

令和5年度廃炉人材育成研修 R6.2.7~R6.2.9

# 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術

### 講師 国際廃炉研究開発機構 八木 誠

### 主催:日本原子力研究開発機構

無断複製·転載禁止 技術研究組合 国際廃炉研究開発機構 ©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

# 内容

- 1. はじめに
  - (1)背景
  - (2)臨界の基礎知識
- 2. 燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例
  - (1)燃料デブリ分布・性状の推定
  - (2)臨界リスク評価例
- 3. 燃料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ
- 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術
  - (1)安全要求と機能要求
  - (2) 臨界防止技術
  - (3) 臨界近接監視技術
  - (4) 臨界検知技術
  - (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応
- 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例
- 6. まとめ

# 1.はじめに (1)背景

現状の燃料デブリは、プラントの監視データから未臨界であることが確認されている。

一方で、燃料デブリの状態は詳細に分かっていないことや、今後の燃料デ ブリ取り出し作業に伴って想定される種々の状態変化(形状、水量)に対 しても、確実に臨界を防止し、安全かつ円滑に作業ができるよう安全対策を 実施する必要がある。

このため、燃料デブリ取り出し工法(冠水工法、気中工法)や燃料デブリの加工方法によってどのような臨界リスクが生じるかを検討し、必要な臨界 管理技術の開発を行っている。

以下では、はじめに臨界の基礎知識を説明し、次に臨界シナリオと典型的 な部位での臨界評価結果を説明し、さらに開発中の臨界防止技術、臨界 近接監視技術、臨界検知技術等について解説する。

## 1.はじめに (2)臨界の基礎知識

●臨界とは? 核分裂反応が連鎖的に一定の割合で継続している状態



<u>連鎖反応の持続性を定量化する指標:中性子増倍率 K</u>

- K>1: 超臨界・・・中性子数は時間とともに増大する
- K = 1: 臨界 ・・・ 中性子数は時間的に変化しない
- K <1:未臨界・・・中性子数は時間とともに減少する



K <1となるよう管理していくことが必要(未臨界の維持)









燃料デブリの中には、運転中に生成したキュリウム244等が存在する ため、この核種の**自発核分裂により、臨界になっていなくても、一定** 量の中性子発生がある。

# 内容

- はじめに
   (1)背景
   (2)臨界の基礎知識
- 2. 燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例 (1)燃料デブリ分布・性状の推定 (2)臨界リスク評価例
- 然料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ
- 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術
  - (1)安全要求と機能要求
  - (2) 臨界防止技術
  - (3) 臨界近接監視技術
  - (4) 臨界検知技術
  - (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応
- 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例
- 6. まとめ

# 2.燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例 (1)燃料デブリ分布・性状の推定

燃料デブリの取り出し方法や取り出し時の臨界リスクを検討するため には、

- ●燃料デブリがどこに(場所)
- ●どのような状態で(性状や形状)
- ●どれくらい(量)

存在しているかを知ることが重要である。

これまで、IRIDによる廃炉・汚染水対策事業や東京電力HD(株)、 JAEA等によって、原子炉圧力容器内や格納容器内の燃料デブリ分 布・性状について、下記のような調査・研究が行われてきた。 ①プラントデータや解析コードに基づく総合的な炉内状況把握 ②宇宙線ミュオンを利用した原子炉の透視 ③カメラや放射線測定器による格納容器内部の調査 ④燃料デブリの性状把握研究

# (1)燃料デブリ分布・性状の推定



※「廃炉・汚染水対策事業費補助金(総合的な炉内状況把握の高度化)」(IRID, IAE) 第2回福島第一廃炉国際フォーラム講演資料より抜粋(http://ndf-forum.com/program/day2.html, 2017年7月3日)

# (1)燃料デブリ分布・性状の推定

	No.	分布位置		性状	特徴		
	1	炉心部	切り株燃料、粉状、小石状 •		•切り株燃料:炉心外周部に溶け残った		
	2	圧力容器底部	粉状、小石状、塊 状)	状、クラスト(岩盤	•粉状、小石状:溶融した燃料が急冷され、小片化		
	3	CRD/計装管	管内部の隙間や外面に付着		•塊状:ゆっくり冷却され塊となったもの •クラスト:溶融した金属と酸化物燃料が		
	4	格納容器底部	粉状、小石状、塊	以状	混合固化したもの		
<b>高さO</b> P(m)	1± 7) 26 24 22 20 18 16 14 -6 14	20       * 1ピクセルの大きさ~原子炉水面において約25cm相当         21       * 1ピクセルの大きさ~原子炉水面において約25cm相当         22       * 1ピクセルの大きさ~原子炉水面において約25cm相当         24       0         20       0         14       -4       -2       0       2       4       6         14       -4       -2       0       2       4       6       南		RDI(ウシ*ンク*支持金具サ**-         (ウシ*ンク*指示金具/いカ*-ロ         アーブル         アーブル         PAN =069         TILT +07         CRD/(ウジングサポート部)	小石状の堆積物 の の の の の し し の し し し し し し し し し し し し し		
	2			2号機の格納容器内部調査より			
	IF	RID		10	©International Research Institute for Nuclear Decommissioning		

## (2)臨界リスク評価例

■ 燃料デブリの存在の可能性が示されている代表的な部位に対して、 想定される燃料デブリ状態を考慮した臨界評価を実施し、臨界リ スクの定量感をつかむ



## (2)臨界リスク評価例(①炉心部:外周リング状の残存燃料)

### 【前提条件】

- ■炉心中央部の燃料が溶け落ち、外周部にリング状に切り株状(元の形を維持)燃料が 残存しているところに水位の上昇を想定
  - ・燃料組成は、
  - ①運転当時2011年の組成
  - ②2021年時点の組成
  - ・制御棒は考慮しない

### 【評価結果】

- ●時間経過に伴う組成の変化(崩壊)に より、臨界のなり易さが変わる。
   (2021/1/1時点では)
- 燃料集合体4層以下では未臨界
- 5層以上では、高さ約60cm以下では未 臨界、それ以上では臨界となる範囲があ る。



## (2)臨界リスク評価例(①炉心部:集合状態(n行×n列)の残存燃料)

### 【前提条件】

- ■炉心の燃料が溶け落ち、一部に元の形を維持 した燃料が固まって残存しているところに水位の 上昇を想定
  - ・燃料組成は現実の炉心の組成
  - ・制御棒は喪失しているとする

### 【評価結果】

- ・燃料集合体が4行×4列(16集合体)までの固まりの範囲では未臨界
- ・燃料集合体が5行×5列(25集合体)以 上に固まっていると、水位が2m程度あると臨界 となる範囲がある。

### 【まとめ】

ミュオン測定により、1号機では、炉心部に大きな 燃料デブリの塊はないと推定されているため、残存 燃料の臨界リスクは小さいと推定される。

一方、2号機及び3号機では、炉心域の下部の一 部に高密度物質の存在の可能性も指摘されてい ることから、明確になるまでは、留意が必要。

- <解析体系例>
- ・炉心内の5行×5列
- ・その周りは燃料がなく水が占有



### (2)臨界リスク評価例(②RPV下部)

【前提条件】

- ■RPV底部にて、燃料デブリや溶融した構造 材が、水と最適な減速状態で混ざり合う状 態を想定
  - ・球状の燃料デブリ
  - ・組成は炉心平均燃焼度相当
  - ・FPは含めない
  - ・SUSが重量比で25%含入
  - ・燃料に含入の残留Gdの有/無考慮

【評価結果】

・燃料デブリと水の体積比が1:1程度でデブリ 粒径が4cm 程度の場合の領域に臨界となる 範囲がある

・現実的な条件である、燃料に含入の残留Gd を考慮すれば臨界にはならない

【まとめ】

・現実的な燃料デブリの性状・組成では臨界リ スクは小さいが、厳しい組成条件の組み合わせ で臨界となる範囲があるので留意が必要。



IRID

©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

## (2)臨界リスク評価例(③CRDハウジング部)

### 【前提条件】

- ■RPV下部に突き出している制御棒駆動機 構(CRD)ハウジングに付着した燃料デ ブリの水没を想定
  - ・組成は燃料集合体最小燃焼度相当
  - ・SUS/中性子吸収体は含まない

【評価結果】

- ・CRDハウジング内側にだけデブリが充満しても、 臨界にはならない。
- ・CRDハウジング外側一面に3,4cm厚の付着 では臨界にならない。5cm厚程度で臨界にな る領域がある。

【まとめ】

・かなりの厚さの燃料デブリがCRDハウジング外 側一面に付着しない限りは臨界にはならない。



## (2)臨界リスク評価例(④PCV低部:MCCI燃料デブリ部)

### 【前提条件】

- ■PCV下部の臨界評価は、基本は②RPV底 部の評価と同様
- ■特有な状況として、コンクリートと相互作用 (MCCI)した、ポロシティ(空孔)を多く含んだ 燃料デブリが水と混合した場合を想定
  - ・組成は過酷事故解析コードの解析例
  - ・中性子吸収体 $B_4C/Gd$ は有/無考慮
  - ・SUSは有(重量比で42%)/無考慮

【評価結果】

・SUSまたはB<sub>4</sub>CまたはGdの何れかが含まれ れば未臨界。それらが全て含まれない場合の み臨界になる領域がある。

【まとめ】

・1/2/3号機共にPCV下部は冠水しているが、 臨界になっていない事実から、MCCIデブリを 想定しても、中性子吸収体が相当含まれて いることを示唆。



### (2)臨界リスク評価例(④PCV低部:微粒子状デブリの巻き上がり)

#### 【前提条件】

■堆積している微粒子状燃料デブリが水流や 取り出し作業による巻き上がりを想定 ・組成は最小燃焼度/炉心平均組成 ・構造材、吸収体含まずウラン酸化物のみ



U/Pu濃度(g/L)

【評価結果】

・最適減速状態でも臨界には
 46Kg(保守的な組成)~
 109kg(現実的な組成)程度の巻き上が
 りが必要(最小臨界質量)

### 【まとめ】

・保守的な評価でも、臨界になるには、 50Kg程度の巻き上がりが必要であり、 巻き上がりによる臨界の可能性は非常 に想定しにくい



IRID

17

©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

### (2)臨界リスク評価例(⑤統計的手法を取り入れた臨界評価例)



# 内容

- はじめに
   (1)背景
   (2)臨界の基礎知識
- 2. 燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例 (1)燃料デブリ分布・性状の推定 (2)臨界リスク評価例
- 3. 燃料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ
- 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術
  - (1)安全要求と機能要求
  - (2) 臨界防止技術
  - (3) 臨界近接監視技術
  - (4) 臨界検知技術
  - (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応
- 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例
- 6. まとめ

# 3. 燃料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ



### <臨界シナリオ>

- 臨界の発生リスクは水と燃料デブリの混合状態によって異なる
- このため、冠水工法や気中工法などの工法毎に、水と燃料デブリの状態の 関係を正しく把握し、臨界発生リスクを考慮する必要がある

RID

## (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ

水中加工(冠水工法)	気中加工(気中工法)
<ul> <li>・水位の上昇中に燃料デブリや切り株燃料が冠水する。</li> <li>・燃料デブリの上に水位が形成されている。</li> <li>・加工開始から回収まで水中で行われる。</li> </ul>	・燃料デブリの上に水位は形成されていない。 ・燃料デブリの下方に水溜まりの可能性あり。 ・冷却水はかけ流し。 ・水滴が落下している。 ・ダスト飛散防止のために散水しながら加工。



### <臨界シナリオ>

- ●冠水工法
  - ・露出している燃料デブリや切り株燃料の冠水により、正の反応度が印加される事象。
  - ・水中のデブリ加工により、水とデブリの混合状態が変化し、正の反応度が印加される事象。
- ●気中工法
  - ・臨界リスクは小さくなるが、冷却や細粉飛散防止のために水が掛け流しされる場合や 水溜まりでは、水中加工と同様注意が必要



## (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ



IRID

22

©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

# (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ

	想定される	古色のノノ、パー	臨界リスク		
「ナノリ加工力法」 	臨界シナリオ	事家の1メーン	気中加工	水中加工	
カッタ、ワイヤー ソー、アブレイシ ブ・ウォーター・ ジェット(AWJ)	デブリに <mark>亀裂</mark> が多 数生じて、水が浸 入する		水溜まりがある 場合は注意	<mark>注意</mark> (亀裂の数・範囲 に留意)	
チゼル	砕かれて小片化 したデブリが水中 に <mark>集積</mark> する		水溜まりがある 場合は注意	有り	
コアボーリング	<mark>穴あけ</mark> 箇所に水 が浸入する	K A A A A A A A A A A A A A A A A A A A	水溜まりがある 場合は注意	<mark>注意</mark> (穴の個数・隣接状 態等に留意)	
レーザー	水 中 で 切 削 され た粒状のデブリが 巻き上がる		無し	注意	

## (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ

■ 以上、推定される燃料デブリの分布・性状、取り出し工法・加工方法を考慮し、 号機毎の臨界発生リスクを定性的にまとめた。

部位	臨界シナリオ	1 号機	2 号機	3 号機
炉心部	・残存燃料の水没	極小 (残存燃料ほとんどなし)	中 (炉心領域、外周部に燃 料残存可能性あり)	小 (外周部に燃料残存可能 性あり)
RPV下部	・デブリの水没 ・取出時状態変化	水没時:小 取出時:極小 ( <sub>残存量少</sub> )	水没時:中 取出時:小 (残存量多く、かつ露出)	水没時:中 取出時:小 (残存量多<、かつ露出)
CRD ハウジング	・付着デブリ水没	<mark>小~極小</mark> (付着形状・量からリ スク小)	<mark>小~極小</mark> (付着形状・量からリ スク小)	<u>小~極小</u> (付着形状・量からリ スク小)
PCV低部	・露出デブリ水没 ・取出時状態変化 (含、巻き上がり)	水没時: 小 取出時:小 (存在量多い、露出量 少)	水没時: 小 取出時:小 (存在量やや小、露出量 やや大)	水没時: 小 取出時:小 (存在量多い、露出量 少)

- 全体的に燃料デブリの水没や取り出し時の状態変化による臨界の発生リスクは小さいと評価。
- 燃料デブリ残量が多く、かつ、露出のある部位において相対的に大きい。但し、そのような部位でも、現実的な燃料デブリ組成を考えれば臨界リスクは小さいと評価。
- 現状、燃料デブリ組成や性状等の情報が少ないため、万が一に備えて、臨界防止・監視・ 緩和に係る臨界管理技術を準備することが重要。



# 内容

- はじめに
   (1)背景
   (2)臨界の基礎知識
- 2. 燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例 (1)燃料デブリ分布・性状の推定 (2)臨界リスク評価例
- 3. 燃料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ
- 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術
  - (1)安全要求と機能要求
  - (2) 臨界防止技術
  - (3) 臨界近接監視技術
  - (4) 臨界検知技術
  - (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応
- 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例
- 6. まとめ



# 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術 (1)安全要求と機能要求(デブリ取り出し全体)



## (1)安全要求と機能要求(多層に渡る臨界管理技術適用案)



IRID

©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

## (1)安全要求と機能要求(臨界管理システムの全体像)



## 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術 (2)臨界防止技術(a.作業手順の制限・管理)

【方法】 取り出し1回あたりに過剰な反応度が添加されない ように取り出し量(加工量)に制限を加える。

例)ボーリング加工の場合

●添加反応度0.1%∆k/k以下:一辺12cm立方体の大きさ以下に制限

●添加反応度0.5%∆k/k以下(即発臨界にならない範囲)

:一辺16cm立方体の大きさ以下に制限



## (2) **臨界防止技術(b.① 溶解性中性子吸収材)** 【方法】

中性子吸収材であるホウ素(B)を含む水溶液(五ホウ酸ナトリウム) を格納容器内に注入することにより、燃料デブリ中に吸収材を行き渡らせ デブリ加工に伴う臨界リスクを低減する。

### ■ 必要ホウ素濃度

残留ウラン濃縮度の大きさにより、 必要なホウ素濃度は変わる。

元々の燃料に含まれていた最高 濃縮度を仮定すれば、必要ホウ素 濃度は非常に高くなるが、現実的 な最高濃縮度や残留Gdを考慮す れば6,000ppm程度、平均的な 濃縮度では4,000ppm程度となる。 また、FPや構造材の存在を仮定 すれば、それ以上に低くなる。 (参考)構造材、収納缶等への腐食影響 4,000pm~12,000pmでは腐食 影響がないことを確認済。

	(1)	木寸的計個口	P、SUS/N召,
ブリ中のウ	소리 <del>도학 1</del> 日 1년0 년	必要ホウ素	農度(ppm)
ン涙稲皮 (wt%)	租风低炒	残留Gd無	残留Gd有
5.0	燃料棒最高濃縮度 4.9wt%	21,500	
4.0	燃料集合体平均濃 縮度(未燃焼)	11,800	
3.5	炉停止時の1年目 燃料最低燃焼組成 (1F2/3)	10,100	<b>5,150</b> (Gd濃度 0.011wt%)
3.1	炉停止時の1年目 燃料最低燃焼組成 (1F1)	8,500	<b>6,400</b> (Gd濃度 0.004wt%)
2.8	炉停止時の4燃料 集合体平均最低燃 焼組成	6,900	
1.9	炉停止時の炉心平 均組成	3,900	
ほう酸水	中の球状燃料デブリの(	本系で評価	

IRID

30

© International Research Institute for Nuclear Decommissioning

# (2) 臨界防止技術(b.②非溶解性中性子吸収材)

### 【方法】

水に溶けない非溶解性の中性子吸収材を、デブリ加工領域の近傍に局所的に直接散布して燃料デブリと混合させ、臨界リスクを低減する。





IRID

©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

## (2) 臨界防止技術(b.②非溶解性中性子吸収材)

■ 候補材



\*1照射により溶出した浸漬液が酸性となるため開発中止 \*2照射により固化して粘性体としての機能喪失したため開発中止

## (2) 臨界防止技術(b.②非溶解性中性子吸収材)

### ■ 候補材の選定



# 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術 (3)臨界近接監視技術

### 【方法】

燃料デブリ取り出し位置近傍に中性子検出器を設置し、中性子信号の分析 から未臨界度(実効増倍率)を推定して、臨界に近接する兆候があれば、 作業の中断を促し、臨界を未然に防止する。



## (3)臨界近接監視技術(ファインマンa法の原理)



## (3) 臨界近接監視技術(京都大学KUCA\*でのファインマンa法の実証試験)



# 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術 (4)臨界検知技術(ガスサンプリング系の高度化)

【方法】

現状、未臨界状態の確認は、PCV内のXe-135の濃度測定により行っている。 これに対し、再臨界時に、Xeに比べ早い応答のKr-87、Kr-88を測定できる ようにし、万一の臨界をより早期に検知し、影響緩和策の早期稼働を促す。



## (4)臨界検知技術(ガスサンプリング系の高度化)

### ■ Kr測定の可能性確認

現在は、希ガスの発生は非常に小さいが、Ge検出器を設置している1号機にて、長期間に渡ってγ線データを測定し、Kr測定の可能性を検証した。



## (4)臨界検知技術(ガスサンプリング系の高度化)

### ■ Krの臨界事象検知への適用性

● 中性子検出器での検知が難しい細粉蓄積(微小臨界)に対する 検知性(図(a))

● Kr-88の減衰特性を利用した臨界終息判定への適用性(図(b))



# (4)臨界検知技術(ガスサンプリング系の高度化)

- Kr、Xeの放射能濃度比による未臨界度推定技術
  - 自発核分裂(Cm-244等)と誘起核分裂(U-235等)による核分裂生成物(FP)の収率差を利用した未臨界度推定法(図(a))
  - 測定されるKr-88とXe-135の放射能濃度比より、FPガス発生から検知 までの時間補正を行って未臨界度(増倍率)を推定(図(b))



## (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応

燃料デブリの取り出しは、少量の採取から段階的に取り出し規模を拡大する計画 であり、取り出し量や取り出し工法に応じて適切な臨界管理方法を適用する。

H		<b>山</b> 如:田本		燃料デブリ取り出し			
取り凸しTF来		内印詞宜	段階的	ニ規模を拡大する取り出し		本格取り出し	
取り出し量		微量(数g)	少量	(数kg)	少量(数kg~数 10kg)	本格 (~数100kg/日)	
取り出し方法		把持·吸引等	把持·吸引等	コアボーリング 等	コアボーリング等	コアボーリング、 チゼル等	
	作業制限	デブリに変化 を与えない方 法	デブリに変化を 与えない方法	<ul> <li>・1回あたりの加工</li> <li>量制限</li> <li>・取り出し位置</li> <li>間隔の制限</li> </ul>	・1回あたりの加工 量制限	・1回あたりの加工 量制限(拡大)	
①臨界防止	臨界近接	_	—	中性子束監視	中性子束監視	中性子束監視	
②臨界近接 陸坦	監視	_	—	-	- [	未臨界度測定	D
血枕	非溶解性中 性子吸収材	_	_	_	- (	非溶解性 中性子吸収材	
	溶解性中性 子吸収材	_	—	_	_ [	五ホウ酸ナトリウム 水(約6000ppm)	<b>]</b> ,
③臨界検知	臨界検知	PCVガス放射 線モニタ	PCVガス放射線 モニタ	PCVガス放射線 モニタ 中性子束モニタ	PCVガス放射線 モニタ 中性子束モニタ	PCVガス放射線 モニタ 中性子束モニタ	
④影響緩和	臨界終息	五ホウ酸ナトリ ウム水注入	五ホウ酸ナトリウ ム水注入	五ホウ酸ナトリウ ム水注入	五ホウ酸ナトリウ ム水注入	五ホウ酸ナトリウム 水注入	

IRID

©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

## (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応

中性子検出器による臨界近接監視例を示す。3 手順を考えている。 ①取り出し作業前の状態把握(未臨界状態の確認) ②デブリ加工前後の監視(未臨界状態の変化の確認) ③デブリ加工中の連続監視(加工中の異常な変化の確認)



# 内容

- はじめに
   (1)背景
   (2)臨界の基礎知識
- 2. 燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例 (1)燃料デブリ分布・性状の推定 (2)臨界リスク評価例
- 3. 燃料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ
- 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術
  - (1)安全要求と機能要求
  - (2) 臨界防止技術
  - (3) 臨界近接監視技術
  - (4) 臨界検知技術
  - (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応

### 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例

6. まとめ



### 【想定した臨界シナリオ】

A. 圧力容器下部に堆積する13トン(保守的)のデブリの臨界事象 ①亀裂が入る(0.1%△K瞬時投入) ②砕いたデブリの崩落(1.0%ΔK瞬時投入) ③穴あけ加工(0.0005%ΔK/1分で100分間) B. ④CRDハウジング1体に付着する約500kgのデブリの落下・細粒化

【臨界解析条件】

【被ば〈評価条件】

で臨界検知

•ホウ酸水注入遅れ:10分

•臨界検知:中性子が初期値の1,000倍 •PCVで生じた希ガスがそのまま建屋外へ排出 •PCVガス管理システムの排気量:3,000m<sup>3</sup>/h •セルからオペフロへの漏洩率:1%



©International Research Institute for Nuclear Decommissioning

# 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例

### 【評価結果】

保守的な臨界シナリオ事象に対しても、開発している臨界検知と収束手段(ホウ酸水注入)を用いれば、被ばく影響が管理目標を満足するよう 対応が可能な見通しが得られた。



# 内容

- はじめに
   (1)背景
   (2)臨界の基礎知識
- 2. 燃料デブリ分布の推定と臨界リスク評価例 (1)燃料デブリ分布・性状の推定 (2)臨界リスク評価例
- 3. 燃料デブリ取り出し時の臨界シナリオ (1)燃料デブリ取り出し工法と臨界シナリオ (2)燃料デブリ加工方法と臨界シナリオ (3)臨界シナリオと臨界リスクまとめ
- 4. 燃料デブリ取り出し時の臨界管理技術
  - (1)安全要求と機能要求
  - (2) 臨界防止技術
  - (3) 臨界近接監視技術
  - (4) 臨界検知技術
  - (5)段階的な燃料デブリ取り出し規模拡大への対応
- 5. 燃料デブリ取り出し時の臨界挙動評価例
- 6. まとめ

# 6. まとめ

- 臨界になるためには、一定量の核分裂性物質が水と最適な割合で混合し、かつ、中性子吸収物質がほとんど含まれていない等の条件が揃う必要がある。
   臨界評価によれば、そのような条件が揃うケースは非常に限定的であり、稀と考えられる。
- 一方、燃料デブリの分布や性状・組成の情報は、現状十分得られていないこと、
   また、燃料デブリ取り出しに伴って生じる種々の状態変化の可能性を考えると、
   条件が揃って、臨界または臨界近接する可能性を完全には排除できない。
- このため、着実に臨界を防止し、また、万が一臨界が発生しても影響を緩和で きるよう、臨界管理技術を準備することが重要である。
- なお、現在、東京電力HD(株)は、格納容器内の放射能濃度(Xe-135)の 監視により未臨界状態であることを確認している。また、異常が確認された場 合には、ホウ酸水注入の準備を整えている。
- 本日説明した臨界管理技術は、臨界安全を確保しつつ、効率よく燃料デブリ 取り出しを行うことを目的としている。今後、新たに得られるPCV内、RPV内の 情報や燃料デブリ取り出し工法を踏まえて、見直しされ高度化される必要があ る。



# 以上

