

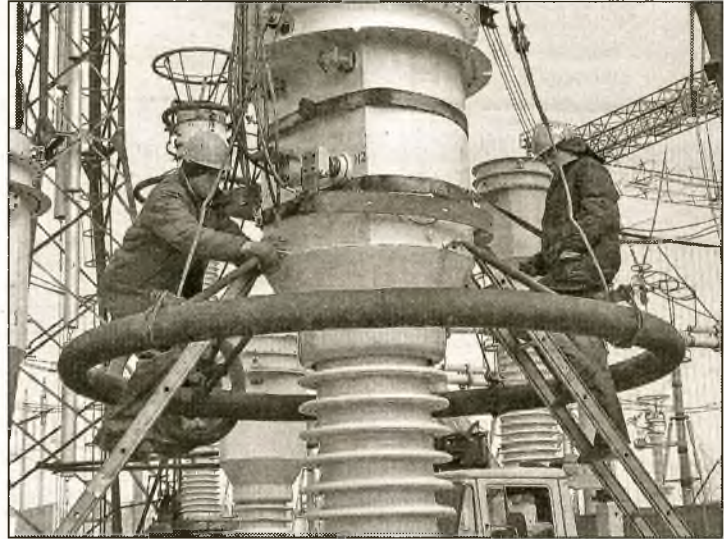
ВП «Атомремонтсервіс» – відокремлений підрозділ ДП НАЕК «Енергоатом»: підсумки та перспективи

Енергетик – почесне, горде звання! Сьогодні, як і завжди, енергетики працюють з глибоким почуттям професійної честі, незалежно від обставин несуть важку, але почесну вахту, прикладають максимум зусиль для безперервного забезпечення електроенергією підприємств і населення України.

Стабільна робота енергосистеми країни залежить і від роботи колективу ВП «Атомремонтсервіс», висококваліфікованих спеціалістів та робітників, які мають практичний досвід роботи в атомній енергетиці.

Основна мета діяльності «АРСу» – безпечне та ефективне виконання складних регламентних і позарегламентних ремонтних робіт, що передбачають монтаж, ремонт, реконструкцію і модернізацію обладнання на атомних електростанціях. Завдяки комплексній інженерно-технічній підтримці ремонтних компаній, скорочуються терміни їх проведення, а впровадження сучасних діагностичних систем і технологій підвищує якість робіт.

Постійно, з року в рік, збільшуються обсяги виробництва нашого підприємства. У 2011 році, згідно з виробничою програмою, персоналом Відокремленого підрозділу «Атомремонтсервіс» (скорочено – «АРС») за завданнями дирекції НАЕК «Енергоатом» виконувались роботи на всіх майданчиках АЕС України та на зовнішньому ринку. Виконання виробничої програми склало 108%. Виконано робіт на суму 115,2 млн. грн. при плані 106,7 млн. грн. Цех з ремонту тепломеханічного обладнання (ЦРТМО), цех з ремонту електротехнічного обладнання (ЦРЕТО) та відділ неруйнівних методів контролю і досліджень (ВНМКтаД) виконали річний виробничий план 2011 року достроково. Особливо хочу відмітити роботу працівників



ЦРТМО (керівник – Шикун Віталій Анатолійович), які додатково до запланованого виконали значний обсяг робіт на ВП «ЗАЕС» та ВП «ХАЕС».

У 2011 році персонал ВП «АРС» виконував роботи на майданчиках ВП «АЕС» згідно зі спеціалізацією підрозділів, у т.ч. виконувалася ремонт основного обладнання АЕС, зокрема:

- комплексний ремонт турбоагрегатів на енергоблоках №№ 1, 2 ВП «ПУАЕС»;
- ремонт блочних трансформаторів на енергоблоці №3 ВП «ЗАЕС», на енергоблоці №2 ВП «ХАЕС» та ін.

Слід зазначити, що у 2011 році персонал ЦРЕТО вперше виконував капітальний ремонт турбогенератора ТВВ-1000-4У3 з виведенням ротора на енергоблоці №2 ВП «ПУАЕС». При цьому огляд каналів ротора виконувалася за допомогою ендоскопа. Роботи з ремонту турбогенераторів енергоблоків №№ 1 та 2 ВП «ПУАЕС» та трансформатора власних потреб на енергоблоці №1 ВП «ПУАЕС» здійснювалися із залученням шеф-інженерів.

Стає характерною для нашого підприємства в компанії функція діагностичного обстеження обладнання, що є основною умовою переходу на ремонт обладнання за технічним станом. Упродовж звітного періоду в цьому напрямку виконувались такі роботи:

- ендоскопічне обстеження:
 - каналів ротора генератора на енергоблоці №2 ВП «ПУАЕС»;
 - охолоджувача мастила ЦН на енергоблоці №3 ВП «ЗАЕС»;
 - обладнання турбінного відділення на 1, 2, 6 енергоблоках ВП «ЗАЕС»;
 - зворотних клапанів ПГ на енергоблоці №3 ВП «ПУАЕС»;

- каналів ТК БЗТ на енергоблоці №4 ВП «ЗАЕС»;

– тепловізійне обстеження електрообладнання на ЗСО ВП «ЗАЕС»;

– оцінка технічного стану електроприводної арматури на 1, 2, 3, 4, 6 енергоблоках ВП «ЗАЕС»;

– оцінка технічного стану нерозбірних зворотних клапанів і тепломеханічного обладнання реакторного відділення на ВП «ПУАЕС»;

– віброобстеження ТА-1-6 ВП «РАЕС», ТА-1,2,3 ВП «ПУАЕС», ТА-1,2 ВП «ХАЕС», механізмів, що обертаються, Ташлицької ГАЕС та Олександрійської ГЕС.

Традиційно персонал «АРСу» виконував роботи з підвищення безпеки енергоблоків. Зокрема, були виконані:

– модернізація ІЗП КТ на енергоблоці №3 ВП «ПУАЕС», енергоблоці №3 ВП «РАЕС» в частині АСУТП;

– реконструкція ХВО в частині АСУТП на ВП «ПУАЕС»;

– монтажні роботи в частині АСУТП при заміні ЗК КТ на енергоблоці №1 ВП «ПУАЕС»;

– контроль металу обладнання та трубопроводів 1-го контуру енергоблока №2 ВП «ПУАЕС» у межах роботи з оцінки технічного стану та продовження терміну експлуатації обладнання.

Починаючи з 2010 року, лише тільки силами персоналу нашого підрозділу на АЕС України здійснюється ремонт ІЗП фірми SEBIM. У 2011 році проведено капітальний ремонт ІЗП SEBIM на енергоблоках №№ 2, 3 ВП «РАЕС» (в цілому, за 2010-2011 роки проведено капітальний ремонт 32-х ІЗП з продовженням терміну експлуатації на 10 років), а також ремонт 4-х ІЗП з метою обстеження сильфонів на відсутність корозії (на енергоблоках №№5, 6 ВП «ЗАЕС» та енергоблоці №2 ВП «ХАЕС»). Роботи з капітального ремонту ІЗП фірми SEBIM здійснювалися із залученням шеф-інженерів.

Протягом минулого року ми виконували роботи і на зовнішньому ринку. Зокрема:

– пуско-налагоджувальні та приймально-здавальні роботи за контрактами:

- будівництво модернізованої системи фізичного захисту та контролю доступу на об'єкті «Укриття»;

- проектування, постачання та монтаж інтегрованої автоматизованої системи контролю об'єкта «Укриття»;

- роботи з ремонту ТК БЗТ реактора ВВЕР-440 на енергоблоці №1 АЕС «Пакш» (Угорщина) та з ремонту ТК БЗТ реактора ВВЕР-1000 на енергоблоці №5 АЕС «Козлодуй» (Болгарія).

З метою виконання заходів «Программы обеспечения безопасной эксплуатации парогенераторов энергоблоков ВВЭР-1000...» розроблено типову програму відеоогляду кільцевої порожнини "карманів" колекторів ПГ, проведено аналіз діючих технологій ремонту, термообробки зварного з'єднання №111, розроблено технічне завдання на постачання системи АУЗК АВГУР.

Також виконувались роботи з реалізації «Программы ОП «Атомремонтсервис» по решению отраслевых задач в области ТОиР оборудования АЭС ГП НАЭК «Энергоатом», зокрема:

- на підставі документів, отриманих від ВАТ «Гідропрес» (Росія), розроблено КТД на ремонт вузлів ущільнення фланцевих рознімів контурів ПГВ-1000М та ПГВ-213 з переходом на ущільнення з ТРГ;

- згідно із затвердженими графіками здійснювались розробка та перегляд ремонтної документації для обладнання СВБ;

- розроблено три нормативних документи:

- «ТОиР систем та обладнання атомних станцій. Забезпечення якості. Основні положення»;

- «Контроль неруйнівний. Візуальний та вимірювальний»;

- «Контроль неруйнівний. Капілярний контроль»;

- у межах впровадження принципів проведення ТОиР обладнання на підставі інформації про технічний стан здійснювались роботи з визначення технічного стану обладнання 4-го класу безпеки ЦПРО та СВО на енергоблоці №3 ВП «ПУАЕС»;

- віброналагоджувальні роботи на ТА-4, 5 ВП «РАЕС»;

- у межах підготовки до ремонту ГРР ВВЕР-1000 на енергоблоці №3 ВП «РАЕС» проведено атестацію технології ремонту та відновлення ущільнюючої поверхні головного розніму реактора з використанням пристрою US-3000R фірми PROTEM;

- роботи щодо забезпечення проведення ТО-5 дизель-генераторів, а саме:

- переглянуто «Програму зі створення спеціалізованої дільниці з виконання ТОиР ДГ АЕС України на базі ВП «АРС»;

- проведено аналіз існуючої документації на ТО-5 ДГ, введено в дію розпорядженням по компанії переліки діючої ремонтної документації, специфікації та номенклатури для ДГ-78;

- затверджено «Графік підготовки до розробки та розробки ремонтної документації дизеля ДГ-78 у обсязі ТО-5 та ТО-5-розширеного».

На жаль, у зв'язку з недостатнім фінансуванням, значна частина «Программы ОП «Атомремонтсервис» по решению отраслевых задач в области ТОиР оборудования АЭС ГП



НАЭК «Энергоатом» не виконується в повному обсязі.

Постійно підвищується рівень технічного оснащення підрозділу. У минулому році для забезпечення ремонтних робіт придбано інструменту та обладнання на загальну суму 888 тис. грн. Наприкінці 2011 року укладено договір з фірмою-переможцем конкурсних торгів на постачання відеоскопа вартістю 1 млн. 799 тис. грн. Придбання відеоскопа дозволить проводити діагностику обладнання в більшому обсязі.

Продовжуються роботи з формування галузевого архіву та централізованого забезпечення ремонтних підрозділів компанії ремонтною документацією. На кінець 2011 року фонд ремонтної документації поповнився на 394 документи і склав 2714 одиниць. У відокремлені підрозділи компанії направлено 856 копій врахованих документів. Фонд нормативної документації поповнився технічною літературою вартістю 17 тис. грн.

(Продовження в наступному номері)

Директор В. А. ЛІСНІЧЕНКО