

ศึกษาและคำนวณหาปริมาณสารกัมมันตรังสีจากโรงไฟฟ้าพลังปรมาณูขนาด 600 เมกกะวัตต์  
แบบพีดับเบิลยูอาร์ ในสถานะที่เดินเครื่องปกติ



นายอนุรักษ์ ขาวศิริโรจน์

006343

วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิทยาศาสตรมหาบัณฑิต  
แผนกวิชาวิศวกรรมเทคโนโลยี  
บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

พ.ศ. 2520

STUDY AND CALCULATION OF RADIOACTIVE WASTES FROM A 600 MWe PWR  
IN NORMAL OPERATING CONDITION

Mr. Anurak Tansiroj

A Thesis Submitted in Partial Fulfillment of the Requirements  
for the Degree of Master of Engineering  
Department of Nuclear Technology  
Graduate School  
Chulalongkorn University

1977

หัวข้อวิทยานิพนธ์

ศึกษาและคำนวณหาปริมาณสารกัมมันตรังสีจากโรงไฟฟ้าพลังปรมาณู  
ขนาด 600 เมกกะวัตต์ แบบพีคบีเบิลยูอาร์ ในสถานะที่เคินเครื่อง  
ปกติ

โดย

นายอนุรักษ์ ชารศิริโรจน์

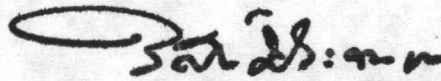
แผนกวิชา

นิวเคลียร์เทคโนโลยี

อาจารย์ที่ปรึกษา

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. รัชชัย สุมิตร

บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย อนุมัติให้บัณฑิตวิทยาลัยนี้เป็นส่วนหนึ่ง  
ของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิทยาศาสตรบัณฑิต



.....คณบดีบัณฑิตวิทยาลัย  
(ศาสตราจารย์ ดร. วิศิษฐ์ ประจวบเหมาะ)

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์

.....สุวรรณ แสงเพชร.....ประธานกรรมการ  
(ศาสตราจารย์ สุวรรณ แสงเพชร)

.....ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. รัชชัย สุมิตร.....กรรมการ  
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. รัชชัย สุมิตร)

.....อาจารย์ ปรีชา การสุทธิ.....กรรมการ  
(อาจารย์ ปรีชา การสุทธิ)

.....วิทิต เกษคุปต์.....กรรมการ  
(อาจารย์ วิทิต เกษคุปต์)

ลิขสิทธิ์ของบัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

หัวข้อวิทยานิพนธ์

ศึกษาและคำนวณหาปริมาณสารกัมมันตรังสีจากโรงไฟฟ้าพลังปรมาณู  
ขนาด 600 เมกกะวัตต์ แบบพีดีบีเบิดยูอาร์ ในสถานะเดินเครื่อง  
ปกติ

ชื่อนิสิต

นายอนุรักษ์ ธารศิริโรจน์

อาจารย์ที่ปรึกษา

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.รัชชัย สุมิตร

แผนกวิชา

นิวเคลียร์เทคโนโลยี

ปีการศึกษา

2520



บทคัดย่อ

โรงไฟฟ้าปรมาณูแบบ Pressurized Water Reactor (PWR) เป็นแบบใช้น้ำ  
ระบายความร้อนสองวงจร น้ำในวงจรแรกมีความดันสูงทำหน้าที่ระบายความร้อนจากเชื้อ-  
เพลิงนิวเคลียร์ แล้วนำไปถ่ายเทให้น้ำในวงจรที่สองที่เครื่องผลิตไอน้ำ (Steam Generator)  
ซึ่งมีความดันต่ำกว่า ทำให้น้ำในระบบที่สองกลายเป็นไอน้ำ ไหลเวียนไปหมุนกังหันเพื่อผลิต  
กระแสไฟฟ้า หลังจากทำงานแล้วไอน้ำจะถูกเปลี่ยนกลับมาเป็นน้ำอีกที่คอนเดนเซอร์ เพื่อที่  
จะส่งมารับความร้อนที่เครื่องผลิตไอน้ำต่อไป

สารกัมมันตรังสีส่วนใหญ่เกิดจากปฏิกิริยาฟิชชัน (Fission Products) ในเชื้อ  
เพลิงและมีบางส่วนเกิดจากการสึกกร่อน (Corrosion Products) ของวัสดุที่ใช้ในระบบ  
ระบายความร้อน เมื่อแท่งเชื้อเพลิงมีรอยร้าว Fission Products ก็เล็ดลอดออกมา  
สู่น้ำระบายความร้อนวงจรแรก ซึ่งส่วนหนึ่งของน้ำระบายความร้อนนี้จะไหลผ่านระบบจัด  
กากเพื่อควบคุมระดับกัมมันตภาพรังสีในวงจรแรก และสารกัมมันตรังสีเหล่านี้จะมีโอกาส  
เล็ดลอดออกมาสู่ระบบระบายความร้อนวงจรที่สองได้ก็ต่อเมื่อมีรอยร้าวที่ท่อในเครื่องผลิตไอน้ำ  
ซึ่งเป็นจุดเชื่อมโยงของวงจรทั้งสอง วิธีจัดการกัมมันตรังสีที่ผสม หรือละลายอยู่ในน้ำ  
ระบายความร้อน วงจรที่สองนั้น ทำได้โดยการระบายส่วนหนึ่งของน้ำในเครื่องผลิตไอน้ำ  
ไปสู่ระบบจัดกากที่เป็นของเหลว นอกจากนี้ กากของเหลวจากแหล่งต่าง ๆ ในโรง  
ไฟฟ้า ตลอดจนน้ำที่ใช้ทำความสะอาด น้ำจ้วพวกสารเคมีจากห้องทดลอง และ

นำจากการชักฟอกภายในโรงไฟฟ้าที่ต้องส่งผ่านระบบขจัดกากตั้งกล่าว เช่นเดียวกัน ของเหลว  
ที่ผ่านการขจัดกากแล้วหากมีคุณภาพดีจะถูกนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าอีก และถ้าคุณภาพไม่ดีหลังจาก  
การตรวจสอบแล้วว่ามีระดับรังสีต่ำจะถูกปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก สำหรับสารรังสีที่เป็น  
แกสจะถูกนำออกจากระบบที่ Condenser Air Ejector เพื่อส่งเข้าระบบขจัดกากที่เป็น  
แกส ซึ่งทำหน้าที่ขจัดกากที่เป็นแกสจากส่วนอื่น ๆ ทั้งหมด รวมทั้งอากาศระบายในอาคาร  
ต่าง ๆ ด้วย แกสที่มีรังสีสูงจะถูกกักอยู่จนกว่าสารรังสีจะสลายตัวไปอยู่ในระดับต่ำ ส่วน  
แกสที่มีรังสีต่ำก็อาจปล่อยออกสู่สภาพแวดล้อมได้โดยผ่านเครื่องกรองเสียก่อน สารรังสี  
เข้มข้นที่สกัดได้จากระบบขจัดกากทั้งสองจะถูกทำให้เป็นของแข็งในรูปที่เหมาะสมต่อการ  
บรรจุถึงเพื่อนำไปเก็บในสถานที่เก็บกากต่อไป

ผลการวิจัย โดยที่กำหนดให้มีเชื้อเพลิงบกพร่อง 1 % และมีการรั่วไหลที่เครื่อง  
ผลิตไอน้ำ 110 ปอนด์ต่อวัน ปรากฏว่าความเข้มข้นของสารรังสีแต่ละชนิดในของเหลวที่จุด  
ปล่อยต่ำกว่าความเข้มข้นสูงสุดที่กำหนดโดย ICRP มาก ส่วนความเข้มข้นของสารรังสี  
ส่วนใหญ่ในแกสมีค่าใกล้เคียงหรือสูงกว่าความเข้มข้นสูงสุดเล็กน้อย นอกจาก Xe 133 ซึ่ง  
มีความเข้มข้นสูงมาก เนื่องจากการวิจัยนี้ได้ศึกษาติดตามการเกิดขึ้นของสารรังสีจนถึง  
จุดที่จะปล่อยออกสู่สภาพแวดล้อมเท่านั้น ดังนั้นจึงมิได้นำการแพร่กระจายของบรรยากาศ  
ภายนอกมารวมในการคำนวณด้วย อย่างไรก็ตามวิธีที่จะทำให้ความเข้มข้นของ Xe 133  
ลดลงอาจทำได้ด้วยการเก็บกักแกสไว้ชั่วคราวหนึ่งก่อนที่จะปล่อยหรือเพิ่มอัตราไหลของ  
อากาศที่จะมาทำให้เจือจาง หรือใช้ทั้ง ๒ วิธีร่วมกัน

Thesis Title            Study and Calculation of Radioactive Wastes from  
                              a 600 MWe PWR in Normal Operating Condition

Name                     Mr. Anurak Tansiroj

Thesis Adviser         Assistant Professor Dr. Tatchai Sumitra

Department             Nuclear Technology

Academic Year         1977

#### ABSTRACT

In the PWR, there are two loops of cooling water. The coolant in the primary loop is pumped under high pressure through the reactor core where heat is transferred from the nuclear fuel. The reactor coolant passes to a steam generator where heat is transferred to a low pressure secondary water system before returning to the bottom of the reactor core. The secondary water is boiled in the steam generator, and the steam is passed to the turbine where electricity is generated. The steam is then condensed in the condenser and returned to the steam generator.

The radioactive materials are mainly produced by fission process in the fuel (Fission Products) and some are produced by neutron bombardment of corrosion products in the primary coolant. The fission products are normally retained entirely within the fuel elements but they can occasionally escape into the reactor coolant through cracks in the cladding. Reactor coolant quality is usually maintained by passing a portion of the main coolant

through a bypass purification system. These radioactive materials can escape to secondary loop only through leakages of the tubes in the steam generator. Secondary water quality is maintained by blowdown of the secondary side of the steam generator and processed by the liquid waste system. Besides, the liquid wastes from all sources including building floor drains and laundry drains are collected and processed by the liquid waste system. The good quality processed liquid is normally recycled to the condensate storage tank or the reactor makeup water storage tank for reuse. The other sufficiently low activity liquid is normally discharged to the plant outfall. The radioactive gases are removed from the secondary loop mainly by condenser air ejector and are processed by the gaseous waste system. The gaseous waste system collects and processed radioactive or potentially radioactive waste gases from all sources including building ventilations. High activity gas is collected, compressed and stored in waste gas decay tanks. Subsequent to decay, the gas is discharged at a controlled rate to the ventilation exhaust. Low activity gas is normally filtered for particulates prior to discharge. The concentrated wastes from both liquid and gaseous waste systems are sent to the solid waste system for encapsulation and solidification and eventual shipment to a disposal site.

At the end of the study, with the assumption of 1 % defective fuel and 110 lbs per day leak rate of coolant in the steam generator, it has been found that at the release point the

specific activity of each nuclide selected in the liquid waste is much less than MPC proposed by ICRP. Moreover, most of the specific activity in discharged gas inventory are in the same order of magnitude with MPC except Xe 133. For the scope of this study is limited only to the plant boundary, so the effect of dilution by atmosphere outside the plant is not considered. To reduce the concentration of Xe 133 in the gaseous release to the environment could be done by keeping the gaseous waste in a gas decay tank for a period of time, allowing Xe 133 to decay away or increasing the air flow-rate for dilution or the combination of both methods as necessary.



กิติกรรมประกาศ

วิทยานิพนธ์ฉบับนี้สำเร็จได้ด้วยการแนะนำ ให้คำปรึกษา และให้ความช่วยเหลือทางวิชาการของอาจารย์ ดร. ชัชชัย สุมิตร และ อาจารย์ปรีชา การสุทธิ แห่งแผนกนิเวศเคี๋ยร์เทคโนโลยี คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย


ขอขอบคุณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่อนุญาตให้ใช้เครื่องคอมพิวเตอร์ ขอขอบคุณ คุณวิวัฒน์ พฤษะวัน คุณอุกร ชุนวิไชย คุณกิตติเทพ กาญจนวดี คุณนพพล มลิิน-ทางกูร และ คุณเทพธร สิงพันธ์ แห่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ให้ความช่วยเหลือ แนะนำการใช้เครื่องคอมพิวเตอร์ ขอขอบคุณ อาจารย์วิฑิต เกษคุปต์ แห่งสำนักงานพลังงานปรมาณูเพื่อสันติ ที่ให้ความช่วยเหลือทางคำขอมูล และในที่สุดนี้ ขอขอบคุณ คุณภัทรา ชารศิริโรจน์ ที่ได้ช่วยสนับสนุนให้วิทยานิพนธ์ฉบับนี้สำเร็จได้ทันกำหนดเวลา

อนุรัักษ์ ชารศิริโรจน์



สารบัญ

หน้า

บทคัดย่อภาษาไทย . . . . .		ง
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ . . . . .		ฉ
กิตติกรรมประกาศ . . . . .		ฉ
รายการตารางประกอบ . . . . .		ฉ
รายการรูปประกอบ . . . . .		ฉ
บทที่		
1. บทนำ . . . . .		1
2. โรงไฟฟ้าปรมาณูแบบฟิชเชอร์เบิลยูอาร์ . . . . .		6
3. ปริมาณของสารกัมมันตรังสีในวงจรรวม . . . . .		18
4. ระบบขจัดกาก . . . . .		41
5. ข้อสรุปและข้อเสนอแนะ . . . . .		63
หนังสืออ้างอิง . . . . .		66
ภาคผนวก . . . . .		68
ประวัติการศึกษา . . . . .		72

รายการตารางประกอบ

ตารางที่

หน้า

3-1	ข้อมูลพื้นฐานของโรงไฟฟ้าปรมาณูแบบ PWR ขนาด 600 เมกกะวัตต์ . . . . .	23
3-2	ข้อมูลทางนิวเคลียร์ฟิสิกส์ของ Fission Products . . . . .	24
3-3	จำนวนอะตอมของ Fission Products . . . . .	27
3-4	ข้อมูล Activity เฉลี่ยของเครื่องปฏิกรณ์แบบ PWR อื่น ๆ . . . . .	37
3-5	Specific Activity ในน้ำระบายความร้อน . . . . .	38
4-1	ค่าความเข้มข้นสูงสุดของไอโซโทปที่กำหนดโดย ICRP . . . . .	52
4-2	คีคอนตามิเนชั่น แพคเตอร์ . . . . .	53
4-3	ข้อมูลพื้นฐานที่ใช้คำนวณ Activity ในวงจรที่สอง . . . . .	54
4-4	Specific Activity ในกากของเหลวที่จุดปล่อย . . . . .	55
4-5	ข้อมูลพื้นฐานที่ใช้คำนวณ Activity ของแก๊ส . . . . .	56
4-6	Specific Activity ในแก๊สที่จุดปล่อย . . . . .	57

รายการรูปประกอบ

รูปที่

หน้า

2-1	อาคาร เครื่องปฏิกรณ์ . . . . .	12
2-2	ระบบผลิตไอน้ำ . . . . .	13
2-3	การจัดตำแหน่งเชื้อเพลิง . . . . .	14
2-4	แท่งควบคุม . . . . .	15
2-5	แกนเครื่องปฏิกรณ์ . . . . .	16
2-6	เครื่องปรับความดัน . . . . .	17
3-1	Decay Chains ที่ใช้ในการคำนวณ . . . . .	39
4-1	ระบบขจัดกากของเหลว (1) . . . . .	58
4-2	ระบบขจัดกากของเหลว (2) . . . . .	59
4-3	ระบบขจัดกากของเหลว (3) . . . . .	60
4-4	ระบบขจัดกากที่เป็นแก๊ส . . . . .	61
4-5	ระบบขจัดกากของแข็ง . . . . .	62