



ナトリウムを含む洗浄廃液の管理方針

令和4年9月7日 国立研究開発法人日本原子力研究開発機構



- 炉心構成要素取出し作業(燃料体取出し作業、しゃへい体等取出し作業)では、炉心構成要素(燃料体、しゃへい体等)及び燃料取扱設備(燃料交換装置、燃料出入機等)の洗浄作業により、ナトリウムを含む洗浄廃液が発生する。
- ナトリウムを含む洗浄廃液を液体廃棄物処理系で処理した後の蒸発濃縮廃液の発生量が第2段階完了時点で廃 液濃縮液タンクの貯蔵容量(13m³)を超えないことを確認した上で、当面の洗浄廃液の管理方針を示す。

表1 燃料体取出し作業におけるナトリウム付着燃料体の移送経路と洗浄廃液の発生場所(移送経路、廃液発生場所は、他の炉心構成要素も同じ)

燃料体の状態	Na中保管	燃料体の取出し			Na中保管	燃料体の	水中保管	
燃料体の移送経路	①炉心	②燃料交換装置	③炉内中継装置	④燃料出入機	SEVST	⑥燃料出入機	⑦燃料洗浄設備	⑧燃料池
発生するナトリウ ムを含む洗浄廃液		共通保修設備で の燃料交換装置 洗浄で発生【A】	共通保修設備で の炉内中継装置 洗浄で発生【B】	共通保修設備での燃 料出入機、ドリップパ ン洗浄で発生【C,D】		共通保修設備での燃 料出入機、ドリップパ ン洗浄で発生【C,D】	燃料洗浄設備で の燃料体洗浄で 発生【E】	







炉心構成要素取出し作業におけるナトリウム移行経路と廃液への移行量

2

- 炉心構成要素取出し作業において炉心構成要素に付着していたナトリウムは、一部が燃料取扱設備に移行し、残りは燃料洗浄設備に持ち込まれ、これらは洗浄廃液に移行する。(表2)
- 洗浄廃液へのナトリウム移行量は、燃料体取出し作業等における実績値(表3)をもとに、以下のように評価する。
 - ▶ 燃料取扱設備洗浄廃液(【A】~【D】):実績値をもとに、洗浄廃液量を保守的に評価するため、移行量の最大値を包絡するように、1回の洗浄当たり1000 gと設定し評価する。
 - > 炉心構成要素洗浄廃液(【E】):集合体構造が異なることから、集合体種類毎に移行量を設定し評価する。

表2 炉/	心構成要素取出し	/作業におけるナ	「トリウ」	ム移行経路
-------	----------	----------	-------	-------

作業名		炉心構成要素の取出し作業			取出し作業後の設備点検		処理前 準備	炉心構成要素の処理作業		作業	作業後点検		
移行ルート	経路② 燃料交換装置 収納、移送	経路③ 炉内中継装置 収納、移送	経路④ 燃料出入機 収納、移送	ドリップパン 交換(27体 取出毎)	燃料取扱機器 洗浄	交換、保管ド リップパン洗浄 (3個単位)	燃料出入 定期事業 者検査	燃料出入機 洗浄(ドリッ プパンなし)	経路⑥ 燃料出入機 収納、移送	経路⑦ 炉心構成要素 洗浄	燃料出入機 洗浄(40体 処理毎)	燃料出 入機洗 浄	保管ドリッ プパン洗浄 (3個単位)
燃料交換装置	炉心構成要素 からNa移行				【A】洗浄廃液 へNa移行								
炉内中継装置		炉心構成要素 からNa移行			【B】洗浄廃液 へNa移行								
燃料出入機			炉心構成要素 からNa移行	取出作業後、一緒に 洗浄。ドリップパン は一旦炉外燃料貯 蔵槽で浸漬ドレンを 行い、Na量を低減	【C】洗浄廃液		(炉外燃料 貯蔵槽の Na中に浸 漬)	【C】洗浄廃 液へNa移 行	炉心構成要素か らNa移行	40体処理毎、又は 処理作業完了後、一 緒に洗浄。但し、ド リップパンは一旦炉 外燃料貯蔵槽で浸 清ドレンを行い、Na			
ド リ 了時			炉心構成要素 からNa移行	して、燃料出入機に 再装荷 ────►	, (100121)				仮心機成産素が	量を低減して、燃料出入機に再装荷	【C】洗浄廃液 行	友へNa移	
ッ プ ^{キャンパ®} -ン途 ン中の交換			炉心構成要素 からNa移行	(炉外燃料貯 蔵槽のNa中 で保管)	浸漬ドレンで 残留したNa	【D】洗浄廃液 へNa移行			がでいて らNa移行				【D】洗浄廃 液へNa移行
炉心構成要素										【E】洗浄廃液 へNa移行			

表3 炉心構成要素取出し作業における洗浄廃液へのナトリウム移行量実績値

	【A】燃料	【B】炉内	【C】ドリップパン	【D】ドリップパン3個	【E】炉心構成要素(詳細は表5参照) ※	今後は強制冷却無	で実施予定	
	交換装置	中継装置	入り燃料出入機	※今後は新型を使用予定	炉心燃料集合体	ブランケット燃料集合体	制御棒集合体	中性子しゃへい体	
移行量 (g/洗浄)	504~ 588	435~ 516	363~695	396(新型3) 769(旧型1、新型2)	最大186(強制冷却有86体) 最大245(強制冷却無164体)	最大137(強制冷却無 150体)	最大155(強制 冷却有13体)	最大57(強制冷却無・ 試験用しゃへい体2体)	3/9



炉心構成要素の構造上の観点

- 取出し作業において気中直立状態で取り扱われる炉心構成要素の表面に付着する ナトリウムを3種類に分類する。(表4、図3)
 - 表4 取出し作業中の炉心構成要素に付着するナトリウムの分類(燃料体の例)

	代表的な場所	ナトリウム付着量に関する評価
開放鉛直表面	燃料ピン及びラッパ 管表面(狭隘部除く)	表面全般に薄い付着が見られるが、総量としてはわずかと考 えられる。
鉛直狭隘部	燃料ピン同士又は燃 料ピンとラッパ管に 囲まれた狭隘部	ギャップが小さい部分において、長手方向にナトリウムが連続して残留する。炉心燃料用模擬体の試験(図4)では、クラスタ下端部にサブチャンネルの閉塞が観察された。
非鉛直部	部材上面の滞留・残 留しやすい箇所等	付着量は、局部構造とナトリウムの濡れ性に大きく影響を受 けるため、洗浄実績又は試験による確認が必要。



燃料体と模擬燃料体はともに169本クラスタ構造で、ピン配列 ピッチも同じだが、模擬燃料体にはワイヤスペーサがないため、 サブチャンネルが小さく、サブチャンネル境界狭隘部が長い。

図3 炉心燃料体と炉心燃料用模擬体の鉛直狭隘部



炉心燃料用模擬体の集合体試験後の状況 図4 試験体のナトリウム付着状況

<u>ナトリウム物性上の観点</u>

- 付着ナトリウム量は、部材表面上のナトリウム液滴の接触角で表される濡れ性に大きく影響を受ける。
- 接触角 θ が 0° に近いほど濡れ性がよく、 180° に近いほど濡れ性が悪い。
- ・ 炉心構成要素取出し作業のナトリウム温度条件(約200℃)においては、濡れ性は悪く、付着しにくい。
- ステンレス部材が高温を経験すると、ナト リウム濡れ性がやや良くなる。



出典1: JAEA-Review 2013-026, 材料分野におけるナトリウム技術報告 - 高温ナトリウム環境中の材料腐食・強度特性等について -

材質、温度により液体ナトリウムとステンレス部材の間の 表面張力は変化する。ステンレス上で液体ナトリウムの 接触角θは、温度200℃で約130度、500℃で約30 度と減少し、濡れ性が良くなる。 ステンレス部材が一旦高温状態を経験すると表面の自 由エネルギーが変わり、ナトリウム濡れ性がやや良くなる。

図5 液体ナトリウムの接触角の温度依存性 4/9



- 炉心構成要素の集合体構造の特徴と洗浄実績をもとに集合体種類毎にナトリウム付着量を評価した。
 - > 各集合体の全長、全幅、外形構造は概ね共通。
 - 断面形状は集合体種類毎に異なるが、多数本クラスタ型、少数本クラスタ型及び単体構造型の3つのグループに大別でき、 少数本クラスタ型及び単体構造型については、グループ内の構造類似性をもとに実績値からナトリウム付着量を評価。
 - 模擬燃料体については、ナトリウムが付着し易い狭隘部が多いにも拘らず洗浄実績がないこと、今後の洗浄予定数が多いこ とから、模擬燃料体の実機洗浄試験(参考参照)を実施し、その結果をもとにナトリウム付着量を評価。

表5 今後洗浄処理を行う炉心構成要素各集合体の構造、洗浄実績等に基づくナトリウム付着量評価

	炉心燃料 集合体	ブランケット 燃料集合体	模擬燃料体	制御棒集合体	サーベイランス 集合体	固定吸収体	中性子しゃへい体 試験用しゃへい体	ブランケット 燃料用模擬体	中性子源 集合体
集合体構造	多数本クラスタ型			少数本クラスタ型			単体構造型		
集合体断面							Ø		
集合体構造 の特徴	169本クラスタ	91本クラスタ	169本クラスタ ピンが太く、ピン間 ギャップ等にNa残 留の可能性(図3)	19本クラスタ	18本クラスタ	7本クラスタ	クラスタ束を有さす クラスタ型に比べ翔 付着量は小さいとす	、集合体部材を同 転留が少ないこと 考えられる	Ⅰ心円状の配置。 ≤からナトリウム
表面積概算	14.6 m ²	10 m ²	9.8 m ²	5.9 m ²	4.6 m ²	4.7 m ²	4.5 m ²	3.8 m ²	4.4 m ²
洗浄実績と Na移行量 【移行量の平 均/最大(g)】	燃料体処理 第1回(86体) 【132/186】 ^{注1} 第2,3回(164体) 【196/245】	燃料体処理 第2,3回(150体) 【102/137】	-	燃料体処理時に 実施(13体) 【129/155】 ^{注1}	-	_	燃料体処理前の 定事検(試験用 しゃへい体2体) 【51/57】	-	_
洗浄予定数	66体	58体	132体	19体	12体	6体	318体	108体	2体
ナトリウム付 着量評価値 と設定根拠	250 g 処理条件が同じ第 2,3回(最大245) を包絡	150 g 処理条件が同じ第 2,3回(最大137) を包絡	250g 模擬燃料体の実機洗 浄試験実績(149)が 1体のみであり保守的 に炉心燃料集合体の 評価値で設定	240 g 炉心燃料集合体の実績より、強制冷却無しの場合は 付着量が1.5倍になると想定し、強制冷却有の実績 値ベース(155×1.5=232.5)を包絡			試験用しゃへい体に へい体ではナトリウ 可能性があるため、	100 g こ比べ、経験温度カ ムの濡れ性が良く 実績値(57)に裕	「高い中性子しゃ 付着量が大きい 度を加えて設定 5/9

注1 強制冷却状態の燃料出入機に炉心構成要素が収納された。今後の炉心構成要素取出し作業は、移行量が多くなる傾向の強制冷却無しの状態で燃料出入機に収納の予定。



6 4

第4回処理

第1回取出

これまでのナトリウム洗浄実績値及び模擬燃料体の付着ナトリウム把握のための実機模擬燃料体洗浄試験の結果をもとに評価した結果、第1段階の燃料体取出し作業及び第2段階のしゃへい体等取出し作業に伴い発生する蒸発濃縮廃液は、既設の固体廃棄物処理系廃液濃縮液タンクで収容可能である。

表6 蒸発濃縮廃液の発生量の予測の前提とした今後の洗浄計画と洗浄当たりのナトリウム付着量(2022年8月15日現在)

	从关垦
台計	(g/洗浄)
66	100-
58	250
601	(表5参照)
3	1000
3	1000
26	1000
7	1000
= ➡ 廃液濃縮液 ◊	7ンク容量 13m
作業後の貯蔵量 作業前の貯蔵量 【算出条件】 付着ナトリウ に移行し、液 廃液蒸発濃約	ムが全て廃液側 体廃棄物処理系 病器で硫酸ナトリ
「 作 	業前の貯蔵量 【算出条件】 付着ナトリウ に移行し、液 廃液蒸発濃 ウム10%ま

図6 蒸発濃縮廃液の貯蔵量の予測

第2回取出

第2回処理

第1回処理

るとして、蒸発濃縮廃液量を

算出した。

第3回処理

第3回取出



- 第2段階で実施するしゃへい体等取出し作業で発生するナトリウムを含む洗浄廃液は、液体廃棄物処理系廃液蒸発濃縮器で濃縮処理し、蒸発濃縮廃液は固体廃棄物処理系廃液濃縮液タンクで貯留する。貯留能力上の問題とならないことは、今回の評価結果にとどまらず、今後も燃料洗浄設備での水素濃度及び共通保修設備の廃液分析により随時確認する。
- 貯留する蒸発濃縮廃液は、第3段階で発生するナトリウム設備解体に伴い発生するナトリウムを含む洗浄廃液の処理廃 液とともに、プラスチック固化装置から更新する廃棄体化装置で廃棄体化することとし、解体計画とともに具体化検討 を進める。



図7 ナトリウムを含む洗浄廃液の処理フローと今後の管理の考え方

6



 炉心構成要素取出し作業(燃料体取出し作業、しゃへい体等取出し作業)では、炉心構成要素及び燃料取扱設備の洗浄作業により、ナトリウムを含む洗 浄廃液が発生する。

まとめ

- ナトリウムを含む洗浄廃液を液体廃棄物処理系で処理した後の蒸発濃縮廃 液の発生量が第2段階完了時点で廃液濃縮液タンクの貯蔵容量(13m³)を 超えないことを確認した。
- 貯留能力上の問題とならないことは、今回の評価結果にとどまらず、今後 も燃料洗浄設備での水素濃度及び共通保修設備の廃液分析により随時確 認する。
- 貯留する蒸発濃縮廃液は、第3段階で発生するナトリウム設備解体に伴い発生するナトリウムを含む洗浄廃液の処理廃液とともに、プラスチック固化装置から更新する廃棄体化装置で廃棄体化することとし、解体計画とともに具体化検討を進める。



- 模擬燃料体の実機洗浄試験では、第2段階でのしゃへい体等取出し作業と同じ条件で模擬燃料体を洗浄した結果、 ナトリウム付着量は149gとなった。
- 第2段階で洗浄処理する132体の模擬燃料体のナトリウム付着量の評価値は、洗浄廃液量を保守的に評価するため、実機での洗浄実績が1体のみであることを考慮して、炉心燃料集合体の評価値250g/体で設定する。

				【参考】		
			要素試験 (2021年4月~6月実施)	集合体試験 (2021年12月実施)	実機洗浄試験 (2022年8月実施)	炉心燃料集合体の 評価
試験方法、条件		≷件	燃料ピン1本(150mm)、7本 (150mm)の試験体をNaに浸漬 後に吊り上げ、Naの付着状況を確認 Na温度:200℃ 吊り上げ速度:6m/min	燃料ピン169本(300mm)の試 験体をNaに浸漬後に吊り上げ、残留 したNa量を測定 Na温度:200℃ 吊り上げ速度:6m/min	実機にて模擬燃料体(燃料ピン 169本)を洗浄 通常処理条件(燃料出入機の強制 冷却なし、Na温度:200℃、吊り上 げ速度:6m/min)	実機にて炉心燃料集 合体(燃料ピン169 本)を洗浄 通常処理条件(実 機洗浄試験と同じ)
Na付 着量	ピン	 ①開放鉛直表面 (ラッパ管を除 く) ②鉛直狭隘部 	付着状況の確認のみ実施	31g(最大)	149g 洗浄前後の水素濃度差1.31%をナ トリウム量に換算	250g(評価値) 通常処理条件の第2 3回キャンペーン(最 大245g)を包絡する
	ピン 以外	③非鉛直部 ④ラッパ管	ピン以外の形状を模擬していないため データ無し	ピン以外の形状を模擬していないため データ無し		值
第2段階での模擬燃料体のNa 付着量の設定		模擬燃料体のNa E	-	 ・ 模擬燃料体に付着するNa量が、 設備持ち込み制限の500g/体以下であることを確認するための試験 ・ ピン部分の付着量は実機のピン長さ(1610mm)に等倍して最大165gと評価 ・ ピン部分以外のナトリウム残留量を構造が同様な燃料体と同じと仮定して、燃料体の評価値の250g/体(ピン部分も含む)にピン部分を加算して模擬燃料体全体を試算すると415g/体と評価 	 通常操作により得られた評価値であり、第2段階の燃処理においても同様になると予測 しかし、実機での洗浄実績が1体のみであり、洗浄廃液量を保守的に評価するため、炉心燃料集合体の評価値250g/体で設定する 	_

表 模擬燃料体の洗浄性確認試験結果とナトリウム付着量の設定