Прем'єр-міністр **Володимир Гройсман** на засіданні уряду.

"Ми маємо чіткий план щодо проведення диверсифікації постачання ядерного палива до 2025 року, щоб зменшити залежність України", — сказав Гройсман.

Телеканал новин 24, 18.12.2018

Майбутнє української енергетики: прогноз експерта

У наступні 15 років частка відновлювальних джерел енергії у енергетичному балансі збільшиться у п'ять разів – до 25%. Водночас, частка вугілля скоротиться у 2,5 рази – до 13%.

Такий погляд на майбутнє української енергетики озвучив у коментарі радник міністра енергетики та експерт Центру Разумкова **Максим Білявський**.

За його прогнозом, частки газу та ядерної енергетики у споживанні первинної енергії залишатимуться приблизно на поточному рівні, відповідно 30 та 25%. Також суттєво скоротиться частка нафтопродуктів – до 7%.

«Зокрема, в 2019 році очікується збільшення на 61% обсягів виробництва відновлювальних джерел енергії. Водночас із цим відбудеться загальне зростання генерації електроенергії та її експорту відповідно на 2,8% та 1,9% від показників поточного року», – відзначив Білявський.

Незважаючи на тренд зниження значення вугілля в енергобалансі України, у 2019 році очікується збільшення його видобутку на 0,6%. Роль вугілля в енергетиці буде поступово знижуватися, воно замінюватиметься головним чином зеленою енергетикою. Але вугільна галузь гратиме помітну роль в українській енергетиці до 2035 року – у першу чергу для теплової генерації, яка виконує важливу функцію маневрування потужностей.

Урядовий портал, 19.12.2018

Україна та ЄС консолідують зусилля для стимулювання розбудови "чистої" енергетики заради енергонезалежності, енергобезпеки та міцної економіки

Досягнення та плани України щодо розвитку «чистої» енергетики, враховуючи досвід ЄС, - ключова тема Інвестиційного форуму Україна – ЄС з

відновлюваної енергетики, організованого Генеральним директором Європейської Комісії з питань енергетики, Комітетом ВРУ ПЕК, Держенергоефективності та DIXI Group 18 грудня ц.р. у Києві.

Успіхи ЄС у цій сфері та готовність підтримувати Україну у розбудові «чистої» енергетики висловили на відкритті форуму Віце-президент Європейської Комісії **Марош Шевчовіч**, заступник Генерального директора Генерального директорату з питань енергетики Європейської Комісії **Герассімос Томас**, Посол ЄС в Україні **Хюг Мінгареллі**.

ЄС активно розвиває «чисту» енергетику. Нещодавно Рада ЄС затвердила нову амбітну ціль для країн-членів ЄС – не менше 32% «зеленої» енергії у 2030 році. Деякі країни ЄС вже фіксують рекорди у виробництві «чистої» електроенергії.

УНИАН, Левый берег (интернет-издание), 18.12.2018

Энергосообщество Украины просит Раду принять законопроект о "зеленых аукционах"

«Наша Ассоциация просит парламент как можно скорее принять законопроект, ведь неопределенность создает проблемы для инвесторов, невозможно двигаться к новым проектам или привлекать кредиты. На этой неделе нужно принять законопроект в первом чтении, затем будет небольшая доработка и принятие закона в целом в начале 2019 года», - отметил сопредседатель комитета топлива и энергетики Европейской Бизнес Ассоциации **Максим Сысоев**.

Он подчеркнул, что Европейская Бизнес Ассоциация много работала над указанным законопроектом, который является компромиссом между бизнесом, инвесторами и государством, и Ассоциация сегодня просит парламент проголосовать за законопроект.

Додаткова інформація на цю тему – Деловая столица, Капитал, ГлавКом, 18.12.2018 «Международный эксперт призывает поддержать законопроект о зеленых аукционах». "Я знаком с законопроектом, по-моему, парламент учел негативный опыт других стран, так что я поддерживаю переход на зеленые аукционы. Уверен, что никто ничего лучшего пока не придумал, кроме как зеленые аукционы, а продолжать нынешнее регулирование тарифов опасно. Ведь это вопрос не только цены, но и регулирования энергосистемы. То есть, админ управление тарифами дает давление на цену электроэнергии, и плюс - это опасно для стабильности энергосистемы", - сообщил международный эксперт **Карел Хирман**.

По его мнению, введение зеленых аукционов выгодно потребителю, так как позволит снизить текущий зеленый тариф.

Українські Новини, 18.12.2018

НКРЕКП затвердила методику формування плати за приєднання до системи передачі та розподілу електроенергії

Національна комісія держрегулювання енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП) затвердила методику (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі й розподілу електричної енергії, повідомила голова НКРЕКП **Оксана Кривенко** на своїй сторінці в Facebook.

З її слів, цей документ регламентує, що розрахунок плати за нестандартне приєднання передбачає плату за приєднання потужності - показник потужності, помножений на ставку і плату за створення лінійної частини приєднання.

При цьому на перехідний період до 31 грудня 2020 року, вартість базової ставки 1 кВт потужності для всіх операторів систем розподілу визначено на рівні 3,48 тис. грн/кВт (без ПДВ), як усереднений показник вартості створення 1 кВт потужності на ступінь напруги 0,4 кВ, що індексується на рівень напруги в точці приєднання та рівень завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі.

Європейська правда, 18.12.2018

Енергетична асоціація:

у Брюсселі узгодили перші зміни до Угоди між Україною та ЄС

Сергей Сидоренко

Перший ювілей Ради асоціації Україна-ЄС виявився вельми успішним.

Дорожня карта інтеграції до цифрового ринку ЄС, перші зрушення щодо угоди про допуск промислової продукції на ринок ЄС, а головне, перші зміни до чинної Угоди про асоціацію – такими стали підсумки п'ятого засідання Ради, що проходило в Брюсселі під головуванням **Володимира Гройсмана** та **Федеріки Могеріні**.

Нинішні правки до Угоди стосуються енергетики. По суті, Україна та Євросоюз домовилися про повну інтеграцію ринків газу та електроенергії – але за умови, що Україна змінить своє законодавство, привівши його у відповідність із загальноєвропейськими директивами. І тут важливий навіть сам прецедент змін, бо доводить, що корективи до цього документа цілком реально внести – а Україна цього здавна прагне.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 19.12.2018

Блакитне паливо: нелегкий шлях до споживача

Олег Громов

Керівники НАК «Нафтогаз України» та інші фахівці галузі нещодавно зійшлися на тому, що регіональні газові компанії (облгази) фактично зловживають монопольним становищем і чимало фізичних осіб на сьогодні ведуть з ними запеклу боротьбу. У цьому процесі задіяні типові посередники – регіональні газопостачальні компанії, які коротко іменують облгаззбути. Вони виступають у ролі кінцевих постачальників блакитного палива в кожному квартиру чи приватний будинок.

У «Нафтогазі України» зазначають, що облгаззбути не потрібні, і велика частка правди в цьому є.

Компанія «Нафтогаз Груп», фактично великий підрозділ «Нафтогазу України», видобуває та імпортує газ для потреб населення (напряму) і продає блакитне паливо облгаззбутам (постанова Кабміну України №867). Облгази доставляють паливо до будинків, впливають на якість газу через тиск у мережі, підключають або відключають споживачів. Облгаззбути надають рахунки кінцевим споживачам та розраховуються з «Нафтогазом України» за поставлене паливо. Тобто маємо справу з типовим посередником.

За словами заступника директора з питань роботи з контрагентами ДК «Газ України» **Олександра Бутенка**, «Нафтогаз України» фактично не постачає палива фізичним особам. Усе це роблять облгаззбути, по суті, дочірні підприємства облгазів, що належать приватним особам.

«Опосередковано «Нафтогаз України» належить усім нам, тобто українському народові, й він повинен робити для нього чимало. Насамперед напряму постачати газ без усіляких посередників.

То чи може споживач вільно і без проблем перейти від одного постачальника газу до іншого, якого сам собі обере? Як вважає заступник директора департаменту енергоефективності «Нафтогазу України» **Олексій Хобатюк**, формально українське законодавство це дозволяє: «Тобто у вільний спосіб таке зробити можливо. Споживач має розраховатися з попереднім постачальником і повідомити про бажання змінити газову компанію. Начебто все дуже просто. Що ж відбувається на практиці? Облгазбути роблять усе, щоб загальмувати цей процес. Постачальникові треба взяти довідку про заборгованість. Ці компанії її не надають, затягують процес або створюють штучну заборгованість. Часто знаходять борги за кілька місяців або і за кілька років. Тому розплатитися з постачальником газу непросто і дуже дорого».

PS. 12 грудня на засіданні уряду було сформовано пропозиції: рекомендувати НКРЕКП разом з Міненерговугіллям, Мінрегіоном, Мінсоцполітики, Антимонопольним комітетом, ДФС та Держспродспоживслужбою із залученням народних депутатів у тижневий термін робочу групу щодо вивчення ситуації з нарахуванням додаткових платежів за спожитий газ, зокрема з урахуванням приведення показників лічильників до стандартних умов і вжити відповідних заходів.

<https://ukurier.gov.ua/uk/articles/blakitne-palivo-nelegkij-shlyah-do-spozhivacha/>

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Енергоатом, УКРИНФОРМ, 30.11.2018

Генеральний директор FORATOM презентував нову концепцію розвитку атомної енергетики ЄС до 2050 року

Президент Асоціації «Український ядерний форум», очільник НАЕК «Енергоатом» **Юрій Недашковський** та генеральний директор Європейського ядерного форуму FORATOM **Ів Дебазей**, який вперше відвідав Україну, провели робочу зустріч з метою обговорення перспектив співробітництва та розвитку атомної галузі в Європейському Союзі. Зустріч відбулась у центральному офісі Асоціації «Український ядерний форум», 29 листопада за участі представників Енергоатома та підприємств-членів Асоціації «УЯФ».

Відкриваючи зустріч, Юрій Недашковський привітав Іва Дебазея та виконавчого директора FORATOM **Андрія Гойсея**, зазначивши, що для Енергоатома та Українського ядерного форуму велика честь приймати таких високоповажних гостей: «УЯФ у 2011 році увійшов у велику атомну родину, ставши членом FORATOM. Свого часу Європейський ядерний форум зробив почесне виключення для України, прийнявши НАЕК «Енергоатом» через членство в «Українському ядерному форумі» до своїх лав. Загалом до FORATOM'у входять лише дві країни, які не є членами Європейського Союзу, - Україна та Швейцарія».

Презентуючи головні аспекти діяльності FORATOM Ів Дебазей звернув увагу присутніх, що відповідно звіту Європейської Комісії, який опублікований 28 листопада 2018 року, з метою забезпечення виконання зобов'язань Європи з низьковуглецевого розвитку енергетики до 2050 року доля ядерної генерації у енергетичному балансі Європи має складати – 25 %. На сьогодні встановлена потужність АЕС Європи складає 120 ГВт, що становить 26 % від загального виробництва електроенергії.

Щодо спільних завдань на найбільшу перспективу, Ів Дебазей зазначив: «FORATOM є форпостом інтересів атомної енергетики у Брюсселі, й ми дуже потребуємо підтримки всіх своїх членів у питаннях впливу на формування політики ЄС щодо розвитку ядерної галузі, у питаннях сприяння досягненню вищого рівня довіри з боку європейського суспільства до використання ядерної енергії в галузях економіки. Особливо це набуває актуальності у 2019 році, коли Велика Британія має вийти з Євросоюзу. Оскільки Велика Британія є сильним гравцем і в ядерній галузі, і на політичній арені, ми потребуємо додаткової підтримки для відстоювання позицій ядерної енергетики».

У свою чергу Юрій Недашковський наголосив, що у цьому питанні євроінтеграційні цілі України та завдання FORATOM'а цілком збігаються. Він зазначив, що як майбутній член Європейського Союзу Україна, яка є другою в ЄС за показником встановленої потужності АЕС, здатна компенсувати і вихід Великої Британії із 8,918 ГВт атомної генерації, і відмову Німеччини від розвитку атомної енергетики. Посилення спільної діяльності FORATOM та УЯФ має стати головним пріоритетом, - наголосив президент УЯФ.

Представники FORATOM також розповіли про основні тренди, які сьогодні є актуальними в ядерній енергетиці та промисловості ЄС.

Виконавчий директор Європейського ядерного форуму Андрій Гойсей наголосив, що один із пріоритетних напрямків діяльності FORATOM – проведення консультацій з європейськими політиками у міжнародних європейських організаціях з усіх питань, що пов'язані з атомною енергетикою. Метою таких консультацій є співробітництво між компаніями-представниками країн з розвиненим ядерним потенціалом для збереження конкурентоздатного стану виробництва електроенергії на АЕС за умови забезпечення безпечної експлуатація ядерних енергоблоків.

Державна інспекція ядерного регулювання України, 30.11.2018

29 листопада 2018 року відбулося засідання Колегії Держатомрегулювання

29 листопада 2018 р. відбулося засідання Колегії Державної інспекції ядерного регулювання України з розгляду питання «Про виконання умов ліцензії на право провадження діяльності з будівництва та введення в експлуатацію ядерної підкритичної установки «Джерело нейтронів». Відкриваючи засідання **Григорій Плачков**, Голова Держатомрегулювання, зазначив, що ядерна підкритична установка «Джерело нейтронів, що засноване на підкритичній збірці, керованій лінійним прискорювачем електронів» (далі – ЯПУ «Джерело нейтронів») створюється на базі Національного наукового центру «Харківський фізико-технічний інститут» (далі - ННЦ ХФТІ) у відповідності до домовленостей Вашингтонського саміту, викладених у Спільній заяві Президентів України та Сполучених Штатів Америки у квітні 2010 р., та «Меморандуму про взаєморозуміння між Урядом України та Урядом США стосовно співробітництва з питань ядерної безпеки», підписаного 26 вересня 2011 р. Реалізація проекту зі створення ЯПУ «Джерело нейтронів» здійснюється за рахунок підтримки Аргонської національної лабораторії США.

З доповіддю виступив заступник директора НДК «ПЯС» з наукової роботи, ННЦ ХФТІ **Ігор Ушаков**, який зазначив, що ЯПУ «Джерело нейтронів» призначене для проведення наукових та прикладних досліджень в області ядерної фізики, радіаційного матеріалознавства, біології, хімії та для виробництва медичних радіоізотопів. Спорудження цієї ядерної установки здійснюється ННЦ ХФТІ у

відповідності до умов ліцензії серії ЕО 001018 на провадження діяльності з будівництва та введення в експлуатацію ЯПУ «Джерело нейтронів», що була видана Держатомрегулюванням 10.10.2013 р.

РАЕС, 30.11.2018

**На РАЕС поставлено перший контейнер
для транспортування відпрацьованого ядерного палива**

В рамках впровадження модифікованої технології поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП) за технологією компанії «Holtec International» (США) на майданчик РАЕС прибуло перше великовагове обладнання – перевантажувальний транспортний контейнер HI-TRAC, який призначений для поводження з ВЯП.

Укладена угода між НАЕК «Енергоатом» та Holtec International про будівництво в Україні Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП) передбачає, що Holtec буде поставляти спеціальне обладнання для сухого зберігання ВЯП і його транспортування, надасть Україні відповідні технології, які будуть застосовані, як на проммайданчиках енергоблоків АЕС, так і під час перевезення ВЯП з атомних електростанцій до ЦСВЯП, а також в самому сховищі.

За словами головного інженера енергоремонтного підрозділу (ЕРП) РАЕС **Олега Халандача**, підготовчі роботи з адаптації пристанційної інфраструктури Рівненської АЕС до впровадження американської технології поводження з ВЯП розпочалися у липні поточного року, а з листопада місяця триває активна фаза робіт.

Після проведення даних випробувань у грудні 2018 року на РАЕС прибуде ще один транспортний контейнер HI-STAR, призначений для радіаційного захисту і захисту БЦК від зовнішніх впливів під час зберігання та транспортування ВЯП.

Як зазначив Олег Халандач, усі заходи на сьогоднішній день реалізуються згідно з графіком, зокрема частина з них перебуває на завершальній стадії.

Інформація на цю тему – Радіо Свобода, Українська правда, 05.12.2018 «На Рівненській АЕС тренуються вивозити використане паливо без участі Росії». УНІАН, Цензор.нет, 06.12.2018 «Энергоатом» начал тестировать оборудование Holtec для хранилища ядерного топлива».

Facebook, 05.12.2018

Сьогодні була присутня на важливій події для Енергоатому - перевантажувальний контейнер для відпрацьованого ядерного палива «HI TRAC» доставлено на РАЕС
Вікторія Войціцька

Найдешевша ядерна генерація в світі. найдорожча теплова генерація в Європі. Це про Україну.

Найпотужніший інженерний потенціал в країні і запровадження найновіших технологій. Це про Державне підприємство «Енергоатом».

Сьогодні була присутня на важливій події для «Енергоатому» - перевантажувальний контейнер для відпрацьованого ядерного палива «HI TRAC» доставлено на Рівненську АЕС. Розпочато пусконаладжувальні роботи.

Сьогодні багаторічний керівник «Енергоатому» **Юрій Недашківський**, презентуючи проект з перезавантаження відпрацьованого палива, сказав фразу, загальний смисл якої мене вразив: «Ну все. Зовнішній спротив подолали. Залишилися лише технічні питання. І тут нарешті можна бути спокійним.»

Моє глибоке переконання в тому, що такі стратегічні підприємства, як

«Енергоатом», не мають витратити левову частку часу і сил на боротьбу з привидами української бюрократії. «Енергоатом» має вирішувати притаманні стратегічні задачі.

Вважаю, що роль органів влади і моя особиста, як народного депутата, – максимальне сприяння Державній компанії «Енергоатом» у справі побудови енергетичної незалежності України.

Докладатиму для цього всіх зусиль.

Урядовий портал, 05.12.2018

ДАЗВ з допомогою ЄС продовжує удосконалювати українську систему поводження з радіоактивними відходами

Завершилася реалізація проекту міжнародної технічної допомоги Європейського Союзу, який спрямовувався на посилення безпеки при поводженні з усіма видами радіоактивних відходів (РАВ). Бенефіціаром цього проекту виступило Державне агентство України з управління зоною відчуження.

«Ми раді повідомити, що ще один проект допомоги ЄС Україні успішно завершився. Його реалізація дозволила удосконалити національну систему поводження з радіоактивними відходами з урахуванням міжнародно визнаних вимог щодо безпеки людини та навколишнього середовища в цілому», – підкреслює Голова ДАЗВ **Віталій Петрук**.

Результатом реалізації проекту «Підтримка при поводженні з радіоактивними відходами на промисловому комплексі «Вектор» в Україні» стало технічне завдання на проектування Технологічного корпусу з переробки твердих радіоактивних відходів, звіт з аналізу безпеки об'єкта, звіт з оцінки впливу на довкілля і звіт щодо відповідності санітарним вимогам України. Окрім того, експерти підготували рекомендації та обґрунтування вибору критеріїв приймання відходів на захоронення в СОПСТРВ (спеціальне обладнання при поверхневому сховищі твердих радіоактивних відходів) та сховища типу ТРВ-1 і ТРВ-2 на основі переоцінки їх безпеки з урахуванням зауважень Держатомрегулювання. Ці кроки підвищать безпеку та економічну ефективність поводження з радіоактивними відходами в Україні задля досягнення довгострокової мети – остаточного та безпечного їх захоронення.

Енергоатом, 07.12.2018

Енергоатом отримав відзнаку за партнерство задля сталого розвитку

НАЕК«Енергоатом» став фіналістом проекту Partnership for Sustainability Award – конкурсу партнерських проектів між різними групами для досягнення цілей сталого розвитку, що був ініційований Глобальним Договором ООН в Україні у 2018 р.

Кейс «Енергоатом – профільні ЗВО – школи» отримав відзнаку за партнерство задля сталого розвитку в категорії «Суспільство». Подання роботи на конкурс Partnership for Sustainability Award було ініційоване Дирекцією з комунікацій Енергоатома з огляду на тенденцію щодо зменшення зацікавленості випускників шкіл у вищій технічній освіті та зниження престижності фаху інженера в цілому.

Така проблематика стала поштовхом до створення проекту «Енергоатом – профільні ЗВО – школи», сутність якого полягає в проведенні низки зустрічей та лекцій-бесід зі школярами Київщини, міст-супутників та районів прилеглих до АЕС, а також Іванківського та Поліського району (регіонів прилеглих до місця розташування будівництва ЦСВЯП). Спікерами на цих лекціях виступають члени

ГО «Молодіжна енергетична спільнота» - студенти старших курсів профільних для Компанії факультетів НТУУ «КПІ імені Ігоря Сікорського» (теплоенергетичного факультету та факультету електроенергетехніки та автоматики). Основна тематика таких бесід: особливості розвитку світової та української енергетики, причини вибору студентами енергетичних спеціальностей, навчання в університеті та перспективи працевлаштування на підприємства атомно-промислового комплексу.

Кейси, що були подані на конкурс оцінювало міжнародне журі до складу якого увійшли – **Антоніо Хатле**, виконавчий директор Мережі Глобального Договору ООН в Швейцарії, **Хассан Йонес**, доктор наук, Стратегічний радник Мережі Глобального Договору в Лівані, **Мона Фолкессон**, голова офісу Координатора системи ООН в Україні.

Атомпрофспілка, 07.12.2018

Депутати вимагають у влади врятувати Смоліне

Селище міського типу Смоліне розташовано на 80 км на захід від м. Кропивницького (Кіровоградської області). А **Смолінська шахта - одна з трьох шахт державного підприємства «Східний гірничо-збагачувальний комбінат».** Шахта заснована у 1972 році і відпрацьовує Ватутінське родовище урану і довго була ключовою для СхідГЗК, даючи до 60% сировини. Але потужність підприємства за останні роки знизилася більш як удвічі.

У Смолінській шахти сьогодні багато проблем. У 2017 році шахта не працювала з червня по вересень, тому що Держгеонадра не надавали спецдозвіл. Цього року, у зв'язку з проблемами, які виникли у ДП «НАЕК Енергоатом» при затвердженні несправедливого тарифу на відпуск електроенергії АЕС після впровадження необґрунтованої постанови НКРЕКП від 01.08.2017 р. №990 методики формування тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних станціях, було заявлено, що вартість уранового концентрату буде значно знижена. Що це означає для шахти? Скорочення персоналу, згорання соціальних програм, погіршення екологічного стану. А з огляду на те, що Смолінська шахта є містоутворюючим підприємством для селища Смоліне, і шахта і міцне селище у Маловисківському районі може зникнути з мапи Кіровоградщини. Якщо негайно не втрутитись у ситуацію зі Смолінською шахтою ДП «СхідГЗК»!!!

Про це попереджають у селищній раді: **місцеві депутати звернулись до очільників країни та області з відкритим листом про необхідність поліпшення стану та визначення шляхів подальшого існування Смолінської шахти ДП «Схід ГЗК».** Текст звернення, прийнятого рішенням 11-ї сесії Смолінської селищної ради 8-го скликання № 205 від 28.11.2018 р., опублікувала місцева редакція «НС».

Укррудпром, Fin.org.ua, 10.12.2018

Україна будет сотрудничать с Беларусью в сферах ядерной и радиационной безопасности

Беларусь и Украина заключили договор о сотрудничестве в области ядерной и радиационной безопасности, сообщает Госатомнадзор республики.

“Подписание договора между организациями технической поддержки устанавливает рамки сотрудничества по вопросам обеспечения научно-технической поддержки принятия регулирующих решений в области ядерной и радиационной безопасности”, — говорится в сообщении Госатомнадзора.

По информации ведомства, договор предусматривает сотрудничество по та-

ким направлениям, как эксплуатация ядерных установок, обращение с ядерными материалами и радиоактивными отходами, безопасность информационных и управляющих систем атомных электрических станций, радиационная безопасность и защита, теплогидравлический, детерминистический и вероятностный анализ безопасности.

Беларусь ведет строительство АЭС рядом с городом Островец в Гродненской области (на границе с Литвой) по российскому проекту "ВВЭР-1200".

Голос України, 10.12.2018

У містах-супутниках АЕС тарифи на теплову енергію – одні з найнижчих в Україні

Вікторія Леонова

З 1 грудня рішенням Вараської міської ради у місті-супутнику Рівненської АЕС встановлено новий тариф на теплову енергію для населення на рівні 167,28 гривень за 1 Гкал (з ПДВ), що сьогодні є одним з найнижчих показників вартості тепла в країні.

Тариф для населення м. Вараш формується на підставі тарифу на теплову енергію, що виробляється на АЕС. Цей тариф встановлюється НКРЕКП і є консолідованим для всіх АЕС України.

За словами заступника головного інженера РАЕС із загальностанційних об'єктів **Федора Кислицина**, для забезпечення тепловою енергією міста Вараш та навколишніх споживачів на енергогенеруючому підприємстві використовуються теплофікаційні установки, для яких джерелом тепла служить пара від працюючих турбін: «Та частина пари, яка направляється із відборів турбін на теплофікацію, вже не задіяна у виробництві електроенергії. Це призводить до зменшення виробітку та відпуску електроенергії Рівненською АЕС. Тому хибним є уявлення про те, що теплова енергія від АЕС є безкоштовним побічним продуктом».

Вартість послуги на централізоване опалення для будинків із приладами обліку в містах-супутниках АЕС сьогодні становить: м.Вараш - 174,43 грн/Гкал (з ПДВ); Энергодар - 182,17 грн/Гкал (з ПДВ); Южноукраїнськ - 242,34 грн/Гкал (з ПДВ).

Для порівняння: тарифи, встановлені НКРЕКП на теплову енергію, в інших містах України становлять в середньому 1236-1320 грн/Гкал (з ПДВ).

Укринформ, 11.12.2018

Нова лінія зв'язку поєднає Рівненську та Хмельницьку АЕС

«Волоконно-оптична лінія зв'язку довжиною майже 177 км проходитиме територією Рівненської, Волинської та Хмельницької областей. Спорудження цієї лінії здійснене шляхом монтування оптичних кабелів, вбудованих у грозозахисний трос. Така лінія зв'язку має низку переваг, серед яких - висока пропускна здатність, швидкість передачі інформації, тривалий термін експлуатації та інформаційна безпека, адже дані передаватимуться без ризиків перехоплення», - повідомляє прес-центр Рівненської атомної електростанції.

Завдяки новій лінії зв'язку між енергооб'єктами Західної та Південно-Західної електроенергетичних систем, будівництво якої триває другий рік, їх підстанції матимуть надійні канали зв'язку, а також буде забезпечено високошвидкісну й безперебійну передачу телеінформації з РАЕС та надійну роботу протиаварійної автоматики енергетичних об'єктів західного регіону НЕК «Укренерго».

Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, Українські Новини, УНН, 12.12.2018
**НКРЕКП збільшила тариф для «Енергоатома» на відпуск електроенергії
на 1,6% до 56,67 коп./кВт-год із 2019**

Національна комісія держрегулювання енергетики і комунальних послуг (НКРЕКП) збільшила тариф для національної атомної енергогенеруючої компанії "Енергоатом" на виробництво (відпуск) електроенергії атомними електростанціями (АЕС) на 1,6%, або на 0,91 коп./кВт-год до 56,67 коп./кВт-год із 1 січня 2019 року порівняно з діючим тарифом (без ПДВ).

Цей тариф діятиме до 1 липня 2019 року.

НКРЕКП також збільшила тариф на виробництво теплової енергії АЕС на 5,7%, або на 4,96 гривні/Гкал до 92,05 гривні/Гкал із 2019 порівняно з діючим тарифом (без ПДВ).

Крім того, регулятор схвалив інвестиційну програму "Енергоатому" (АЕС) на суму 15,967 млрд гривень у 2019 році (без ПДВ).

Енергоатом, 12.12.2018

**Фізичний захист ядерних установок та ядерних матеріалів
в Україні відзначає 25-річчя становлення**

З нагоди 25-річчя становлення фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів та інших джерел іонізуючого випромінювання в Україні співробітників служби фізичного захисту НАЕК «Енергоатом» привітав президент Компанії **Юрій Недашковський**.

У своєму привітанні він відзначив зростаючу увагу світового співтовариства до питань протидії ядерному тероризму та посиленню заходів фізичного захисту ядерних установок та матеріалів. Він висловив особливу подяку ветеранам, які починали розбудову системи фізичного захисту ядерних установок та ядерних матеріалів.

Звертаючись до діючих працівників служб фізичного захисту АЕС, військовослужбовцям НГУ з охорони АЕС, інших структурних підрозділів, що здійснюють ефективну взаємодію для забезпечення захищеності ядерних установок та ядерних матеріалів, Юрій Недашковський наголосив: «Саме ви забезпечуєте зміцнення міжнародного режиму безпеки та нерозповсюдження ядерної зброї, охорону та оборону АЕС, що потребує практичного досвіду і глибоких знань. На ваших плечах лежить велика відповідальність, бо саме ваші дії є запорукою стабільності і безпечного функціонування українських атомних електростанцій. Бажаю вам міцного здоров'я, щастя, сімейного добробуту, стабільності, успіхів і досягнень у роботі та миру Україні!»

11 грудня відбулось урочисте засідання з нагоди відзначення 25-ї річниці становлення фізичного захисту ядерних установок та ядерних матеріалів в Україні, яке було організоване Міністерством енергетики та вугільної промисловості України. З привітанням від імені міністра енергетики та вугільної промисловості України **Ігоря Насалика** на засіданні виступила заступник міністра **Юлія Підкоморна**. «З нагоди ювілею засвідчую глибоку шану та дякую кожному за відповідальне ставлення до роботи», - зазначила Юлія Підкоморна.

Енергоатом, ЮУАЕС, 17.12.2018

Енергоблок №1 Южно-Української АЕС успішно відпрацював 5 років

після продовження терміну експлуатації

Енергоблок №1 Южно-Української АЕС успішно відпрацював п'ять років після того, як 2 грудня 2013 року Колегія Державної інспекції ядерного регулювання України (ДІЯРУ) підписала ліцензію на продовження терміну його експлуатації. З моменту пролонгації життєвого циклу цей «мільйонник» виробив майже 33068 млн кВт·год. електроенергії, а за весь термін експлуатації – понад 173 млрд кВт·год.

П'ять років тому, в грудні 2013 року, Колегія ДІЯРУ визнала обґрунтованою оцінку терміну безпечної експлуатації енергоблока №1 ЮУАЕС на визначених у проекті рівнях потужності впродовж наступних 10 років (до 2 грудня 2023 р.). Рішення ухвалене після того, як на цьому блоці було реалізовано основний обсяг організаційно-технічних заходів і підготовлено Звіт з періодичної переоцінки безпеки.

Оцінка технічного стану, кваліфікація обладнання, приведення його у відповідність до сучасних вимог, норм і правил, а також виконання програми підвищення безпеки - чотири кити, на яких ґрунтується процес продовження терміну експлуатації енергоблока. Южно-українські атомники з цим обсягом успішно впоралися. Сьогодні, озируючись назад, вони зазначають, що перші п'ять років роботи після продовження терміну експлуатації енергоблока №1 пройшли швидко, проте процес модернізації на цьому не припинився.

«Нинішній стан обладнання, будівель і споруд дозволяє нам бути впевненими, що надпроектний термін не обмежуватиметься лише 10 роками. Сьогодні ми проводимо заходи відповідно до дорожньої карти з подальшого продовження виробничого життя блока і найближчі роки покажуть, скільки ще можна його експлуатувати», - зазначає головний інженер ЮУАЕС Микола Феофентов.

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

ГСП Чернобыльская АЭС, 03.12.2018

ЧАЕС продовжує ділитися досвідом з фахівцями ТЕРСО

30 листопада відбувся черговий візит представників Токійської енергетичної компанії ТЕРСО на майданчик Чорнобильської АЕС. Делегацію очолив віцепрезидент ТЕРСО пан Шигеміцу Сузукі (Shigemitsu Suzuki).

Експерти компанії регулярно відвідують майданчик ЧАЕС. Японських атомників цікавить досвід ЧАЕС як в області подолання наслідків аварії, так і напрацювання у сфері зняття з експлуатації. У нас схожі проблеми і питання.

Наразі ТЕРСО займається зняттям з експлуатації власної станції — АЕС Фукусіма. Цього разу з метою вивчення приладів дистанційного маніпулювання, кранів, а також систем життєзабезпечення нового безпечного конфайнменту фахівці відвідали простір під аркою НБК.

ExPro, UAenergy.org, 05.12.2018

«Енергоатом» та підрядники на 40-45% завершили будівництво ЦСВЯП

ДП «НАЕК «Енергоатом» та підрядні будівельні організації на 40-45% завершили будівництво Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП), яке на сьогодні будується в зоні відчуження (Київська обл) та призначене для довгострокового та безпечного зберігання відпрацьованого палива

Рівненської, Южно-Української та Хмельницької атомних станцій. Про це журналістам заявив заступник генерального директора ВП «Атомпроектінженіринг» **Ігор Орлов**.

Орлов також додав, всі роботи з будівництва ЦСВЯП ведуться згідно затвердженого графіку. За його словами, на майданчику будується 21 споруда, а також працює 312 чоловік персоналу.

Спорудження ЦСВЯП дозволить «Енергоатому» відмовитися від поставок ВЯП на переробку до Росії, вартість послуг якої становить біля \$200 млн в рік та забезпечити компанію власними потужностями для зберігання відпрацьованого палива з трьох АЕС (на Запорізькій АЕС функціонує власне пристанційне сховище). Відпрацьоване паливо містить значну кількість речовин та елементів, які мають господарську цінність та можуть бути використані в майбутньому для виготовлення нових паливних елементів.

Інформація на цю тему – Коментарии, УНИАН, Энергореформа, 07.12.2018 «США передали Украине первый контейнер для ядерного хранилища». 90-тонный контейнер HI-TRAC будет задействован с 2020 г.

Укринформ, 11.12.2018

Введення в експлуатацію конфайнмента над ЧАЕС перенесли на квітень 2019р.

Введення в експлуатацію нового безпечного конфайнмента над зруйнованим енергоблоком №4 Чорнобильської АЕС перенесли на квітень 2019 року. Про це повідомляє прес-служба ДСП "ЧАЕС" за результатами засідання Асамблеї вкладників Чорнобильського фонду «Укриття» та Рахунку ядерної безпеки.

"Україна висловила занепокоєння перенесенням терміну завершення робіт за проектом нового безпечного конфайнмента з грудня поточного року на квітень наступного", - йдеться у повідомленні.

Також Україна висловила занепокоєння перенесенням терміну завершення робіт за проектом СВЯП-2 (тепер «гарячі випробування» планується почати в середині 2019 року). Занепокоєння обумовлено насамперед, тим, що затримка введення в експлуатацію СВЯП-2 вимагає продовження терміну експлуатації існуючого СВЯП-1.

Українська сторона наголосила, що на експлуатацію об'єктів, включаючи НБК та СВЯП-2, у Державному бюджеті України передбачено кошти з 2019 року.

Учасники Асамблеї запевнили українську сторону у чіткому виконанні взятих на себе зобов'язань, а також висловили підтримку крокам, які робить Україна на шляху розв'язання цієї континентальної проблеми.

Наступне засідання Асамблеї заплановано провести в Києві у 2019 році.

Енергоатом, Энергореформа, 11.12.2018

Народний депутат України Вікторія Войціцька: Те, як Енергоатом реалізує надважливий проект ЦСВЯП, має стати прикладом для всієї країни

Народний депутат України, секретар Комітету з питань ПЕК, ядерної політики та ядерної безпеки ВР **Вікторія Войціцька** взяла участь у міжвідомчій нараді та оперативному штабі «Будівництво Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів ВВЕР АЕС України», які відбулись на майданчику будівництва ЦСВЯП та у м. Чорнобиль 10 грудня.

У заходах також взяли участь представники НАЕК "Енергоатом" Державної інспекції ядерного регулювання України, Державного агентства з управління зоною

відчуження, Київської обласної державної адміністрації, Іванківської та Поліської райадміністрації та міста Славутич, а також генеральний директор HoltecUkraine **Сергій Тараканов** та очільники підрядних будівельних і проектних організацій.

Народний депутат висловила задоволення від темпів робіт на об'єкті будівництва ЦСВЯП та АЕС України.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 15.12.2018

Вшанували пам'ять ліквідаторів аварії на ЧАЕС

З нагоди Дня вшанування учасників ліквідації наслідків аварії на Чорнобильській атомній електростанції у столиці відбулась урочиста церемонія покладання квітів до пам'ятного знаку «Воїнам Чорнобиля» та Меморіального комплексу жертвам Чорнобильської катастрофи. Меморіальні заходи відбулися у всіх регіонах України.

Столичні рятувальники вирішили зібрати вогнеборців-ліквідаторів, які безпосередньо брали участь у подоланні цієї страшної для нашого народу трагедії.

Захід розпочався із вшанування пам'яті тих, хто віддав своє життя заради інших, хвилиною мовчання. Ліквідаторам, які зібралися, за той подвиг, що його вони свого часу здійснили, побажали міцного здоров'я, благополуччя та мирного неба над головою.

Після цього всі учасники заходу вирушили до Меморіального кургану «Героям Чорнобиля», щоб вшанувати їхню пам'ять та покласти до нього квіти. На завершення в церкві, на території храмового комплексу Святого Архангела Михаїла, було проведено молебень та запалено свічки на честь пам'яті загиблих вогнеборців-ліквідаторів.

<http://www.golos.com.ua/article/311444>

Додаткова інформація на цю тему – УНН, 14.12.2018 «Порошенко попередив про небезпеку гібридної агресії РФ для АЕС», Ірина Костюченко. Президент України **Петро Порошенко** у День вшанування учасників ліквідації наслідків аварії на Чорнобильській АЕС, який відзначається 14 грудня, заявив, що гібридна війна Росії змушує посилювати заходи безпеки на АЕС. Про це повідомила прес-служба Глави держави.

Також Порошенко наголосив, що із початком російської агресії з'явилася реальна загроза виникнення нових масштабних катастроф.

У 2018 році російські спецслужби здійснили 35 хакерських атак на об'єкти критичної інфраструктури.

До списку об'єктів критичної інфраструктури входять стратегічно важливі для функціонування економіки і безпеки держави, суспільства та населення, виведення з ладу або руйнування яких може мати вплив на національну безпеку і оборону, природне середовище, призвести до значних матеріальних та фінансових збитків, людських жертв.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 18.12.2018

ЧАНДУ наполягає на посиленні захисту прав чорнобильців

Сергій Коваленко

Чорнобильська асоціація народних депутатів України (ЧАНДУ) 12 грудня провела у Верховній Раді України Круглий стіл на тему: «Інформація Кабінету Міністрів України про стан виконання Резолюції Пам'ятного круглого столу від 24

квітня 2018 року». У заході взяли участь народні депутати України — члени ЧАНДУ, представники органів виконавчої влади, керівники громадських організацій, що входять до складу Координаційної ради чорнобильських громадських та благодійних організацій.

Відкриваючи засідання, співголова ЧАНДУ — народний депутат України **В. Арешонков** наголосив, що 14 грудня в Україні відзначається День вшанування учасників ліквідації наслідків аварії на ЧАЕС.

Учасники Круглого столу хвилиною мовчання вшанували пам'ять героїв, які загинули під час ліквідації наслідків аварії на ЧАЕС або передчасно пішли з життя внаслідок захворювань, пов'язаних з Чорнобильською катастрофою.

За результатами гострої та конструктивної дискусії учасники Круглого столу прийняли Резолюцію, текст якої підготовлено ЧАНДУ спільно з Координаційною радою чорнобильських громадських та благодійних організацій.

Текст резолюції і повна версія статті: <http://www.golos.com.ua/article/311458>

РІЗНЕ

АОНАК Казатомпром, 04.12.2018

Казатомпром поставит уранову продукцію для Банка НОУ МАГАТЭ

20 ноября 2018 г. Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) объявило о выборе АО «НАК «Казатомпром» в качестве одного из поставщиков низкообогащенного урана (НОУ) для Банка НОУ МАГАТЭ.

В августе 2015 г. между Казахстаном и МАГАТЭ было подписано Соглашение о создании Банка НОУ МАГАТЭ на территории РК, а уже в августе 2017 года с участием Президента Казахстана и Генерального директора МАГАТЭ состоялась торжественная официальная церемония открытия здания Банка НОУ МАГАТЭ на площадке Ульбинского металлургического завода в г. Усть-Каменогорске.

Банк НОУ МАГАТЭ является частью глобальных усилий по созданию гарантированного обеспечения ядерным топливом и призван обеспечить поставки ядерного топлива государствам-членам МАГАТЭ, использующим атомную энергетику в мирных целях, в случае нарушения существующих механизмов поставок топлива для атомных электростанций.

Банк НОУ МАГАТЭ финансируется за счет взносов доноров из следующих стран и организаций: США, ЕС, ОАЭ, Кувейт, Норвегия, Казахстан, неправительственная организация - фонд «Инициатива по сокращению ядерной угрозы».

Sinoatom.RU, 05.12.2018

CNNC открыла в Пекине центр исследований ядерного топлива и материалов

Торжественная церемония открытия центра исследований ядерного топлива и материалов в составе корпорации CNNC прошла в Пекине 27 ноября 2018 года.

В задачи нового центра будут входить разработка и производство ядерного топлива и материалов с улучшенными характеристиками.

В церемонии принял участие председатель CNNC **Юй Цзяньфэн** (Yu Jianfeng). Глава китайской атомной корпорации назвал открытие центра значительным шагом на пути к реализации стратегии развития отрасли, основанной на инновациях.

"Ядерное топливо и материалы имеют фундаментальное значение для развития атомной промышленности", - добавил Юй Цзяньфэн.

"Целью открытия центра исследований ядерного топлива и материалов в корпорации CNNC является создание платформы для организации общего планирования научных инноваций в области ядерного топлива и материалов с тем, чтобы лучше продвигать внедрение научных достижений и предоставлять поддержку для развития промышленных технологий корпорации", - заявил Юй Цзяньфэн.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 07.12.2018

Вітчизняний феномен активного залучення науковців на службу держави

**Євген Бершеда, перший заступник директора
Інституту законодавства Верховної Ради України**

Ювілей Національної академії наук України спонукає віддати належне вагомому та різноманітному внеску вітчизняних науковців у розвиток наукових знань та розбудову Української держави. У цьому контексті привертає увагу й такий аспект цього внеску, як академічна кадрова складова політичної еліти України, що сформувалася із здобуттям нею незалежності. Йдеться про вітчизняний феномен активного залучення вихідців із Академії наук на державну службу, особливо до законодавчої і судової влади, економічного та гуманітарного блоків уряду, дипломатичного корпусу.

Певною передумовою для цього стало те, що за часів тоталітаризму Академія наук Української РСР фактично була своєрідним осередком збереження демократичних традицій, ознаками чого можна вважати таємне голосування на виборах її членів, конкурсний відбір на посади, заохочення наукових дискусій тощо.

На відміну від колег, які займалися дослідженнями в галузі технічних наук, спрямованими на задоволення інтересів військово-промислового комплексу, та не зазнавали професійних обмежень і нерідко посідали лідерські позиції в країні і світі, українські суспільствознавці працювали в умовах монополії комуністичної ідеології, а також своєї «периферійності» щодо московських науковців, наближених до партійного керівництва СРСР.

Здобуття Україною незалежності не лише відкинуло радянські обмеження, а й відкрило перед науковцями безпрецедентні можливості для безпосередньої участі у розбудові власної держави з ринковою економікою та демократичним політичним устроєм.

Професійних рішень та нестандартних підходів вимагало створення практично з нуля національної системи управління економікою та фінансами. Забезпечити виконання цих завдань було покликано призначення на посади віце-прем'єр-міністра України, міністра фінансів, міністра економіки колишніх співробітників Інституту економіки НАН України — **Володимира Ланового, Ігоря Мітюкова, Василя Рогового**, — Ради по вивченню продуктивних сил України НАН України — **Богдана Данилишина**.

Слід наголосити, що служіння інтересам Української держави має 100-річну традицію та яскраво виявилось під час створення Всеукраїнської Академії наук вченими зі світовим ім'ям. Історик держави і права академік **Микола Василенко** був членом Центральної Ради, Головою Ради Міністрів, міністром освіти, головою Державного Сенату Гетьманату, академік **Михайло Туган-Барановський** працював генеральним секретарем фінансів УНР, а академік **Володимир**

Косинський — міністром праці Української держави.

Унікальним прикладом наукового служіння державності України стали життя і творчість Голови Центральної Ради України академіка **Михайла Грушевського**.

Спираючись на власний досвід та зберігаючи і поновлюючи нагромаджений творчий потенціал, НАН України після 1991 року отримала безпрецедентні можливості для інтеграції до європейської та світової наукової спільноти, відновила або започаткувала такі знищені в часи сталінщини наукові напрями, як соціологія, демографія, політологія, народознавство, українознавство.

Національна академія наук наполегливо шукає науково обґрунтовані відповіді на економічні та соціальні виклики сьогодення, а на агресивні дії Росії в Криму та на Донбасі — мобілізує можливості свого традиційно потужного науково-технічного потенціалу, орієнтованого на задоволення потреб оборонно-промислового комплексу.

<http://www.golos.com.ua/article/311054>

Atominfo.RU, 08.12.2018

Новый министр энергетики Бразилии поддерживает строительство АЭС

Адмирал **Бенто Коста Лима Альбукерке**, назначенный министром шахт и энергетики Бразилии, поддерживает строительство в стране атомных энергоблоков и ветрогенераторов. При этом новый министр полагает, что гидроэнергетика в Бразилии достигла предела своего развития, пишет "Folha de S.Paulo".

В частности, он считает необходимым возобновить работы на строительстве блока №3 АЭС "Angra", приостановленные в 2016 году. Также он поддерживает планы по добыче урана в Бразилии.

В министерское кресло адмирал Альбукерке перешёл из ВМФ, где возглавлял работы по атомным подводным лодкам.

Гал-Info, 10.12.2018

Українські прикордонники отримали обладнання для виявлення ядерних матеріалів

За сприяння Державного агентства України з управління зоною відчуження Житомирському прикордонному загону було передано обладнання для виявлення ядерних матеріалів і радіоактивних речовин у рамках проекту міжнародної технічної допомоги.

Передане Урядом Норвегії обладнання включало дозиметри, спектрометри, захисні костюми, протигази та інше необхідне обладнання. Про це повідомили у прес-службі Державного агентства України з управління зоною відчуження.

Більша частина державного кордону по Житомирській області знаходиться в межах зони відчуження, тому для нас важливо, щоб прикордонники були забезпечені технічними засобами для виявлення радіоактивних матеріалів. Це – гарантія безпеки як українців, так і наших північних сусідів.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 14.12.2018

На варті радіаційної безпеки

Анастасія ЧАБАНЮК

У зоні спостереження Южно-Української АЕС площею понад 230 квадратних кілометрів розміщені 109 населених пунктів, де проживає майже 160 тисяч чоловік.

Пост радіаційного контролю розташований у селі Рябоконеве (за 33,5 км від об'єкта). Вплив атомної електростанції на навколишнє середовище перебуває під пильним контролем, ця діяльність постійно вдосконалюється.

Рік тому на ЮУАЕС ввели у дослідну експлуатацію нову систему, яка дає змогу відслідковувати викиди тритію та радіовуглецю С-14. Після успішного випробування система введена в промислову експлуатацію, у рамках якої успішно функціонує.

— Устаткування для Южно-Української АЕС виготовили у Чехії. Місцева фірма VF відома на світовому ринку з 1992 року і спеціалізується на виготовленні різного обладнання для радіаційного контролю. Продукція VF відповідає міжнародним стандартам та вимогам. Виробник надає трирічну гарантію на своє обладнання, а також повністю забезпечує витратними матеріалами. Два роки тому представники компанії-виробника особисто приїздили на майданчик, аби допомогти ввести нову систему в експлуатацію і навчити працювати з нею персонал цеху радіаційної безпеки атомної станції.

На АЕС пристрої для вимірювання концентрації тритію та вуглецю встановлені на всіх трьох енергоблоках.

Обладнання для контролю викидів тритію та вуглецю має працювати в усіх режимах: як за нормальної роботи енергоблоків, так і під час позаштатних ситуацій, зняття з експлуатації.

Більш детально про результати досліджень і особливості роботи системи контролю тритію та вуглецю розповів начальник цеху радіаційної безпеки ВП ЮУАЕС **Володимир Боярищев** у статті: <http://www.golos.com.ua/article/311351>

РАЕС, 14.12.2018

Конкурс профмайстерності серед інструкторів Енергоатома приніс бронзову нагороду працівнику РАЕС

Працівник Рівненської АЕС став бронзовим призером першого галузевого конкурсу професійної майстерності серед інструкторів навчально-тренувальних центрів (НТЦ) НАЕК «Енергоатом».

Конкурс проводився 11-12 грудня на ХАЕС серед інструкторів Рівненської, Запорізької, Южно-Української та Хмельницької АЕС, а також представників Атомремонтсервісу. Як зазначають організатори, такий захід дозволяє покращувати процес навчання та підготовку персоналу АЕС, запроваджувати передові освітні технології, а фахівцям навчально-тренувальних центрів – мислити креативно і нестандартно, завдяки чому підтримувати інтерес аудиторії.

У результаті конкурсу інструктор НТЦ Рівненської АЕС з підготовки оперативного персоналу **Вадим Водько** виборов почесне третє місце. Теоретичні та практичні навички атомника оцінені у 92 бали зі 100 можливих. Друге місце конкурсна комісія присудила **Оксані Чернишовій** (ЗАЕС), а перше місце п'єдесталу завоював **Олексій Шевченко** (ХАЕС).

За словами Вадима Водька, галузевий конкурс профмайстерності є дієвою платформою для обміну кращим досвідом та напрацюваннями у сфері підготовки персоналу АЕС.

Sinoatom.RU, 17.12.2018

В Китае прошла первая серия экспериментов с нулевой мощностью в рамках программы по изучению кольцевого топлива

Первая серия экспериментов по изучению физики кольцевых ТВЭЛов завершилась 26 ноября 2018 года в китайском институте атомной энергии (СИАЕ).

Эксперименты проводились на критической сборке нулевой мощности.

20 ноября 2018 года прошла приёмочные испытания первая партия тепловыделяющихборок с кольцевыми ТВЭлами для легководных реакторов под давлением.

Партия была изготовлена компанией "China North Nuclear Fuel Co Ltd", входящей в состав корпорации CNNC.

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>