経済産業省委託事業

平成22年度プルサーマル燃料再処理確証技術開発

成果報告書

平成23年2月

独立行政法人日本原子力研究開発機構

本報告書は、経済産業省からの委託として、独立行政法人日本原 子力研究開発機構が実施した「平成 22 年度プルサーマル燃料再処 理確証技術開発」の成果を取りまとめたものです。 目 次

- 1 はじめに
 - 1.1 技術開発の目的
 - 1.2 技術開発計画
- 2 国内外の使用済 MOX 燃料の再処理実績
 - 2.1 海外実績
 - 1) フランス
 - 2) ドイツ
 - 3) その他
 - 2.2 国内実績
 - 1) 東海再処理施設
 - 2) その他
 - 2.3 使用済 MOX 燃料再処理の展望
 - 1) 日本
 - 2) フランス
 - 3) アメリカ
 - 4) その他
- 3 軽水炉使用済 MOX 燃料の特性と再処理に係る知見の整理
 - 3.1 軽水炉使用済 MOX 燃料の特性整理
 - 1) 炉心・燃料設計上の特徴
 - 2) 軽水炉使用済 MOX 燃料組成の計算
 - 3) 軽水炉使用済 MOX 燃料の特徴
 - 3.2 使用済 MOX 燃料の再処理に係る知見の整理
 - 1) 溶解性
 - 2) 臨界安全性
 - 3) 遮へい対策
 - 4) 発熱対策
 - 5) 溶媒劣化

- 6) 高レベル放射性廃液ガラス固化
- 7) 環境への放出放射能
- 8) 核計裝技術
- 9) 燃焼計算コード
- 4 使用済 MOX 燃料の再処理に与える影響
 - 4.1 受入れ・貯蔵・せん断
 - 1) 使用済燃料の受入れ・貯蔵
 - 2) せん断工程
 - 4.2 溶解·清澄
 - 4.3 抽 出
 - 1) 分離工程(共除染・分配)
 - 2) 溶媒洗浄工程
 - 3) プルトニウム精製工程
 - 4) ウラン精製工程
 - 4.4 製品貯蔵
 - 1) プルトニウム関連工程(プルトニウム製品貯蔵、ウラン・プルトニウム混合脱硝)
 - 2) ウラン関連工程(ウラン脱硝、ウラン製品貯蔵)
 - 4.5 廃 棄 物
 - 1) 気体廃棄物処理
 - 2) 低レベル放射性廃棄物処理
 - 3) 高レベル放射性廃棄物処理
 - 4.6 核計装技術、燃焼計算コード
 - 1) 核計裝技術
 - 2) 燃焼計算コード
- 5 まとめ
- 6 参考文献
- 7 要旨集

1 はじめに

1.1 技術開発の目的

現在、我が国では 2015 年度までに 16~18 基の原子力発電所で混合酸化物 (MOX) 燃料の利用(プルサーマル運転)を実施することが計画されており、平成 21 年 12 月からの九州電力玄海原子力発電所 3 号機をはじめとして商業用軽水炉におけるプルサーマル 発電が本格的に導入されている。

海外においては、これまでに約 6,300 体の MOX 燃料を軽水炉に装荷した実績(2008 年末現在)があり、使用済 MOX 燃料の再処理に関する研究も行われている。特に、フ ランスでは、Fontenay aux Roses 研究所(以下「フォンテネオローズ」と記す)や APM (Marcoule Pilot Facility, Atelier Pilote de Marcoule;マルクールパイロットプラン ト)等での基礎試験を経て、UP2-800等のプラントを用いた再処理を実施してきており、 これらの処理を通じて、工業規模での再処理が可能であることが実証されている。一方、 我が国においては、日本原子力研究開発機構(以下「JAEA」と記す)東海再処理施設(以 下「TRP」と記す)での新型転換炉「ふげん」の使用済 MOX 燃料の再処理や高レベル 放射性物質研究施設(以下「CPF」と記す)での高速実験炉「常陽」の FBR 用 MOX 燃 料の再処理試験等を通じて使用済 MOX 燃料の再処理に係る知見の蓄積が行われてきて いるものの、これまでに商業用プルサーマル燃料の再処理の経験はないことから、今後 の我が国におけるプルサーマル燃料の再処理に備えて、国内外での MOX 燃料の再処理 に関する知見等について整理しておくことが重要である。

このため、プルサーマルの実施により発生する使用済 MOX 燃料について、再処理に おける技術的課題の検討や、国内における使用済 MOX 燃料の再処理実証に係る許認可 等に必要な技術的知見の整備等を行うことにより、我が国における使用済 MOX 燃料再 処理技術の開発を行う。

また、2010年頃からの原子力委員会における第二再処理工場に係る検討に技術的知見 を提供するとともに、国内における使用済プルサーマル燃料の再処理実証試験に反映し ていくことを念頭に調査を行う。 今年度は、「プルサーマル燃料再処理確証技術開発」の一環として、国内外の公開文献 並びにJAEAの技術報告書を対象とした文献調査を行い、我が国並びに海外における使 用済 MOX 燃料の再処理の現状と実績に係る情報の収集・整理を行った。

また、使用済 MOX 燃料の安全評価に用いる燃焼計算コードの適用性の調査・検討、 燃焼度クレジットによる臨界安全管理のために必要となる燃焼度モニタ等の核計装技術 の適用性の調査・検討も実施した。

文献調査は、約40年間にフランス、イギリス、ドイツ、アメリカ他の海外並びに我が 国の事業者・研究機関及び国際原子力機関(IAEA)により発表された文献で、

- 軽水炉での使用済 MOX 燃料の再処理実績
- FBR 使用済 MOX 燃料の再処理実績
- 核計装技術や燃焼計算コード関連

が含まれていると予想される文献を対象とした。その結果、363 件をリストアップし、 今回内容を確認した 299 件のうち、有用な情報を含むと考えられる 196 件の文献につい て詳細を調査した。今年度詳細を調査した文献を「6 参考文献」に示した。また、文献 調査の結果については、以下の分類を行い、「7 要旨集」としてまとめた。

分類	項目
1) 文献内容の分野	 処理実績・展望
	● 燃料関連
	• 再処理関連
	 その他
2) 再処理に与える影響	• 臨界安全性
	 ・ 遮へい
	 ● 発 熱
	• 環境放出放射能
	 その他
3) 工程・設備別	 貯蔵・せん断
	 溶解・清澄
	• 抽 出
	 ● 濃縮・製品貯蔵
	• 放射性廃棄物処理
	• 核計装技術
	 その他

詳細を調査した 196 件の文献の国別では、図 1.1 に示すようにフランスの文献が 70

件近くと最も多く、次いで我が国の文献 51 件となった。



図 1-1 国別調查文献数

上記文献調査に加え、今年度は軽水炉 MOX 燃料の仕様を設定して燃焼計算コードに よる計算も行った上で、軽水炉使用済 MOX 燃料の特性の把握と MOX 燃料の再処理へ の影響について考察した。

MOX 燃料の再処理への影響の考察にあたっては、TRP での新型転換炉「ふげん」の 使用済 MOX 燃料の再処理や CPF での高速実験炉「常陽」及び海外炉で照射された FBR 用 MOX 燃料の再処理試験の経験等を踏まえ、溶解性、臨界、遮へい、発熱といった観 点から概略評価した。 使用済 MOX 燃料の再処理に係り、文献調査により国内外の実績と展望の調査を行った。 使用済 MOX 燃料の再処理については、FBR 用 MOX 燃料の再処理技術として古くから研 究が行われており、1980 年代にはイギリスで工業規模での再処理も実施されている。その 後、使用済 UO2 燃料の再処理により回収したプルトニウムが、商業規模で軽水炉で利用さ れるようになり、軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理に係る研究開発も盛んに行われるように なった。プルトニウム含有量が使用済 UO2 燃料に比較して多いこと及び高速増殖炉よりも 燃焼温度が低いことから、軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理に向けて技術的に検討すべき事 項として、MOX 燃料の溶解性が指摘されており、これに着目した多くの試験が行われてい る。近年では、MOX 燃料製造方法の改良と最適な溶解条件の採用等により、軽水炉使用済 MOX 燃料においても良好な溶解性が得られることが分かっており、フランスでは商業用軽 水炉からの使用済 MOX 燃料の再処理が工業規模で行われた。

国内外における軽水炉でのプルトニウムの利用は、それぞれの国の方針や使用済燃料の 発生量を考慮しつつ、今後しばらくは続くと考えられ、その使用済 MOX 燃料は、将来的に 高速増殖炉の展開に合わせてプルトニウムの供給源として再処理が行われると考えられる。

以下に国内外における主要な使用済 MOX 燃料の再処理実績と今後の展望に係る文献調 査の結果を示す。また、これまで工業規模で軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理を実施してい るフランス、ドイツ及び日本の処理実績を表 2.1 に示す。

国、施設		時期	処理量	使用済燃料仕様	結果等	文献
	APM	1992 年	約 2.1 tHM	燃焼度;約34 GWd/t Pu-fissile富化度*1; 2~3.2% 照射後Pu含有量*3;約3% 冷却期間;約3.5 年	 ✓ バッチ式溶解; 沸騰硝酸 5.8 mol/L 溶解時間 3 時間 ✓ 溶解特性が実験室での試験と同様であることを確認 ✓ 不溶解残渣に含まれるPu量*4;約 0.3%Pu ✓ 溶解液は直接抽出工程に供給して処理 	1、2、3
フランス	UP2-400	1992年 1998年	約 4.7 tHM 約 4.9 tHM	燃焼度; 33~41 GWd/t Pu富化度*2; 4.1~4.4 % 照射後Pu含有量* ³ ; 約 3 % 冷却期間; 約 5 年 燃焼度; 約 18~27 GWd/t Pu富化度*2; 2.7~5.8 %	 ✓ バッチ式溶解; 沸騰硝酸 初期 6 mol/L 最終 3~4 mol/L 溶解時間 4 時間 ✓ 回収 U により Pu/U 比 2/100 に希釈 ✓ 平均処理量;約1 tHM/d ✓ MOX 燃料を UO2 燃料と同様に処理 	1,2,3, 4,5,6, 7 2,4
	UP2-800	2004年	約 10.6 tHM	燃焼度; 30.5~35.5 GWd/t Pu富化度*2; 4~4.25% 冷却期間; >10 年 燃料製造; OCOM	 ✓ 連続式溶解 (以下溶解条件は UP2-800 で同じ) 硝酸濃度; 5.1 mol/L、温度; 92 ℃ 溶解時間;約7時間 ✓ 回収 U により溶解液を希釈 ✓ 供給流量; 0.97 tHM/d ✓ 不溶解残渣量; ~3.5 kg/tHM ✓ 未溶解Pu量*5; ~0.014 %Pu 	4, 5

表 2.1 工業規模での軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理実績(1)

国、施設		時期	処理量	使用済燃料仕様	結果等		文献
フランス	UP2-800	2006年 2007年 2008年	約 16.5 tHM 約 31.3 tHM 約 5.1 tHM	燃焼度; 33.5~43 GWd/t Pu富化度*2; 4~4.26% 冷却期間; >10 年 燃料製造; OCOM 燃焼度; 36~45 GWd/t Pu富化度*2; 3.9~4.4% 冷却期間; >10 年 燃料製造; OCOM+MIMAS 燃焼度; 51~53.5 GWd/t Pu富化度*2; 7.2 % 冷却期間;~6 年 燃料製造; MIMAS	* * * * * * * * * * * *	連続式溶解(溶解条件は 2004 年に同じ) 回収U(または使用済UO2燃料)により溶解液を希 釈 供給流量; 1.6 tHM/d 不溶解残渣量; ~4.5 kg/tHM 未溶解Pu量* ⁵ ; ~0.03 %Pu 連続式溶解(溶解条件は 2004 年に同じ) 回収U(または使用済UO2燃料)により溶解液を希 釈 供給流量; 1.75 tHM/d 不溶解残渣量; ~4.6 kg/tHM 未溶解Pu量* ⁵ ; ~0.02 %Pu 連続式溶解(溶解条件は 2004 年に同じ) 回収U(または使用済UO2燃料)により溶解液を希 釈 供給流量; 2.3 tHM/d 不溶解残渣量; 記載なし(分析中)	4、5
	MILLI	1977年		燃焼度; ~21 GWd/t 冷却期間; 1~2 年 Pu富化度*2 : 2.5、4.1 %	✓ ✓ ✓	溶解試験、抽出試験を実施 溶解条件; 10 mol/L 硝酸 未溶解Pu量 ^{*5} ; 約 2 %Pu	8
ドイツ		1980年		燃焼度;約 38.7 GWd/t Pu富化度*2;4 % Pu-239 富化度*6; 3.2% 冷却期間;約 4 年	✓ ✓ ✓	 不溶解残渣試験 溶解条件; 7 mol/L 沸騰硝酸 使用済燃料 1 kg あたり 3~4 L の硝酸溶液 不溶解残渣量; 6.5 kg/tHM 不溶解残渣に含まれるPu量*4; 6.9 % 	9

表 2.1 工業規模での軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理実績(2)

	国、施設	時期	処理量	使用済燃料仕様	結果等		文献
	WAK	1987年	239 kgHM	燃焼度;約 32.2 GWd/t	~	未溶解Pu量*5; 0.2 %Pu	10、
				Pu-fissile富化度*1; 2~3.2 %	\checkmark	ハル付着Pu量*7; 0.04~0.14 %Pu	11
F				冷却期間;約 3.1 年(1,148 日)	\checkmark	不溶解残渣に含まれるPu量*4;	
イ						$0.07{\sim}0.18$ %Pu	
ッ ツ					\checkmark	劣化Uにより溶解液を希釈	
					\checkmark	共除染・精製工程の運転に通常からの	
						ずれは見られず	
	TRP	$1986\sim$	約 22.7 tHM	ふげん MOX-typeA 燃料	\checkmark	溶解液の U 希釈は実施せず	12
		2006年		燃焼度; 平均 9.3 GWd/t	\checkmark	溶解・抽出特性は UO2 燃料と同様	
				Pu富化度*2; 0.8%	\checkmark	溶解液のろ過速度が低下する傾向	
日				冷却期間;>2年			
本		2007年	約 6.5 tHM	ふげん MOX-typeB 燃料	\checkmark	回収 U により溶解液を希釈	
				燃焼度; 平均 14.6 GWd/t	\checkmark	溶解・抽出特性は UO2 燃料と同様	
				Pu富化度*2; 1.7%	\checkmark	溶媒劣化の進行が見られたが、工程運	
				冷却期間;>2年		転に影響はなし	

表 2.1 工業規模での軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理実績(3)

注記) *1: Pu-fissile 富化度;照射前燃料に含まれる U+Pu に対する核分裂性 Pu の重量割合 (Pu-239+Pu-241)/(U+Pu)×100 (%) *2: Pu 富化度: 照射前燃料中に含まれる U+Pu に対する Pu の重量割合 Pu/(U+Pu)×100 (%)

*3:照射後 Pu 含有量;照射後燃料中に含まれる U+Pu に対する Pu の重量割合 Pu/(U+Pu)×100 (%)

*4:不溶解残渣に含まれる Pu 量; 不溶解残渣中に含まれる Pu の不溶解残渣に対する重量割合 Pu/不溶解残渣×100(%)

*5:未溶解 Pu 量; 照射後燃料中に含まれる Pu に対する溶解により溶け残った Pu の重量割合 未溶解 Pu/Pu×100(%)

*6: Pu-239 富化度; 照射前燃料に含まれる U+Pu に対する Pu-239 の重量割合 Pu-239/(U+Pu)×100 (%)

*7:ハル付着 Pu 量;照射後燃料中に含まれる Pu に対するハルに付着した Pu の重量割合 ハル付着 Pu/Pu×100(%)

1) フランス

フランスでは 1973 年と 1979 年の 2 回のオイルショックを機に第 2 世代のPWRの建設が 積極的に進められ、現在ではフランス国内における電力需要の 4 分の 3 以上を原子力発電 が担うに至っている⁽¹³⁾。フランスでは当初、使用済UO2 燃料から回収したプルトニウムを 高速炉で利用する計画であったが、高速炉の建設計画の見直しを考慮し、1985 年にPWRに てプルトニウムを燃焼させることを計画した^(14, 15)。これを受け、PROMOXプログラムとし て、1985 年から 1987 年にCadarache(以下「カダラッシュ」と記す)のCAP炉にてMOX 燃料の照射試験(平均燃焼度 20 GWd/t)及びホットセルでの照射後試験を実施⁽¹⁶⁾した後、 1987 年にSaint Laurent B1 発電所で初のMOX燃料 16 体の装荷を行った^(14, 17, 18)。以降、 軽水炉でのMOX燃料利用を進め、現在では国内の原子力発電所の約 3 分の 1 のPWRでMOX 燃料の利用を行い、発電量の 10 %を賄うに至っている(表 2.1.1)^(13, 19, 20)。

現在、フランス国内におけるPWRでのMOX利用は、原子炉内に装荷する燃料集合体の 1/3 をMOX燃料で構成する形態(全燃料集合体 157 体のうち、48 体がMOX燃料)⁽²¹⁾で行って おり、UO2 燃料(U-235 濃縮度; 3.7%)は4 サイクルで、MOX燃料(U-235 濃縮度 3.25% に相当するプルトニウム富化度)は3 サイクルで交換する運転管理を行っている⁽²⁰⁾。MOX 燃料の平均燃焼度の認可値は40 GWd/t⁽²²⁾、最大燃焼度はUO2 燃料と同様 52 GWd/tとなっ ている⁽¹⁷⁾。MOX燃料1体を製造するためには、使用済UO2 燃料7~8 体を処理する必要が あるとされ、MOX燃料をさらにリサイクルすることを想定すると、それに要する期間は、 炉内燃焼が約3年、再処理までの冷却期間が約5年、及び燃料製造に約2年のおよそ10年 とされる^(7, 17, 23)。

フランスにおける再処理は、1954 年にプルトニウムを抽出するためのフォンテネオローズのパイロットプラントに始まり、黒鉛減速炭酸ガス冷却天然ウラン金属燃料炉(UNGG)燃料を処理するためのMarcoule(以下「マルクール」と記す)のUP1プラント(1958 年運開)^(13, 18, 19)へと続く。フォンテネオローズでは 1987 年以降に軽水炉MOX燃料を用いた溶解試験を実施しており、燃焼前に比べ燃焼後に溶解性が向上することを確認している^(1, 3)。また、それまで高速炉燃料の再処理試験を行っていたAPM施設(1988 年運開;設計処理能力 6 tHM/y⁽²⁾)では、1992 年初頭にドイツのKKG炉(PWR、Grafenrheinfeld)のMOX燃料(燃焼度約34 GWd/t、冷却期間約3.5 年)を用いた再処理試験を実施している。この

試験では、バッチ式溶解槽を用いて軽水炉使用済MOX燃料の溶解性の確認を行うとともに、 溶解液についてはウラン溶液による希釈を行わず、直接抽出工程に送液し、パルスカラムに よる溶媒抽出操作を行っている^(1, 2, 3)。

フォンテネオローズ及びAPM施設での経験を基に、フランスにおける工業規模での軽水 炉使用済MOX燃料の再処理がLa Hague(以下「ラ・アーグ」と記す)のUP2 プラントで 実施された。UP2 はUNGG燃料の処理のため 1966 年に運転を開始し、その後、酸化物燃 料取扱いのための前処理施設(HAO施設)を付設し 1976 年にUP2-400 として運転を開始 している。UP2-400 では 1992 年 11 月に最初の軽水炉使用済MOX燃料約 4.7 tHM (PWR、 燃焼度 33~41 GWd/t、冷却期間 約5年)の再処理を実施している^(1,2,3,4,6)。この再処 理試験では、溶解にHAO施設のバッチ式溶解槽を用い、溶解液は回収ウランによりPu/U比 を 2/100 に希釈した後、抽出工程に供給を行っており、平均約 1 tHM/dで処理を行ってい る。溶解の結果、MOX燃料1tHMあたりの不溶解残渣発生量は約4kg/tHM、未溶解プル トニウム量は使用済燃料中のプルトニウム含有量の0.013%という結果であり、当時の溶解 プロセスでの溶解が可能との見通しを得ている。ただし、溶解槽にプルトニウムが蓄積しな いことを確証するためには、溶解工程の洗浄を実施する必要があり、これをコスト上問題な く実施するためには、未照射MOX燃料の溶解率が 99.5%以上であることが必要としている ^(1, 2, 3, 5, 6)。これを受けMELOX燃料製造工場では、製造した未照射MOX燃料の溶解率の基 準を 99.7 %以上としている⁽²⁴⁾。なお、この再処理試験では、溶解工程に続く抽出工程の運 転性能やウラン、プルトニウム製品への問題は生じていない。 1994 年にUP2 はR1 設備 (せ ん断・連続溶解)及びR2設備(抽出)を追加することで処理能力を 800 tHM/yに増強し、 UP2-800 プラントとして運転を開始したが^(13, 25, 27)、その後もHAO設備を利用したUP2-400 としての特別な処理キャンペーンを 1996 年と 1998 年に実施している。 1998 年の処理燃料 約 32 tHMのうち約 4.9 tHMがMOX燃料(PWR、燃焼度 約 18 GWd/t,約 27 GWd/t、Pu富 化度 2.7 %, 5.8 %)であり、1992 年のMOX燃料再処理時と同様に問題なく再処理できる ことを確認している^(2、4)。

UP2-800 では以下の改良が行われており、これにより使用済MOX燃料を使用済UO2 燃料 と1:4 の割合で混合して処理することが可能となっている⁽²³⁾。

- せん断・溶解ラインの 2 系列化; UO2 燃料の処理量を大幅に低下させることなく
 MOX 燃料の処理を実施
- 抽出工程での環状パルスカラムの採用;臨界安全のため

- 中性子遮へいの強化;ヘッドエンド、抽出、高レベル廃液貯槽、ガラス固化施設、 ラボ等
- 燃焼度測定、ハル中の核分裂性物質量測定、貯槽内の核分裂性物質蓄積の検出等に
 アクティブ中性子計測法を導入

また、上記改良に基づき、UP2-800 で処理を行うことを想定した軽水炉使用済MOX燃料の仕様は以下のとおりとなっている⁽²³⁾。

- 照射前燃料の平均 Pu 富化度 ; 7 %
- 取出し燃料の燃焼度 ; 平均 45 GWd/t (最大 50 GWd/t⁽⁶⁾)
- 臨界安全設計 ; Pu-240 > 20%
- 最小冷却期間 ; 受入れまで 2年、再処理まで 5年

UP2-800では 2004 年から 2008 年の 4 回のキャンペーンで約 60 tHMの使用済MOX燃料 の処理を行っている⁽⁴⁾。UP2-400 での経験はあるものの、プラント規模での連続溶解槽を 用いた初の軽水炉使用済MOX燃料の再処理となるため、ATALANTE施設で連続溶解条件に 係る溶解試験を実施している^(4, 5)。溶解試験の結果に基づき、UP2-800 の 2004 年のキャン ペーンでは、酸濃度 5.1 mol/L、温度~92 °C、溶解時間 7 時間の連続溶解条件で約 10.6 tHM の使用済MOX燃料の処理を行った。また、溶解時には臨界安全の観点から 0.15~0.2 g/Lの ガドリニウムを添加しており、溶解液は抽出工程への供給の際に回収ウランを用いてPu/U 比を 1.9/100 に希釈を行っている^(4, 5)。これに引き続き、UP2-800 では段階的に処理する MOX燃料の燃焼度や燃料溶解液の供給流量を増加させることで、2006 年、2007 年及び 2008 年にそれぞれ、約 16.5 tHM、約 31.3 tHM、約 5.1 tHMの処理を行っている^(4, 5)。なお、 2006 年以降の使用済MOX燃料処理では、溶解液の希釈に回収ウランではなく、使用済UO2 燃料を用いていると考えられる。2001 年にはUP2-800 の処理能力は 1,000 tHM/yに引き上 げられている。

フランスでは、主に海外顧客の使用済燃料の処理を行うUP3 プラントがラ・アーグで稼 働している。UP3 は 1986 年にT0 施設(乾式受入設備)の運転を開始し、1990 年 8 月のT1 施設(せん断・溶解設備)の開始により、全体運転を開始している。UP3 での使用済MOX 燃料の処理実績はない。運転開始当初の処理能力 800 tHM/yから現在は 1,000 tHM/yまで 増加させているが^(26, 28)、UP3 とUP2-800 合わせての処理能力としては、1,700 tHM/yに限 定されている。MOX燃料製造施設としては、MELOX工場が運転を行っている。MELOX工 場は、1995 年の運転開始から約 2 年で当初の公称能力の 100 tHM/yを達成し、その後製造

能力を 145 tHM/yに増加させた。現在、MOX燃料の需要の増加に伴い、最大能力の 200 tHM/yへの増強を目指している^(13、19)。

高速炉でのMOX利用の研究は古くから行われており、1965年にカダラッシュの燃料製造 施設ATPuでU/Pu混合酸化物燃料の製造を開始して以降、MOX燃料が高速増殖実験炉 Rapsodie (ラプソディ; 1967 年臨界、 1983 年閉鎖、熱出力 40 MWt)、高速増殖原型炉Phénix (フェニックス; 1973 年臨界、2010 年閉鎖、電気出力 250 MWe) 及び高速増殖実証炉 Superphénix (スーパーフェニックス: 1985 年臨界、1998 年閉鎖、電気出力 1240 MWe) に装荷された⁽¹⁹⁾。これらFBR用MOX燃料の再処理に係る研究も並行して進められており、 1968 年からのフォンテネオローズでの試験では、ラプソディ及びフェニックスからの照射 済み燃料約 100 kgHMの処理を行っている^(1, 2)。また、1969 年にはラ・アーグに高速炉の 炉心燃料 130 kgHM/yの処理能力を有するAT1 施設が運転を開始し、1979 年の運転停止ま でにラプソディの燃料約 900 kgHMの処理を行った⁽²⁾。1974 年、それまでUNGG燃料の処 理を行っていたSAP施設をラプソディ燃料を取扱うTOP施設(処理能力10 kgHM/d)に改 装し、1976 年までにラプソディ燃料約 50 kgHMを、1977 年から 1983 年にかけてはフェ ニックス燃料約9tHM(このうち約6.7tHMがMOX燃料)を処理している。TOP施設は1983 年にTOR施設に再改装され、燃料の解体・せん断等を受け持つAPM施設(処理能力6tHM/y) が 1988 年に運転を開始した。APMでは 1991 年までにフェニックスで照射されたFBR燃料 とドイツの高速増殖炉KNK-Ⅱで照射されたFBR燃料 約5 tHMの処理を行っている⁽²⁾。フ エニックスからの使用済FBR用MOX燃料はUP2-400 でも処理されており、1979 年から 1984 年にかけて、HAO施設でせん断・溶解したFBR用MOX燃料をUNGG燃料で希釈する ことで約 10 tHMのFBR燃料の処理を行っている⁽²⁾。



表 2 1 1	ヨーロッパ	におけろ	軽水炉MOX	の利用状況(2007 年時	上) (19)
1 4.1.1			THE /IN NO INDOM	マノ イリ /TT 4/L 1/L 1		

2) ドイツ

ドイツにおける MOX 燃料再処理は Karlsruhe (以下「カールスルーエ」と記す)の MILLI 施設と WAK 再処理工場で行われている。

MILLI施設は実験室規模のホット試験施設(1 kgHM/d)であり、1971年に運転を開始 して以降、6年以上にわたり高放射性物質を用いた試験を実施した^(8, 28)。MILLI施設では 1974年に高速増殖実験炉(DFR)やラプソディといった高速炉での照射済みMOX燃料(Pu 富化度~30%、燃焼度4~9.5%)を用いた再処理試験を実施したが、それ以降は、ドイツ における大規模再処理工場建設のために、主に使用済UO2燃料を用いた再処理試験を実施 している⁽²⁸⁾。MILLI施設での軽水炉使用済MOX燃料を用いた試験については、1977年(燃 焼度最大21 GWd/t、冷却期間1~2年)⁽⁸⁾及び1980年(燃焼度約38.7 GWd/t、冷却期 間約4年、Pu富化度4%)⁽⁹⁾に実施しており、回収したプルトニウムは、HanauのMOX 燃料製造施設(旧Alkem施設)において、再びMOX燃料に再加工されている。使用済MOX 燃料から回収したプルトニウムのMOX燃料への再加工は、使用済UO2燃料から回収したプ ルトニウムによるMOX燃料製造と同様のパラメータで行われ、再加工したMOX燃料は PWR (KWO、Obrigheim)に装荷されている⁽²⁾。

ドイツのWAK再処理工場は、35 tHM/yの再処理能力を有し、1971年の運転開始から 1990 年6月の運転終了までに約 207 tHMの使用済燃料の再処理を行っている。回収したプルト ニウムについてはAlkemのMOX燃料製造工場でMOX燃料に加工し、プロトタイプBWR (VAK、Kahl)、BWR(KRB、Grundremmingen)及びPWR(KWO、Obrigheim)で燃 焼させている⁽¹⁰⁾。WAKでは、1987年10月にKWOで燃焼させた軽水炉MOX燃料 239 kgHM (燃焼度 32,175 MWd/t、Pu-fissile含有量 2.0~3.2%、冷却期間 1,148 日)の再処理を実 施し、各種のデータ採取を実施している。処理に際しては、溶解の後、劣化ウランにより溶 解液中のPu/U比を使用済UO2燃料と同等に希釈した後、抽出工程への供給を行っている^(10, 11)。

- 3) その他
- (1) イギリス

イギリスではこれまで使用済燃料の再処理路線を採用しており、古くから商用規模での 再処理を実施している⁽²²⁾。これまでに軽水炉へのMOX燃料の装荷や工業規模での軽水炉 MOX燃料の再処理実績はないものの、高速炉やそのMOX燃料の製造・再処理については

多くの取組みがなされてきた。

イギリスにおける最初の原子力発電所はCalder Hall (コールダーホール)のMagnox 炉(マグノックス炉;黒鉛減速炭酸ガス冷却天然ウラン金属燃料炉)であり、1953年に 建設を開始し、1956年に送電線への接続を行った。以降、1971年までに11基のマグノ ックス炉の建設が行われている。1976年から1988年にかけて、14基の改良型ガス冷却 炉(AGR;黒鉛減速炭酸ガス冷却濃縮ウラン酸化物燃料炉)が建設された。AGRでは炉 心を100%MOX燃料で構成することが可能とされており、1960年代にWindscale(以下

「ウィンズスケール」と記す)の改良型ガス冷却炉(WAGR)で実証が行われている⁽²⁹⁾。 イギリスにおける唯一のPWRはSizewell B発電所であり、1987年に建設を開始し、1995 年に運転を開始している⁽³⁰⁾。高速炉については、スコットランド州Dounreay(以下「ド ーンレイ」と記す)にDFRが建設され、1959年から1977年にかけて運転を行っている。 DFRは燃料にウラン・モリブデン合金を用い、電気出力は15 MWeであった⁽³⁰⁾。ドーン レイの高速原型炉(PFR)は出力250 MWeであり、1974年に臨界に到達している。冷却 材にナトリウムを用い、燃料にはマグノックス燃料の再処理により回収したプルトニウム を用いたMOX燃料(Pu富化度 30%以上)を用い、1994年3月の運転終了までに約93,000 本の燃料ピンの照射を行っている^(2, 22, 30)。

イギリスにおける商用規模での再処理の始まりは、1952年に運転を開始したSellafield (以下「セラフィールド」と記す)のウィンズスケール再処理工場B204(処理能力1 tHM/d -300 tHM/y)であり、ブテックス法によりマグノックス燃料の処理を行っていた。 1964年からはウィンズスケール第2工場B205(処理能力1,500 tHM/y(マグノックス燃料))の運転が開始されている。B205は2005年までに約45,000 tHMの使用済燃料の処 理を行ない、現在においても信頼性の高い運転を継続しているが、2012年には運転を停 止する予定となっている⁽³⁰⁾。酸化物燃料の処理を行うためセラフィールドにTHORP

(THermal Oxide Reprocessing Plant)が建設され、1994年より運転を行っている^(30, 31)。THORPではPUREX法が用いられており、遠心清澄機や抽出工程でのパルスカラムの採用、溶媒洗浄工程におけるソルトフリープロセスの採用等、様々な新技術が採用されている^(30, 32)。THORPの公称処理能力は1,200 tHM/yであり、イギリス国内のAGR燃料、PWR燃料の他、海外顧客の使用済燃料の再処理も行っている⁽³⁰⁾。THORPは 2005年4月に発見されたセル内漏えいにより運転をしばらく停止していたものの、2007年には運転を再開し、2009年には累積処理量6,000 tHMに到達している。

FBR用MOX燃料の再処理施設としては、ドーンレイで 1960 年からDFR燃料の再処理 施設(D1206 施設)の運転が行われたが、1972 年に当該施設をPFR燃料用に改造するこ とが決定された⁽³³⁾。改造後のPFR再処理施設(処理能力 60 kgHM/d)は、1979 年から 1980 年にDFR燃料約 0.75 tHMの処理を行った後、1980 年からPFR燃料再処理の本格運 転を開始している⁽³³⁾。PFR再処理施設は、解体・せん断工程にレーザー解体法(25~ 50 本/h)と空気駆動式端末部除去装置(25 本/h)を、清澄工程には遠心清澄機を使用し ている。1980 年から 1993 年に未照射の燃料も含め 190 体(約 23 tHM)以上のPFR燃 料集合体の処理を実施した報告がなされているが^(2,30,34)、1996 年の主溶解槽からの漏え いにより運転を停止し、1998 年に同施設を閉鎖することが決定されている⁽²²⁾。

(2) アメリカ

アメリカでの商用再処理工場としては、1953年の原子力の平和利用政策(Atoms for Peace)に基づき3つの再処理工場が建設されている。1つはNuclear Fuel Service(NFS) によるWest Valley再処理工場(PUREX、処理能力 300 tHM/y)であり、1966年から1972年まで商用再処理を実施した。イリノイ州MorrisのMidwest工場は使用済燃料の再処理にアクアフルオル法の概念を導入し、300 tHM/yの処理能力を有するとされたが、運転を行わないまま1974年に閉鎖を宣言した。サウスカロライナ州のSavannah Riverサイトに隣接するBarnwell核燃料工場は1,500 tHM/yの設計処理能力であり、1974年に運転を開始する予定であったものの、完成や認可が遅れたまま1977年を迎え、同年のカーター大統領による商用再処理の延期方針の発表により同工場の操業も中止となった⁽²²⁾。

アメリカでは多くの原子力発電所が操業を行っており、毎年約 2,000 tHMの使用済燃 料が発生している。アメリカでは現在においても使用済燃料の商用再処理は行われていな いものの、将来的に発生するであろう高放射性廃棄物の地層処分時の負荷を低減するため、 使用済燃料に係る分離変換技術の開発が行われている⁽²²⁾。また、解体核兵器から発生す るプルトニウムを用いてMOX燃料を製造する研究も実施している。解体核兵器からのプ ルトニウムについては、不純物を取り除くために溶解し、精製を行う必要があるが、この プルトニウム酸化物の溶解処理法として 15.6 mol/Lの硝酸と 0.2 mol/Lのフッ化水素酸の 混合溶液を用い、110 ℃、4 時間の機械攪拌により約 70~90 %の溶解率を示すことが報 告されている。また、溶け残ったプルトニウムについては、再度 15.6 mol/L硝酸と 0.35 mol/Lのフッ化水素酸の混合溶液を用いて溶解操作が行われ、30~60%の溶解率を示して

いる(35)。

高速炉については、1940年代から 1990年代前半にかけて数多くの実験炉の建設・運転経験を有していたが、1977年の核不拡散政策の強化により、原型炉 CRBR の建設を中止した経緯がある。2000年には安全性、経済性、核拡散抵抗性等に優れる第4世代原子炉(GEN-IV)概念の検討のために、第4世代原子力システム国際フォーラム(GIF)を設立し、6つのシステムのうちナトリウム冷却高速炉(SFR)等のシステム協定に署名して活動を行っている。

(3) ロシア

ロシアは 2010 年現在、発電用原子炉 31 基(発電容量 23 GWe)を運転するとともに、 現在世界で唯一商用発電を行う高速炉となるBeloyarsk原子力発電所(BNPP)の高速炉 BN-600(電気出力 600 MWe)を有する。BN-600 は原型炉として 1980 年に運転を開始 して以来、幾つかの不具合はあったものの、これまで順調に稼働している。炉心には酸化 UO2 燃料を使用しているが、MOX燃料の照射試験も実施している。2010 年に設計寿命 の 30 年を迎えたが、さらに 15 年の運転期間の延長を行うとしている。また、MOX燃料 を使用する高速実証炉BN-800(電気出力 880 MWe)の建設も進められており、2012 年 の完成、2014 年の営業運転を目指している*2-2。

ロシアにおける使用済燃料の再処理は 1948 年からChelyabinsk(以下「チェリヤビン スク」と記す)やTomsk-7 等での軍事用再処理が始まりとなる。チェリヤビンスクの再 処理施設については、商業用原子炉からの使用済燃料を再処理できるよう 1971 年にRT-1 施設に改造されている。RT-1 施設はPUREX法を用いてロシア型加圧水型原子炉 WWER-440 からの使用済燃料の再処理を行っている。設計処理能力は 400 tHM/yである ものの、現在の年間平均処理量は約 200 tHM/yとなっている⁽²²⁾。

ロシアでは高速実験炉BR-10(熱出力8 MWt)及び高速実験炉BOR-60(熱出力60 MWt、 電気出力10 MWe)からの高燃焼度MOX燃料(~100 GWd/t)を用いた再処理試験を実 施しているが、MOX燃料の溶解に硝酸とフッ化水素酸を用いた結果、燃料構造物のステ ンレス鋼までが一部溶解したとの報告がなされている⁽²⁾。 (4) インド

インドでは 1948 年の原子力法の制定により原子力開発を開始し、1956 年にイギリス の支援のもとに建設した実験炉でアジアで初めてとなる臨界を達成した。1960年にはカ ナダ型のCIRUS研究炉が初臨界となり、この使用済燃料を用いてTrombay(以下「トロ ンベイ」と記す)再処理工場でのプルトニウムの抽出に成功している⁽²⁶⁾。現在、インド では、原子力開発の第1段階として、重水減速加圧重水冷却炉(PHWR)を主体とした原子 炉を展開している。また、商用軽水炉へのMOX燃料装荷に先立つ性能試験として、PHWR でMOX燃料の照射(燃焼度 2,000~16,000 MWd/t、Pu富化度 4%)を行い、PIE試験を 実施している⁽³⁶⁾。原子力開発の第2段階となる高速増殖炉の開発も積極的に行っており、 高速増殖実験炉(FBTR : 熱出力 40 MWt、電気出力 13.5 MWe)が 1985 年に初臨界を 達成し、1997年に送電を開始している。FBTRは蒸気発生器とタービン以外はフランス のラプソディと同じ設計とされ、設計当初は酸化物燃料を使用する予定であったが、1974 年の核実験の実施により高濃縮ウランの入手が困難となったため、高密度で高プルトニウ ム富化度が可能な炭化物燃料に変更を行っている。2002年には1次系ナトリウム純化系 のバルブからナトリウムの漏えいが発生しているが、約3カ月後には復帰している。2007 年3月には燃焼度155 GWd/tを達成しており、今後は全炉心を金属燃料に変更すること を検討している。また、高速増殖原型炉(PFBR;ナトリウム冷却型、熱出力 1,200 MWt、 電気出力 500 MWe、混合酸化物燃料)の建設を 2004 年から開始している。このほか、 U-233 を燃料とする研究炉(熱出力 30 kWt)が 1996 年に初臨界を迎え、運転中である。

インドで最初の工業規模の再処理工場となるトロンベイ再処理工場(処理能力 30 tHM/y)が 1964年に認可され、PUREX法により研究炉からの使用済燃料の処理を行っ ていた。インドで第2となる再処理工場は1977年に運転を開始したTarapur(「タラプー ル」と記す)再処理工場(PREFRE、0.5 tHM/d)であり、PHWRやCIRUS炉等の研究 炉燃料の処理を行っている。これらの経験を基に建設された第3のKalpakkam(以下「カ ルパカム」と記す)再処理工場(KARP、100 tHM/y)は、1998年の運転開始以降、PHWR 燃料の再処理を行うとともに、FBTRからの炭化物燃料の処理も行ったとされる⁽²⁶⁾。2011 年1月にはタラプールで新たな再処理工場が竣工しており、処理能力は100 tHM/y程度 とされている。

また、インディラ・ガンジー原子力研究センター(IGCAR)では、鉛ミニセル内(11 m ×2 m) にCORAL (COmpact Reprocessing facility for Advanced fuels in Lead shielded

cell)と呼ばれる再処理試験装置を設置し、2003年からFBTR燃料を用いた試験を開始している。CORALの処理能力はFBTR燃料集合体で年間6体であり、設備はせん断機、溶解槽、遠心清澄機の他、遠心抽出器を用いたPUREX法に基づく3つの抽出サイクル設備等から構成される。試験にはFBTRで照射された燃焼度25~150 GWd/tの混合炭化物燃料

(U/Pu比= 0.3/0.7、0.45/0.55)を用い、高プルトニウム富化度の炭化物燃料の溶解性や 抽出特性、廃溶媒処理についての試験を行っている⁽³⁷⁾。

(5) 中国

中国では近年の経済成長に伴い急激なエネルギー需要の伸びを示しており、2009年末 の発電容量約874 GWeは前年から約10%の増加となっている。この発電容量の内、原子 力発電の占める割合は9.6 GWeであり、10%程度となっている⁽³⁸⁾。しかし、中国では今 後多数の原子力発電所の建設が計画されており、2005年以降、毎年199 tHM/yのPWR使 用済燃料及び198 tHM/yのCANDU炉使用済燃料が発生する予測であり、その発生量も次 第に増加していくと考えられている⁽²²⁾。発生した使用済燃料は、最低5年間は発電所の 貯蔵プール内に保管され、その後、蘭州核燃料施設(LNFC)で湿式の集中貯蔵施設で貯蔵 される。現在、LNFC内ではパイロット再処理工場(処理能力50~100 tHM/y)が建設 中であり、2010年には最初のホット試験を実施している⁽³⁸⁾。また、中国ではロシアとの 協力により建設されたナトリウム冷却型高速実験炉(CEFR、電気出力20 MWe)が2010 年7月に臨界に達しており、パイロット再処理工場で回収されたプルトニウムはCEFRの 燃料として使用される予定である^(22、38)。

2.2 国内実績

日本でのプルサーマルについては、原子力開発の初期段階である 1961 年に国の「原子力 の研究、開発及び利用に関する長期計画」においてウランの代替利用として位置づけられ、 現在に至るまで一貫して国の方針として定められている。1986 年 6 月から 1990 年 2 月に は日本原子力発電・敦賀発電所 1 号機(BWR)で2体、1988 年 3 月から 1991 年 12 月に は関西電力・美浜発電所 1 号機(PWR)で4 体のMOX燃料の実証試験が行われており、国 内原子炉においても問題なくMOX燃料の利用ができることを確認するとともに、照射後試

験においても軽水炉使用済MOX燃料の健全性を確認している。現在、2015年度までに 16 ~18 基の原子力発電所でプルサーマルを実施することが計画されており、2011 年1月にプ ルサーマルによる営業運転を開始した高浜原子力発電所3 号機までを含め4 基の軽水炉に よるMOX燃料の利用が行われている。また、2014 年には、全炉心にMOX燃料を装荷でき る大間原子力発電所(ABWR、電気出力 138.3 万kWe)の運転開始が計画されている。こ のほか、新型転換炉「ふげん」(ATR: prototype Advanced Thermal Reactor、重水減速沸 騰軽水冷却型、電気出力 16.5 万kWe) は、1977 年の運転開始から 2003 年 3 月の運転終了 までに1,450体の燃料集合体を装荷している。ふげん燃料にはUO2燃料の他、MOX-typeA 燃料(初期Pu富化度 0.8 %、平均燃焼度 9.3 GWd/t)とMOX-typeB燃料(初期Pu富化度 1.7%、平均燃焼度 14.6 GWd/t)があり、装荷された集合体 1.450 本のうち、772体(118 tHM) がMOX燃料である⁽¹²⁾。typeA燃料は初装荷と初期の取替燃料として装荷されており、その 後、燃焼度の増加と経済性の向上のため、核分裂性物質量を増加させたtypeB燃料が第3回 取替炉心以降から装荷されている。また、一部の燃料については、原子炉での照射後、生成 したプルトニウムを再処理により回収、ふげんMOX-typeA燃料に加工、ふげんでの照射、 再び再処理によりプルトニウムを回収、ふげんMOX-typeB燃料に再加工、再びふげんで照 射という、3 度の炉装荷と 2 度の再処理を経たプルトニウムを含むものもあり、ATRによる プルトニウムの多重リサイクルに関する知見が得られている。当該燃料については、再び再 処理によりプルトニウムの回収を行った後、高速増殖原型炉「もんじゅ」の燃料として利用 することが検討されている。

高速炉としては、高速増殖実験炉「常陽」が 1977 年 4 月に臨界を達成(MK-I 炉心;熱 出力 50 MWt)し、2003 年には MK-Ⅲ炉心(熱出力 140 MWt)での臨界を達成している。 また、高速増殖原型炉「もんじゅ」(熱出力;714 MWt)が 1994 年に初臨界を達成してい る。

1) 東海再処理施設

JAEA の TRP は 1977 年に運転を開始した処理量 0.7 tHM/d のパイロットプラントで あり、2007 年までに約 1,140 tHM の使用済燃料の再処理を行っている。ふげんからの使 用済燃料についても、ふげん UO2 燃料のほか、1986 年以降に断続的にふげん MOX-typeA 燃料の再処理を実施している。ふげん MOX 燃料の再処理に先立ち、1982 年にはふげん MOX-typeA 燃料及び typeB 燃料を想定した溶解試験を実施しており、十分な溶解性を確

認している。また、1984年に MOX 燃料を含むふげんの使用済燃料の安全審査を実施し ており、処理量、臨界、遮へい及び周辺環境への影響の観点から評価を実施している。そ の際の MOX 燃料処理に係る主な確認内容は以下に示すものとなっている。

【ふげん MOX 燃料再処理に係る安全審査内容】

項目	主な内容
処理量	1日あたりの処理量を、従来のTRPのプルトニウム処理量以下とする
	ため、MOX-typeB 燃料で 0.43 tHM/d とする。
臨界	燃料貯蔵プール、濃縮ウラン溶解槽、溶解槽溶液受槽及び調整槽での
	臨界解析を行い、臨界安全が十分確保されることを確認。また、typeB
	燃料については、調整槽以降の工程において軽水炉 UO2 燃料と同じ
	ウラン、プルトニウム濃度となるように調整槽で濃度調整を実施。
遮へい	既設施設の変更を行わなくとも線量率が遮へい設計の基準を下回っ
	ていることを確認。(主に中性子遮へいについて、燃料貯蔵プール、
	せん断機、分離工程及び高放射性廃液処理工程を評価)
周辺環境	再処理に伴う大気及び海洋放出放射能を評価し、従来の軽水炉 UO2
への影響	燃料での年間再処理量 210 tHM/y における被ばく評価に使用した放
	出放射能を超えることがないことを確認。

2006年には、全てのMOX-typeA燃料(約 22.7 tHM)の処理を終了するとともに、TRP は電気事業者との間に締結していた役務運転を終了し、同年 4 月からは研究開発に焦点を 置いた再処理試験として、よりプルトニウム富化度の高いふげんMOX-typeB燃料(約 6.5 tHM)の再処理を実施している。ふげんMOX-typeB燃料は、プルサーマル燃料に比べプ ルトニウム富化度は低いものの、集合体当たりのプルトニウムの燃焼分担(集合体におけ る全核分裂数に対して、プルトニウムが核分裂した割合)は約 70%であることから、使用 済燃料はプルサーマル燃料(Pu燃焼分担;>80%)に類似した特徴を有している。この、 MOX-typeB燃料については、溶解液を回収ウランにより希釈し、Pu/U比を軽水炉UO2 燃料相当に調整したうえで抽出工程への供給を行っている。なお、MOX-typeA燃料では、 使用済燃料中のPu/U比が軽水炉UO2燃料と同等なため、処理に際しては特別な措置を必 要としない。これまでの使用済ふげんMOX燃料の処理では、溶解特性にUO2燃料との大 きな相違は見られないものの、MOX燃料では溶解液のろ過速度が若干低下する傾向が見 られている。また、MOX-typeB燃料では、単位重量あたりのプルトニウムのα放射能が 増加しているため、抽出工程における溶媒劣化生成物の量も増加していることが確認され たが、これは抽出工程の運転や製品仕様に影響を与える程度ではなかった⁽¹²⁾。

1) その他

JAEA の燃料サイクル安全工学研究施設(NUCEF)は、再処理プロセスの安全研究や 高度化研究、群分離プロセス試験等を行っている。1998 年から使用済 UO2 燃料を用い た抽出分離試験を実施しているが、2004 年から 2006 年にかけては、ふげん照射試験用 MOX 燃料(燃焼度 40 GWd/t、Pu-fissile 富化度 2.5%、数 kgHM)の溶解液を天然ウラ ンで希釈し、ネプツニウムの抽出分離試験を実施している。

電力中央研究所では欧州共同体超ウラン元素研究所(ITU)との共同研究として、高燃 焼度UO2燃料(燃焼度 62.8 GWd/t)とヨーロッパの商用PWRで試験的に照射されたMOX 燃料(燃焼度 42.6 GWd/t、Pu富化度 4.9%、約1 kgHM)を用いた溶解試験を実施して おり、高燃焼度UO2燃料とMOX燃料では溶解速度に大きな差はなく、7 mol/L硝酸では 約 40 分、4 mol/L硝酸では 2 時間以上で溶解が完了したとの結果を得ている。また、不 溶解残渣は燃焼度に対し比例より大きな割合で増加し、UO2燃料に比べMOX燃料で若干 増加する傾向が見られている⁽³⁹⁾。

高速炉燃料の再処理技術開発としては、JAEAのCPFにおいて、1982 年からミニチュ アスケールの再処理設備を用いた試験が行われている。試験には日本の常陽、フランスの フェニックス及びイギリスのDFRで照射された燃焼度 100 GWd/tまでのFBR用MOX燃 料が用いられ、FBR用MOX燃料の溶解が十分に行えることを確認し、溶解条件に応じた 不溶解残渣の発生量や組成が明らかになっている。また、FBR用MOX燃料に対する PUREXプロセスの適用性も研究され、ウラン、プルトニウム、マイナーアクチニドそし て核分裂生成物の化学的挙動や除染性能の確認を行っている^(2, 40)。

2.3 使用済 MOX 燃料再処理の展望

1) 日本

日本では 2007 年に、以降 10 年間を目安とした原子力政策の方向性を示す原子力政策 大綱が原子力委員会により発表されている。政策大綱策定に係る策定会議では、国内で発 生する使用済燃料の取り扱いに係り、再処理・リサイクル、直接処分及び当面の貯蔵等の シナリオについて、安全性や技術的成立性、経済性等の 10 項目の視点からの評価を行っ ており、その結果、政策大綱に「我が国においては、核燃料資源を合理的に達成しうる限

りにおいて有効に利用することを目指して、安全性、核不拡散性、環境適合性を確保する とともに、経済性に留意しつつ、使用済燃料を再処理し、回収されるプルトニウム、ウラ ン等を有効利用することを基本的方針とする」と定めている。合わせて、「使用済燃料の 再処理は、核燃料サイクルの自主性を確実なものにする観点から、国内で行うことを原則 とする」としている。また、プルサーマルについては「基本方針を踏まえ、当面、プルサ ーマルを着実に推進する」とともに、「プルサーマルに伴って発生する軽水炉使用済MOX 燃料の処理の方策は、六ヶ所再処理工場の運転実績、高速増殖炉及び再処理技術に関する 研究開発の進捗状況、核不拡散を巡る国際的な動向等を踏まえて 2010 年頃から検討を開 始する」とした。さらに、「革新技術システムを実用化するための研究開発」の中では、

「高燃焼度燃料や軽水炉使用済MOX燃料の実証試験等については、日本原子力研究開発 機構が、六ヶ所再処理工場及び六ヶ所再処理工場に続く再処理工場に係る技術的課題の提 示を受けた上で実施する」と定めている*2·1。現在、本政策大綱に沿い、国内ではプルサ ーマルの実施が進められており、2015年までに16~18基の原子力発電所でのプルサー マルが計画されている。また、日本原燃株式会社による六ヶ所再処理工場(処理能力 800 tHM/y)が2012年の操業に向けてアクティブ試験の最終段階にあるとともに、MOX 燃 料加工工場(製造能力 130 tHM/y)が2010年10月に着工し、2016年に完工予定とな っている。

TRP では、新型転換炉ふげんからの使用済 MOX 燃料を用いた再処理試験を実施して おり、試験を通して MOX 燃料の再処理実績を積むとともに、MOX 燃料の再処理特性に 係る調査等を実施している。ふげん使用済 MOX 燃料については未処理の約 89 tHM の全 量が今後 TRP で処理される予定であり、この中には比較的燃焼度やプルトニウ富化度が 高く使用済プルサーマル燃料と同等の特性を有するふげん照射試験用 MOX 燃料も含ま れている。

軽水炉サイクルから高速炉サイクルへの移行期に係る研究も実施されている。日本に おける原子力発電容量の推移予測と、現在計画されている高速増殖炉(FBR)の導入時期 (2050 年頃)を基に考えると、2050 年以降、耐用年数を超えた軽水炉を順次 FBR に置き 換えていくことで FBR 発電容量が増加していく(図 2.3.1)。このため、2100 年までは軽

*2-1:「原子力政策大綱」,原子力委員会(平成17年10月11日) 水炉が原子力発電容量における主要な役割を果たし、2050年頃から2100年頃までは軽 水炉とFBRが共存する移行期と言われる時代となる。図2.3.2に1970年から2100年ま

での日本における使用済燃料の累積発生量予測を示す。予測では、2030年までの軽水炉 の燃焼度を 45 GWd/t、2030年以降の第3世代の軽水炉での燃焼度を 60 GWd/t、そして FBR の燃焼度を 150 GWd/t とし、軽水炉の廃止に伴い FBR を順次導入することを仮定 している。

これまで国内で発生した使用済燃料については、フランス、イギリス及びTRPで既に 約 8,200 tHMの再処理が行われているが、今後とも年間 900 tHMの使用済燃料が継続し て発生することが考えられ、六ヶ所再処理工場の操業を考慮しても、2047年までに23.000 tHMの使用済燃料が蓄積することとなる。これを受け、六ヶ所再処理工場に続く再処理 工場が2047年から操業を開始すると考え、当該再処理工場はその運転期間に50.000 tHM の使用済燃料の処理を行うために 1.200 tHM/yの処理能力を持ち、軽水炉UO2 燃料と合 わせて軽水炉MOX燃料の処理を行うことが検討されている。また、この移行期において 発生するFBR燃料については、2060 年頃に 200 tHM/yの再処理を行うこと、2070 年頃 にさらに 100 tHM/vの再処理容量の追加を行うことが考えられている。このため、移行 期に再処理を行う必要のある使用済燃料は、軽水炉UO2燃料、軽水炉MOX燃料及びFBR 用MOX燃料といった種々の発生量とプルトニウム含有量を有するものとなるが、これら については、共用の施設で処理を行うことが効率的と考えられている。2047年から次の 再処理工場の操業を行うならば、2030年頃にはその技術基盤が十分な信頼性を持って確 立されている必要があり、現時点ではPUREXフローシートの改良によりプルトニウムを ウランと共に回収するCo-processingプロセスが、比較的、技術的確証を有した有力候補 として見られている⁽⁴¹⁾。



図 2.3.1 日本における原子力発電容量の推移予測(41)



図 2.3.2 日本における使用済燃料の累積発生量の推移予測(41)

2) フランス

フランスにおける原子炉の第1世代は天然ウランを利用した黒鉛減速炭酸ガス冷却炉 であり、現在では経済性や工業規模、安定性に優れた第2世代炉が展開されている。第3 世代炉は、欧州加圧水型炉(EPR)に代表され、安全性や経済性、そして高燃焼度化や ウラン消費率の改良、より多くのMOX燃料装荷率等の核燃料サイクルの目標を満たすた め、最新の改良技術が用いられている。第4世代となる高速炉の開発については、1998 年のスーパーフェニックスの運転終了に伴い下火となっていたものの、2006 年にシラク 大統領が高速原型炉の建設を明言するとともに再興が始まり、2040~2050年に商用炉を 運転開始するとしている。原型炉であるASTRID (Advanced Sodium Technological Reactor for Industrial Demonstration)は、商用炉に採用する候補技術及び安全性の実 証を主要な目的としており、2015 年から詳細設計を実施し、フェニックスに隣接して建 設を行った後、2020 年からの運転開始を目指している。燃料は酸化物燃料をリファレン スとしており、フランス原子力・代替エネルギー庁(CEA)の見解では電気出力を 600 MWe としている。商用炉については、AREVA、フランス電力株式会社(EDF)及びCEAの三 者の協力により今後のナトリウム冷却型高速炉の開発を進めようとしており、電気出力は 1,500 MWe程度であるが、炉心燃料としては酸化物燃料以外の金属燃料や炭化物燃料を 視野に入れた検討を行っている*2-2。

現在、商業規模で利用される原子炉のほとんどは第2世代のPWRとなるが、最初の第3世代炉EPRの建設が始まっている。当面は第2世代炉によるUO2燃料とMOX燃料の利用が行われるが、UO2燃料とMOX燃料を同等の燃焼度で用いることによる炉心管理の簡

易化や燃料の高燃焼度化が行われるとともに、定期的な安全評価を行いつつ、設計寿命の 40 年を超える運転を行うことが想定されている^(13, 19)。また、現在建設中の初期のEPR の運転経験の蓄積が行われる。2020 年頃には、現在の第2世代炉が運転開始から40年 を迎え始めることから、運転経験を重ねたEPRへの更新が始められる。EPRでは全炉心 へのMOX燃料装荷等、MOX利用の向上が図られることとなる^(7, 13, 19)。2040年頃から寿 命に達した軽水炉(全軽水炉の3分の1から半分程度)は、第4世代高速炉に更新され、そ の後しばらくは軽水炉と高速炉が一定の割合で併存する状態となる。2020年頃に建設さ れたEPRが設計寿命(60年)を迎える2080年頃から、全ての軽水炉が高速炉に更新さ れていくこととなる^{*2-2}。

軽水炉から高速炉への移行時期は、軽水炉の寿命到達とともに、ウラン資源の逼迫に よる軽水炉でのウラン利用に係る経済性の問題、あるいは高速炉を展開するためのプルト ニウムの備蓄量に依存する⁽⁷⁾。2040年から高速炉を20GWeで導入するために必要とな るプルトニウム量は約300tPuであり、これはラ・アーグの再処理工場で軽水炉UO2燃 料と軽水炉MOX燃料を再処理することにより供給することが想定されている*2-2。ラ・ア ーグの再処理工場やMELOX燃料製造工場等の既存の核燃料サイクル施設については 2040年においても適切に活用することが必要としており⁽⁷⁾、高速炉からの使用済MOX燃 料を処理する新プラントは2050年以降に運転するとしている*2-2。

3) アメリカ

アメリカでは、解体核兵器から回収したプルトニウムを用いた MOX 燃料の製造と軽水 炉での利用に係る研究を進めているものの、発生する使用済燃料の取り扱いに係る政府の 方針は明確となっていない。しかし、将来的に使用済燃料の処理を行う際の高放射性廃棄 物の環境負荷の低減のため、分離変換技術の開発は継続して進められており、その一環と して将来的な多段階からなる分離変換シナリオが検討されている。

第1段階;現在或いは次世代の軽水炉またはガス冷却熱中性子炉を利用し、発生した使用済燃料からプルトニウム(おそらくネプツニウムと共に)を回収する。

*2-2: "世界の高速炉サイクル技術開発の動向"、日本原子力学会誌、Vol.52, No.9, p.20 (2010)

• 第2段階; MOX 燃焼炉としての次世代軽水炉またはガス冷却熱中性子炉により

プルトニウム(及びネプツニウム)の燃焼を行う。次世代軽水炉から の使用済燃料からはプルトニウムとネプツニウムを回収し、更なるリ サイクルを行う。いずれの炉型からも TRU(超ウラン元素)の回収を行 う。

• 第3段階; 第1段階及び第2段階で回収した回収した TRU(超ウラン元素)について、高速炉または加速器駆動核変換システムによる燃焼を行う。

このシナリオでは、軽水炉からの使用済燃料はUO2燃料、MOX燃料ともにPUREX法 をベースとした湿式溶媒抽出法で処理するべきとしており、合わせてアメリシウムやキュ リウムの回収も行う必要があるとしている⁽²²⁾。

一方、国内の商用再処理の規制により長く使用済燃料を直接処分することを原則とす る政策をとってきていたアメリカだが、2001年5月に当時のブッシュ大統領が「国家エ ネルギー政策」を発表し、これに基づき米国エネルギー省(DOE)は「先進燃料サイク ル・イニシアティブ(AFCI)」を推進することとなった。さらにブッシュ大統領は2006 年1月の一般教書演説の中で「先進エネルギー・イニシアティブ」を発表し、この一環と してDOEは同年2月に原子力利用の包括的なイニシアティブとなる国際原子力エネルギ ー・パートナーシップ(GNEP)を発表した。GNEPはAFCIをさらに加速させるとと もに、研究開発のみならず産業界の知見や技術を活かした商用規模の再処理や高速炉の建 設を目指すものであり、アメリカにおける従来の使用済燃料の直接処分政策からプルトニ ウム・リサイクル(再処理)路線への転換と位置付けられるものであった。GNEPの主要な 要素は以下に示す7項目からなる。

- 米国内での次世代原子力発電所の計画
- 核拡散抵抗性の高い先進リサイクル技術の開発
- 放射性廃棄物の最小化
- 先進燃焼炉(ABR)の開発
- 燃料供給サービス計画の確立
- 小型炉の開発
- 先進的保障措置技術の開発

その後のGNEPについては2007年頃までには民間活力を導入した活発な活動がなされていたものの、国内では多くの批判もあった。2008年10月にはGNEPに係る環境影響評価報告書(PEIS)*2-3ドラフトが発表され、同報告書内では以下の6つの原子力利用のオ

プションについて検討が行われた。

-	直接処分	(リサイクルなし)
-	高速炉サイクル	(閉じた燃料サイクル)
-	熱中性子炉(軽水炉)/高速炉サイクル	(閉じた燃料サイクル)
-	熱中性子炉サイクル	(閉じた燃料サイクル)
-	トリウム炉	(リサイクルなし)
-	重水炉/高温ガス冷却炉	(リサイクルなし)

熱中性子炉サイクルについては、さらに、軽水炉から回収したウラン、プルトニウム をMOX燃料として再び軽水炉に装荷するものの他、重水炉にリサイクルまたは高温ガス 冷却炉にリサイクルするという3つのオプションがある。評価の結果、3つの燃料サイク ルオプションについては、将来的な使用済燃料の処分時に環境に与える影響が大きく低減 されるとする一方で、更なる研究開発を実施する必要があるとしている。また、軽水炉を 用いたサイクルについては、既存施設を利用して比較的早期にシステムの展開が行えると している*2-3。しかしながら、これらの原子力利用オプションのうち、どれが望ましいか は言及されず、それに続く予定であった政策決定記録及びDOE長官によるGNEPの将来 計画に係る決定も行われなかった。

また、DOE/国家核安全保障庁(NNSA)は、GNEPで検討されている核燃料サイクル オプションの核拡散リスクを検討する核不拡散影響評価(NPIS)のドラフト*2-4を 2009 年1月に発表している。NPISでは使用済燃料に係り、直接処分、全アクチニドリサイク ル及び部分的アクチニドリサイクルの比較評価を行っている。アメリカでの核燃料サイク ルに係る検討観点には、資源の有効利用や環境負荷のみならず、同国内のプルトニウム在 庫の減少や核不拡散が含まれる。同国では長く使用済燃料の直接処分政策を採用すること により再処理が必要ないことを他国に示そうとしていたが、この政策はフランスや日本、 ロシアにおける大規模再処理路線を止めることはできなかった。現在の直接処分政策の継 続では、これらの国の核燃料サイクルプログラムに対するアメリカの影響力に制約を与え るとともに、現在、濃縮や再処理技術の拡散を避けることを目的として国際的な議論がな

^{*2-3: &}quot;Summary; Global Nuclear Energy Partnership Programmatic Environmental Impact Statement, Draft", DOE, DOE/EIS-0396 (2008)

^{*2-4 : &}quot;Draft; Nonproliferation Impact Assessment for The Global Nuclear Energy Partnership Programmatic Alternatives", DOE/NNSA (2008)

されている国際核燃料サービスにアメリカが参加することに制約を与えるとの観点が NPISの評価には含まれている*2-5。アメリカにおいてオバマ民主党政権が誕生して約3カ 月後の2009年6月に、DOEは長期的な核燃料サイクルの研究開発は継続するが短期的に 核燃料サイクル施設や高速炉の建設は行わないことを連邦官報で発表し、同国内における GNEPは終了している。

アメリカでの核燃料サイクルに係る技術開発が、それまでの短期的な技術開発及び実 証プログラムを中心にしたものから、使用済燃料管理の方法改善のための長期的視点と基 礎的な科学に重点を移すこととなったが、これに関する第三者検討委員会として「アメリ カの原子力の将来に関する有識者会議」(ブルーリボン委員会)が 2010 年 1 月に設置され た。同委員会では、アメリカにおける Yucca Mountain 問題を含め、現状の核燃料サイク ル技術と研究開発プログラムの評価やフル核燃料サイクルを考慮に入れた使用済燃料及 び高レベル放射性廃棄物を管理するオプション等について検討が行われる予定であり、同 委員会の検討結果と研究開発プログラムの進捗結果によりアメリカにおける使用済燃料 管理の考え方が示されることが期待されている。同委員会は 2012 年に最終報告書を作成 する予定となっている。

GNEP について、アメリカ国内における取組みは終了したものの、アメリカを含む従 来の国際協力の枠組みは維持されることとなり、2010 年 6 月の GNEP 第 6 回運営グルー プ会合において GNEP の名称を「International Framework for Nuclear Energy Corporation (IFNEC)」に変更することが合意されている。IFNEC の運営体制は GNEP からの継続となり、メンバーは参加国 27 カ国、オブザーバーとして 29 カ国・3 国際機関 となっている。また、そのミッションとして、"効率的かつ安全・セキュリティ・核不拡 散の最高水準に適合する方法で、原子力エネルギーの平和利用の促進を確実にしていくこ とを目的とした、参加国相互に有益なアプローチを探求するために、参加国が協力するフ オーラムを提供する"とともに、"参加国は経済的な原子力の平和利用の恩恵を享受する に際し、いかなる権利放棄もせず、ボランタリーベースで努力を分かち合うものとする" ことが合意されている。2010 年 10 月には IFNEC の核燃料供給サービスに係るワーキン ググループ会合が東京で開催されており、いわゆる「ゆりかごから墓場まで」の核燃料管 理のあり方として、ウラン資源の獲得に関する課題の共有、燃料供給確保に関する国の役

^{*2-5:}核不拡散ニュース No.0112 2009-1/21, 原子力機構 核不拡散技術センターHP、 http://www.jaea.go.jp/04/np/nnp_news/0112.html

割、及びバックエンドのオプションについての考え方について議論が行われた。また、 同年 11 月の第 1 回執行委員会会合では、商用ベースの燃料サイクルメカニズムの多国 間管理を積極的に支持することが表明されている。

- 4) その他
 - (1) ロシア

ロシアの原子力開発計画は、2000年5月に旧原子力省が策定した原子力開発基本戦略 をベースとして進められており、国内の原子力発電のシェアを2006年時点の約16%(発 電設備容量23 GWe)から、2020年に22%(同43 GWe)、2030年には25%(同60~ 65 GWe)に引き上げることを目標としている。これと並行し、高速原型炉BN-600では UO2燃料を使用しているが、米ロ間の戦略核兵器削減条約(START)に基づき解体され る核兵器からのプルトニウムを用いてMOX燃料を製造し、高速原型炉BN-600及び高速 実証炉BN-800で燃焼処分する計画を進めている。なお、現在、BN-600ではUO2燃料を 使用している。ロシアでは2020年頃から大型商用高速炉を本格導入する計画であり、よ り出力や安全性、経済性を向上させた高速炉BN-1200(電気出力1,220 MWe)の設計、機 器・燃料開発を進めている*2・2。

商用規模の再処理についてはこれまでRT-1 施設においてWWER-440 燃料の処理を行ってきているが、同施設では廃棄物処理系の改良の後、WWER-1000 の他、海外の軽水 炉からの使用済燃料の再処理を行うことを計画している。RT-2 施設は 1978 年に中央シ ベリアに建設が開始されたものの、途中で建設が中断されている。現在では 1985 年に完 成した燃料貯蔵プール(貯蔵容量 6,000 tHM)だけが稼働しており、WWER -1000 から の使用済燃料約 4,000 体(約 2,300 tHM)の受入れを行っている。同施設は今後建設が再開 され、2020 年には認可される予定となっており、処理能力 1,500 tHM/yの再処理工場と してWWER-1000 燃料や海外の軽水炉からの使用済燃料の再処理を行う予定である。な お、RT-2 施設での使用済燃料の受入れ条件は、燃焼度 30 GWd/t以上、核分裂性物質の濃 縮度 2.6 %以下、プルトニウム含有率 20 %以下、及び受入れまでの冷却期間 3 年以上と なっている⁽²²⁾。また、核燃料サイクルに係る長期計画として、高速炉燃料の湿式・乾式 再処理をともに行い、MOX燃料、窒化物燃料及び金属燃料を含む全ての燃料製造法とマ イナーアクチニドの効率的管理方法を開発・実証し、商用化するとしている^{*22}。

ロシアではWWER-1000にREMIX (REgenerated MIXture of U, Pu oxide) 燃料を

100% 炉心で装荷する研究を行っている。REMIX 燃料は使用済UO2 燃料を再処理して回 収したU/Pu混合物に、U-235 濃縮度 20%以上の天然濃縮ウランを添加して製造するもの であり、再処理時にプルトニウムの単離を行う必要がないことから核拡散抵抗性に優れて いると考えられている。このREMIX 燃料をWWER-1000 に装荷した場合、使用済燃料の 再処理、REMIX 燃料への再加工による 5 回の多重リサイクルを行った場合でもウラン及 びプルトニウムの主要な同位体組成に大きな変化が生じないとの評価を行っている。また、 このREMIX 燃料による核燃料物質の多重リサイクルを行う場合、55 基のWWER- 1000 を 60 年間運転するためには、REMIX 燃料用として処理能力 1,000 tHM/yの再処理工場 と、製造能力 1,200 tHM/yの燃焼製造工場が必要としている⁽⁴²⁾。

(2) インド

インドの電化率はまだ 60%と低いものの、近い将来に高速炉サイクル技術の世界のリ ーダーとなることを目指して積極的な原子力展開と研究開発を進めている。2004 年に策 定されたインド原子力省(DAE)の電力増強戦略では、電力設備容量を 2002 年時点の 約 140 GWe、2010 年時点の 152 GWe(うち原子力は 4 GWe)から、2052 年には 1,350 GWe(同 275 GWe)に増強する計画となっている。なお、その後、原子力供給国グルー プ(NSG)がインドへの民生用原子力協力を容認したことなどにより、海外からの大型 軽水炉や濃縮ウランの導入の見通しが得られたことから、電力設備容量の増強計画は見 直し中となっている*2-2。

インドの原子力開発は3段階からなり、第1段階はPHWR、第2段階はプルトニウム燃料による高速増殖炉、そして第3段階は国内に豊富に存在するトリウムを用いた Th/U-233燃料によるU-233増殖炉の利用である。現在の開発段階は第2段階に入ったところであり、高速実験炉FBTRが1985年から運転を行っているとともに、高速原型炉 PFBRが2011年の臨界、2012年の営業運転に向けて建設中である。さらに、PFBRより経済性と安全性を向上させた商用高速炉CFBR(熱出力500 MWe)を2023年までにツインプラントで3セット(計6基)建設する計画となっている。最初の1セットはPFBRに隣接して建設し、2020年の運転開始を予定している^(37,*2-2)。

原子力開発第2段階の高速増殖炉に係る再処理の研究開発は以下の4つのフェーズに 分類される。 第1フェーズ;研究開発フェーズ

第2フェーズ;パイロットプラント CORAL の建設・運転

第3フェーズ; 実証プラント DFRP (Demonstration Fast reactor Reprocessing Plant)の建設・運転

第4フェーズ; 高速炉用商用プラント FRP (Fast reactor fuel Reprocessing Plant)の設計・建設・運転

現在、CORALでの設備・運転に係る経験を基に、実証プラントとしてのDFRPの建設 を行っている段階であり、2010年にコールド試験に着手する予定となっている。DFRP は主にFBTRからの混合炭化物燃料や混合酸化物燃料の処理を行う予定であり、処理能力 はFBTR燃料で100kgHM/y、PFBR燃料では1tHM/yとされている。また、FRPはPFBR 燃料の処理を商業規模で行う予定であり、処理能力はPFBR燃料で7.5tHM/y(PFBRブ ランケット燃料で6.5tHM/y)とされている⁽³⁷⁾。

(3) 中国

今後の中国における原子力発電容量の急激な増加に伴い、中国での使用済燃料の発生 量予測は、標準的な予測パターンでも、2020年で年間 1,500 tHM/yとなる。累積発生量 については、2020年で 10,000 tHMであり、2038年以前には 70,000 tHMを超え、直接 処分を行う場合にはアメリカのYucca Mountainに相当する処分場が必要となる。さらに 2050年には 150,000 tHMにまで累積発生量が増加すると予測されている。この状況にお いて、中国の使用済燃料の管理方針は、先進的な再処理方法により使用済燃料の再処理 を行い、第4世代炉または加速器駆動核変換システム(ADS)によりプルトニウムとマ イナーアクチニドのリサイクルを行うとともに、高放射性廃棄物のガラス固化を行うと いうものとなっている。中国における先進的な核燃料サイクルの確立に係るロードマッ プは以下のとおりとなっている(図 2.3.3)⁽³⁸⁾。

- 2025年以前; ほとんどの使用済燃料は中間貯蔵
- 2025 年頃; PUREX 法による最初の商用再処理工場を運転
 先進再処理技術を用いた処理能力 400 tHM/yの再処理実証施設が
 認可
- 2035年以前;再処理により回収したプルトニウムは貯蔵、または軽水炉にリサイクル

2035 年頃; 第2再処理工場の認可

FBR 使用済燃料用パイロット再処理工場の認可

• 2035 年以降; Puと MA を高速炉にリサイクル

商用再処理については、フランスの技術を採用した処理能力 800 tHM/yの工場を甘粛 省嘉峪関に建設する計画が進められている。また、高速炉に関しては、2050 年頃までにナ トリウム冷却型高速炉により約 200 GWeの発電容量を賄うことを目標としており、高速実験 炉(CEFR、電気出力 20 MWe)が 2010 年に臨界に達している。現在、ロシアからのBN-800 の導入も視野に、実証炉(CDFR、電気出力 600~900 MWe)の設計を実施しており、さらに 将来的に商用炉(CCFR、600~900 MWe)、金属燃料実証炉(CDFBR、1,000~1,500 MWe)、 金属燃料商用炉(CCFBR、1,000~1,500 MWe)と段階を踏んだ展開を行うことが計画され ている。また、2006 年には、以降 10 年内に高温ガス冷却実証炉(電気出力 200 MWe)の 建設を行うことを発表している^(38、*2-2)。



図 2.3.3 中国における先進核燃料サイクル開発のロードマップ⁽³⁸⁾

(4) イギリス

現状、イギリスでの使用済燃料再処理とそれにより回収したプルトニウムによるMOX 燃料製造は、原則として海外顧客の需要に応じるためのものとなっている。古くからの イギリスの方針では、国内の使用済燃料の再処理により回収したプルトニウムは、将来 的な高速炉での利用に向けて貯蔵を行うこととなっていたものの、近い将来にイギリス 国内において高速炉の建設が行われないことは明らかであり、この方針の実施は延期さ れてきた⁽²⁹⁾。 イギリスでは、軽水炉についても新規の建設の予定はなかったものの、最近において 政府から発行される報告は、いずれも将来の原子力が果たすべき役割について積極的な 姿勢を示すものとなっている⁽²⁹⁾。イギリス政府の方針では、回収されたプルトニウムの 取り扱いは、原則としてその所有者が決定するべきとしており、British-Energy社では 同国唯一のPBRであるSizewell B発電所でのMOX利用を検討しているとされる⁽²²⁾。
- 3 軽水炉使用済 MOX 燃料の特性と再処理に係る知見の整理
 - 3.1 軽水炉使用済 MOX 燃料の特性整理
 - 1) 炉心・燃料設計上の特徴

軽水炉MOX燃料は、UO2 燃料炉心の取替燃料の一部として装荷される。軽水炉MOX 燃料炉心は、燃料集合体に含まれるプルトニウムの量の差並びに成型加工当初よりプルト ニウムが含まれることにより、UO2 燃料炉心と比べて特性の違いが生ずるが、取替燃料 の一部としてMOX燃料を装荷する場合、MOX燃料の特性、挙動は、UO2 燃料と大きな 差はなく、MOX燃料及びその装荷炉心は従来のウラン燃料炉心と同様の設計が可能であ るとされている*³⁻¹。

- (1) 核特性における特徴
 - プルトニウムの核特性はウランと比較して、次のような特徴を有する。
 - 熱中性子吸収断面積が大きい。
 - 共鳴吸収断面積が大きい。Pu-240の1eV近辺での共鳴吸収は10⁵バーン以上と 特に大きい。
 - Pu-240 が中性子捕獲により Pu-241 に変化することから転換率が高い。
 - 遅発中性子発生割合が小さい。
 - Pu-241 は半減期約 14 年で Am-241 に変化する。
 - これらのために、MOX 燃料は UO2 燃料と比較した場合、以下の特徴を示す。
 - ーボイド反応度係数のより負側への移行
 - 中性子スペクトルの硬化^{注)}並びに共鳴吸収断面積そのものの増加により、ボイド 反応度係数はより負側に移行する。
 - -ドップラ反応度係数のより負側への移行
 - ボイド反応度係数と同様の理由でより負側に移行する。
 - -制御材価値の減少

中性子スペクトルの硬化により制御材価値は減少する。

- ボイド反応度係数やドップラ反応度係数のより負側への移行は、原子炉出力が上昇し
- 注)低エネルギーの中性子が減り、中性子平均エネルギーが増加すること。

た場合に炉心内のボイド率の増加、燃料棒温度の上昇で負の反応度がより印加される(自 己制御性が大きくなる)こととなるが、圧力上昇等からのボイド率の減少や原子炉冷却 材温度が低下する「運転時の異常な過渡変化」では、より大きな正の反応度が印加され 原子炉の出力の上昇が大きくなり、線出力密度や最小限界出力比等の熱的制限値に影響 を与える可能性もある。また、制御棒やほう酸水等の制御材価値の減少は原子炉停止余 裕などの運転裕度に影響を与える可能性がある。しかし、ウォータロッドなどによる水 対燃料比の調節、バーナブルポイズンの適切な設計、燃料棒内富化度分布、集合体内富 化度分布等の適切な設計、炉心内燃料集合体配置の配慮などにより、UO2燃料と十分に 共存性を有し、かつ十分な運転余裕を有する設計が可能であるとされている*3-1。

(2) 構造上の特徴

MOX 燃料の構造設計において、UO2 燃料と特段異なるものはない。MOX 燃料は、炉 心内で、混在する UO2 燃料と、互換性、共存性を有する必要があることから、外見上両 者を区別する特徴はない。BWR では、同一構造設計の UO2 燃料より達成燃焼度を低め にとり、水対燃料比の調節によって中性子スペクトルの軟化を図るように設計される。 また、FP ガス放出率がやや高めとなることから、燃料有効長を短めに設計しプレナム 長さを大きくとることも行われる。

(3) 燃料挙動の特徴

MOX燃料は、二酸化ウラン(UO₂)格子中に少量の二酸化プルトニウム(PuO₂)を 添加したものである。UO₂とPuO₂はともに蛍石型の面心立方格子の結晶構造を有し、 MOX燃料ではプルトニウム原子はウラン原子に置き替わる形で全組成範囲で固溶する。 MOX燃料ペレットの物性挙動はUO2燃料と類似しており、密度、融点、熱伝導率などの 物性値はプルトニウム富化度とともに滑らかに変化する。したがって、MOX燃料挙動も UO2燃料と本質的な差異はないといえる。

MOX 燃料挙動は、これら物性値が UO2 燃料と比較してわずかに変化すること、ペレ ット内出力分布が異なること、ペレット内でのプルトニウムの微視的な分布などにより 特徴付けられる。例えば、MOX 燃料ではプルトニウムの核特性のため、ペレット周辺部

^{*3-1:}原子炉安全基準専門部会報告書「発電用軽水型原子炉施設に用いられる混合酸化物燃料について」(平成7年6月19日原子力安全委員会了承)

の出力密度が高くなる傾向がある。このことはペレット中心温度を低下させる方向に動 く。一方、プルトニウムが含まれることからペレットの熱伝導度は低下し、また、微視 的にプルトニウム濃度の高い部分の燃焼度は相対的に高くなることから、ペレット平均 燃焼度で整理した FP ガス放出率は UO2 燃料より高くなる傾向にある。これらの結果と して、運転中の炉内おける燃料温度は UO2 燃料と大きく異ならない。

これまでの照射後試験結果等から、MOX 燃料の照射挙動は UO2 燃料と本質的に異な るものではなく、設計段階で MOX 燃料の特性を適切に解析モデルに取り込むことによ り、UO2 燃料と同じく十分高い信頼性を有する設計が可能である。また、ペレットー被 覆管相互作用の特性についてはヨーロッパの試験炉で出力急昇試験が行われ、破損しき い値は UO2 燃料棒と同等以上であることが示されている。

2) 軽水炉使用済 MOX 燃料組成の計算

(1) 計算条件の設定と計算手法

軽水炉使用済MOX 燃料の再処理特性を検討するのに必要となる使用済燃料の組成、 放射能量及び発熱量についての概略を得るため、ORIGEN-2を用いて燃焼計算を行った。 また、比較用にUO2燃料についても合わせて燃焼計算を実施するとともに、参考として、 TRPにおける設計基準燃料についても合わせて行った。軽水炉用燃料のタイプとしては PWR用燃料を代表として選定した。計算に当たっては、JAEAで整備されたORIGEN -2.2-UPJ*³⁻²及びJENDL3.3 に基づくORLIBJ33⁽⁴³⁾を用いた。

計算条件の設定に当たっては、下記に留意した。

【軽水炉使用済 MOX 燃料】

- ・ ウランの同位体組成、プルトニウム富化度及び同位体組成、比出力及び窒素含有量は、我が国の実用軽水炉 MOX 燃料に準拠
- 燃焼度は、現在運用されている仕様を代表して 42 GWd/t 及び将来の高燃焼度化を 想定して 60 GWd/t を設定
- 再処理工場の各種設計を実施する際に必要となるパラメータ(放射能量、重量、発熱 量、γ線強度、中性子強度)を出力

*3-2 : NEA-1642 ZZ-ORIGEN2.2-UPJ, NEA Data Bank (2006))

【使用済 UO2 燃料】

 燃焼度は、現在運用されている仕様を代表して 49 GWd/t 及び将来の高燃焼度化を 想定して 60 GWd/t を設定

				DV	WD		TRP 設計基準		
	炉型及び	び燃料の種類		ΓV	۷ħ		PWR	ATR	
			UO2 燃料		MOX 燃料		UO2 燃料	MOX燃料	
		U-235(%)	4.8	5.3	0.2	0.2	4	1.4	
	ウラン	U-238(%)	95.2	94.7	99.8	99.8	96	98.6	
	-	全 U(%)	100	100	91	88.1	100	98.3	
145		Pu-238(%)	_	_	1.9	1.9	_	1.0	
燃焼		Pu-239(%)	_	_	58.6	58.6	_	63.9	
の初	プルト	Pu-240(%)	_	_	23.8	23.8	_	21.2	
期組成	ニウム	Pu-241(%)	_	_	10.2	10.2	_	11.1	
).),X.		Pu-242(%)	_	_	5.5	5.5	_	2.8	
		全 Pu(%)	_	_	8.9	11.7	_	1.7	
	МА	Am-241(%)	_	_	0.17	0.23	_	0.05	
	その他	不純物 N(ppm)	50	50	50	50	40	200	
燃焼度(GWd/t)		49	60	42	60	28	17		
	比出	力(MW/t)	37	7.7	37.7		35	20	
	冷	·却期間	5	年	5	年	180 日 5 年	2 年	

表 3.1.1 燃焼計算条件*3-3

(2) 計算結果

上述の計算条件及び計算手法に基づいて実施した燃焼計算の結果並びに使用済 UO2 燃料との比較結果を表 3.1.2~3.1.7 に示す。

*3-3:日本原子力研究開発機構,「平成21年度高速炉再処理回収ウラン等除染技術開発成果報告書」, 平成22年3月 を参考に設定

		PWR UO2 燃料		PV MOX	VR 燃料	PV UO2	VR 燃料	ATR MOX 燃料
》"王、派们"王承、派派定及		49 GWd/t	60 GWd/t	42 GWd/t	60 GWd/t	28 GWd/t (180 日)	28 GWd/t (5 年)	17 GWd/t
U	(kg/初期 tHM)	936.5	924.0	881.9	844.2	963.2	962.7	968.9
U-232	(wt%)	2.7E-07	4.1E-07	1.1E-07	2.1E-07	2.9E-08	5.7E-08	8.3E-09
U-235	(wt%)	1.2	1.0	0.1	0.1	1.5	1.5	0.7
U-236	(wt%)	0.7	0.8	0.0	0.0	0.4	0.4	0.1
U-237	(wt%)	4.8E-09	5.3E-09	3.1E-08	4.0E-08	2.7E-09	2.2E-09	4.8E-09
U-238	(wt%)	98.2	98.3	99.8	99.9	98.0	98.0	99.2
Pu	(kg/初期 tHM)	11.8	12.6	69.4	86.4	7.6	7.4	13.5
Pu-238	(wt%)	2.5	3.5	3.3	3.7	1.0	1.0	2.6
Pu-239	(wt%)	56.3	52.3	45.6	43.9	63.9	65.3	40.2
Pu-240	(wt%)	22.8	24.0	29.7	30.4	21.2	21.7	36.7
Pu-241	(wt%)	12.3	12.6	12.8	12.8	11.1	9.2	11.2
Pu-242	(wt%)	6.1	7.6	8.6	9.1	2.8	2.9	9.3
Np	(kg/tHM)	7.3E-01	9.4E-01	1.9E-01	2.4E-01	3.6E-01	3.6E-01	7.5E-02
Am	(kg/tHM)	6.1E-01	7.4E-01	5.2E+00	7.1E+00	7.2E-02	2.4E-01	6.2E-01
Cm	(kg/tHM)	5.2E-02	9.6E-02	6.3E-01	1.1E+00	7.8E-03	4.7E-03	3.2E-02
アクチニド To	otal (kg/tHM)	9.50E+02	9.38E+02	9.57E+02	9.39E+02	9.71E+02	9.71E+02	9.83E+02
不溶性 FP	(kg/初期 tHM)							
Мо		5.0.E+00	6.1.E+00	3.9.E+00	5.6.E+00	2.9.E+00	2.9.E+00	1.7.E+00
Тс		1.1.E+00	1.3.E+00	9.7.E-01	1.3.E+00	6.8.E-01	6.9.E-01	4.3.E-01
Ru		3.3.E+00	4.1.E+00	3.4.E+00	5.0.E+00	1.8.E+00	1.7.E+00	1.3.E+00
Rh		6.1.E-01	6.8.E-01	9.9.E-01	1.3.E+00	3.9.E-01	4.0.E-01	3.6.E-01
Pd		2.0.E+00	2.6.E+00	3.3.E+00	4.8.E+00	7.9.E-01	8.7.E-01	9.9.E-01
白金族元素	Total	5.9.E+00	7.4.E+00	7.7.E+00	1.1.E+01	3.0.E+00	3.0.E+00	2.6.E+00
不溶性 FPT	otal	1.2.E+01	1.5.E+01	1.3.E+01	1.8.E+01	6.5.E+00	6.6.E+00	4.7.E+00

表 3.1.2 使用済燃料中の核種重量と組成の比較(新燃料1tあたり)

表 3.1.3 使用済燃料中の核種重量と組成の比較

	PV UO2	PWR UO2 燃料		VR 燃料	PV UO2	VR 燃料	ATR MOX 燃料
炉型、燃料種類、燃焼度	49 GWd/t	60 GWd/t	42 GWd/t	60 GWd/t	28 GWd/t (180 日)	28 GWd/t (5 年)	17 GWd/t
U (kg/初期 tHM)	1	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0
U-232 (wt%)	1	1.5	0.4	0.8	0.1	0.2	0.0
U-235 (wt%)	1	0.8	0.1	0.1	1.3	1.3	0.6
U-236 (wt%)	1	1.2	0.0	0.0	0.7	0.7	0.2
U-237 (wt%)	1	1.1	6.5	8.4	0.6	0.5	1.0
U-238 (wt%)	1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
Pu (kg/初期 tHM)	1	1.1	5.9	7.3	0.6	0.6	1.1
Pu-238 (wt%)	1	1.4	1.3	1.5	0.4	0.4	1.0
Pu-239 (wt%)	1	0.9	0.8	0.8	1.1	1.2	0.7
Pu-240 (wt%)	1	1.1	1.3	1.3	0.9	1.0	1.6
Pu-241 (wt%)	1	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.9
Pu-242 (wt%)	1	1.3	1.4	1.5	0.5	0.5	1.5
Np (kg/tHM)	1	1.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.1
Am (kg/tHM)	1	1.2	8.6	11.5	0.1	0.4	1.0
Cm (kg/tHM)	1	1.8	12.1	20.8	0.1	0.1	0.6
アクチニド Total (kg/tHM)	1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
不溶性 FP (kg/初期 tHM)							
Мо	1	1.2	0.8	1.1	0.6	0.6	0.3
Tc	1	1.2	0.9	1.2	0.6	0.6	0.4
Ru	1	1.2	1.1	1.5	0.6	0.5	0.4
Rh	1	1.1	1.6	2.2	0.6	0.7	0.6
Pd	1	1.3	1.6	2.4	0.4	0.4	0.5
白金族元素 Total	1	1.2	1.3	1.9	0.5	0.5	0.4
不溶性 FPTotal	1	1.2	1.1	1.5	0.5	0.5	0.4

(PWR UO2 燃料 49 GWd/t を1としたときの比)

	PWR UO2 燃料		PV MOX	VR 燃料	PV UO2	VR 燃料	ATR MOX 燃料
炉型、燃料種類、燃焼度	49 GWd/t	60 GWd/t	42 GWd/t	60 GWd/t	28 GWd/t (180 日)	28 GWd/t (5 年)	17 GWd/t
Totalα(Bq/初期 tHM)	4.3E+14	6.5E+14	3.9E+15	5.7E+15	3.7E+14	1.1E+14	8.5E+14
U(α)	3.3E+10	3.8E+10	4.1E+10	5.7E+10	8.1E+10	8.2E+10	4.0E+10
Np(α)	1.9E+10	2.4E+10	4.9E+09	6.4E+09	9.4E+09	9.5E+09	2.0E+09
Pu(α)	2.3E+14	3.2E+14	1.7E+15	2.3E+15	7.3E+13	7.2E+13	2.8E+14
Pu(α)比放射能(Bq/gPu)	1.9E+10	2.6E+10	2.5E+10	2.7E+10	9.5E+09	9.7E+09	2.1E+10
Am(α)	5.9E+13	6.6E+13	4.9E+14	6.5E+14	5.6E+12	2.6E+13	5.6E+13
$Cm(\alpha)$	1.4E+14	2.6E+14	1.7E+15	2.8E+15	2.9E+14	1.4E+13	5.2E+14
その他 Ac(a)	6.9E+09	1.1E+10	2.7E+09	5.3E+09	3.0E+08	1.6E+09	1.2E+08
Totalβ(Bq/初期 tHM)	3.1E+16	3.6E+16	5.4E+16	6.9E+16	1.4E+17	1.8E+16	3.1E+16
H-3	2.2E+13	2.6E+13	2.4E+13	3.3E+13	1.6E+13	1.2E+13	1.0E+13
C-14	3.7E+10	5.4E+10	3.7E+10	4.4E+10	2.2E+10	2.2E+10	5.1E+10
Kr-85	4.9E+14	5.8E+14	2.3E+14	3.1E+14	3.2E+14	2.4E+14	1.3E+14
Sr-89	4.0E+05	3.5E+05	2.5E+05	2.4E+05	3.1E+15	4.8E+05	7.1E+11
Sr-90	3.6E+15	4.3E+15	1.5E+15	2.1E+15	2.5E+15	2.3E+15	1.0E+15
Zr/Nb-95	4.8E+08	4.6E+08	4.2E+08	4.1E+08	2.6E+16	5.0E+08	3.9E+13
Tc-99	7.0E+11	8.3E+11	6.1E+11	8.4E+11	4.3E+11	4.3E+11	2.7E+11
Ru-103	5.7E+02	5.7E+02	7.1E+02	6.9E+02	2.1E+15	5.2E+02	8.7E+10
Ru/Rh-106	1.7E+15	1.0E+16	3.0E+15	3.2E+15	2.0E+16	9.2E+14	8.1E+15
I-129	1.7E+09	2.1E+09	1.9E+09	2.7E+09	9.3E+08	9.3E+08	6.8E+08
I-131*	6.2E+06	1.1E+07	7.0E+07	1.2E+08	6.4E+09	5.8E+07	3.5E+06
Cs-134	1.9E+15	2.6E+15	1.4E+15	2.3E+15	3.3E+15	7.2E+14	7.7E+14
Cs-137	5.2E+15	6.2E+15	4.5E+15	6.4E+15	3.2E+15	2.9E+15	2.0E+15
Ce-141	6.8E-01	6.6E-01	6.7E-01	6.6E-01	1.3E+15	7.4E-01	5.7E+09
Ce/Pr-144	1.2E+15	1.2E+15	9.8E+14	1.0E+15	5.8E+16	1.0E+15	8.0E+15

表 3.1.4 使用済燃料中の放射能量の比較(新燃料1tあたり)

* Cm-244の自発核分裂により生成する I-131を含む。

表 3.1.5 使用済燃料中の放射能量の比較

	PWR UO2 燃料		PV MOX	VR 帙料	PV LIO2	VR 俠料	ATR MOX 燃料
炉型、燃料種類、燃焼度	49 GWd/t	60 GWd/t	42 GWd/t	60 GWd/t	28 GWd/t (180 日)	28 GWd/t (5 年)	17 GWd/t
Totalα(Bq/初期 tHM)	1	1.5	9.0	13.4	0.9	0.3	2.0
U(α)	1	1.1	1.3	1.7	2.5	2.5	1.2
Np(α)	1	1.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.1
Pu(α)	1	1.4	7.5	10.3	0.3	0.3	1.2
Pu(α)比放射能(Bq/gPu)	1	1.3	1.3	1.4	0.5	0.5	1.1
Am(α)	1	1.1	8.4	11.1	0.1	0.4	0.9
$Cm(\alpha)$	1	1.8	11.5	19.2	2.0	0.1	3.6
その他 Ac(a)	1	1.5	0.4	0.8	0.0	0.2	0.0
Totalβ(Bq/初期 tHM)	1	1.2	1.8	2.3	4.6	0.6	1.0
H-3	1	1.2	1.1	1.5	0.7	0.6	0.5
C-14	1	1.5	1.0	1.2	0.6	0.6	1.4
Kr-85	1	1.2	0.5	0.6	0.6	0.5	0.3
Sr-89	1	0.9	0.6	0.6	7.7E+09	1.2	1.8.E+06
Sr-90	1	1.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.3
Zr/Nb-95	1	1.0	0.9	0.9	5.4.E+07	1.1	8.0.E+04
Tc-99	1	1.2	0.9	1.2	0.6	0.6	0.4
Ru-103	1	1.0	1.2	1.2	3.7E+12	0.9	1.5.E+08
Ru/Rh-106	1	6.1	1.8	1.9	12.0	0.5	4.8
I-129	1	1.2	1.1	1.6	0.5	0.5	0.4
I-131*	1	1.8	11.4	19.0	1.0.E+03	9.4	0.6
Cs-134	1	1.3	0.7	1.2	1.7	0.4	0.4
Cs-137	1	1.2	0.9	1.2	0.6	0.6	0.4
Ce-141	1	1.0	1.0	1.0	1.9.E+15	1.1	8.4E+09
Ce/Pr-144	1	1.0	0.8	0.9	49.2	0.9	6.8

(PWR UO2 燃料 49 GWd/t を1としたときの比)

* Cm-244の自発核分裂により生成する I-131を含む。

	PWR		PV	VR Mathaki	PV	VR Mathaki	ATR
炉型、燃料種類、燃焼度	002	燃料	МОХ	燃料	28 CWd/t	燃料 28 CWd/t	MOX燃料
	49 GWd/t	60 GWd/t	42 GWd/t	60 GWd/t	28 GWu/t (180 日)	28 GWu/t (5 年)	17 GWd/t
γ (photon/sec/t)							
FP	1.9E+16	2.4E+16	1.6E+16	2.2E+16	1.3E+17	1.1E+16	2.2E+16
Ac	9.9E+13	1.4E+14	9.1E+14	1.3E+15	6.4E+13	3.1E+13	1.7E+14
Ар	1.3E+09	1.6E+09	9.9E+08	1.3E+09	6.4E+08	6.4E+08	1.5E+09
Total γ	2.0E+16	2.4E+16	1.7E+16	2.4E+16	1.3E+17	1.1E+16	2.2E+16
n (n/sec/t)							
自発 n	5.3E+08	9.7E+08	6.0E+09	1.0E+10	1.1E+08	5.2E+07	3.8E+08
α-n	1.2E+07	1.8E+07	1.1E+08	1.6E+08	1.2E+07	2.8E+06	2.7E+07
Total n	5.4E+08	9.9E+08	6.1E+09	1.0E+10	1.2E+08	5.5E+07	4.0E+08
(うち、Pu)	1.0E+07	1.4E+07	7.7E+07	1.0E+08	3.8E+06	3.7E+06	1.4E+07
(うち、Pu 以外)	5.3E+08	9.8E+08	6.1E+09	1.0E+10	1.2E+08	5.1E+07	3.9E+08
発熱(kW/燃焼前 tHM)							
FP	2.3E+00	2.8E+00	1.8E+00	2.5E+00	1.5E+01	1.3E+00	2.7E+00
Ac	3.9E-01	6.0E-01	3.6E+00	5.3E+00	3.6E-01	1.0E-01	8.1E-01
(うち、Pu)	2.1E-01	2.9E-01	1.5E+00	2.1E+00	6.6E-02	6.5E-02	2.5E-01
Ар	3.5E-07	4.3E-07	2.6E-07	3.5E-07	1.7E-07	1.7E-07	4.0E-07
Total	2.7E+00	3.3E+00	5.4E+00	7.8E+00	1.6E+01	1.4E+00	3.5E+00

表 3.1.6 使用済燃料中の放射線強度と発熱量の比較(新燃料1t あたり)

表 3.1.7 使用済燃料中の放射線強度と発熱量の比較

	PWR UO2 燃料		PV	VR	PV	VR 歴史	ATR MOX 憐श
炉型、燃料種類、燃焼度	49 GWd/t	成本中 60 GWd/t	42 GWd/t	80 GWd/t	28 GWd/t	28 GWd/t	17 GWd/t
(photon /soc /t)					(180 日)	(5年)	
y (photon/sec/t)							
FP	1	1.2	0.8	1.2	6.44	0.56	1.14
Ac	1	1.4	9.1	13.2	0.64	0.31	1.76
Ар	1	1.2	0.7	1.0	0.48	0.48	1.13
Total γ	1	1.2	0.9	1.2	6.41	0.56	1.14
n (n/sec/t)							
自発 n	1	1.8	11.3	18.9	0.21	0.10	0.71
α−n	1	1.5	9.2	13.9	1.07	0.24	2.30
Total n	1	1.8	11.3	18.8	0.22	0.10	0.74
(うち、Pu)	1	1.4	7.7	10.4	0.37	0.37	1.43
(うち、Pu 以外)	1	1.8	11	19.0	0.22	0.10	0.73
発熱(kW/燃焼前 tHM)							
FP	1	1.2	0.8	1.1	6.78	0.57	1.17
Ac	1	1.5	9.0	13.5	0.92	0.26	2.06
(うち、Pu)	1	1.4	7.5	10.3	0.32	0.32	1.22
Ар	1	1.2	0.7	1.0	0.48	0.48	1.13
Total	1	1.3	2.0	2.9	5.92	0.52	1.30

(PWR UO2 燃料 49 GWd/t を1としたときの比)

3) 軽水炉使用済 MOX 燃料の特徴

2)の使用済 UO2 燃料との比較結果から軽水炉使用済 MOX 燃料の主な特徴について 整理した結果を表 3.1.8 に示す。また、同表にはこれらの特徴が影響を及ぼす再処理工程 についても合わせて示す。

軽水炉使用済 MOX 燃料は、燃料の初期組成の相違や炉内燃焼挙動の相違(プルトニウム核分裂寄与の増大)から、FP、TRU 核種の収率が変化し、核種組成も UO2 燃料とは異なったものとなる。

主な特徴として、

- プルトニウムの含有量が大きく、その同位体組成が高次側に推移している、
- アクチニド含有量が大きく、それによる α 放射能量や中性子発生率が高い、

核分裂生成物のうち不溶解残渣の成分となる白金族元素の含有量が大きい、
 等が挙げられる。

	項目	主な特徴 (UO2 燃料(49 GWd/t)と MOX 燃料 (42 GWd/t, 60 GWd/t)との比較)		貯蔵・せん断	溶解・清澄	抽出	濃縮・製品貯蔵	廃棄物	計装
燃料 組成	Pu 含有率	増加する。	燃焼後:約 5.9~7.3 倍 (燃焼前:約 8.9~11.7 倍)	0	0	0	0	0	0
	Pu 組成	高次化する。	Pu-238:約1.3~1.5倍 Pu-239:約0.8倍 Pu-240:約1.3倍 Pu-241:約1.0倍 Pu-242:約1.4~1.5倍	0	0	0	0		0
	アクチニド	一部核種は増加する。	Total:約 1.0 倍 Np:約 0.3 倍 Am:約 8.6~11.5 倍 Cm:約 12.1~20.8 倍		0			0	0
	白金族元素重量	増加する。	Total:約 1.3~1.9倍 Ru:約 1.1~1.5倍 Rh:約 1.6~2.2倍 Pd:約 1.6~2.4倍		0			0	
放射能	α	増加する。	Total:約 9.0~13.4 倍 Pu:約 7.5~10.3 倍 U:約 1.3~1.7 倍 Am:約 8.4~11.1 倍 Cm:約 11.5~19.2 倍			0	0	0	0
	β	増加する。	Total:約 1.8~2.3 倍 H-3:約 1.1~1.5 倍 C-14:約 1.0~1.2 倍 Kr-85:約 0.5~0.6 倍 Ru-103:約 1.2 倍 Ru/Rh-106:約 1.8~1.9 倍 I-129:約 1.1~1.6 倍 I-131:約 11.0~19.0 倍					0	0
放射 線源	γ	一部核種は増加する。	Total : 約 0.9~1.2 倍 アクチニド : 約 9.1~13.2 倍						0
	n	増加する。	Total:約 11.3~18.8倍 Pu:約 9.1~13.2倍 Cm:約 11.4~19.0倍	0	0	0	0	0	0
 発熱		増加する。	Total:約 2.0~2.9 倍 Pu:約 7.5~10.3 倍 アクチニド:約 9.0~13.5 倍 FP:約 0.8~1.1 倍 AP:約 0.7~1.0 倍	0	0	0	0	0	

表 3.1.8 軽水炉使用済 MOX 燃料の主な特徴と影響を及ぼす工程

- 溶解性
 - (1) 初期に製造された軽水炉 MOX 燃料の溶解性

軽水炉MOX燃料の開発に最も早く着手したのはベルギー(Belgonucleaire社、1960年 頃)とドイツ(Alkem社、現Siemens社)である。当初はFBR用MOX燃料の製造法と同様の 機械混合法を採用していたが、プルトニウムを軽水炉にリサイクルする路線が本格化し てきた 1970年代中頃より再処理技術開発が始まるとともに、軽水炉使用済MOX燃料の 溶解性悪化、特にプルトニウムの不溶解率が大きく問題となった。Belgonucleaire社等 で行われた製造方法改良以前の軽水炉使用済MOX燃料の溶解性試験では、燃料の最大 20%が溶け残り、その不溶解残渣中のプルトニウム含量が 70 %に達する結果⁽⁴⁴⁾や、30 GWd/tの使用済燃料の場合プルトニウムの不溶解率が 1.4~3.7 %で⁽⁴⁵⁾、燃焼度が低いと 不溶解率はさらに大きくなる結果などが得られている。

一方、FBR用MOX燃料の再処理では、軽水炉UO2燃料と違い、溶解時の硝酸濃度を約 10 mol/Lと高くする、フッ化水素酸を添加することにより燃料の溶解性を高めることができる。さらにFBR用MOX燃料ではUO2とPuO2とが均一に固溶していない場合にも、原子炉内での燃焼に伴って燃料温度が 2,000℃を越える高温となるため、偏在していたプルトニウムの均一化が促進され、硝酸で溶解されやすくなる。フランスにおける約 28 tHMのFBR用MOX燃料を溶解した経験では、第一世代ラプソディ炉燃料を除けば、溶解率は 99.8~99.9%以上であり、何ら問題ないとされている⁽³⁾。

このように、軽水炉MOX燃料の溶解工程においては、燃料中のプルトニウム含有率の 増加に伴い、一部のプルトニウムが硝酸に溶解せずに溶け残ることが最も大きな技術課 題の一つである。PuO2の硝酸による溶解性は、UO2に比べ一般に悪く、FBR用MOX燃 料の再処理では、10 mol/L程度の高濃度硝酸にフッ化水素酸を添加する等により燃料の 溶解性を高めている^(8, 10, 46, 47)。軽水炉MOX燃料を従来の軽水炉用再処理施設において 処理するためには、溶解槽の腐食を防ぐ観点から、5 mol/L程度の硝酸によりプルトニウ ムを十分に溶解させる必要がある^(1, 3, 4, 5, 24, 48)。

(2) MOX 燃料の溶解性の特徴(燃料製造条件、照射履歴等の影響)

軽水炉MOX燃料の溶解性を支配すると考えられる要因としては加工側の製造条件と 炉側の照射条件があげられる。軽水炉UO2燃料と比べて不溶性プルトニウムが増加する

原因と考えられるのは、軽水炉使用済MOX燃料中のプルトニウム含有量が軽水炉UO2 燃料中のプルトニウム含有量より多いことに加えて、主には燃料製造時からプルトニウ ムが存在することに伴ってUO2とPuO2とが均一に固溶されないことに係わっており、こ の固溶性は加工側の製造条件の改良によって改善できるものである。

プルトニウムの溶解性を支配する要因として、燃料加工側のプルトニウム富化度及び 製造条件、炉側の照射履歴について以下に示す。

i) プルトニウム富化度

UO₂へのプルトニウム含有率が 35 %を超えるとUO₂-PuO₂固溶体の結晶構造が面 心立方晶から体心立方晶に変化し⁽⁴⁹⁾、焼結時にUO₂中にPuO₂を固溶させることが困 難となり、プルトニウムの偏在化が生じる⁽³⁾。プルトニウム富化度をパラメータと したMOX燃料の溶解試験(7 mol/L沸騰硝酸中)では、プルトニウム富化度 30%の 場合で全量が溶解したが、プルトニウム富化度 40 %、45 %及び 50 %の燃料では、 プルトニウム富化度の増加により溶解性が低下する結果が確認されている*³⁻⁴。

ii) 製造条件

PuO₂及びUO₂の粒径、それらの混合法、及び焼結条件等がPuO₂とUO₂の固溶性 に影響する。また、ペレットの開気孔率が増加するほど溶解性は高まるが、良好な 炉内挙動の維持は困難となる⁽⁴⁹⁾。従って開気孔率の割合については溶解性の増加と 炉内挙動の維持との間で最適化を図る必要がある。

iii)照射履歴(燃焼度と温度)

燃料温度及び燃焼度が高いと燃料製造時のPuO2の偏在化が緩和されるとともに、照 射後のペレットには割れが発生し、酸との接触面積が増える。また、照射中に空孔 や不純物が粒界に集まってくるので、酸の粒界侵入が容易になり溶解性を高める効 果となる。一方、未照射燃料の溶解では通常燃料被覆管は存在しないが、実際の溶 解槽では、燃料被覆管(ハル)が存在しており、これが酸の流れを制約し、溶解を抑制 する効果となる。これらの効果を総合すると、一般に未照射燃料より照射済燃料の 方が溶解性は高まる。この溶解性向上をそれぞれの燃料におけるプルトニウムの不 溶解率の比(照射前不溶解率/照射後不溶解率)で表したものをerasing factorと呼 ぶことがある^(1,3)。

軽水炉 MOX 燃料はプルトニウム富化度が 10%以下なので、溶解性を高めるため

^{*3-4:} 菅谷信一;栗田一郎;他, "高 Pu 富化度 MOX 燃料の溶解速度の評価", サイクル機構技報 No.15 (2002)

には上記要因の中でUO₂とPuO₂との均一な固溶体を作ることと、燃料の炉内健全性 を維持できる範囲内で開気孔率を増加させることが最も重要と考えられる。この観 点から、不溶性プルトニウムを減少させるために燃料加工側における重要点をまと めると以下のようになる。

- プルトニウム及びウラン酸化物の粉砕及び混合条件を最適化すること。
- 焼結条件を最適化すること。
- 開気孔率を最適化すること。
- (3) 軽水炉 MOX 製造法の改良

プルトニウムの溶解性を高めるため、各国で軽水炉MOX燃料の製造法が見直され、プ ルトニウムの溶解性に優れた方法が開発されている。初期に用いられたMOX燃料製造法 は、UO2粉末とPuO2粉末を機械混合し、ペレットを製造する方法であった⁽²⁸⁾が、この 混合状態を改良するため、各国の加工側で行われた工業規模での燃料製造法の改良点を まとめる。Belgonucleaire社 (ベルギー)では 30 %以下のPuO2を含むUO2-PuO2マスタブ レンド微粉砕粉末を、高流動性のUO2粉末で再度希釈・混合する 2 ステップのMIMAS プロセス(Micronized Masterblend)を開発している^(45,48,50,51,52)。フランスでは、最 終的な富化度に調整した粉末を 1 ステップのボールミルで粉砕・混合を行うCOCAプロ セス^(49、52)、冷凍乾燥法により硝酸ウラニルと硝酸プルトニウムの混合溶液から混合酸化 物へ転換するNITROXプロセス(53)を開発したが、マルクールのMELOXプラントではベ ルギーで開発したMIMASプロセスが採用されている。アメリカやドイツでは共沈法が用 いられることもあった^(8,54)。また、Alkem社 (ドイツ)では、混合、粉末化を徹底すべく、 ウラン、プルトニウム酸化物を混合、焼結した後、もう一度これを粉末化し、混合を繰 り返す方法(10)と、ウラン、プルトニウム炭酸アンモニウム塩共沈を用いて酸化物に共転 換するAUPuC (Ammonium Uranyl Plutonyl Conversion) プロセス⁽⁵⁵⁾、PuO₂、UO₂ 回収粉末を一次混合・共粉砕した後UO2及び回収粉末を再混合するOCOMプロセス

(Optimized Comilling)を開発した*3.5。BNFL(イギリス)ではバインダレス短プロセスを採用している⁽⁵⁶⁾。これは乾式粉末混合法で従来の自重混合から強制パドル混合に変えて時間短縮を図るものであり、ダイ潤滑油で粉末を顆粒状にする顆粒機を用いる。この他、溶解性に関してMOX製造法の違い、燃焼度の影響等を明らか

^{*3-5 :} Nucl. Technol., Vol. 102, p.18 (1993)

にする目的で、FBR 用 MOX、軽水炉 MOX 燃料の再処理経験が各国で蓄積された。

(4) MOX 燃料溶解特性と再処理プラントでの溶解経験

i)溶解試験による溶解特性の把握

軽水炉用及びFBR用MOX燃料について、海外において未照射及び照射後燃料の溶 解試験が、実験室スケール、パイロットプラントスケール、実プラント等で行われ た^(1,3,9,34,45,48,49,51,52,54,57,58,59,60)。軽水炉MOX燃料の主な溶解試験結果を 表 3.2.1 にまとめる。また、国内においてもFBR用及びATR用MOX燃料の溶解性に 関する知見が得られている^(61,62,63,64)。MOX燃料の溶解性は、その製造方法に加え、 燃焼度にも影響されることが知られており⁽³⁾、未照射燃料と照射済燃料に分けて溶 解試験を記述する。

未照射燃料の溶解試験

燃料製造法が溶解性に与える影響は、未照射燃料の溶解試験により把握することができる。製造段階で必ずしも均一性が確保されずにPuO2の偏在があるMOX 燃料については、定量的溶解条件を得るために溶解試験が実施されている^(48, 65)。

従来は燃料溶解条件に関しては、定まった基準がなく各々の燃料加工業者に委 ねられていた。改良後の軽水炉MOX燃料の溶解性試験では、統一のとれていなか った溶解条件を標準化することが試験データの相互比較の点で不可欠である^(3, 49)。 この観点から欧州において、製造後の未照射燃料に関する溶解試験方法の標準化 が図られ、ペレットについて以下のようないくつかの試験方法が提案されている ⁽⁵¹⁾。

- テスト 1:ペレット全体を沸騰 10 mol/L 硝酸で 10 時間溶解する。
 (Belgonucleaire 社の主工程で採用されている方法。)
- テスト2:ペレット全体を沸騰 5.5 mol/L 硝酸で6時間溶解する。(最終的な 酸性度は3 mol/L で、再処理の溶解条件に相当する。)
- テスト3:照射による割れを模擬するため、縦半分に割ったペレットを使用し、5.5 mol/Lの硝酸で、ハルの存在が沸騰による液かく拌を抑制することを模擬するために温度を沸点未満にして溶解する。

テスト1が良好な再現性を示すのに対し、テスト2は再現性の得られない場合 も報告されている。テスト3は照射後燃料の挙動を模擬することに留意しており、 テスト2と同じ条件で実質的にテスト1と同等な結果を出すことのできる統一的

なテスト条件設定に向けての第1歩と考えられている。

製造された軽水炉MOX燃料が合格か否かの判定基準についても、現在のところ 統一的なものが制定されたという報告はない。再処理側からの要求として、『どの 未照射集合体についてもプルトニウムが 99.0%⁽⁵²⁾または 99.5%以上^(1,24,48)溶解さ れること(製造キャンペーン全体ではさらに厳しく 99.7%以上)。』が基準として 提案されている。

②照射済燃料の溶解試験

照射済燃料の溶解試験は、前項の燃料製造法が溶解性に与える影響に加え、燃料燃焼度が溶解性に与える影響を把握するために実施されており、照射済燃料については、①に示した使用済軽水炉UO2燃料の再処理溶解条件(テスト2に相当)またはこれに近いものが提案されている⁽³⁾。また、溶解試験に伴って得られる溶 解液、不溶解残渣、ハルの特性を把握することも重要である。軽水炉MOX燃料に関して、上記の観点に基づく照射済燃料のフランス等での溶解試験の結果が部分的に公表されている⁽³⁾。

ii) 溶解条件及び測定項目

溶解試験の全容を図 3.2.1 に示す。照射済燃料を切断した後、溶液条件を調整して バッチ溶解し、一定溶解時間後の溶解液を分析して、溶解速度または溶解率を測定 する。また、同時に適当な方法により溶解液をろ過してハルや不溶解残渣を回収し 分析を行う。

溶解条件として重要な項目

溶解条件として重要な項目は以下のようなものであると考えられる(65)。

- せん断条件
- 溶解燃料重量
- 初期硝酸濃度
- 溶解液量
- 溶解温度
- 溶解時間

②重要測定項目

溶解試験における重要な測定項目は、以下であると考えられる(65)。

- 溶解後の溶解液組成(酸濃度、ウラン濃度、プルトニウム濃度等)
- 溶解液の安定性

- ハルの特性(放射能、プルトニウム濃度等)
- 不溶解残渣の特性(発生量、組成、放射能、密度、粒径分布等)
- iii) 燃料製造法と照射炉の種類

溶解試験に供せられた照射済燃料の燃料製造法と照射に使用された発電炉の例を 表 3.2.2 及び表 3.2.3 にそれぞれまとめた。

iv) MOX 燃料の溶解試験結果

溶解特性の概要

フランス、ドイツ、ベルギー等による試験結果により照射済MOX燃料の溶解率 は、MOX燃料の製造方法、プルトニウム含有量、燃焼度によって変化することが 報告されている。改良された方法で製造された軽水炉MOX燃料を 30 GWd/t程度 以上照射した後、表 3.2.5 に示した条件で溶解することにより、1.5 時間以内で 99.9 %の溶解率を得られたことが報告されている^(3, 66)。典型的な溶解特性は、溶 解液濃度と経過時間から図 3.2.2 のように示される。

実用条件では 3 時間の溶解時間でさらに不溶解残渣中のプルトニウム量を低減 できるとされている⁽³⁾。

MOX 燃料に含まれるプルトニウムの存在形態は、以下の4種類に分けられ溶解 速度も異なると考えられる。

- a. UO₂中に固溶体で存在するもの
- b. UO2中に固溶体を形成せずに存在するもの
- c. 不溶解残渣(溶解ファイン)の主成分であるMo-Tc-Ru-Rh-Pdと合金を形成 して存在するもの⁽³⁾

d. ハルに同伴して存在するもの

照射済燃料ではプルトニウムが局所的に白金属元素等と多元合金を形成する可 能性もあり、この形態で存在するプルトニウム、及びUO2中に固溶していないプ ルトニウムは、溶解試験においては同様の残渣として回収されるため、溶解試験 の結果を、上記のa.、b.及びc.、並びにd.の3つに分類することにより、数値のと りうる範囲を整理できると考えられる。

上記区分のうち、MOX燃料製造法の改良によりプルトニウムの溶解性が改善さ れたのは、UO2中に固溶していないために溶解が困難であったプルトニウムを顕 著に低減できたためであると考えられる。フランスでの経験によれば、それぞれ の上記分類に移行するプルトニウム量に関しては、概ね表 3.2.4 のような結果が得

られている(3)。

②照射の効果

MOX 燃料製造工程において、MOX ペレット内に固溶していないプルトニウム が一部でも存在する場合には、硝酸で完全に溶解できない可能性がある。しかし、 このような場合でも、原子炉内での燃焼に伴いペレット温度が上昇することによ って、偏在していたプルトニウムの均一化が促進され、硝酸による溶解性を改善 する可能性がある。また、燃焼に伴いペレット内に亀裂が生じた結果、溶解用硝 酸との固液接触面積が大きくなり溶解性が改善される可能性もある。これらの効 果は表 3.2.4 に現れており、未照射燃料のプルトニウム未溶解率が 0.4~0.5 wt% であるのに対して、照射済燃料では 0.01~0.03 wt%程度と改善されている。

このような観点から照射済MOX燃料の原子炉内での軸方向燃焼度分布(図 3.2.3)を考慮すると、燃料棒端部では相対的に溶解性が低下することが考えられる。 実際に、未溶解のプルトニウムの最大 60 %が、燃料棒の全長のうち 1/4 に当たる 端部に偏在しているとの報告がある⁽³⁾。また、図 3.2.3 に示される様に、通常の照 射試験炉で用いられる燃料棒の長さは実用炉のそれよりも短いことが多いため、 低燃焼度部分の寄与が大きく同様には扱えないことに注意が必要である⁽³⁾。

フランスではこのような点を考慮して、照射済燃料棒1本全体(1.5~2 kgHMのMOXを含む)を試料とした溶解試験を実施している⁽³⁾。

③不溶解残渣の特性

プルトニウムを多く含む粒子の数量及び粒子径の燃料棒中の分布は、照射の効 果により不均一となり、照射済燃料においては、燃料ペレットの軸方向位置によ り異なることが、フランスの研究結果から報告されている。

燃料棒中心部から発生するプルトニウムを多く含む粒子の径は $1~2\mu$ mであって、数が少ないのに対し、端部より発生するものは最大 $10~15\mu$ mであり数も多いと報告されている⁽³⁾。また、初期の製造法による軽水炉MOX燃料の溶解性を高めるため、不溶解残渣をさらに 10 mol/L硝酸で 6~12時間溶解する補助溶解法も検討された⁽³⁾。

溶解液のろ過により回収される不溶解残渣の組成については、Mo、Tc、Ru、 Rh、Pdが主成分であり、プルトニウムの重量割合は残渣重量の0.3%以下である ことが報告されている⁽³⁾。再処理工程では実験室規模の溶解試験に比較してジル コニウムの割合が多くなっているが、これは工業規模では燃料集合体の切断にせ

ん断機が使用されるために、ジルカロイの破片が多く含まれるものと考えられる ⁽³⁾。また、不溶解残渣は溶解液中である程度凝集しており、凝集強度は清澄性に 影響すると考えられている⁽³⁾。

④ハルの特性

フランスでの研究の結果、ハル1 kgあたりに移行するプルトニウム量は、プルトニウム富化度が 1%の場合約 1 mg、プルトニウム富化度が 5 %の場合では約 5 mgと考えられている^(3, 59)。

⑤大型再処理施設での経験

フランスにおけるマルクールのAPMやラ・アーグのUP2-400の様な大型再処理 施設での溶解性に関する経験が報告されている。APMではバッチ式溶解槽が用い られ、1992年に約2.1 tHMのMOX燃料の処理が行われた。処理されたMOX燃料 は共粉砕法で製造され、燃焼度は約34 GWd/tであり、炉取り出し後の冷却期間 3.5 年で処理された。プルトニウム富化度は2~3.2 %であり、初期硝酸濃度5.8 mol/L、溶解時間3時間で約99.6 %の溶解率が得られている。不溶解残渣中のプ ルトニウム量は約0.3 %であり、溶解特性は実験室規模での試験結果とよく一致し ていた⁽³⁾。

UP2-400 ではバッチ式溶解により 1992 年に約 4.7 tHMのMOX燃料の処理が行われた。処理された燃料は当時MOX燃料として供給されていた代表的なものであり、プルトニウム富化度は 4.1~4.4 %、燃焼度は 33~41 GWd/t、冷却期間約 5 年の照射済燃料を 6 mol/L硝酸を使用して溶解している。溶解後の硝酸濃度は 4 mol/Lであった。ハルが溶解槽に滞留する時間は 4 時間であり、この 4 時間の溶解で 99.6~99.8 %の溶解率が得られた。また、不溶解残渣中のプルトニウム量は約0.1 %であり、UO2 燃料の溶解性と特に差異はなかったと報告されている⁽³⁾。

UP2-800 では連続溶解により 2004 年から 2008 年にかけて約 60 tHMのMOX 燃料の処理が行われた。この間、処理燃料の燃焼度、プルトニウム含有量、処理 量を段階的に引き上げ、燃焼度は約 31~54 GWd/t、初期プルトニウム含有量は約 4~7%の燃料を処理している。溶解条件は硝酸濃度 5.1 mol/L、 92℃とし、プル トニウムの溶解率は約 99.97 %を超える結果を得た。また、不溶解残渣中のプル トニウムの割合は、約 0.2%であったと報告されている⁽⁴⁾。

⑥FBR 用 MOX 燃料の溶解性

機械混合で製造されたフランスのラプソディ等のMOX燃料の場合には、照射後

燃料であっても硝酸に対する溶解性は良好ではなかった。溶解率が低くなる理由 はPuO₂がUO₂中に固溶せず、PuO₂が偏在していたためと考えられ、FBR燃料で はプルトニウムの富化度が 20~30%と高いために、影響が顕著に現れたものと考 えられる。このため、硝酸濃度を 10 mol/L程度まで上昇させたり、フッ化水素酸 を用いたりして溶解する試みが行われた^(10、67、60)。このような、MOX粉末の混合 に関する問題は現行のBelgonucleaire社のDessel施設⁽⁶⁰⁾、JAEAのプルトニウム燃 料製造施設^(61、62、63)等ではすでに解決済みの技術であると考えられる。

また、MOX燃料の焼結温度は通常約 1,700℃であるのに対し、FBRでの燃焼温 度は約 2,000℃以上に達し、PuO2の固溶を促進すると考えられる⁽³⁾。一方で、軽 水炉での燃焼条件では燃料温度は 1,300~1,500℃程度とFBRよりも低く、温度上 昇によるPuO2の固溶促進効果は相対的には小さいと考えられる。このため、軽水 炉MOX燃料においては、燃料製造時の品質がより重要であると考えられる⁽³⁾。 ⑦その他

アメリカではFBR用MOX燃料の再処理として、TBPの劣化生成物であるDBPと ジルコニウムとの錯体による沈殿生成物について、硝酸濃度、ジルコニウム濃度、 温度等を変化させて実験し、生成沈殿物の性質、分離性能への影響、流路の閉塞 等について検討している⁽⁶⁸⁾。なお、軽水炉MOX燃料の場合には、冷却期間が5年 程度と長いため、半減期が短いZr-95(半減期 64 日)の放射能は溶媒劣化に影響 しないと考えられる。

試験実施場所 及び施設	製造法	照射の有無	溶解条件 (h)*	結 果 % Pu 未溶解	文 献
BN	MIMAS	未照射	1	$0.02 \sim 0.2$	51
BN	MIMAS	未照射		ペレット <0.1 集合体 <0.1	52
Cadarache DCFCa	COCA	未照射	2 (6h)	<0.5 バラツキあり	49
FAR CYRANO	_	未照射 照射	2 2	0.4~0.5 約 0.03	$ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$
Marcoule APM	共粉砕	未照射	2	約 0.4	1, 3
Atalante	MIMAS	照射	2(at88℃~b.p.) (8h)	約 0.09 (残渣中濃度約 0.3-0.4)	5

表 3.2.1 燃料製造法改良後の軽水炉 MOX 燃料溶解試験結果の例

*溶解条件

1 硝酸濃度:10 mol/L、回分式、沸騰、10 時間

2 硝酸濃度:初期約 6 mol/L、終了時 3 mol/L、回分式、沸騰、3 時間

BN: Belgonucleaire 社

DCFCa : COGEMA \mathcal{O} Cadarache Nuclear Center

FAR: Fontenay aux Roses 研究所

CYRANO: FAR のホットセル

APM : Marcoule Pilot Facility, Atelier Pilote de Marcoule

製造プロセス	開発国	プロセス概要	出典
機械混合法	ドイツ等	UO2 粉末と PuO2 粉末を機械的に混合する	28
共沈法	ドイツ、 アメリカ	PuO2 - UO2 共沈粉末を得る	8、54
MIMAS 法	ベルギー、 フランス	UO2 粉末と PuO2 粉末を共粉砕後 UO2 粉末を 添加して混合することにより均質化を促進する	45, 51, 54, 69
COCA 法	フランス	UO2 粉末と PuO2 粉末を1ステップのボールミ ルで粉砕する方法	49
バインダレス短 プロセス	イギリス	強制パドル混合により均質化を促進する	56
NITROX 法	フランス	冷凍乾燥法により硝酸ウラニルと硝酸プルトニ ウム混合溶液から混合酸化物に転換	53
AUPuC プロセス	ドイツ	U・Pu 炭酸アンモニウム共沈を用いて酸化物に 共転換することにより均質化を図る	55
OCOM プロセス	ドイツ	UO2、PuO2 及び回収粉末を共粉砕後、UO2 粉 末を再混合して均質化と Pu 富化度の最適化を 図る	Nucl. Technol Vol. 102, p. 18 (1993)
PNC プロセス	日本	マイクロ波直接脱硝法で、得た混合酸化物原料 と UO2 粉末をボールミルで均一混合し、乾式造 粒または無造粒により成型・焼結する	原子力安全研究協 会、「核燃料の臨界 安全」 p. 117 (1984)

表 3.2.2 主な MOX 燃料製造法

表 3.2.3 MOX 燃料の照射が行われた発電炉の例

炉名称	玉	炉型・出力	文献
Obrigheim KWO	ドイツ	PWR 340MWe	8、9
Gundremmingen KR8	ドイツ	BWR 1240MWe	10
Chooz SENA	フランス	PWR 285MWe	3
St. Laurent-des-Eaux B1,B2	フランス	PWR 915、880MWe	14
Gravelines 3,4	フランス	PWR 890MWe	14
Dampierre 2,3	フランス	PWR 890MWe	14
Tricastin 1,2	フランス	PWR 915MWe	14
Daunreay PFR	イギリス	LMFBR 250MWe	8、70、71
Phénix	フランス	LMFBR 1200MWe	34、58、59、64
ふげん	日本	ATR 165MWe	61、63

分類	Pu の移行量
溶解液中に移行するもの	燃焼度約 27~34 GWd/t の場合で Pu の 99.97~99.99 % 未照射の場合は 99.6~99.95 %
不溶解残渣に移行するもの	不溶解残渣量は燃焼度約 27~34 GWd/t の場合で最大 0.03 wt% Pu は不溶解残渣中の 0.3 wt%以下
ハルに同伴するもの	ハル洗浄後約 1 mgPu/kg (照射後 Pu 含有率約 1%)

表 3.2.4 MOX燃料中のPu溶解特性⁽³⁾

表 3.2.5 照射燃料の溶解条件(3)

項目	条件	
溶解量	燃料ピン1本(1.5~2 kgMOX)	
せん断長	35 mm	
初期硝酸濃度	6.2 mol/L	
温度	沸騰	
最終重金属濃度	250 g/L	



図 3.2.1 溶解試験の結果⁽⁶⁵⁾



図 3.2.3 PWR燃料における軸方向燃焼度分布の例⁽³⁾

2) 臨界安全性

MOX燃料再処理においては、燃料中のプルトニウム量がUO2燃料と比べて増加し、これらによる臨界の問題が各再処理工程において生じる。このためPuO2-水混合系における球状、円筒状及び箱状での臨界形状寸法の計算⁽⁷²⁾、プルトニウム富化度 21%及び 10%の使用済FBR燃料を溶解した場合のプルトニウムの制限濃度の計算⁽⁷³⁾、及び連続溶解用の無限長さをもつ円筒形溶解槽の臨界計算がモンテカルロコードを用いて行われている⁽⁵⁴⁾。

また、MOX燃料の再処理においてはプルトニウム濃度の上昇に伴う第3相の形成及び プルトニウムリマーの生成に注意を払う必要がある。第3相形成に関して、有機相中プル トニウム濃度と硝酸濃度及びTBP濃度との関係が調査されている。また、プルトニウムポ リマーの生成が問題となるのは水溶液中の硝酸濃度が低い場合であり、硝酸濃度とプルト ニウムポリマー安定化濃度の関係等についても検討されている^(74、75)

(1) 第3相形成

プルトニウム精製サイクルではプルトニウム第3相形成の可能性があるため、ORNL (米国・オークリッジ国立研究所)では硝酸濃度(イオン強度)、TBP濃度等の操作条件 を変化させ、第3相を形成しない有機溶媒相最高プルトニウム濃度を測定している^(54,68, 69、72、73、74、75、76、77)。第3相を形成する有機溶媒中のプルトニウム濃度は、TBP/nDD-硝酸系においてTBP濃度が30%の場合の方が15%の場合と比べて約1.7倍高くなる(図 3.2.4)。

(2) プルトニウムポリマー

逆抽出には、硝酸濃度を低くすると効率が良いが、0.3 mol/L未満の硝酸を使用すると プルトニウムポリマーが生成する可能性がある。そこでORNLでは、これを回避するた め、ヒドロキシルアミン、ヒドラジン等の還元剤を使った逆抽出試験を実施している⁽⁷⁷⁾。

(3) 臨界濃度の評価

ORNLでは、様々なプルトニウムとウランの混合溶液及び、Pu(NO₃)₄・5H₂Oと UO₂(NO₃)₂・6H₂Oの混合物について臨界濃度制限値の評価を行っている^{(68、69、72、73、74、 ^{75、76、77)}。}

(4) 過渡事象解析

ORNLでは、溶媒抽出計算コードSEPHISを利用して、抽出サイクルのシミュレーションにより、臨界安全解析、異常条件時の過渡挙動解析等を実施している⁽⁷³⁾。



図 3.2.4 第3相を形成しない最高有機相Pu濃度⁽⁷⁴⁾

3) 遮へい対策

COGEMAでは、MOX燃料再処理の特徴としてTRU含有量が多いことから中性子放出 量が多く(約 35 倍)、遮へいを強化する対策が必要としている⁽²³⁾。また、ベルギーの Eurochemicプラントで処理する場合の概略評価としてPu-238、Pu-240、Pu-242の濃度 増加により、α線、γ線、中性子線が増加するためプルトニウム製品等を扱う施設におい ては遮へい機器や保守方法に影響があるとしている⁽⁴⁴⁾。

4) 発熱対策

COGEMAでは、MOX燃料再処理の特徴として全放射能量及び崩壊熱が大きいが、冷 却期間を長くすることで問題はないとしている。なお、α線放出量は約15倍と多く、溶 解液の崩壊熱も大きい⁽²³⁾ことから冷却能力について確認する必要があるとしている。

TRPでは、ふげんMOX燃料再処理にて得られた製品については、Pu・α比放射能(プ ルトニウム単位重量あたりのα放射能)の増加によりプルトニウム発熱量が高くなるとし て、プルトニウム製品濃度を低下させて貯蔵している⁽¹²⁾。

5) 溶媒劣化

TBP劣化物の中でDBP^(63、75)は、ジルコニウムなどの核分裂生成物(FP)の一部と錯体 を形成しやすく、ウランやプルトニウムの抽出特性に影響を招く。またTBP劣化物である DBP、MBPやリン酸などが錯体を形成すると、有機相あるいは水相に完全には溶解しな い固体沈殿物(界面クラッド^{注)})が蓄積し、運転の不安定化、流路の閉塞等を招く可能性が あるとしている。UP2-800 でのMOX燃料再処理に向けた検討では、α線放出量が約 15 倍と多いことから抽出工程の溶媒劣化が大きくなるとしている⁽²³⁾。

KfK (ドイツ・カールスルーエ原子力研究所)では、有機相流量を通常条件より 75 %過 剰とし、硝酸濃度を高めにし、かつ、有機相への装荷率を高くすることで、DBPの生成 を抑制してジルコニウム錯体沈殿生成による流路閉塞を抑制できるとした⁽⁸⁾。BNFLでは、 溶媒の吸収線量を評価し、それに基づいてDBPの発生量を計算してジルコニウムの除染 係数 (DF)を求めている⁽⁷⁸⁾。ORNLでは、溶媒劣化の影響を抽出廃液へのロスとして評 価しており、ロス率はウランで 0.001 %以下、プルトニウムで 0.02~0.05 %であった。 なお、溶媒洗浄の際の廃液へのロスの増加はTBPの劣化よりも希釈剤の劣化によるもの

注)ジルコニウムや鉄など種々の金属イオンと TBP 劣化物が錯体を生成する場合、生成した 錯体が、有機相あるいは水相に完全には溶解しないで、固体沈殿物が析出する現象

としている(76)。

文献(69)では、抽出工程におけるプルトニウム濃度上昇(α線発生量の増大)による溶 媒劣化の増加の可能性が報告されている。また、燃料の高燃焼度化により燃焼度の2乗に 比例して短半減期α線放出核種であるPu-238(0.57 W/g)が増加すると、プルトニウム による溶媒劣化の寄与は増加するとしている^{*3-6}。

文献(79)では、TRP でのふげん MOX 燃料の再処理実績が報告されており、抽出器内 の溶媒劣化物(DBP 濃度) は約 100 mg/L と低く、プルトニウム精製工程の運転上の問 題は生じなかったことを報告している。また、溶媒劣化に係る評価試験を実施し、溶媒劣 化が進行しDBP 濃度が 1000 mg/L のオーダになると希硝酸のみでは溶媒からのプルトニ ウム逆抽出が困難になるが、還元剤(硝酸ウラナス)を用いた場合は問題なくプルトニウ ムを逆抽出することができることを報告している。

文献(78、80)では溶媒劣化に影響する接触時間、運転操作の柔軟性、フローシート変更の難易性、遠隔保守等の立場から抽出器形式の比較検討が行われ、ミキサセトラと比較してパルスカラムや遠心抽出器が優れているとの結果が報告されている。

6) 高レベル放射性廃液ガラス固化

使用済燃料の再処理の過程で発生する高レベル放射性廃棄物については、我が国では ガラス固化して地層処分するとの方針が立てられ、JAEAを中核として研究開発が進めら れてきている*²⁻²。

ガラス固化体の製造装置としては、主に誘導加熱式と直接通電加熱式の溶融炉が考え られ、我が国では、直接通電加熱式による液体供給式直接通電型セラミックメルター

(Liquid Fed joule-heatedCeramic Melter:LFCM) 方式の溶融炉が採用されている。 LFCM 方式では、高レベル放射性廃液をガラス原料とともに溶融炉内に供給・混合して、 溶融炉内の電極を介してガラスに直接通電することによって生じるジュール熱で加熱し、 水分は蒸発させ核分裂生成物等を溶融ガラスに封じ込めてステンレス容器に流し込み、ガ ラス固化体としている。

ガラス固化体の組成管理は、固化ガラス中の全廃棄物含有率(管理値<30 wt%:目標 値 25 wt%)及び酸化ナトリウムの含有率(管理値 8~12 wt%:目標値 10 wt%)を溶融 炉の前段の前処理プロセスにおいて高レベル放射性廃液の組成を管理することで行って

*3-6:再処理プロセス・化学ハンドブック第2版

おり*³⁻⁷、ガラス中に含まれる廃棄物含有率を現行の 25 wt%から 30 wt%以上に増加させる「高減容化」の研究も行われている。高減容化においては、核分裂生成物のモリブデン等による水溶性の低粘性流体(イエローフェーズ)の析出抑制が重要であり、ガラス中へのモリブデン溶解性に関する基礎試験等も進められている*³⁻⁸。

また、地層処分されるガラスは、水への浸出率を基準値以下に保つ必要があるため、 ガラス組成の健全性(均質性)を担保する必要がある。均質なガラスとするためには、結 晶化させないことが重要であり、ガラス固化体温度をガラス転移温度以下となるよう、1 本当たりの発熱量は 2.3 kW以下(六ヶ所再処理工場)を目標としている^{*3-9}。

溶融炉の運転においては、高レベル放射性廃液中に含まれる金属元素のうち、ガラス マトリクスに溶解せず、酸化物などの形態で溶解ガラス中に懸濁する白金族元素(Ru、Rh、 Pd)の考慮が重要である。これら白金族元素は導電率が溶融ガラスよりも高い(約 10⁶倍) ことから、溶融炉内で偏析や堆積が生じた場合、電極間でガラスに通電する電流が白金族 に迂回することにより、加熱効率を低下させる可能性がある*³⁻¹⁰。このため、溶融炉底部 のガラス温度を低温維持しガラス粘性を増加させ、白金族元素の沈降を抑制する運転手法 (炉底低温運転)が試験されている。

軽水炉使用済 MOX 燃料を再処理した場合の高レベル放射性廃棄物のガラス固化においては、まず白金族元素が増加することから、ガラス溶融炉内への沈降量や炉底部への堆積量が増加し加熱効率の低下が予想され、現在進めている白金族対策が一層重要になる。 今後、溶融炉運転性やガラス固化体組成管理への影響を評価しておく必要がある。また、 軽水炉使用済 MOX 燃料に含まれるキュリウムやアメリシウムによる発熱が顕著になる ため、ガラス固化体の製造は廃棄物含有率で制限されるよりも、むしろ発熱量 2.3 kW が 律速となることも考えられる。このような発熱量による影響を回避すべく、マイナーアク チニド元素の回収機能を再処理に適用することも考えられる。

^{*3-7:「}ガラス固化技術開発施設における高レベル放射性廃液のガラス固化処理技術開発」, 核燃料サイクル開発機構(現日本原子力研究開発機構)廃棄物処理処分課題評価委員会 資料,(2004)

^{*3-8:「}未来を抱く原子力 110P (8-2 将来サイクルから発生する高レベル放射性廃棄物の特徴)」, 日本原子力研究開発機構,(2006)

^{*3-9:「}高レベル放射性廃棄物(ガラス固化体)の安全規制について」,原子力安全・保安院 (2008)

^{*3-10:&}quot;ガラス固化溶融炉における白金族元素粒子挙動解析",日本原子力学会和文論文誌, Vol. 7, No. 3, p. 297-307 (2008)

7) 環境への放出放射能

環境中に放出される放射性核種はできるだけ低減することが望まれる。ここで問題と される核種は、主にトリチウム(半減期12.33年)、希ガス(Kr-85:半減期10.76年、 Xe-133:半減期5.243日)、ヨウ素(I-129:半減期1.57×107年、I-131:半減期8.021 日)等である。希ガス、及びヨウ素はせん断及び溶解工程でほとんどオフガス系に移行す ることがTRPにおける挙動調査*3·11やFBR燃料の再処理試験で報告されており⁽⁶²⁾、ヨウ素 は一部が溶解液中に残存する。このため、既設の再処理工場では溶解液からヨウ素を追い 出すため、溶解槽の後にヨウ素追出し槽を設け、できるだけオフガス中に追出し溶解槽オフ ガス処理工程でHEPAフィルタやヨウ素フィルタ等の吸着剤に固定することが行われている。

軽水炉使用済 MOX 燃料を再処理することを考えた場合、主に Cm-244 の自発核分裂 に起因する I-131 の生成量が使用済 UO2 燃料の場合に比べ大幅に増加する。I-131 の半 減期は 8.021 日と短いものの、運転管理を着実に実施しつつ対策を検討しておく必要があ る。

8) 核計装技術

使用済燃料再処理施設の各工程において使用されている主な測定装置と目的は以下のとおりである。

再処理工程	主な測定装置	主な目的	
受入れ・貯蔵工程	燃焼度モニタ	臨界安全、核分裂性物質の計量管理の ための受入使用済燃料の特性把握	
せん断・溶解工程	ハルモニタ	ハルやエンドピースに同伴する核分 裂性物質の計量管理	
	中性子線モニタ	再処理工程における Pu 等の蓄積・滞 留の監視(臨界安全監視)	
抽出・製品貯蔵工程	中性子線モニタ、 濃度モニタ	溶液中のU、Pu濃度監視(プロセス 管理)	
	α線モニタ、γ線モニタ	リーク監視	

UP2-800 でMOX燃料を処理するにあたり、フランスのCEAではMOX燃料再処理の影響を検討し、技術的対応策を作成している⁽⁶⁵⁾。計装技術に関しては、キュリウムや高次 化プルトニウムの濃度が高くなることに対する中性子測定技術(アクティブ中性子計測

^{*3-11:「}東海再処理施設の安全性確認に係る基本データの確認」, JNC TN8410 99-002(1999) 法)の開発、使用済燃料の燃焼度測定(燃焼度モニタ)、ハル・エンドピース収納ドラム

内核分裂性物質測定(ハルモニタ)、貯槽下部の核分裂性物質の蓄積検出(中性子モニタ) を指摘している。

燃焼度モニタは、臨界安全設計に燃焼度クレジット概念を採用した場合に受入燃料の 燃焼度測定のために必要となる。国内外の燃焼度の測定装置の調査結果は表 3.2.6 のとお りであり、使用されている測定手法は表 3.2.7 のとおりである。使用済燃料再処理施設と しては、六ヶ所再処理施設やラ・アーグ再処理施設で使用されている。

ハルモニタはハルやエンドピースに同伴する核分裂性物質の量の計量管理、あるいは ハル廃棄体の受入施設の安全設計評価(インベントリ評価)のために設置される。調査し た代表的な開発実績を表 3.2.8 にまとめた。

TRPでは、ハルからの中性子のほとんどがCm-244から放出されるものであることから、 予め計算または分析から使用済燃料中のCm-244と核分裂性物質の比を求めておき、中性 子計数をCm-244対核分裂性物質の比で換算することで、ハルに付着する核分裂性物質量 を測定している。ATR用MOX燃料を再処理した際に、Cm-244はMOX燃料の方がUO2 燃料より多いことが報告されており⁽⁸¹⁾、 MOX燃料再処理ではUO2燃料再処理よりもハ ルモニタが受けるCm-244からの即発中性子の影響は大きくなることが予想される。

THORPでは、BWR燃料のバッチでCs-137の残留率がウランより高いものが観測され、 ハルにCs-137 が付着等した結果であるものと推定している⁽⁸²⁾。Cs-137 に着目した γ 線 スペクトロメトリではCs-137 がハルへ移行していないか注意する必要がある。また、燃 焼度 40 GWd/t以上の高燃焼燃料やMOX燃料では、Cm-244 からの即発核分裂中性子の発 生量が高いため、アクティブ中性子法での測定における信号対雑音比(S/N比)改善のた めに中性子発生源の高強度化などを計画している⁽⁸²⁾。

ラ・アーグでは、ハル及びエンドピースを圧縮して廃棄物を減容化している⁽²⁷⁾。この ハル廃棄体に使用しているハルモニタは、THORPと同じく、高分解能γ線スペクトロメ トリにより燃焼度、冷却期間及びプルトニウムの同位体比、β放射能量を評価し、アクテ ィブ中性子法、パッシブ中性子測定法及びγ線測定結果の相関からU-235、U-238、Pu-239、 Pu-241の量を求め、両者の結果からα放射能、発熱量を求めている⁽⁸³⁾。

UO2 燃料の再処理のプロセス管理のために中性子線モニタでプルトニウム等の蓄積・ 滞留を監視できるのは、Cm-244 からの中性子の影響が十分小さく、かつプルトニウム濃 度の監視レベルが通常の 3 倍以上の場合であるとされている⁽⁸⁴⁾。また、ウラン濃度も中 性子増倍率に影響することから一定レベルのウラン濃度に制限する必要があるとされて いる⁽⁸⁴⁾。MOX燃料の再処理で中性子線モニタをプルトニウム濃度の監視に用いる場合に

は、プルトニウム量の増加、プルトニウム同位体組成の高次化及び中性子増倍率に影響す る核種の増加の影響を考慮し、プルトニウム濃度監視が有効となる範囲や再処理工程での 中性子増倍効果の評価が必要である。今回のORIGENによる使用済燃料の組成の解析で は、MOX燃料では中性子線量が11~19倍に増加するとの計算結果が得られていることか ら、中性子線モニタの測定レンジや信号対雑音比(S/N比)の確認も必要である。

プルトニウムの濃度監視のために、溶液をサンプリングして蛍光X線分析を行う濃度モニタも開発されている^(81、85、86)。また、プルトニウム自体から放出されるγ線、X線を利用することでサンプリングを必要としないプアマンズデシメトリーの開発も試みられている⁽⁸⁷⁾。

再処理工程の溶液中のα放出核種の濃度をモニタするα線モニタでは、回転ドラム式 と溶液接触式が製品化されている^{*3-12、*3-13、*3-14、*3-15}

α線モニタではパルス計数回路を使用しているため、α線放出核種の濃度が高い溶液 では数え落しを起こす。使用済 MOX 燃料では UO2 燃料よりプルトニウム、アメリシウ ム、キュリウム等のα線放出核種が増加することから、使用範囲の確認が必要である。

^{*3-12 :} Experience Gained from the Operation of two α-Monitors in "PUTE", KfK 3533

^{*3-13 :} Test of the α-Monitor OLAM, KfK3471

^{*3-14 :} In-Line Monitoring in nuclear fuel cycle plants - Rotating Alpha Analyzer -, SGN カタログ

^{*3-15 :} In-Line Monitoring in nuclear fuel cycle plants - Measuring U and/or Pu concentration-, SGN カタログ

表 3.2.6 各国の燃焼度モニタに関する技術開発の概要

玉	装置	設置形態	目的	対象燃料	測定法 ^{注)}	実績・検証	関連文献
日本	六ヶ所燃焼度計 測装置	固定型	燃焼度クレジット 用燃焼度、核分裂 性物質量測定	UO2(LWR)	GG、GS、PN、 AN、 PM	約10000体測定	88、89、90、91
	Ge検出器	—	燃焼度等測定	UO2、MOX	GS	R&D検証(JAEA)	*3-16、*3-17
	Ge検出器	—	燃焼度等測定	MOX	GS	PIE検証(電中研)	92
フランス	La Hague装置	固定型	受入燃料の燃焼度 測定、 炉データ検証	UO2、MOX	GG、GS、PN	UO2約10000体測定、MOXテ スト実施	93、94、95
	NAJA	固定型	炉心装荷燃料の自 動識別、MOXと UOXの判別と燃 焼度等測定	UO2、MOX	GS、PN、AN	開発中(CEA/COGEMA/ AREVA)	94、95、96
	PYTHON	可搬型	燃焼度クレジット 用燃焼度等測定	UO2、MOX	GG、GS、PN、 AN	欧州プラントで実績	94、95、97
	SMOPY (Safeguards MOX Rython)	可搬型	UO2とMOX識別 UO2の燃焼度等測 定	UO2、MOX	GS、PN	開発中(CEA・Cadarache)	95、98
米国	MDAS	固定型	最終処分燃料の測 定	UO2	GS, PN, AN	開発中(EPRI、INEEL)	99
	FORK	可搬型	保障措置、燃焼度 クレジット用燃焼 度等測定	UO2	GG、GS、PN	欧米で実績多数	97、99、100
	Ge検出器	—	燃焼度等測定	MOX	GS	R&D(ミズーリ大)	101
ドイツ	FAMOS	可搬型	燃焼度、核分裂性 物質量測定	UO2、MOX	PN, AN	東欧中心に実績	102
	CdTeプローブ	—	燃焼度等測定	MOX燃料棒	GS	R&D(超U研究所)	103
イギリス	THORP-FPFM	固定型	受入燃料の燃焼度 等測定	UO2(LWR)	GS, PN, AN	実績あり	104
スェーデン	SKB CLAB-Ge 装置	固定型	保障措置用燃焼度 測定	UO2(LWR)	GS	実績あり	105
その他	TVO-Ge装置	固定型	保障措置用燃焼度 測定	UO2(LWR)	GS	実績あり	*3- 18

注) GG: グロスγ線測定法 (Gross Gamma)、GS: γ線スペクトル測定法 (Gamma Spectrometry)、PN: パッシブ中性子測定法 (Passive Neutron Counting)、 AN: アクティブ中性子法 (Active Neutron Method)、PM: 自発中性子増倍法 (Passive Neutron Multiplication Interogation)

*3-16 : Nondestructive Gamma-Ray Spectrometry on Spent Fuels of Boiling Water Reactor, Journal of Nucl. Sci. Technol. Vol.12, No.1

*3-17 : Profiles of Activity Ratios of Fission Products Cesium-134, Cesium-137 and Ruthenium-106 in Low Enriched PuO2-UO2 Fuel Assemblies, Journal of Nucl. Sci. Technol. Vol.14 No.1

*3-18 : Verification of Spent BWR Fuel Burnup in a Long Term Wet Storage, INMM-29th

表	3.2.7	燃焼度モニタに用いられる主な測定方法

測定方法	文献調査結果の概要	文献
γ 線スペクトル法	日本でも古くから研究されており、Ge 検出器や CdZnTe	92, 94, 101, 103,
	検出器で使用済燃料の着目する核分裂生成物のγ線スペク	104、105
	トルを測定し、使用済燃料の燃焼度を相関関係から求める。	
	単独の核種に着目する他、複数の核種に着目する方法	
	(Isotope Correlation Method) がある。	
	Cs-137 は寿命が比較的長く、また、U-235 や Pu-239 の収	
	率と近く燃焼度に比例して蓄積する。Ru-106の核分裂収率	
	は Pu-239 の方が U-235 より 1 桁高い。	
	核分裂生成物のペレット内径方向分布(Cs は燃焼中にペレ	
	ット内で外周方向に再配置する)は、自己遮へい効果によ	
	り着目核種のγ線スペクトル測定に影響する。	
グロスγ線測定法	多くの核分裂生成物から出る γ線の線総量を電離箱などで	88
	測定し、使用済燃料の。燃焼度を相関関係から求める。グ	
	ロスγ線はCs-137等が主なものである。六ヶ所再処理施設	
	の燃焼度計測装置では、グロスγ線で燃料集合体の軸方向	
	燃焼度相対分布を測定している。	
パッシブ中性子測定法	燃焼度測定技術として古くから研究開発されており、使用	90、100、102
(放出中性子測定法)	済燃料の放出中性子計数率が燃焼度のべき乗に比例するこ	
	とを用いて燃焼度を求める。	
	使用済燃料の放出中性子には Cm-242 と Cm-244 の寄与が	
	大きいが、冷却期間が長いと、Cm-244 からほとんどの中	
	性子が放出される(Cm-242の半減期は163日)。	
	使用済燃料の側面はγ線量も高いため、比較的高γ線場で	
	使用できる核分裂計数管や B-10 検出器を用いる例が多い。	
	検出器に Cd シートを巻くなどして熱外中性子や高速中性	
	子を測定する例もある。	
	MOX 燃料の中性子放出率は UO2 燃料よりかなり高く、ま	
	た、UO2燃料の中性子放出率が燃焼度の4乗に比例するの	
	に対し、MOX 燃料では燃焼度の2 乗に比例する。	
アクティブ中性子法	Cf-252等の外部中性子源からの中性子の照射の有無での使	88、91、102
(増倍中性子測定法)	用済燃料からの中性子の計数率比を求め、中性子計数率比	
	が燃料の濃縮度や体糸の中性子増倍率に応じて変化するこ	
	とから、燃焼度を評価する。	

表 3.2.8 ハルモニタの主な開発実績

王	設置施設	測定方法	文献
日本	東海再処理施設	パッシブ中性子法	81、106、107
イギリス	THORP	高分解能 γ 核種分析 アクティブ中性子法 パッシブ中性子法	82、108
フランス	La Hague (UP2、UP3)	FPγ線相関法 アクティブ中性子法 パッシブ中性子法	83、109

9) 燃焼計算コード

使用済 MOX 燃料の再処理を行うにあたり、使用済燃料の組成を設定し、発熱量、中性 子放出量等の放射線強度、放出放射能量などを評価し再処理工程の検討や安全評価を行う 必要がある。このために MOX 燃料の原子炉内での燃焼計算が必要となる。

燃焼計算コードは大別して、軽水炉の核設計や運転及び評価を目的とした炉心設計解 析コードと、照射後燃料の核種組成、放射能、崩壊熱等の評価を目的とした核種組成計算 コードがある^(110, 111, 112, 113, 114, 115, 116)。

炉心設計解析コードはその目的のために取扱う核種が反応度に影響する核種に限定されることから、燃料サイクルの核種組成評価のためには ORIGEN に代表される核種組成 計算コードを使用した燃焼計算が行われる。

ORIGENコードは、燃料サイクルの核種組成評価が容易にできるように断面積ライブ ラリを一群化しており⁽¹¹⁰⁾、対象とした燃料の中性子スペクトルを考慮したライブラリが 必要となる。

「3.1 軽水炉使用済MOX燃料の特性整理」で述べたとおり、MOX燃料ではUO2燃料 より中性子スペクトルが硬化することから、MOX燃料用のライブラリが必要となる。 MOX燃料を含むライブラリを整備したことが米国や日本で報告されており^(43,117,118,119)、 対象燃料の条件に合わせたライブラリの作成、使用の重要性が指摘されている⁽¹¹⁸⁾。

フランスではラ・アーグ再処理施設のためにCESARを開発し、利用している^(111、115)。 CESARコード開発の際に、実験データと比較して燃焼コードの妥当性を検証する必要が あることが指摘されており⁽⁶⁵⁾、軽水炉MOX燃料の照射後試験結果は国内外で報告されて いる^(120、121、122、123、124、125、126)。
- 4 使用済 MOX 燃料の再処理に与える影響
 - 4.1 受入れ・貯蔵・せん断
 - 1) 使用済燃料の受入れ・貯蔵
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と同じ部材を用いて組み立てられることから外観の差異はなく、取り扱い上の影響はない。

しかし、軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較してプルトニウム含有量が大幅に 増加し、また、プルトニウム同位体組成も異なることから、プルトニウムの量と組成に 対応した臨界安全管理に対する考慮が必要となる。

また、軽水炉使用済 MOX 燃料はアクチニドの発熱量が大幅に増加することから、貯 蔵プールの冷却能力に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

貯蔵プール等の臨界安全管理及び冷却能力について確認が必要である。

また、燃焼度モニタを用いた燃焼度クレジットを臨界安全管理に採用する場合は、燃焼度モニタの軽水炉使用済 MOX 燃料への適用性について確認が必要である。

- 2) せん断工程
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と同じ部材を用いて組み立てられることから外観の差異はなく、取り扱い上の影響はない。

軽水炉使用済 MOX 燃料からの中性子放出は UO2 燃料に比較して大幅に増加するため、 遮へいに対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

UO2 燃料を取り扱う場合に比べ、中性子遮へいを補強する必要があり、遮へい体に鉄、 鉛、鉛ガラスを用いる場合は、遮へい能力について確認が必要である。 4.2 溶解·清澄

(1) プロセス・設備への影響

溶解工程においては、プルトニウム含有量の高い燃料を処理するため溶解速度の低下、 溶解率の低下が起こることが懸念されるが、改良された製造法によるMOX燃料でかつ 30 GWd/t程度以上燃焼した燃料は、UO2燃料の場合と同様の溶解性を示すと考えられてお り⁽³⁾、溶解性に起因する特に顕著な影響は生じないものと考えられる。

また、軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較してプルトニウム含有量が増加し、 また、プルトニウム同位体組成も異なることから、プルトニウムの量と組成に対応した 臨界安全管理に対する考慮が必要となる。

また、軽水炉使用済 MOX 燃料は中性子発生量が UO2 燃料と比較して大幅に増加する ことから、局部遮へいに鉄板等を用いている機器では中性子遮へいに対する考慮が必要 である。さらに、アクチニドによる発熱が増加することから、貯槽等の冷却能力に対す る考慮が必要となる。

- (2) 今後の検討課題
 - i)使用済 MOX 燃料の溶解性に対する検討課題

使用済 MOX 燃料の溶解性に関しては、基本的に使用済 UO2 燃料と大差ないとの 分析結果が報告されているが、実際の運転にあたっては、未照射燃料の溶解試験デ ータの確認や必要に応じ実機の溶解条件による溶解性についての確認を行う必要が ある。また、プルトニウム含有率及び白金族元素重量の増加に伴う MOX 燃料の不 溶解残渣特性も含め、連続運転時に溶解槽内へプルトニウムが蓄積する可能性につ いて検討を行うことが望ましい。

ii) 臨界安全管理技術に対する検討課題

臨界安全対策の具体的例としてはガドリニウム添加運転を行うことが考えられる。 なお、ガドリニウム添加はガラス固化体発生量増加への影響が考えられるため、ガ ドリニウム使用にあたっては、燃焼度モニタの活用も含め合理的な添加方法を検討 しておく必要がある。

iii) 遮へい・発熱に対する検討課題

UO2 燃料を取り扱う場合に比べ、中性子遮へいを補強する必要があり、遮へい体に鉄、鉛、鉛ガラスを用いる場合は、遮へい能力について確認が必要である。

また、発熱量の増加に伴う貯槽等の冷却能力について確認する必要がある。

4.3 抽 出

- 1) 分離工程(共除染・分配)
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較してプルトニウム含有量が増加し、また、 プルトニウム同位体組成も異なることから、プルトニウムの量と組成に対応した臨界安 全管理に対する考慮が必要となる。また、α線発生量の増加に伴う溶媒劣化(界面クラ ッド生成等)への影響やキュリウム等の増加による中性子発生量の増加に伴う遮へいに 対する考慮が必要になる。さらに、プルトニウム含有量増加に伴う第3相形成や高レベ ル廃液側へのプルトニウム移行量の増加に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

MOX 燃料溶解液を UO2 燃料溶解液等を用いて希釈しプルトニウム濃度を下げる希 釈法も含め、抽出フローシートを検討する必要がある。また、抽出フローシートに応じ た臨界安全性について確認する必要がある。さらに、MOX 燃料処理時の溶媒劣化の影響 や中性子遮へい能力について確認する必要がある。

- 2) 溶媒洗浄工程
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較して α 線発生量が増加することから溶媒劣 化物の増加に伴う溶媒洗浄に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

溶媒劣化の度合いと、必要となる溶媒洗浄能力について確認する必要がある。

- 3) プルトニウム精製工程
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較してプルトニウム含有量が増加し、また、 プルトニウム同位体組成も異なることから、プルトニウムの量と組成に対応した臨界安 全管理に対する考慮が必要となる。また、α線発生量の増加に伴う溶媒劣化への影響及 び放射線分解による水素発生に係る評価、並びに中性子発生量の増加に伴う遮へいに対 する考慮が必要となる。さらに、プルトニウムによる発熱量が大きくなることから冷却 に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

プルトニウムの量と組成の変化に伴う臨界安全性について確認する必要がある。また、 MOX 燃料処理時の溶媒劣化の影響や水素発生に対する貯槽等の水素掃気流量の確認、中 性子遮へい能力について確認する必要がある。さらに、貯槽等の冷却能力についても確 認する必要がある。

- クラン精製工程
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較してプルトニウム含有量が増加し、プルト ニウム同位体である Pu-241 の絶対量も増加するため、Pu-241 の放射平衡により生成さ れる U-237(半減期:6.75 日, y:144.9 keV)の絶対量も増加する。このため、U-237 の増 加に対応する y 線発生に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

遮へい能力について確認する必要がある。

- 4.4 製品貯蔵
- 1) プルトニウム関連工程(プルトニウム製品貯蔵、ウラン・プルトニウム混合脱硝)
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料は UO2 燃料と比較してα線発生量が増加することから、溶液

の放射線分解による水素発生に係る評価及び中性子発生量の増加に伴う遮へいに対する 考慮が必要になる。また、プルトニウムによる発熱量が大きくなることから、貯蔵時の 製品の冷却に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

溶液貯槽の水素発生に対しては、水素掃気流量について確認する必要がある。また、 プルトニウム製品を取り扱う設備(グローブボックス)に対しては、中性子遮へい能力 について確認する必要がある。さらに、溶液貯槽での液温上昇に対しては、管理濃度や 冷却能力の確認、MOX 粉末の温度上昇に対しては、O/M 比の増加を招く可能性がある ため、貯蔵容量管理や冷却能力について確認する必要がある。

- 2) ウラン関連工程(ウラン脱硝、ウラン製品貯蔵)
 - (1) プロセス・設備への影響

Pu-241の放射平衡により生成される U-237(半減期:6.75 日,γ:144.9 keV)の絶対量 が増加することから、U-237の増加に対応するγ線発生に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

遮へい能力について確認する必要がある。

4.5 廃 棄 物

- 1) 気体廃棄物処理
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料では UO2 燃料と比較して α 放射能が増加し、β 放射能は、主 に I-129、H-3 及び Ru/Rh-106 が増加する。また、Cm 等の自発核分裂が増加するため、 工程内で I-131 及びその他の希ガスの発生量が増加する。さらに、C-14 は増加し、Kr-85 は減少する。これら主要核種の環境への放出量及び被ばくに対する考慮が必要となる。 (2) 今後の検討課題

軽水炉使用済 MOX 燃料の処理に伴うオフガス処理工程の処理能力について確認する 必要がある。

また、α放射能、I-129、I-131、Ru-106 などの増加と Kr-85 の減少など主要核種の放 射能量の増減による被ばく評価への影響を確認する必要がある。

- 2) 低レベル放射性廃棄物処理
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料では UO2 燃料と比較して Pu(α) 放射能が増加することから、 海洋放出に対する被ばくに対する考慮が必要となる。

また、α放射能増加による溶媒劣化の促進が予想され、アルカリ溶媒洗浄廃液及び廃 溶媒の発生量の増加等、α放射能の増加に伴う放射性液体廃棄物に対する考慮が必要と なる。

さらに、プルトニウムの含有率が増加することから、ハルに付着するプルトニウムが 増加すると推定されるため、ハルモニタの測定精度に対する考慮が必要となる。

(2) 今後の検討課題

Pu(α)放射能増加による被ばく評価への影響を確認する必要がある。

溶媒洗浄能力について確認するとともに、アルカリ溶媒洗浄廃液及び廃溶媒の増加に 伴う廃液処理工程への影響(処理能力等)について確認する必要がある。

また、ハルに付着するプルトニウム量測定のための精度向上策について検討を行う必要がある。

- 3) 高レベル放射性廃棄物処理
 - (1) プロセス・設備への影響

軽水炉使用済 MOX 燃料では UO2 燃料と比較して高レベル放射性廃液中のアメリシウム、キュリウムが増加し、これに伴い発熱量及び中性子量も大幅に増加することから、 貯槽の冷却や溶液の放射線分解による水素発生に係る評価及び遮へいに対する考慮が必要となる。また、高レベル放射性廃液中の白金族が増加することから、ガラス固化処理 運転に対する考慮が必要となる。 (2) 今後の検討課題

アメリシウム、キュリウム等の増加に伴い発熱量が増加することから、高レベル放射 性廃液貯槽の冷却能力及び水素掃気能力を検討しておくことが必要である。また、高レ ベル放射性廃液濃縮・貯蔵、ガラス固化工程での中性子遮へい能力について確認する必 要がある。

また、白金族元素濃度上昇に伴うガラス溶融炉の運転性への影響を評価し、運転管理 方法について検討を行うことが必要である。

- 4.6 核計装技術、燃焼計算コード
- 1) 核計裝技術
 - (1) プロセス・設備への影響

表 4.1 に MOX 燃料再処理における核計装への影響を示す。MOX 燃料再処理では、核 計装に対して以下の点を考慮する必要がある。

- 使用済燃料再処理施設の各工程での臨界管理、計量管理、プロセス管理あるいは リーク監視等の目的のための核計装技術に対する測定精度や測定レンジ等の要求 仕様が、MOX燃料で異なる可能性がある。
- 表 3.1.8 においては MOX 燃料では放出中性子量が増加しており、その影響を考慮 する必要がある。例えば、
 ー中性子計測系の測定レンジを越える方向である。
 - -アクティブ中性子法では中性子計測系の信号対雑音比(S/N 比)が低下し計測 精度を悪くする方向である。
 - -二次γ線によりγ線測定系の S/N 比が低下し計測精度を悪くする方向である。
- 表 3.1.8 においては燃料組成が異なっており(プルトニウム含有率の増加、プルトニウム同位体組成の高次化、アクチニドの増加、核分裂生成物の収率の相違)、プルトニウム量測定に用いる相関式(アルゴリズム)が UO2 燃料とは異なる。

(2) 今後の検討課題

表 4.2 に MOX 燃料再処理での核計装の検討課題をまとめた。主な検討課題は次のとおりであり、技術的には解決可能と考えられる。

- 各工程で使用される核計装技術に対する要求仕様(測定対象核種や測定精度等)の確認。
- 燃料組成の相違に基づく測定アルゴリズムの見直し。
- 中性子測定系の計測レンジや放出中性子量の増加の S/N 比への影響の確認。検 出器周辺機器や遮へい体中で発生する二次 γ 線の増加の γ 線検出器の S/N 比への影響の確認。
- 2) 燃焼計算コード

燃料サイクルの核種組成評価のための燃焼計算に使用する ORIGEN に代表される核 種組成計算コードは、MOX 燃料を含めた断面積ライブラリが国内外で整備されている。 また、軽水炉 MOX 燃料の照射後試験結果の報告も国内外で行われており、核種組成計 算コードによる燃焼計算結果と照射後試験結果等を比較することで、燃焼計算の妥当性 が検証されている。

これらの計算結果を許認可における安全評価に用いる場合、十分な保守性が確保されているか確認を行うことが必要である。

我が国では、マイナーアクチニド(MA) や核分裂生成物(FP)のデータの信頼性向上に 重点をおいた、JENDL-4.0の完成が報告されており*4·1、近い将来、ORIGEN等の核種組成 計算コードの断面積ライブラリとしてはJENDL-4.0 に基づくライブラリが整備されること も予想される。使用する核種組成計算コードや断面積ライブラリの選定の際には、引き 続き燃焼計算コードの整備状況に注意を払う必要がある。

^{*4-1:}柴田他、"原子力開発のための中性子核反応データベース 評価済み核データライブラ リーJENDL-4.0の完成"、日本原子力学会誌, vol.52, No.12(2010)

表 4.1 MOX 燃料再処理の核計装への影響

工程	測定装置		影響
全体	臨界安全管理用のモニタ		受入貯蔵施設のコンパクト化及び溶解工程の効率化のために、臨界安全管理に燃焼度クレジットを採用す る場合、臨界管理のための燃焼度モニタ等の核計装に対する測定精度の要求は燃焼計算コードを用いた計算 結果に基づく
受入れ	燃焼度モニタ	γ 線スペクトル法	Cs-137 のみに着目する場合には影響がない。測定精度の要求などから他の核種にも着目する場合、γ線からフィッサイル量を求める相関式が異なる 放出中性子増加により、検出器周辺の機器や遮へい体での二次γ線が増加する
・貯蔵		パッシブ中性子法	放出中性子と燃焼度との相関関係が、UO2燃料と MOX 燃料とで相違する
		アクティブ中性子法	燃料からの放出中性子の増加により、S/N比(外部中性子源からの照射の有無での中性子測定結果の差) が異なる
せん断 ・溶解	ハルモニタ	γ線スペクトル法	着目核種のγ線測定結果とフィッサイル量との相関式の見直し
		パッシブ中性子法	Pu 量の測定に Cm-244/Pu 比を用いる場合、Cm-244 が増加していることから、自発核分裂中性子の発生量 が高くなるため低い感度の検出器とできる可能性がある。 Cm-244/Pu 比を用いた相関関係が UO2 燃料と異なる
		アクティブ中性子法	外部中性子源からの照射が無い場合の中性子の計数率(バックグランド)が大きくなる
抽 出•	中性子線モニタ		Pu 組成や Pu 富化度の違いにより、MOX 燃料での中性子放出量と Pu 量との相関関係が UO2 燃料と異なる Pu の増加や Cm-244 の増加に伴い中性子線量が増加するため、計測レンジに対して考慮する必要がある 使用済 MOX 燃料では UO2 燃料より Am や Cm 等のアクチニドや Pu が増加するため、Pu 濃度監視の有効 範囲や再処理工程での中性子増倍効果を考慮する必要がある
製品貯蔵	濃度モニタ		溶液に混入している Am や Cm により低エネルギー部分の蛍光 X 線や吸収端が増加する
4× 10 7 J /PA	<i>α</i> 線モニタ		α放出率から Pu 量に換算するにあたり、Am や Cm 等から放出されるα線と Pu から放出されるα線の弁 別ができない Am、Cm 等のα線放出核種の濃度が大きい溶液では、パルス計数回路で数え落しを考慮する必要がある
	y 線モニタ		放出中性子量が増加するので、検出器周辺の機器や遮へい体での二次 γ線の発生が増える

表 4.2 MOX 燃料再処理の核計装での検討課題

工程	測定装置		検討課題
全体	モニタ全般		モニタに対する要求仕様(測定対象核種や測定精度等)の確認 測定アルゴリズムのための燃焼計算に使用する計算コードと断面積ライブラリの整備及び妥当性の検証
受入れ ・貯蔵	燃焼度モニタ	y 線スペクトル法	適切な校正方法の検討 検出器周辺の機器や遮へい体での二次 γ 線を評価し S/N 比を確認
		パッシブ中性子法	燃焼計算結果に基づく放出中性子と燃焼度の相関関係(中性子計数率から燃焼度を求めるアルゴリズム)の 見直し UO2燃料とは相関関係が相違するので、求める燃焼度の相対誤差が要求精度を満足することの確認
		アクティブ中性子法	S/N 比を考慮した外部中性子源の線源強度の検討
せん断 ・溶解	ハルモニタ	パッシブ中性子法	燃焼計算に基づく Cm-244 と Pu 量の相関関係の把握 計測レンジの確認とレンジが不足する場合には高レンジ化の検討
		アクティブ中性子法	S/N 比を考慮した中性子源とする加速器の強度等の仕様の検討 加速器の設置スペースや電源負荷等の確認
抽 出・	 中性子線モニタ ・ 満 濃度モニタ 		妥当性が検証された燃焼計算コードによる中性子放出量と Pu 量との相関関係の再評価 計測レンジの確認(計測レンジが不足する場合には高レンジ化を検討) 検出器周辺の機器や遮へい体での二次γ線を評価し n/γ感度比を確認(必要な場合には遮へいを強化) Pu 濃度監視の有効範囲の確認と再処理工程での中性子増倍効果を再評価
製品貯蔵			測定対象とするエネルギーレベルでの S/N 比の確認
	α線モニタ		UO2燃料とのU、Puの同位体比が相違するため、α放出率からPu量に換算式の見直し
	y 線モニタ		検出器周辺の機器や遮へい体での二次γ線を評価し S/N 比を確認

5 まとめ

本年度は、国内外の公開文献を中心に軽水炉使用済 MOX 燃料再処理に関する実績及び技術 開発等の調査を行い、196 件の文献についてその詳細を調査した。今後は、本年度入手したが 着手していない文献を含め、MOX 燃料再処理に関連する文献調査を継続し、これらの情報を基 に国内再処理実証に向けた必要な技術要件について整理していく必要がある。

特に、フランスでは工業規模での再処理実績があり、この際、MOX 燃料の溶解性や臨界安全 等を考慮した溶解運転方法の改善や放射線モニタの適合性の検討など各種対策技術の検討がな されており、これらに関する詳細な調査を行うことは、今後の国内でのプルサーマル燃料再処 理実証に向けた技術要件の整理に極めて有用である。

再処理を行うに当たっての軽水炉使用済 MOX 燃料の特性(溶解、臨界等)を把握するため、 燃焼計算コードを用いた計算を実施し、UO2 燃料との比較検討を行った。比較結果によると、 軽水炉使用済 MOX 燃料は使用済 UO2 燃料と比べ、概ねプルトニウム含有率が6倍以上に、α 放射能及び中性子線が9倍以上に、また、発熱量は2倍以上に増加する。さらに、白金族元素 についても2倍程度増加する。

これらの特性に基づき、再処理プロセスに与える影響を溶解性、臨界、遮へい、発熱といっ た観点から概略評価し、今後検討すべき課題を整理した。再処理施設で MOX 燃料を処理する 場合には、上記特性を勘案した設備対応や運転操作上の配慮が必要である。表 5.1 に主な検討 課題を示す。

今後は、軽水炉使用済 MOX 燃料の再処理実証に係る許認可要求事項に必要な情報の整理・収集を行うとともに、国内再処理実証に向けた具体的対応策の検討も必要と考える。

項目	主な検討課題
溶解性	MOX 燃料の溶解性は、燃料製造方法、Pu 含有量及び炉内照射履歴に依存する が、現在の燃料製造法で製造された使用済燃料については、適切な溶解条件によ り UO2 燃料と同等の溶解性を示すとされており基本的に問題はない。なお、実 際の運転にあたっては、未照射燃料の溶解試験データの確認や必要に応じ実機の 溶解条件による溶解性についての確認を行うとともに、連続運転時に溶解槽内へ Pu が蓄積する可能性について検討を行うことが望ましい。
臨界	Pu含有量の増加に伴う臨界安全を担保する対策を行うことで基本的に問題はない。なお、実際の運転にあたっては、可溶性中性子吸収剤や燃焼度モニタの活用等による合理的な対応策の検討を行うことが望ましい。
遮へい	FPの放射能は UO2 燃料と同レベルであるものの、Pu 及び MA 量の増加による 中性子線増加に対する考慮が必要。なお、主に、コンクリート遮へい以外の設備 (サンプリング設備等)における遮へい能力の評価、対策を行うことで対応は可 能と考えられる。
発 熱	FPの発熱は UO2 燃料と同レベルであるものの、Pu 及び MA 量の増加による発熱に対する考慮が必要。なお、主に、Pu 製品貯蔵、高放射性廃液系における冷却能力や、MOX 製品粉末、ガラス固化体製造への影響についての評価、対策を行うことで対応は可能と考えられる。
α 放射能	Puの含有量とα比放射能増加に対する考慮が必要。なお、主に、溶媒劣化(放射線分解、Puイオン触媒による加水分解)の進行による抽出工程や廃液濃縮工程及び溶媒洗浄工程の洗浄能力に係る評価、対策を行うとともに、Pu製品溶液貯槽等における水素発生に係る評価、対策を行うことで対応は可能と考えられる。
白金族	白金族元素の増加に対する考慮が必要。なお、白金族を多く含む不溶解残渣につ いてガラス固化処理を行う場合の運転管理方法の検討を行うことが必要。
核計装	中性子線、α線の増加への対応や燃料組成の複雑化に伴う測定結果に対する評価 アルゴリズムの検討を行うことが必要。
燃焼計算 コード	これまでに開発されている燃焼計算コード及びライブラリによる計算結果を、許 認可における安全評価に用いる場合、十分な保守性が確保されているか確認を行 うことが必要。

表 5.1 プルサーマル燃料再処理に関する主な検討課題

6 参考文献

今年度調査した文献を以下に示す。

- B. GILLET, et al., "French Experience in MOX Fuel Reprocessing", RECOD '94, 4A-4 (1994)
- 2) "TECHNICAL REPORT SERIES NO.415 Status and Advances in MOX Fuel Technology", IAEA, Technical Reports Series No.415 p.93-107 (2003)
- 3) J.P. Gue, M. Philippe, et al., "FRENCH EXPERIENCE IN MOX FUEL DISSOLUTION", GLOBAL'93; INTL CONF. ON FUTURE NUCLEAR SYSTEMS: EMERGING FUEL CYCLES & WASTE DISPOSAL OPTIONS, SEATTLE
- 4) JL. Emin, et al., "AREVA NC Experience of Industrial Scale MOX Treatment in UP2-800", Global2009, p.9024 (2009)
- 5) JL. Emin, et al., "MOX Reprocessing : the success of the first industrial campaign on UP2-800 COGEMA Plant", Global2005, 6A 150 (2005)
- 6) A.Gay, "MOX fuels Recycling", RECOD'98, p198-p205 (1998)
- 7) F. Carre and J. M. Delbecq, "Overview on the French Nuclear Fuel Cycle Strategy and Transition Scenarios Studies", Global2009, 9439 (2009)"
- 8) W. Ochsenfeld, et al., "Experience with the Reprocessing of LWR, Pu Recycle, and FBR Fuel in the MILLI Facility", KfK2588 (1977)
- 9) H. Kleykamp, "The Composition of Residues from the Dissolution of Irradiated LWR Fuels in Nitric Acid", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Paris, (1987)
- H.J. Schenk, et al.," Experience with the Use of Recycle Plutonium in Mixed Oxide Fuel in Light Water Reactors in the Federal Republic of Germany", Nuclear Technology, Vol.43 p.174-185(1979)
- 11) H. O. Willax, et al., "Neuere betriebsergebnisse der WAK", KfK4476 p.116-143, (1988)
- K. Taguchi, et al., "MOX Reprocessing at Tokai Reprocessing Plant", Global2007, p.217 (2007)
- Patrice Bernard, "Fuel cycle optimization : French industry experience with recycling and perspectives", Global2005, Paper No.592 (2005)

- 14) M. Galimberi, et al., "The EDF Strategy of Uranium and Plutonium Recycling in PWRs", Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
- 15) P. Daures, "The Back End of the Nuclear Fuel Cycle", Proceedings of RECOD'94, vol. I, Session 1 (1994)
- 16) A. Chotard, et al., "PROMOX: the French R&D Programme on MOX Fuel", Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
- M. Arslan, et al., "MOX Fuel Recycling : Present Status and Prospects", GLOBAL 2009, p.9279 (2009)
- J. P. Giraud, "Spent Fuel Reprocessing; the Progressive Industrial Route", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
- 19) Patrice Bernard, "French experiences and perspectives on plutonium recycling in the existing power fleet", Progress in Nuclear Energy, 49, 583-588 (2007)
- 20) P. Bkanoain and G. Chiarelli, "MOX Fuel Experience : Present Status and Future Improvement", GLOBAL2001, 251 (2001)
- C. Cavarec, et al., "Plutonium Recycle Ration Increase in the French PWRs", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
- 22) "Status and trend in sopent fuel reprocessing", IAEA, IAEA-TECDOC-1467, p51-97 (2005)
- 23) J. L. Guillet, "MOX Fuel Reprocessing and Recycling", Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
- 24) A. Bekiarian, et al., "MOX Manufacturing Perspectives in a Fast Growing Future and the MELOX Plant", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Sendai, (1991)
- 25) D. Alexandere, et al., "Operational Performance of the Reprocessing Plants of Cogema La Hague Site", RECOD '94 (1994) 4A-2
- 26) S.D.Misra, "Development in back end of the fuel cycle of Indian thermal reactors",
 2nd International Conference on ASIAN NUCLEAR PROSPECTS 2010,IL-29(2010)
- 27) E. Blanc, et al., "Spent Nuclear Fuel Cladding Management : The La Hague Reprocessing Plant Experience", GLOBAL 2003, New Orleans, LA, Nov. 16-20, 2003

- 28) W. Ochesenfeld, et al., "Studies on Fast Reactor Fuel Reprocessing in Karlsruhe", Proceeding of Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing Dounreay, (1979)
- 29) J. R. Stanbridge, "Re-use of Plutonium and Uranium", RECOD'94 6A-1 (1994)
- 30) J. Edwards, "Fuel Cycle Management in the UK the Past, Present and Future", Global2005, 2C IL004 (2005)
- 31) M. J. Bullock, "A Status Reprot on the Sellafield THORP Project", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
- 32) D. R. Bonser, "THORP an Approach to the Reprocessing Challenge at Sellafield", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
- 33) R. H. Allardice, et al., "Fast Reactor Fuel Reprocessing Experience in the United Kingdom", Nuclear Power Experience Vol.5 p.247-259 (1983)
- 34) J. D. Frew, et al., "Operational Experience in Reprocessing Fast Reactor Fuel at Dounreay", International Conference on Fast Reactor and Related Fuel Cycles, Kyoto, (1991)
- 35) Jennifer L. Alwin, et al., "Plutonium oxide polishing for MOX fuel fabrication", Journal of Alloys and Compounds 444-445 (2007) 565-568
- 36) D.N. Sah, et al., "Post irradiation examination of thermal reactor fuels", Journal of Nuclear Materials 383 (2008) 45-53
- 37) M. Venkataraman, et al., "Operating Experience of Fast Reactor Spent Fuel Reprocessing Facility, CORAL", Global 2009, p.9126(2009)
- 38) Jing CHEN, "Status and future of nuclear fuel cycle in China", 2nd International Conference on ASIAN NUCLEAR PROSPECTS 2010 (2010)
- 39) T.Tsukada, H.Yokoyama, et al., "Dissolution Studies on High Burn-up UO2 Fuel and MOX LWR Fuel", RECOD 98, Proceedings of 5th International Nuclear Conference on Recycling, Conditioning and Disposal, 1998, in Nice, France, P274
- 40) 根本慎一他, "高速炉照射済燃料の溶解に関する研究", 動燃技報№95 (1995)
- 41) H. Yamana, et al., "Perspective on the Japanese next reprocessing for the future transitional period from LWR to FBR", Global2009, 9545 (2009)
- 42) Y. S. Fedorov, et al., "Multiple Recycle of Uranium-Plutonium Fuel in Thermal Reactor WWER-1000", GLOBAL 2009, p.9054 (2009)

- 43) "JENDL-3.3 に基づく ORIGEN2 用断面積ライブラリセット; ORLIBJ33", JAERI-Data/Code 2004-015, 日本原子力研究所, 2004/11
- 44) E. J. Detileux, et al., "'Reprocessing of Plutonium-Enriched Light Water Reactor Fuels", Nuclear Technology, Vol.61 (1983)
- 45) H. Bairot, et al., "LWR MOX Fuel Experience I Belgium and France with Special Emphasis on Results Obtained in the BR3 PWR", International Symposium on Improvements in Water Reactor Fuel Technology and Utilization, Stockholm, (1986)
- 46) N.REYNIER TRONCHE, et al., "CEA Preliminary Studies for Industrial MOx Reprocessing: From Laboratory Results to Successful First Industrial Campaign on UP2-800 Areva Plant", Proceedings of the 16th International Conference on Nuclear Engineering ICONE16-48198(2008), Orlando, Florida, USA
- H.Bairiot and P.Deramaix, "MOX fuel development: yesterday, today and tomorrow", Journal of Nuclear Materials, Volume 188, June 1992, p.10-18
- 48) H. Bairot, et al., "30 Years Experience on MOX Fuel from R&D to Industrial Utilization", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Sendai, (1991)
- 49) M. Bech, et al., "Problem encountered in MOX Fablication with Respect to Solubility Criterion", Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels (IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov.1989
- 50) H. Bernard, et al., "Advanced Fuel Fabrication", Journal of Nuclear Materials, 166(1989)
- 51) J. van Vliet,et al., "MOX Fuel Quality and Reprocessing Requirements", Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov.1989
- 52) D. Haas, et al., "Mixed-Oxide Fuel Fabrication Technology and Experience at the Belgonucleaire and CFCa Plants and Further Development for the MELOX Plant", Nuclear Technology, vol. 106, p.60 (1994)
- 53) D. Warin, et al., "Application of the NITROX Process (Thermal Denitration) to Scrap Recycling in a MOX Fablication Line", Recycling or Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
- 54) W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for September 1970, No.19", ORNL-TM-3180 (Oct. 1970)

- 55) Horst Roepenack, et al., "Experience with the Ammonium Uranyl Carbonate Conversion Process for Mixed-Oxide Fuel Fablication", American Ceramic Society Bulletin, Vol.63 No.8(1984)
- 56) J. P. Patterson, "Re-use of Uranium and Plutonium the Benefits of Recycling", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
- 57) M. A. Mair, et al., "The Measurement of Neptunium in Fast Reactor Fuel Reprocessing", International Conference on Analytical Chemistry in Nuclear Technology, Karlsruhe(1985)
- 58) J. J. Fabre and F. Rouches, "FBR Fuel Design, Manufacture and Reprocessing Experience in France", International Conference on Fast Reactor and Related Fuel Cycles, Kyoto, (1991)
- 59) J. A. Crofts, et al., "Fast Reactor Oxide Fuel Dissolution Studies in the UK", Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay, 15-18 May 1979
- 60) P.De Regge, et al., "Dissolution of Mechanically Mixed UO2-PuO2 and Insoluble Residue Charasteristics: Fast Reactor Fuel Reprocessing", Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay, 15-18 May 1979
- 61) "「ふげん」MOX 燃料の再処理", 動燃技報 No.69、PNC TN1340 89-001
- 62) J. Ohuchi, et al., "Reprocessing Experiments on FBR Spent Fuel in CPF", ANS International Meeting Fuel Reprocessing and Waste Management, Jackson, (1984)
- 63) N. Sasao, et al., "Development of FBR Reprocessing Technology in PNC", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Paris, (1987)
- 64) H. Sanyoshi, et.al., "Dissolution of Mixed Oxide Spent Fuel form FBR", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Sendai, (1991)
- 65) P. Maynadier, "Problems Encountered in MOX Fuel Reprocessing", Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
- 66) J. P. Goumondy, et al., "Dissolution des Combustibules MOX programme d'etudes et premiers resultas", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Paris, (1987)

- 67) J. C. Boudry and P. Miquel, "Adaptation of the PUREX Process to the Reprocessing of Fast Reactor Fuels", Proceeding of International Solvent Extraction Conference, Lyon(1974)
- W. E. Unger, et al., "Aqueous Processing of LMFBR Fuels Process Report April 1969, No.2", ORNL-TM-2585 (May 1969)
- 69) W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for November, No.9", ORNL-TM-2795 (Dec. 1969)
- 70) T. R. Barrett, "The Reconstruction of the Fast Reactor Reprocessing Plant, Dounreay", Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay(1979)
- 71) H.T. Baker, et al., "The Characterization of insoluble Dissolver Residues and the Development of Treatment Method", EUR-10823(1986)
- W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for September, No.7", ORNL-TM-2748 (Nov.1969)
- W. E. Unger, et al., "Aqueous Processing of LMFBR Fuels Process Report May 1969, No.3", ORNL-TM-2624 (June 1969)
- 74) W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for August, No.6", ORNL-TM-2710 (Oct. 1969)
- 75) W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report No.5", ORNL-TM-2671 (Aug. 1969)
- 76) W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for October, No.8", ORNL-TM-2764 (Nov. 1969)
- W. E. Unger, et al., "LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for January 1970, No.11", ORNL-TM-2871 (Feb. 1970)
- 78) B. F. Warner, "A Review of the Suitability of Solvent Extraction for the Reprocessing of Fast Reactor Fuels", Proceeding of International Solvent Extraction Conference, Lyon(1974)
- **79) Y. Kawaguchi, et al., "MOX** 燃料再処理における溶媒劣化(Pu 精製工程における溶媒劣 化とその影響)",日本原子力学会和文論文誌 (2009)
- 80) H. Goldacker, "Design and Evaluation of Extractors in the First Cycle of a Fast Breeder Reactor Fuel Reprocessing Plant"

- 81) 鈴木豊、他, "ふげん MOX 使用済燃料再処理試験;(8)ハルモニタ適用性評価(その1) 破壊分析によるハルピース中の Pu,Cm,U 測定-",日本原子力学会[2010 年秋の大会]要 旨集,B57
- 82) P. A. Clark, et al., "Improved Assay of Highly Active Reprocessing Waste by the use of a Linear Accelerator based Neutron Source", http://www.pajaritoscientific.com/
- 83) H. Toubon, et al., "Innovative nuclear measurement techniques used to characterize waste produced by COGEMA's new compaction facility", Waste Management 2001, Tucson (USA), February 2001
- 84) K. Matsuda, et al., "The Feasibility Study on Plutonium Concentration Monitoring", RECOD'91 Proc. Vol.1, p131-140, 1991
- 85) J. L. Szabo, et al., "Non-destructive analysis of uranium and/or plutonium using X-ray(K or L band) Fluorescence excited by sealed sources or X-ray tubes", Nucl. Instr. And Meth. In Phys. Res. A353, p.668-671, 1994
- 86) 石川和夫、他,"東海再処理工場におけるウラン濃縮度モニタの開発", 動燃技報 No.66, p.77-81, 1988
- 87) 西田恭輔、他, "プルトニウム濃度測定法の開発-プアマンズデンシメトリーの開発-", 動燃技報 No.86, 1993
- 88) "再処理施設における燃焼度計測装置", TLR-R001, 東芝
- 89) T.Onishi, et al. "Development of Burnup Monitor of LWR Fuel Assemblies for Reprocessing Plant", ICNC'91, p. II -91, 1991
- 90) M.Ueda, et al., "Basic Studies on Neutron Emission Rate Method for Burnup Measurement of Spent Light-Water-Reactor Fuel Bundle", Journal of Nuclear Science and Technology, vol.30 no.1, 48 (Jan.1993)
- 91) M.Ueda, et al., "Active Neutron Multiplication Method for Fuel Lattices in Water", Nucl. Technol. Vol.97, p.131, 1992
- 92) A.Sasahara, et al., "Neutron and Gamma Ray Source Evaluation of LWR High Burn-up UO2 and MOX Spent Fuels", Journal of Nucl. Sci. Technol, Vol.41 No.4, p.448, 2004
- 93) H. Toubon, et al, "Burnup Credit Methodology for UO2 and MOX Fuel Assemblies in AREVA/COGEMA", IAEA-TECDOC-1378, p.395, 2003
- 94) A. Lebrun, et al., "Non Destructive Assay of Nuclear LEU Spent Fuels for Burnup Credit Application", IAEA-TECDOC-1241, p.251, 2001

- 95) A. Lebrun, et al., "Cross-Checking of the Operator Data Used for Burnup Measurements", IAEA-TECDOC-1378, p.402, 2003
- 96) G. Bibnan, et al., "NAJA: A New Non-Destructive Automatic On-Line Device for Fuel Assembly Characterisation and Core Loading Conformity Control", Proc. Am. Nucl. Soc. Top. Meet. Adv. Nucl. Fuel Manag, p,30, 1997
- 97) G. Bignan, et al., "Comparison of Spent-Fuel Assembly Control Devices: The Cadarache Python and LANL's Fork", Trans. Am. Nucl. Soc. Vol.63, p.32, 1991
- 98) A. Lebrum, et al., "SMOPY a New NDA Tool for Safeguards of LEU and MOX Spent Fuel", IAEA-SM-367/14/03, 2003
- 99) T.Doering, et al., "Status of the Multi-Detector Analysis System (MDAS) and the FORK Detector Research Programs", IAEA-TECDOC-1241, p.286, 2001
- 100) R. Ewing, "Burnup Verification Measurements at US Nuclear Utilities Using the FORK System", ICNC'95, p.11-64, 1995
- 101) M. Dennis, et al., "Feasibility of ¹⁰⁶Ru peak measurement for MOX fuel burnup analysis", Nucl. Eng. and Design 240, p.3687, 2010
- 102) H. Wurz, et al., "A Nondesutuctive Method for Light Water Reactor Fuel Assembly Identification", Nucl. Technol. Vol. 90, p.191, 1990
- 103) G. Nicolaou, et al., "The use of a CdTe detector under dry conditions on spent nuclear fuel", ESARDA. 17th, p.519, 1995
- 104) G. Fox, et al., "The Development of Radiometric Instrumentation in Support of Sellafield Plants - Session Jo(80)", RECOD'87, p.1015, 1987
- 105) A. Hakansson, et al., "Results of Spent-Fuel NDA with HRGS", ESARDA 15th, p.371, 1993
- 106) 鹿志村卓男、他,"実践!放射線計測応用技術 No.4、核燃料分野、再処理施設", 原子力 eye, Vol.45, No.4, 1999
- 107) 須田静香、他, "ふげん MOX 使用済燃料再処理試験;(8)ハルモニタ適用性評価(その2) ー破壊分析と非破壊測定との比較・評価-",日本原子力学会[2010 年秋の大会]要旨集, B59, 2010
- 108) A. P. Simpson, et al., "Advanced Non-Destructive Assay Systems and Special Instrumentation Requirements for Spent Nuclear Fuel Recycling Facilities", WM2008 Conf, 2008

- 109) H. Toubon, et al., "Calibration and hot testing of the advanced nuclear measurement systems used for waste characterization in COGEMA's new ACC compaction facility", Waste Management 2003, Tucson(USA), February 2003
- 110) A.G.Croff, "ORIGEN 2: A Versatile Computer Code for Calculating the Nuclide Compositions and Characteristics of Nuclear Materials", Nuclear Technology, 62, 335 (1983)
- 111) Agrenius, L. et al., "Implementation of burnup credit in spent fuel management systems", Proceedings of an Advisory Group meeting held in Vienna, IAEA-TECDOC-1013, 20 - 24 October 1997
- 112) "OECD NEA web site (Data Bank > Computer program services)", http://www.nea.fr/ dbprog/cpsabs_d.html
- 113) O. W. Hermann and R. M. Westfall, "ORIGEN-S: SCALE System Module to Calculate Fuel Depletion, Actinide Transmutation, Fission Product Buildup and Decay, and Associated Radiation Source Terms", NUREG/CR-0200, Revision 6, Volume 2, Section F7, ORNL/NUREG/CSD-2 /V2 /R6, September 1998
- 114) "燃焼度クレジットガイド原案", JAERI-Tech 2001-055, 日本原子力研究所, 2001/07
- 115) J. M. Vidal, et al., "CESAR: A Code for Nuclear Fuel and West Characterisation", Waste Management Conference, February 26 - March 2, Tucson, AZ, 2006
- 116) I. C. Gauld, et al., "ORIGEN-ARP: Automatic Rapid Processing for Spent Fuel Depletion, Decay, and Source Term Analysis", ORNL/TM-2005/39, Version 6, Vol. I, Sect.D1, January 2009
- 117) A. G. Croff, et al., "Revised Uranium-Plutonium Cycle PWR and BWR Models for the ORIGEN Computer Code", ORNL/TM-6051, Oak Ridge National Laboratory, S e p t e m b e r 1978
- 118) 須山賢也、他, "JENDL-3.2 に基づく軽水炉 MOX 燃料用 ORIGEN2 ライブラリ", JAERI-Data-Code-2000-036, 日本原子力研究所, 2000/11
- 119) I. C. Gauld, "MOX Cross-Section Libraries for ORIGEN-ARP", ORNL/TM-2003/2, Oak Ridge National Laboratory, July 2003
- 120) "平成 18 年度 全 MOX 炉心核設計手法信頼性実証試験成果報告書",原子力安全基盤機構,07 基炉報-0001,平成 19 年 7 月
- 121) Plerre D'houdt, et al., "The REBUS Experimental Programme for Burn-Up Credit", ICONE12(2004)

- 122) "REBUS 計画の試験結果及び解析", 原子力安全基盤機構、JNES-SS-0904、2009 年 11 月
- 123) Marc Lippens, et al., "Source Term Assessment: ARIANE Programme", Proceedings of 8th International Conference on Radioactive Waste Management and Environmental Remediation (ICEM 01), Sep 30 -Oct4 (2001)
- 124) B. Lance, et al., "VALMOX: validation of nuclear data for high burn-up MOX fuels", Nuclear Engineering and Design 235 (2005) 369-378
- 125) 笹原昭博、他, "高燃焼度 UO2 燃料と MOX 燃料の照射後試験と解析コードの評価性能 の検討",電力中央研究所報告 T:95012, 平成 8 年 1 月
- 126) 松浦文生、他, "MALIBU における高燃焼度 MOX 燃料等の核種組成データ採取と評価
 (1)照射後試験(MALIBU)における核種組成データ採取
 (2)MALIBU 核種組成データによる原燃工 BWR 設計コードの検証
 (3) MALIBU 核種組成データによる原燃工 PWR 設計コードの検証
 (4) MALIBU 核種組成データによる三菱 PWR 炉心設計コードの検証",
 日本原子力学会 2008 年秋の大会, A48~A51
- 127) Z. Lovasic and R. Einziger, "International Atomic Energy Agency (IAEA) Activity on Technical Influence of High Burnup UOX and MOX Water Reactor Fuel o Spent Fuel Management", WM2009 Session59
- 128) L.H. Baetsle and Ch. De Raedt, "Limitations of actinide recycle and fuel cycle consequences. A global analysis Part 2: Recycle of actinides in thermal reactors: impact of high burn up LWR-UO2 fuel irradiation and multiple recycle of LWR-MOX fuel on the radiotoxic inventory", Nuclear Engineering and Design 168 (1997) 203-210
- 129) "Mixed Oxide (MOX) Fuel", Encyclopedia of Materials:Science and Technology (2001) p.5687-5689
- 130) P.Desmoulins, et al., "French MOX Fuel Irradiation Experience and Development", GLOBAL1997 p.271
- 131) A. L. Mills and E. Lillyman, "A Review of Metallic Reactor Fuel Reprocessing at Dounreay", Proceeding of International Solvent Extraction Conference, Lyon(1974)
- 132) W. S. Groenier and W. D. Burch, "Fast Reactor Fuel Reprocessing Development in the United States- An Overview", Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay (1979)

- 133) E. D. Collins, et al., "Coprocessing Solvent-Exstraction Flowsheet Studies for LWR and FBR Fuels", International Topical Meeting on Nuclear Fuel Cycle and Waste Disposal, Brussels, Belgium, (1982)
- 134) M. Puyou, et al., "Conditioning of Nuclear Cladding Wastes by Melting", International Conference on Fast Reactor and Related Fuel Cycles, Kyoto, (1991)
- 135) A. C. Fryer, et al., "The Plant Safety Case for the Thermal Oxide Reprocessing Plant at Sellafield", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester (1992)
- 136) D. L. Lamberd, et al., "Development of the FFTF Rotary Shear", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Paris, (1987)
- 137) J. P. Glantz, et al., "Dissolution of Different Types of Nuclear Fuels in Nitric Acid", International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and Waste Management, Paris, (1987)
- 138) G. Malterre, et al., "Remise en etat apres 20 ans d'exploitation et redemarrage de l'atelier pilote de retraitement marcoule", International Conference on the Management of Irradiated Nuclear Fuel, Manchester (1992)
- 139) J. P. Goumondy, et al., "Mesure de la vitesse de dissolution de pastilles d'opxyde d'uranium gainees non irradiees", CEA-N-1341(1969)
- 140) W.Anspach, et al., "Transport / Storage Cask for Long Cooled Spent Fuel Elements", High Level Radioactive Waste and Spent Fuel Management, Vol.2(1989)
- 141) L. Cecille, et al., "Decategorisation of Alpha Waste in Terms of Disposal Route-Main Achievements and Prospects", Safe Management and Disposal of Nuclear Waste (SAFEWASTE '93), Avignon, 13-18 June 1993
- 142) Ph. Pradel, et al., "Recent Achievements and Further Waste Minimization at La Hague Plants", Safe Management and Disposal of Nuclear Waste (SAFEWASTE '93), Avignon, 13-18 June 1993
- 143) S. Runge, et al., "Advanced Purex Process and Reduction of Waste Volume at La Hague", ASME International Conference on Nuclear Waste Management and Environmental Remediation, Czech, 5-11 Sep. 1993
- 144) "Study on Effect of Multiple Recycling of Plutonium on ProblemPertaining to Radiation Protection in a Mixed Oxide Fuel Fablication Plant", EUR-7354, Journal of Nuclear Science and Technology, pp.1-30, (1981)

- 145) W. Hauser, et al., "Thermal Loading of a Repository for Vitrified High Level Radioactive Wastes form Reprocessed LWR Spent Fuel Including Plutonium-Recycling, and from FBR Spent Fuel", Waste Management Vol.1989, No.1 p.635-659
- 146) A. V. Bychkov, et al., "Pyroelectrochemical Reprocessing of Irradiated Uranium Oxide Fuel for Fast Reactors", International Conference and Technology Exhibition (GLOBAL '93), Seattle, Sep. 12-17 (1993)
- 147) O. V. Skiba, et al., "Technology of Pyroelectrochemical Reprocessing and Production of Nuclear Fuel", International Conference and Technology Exhibition (GLOBAL '93), Seattle, Sep. 12-17 (1993)
- 148) C. Phillips, et al., "Commissioning of the Solvent Extraction Process in the Thermal Oxide Reprocessing Plant", International Solvent Extraction Conference (ISEC), York, Sep. 9-15 (1993)
- 149) I. S. Denniss, et al., "Process Development for a Future Reprocessing Plant", International Solvent Extraction Conference (ISEC), York, Sep. 9-15 (1993)
- 150) T. Usami, et al., "Photochemical Reduction of U(IV) at Low Temperature in Aqueous Nitric Acid Solution and Its Application Feasibility to Solvent Extraction Process", International Solvent Extraction Conference (ISEC), York, Sep. 9-15 (1993)
- 151) D. S. Wisnubroto, et al., "Extraction Behaviour of Nitric Acid and Neptunium Using CMPO + TBP Mixtures", International Solvent Extraction Conference (ISEC), York, Sep. 9-15 (1993)
- 152) J. Constant, et al., "Experience acquise a La Hangue sur le controle des coqyes", Nuclear Safeguards Technology II, 669(1978) IAEA-SM-231/46
- 153) J. Malherbe, et al., "Influence of High Burn Up Nuclear Fuel and MOX on the High Level Reprocessing Waste", International Topical Meeting on High Level Radioactive Waste Management, Las Vegas, Apr. 8-12 (1990)
- 154) J. Colas, et al., "Fast Breeder Reactor Fuel Reprocessing R&D Technological Development for a Commercial Plant", International Conference on Fast Breeder System: Experience Gained and Path to Economic Power Generation, Paxco, Wash. (1987)
- 155) H. Kleykamp, "The Composition of Residues from the Dissolution of Irradiated LWR Mixed Oxide with Recycling Plutonium", Atomwirtschaft-Atomtechnik, vol.27, 385 (1982)

- 156) H. Kleykamp, "Studies of the Composition of Solution Residues from the Reprocessing of LWR Fuel Pins", KfK-2665 (1978)
- 157) J. Edwards, et al., "MOX Fuel Production in the UK's MOX Demonstration Facility", Proceedings of RECOD'94, vol. I, 6A (1994)
- 158) H. Bairiot, et al., "Commercial MOX Fuel; The Experiment and Demonstration Bachground", IWGFPT/35, IAEA, Vienna, p.181(1990)
- 159) J. L. Charles, et al., "Transportation of Nuclear Material in France, COGEMA and EDF Policy", Proceedings of RECOD'94, Vol. I ,5B (1994)
- 160) B. Herrmann, et al., "Iodine-131 in the Off-gas of Karlsruhe Reprocessing Plant (WAK)", Proceedings of RECOD'94, Vol.Ⅲ, Session. Dissolver Off-Gas Treatment and Iodine Retention (1994)
- 161) 山本俊弘、他,"溶解工程の臨界安全解析における安全裕度の検討", JAERI-TR-93-218(1993)
- 162) 大村博志、他, "廃棄物の臨界に及ぼす超ウラン元素の影響", KURRI-TR-257, 68-72 (1984)
- 163) "Final Generic Environmental Statement on the Use of Recycle Plutonium in Mixed Oxide Fuel in Light Water Cooled Reactor", NUREG-002
- 164) H.Kleykamp, "Residues from the dissolution of KNK I / II fuel in nitric acid after different burnups up to 18.5 %", RECOD'94
- 165) J.Noirot, et al., "Detailed characterisations of high burn-up structures in oxide fuels", Journal of Nuclear Materials 372(2008) 318-339
- 166) A.S.Gerasimov, et al., "Long-term behavior of radiotoxicity and decay heat power of spent uranium-plutonium and thorium fuel", State Scientific Center of the Russian Federation, ATALANTE2000 P5-7
- 167) Didier Haas and Marc Lippens, "MOX Fuel Fabrication and In-Reactor Performance", GLOBAL'97, p.489
- Marc Lippens, et al., "Plutonium ageing and MOX fuel performance", GLOBAL 2005, p.23
- 169) A. Sasahara et al., "Post Irradiation Examinations of MOX Spent Fuel for Interim Dry Storage", GLOBAL1997 p.504

- 170) Arthur Roberts, "Progress in MOX fuel Fabrication", GLOBAL1997, p.1111
- 171) A. Vandergheynst and Y. Vanderborck, "MIMAS, a Mature and Flexible Process to Convert the Stockpile of Separated Civil and Weapon Grade Plutonium into MOX Fuel for Use in LWR's", GLOBAL2001, p.217
- 172) Denis Hugelmann and Jurgen Krellmann, "MOX Fuel Fabrication in France : a Mature Industry", RECOD'98, p.167
- 173) Hiroyuki OIGAWA et al., "Parametric Survey on Possible Impact of Partitioning and Transmutation of High-Level Radioactive Waste", GLOBAL2005, p.266
- 174) 宝徳忍、他,"使用済 MOX 燃料による抽出分離試験",日本原子力学会「2005 年秋の大 会」
- 175) 清野、他, "燃料集合体の非破壊燃焼度測定技術の現状", 日本原子力学会誌 Vol.28, No.8, p.736, 1986,
- 176) 佐野明、他,"中性子消滅時間差法によるハルモニタの開発",第9回核物質管理学会年次 大会論文集、p.42(1988)
- 177) C. Bernard, et al., "Advanced Purex Process for the New French Reprocessing Plants", GLOBAL'93, p57-62, 1993
- 178) Tracy S. Rudisill, "Decontamination of Zircaloy cladding hulls from spent nuclear fuel ", Journal of Nuclear Materials, Volume 385, Issue1, p.193-195, 15 March 2009
- 179) M. M. Pickrell and P. K. kendall, "The Synchronous Active Neutron Detection Assay System", LA-UR-94-2501, 1994
- 180) H. Wurz, et al., "Nondestructive determination of residual fuel on leached hulls and dissolver sludges from LWR fuel reprocessing", Nuclear Engineering and Design, Volume118, Issue1, p.123-131, 1 March 1990
- 181) NUKEM, "Fissile Element Monitoring Systems (FEMOS)", Nuclear Monitoring Systems and their Application
- 182) A. Bushuev, et al., "Gamm-Spectroscopy Methodology for Simultaneous Determination of Mass and Isotopic Composition of Large Plutonium Samples", Nucl. Tech. Vol.170, May 2010
- 183) K. J. Hofstetter, et al., "On-Line Radiation Monitoring at a Nuclear Fuel Reprocessing Plant", Nucl. Tech. Vol. 49, p.443-457, Aug. 1980
- 184) 小田哲三、他, "廃棄物·核物質管理における放射線計測", 放射線, Vol.23, p.63-79, 1997

- 185) K. R. Whitehouse and C. H. Orr, "Provision of NDA Instrumentation for the Control of Operations on Plutonium Finishing and Waste Plants at the Sellafield Nuclear Fuel Reprocessing Facility", http://www.pajaritoscientific.com/
- 186) Mary Bliss, et al., "A MOX fuel attribute monitor", Nucl. Instr. and Meth. in Phys. & Res. A570, Issue1.21, p.305-308, 2007
- 187) 臼田重和、他,"回転ドラム式アルファモニターの改良とその性能試験",第18回核物質 管理学会日本支部年次大会 論文集,1997
- 188) 安田健一郎、他,"核燃料施設の安全性に関する研究、3.1.9 放射性物質の監視技術の開発", JAERI-Conf 2001-015, p.46, 2001
- 189) Kazumi Asahi, et al., "Irradiation and Post Irradiation Testing Program of BWR MOX Fuel Rods", Proc. of International Topical Meeting on Light Water Reactor Fuel Performance, West Palm Beach, April, 1994
- 190) S. Inoue, et al., "The Results of PIE on MOX Fuel Rods Irradiated in MIHAMA Unit 1", Proc. of International Topical Meeting on Light Water Reactor Fuel Performance, West Palm Beach, April, 1994
- 191) 市川達生、他, "わが国における MOX 燃料の照射実証および照射後試験",日本原子力学 会誌, Vol.39, No.2, 1997
- 192) "Measurement of Burnup and Neutron Emission Rates from a Spent MOX Fuel", Proceedings ICNC'99, Sixth International Conference on Nuclear Criticality Safety, September, 1999
- 193) 安藤良平、高野秀機, "使用済軽水炉燃料の核種組成評価", JAERI-Research 99-004, 1999/2
- 194) "軽水炉次世代燃料の炉物理に関するベンチマーク問題の提案及び解析結果",日本原子 力研究所 炉物理研究委員会,JAERI-Research 2001-046, 2001/10
- 195) "軽水炉次世代燃料の炉物理ベンチマーク解析結果の検討",日本原子力研究所炉 物理 研究委員会, JAERI-Research 2004-004, 2004/3
- 196) P. Cousinou, et al., "Taking burnup credit into account in criticality studies: the situation as it is now and the prospect for the future", Nuclear Engineering and Design, Volume 208, Issue 2, 1 Sep. 2001, p.205-214

7 要旨集

文献番号	タイトル
1	French Experience in MOX Fuel Reprocessing
出典	B. GILLET, et al., RECOD '94, 4A-4 (1994)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	処理実績、溶解性、APM、UP2-400、分配、ハル、ウラン希釈

<u>文献番号</u> 2	<u>タイトル</u> TECHNICAL REPORT SERIES NO.415 Status and Advances in MOX Fuel Technology
出典	IAEA, Technical Reports Series No.415 p.93-107 (2003)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>+-ワ-ト "</u>	処理実績、フランス、イギリス、日本、ロシア、ドイツ、溶解

文献番号	タイトル
3	FRENCH EXPERIENCE IN MOX FUEL DISSOLUTION
<u>出典</u>	J.P. Gue, M. Philippe, et al., GLOBAL'93; INTL CONF ON FUTURE NUCLEAR SYSTEMS: EMERGING FUEL CYCLES & WASTE DISPOSAL OPTIONS, SEATTLE
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート</u>	不溶解残渣、再処理経験

文献番号	タイトル
4	AREVA NC experience of industrial scale MOX treatment in UP2-800
<u>出典</u>	JL. Emin, et al., Global2009, p.9024 (2009)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	UP2、処理実績、溶解、抽出、ウラン希釈

文献番号	タイトル		
5	MOX reprocessing: The success of the first industrial campaign		
	on UP2-800 COGEMA Plant		
<u>出典</u>	JL. Emin et al., Global2005, 6A 150 (2005)		
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出		
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他		
キーワート	溶解条件、UP2-800、未溶解 Pu、ウラン希釈、Gd		

文献番号	タイトル		
6	MOX Fuels Recycling		
<u>出典</u>	A.Gay, RECOD'98, p198-p205 (1998)		
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他		
キーワート	spent MOX fuel, MOX solubility, La Hague, MELOX, flexibility		

文献番号	タイトル
7	Overview on the French Nuclear Fuel Cycle Strategy and Transition Scenario
	Studies
<u>出典</u>	F. Carre and J. M. Delbecq, Global2009, 9439 (2009)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	フランス、展望、移行シナリオ、Am、Np

文献番号	タイトル
8	Experience with the Reprocessing of LWR, Pu Recycle, and FBR Fuel in the
	MILLI Facility
<u>出典</u>	W. Ochsenfeld, et al., KfK2588 (1977)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	Zr-DBP(分配係数、溶解度、析出、クラッド)、Np 挙動、MILLI

<u>文献番号</u>	<u>タイトル</u>	
9	The Composition of Residues from the Dissolution of Irradiated LWR Fuels in	
	Nitric Acid	
<u>出典</u>	H. Kleykamp, International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and	
	Waste Management, Paris, (1987)	
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
<u>工程·設備分</u>	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出	
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	不溶解残渣(組成,化学状態,構造)	

文献番号	タイトル			
10	Experience with the	e Use of Recycle Pl	lutonium in Mixed	Oxide Fuel in Light
	Water Reactors in th	he Federal Republi	ic of Germany	
<u>出典</u>	H.J. Schenk, et. al.,	Nuclear Technolog	gy, Vo1.43 p.174-18	5(1979)
大分類	□処理実績・展望	□燃料関連	■再処理関連	□その他
小分類	□臨界 □遮へい	□発熱 □カ	と おおお と とう とう かんしん とう しんしん しんしん しんしん しんしん しんしん しんしん しんし	の他
<u>工程·設備分</u>	□全体	□貯蔵・せん断	■溶解・清澄	□抽出
類	□濃縮・製品貯蔵	□廃棄物	□計装	□その他
キーワート	溶解、再処理経験			

文献番号	タイトル
11	Neuere betriebsergebnisse der WAK
<u>出典</u>	H. O. Willax, et al., KfK4476 p.116-143, (1988)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	WAK、再処理実績

<u>文献番号</u>	タイトル
12	MOX Reprocessing at Tokai Reprocessing Plant
出典	K. Taguchi et al., Global2007, p.217 (2007)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
<u>工程·設備分</u>	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ふげん、TRP、溶解、不溶解残渣、溶媒劣化

文献番号	タイトル
13	Fuel cycle optimization : French industry experience with recycling, and perspective
出典	Patrice BERNARD, Global2005, Paper No.592 (2005)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 ■放出放射能 ■その他
<u>工程·設備分</u>	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 ■その他
<u>+-D-1.</u>	フランス、MOX 利用、核燃料サイクル、運転経験、展望、廃棄物処理

文献番号	タイトル
14	The EDF Strategy of Uranium and Plutonium Recycling in PWRs
<u>出典</u>	M. Galimberi, et al., Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	Pu 利用、回収ウラン、バックエンド、MOX 装荷割合

文献番号	タイトル
15	The Back End of the Nuclear Fuel Cycle
出典	P. Daures, Proceedings of RECOD'94, vol. I, Session 1 (1994)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート</u>	プルトニウム利用(軽水炉)、再処理、燃料製造、中間貯蔵

<u>文献番号</u>	タイトル
16	PROMOX: the French R&D Programme on MOX Fuel
<u>出典</u>	A. Chotard, et al., Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	照射試験、照射後試験、FP ガス、破壊分析、粉末混合

<u>文献番号</u>	タイトル
17	MOX FUEL RECYCLING : Present status and prospects
<u>出典</u>	M. Arslan, et al., GLOBAL 2009, p.9279 (2009)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	MOX, Recycling, La Hague, MELOX

文献番号	タイトル	
18	Spent Fuel Reprocessing; the Progressive Industrial Route	
<u>出典</u>	J. P. Giraud, International Conference on the Management of Irradiated	
	Nuclear Fuel, Manchester, (1992)	
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	再処理経験	

文献番号	タイトル
19	French experience and perspectives on plutonium recycling in the existing
山田	Detailed Demond December in Nuclean Engager 40, 500, 500 (2007)
<u>山</u> 典	Patrice Bernard, Progress in Nuclear Energy, 49, 383-388 (2007)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
<u>工程·設備分</u>	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	MOX 燃焼度、燃料製造、廃棄物量、展望

文献番号	タイトル
20	MOX FUEL EXPERIENCE: PRESENT STATUS AND FUTURE IMPROVEMENTS
出典	P. Bkanoain and G. Chiarelli, GLOBAL2001, 251 (2001)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	燃料製造、高燃焼度、Pu クラスター

文献番号	タイトル
21	Plutonium Recycle Ratio Increase in the French PWRs
<u>出典</u>	C. Cavarec, et al., International Conference on the Management of Irradiated
	Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	Puリサイクル比、運転サイクル

文献番号	タイトル
22	Status and trends in spent fuel reprocessing
出典	IAEA, IAEA-TECDOC-1467, p51-97 (2005)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	方針、中国、ロシア、フランス、イギリス、日本、アメリカ

文献番号	タイトル
23	MOX Fuel Reprocessing and Recycling
<u>出典</u>	J. L. Guillet, Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 ■遮へい ■発熱 ■放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	Pu リサイクル、UP2、希釈処理、MOX 特徴
	放射能量、中性子放出量、Pu含有量、α線放出量、Pu-238

文献番号	タイトル
24	MOX Manufacturing Perspectives in a Fast Growing Future and the MELOX
	Plant
<u>出典</u>	A.Bekiarian, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing
	and Waste Management, Sendai, (1991)
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	Pu 生産量予測、燃料製造(同位体均一性,溶解性)、 MELOX プラント

文献番号	タイトル
25	OPERATIONAL PERFORMANCE OF THE REPROCESSING PLANTS
	OF COGEMA LA HAGUE SITE
<u>出典</u>	D. Alexandere, et al., RECOD '94 (1994) 4A-2
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	MOX 再処理、UP2、UP3、廃棄物

<u>文献番号</u>	タイトル
26	Development in back end of the fuel cycle of Indian thermal reactors
<u>出典</u>	S.D. Misra, 2nd International Conference on ASIAN NUCLEAR
	PROSPECTS 2010, IL-29, (2010)
大分類	■処理実績・展望 □燃料特性 □再処理特性 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □製品貯蔵 □廃棄物処理 □その他
キーワート	インド、再処理工場、タラプール、カルパカム、トロンベイ

文献番号	タイトル
27	Spent Nuclear Fuel Cladding Management: The La Hague Reprocessing
	Plant Experience
<u>出典</u>	E. Blanc, et al., GLOBAL 2003, New Orleans, LA, Nov. 16-20, 2003
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ハル、減容化、せん断機、 Dosing separator

<u>文献番号</u>	タイトル
28	Studies on Fast Reactor Fuel Reprocessing in Karlsruhe
<u>出典</u>	W. Ochesenfeld, et al., Proceeding of Symposium on Fast Reactor Fuel
	Reprocessing Dounreay, (1979)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(不溶解残渣)、抽出(FP/TRUの移行量)

文献番号	タイトル
29	RE-USE OF PLUTONIUM AND URANIUM
<u>出典</u>	J. R. Stanbridge, RECOD'94 6A-1 (1994)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	イギリス、回収ウラン、燃料製造、Pu 利用方針

<u>文献番号</u>	タイトル
30	Fuel cycle management in the UK – The Past, Present and Future
出典	J. Edwards, Global2005, 2C IL004 (2005)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	PFR、AGR、Magnox、ドーンレイ、セラフィールド、D1206、THORP、

文献番号	タイトル
31	A Status Report on the Sellafield THORP Project
<u>出典</u>	M. J. Bullock., International Conference on the Management of Irradiated
	Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	THORP, U 回収率, 建設

文献番号	タイトル
32	THORP - an Approach to the Reprocessing Challenge at Sellafield
<u>出典</u>	D. R. Bonser, International Conference on the Management of Irradiated
	Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 ■遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	THORP, せん断機、遠心清澄機、パルスカラム、溶媒洗浄、ソルトフリー、
	ガラス固化、セメント固化

<u>文献番号</u>	タイトル
33	Fast Reactor Fuel Reprocessing Experience in the United Kingdom
<u>出典</u>	R. H. Allardice, et al., Nuclear Power Experience Vol.5 p.247-259 (1983)
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ドーンレイ、DFR、PFR
文献番号	タイトル
--------------	---
34	Operational Experience in Reprocessing Fast Reactor Fuel at Dounreay
<u>出典</u>	J. D. Frew, et al., International Conference on Fast Reactor and Related Fuel
	Cycles, Kyoto, (1991)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 ■放出放射能 □その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート</u>	ドーンレイ, PFR, 機械的処理, 遠心清澄, オフガス, ヨウ素, Kr-85,
	除染係数(Zr-95/Nb-95, Ru-106/Rh)

文献番号	タイトル			
35	Plutonium oxide po	olishing for MOX fu	uel fabrication	
<u>出典</u>	Jennifer Louise A	lwin et al., Journ	nal of Alloys and	Compounds 444-445
	(2007) 565-568			
大分類	■処理実績・展望	□燃料関連	□再処理関連	□その他
小分類	□臨界 □遮へい	、 □発熱	□放出放射能	■その他
<u>工程・設備分</u>	□全体	□貯蔵・せん断	■溶解・清澄	■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵	□廃棄物	□計装	□その他
キーワート	兵器プルトニウム、	溶解、清澄		

文献番号	タイトル		
36	Post irradiation examination of therma	l reactor fuels	
<u>出典</u>	D.N. Sah et al., Journal of Nuclear Mat	terials 383 (2008) 45-53	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連	□再処理関連 □その	他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱	□ 放出放射能 ■その	他
<u>工程·設備分</u>	□全体 □貯蔵・せん断	□溶解・清澄 □抽出	
<u>類</u>	□濃縮·製品貯蔵 □廃棄物	□計装 ■その	他
キーワート	PIE		

文献番号	タイトル
37	Operating experience of Fast Reactor Spent Fuel Reprocessing facility,
	CORAL
<u>出典</u>	M. Venkataraman, et al., Global 2009, p.9126 (2009)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	インド、高速増殖炉、シュウ酸沈殿、炭化物燃料

<u>文献番号</u>	タイトル
38	Status and future of nuclear fuel cycle in China
<u>出典</u>	Jing CHEN, 2nd International Conference on ASIAN NUCLEAR
	PROSPECTS 2010 (2010)
大分類	■処理実績・展望 □燃料特性 □再処理特性 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □製品貯蔵 □廃棄物処理 □その他
キーワート	中国、LNFC、再処理工場、ロードマップ、TRPO、核変換

文献番号	タイトル		
39	DISSOLUTION STUDIES ON HIGH BURN-UP U02 FUEL AND MOX LWR		
	FUEL		
出典	T.Tsukada, H.Yokoyama, et al., RECOD 98, Proceedings of 5th International		
	Nuclear Conference on Recycling, Conditioning and Disposal, 1998, in Nice,		
	France, P274		
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出		
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他		
キーワート	溶解挙動試験、不溶解残渣		

<u>文献番号</u>	タイトル
40	高速炉照射済燃料の溶解に関する研究
<u>出典</u>	根本慎一 他、動燃技報No.95(1995)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	溶解速度、不溶解残渣、開口率、 ⁸⁵ Kr、放出率、表面積

文献番号	タイトル
41	Perspective on the Japanese next reprocessing for the future transitional
	period from LWR to FBR
<u>出典</u>	H. Yamana et al., Global2009, 9545 (2009)
大分類	■処理実績・展望 □燃料特性 □再処理特性 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物処理 ■その他
キーワート	日本、展望、再処理工場、LWR、FBR、MOX、移行期、再処理需要

文献番号	タイトル		
42	Multiple Recycle of Uranium-Plutonium Fuel in Thermal Reactors		
	WWER -1000		
<u>出典</u>	Y. S. Fedorov, et al., GLOBAL 2009, p.9054 (2009)		
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他		
キーワート	WWER-1000, REMIX fuel, Multiple recycle		

文献番号	タイトル
43	JENDL-3.3 に基づく ORIGEN2 用ライブラリセット:ORLIBJ33
<u>出典</u>	日本原子力研究所, JAERI-Data-Code-2004-015, 2004/11
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ORIGEN2、軽水炉 MOX 燃料、ORIGEN ライブラリ、JNDL3.3、ORLIBJ33

<u>文献番号</u>	タイトル		
44	Reprocessing of Plutonium-Enriched Li	ight Water Reactor	Fuels
<u>出典</u>	E. J. Detileux, et al., Nuclear Technolog	gy, Vol.61 (1983)	
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連	■再処理関連	□その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱	□放出放射能	■その他
工程・設備分	□全体 ■貯蔵・せん断	■溶解・清澄	■抽出
<u>類</u>	□濃縮·製品貯蔵 □廃棄物	□計装	□その他
キーワート	ユーロケミックプラント、MOX 使用済炊	然料の特性、 MOX	使用済燃料再処理特
	性		

文献番号	タイトル		
45	LWR MOX Fuel Experience in Belgium and France with Special Emphasis		
	Placed on Results Obtained in the BR3 PWR		
<u>出典</u>	H. Bairot, et al., International Symposium on Improvements in Water		
	Reactor Fuel Technology and Utilization, Stockholm, (1986)		
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他		
キーワート	燃料製造プロセス(Pu 溶解性、燃焼時の発熱率、不溶解残渣)		

文献番号	タイトル
46	CEA PRELIMINARY STUDIES FOR INDUSTRIAL MOX REPROCESSING:
	CAMPAIGN ON UP2-800 AREVA PLANT
出典	N.REYNIER TRONCHE, et al., Proceedings of the 16th International
	Conference on Nuclear Engineering ICONE16-48198 (2008), Orlando,
	Florida, USA
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート</u>	CEA、UP2-800、溶解速度、Pu 不溶性

文献番号	タイトル
47	MOX fuel development: yesterday, today and tomorrow
<u>出典</u>	H.Bairiot and P.Deramaix, Journal of Nuclear Materials, Volume 188, June
	1992, p.10-18
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	燃料製造技術、 Pu 同位体組成比

文献番号	タイトル
48	30 Years Experience on MOX Fuel from R&D to Industrial Utilization
<u>出典</u>	H. Bairot, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and
	Waste Management, Sendai, (1991)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート</u>	Belgonuclaire、製造プラント(Puの高次化,同位体均一性,溶解性)

文献番号	タイトル
49	Problem encountered in MOX Fabrication with Respect to Solubility
	Criterion
<u>出典</u>	M. Bech, et al., Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>+-D-1°</u>	COGEMA、溶解性(未溶解 Pu)、燃料加工(COCA プロセス、MIMAS プロセス)

文献番号	タイトル
50	Advanced Fuel Fabrication
<u>出典</u>	H. Bernard, et al., Journal of Nuclear Materials, 166(1989)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備分	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート</u>	Marcoule、Melox、U,Pu 酸化物粉末混合、溶解性(不溶解残渣)

<u>文献番号</u>	タイトル
51	MOX Fuel Quality and Reprocessing Requirements
<u>出典</u>	J. van Vliet, et al., Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov.1989
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>+</u>	ベルゴニュークリア社、MIMAS プロセス、燃料品質、溶解性

文献番号	タイトル
52	Mixed-Oxide Fuel Fabrication Technology and Experience at the
	Belgonucleaire and CFCa Plants and Further Development for the MELOX
	Plant
出典	D. Haas, et al., Nuclear Technology, vol. 106, p.60 (1994)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 解・□溶清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	MIMAS 法、COCA 法、DEMOX、MELOX、CFCa

<u>文献番号</u>	タイトル
53	Application of the NITROX Process (Thermal Denitration) to Scrap Recycling
	in a MOX Fablication Line
出典	D. Warin, et al., Recycling or Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	MELOX 施設、NITROX 法、製品化(転換)

文献番号	タイトル
54	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for September 1970, No.19
<u>出典</u>	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-3180 (Oct. 1970)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(臨界,不溶解残渣)、廃棄物処理(ガス)

<u>文献番号</u>	タイトル
55	Experience with the Ammonium Uranyl Carbonate Conversion Process for
	Mixed-Oxide Fuel Fablication
<u>出典</u>	Horst Roepenack, et al., American Ceramic Society Bulletin, Vol.63 No.8(1984)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート"</u>	ALKEM、 PuO ₂ スポット、炭酸アンモニウム塩、転換プロセス、 AUPuCプロセ
	ス

文献番号	タイトル
56	Re-use of Uranium and Plutonium - the Benefits of Recycling
出典	J. P. Patterson, International Conference on the Management of Irradiated
	Nuclear Fuel, Manchester, (1992)
大分類	■処理実績・展望 □燃料特性 □再処理特性 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	再処理経験(サイクルコスト)

文献番号	タイトル
57	The Measurement of Neptunium in Fast Reactor Fuel Re-processing
出典	M. A. Mair, et al., International Conference on Analytical Chemistry in Nuclear
	Technology, Karlsruhe(1985)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	抽出(溶媒再生、FP/TRUの移行量)、製品化(精製、Npの除去)、再処理経験

<u>文献番号</u>	タイトル
58	FBR Fuel Design, Manufacture and Reprocessing Ex-perience in France
<u>出典</u>	J. J. Fabre and F. Rouches, International Conference on Fast Reactor and
	Related Fuel Cycles, Kyoto, (1991)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	再処理経験

文献番号	タイトル
59	Fast Reactor Oxide Fuel Dissolution Studies in the UK
<u>出典</u>	J. A. Crofts, et al., Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay,
	15-18 May 1979
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄:溶解挙動、不溶性残渣、ハル

<u>文献番号</u>	タイトル
60	Dissolution of Mechanically Mixed UO2-PuO2 and Insoluble Residue
	Charasteristics: Fast Reactor Fuel Reprocessing
出典	P.De Regge, et al., Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay,
	15-18 May 1979
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄:溶解挙動、不溶解残渣

文献番号	<u>タイトル</u>
61	「ふげん」MOX 燃料の再処理
<u>出典</u>	動燃技報 No.69、PNC TN1340 89-001
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート、</u>	MOX 燃料の貯蔵、せん断・溶解・清澄、抽出、製品化(精製)、再処理経験(ふげ
	ん,ATR,MOX 使用済燃料,東海再処理工場)

文献番号	タイトル
62	Reprocessing Experiments on FBR Spent Fuel in CPF
<u>出典</u>	J. Ohuchi, et al., ANS International Meeting Fuel Reprocessing and Waste
	Management, Jackson, (1984)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	CPF、溶解特性(不溶解残渣)、抽出特性(界面クラッド,抽出溶媒)、再処理試験(高速
	実験炉「常陽」(Mk-I)

文献番号	タイトル
63	Development of FBR Reprocessing Technology in PNC
出典	N. Sasao, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing and
	Waste Management, Paris, (1987)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	CPF、溶解特性(不溶解残渣)、抽出特性(U,Puのロス率,FP 除染係数)、再処理試験
	(高速実験炉「常陽」(Mk-Ⅰ/Ⅱ))

文献番号	タイトル
64	Dissolution of Mixed Oxide Spent Fuel form FBR
<u>出典</u>	H. Sanyoshi, et.al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing
	and Waste Management, Sendai, (1991)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	CPF、溶解特性(溶解速度,不溶解残渣)、再処理試験(高速実験炉「常陽」(Mk-
	II),Phenix 炉)

文献番号	タイトル
65	Problems Encountered in MOX Fuel Reprocessing
出典	P. Maynadier, Recycling of Plutonium and Uranium in Water Reactor
	Fuels(IWGFPT/35), IAEA, France, 13-15 Nov. 1989
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート、</u>	CEA、UP2-800、MOX燃料再処理の影響(燃料性状,溶解,抽出分離, ²³⁸ Pu,廃棄物,
	測定技術)

<u>文献番号</u>	タイトル
66	Dissolution des Combustibules MOX programme d'etudes et premiers resultas
出典	J. P. Goumondy, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing
	and Waste Management, Paris, (1987)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート゛</u>	CYRANO、溶解試験(溶解挙動,不溶解残渣への U・Pu ロス,溶解液中の FP・超ウラ
	ン元素)

<u>文献番号</u>	タイトル
67	Adaptation of the PUREX Process to the Reprocessing of Fast Reactor Fuels
<u>出典</u>	J. C. Boudry and P. Miquel, Proceeding of International Solvent Extraction
	Conference, Lyon(1974)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>+-ワ-ド</u>	せん断・溶解・清澄(不溶解残渣)、抽出(FP/TRU の移行量、Zr 沈澱抑制、HF 添
	加の影響)

<u>文献番号</u>	タイトル
68	Aqueous Processing of LMFBR Fuels Process Report April 1969, No.2
出典	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2585 (May 1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 ■遮へい ■発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
<u>+-ワ-ド</u>	せん断・溶解・清澄(不溶解性残渣、ボロキシデーション)、抽出(クラッド、Pu 不
	均化)、廃棄物処理(ガス、ヨウ素)

文献番号	タイトル
69	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for November, No.9
<u>出典</u>	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2795 (Dec. 1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 ■遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	抽出(クラッド、FP/TRUの移行量)、廃棄物処理(ガス)

<u>文献番号</u>	タイトル
70	The Reconstruction of the Fast Reactor Reprocessing Plant, Dounreay
<u>出典</u>	T. R. Barrett, Symposium on Fast Reactor Fuel Reprocessing, Dounreay(1979)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート、</u>	せん断・溶解・清澄、抽出(溶媒再生、FP/TRU の移行量)、製品化(精製)、再処理
	経験

<u>文献番号</u>	タイトル
71	The Characterization of insoluble Dissolver Residues and the Development of
	Treatment Method
出典	H.T. Baker, et al., EUR-10823(1986)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	不溶解残渣特性、セメント固化

文献番号	タイトル
72	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for September, No.7
出典	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2748 (Nov.1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(ボロキシデーション、揮発性 FP 除去、ヨウ素追い出し)、抽
	出(臨界、ウラン/プルトニウム抽出係数、TBP 分解速度/溶解性)、廃棄物処理(ガス、
	ヨウ素捕集効率、有機ヨウ素、銀ゼオライト、硝酸水銀洗浄液、チオ硫酸洗浄液、
	活性炭、Hopcalito 触媒)

文献番号	タイトル
73	Aqueous Processing of LMFBR Fuels Process Report May 1969, No.3
出典	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2624 (June 1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい ■発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート、</u>	せん断・溶解・清澄(臨界、ボロキシデーション)、抽出(クラッド、溶媒劣化、第3
	相、抽出計算コード)、廃棄物処理(ガス、ヨウ素)

<u>文献番号</u>	タイトル
74	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for August, No.6
<u>出典</u>	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2710 (Oct. 1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(ボロキシデーション、揮発性 FP 除去、燃料溶解性)
	抽出(第3相〉、廃棄物処理(ガス、ヨウ素描集効率、硝酸水銀洗浄、銀ゼオライト、
	有機ヨウ素描集)、製品化(ゾルーゲル法、CUSP 法、APEX 法)

文献番号	タイトル
75	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report No.5
<u>出典</u>	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2671 (Aug. 1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 ■遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(臨界、揮発性 FP 除去)、抽出(クラッド、第3相)、廃棄物処
	理(ガス、ヨウ素)、製品化(遮蔽、精製、ガス発生、放射能量)

文献番号	タイトル
76	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for October, No.8
<u>出典</u>	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2764 (Nov. 1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(ボロキシデーション、揮発性 FP 除去、ヨウ素追い出し)、抽
	出(溶媒再生、ウラン/プルトニウム回収率、相分離時間、TBP 分解速度、DBP 分
	配係数)、廃棄物処理(ガス、ヨウ素捕集効率、有機ヨウ素、銀ゼオライト、硝酸水
	銀洗浄液、ヨウ素吸着容量、ヨウ素分配係数)

文献番号	タイトル
77	LMFBR Fuel Cycle Studies Progress Report for January 1970, No.11
出典	W. E. Unger, et al., ORNL-TM-2871 (Feb. 1970)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	せん断・溶解・清澄(臨界、不溶解残渣)、抽出(臨界、クラッド)、廃棄物処理(ガス)、
	キャスク

文献番号	タイトル
78	A Review of the Suitability of Solvent Extraction for the Reprocessing of Fast
	Reactor Fuels
出典	B. F. Warner, Proceeding of International Solvent Extraction Conference,
	Lyon(1974)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	抽出(溶媒の放射線による劣化、パルスカラムおよび遠心抽出器の適用性)

文献番号	タイトル
79	MOX 燃料再処理における溶媒劣化(Pu 精製工程における溶媒劣化とその影響)
出典	Y. Kawaguchi, et al., 日本原子力学会和文論文誌 (2009)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	溶媒劣化、DBP 生成速度、ふげん MOX 燃料、TRP

文献番号	タイトル
80	Design and Evaluation of Extractors in the First Cycle of a Fast Breeder
	Reactor Fuel Reprocessing Plant
<u>出典</u>	H. Goldacker
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	抽出(抽出器)

文献番号	タイトル
81	ふげん MOX 使用済燃料再処理試験;(8)ハルモニタ適用性評価(その1) -破壊分
	析によるハルピース中の Pu,Cm,U 測定-
<u>出典</u>	鈴木豊、他,日本原子力学会[2010年秋の大会]要旨集,B57
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	ハル、プルトニウム、キュリウム、破壊分析、ふげん MOX、再処理

<u>文献番号</u>	タイトル
82	Improved Assay of Highly Active Reprocessing Waste by the use of a Linear
	Accelerator based Neutron Source
<u>出典</u>	P. A. Clark, et al., http://www.pajaritoscientific.com/
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	ハル、ハルモニタ、DDT

<u>文献番号</u>	タイトル
83	Innovative nuclear measurement techniques used to characterize waste
	produced by COGEMA's new compaction facility
出典	H. Toubon, et al., Waste Management 2001, Tucson (USA), February 2001
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート"</u>	Gamma spectrometry, active and passive neutron measurement,
	hulls and end pieces、Cs-137、Pu、CSD-C、CESAR

文献番号	タイトル
84	The Feasibility Study on Plutonium Concentration Monitoring
出典	K. Matsuda, et al., RECOD'91 Proc. Vol.1, p131-140, 1991
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	臨界管理、Pu 濃度モニタ、中性子線モニタ

<u>文献番号</u>	タイトル
85	Non-destructive analysis of uranium and/or plutonium using X-ray(K or L
	band) Fluorescence excited by sealed sources or X-ray tubes
<u>出典</u>	J. L. Szabo, et al., Nucl. Instr. And Meth. In Phys. Res. A353, p.668-671, 1994
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	L-Xray, K Xray

文献番号	タイトル
86	東海再処理工場におけるウラン濃縮度モニタの開発
<u>出典</u>	石川和夫、他, 動燃技報 No.66, p.77-81, 1988
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	非破壊測定、インライン、U濃度、U濃縮度、パッシブγ線法、γ線透過法

文献番号	タイトル
87	プルトニウム濃度測定法の開発-プアマンズデンシメトリーの開発-
出典	西田恭輔、他, 動燃技報 No.86, 1993
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	Kーエッジ吸収端、デンシトメトリ

文献番号	タイトル
88	再処理施設における燃焼度計測装置
出典	TLR-R001, 東芝
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	軽水炉、使用済燃料、燃料集合体、再処理施設、非破壊測定、燃焼度モニタ、燃
	焼度、残留濃縮度、グロスガンマ線、ガンマ線スペクトル、パッシブ中性子、ア
	クティブ中性子

文献番号	タイトル
89	Development of Burnup Monitor of LWR Fuel Assemblies for Reprocessing
	Plant
出典	T.Onishi, et al., ICNC'91, p. II -91, 1991
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	LWR, spent fuel assembly, non-destructive measurement, reprocessing plant,
	burnup monitor, residual enrichment, gross gamma-ray, gamma spectrometry,
	passive neutron, active neutron

文献番号	タイトル
90	Basic Studies on Neutron Emission Rate Method for Burnup Measurement of
	Spent Light-Water-Reactor Fuel Bundle
出典	M.Ueda, et al., Journal of Nuclear Science and Technology, vol.30 no.1, 48
	(Jan.1993)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	neutron emission rates, burnup, measuring methods, light water, spent fuel
	bundles, fresh fuel, experiment, uranium238, subcritical neutron flux, neutron
	count rates

文献番号	タイトル
91	Active Neutron Multiplication Method for Fuel Lattices in Water
出典	M.Ueda, et al., Nucl. Technol. Vol.97, p.131, 1992
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート"</u>	LWR, fuel assembly, multiplication factor, active neutron, measurement,
	californium 252, neutron source, experiment

文献番号	タイトル
92	Neutron and Gamma Ray Source Evaluation of LWR High Burn-up UO2 and
	MOX Spent Fuels
出典	A.Sasahara, et al., Journal of Nucl. Sci. Technol, Vol.41 No.4, p.448, 2004
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	high burn-up uranium dioxide fuel, MOX fuel, ORIGEN2/82, gamma ray
	source measurement, neutron source measurement, gamma ray self-shielding
	factor, JENDL-3.2, ORLIBJ32, cesium radial migration

<u>文献番号</u>	タイトル
93	Burnup Credit Methodology for UO2 and MOX Fuel Assemblies in
	AREVA/COGEMA
出典	H. Toubon, et al, IAEA-TECDOC-1378, p.395, 2003
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート"</u>	burnup credit, UO ₂ , MOX, fuel assembly, fission products, measurement,
	gamma ray, PYTHON, CdZnTe detector, neutron

<u>文献番号</u>	タイトル
94	Non Destructive Assay of Nuclear LEU Spent Fuels for Burnup Credit
	Application
出典	A. Lebrun, et al., IAEA-TECDOC-1241, p.251, 2001
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	spent fuel, UO ₂ , MOX, nondestructive assay, neutron measurement, total
	gamma ray, gamma spectrometry, PYTHON, NAJA,

文献番号	タイトル
95	Cross-Checking of the Operator Data Used for Burnup Measurements
出典	A. Lebrun, et al. , IAEA-TECDOC-1378, p.402, 2003
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	Burnup credit, UO ₂ , MOX, spent fuel assembly, burnup measurement, gamma
	spectrometry, neutron

文献番号	タイトル
96	NAJA: A New Non-Destructive Automatic On-Line Device for Fuel
	Assembly Characterisation and Core Loading Conformity Control
<u>出典</u>	G. Bibnan, et al., Proc. Am. Nucl. Soc. Top. Meet. Adv. Nucl. Fuel Manag, p,30,
	1997
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート、</u>	NAJA, PWR, UO2, MOX, burnu, initial enrichment, measurement, active
	neutron, gamma spectrometry

<u>文献番号</u>	タイトル
97	Comparison of Spent-Fuel Assembly Control Devices: The Cadarache Python
	and LANL's Fork
<u>出典</u>	G. Bignan, et al., Trans. Am. Nucl. Soc. Vol.63, p.32, 1991
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>+-ワ-ド</u>	PYTHON,FORK, spent fuel assembly, burnup measurement, neutron, gamma
	ray, Cf-252 neutron source

文献番号	タイトル
98	SMOPY a New NDA Tool for Safeguards of LEU and MOX Spent Fuel
<u>出典</u>	A. Lebrum, et al., IAEA-SM-367/14/03, 2003
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	SMOPY, UO ₂ , LEU, MOX, irradiated fuel, safeguards, NDA, neutron, gamma
	ray,

<u>文献番号</u>	タイトル
99	Status of the Multi-Detector Analysis System (MDAS) and the FORK Detector
	Research Programs
出典	T.Doering, et al., IAEA-TECDOC-1241, p.286, 2001
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート、</u>	FORK, MDAS, spent fuel, measurement, neutron, gross gamma ray, gamma
	spectrometer, neutron generator

<u>文献番号</u>	タイトル
100	Burnup Verification Measurements at US Nuclear Utilities Using the FORK
	System
出典	R. Ewing, ICNC'95, p.11-64, 1995
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	FORK, burnup credit, fuel assembly, epi-thermal neutron, gross gamma ray

<u>文献番号</u>	タイトル
101	Feasibility of ¹⁰⁶ Ru peak maesurement for MOX fuel burnup analysis
出典	M. Dennis, et al., Nucl. Eng. and Design 240, p.3687, 2010
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	MOX, fuel , gamma spectrometry, Ru-Rh-106, ORIGEN-ARP

文献番号	タイトル
102	A Nondestructive Method for Light Water Reactor Fuel Assembly
	Identification
出典	H. Wurz, et al., Nucl. Technol. Vol.90, p.191, 1990
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	BWR, PWR, MOX, FAMOS, measurement, neutron source, active neutron,
	passive neutron, multiplication factor, fissile

文献番号	タイトル
103	The use of a CdTe detector under dry conditions on spent nuclear fuel
出典	G. Nicolaou, et al., ESARDA. 17th, p.519, 1995
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート *</u>	PWR, MOX, gamma spectrometry, CdTd detector, burnup, cooling time

<u>文献番号</u>	タイトル
104	The Development of Radiometric Instrumentation in Support of Sellafield
	Plants – Session Jo(80)
出典	G. Fox, et al., RECOD'87, p.1015, 1987
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート"</u>	THORP, gamma spectrometry, burnup, cooling time, neutron source, active
	neutron, passive Neutron

文献番号	タイトル
105	Results of Spent-Fuel NDA with HRGS
出典	A. Hakansson, et al., ESARDA 15th, p.371, 1993
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	BWR, spent fuel, gamma spectrometry, Cs-137

文献番号	タイトル
106	実践!放射線計測応用技術 No.4、核燃料分野、再処理施設
出典	鹿志村卓男、他, 原子力 eye, Vol.45, No.4, 1999
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	インライン核計装、工程試料分析、保障措置、臨界モニタ

文献番号	タイトル
107	ふげん MOX 使用済燃料再処理試験(8) ハルモニタ適用性評価(その2)
	- 破壊分析と非破壊測定との比較・評価 -
<u>出典</u>	須田静香、他,日本原子力学会 [2010 年秋の大会] 要旨集, B59, 2010
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	東海再処理施設(TRP)、再処理、MOX 燃料、ハル、ハルモニタ

<u>文献番号</u>	タイトル
108	Advanced Non-Destructive Assay Systems and Special Instrumentation
	Requirements for Spent Nuclear Fuel Recycling Facilities
出典	A. P. Simpson, et al., WM2008 Conf, 2008
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	NDA, spent fuel, THORP, FPFM, Hull

<u>文献番号</u>	タイトル
109	Calibration and hot testing of the advanced nuclear measurement systems
	used for waste characterization in COGEMA's new ACC compaction facility
出典	H. Toubon, et al., Waste Management 2003, Tucson(USA), February 2003
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート"</u>	Gamma spectrometry, active and passive neutron measurement,
	hulls and end pieces, Cs-137, Pu, CSD-C, CESAR

<u>文献番号</u>	タイトル
110	ORIGEN 2: A Versatile Computer Code for Calculating the Nuclide
	Compositions and Characteristics of Nuclear Materials
出典	A. G. Croff, Nuclear Technology, 62, 335(1983)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ORIGEN2, Nuclear Material Characteristics, Matrix exponential method

<u>文献番号</u>	タイトル
111	Implementation of burnup credit in spent fuel management systems
<u>出典</u>	Agrenius, L. et al., Proceedings of an Advisory Group meeting held in Vienna,
	IAEA-TECDOC-1013, 20-24 October 1997
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	depletion code

<u>文献番号</u>	タイトル
112	OECD NEA web site (Data Bank > Computer program services)
出典	http://www.nea.fr/dbprog/cpsabs_d.html
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	OECD/NEA, Data Bank, Catalog of Programs in Category D, Depletion

文献番号	タイトル
113	ORIGEN-S: SCALE System Module to Calculate Fuel Depletion, Actinide
	Transmutation, Fission Product Buildup and Decay, and Associated Radiation
	Source Terms
出典	O. W. Hermann and R. M. Westfall, NUREG/CR-0200, Revision 6, Volume 2,
	Section F7, ORNL/NUREG/CSD-2/V2/R6, September 1998
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ORIGEN, SCALE, multi-energy-group XS, source term, SAS2

文献番号	タイトル
114	燃焼度クレジットガイド原案
<u>出典</u>	JAERI-Tech 2001-055, 日本原子力研究所, 2001/07
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート、</u>	燃焼計算コード、ORIGEN2.1、SWAT、SCALE

文献番号	タイトル
115	CESAR: A Code for Nuclear Fuel and West Characterisation
<u>出典</u>	J. M. Vidal, et al., Waste Management Conference, February 26 – March 2,
	Tucson, AZ, 2006
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート"</u>	CESAR, depletion code, Radioactive Waste, La Hague, CEA, COGEMA

<u>文献番号</u>	タイトル
116	ORIGEN-ARP: AUTOMATIC RAPID PROCESSING FOR SPENT FUEL
	DEPLETION, DECAY, AND SOURCE TERM ANALYSIS
<u>出典</u>	I. C. Gauld, et al., ORNL/TM-2005/39, Version 6, Vol. I, Sect. D1, January 2009
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート"</u>	SCALE6, ORIGEN-S, Depletion-Analysis, MOX-Library

文献番号	タイトル
117	Revised Uranium-Plutonium Cycle PWR and BWR Models for the ORIGEN
	Computer Code
出典	A. G. Croff, et al., ORNL/TM-6051, Oak Ridge National Laboratory, September
	1978
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	ORIGEN Library, PWR-U, PWR-PuU, PWR-PuPu, BWR-U, BWR-PuU,
	BWR-PuPu

<u>文献番号</u>	タイトル	
118	JENDL-3.2 に基づく軽水炉 MOX 燃料用 ORIGEN2 ライブラリ	
出典	須山賢也、他, JAERI-Data-Code-2000-036, 日本原子力研究所, 2000/11	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	ORIGEN2、軽水炉 MOX 燃料、ORIGEN ライブラリ、JNDL3.2、ORLIBJ32	

<u>文献番号</u>	タイトル	
119	MOX Cross-Section Libraries for ORIGEN-ARP	
<u>出典</u>	I. C. Gauld, ORNL/TM-2003/2, Oak Ridge National Laboratory, July 2003	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	SCALE, ORIGEN-ARP, MOX-Library, ARIANE	

文献番号	タイトル
120	平成 18 年度 全 MOX 炉心核設計手法信頼性実証試験成果報告書
出典	原子力安全基盤機構,07 基炉報-0001,平成19年7月
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	(アイランド型)BWR MOX 燃料、照射後試験、組成分析、 Nd-148 法

<u>文献番号</u>	タイトル	
121	The REBUS Experimental Programme for Burn-Up Credit	
<u>出典</u>	ICONE12(2004)	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	REBUS, MOX spent fuel, VENUS critical facility, Burn-up credit	

<u>文献番号</u>	タイトル	
122	REBUS 計画の試験結果及び解析	
出典	原子力安全基盤機構、JNES-SS-0904、2009年11月	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	REBUS、MOX、燃焼度クレジットBR3、Gundlmingen、破壊試験、同位体核種組成、FIMA	

<u>文献番号</u>	タイトル	
123	Source Term Assessment: ARIANE Programme	
<u>出典</u>	Marc Lippens, et al., Proceedings of 8th International Conference on	
	Radioactive Waste Management and Environmental Remediation (ICEM 01),	
	Sep 30 -Oct4 (2001)	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	ARIANE、使用済軽水炉燃料、核種組成分析、PWR、BWR、UO2、MOX	

<u>文献番号</u>	タイトル	
124	VALMOX: validation of nuclear data for high burn-up MOX fuels	
出典	B. Lance, et al., Nuclear Engineering and Design 235 (2005) 369-378	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他	
<u>キーワート"</u>	高燃焼度 MOX 燃料、JEF2.2	

文献番号	タイトル
125	高燃焼度 UO2 燃料と MOX 燃料の照射後試験と解析コードの評価性能の検討
出典	笹原昭博、他, 電力中央研究所報告 T:95012, 平成8年1月
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	照射後試驗、PWR、高燃焼度UO2燃料、MOX燃料、ORIGEN-2、VIM-BURN

文献番号	タイトル	
126	MALIBU における高燃焼度 MOX 燃料等の核種組成データ採取と評価	
	(1)照射後試験(MALIBU)における核種組成データ採取	
	(2)MARIBU 核種組成データによる原燃工 BWR 設計コードの検証	
	(3) MARIBU 核種組成データによる原燃工 PWR 設計コードの検証	
	(4) MARIBU 核種組成データによる三菱 PWR 炉心設計コードの検証	
<u>出典</u>	松浦文生、他,日本原子力学会 2008 年秋の大会,A48~A51	
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	MALIBU、高燃焼度 MOX 燃料、照射後試験、核種組成データ、推奨値、 NEUPHYS1、NULIF、 PHOENIX-P 、ORIGEN-2	

<u>文献番号</u>	タイトル		
127	International Atomic Energy Agency (IAEA) Activity on T	Technical Influence of
	High Burnup UOX and MOX Water R	eactor Fuel on Spei	nt Fuel Management
<u>出典</u>	Z. Lovasic and R. Einziger, WM2009 S	ession59	
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連	■再処理関連	□その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱	□放出放射能	■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断	□溶解・清澄	□抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物	□計装	□その他
キーワート	UOX燃料、MOX燃料、高燃焼度化	、潜在的影響	

文献番号	タイトル		
128	Limitations of actinide recycle and fuel cycle consequences. A global analysis		
	Part 2: Recycle of actinides in thermal reactors: impact of high burn up		
	LWR-UO2 fuel irradiation and multiple recycle of LWR-MOX fuel on the		
	radiotoxic inventory		
<u>出典</u>	L. H. Baetsle and Ch. De Raedt, Nuclear Engineering and Design 168 (1997)		
	203-210		
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連 ■再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他		
キーワート	高燃焼度燃料、MOX 燃料、マルチリサイクル		

<u>文献番号</u>	タイトル
129	Mixed Oxide (MOX) Fuel
出典	Encyclopedia of Materials : Science and Technology (2001) p.5687-5689
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	物理的特性(O/M 比)、燃料設計、制作

<u>文献番号</u>	タイトル
130	French MOX Fuel Irradiation Experience and Development
<u>出典</u>	P. Desmoulins, et al., GLOBAL1997 p.271
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート"</u>	フランス、照射、Pu 富化度

文献番号	タイトル
131	A Review of Metallic Reactor Fuel Reprocessing at Dounreay
<u>出典</u>	A. L. Mills and E. Lillyman, Proceeding of International Solvent Extraction
	Conference, Lyon (1974)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄、抽出(臨界、溶媒再生、FP/TRUの移行量)、再処理経験

<u> 文献番号</u>	タイトル
132	Fast Reactor Fuel Reprocessing Development in the United States - An
	Overview
出典	W. S. Groenier and W. D. Burch, Symposium on Fast Reactor Fuel
	Reprocessing, Dounreay (1979)
大分類	■処理実績・展望 □燃料特性 □再処理特性 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
<u>キーワート、</u>	せん断・溶解・清澄(ロータリキルン方式、ボロキシ法)、抽出(抽出器、抽出プロ
	セス)

<u>文献番号</u>	タイトル
133	Coprocessing Solvent-Exstraction Flowsheet Studies for LWR and FBR Fuels
<u>出典</u>	E. D. Collins, et al., International Topical Meeting on Nuclear Fuel Cycle and
	Waste Disposal, Brussels, Belgium, (1982)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート"</u>	抽出(クラッド、FP/TRU の移行量)

<u>文献番号</u>	タイトル
134	Conditioning of Nuclear Cladding Wastes by Melting
<u>出典</u>	M. Puyou, et al., International Conference on Fast Reactor and Related Fuel
	Cycles, Kyoto, (1991)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	廃棄物処理(ハル)

<u>文献番号</u>	タイトル
135	The Plant Safety Case for the Thermal Oxide Reprocessing Plant at Sellafield
<u>出典</u>	A. C. Fryer, et al., International Conference on the Management of Irradiated
	Nuclear Fuel, Manchester (1992)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	せん断・溶解・清澄、抽出、製品化、再処理経験

文献番号	タイトル
136	Development of the FFTF Rotary Shear
<u>出典</u>	D. L. Lamberd, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing
	and Waste Management, Paris, (1987)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート、</u>	FFTF 燃料、ロータリ式せん断機、開発試験

文献番号	タイトル
137	Dissolution of Different Types of Nuclear Fuels in Nitric Acid
出典	J. P. Glantz, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing
	and Waste Management, Paris, (1987)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	溶解挙動(溶解速度、ガス発生挙動溶解液組成等)

文献番号	タイトル
138	Remise en etat apres 20 ans d'exploitation et redemarrage de l'atelier pilote de
	retraitement Marcoule
<u>出典</u>	G. Malterre, et al., International Conference on Nuclear Fuel Reprocessing
	and Waste Management, Paris, (1987)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	Marcoule、TOP工程の再処理実績、設備改修後の各種試験概要

<u>文献番号</u>	タイトル
139	Mesure de la vitesse de dissolution de pastilles d'oxyde d'uranium gainees non
	irradiees
<u>出典</u>	J. P. Goumondy, et al., CEA-N-1341(1969)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	連続溶解槽、溶解速度、溶解曲線

<u>文献番号</u>	タイトル
140	Transport / Storage Cask for Long Cooled Spent Fuel Elements
<u>出典</u>	W. Anspach, et al., High Level Radioactive Waste and Spent Fuel
	Management, Vol.2 (1989)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	輸送/貯蔵キャスクの構想(臨界、遮へい、冷却)

文献番号	タイトル
141	Decategorisation of Alpha Waste in Terms of Disposal Route-Main
	Achievements and Prospects
<u>出典</u>	L. Cecille, et al., Safe Management and Disposal of Nuclear Waste
	(SAFEWASTE '93), Avignon, 13-18 June 1993
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート *</u>	α 廃棄物の処理技術、 α 廃棄物区分変更

文献番号	タイトル
142	Recent Achievements and Further Waste Minimization at La Hague Plants
<u>出典</u>	Ph. Pradel, et al., Safe Management and Disposal of Nuclear Waste
	(SAFEWASTE '93), Avignon, 13-18 June 1993
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	La Hague Plants、UP3、高度化ピュレックス法、廃棄物減容化

<u>文献番号</u>	タイトル
143	Advanced Purex Process and Reduction of Waste Volume at La Hague
出典	S. Runge, et al., ASME International Conference on Nuclear Waste
	Management and Environmental Remediation, Czech, 5-11 Sep. 1993
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	再処理経験、廃棄物処理、抽出

<u>文献番号</u>	タイトル
144	Study on Effect of Multiple Recycling of Plutonium on Problem Pertaining to
	Radiation Protection in a Mixed Oxide Fuel Fabrication Plant
<u>出典</u>	EUR-7354, Journal of Nuclear Science and Technology, pp.1-30, (1981)
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 ■遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	使用済燃料組成、ORIGEN2

<u>文献番号</u>	タイトル
145	Thermal Loading of a Repository for Vitrified High Level Radioactive Wastes
	form Reprocessed LWR Spent Fuel Including Plutonium-Recycling, and from
	FBR Spent Fuel
出典	W. Hauser, et al., Waste Management Vol.1989, No.1 p.635-659
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい ■発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	LWR、FBR、ガラス固化体、地層処分

文献番号	タイトル
146	Pyroelectrochemical Reprocessing of Irradiated Uranium Oxide Fuel for Fast
	Reactors
出典	A. V. Bychkov, et al., International Conference and Technology Exhibition
	(GLOBAL '93), Seattle, Sep. 12-17 (1993)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	乾式再処理、高温電気化学法、熱的脱被覆、溶融塩、電解分離

文献番号	タイトル
147	Technology of Pyroelectrochemical Reprocessing and Production of Nuclear
	Fuel
出典	O. V. Skiba, et al., International Conference and Technology Exhibition
	(GLOBAL '93), Seattle, Sep. 12-17 (1993)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	乾式再処理、高温電気化学法、溶融塩、電気分解、沈殿結晶化、振動充填法

文献番号	タイトル
148	Commissioning of the Solvent Extraction Process in the Thermal Oxide
	Reprocessing Plant
<u>出典</u>	C. Phillips, et al., International Solvent Extraction Conference (ISEC), York,
	Sep. 9-15 (1993)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	溶媒抽出、フローシート開発、パルスカラム等装置開発・実証

文献番号	タイトル	
149	Process Development for a Future Reprocessing Plant	
<u>出典</u>	I. S. Denniss, et al., International Solvent Extraction Conference (ISEC	9), York,
	Sep. 9-15 (1993)	
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他	
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出	
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	遠心抽出器、研究	

文献番号	タイトル
150	Photochemical Reduction of U(IV) at Low Temperature in Aqueous Nitric Acid
	Solution and Its Application Feasibility to Solvent Extraction Process
出典	T. Usami, et al., International Solvent Extraction Conference (ISEC), York,
	Sep. 9-15 (1993)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	U(VI)、光還元、非還元分配プロセス

文献番号	タイトル
151	Extraction Behaviour of Nitric Acid and Neptunium Using CMPO + TBP
	Mixtures
<u>出典</u>	D. S. Wisnubroto, et al., International Solvent Extraction Conference (ISEC),
	York, Sep. 9-15 (1993)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	CMPO、Np 抽出

<u>文献番号</u>	タイトル
152	Experience acquise a La Hangue sur le controle des coques
<u>出典</u>	J. Constant, et al., Nuclear Safeguards Technology II , 669(1978)
	IAEA-SM-231/46
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	ハル、核分裂性物質の測定

文献番号	タイトル
153	Influence of High Burn Up Nuclear Fuel and MOX on the High Leve
	Reprocessing Waste
<u>出典</u>	J. Malherbe, et al., International Topical Meeting on High Level Radioactive
	Waste Management, Las Vegas, Apr. 8-12 (1990)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい ■発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	廃棄物特性、放射能、発熱量、ガラス固化体

文献番号	タイトル		
154	Fast Breeder Reactor Fuel Reprocessing R&D Technological Development for a		
	Commercial Plant		
出典	J. Colas, et al., International Conference on Fast Breeder System: Experience		
	Gained and Path to Economic Power Generation, Paxco, Wash. (1987)		
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備	□全体 ■貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 ■抽出		
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他		
キーワート	高速炉用使用済燃料、再処理研究		
文献番号	タイトル		
-----------	--	--------	------
155	The Composition of Residues from the Dissolution of Irradiated LWR Mixed		
	Oxide with Recycling Plutonium		
<u>出典</u>	H. Kleykamp, Atomwirtschaft-Atomtechnik, vol.27, 385 (1982)		
大分類	□処理実績·展望 □燃料関連	■再処理関連	□その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱	□放出放射能	■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断	■溶解・清澄	□抽出
<u>分類</u>	□濃縮·製品貯蔵 □廃棄物	□計装	□その他
キーワート	リサイクル Pu、軽水炉 MOX 燃料、不溶	容解残渣	

文献番号	タイトル			
156	Studies of the Composition of Solution Residues from the Reprocessing of LWR			
	Fuel Pins			
<u>出典</u>	H. Kleykamp, KfK-2665 (1978)			
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他			
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他			
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出			
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他			
キーワート	軽水炉燃料、不溶解残渣			

文献番号	タイトル		
157	MOX Fuel Production in the UK's MOX Demonstration Facility		
<u>出典</u>	J. Edwards, et al., Proceedings of RECOD'94, vol. I	, 6A (1994)	
大分類	□処理実績·展望 ■燃料関連 □再処理関連	□その他	
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能	■その他	
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄	日苗氏	
<u>分類</u>	□濃縮·製品貯蔵 □廃棄物 □計装	■その他	
キーワート	MOX 実証施設(MDF)、MOX 燃料生産の経験		

文献番号	タイトル		
158	Commercial MOX Fuel; The Experiment and Demonstration Background		
出典	H. Bairiot, et al., IWGFPT/35, IAEA, Vienna, p.181(1990)		
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他		
キーワート	MOX 加工、照射試験、燃料特性		

文献番号	タイトル
159	Transportation of Nuclear Material in France, COGEMA and EDF Policy
出典	J. L. Charles, et al., Proceedings of RECOD'94, Vol. I ,5B (1994)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	輸送、輸送容器、輸送体系

文献番号	タイトル		
160	Iodine-131 in the Off-gas of Karlsruhe Reprocessing Plant (WAK)		
<u>出典</u>	B. Herrmann, et al., Proceedings of RECOD'94, Vol.III, Session. Dissolver		
	Off-Gas Treatment and Iodine Retention (1994)		
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他		
キーワート	I-131 挙動、オフガス、Cm-244		

文献番号	タイトル
161	溶解工程の臨界安全解析における安全裕度の検討
出典	山本俊弘、他, JAERI-TR-93-218(1993)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	溶解槽、臨界安全解析、FP、アクチニド

文献番号	タイトル	
162	廃棄物の臨界に及ぼす超ウラン元素の影響	
出典	大村博志、他, KURRI-TR-257, 68-72 (1984)	
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他	
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他	
工程・設備	□ □全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出	
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他	
キーワート	PWR 使用済燃料、もんじゅ使用済燃料、高レベル廃液、臨界安全解析	

文献番号	タイトル		
163	Final Generic Environmental Statement on the Use of Recycle Plutonium in		
	Mixed Oxide Fuel in Light Water Cooled Reactor		
出典	NUREG-002		
大分類	□処理実績·展望 ■燃料関連 ■	再処理関連 □その他	
小分類	□臨界 ■遮へい ■発熱 □	放出放射能 ■その他	
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■	溶解・清澄 □抽出	
<u>分類</u>	 □濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 	計装 □その他	
キーワート	プルサーマル利用、再処理、操業コスト、	溶解性、超ウラン元素含有量	

文献番号	タイトル		
164	Residues from the dissolution of KNK I/II fuel in nitric acid after different		
	burnups up to 18.5%		
<u>出典</u>	H.Kleykamp, RECOD'94		
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 ■溶解・清澄 □抽出		
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他		
キーワート	ドイツ、KNKII/1、不溶解残渣(量,組成,化学形態,構造)		

文献番号	タイトル		
165	Detailed characterisations of high burn-up structures in oxide fuels		
出典	J.Noirot, et al., Journal of Nuclear Materials 372(2008) 318-339		
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他		
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出		
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他		
キーワート	HBS(リム), 粒界, 面欠陥, 核分裂ガス, UO2燃料, PWR MOX燃料		

<u>文献番号</u>	タイトル			
166	LONG-TERM BEHAVIOR OF RADIOTOXICITY AND DECAY HEAT			
	POWER OF SPENT URANIUM-PLUTONIUM AND THORIUM FUEL			
出典	A.S.Gerasimov, et al., State Scientific Center of the Russi	A.S.Gerasimov, et al., State Scientific Center of the Russian Federation,		
	ATALANTE2000 P5-07			
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その	つ他		
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その	つ他		
工程・設備	直 □全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽	H		
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その	つ他		
キーワート	長期間の廃棄物貯蔵			

文献番号	タイトル
167	MOX FUEL FABRICATION AND IN-REACTOR PERFORMANCE
出典	Didier Haas and Marc Lippens, GLOBAL'97, p.489
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	MOX 燃料、炉の運転

文献番号	タイトル
168	PLUTONIUM AGEING AND MOX FUEL PERFORMANCE
出典	Marc LIPPENS, et al., GLOBAL 2005, p.23
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	MOX 燃料の性状

文献番号	タイトル
169	POST IRRADIATION EXAMINATIONS OF MOX SPENT FUEL FOR
	INTERIM DRY STORAGE
出典	A. Sasahara et al., GLOBAL1997 p.504
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	PIE、乾式貯蔵

文献番号	タイトル	
170	PROGRESS IN MOX FUEL FABRICA	ATION
出典	Arthur Roberts, GLOBAL1997, p.1111	
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連	□再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱	□放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断	□溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮·製品貯蔵 □廃棄物	□計装 ■その他
キーワート	MOX 燃料、MOX 製造プラント	

文献番号	タイトル
171	MIMAS, A MATURE AND FLEXIBLE PROCESS TO CONVERT THE
	STOKPILES OF SEPARATED CIVIL AND WEAPON GRADE PLUTONIUM
	INTO MOX FUEL FOR USE IN LWR's
出典	A. Vandergheynst and Y. Vanderborck, GLOBAL2001, p.217
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	Nuclear Fuel . Plutonium . MOX – Wpu . MIMAS

文献番号	タイトル
172	MOX FUEL FABRICATION IN FRANCE: A MATURE INDUSTRY
出典	Denis Hugelmann and Jurgen Krellmann, RECOD'98, p.167
大分類	■処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 ■その他
キーワート	Nuclear Fuel . Plutonium . MOX – Wpu

文献番号	タイトル
173	Parametric Survey on Possible Impact of Partitioning and Transmutation of
	High-Level Radioactive Waste
出典	Hiroyuki OIGAWA et al., GLOBAL2005, p.266
大分類	■処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい ■発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 ■廃棄物 □計装 □その他
キーワート	地層処分、MA リサイクル、群分離

文献番号	タイトル
174	使用済 MOX 燃料による抽出分離試験
<u>出典</u>	宝徳忍、他,日本原子力学会「2005 年秋の大会」
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 ■再処理関連 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 ■抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	NUCEF、PUREX、抽出分離試験、ミキサセトラ

文献番号	タイトル
175	燃料集合体の非破壊燃焼度測定技術の現状
出典	清野、他, 日本原子力学会誌, Vol.28, No.8, p.736, 1986,
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関連 □再処理関連 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート゛</u>	軽水炉、使用済燃料、燃料集合体、再処理施設、非破壊測定、燃焼度モニタ、燃
	焼度、Pu 濃度、ガンマ線スペクトル、パッシブ中性子、アクティブ中性子

文献番号	タイトル
176	中性子消滅時間差法によるハルモニタの開発
出典	佐野明、他, 第9回核物質管理学会年次大会論文集、p42(1988)
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	ハル、ハルモニタ、DDT

文献番号	タイトル
177	Advanced Purex Process for the New French Reprocessing Plants
出典	C. Bernard, et.al., GLOBAL'93, p57-62, 1993
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	La Hague、UP3/UP2

文献番号	タイトル
178	Decontamination of Zircaloy cladding hulls from spent nuclear fuel
<u>出典</u>	Tracy S. Rudisill, Journal of Nuclear Materials, Volume 385, Issue1,
	p.193-195,15 March 2009
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート"</u>	Decontamination, HF, Fission Product(FP), Transuranic(TRU), Hydrofluoric
	acid(HF), the Low Level Waste(LLW)

文献番号	タイトル
179	The Synchronous active neutron detection assay system (SAND)
出典	M. M. Pickrell and P. K. Kendall, LA-UR-94-2501, 1994
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	アクティブ中性子法、使用済み燃料検査、Pu

文献番号	タイトル
180	Nondestructive determination of residual fuel on leached hulls and dissolver
	sludges from LWR fuel reprocessing
<u>出典</u>	H. Würz , et al., Nuclear Engineering and Design, Volume118, Issue1,
	p123-131, 1 March 1990
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	ハル、不溶解残渣、非破壊測定、ハルモニタ、燃焼度、Pu 濃度、パッシブ中性子
	法、アクティブ中性子法

文献番号	タイトル
181	Fissile Element Monitoring Systems(FEMOS)
出典	NUKEM, Nuclear Monitoring Systems and their Application,
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	アクティブ中性子法、使用済み燃料検査

<u>文献番号</u>	タイトル
182	Gamm-Spectroscopy Methodology for Simultaneous Determination of Mass
	and Isotopic Composition of Large Plutonium Samples
出典	A.BUSHUEV, et. al., Nucl. Tech. Vol.170, May 2010
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	Plutonium, gamma spectroscopy, nondestructive assay

文献番号	タイトル
183	On-Line Radiation Monitoring at a Nuclear Fuel Reprocessing Plant
出典	K.J.Hofstetter, et. al., Nucl. Tech. Vol. 49, p443-457, Aug. 1980
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	BNFP、オンライン計装、放射能モニタ

文献番号	タイトル
184	廃棄物・核物質管理における放射線計測
出典	小田哲三、他, 放射線, Vol.23, p63-79, 1997
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
<u>キーワート゛</u>	放射線計測、パッシブγ線法、アクティブγ線法、パッシブ中性子法、アクティ
	ブ中性子法

文献番号	タイトル
185	Provision of NDA Instrumentation for the Control of Operations on Plutonium
	Finishing and Waste Plants at the Sellafield Nuclear Fuel Reprocessing
	Facility
<u>出典</u>	K. R. Whitehouse, C.H. Orr, 'http://www.pajaritoscientific.com/
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
分類	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	PIMS, Sellafield

文献番号	タイトル
186	A MOX fuel attribute monitor
出典	Mary Bliss, et. al., Nucl. Instr. and Meth. in Phys. & Res. A570, Issue1.21,
	p305-308, 2007
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	保障措置、MOX 燃料

文献番号	タイトル
187	回転ドラム式アルファモニターの改良とその性能試験
出典	臼田重和、他,第18回核物質管理学会日本支部年次大会 論文集,1997
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	ホスウィッチ検出器、回転ドラム式アルファ線モニタ、浸漬型インラインモニタ

文献番号	タイトル
188	核燃料施設の安全性に関する研究 、3.1.9 放射性物質の監視技術の開発
<u>出典</u>	安田健一郎、他, JAERI-Conf 2001-15, p46, 2001
大分類	□処理実績・展望 □燃料関連 □再処理関連 ■その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	□全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 ■計装 □その他
キーワート	ホスウィッチ検出器、濃度変動検知、回転ドラム式アルファ線モニタ、浸漬型イ
	ンラインモニター

<u>文献番号</u>	タイトル
189	Irradiation and Post Irradiation Testing Program of BWR MOX Fuel Rods
<u>出典</u>	Kazumi Asahi, et. al., Proc. of International Topical Meeting on Light Water Reactor Fuel Performance, West Palm Beach, April, 1994
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>キーワート"</u>	DOMO, BWR MOX, SEGMENT, PIE, Pellet Burnup

文献番号	タイトル
190	The Results of PIE on MOX Fuel Rods Irradiated in MIHAMA Unit 1
<u>出典</u>	S. Inoue, et. al., Proc. of International Topical Meeting on Light Water Reactor Fuel Performance, West Palm Beach, April, 1994
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>+-7-1°</u>	Mihama Unit1, MOX fuel assembly, PIE, Non-Destructive Test, Destructive Test

<u> 文献番号</u>	タイトル
191	わが国における MOX 燃料の照射実証および照射後試験
出典	市川達生、他, 日本原子力学会誌, Vol. 39, No.2, 1997
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	BWR-MOX 燃料、PWR-MOX 燃料、照射後試験、ペレット燃焼度、Nd 法

文献番号	タイトル
192	MEASUREMENT OF BURNUP AND NEUTRON EMISSION RATES FROM A SPENT MOX FUEL
出典	Proceedings ICNC'99, Sixth International Conference on Nuclear Criticality
	Safety, September, 1999
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
<u>+-D-1°</u>	NEUTRON EMISSION RATES, SPENT MOX FUELMOX, BWR

文献番号	タイトル
193	使用済軽水炉燃料の核種組成評価
<u>出典</u>	安藤良平、他, JAERI-Research 99-004, 1999/2
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	使用済軽水炉燃料、核種組成評価、PWR、BWR、MOX、SWAT

<u>文献番号</u>	タイトル
194	軽水炉次世代燃料の炉物理に関するベンチマーク問題の提案及び解析結果
出典	日本原子力研究所 炉物理研究委員会, JAERI-Research 2001-046, 2001/10
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	核設計コード、ベンチマーク問題、UO2/MOX

文献番号	タイトル
195	軽水炉次世代燃料の炉物理ベンチマーク解析結果の検討
出典	日本原子力研究所 炉物理研究委員会, JAERI-Research 2004-004, 2004/3
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	□臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 ■その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	核設計コード、ベンチマーク問題、UO2/MOX、照射後試験(PIE)

文献番号	タイトル
196	Taking burnup credit into account in criticality studies: the situation as it is
	now and the prospect for the future
出典	P. Cousinou, et. al., Nuclear Engineering and Design, Volume208, Issue2, 1
	Sep. 2001, p205_214
大分類	□処理実績・展望 ■燃料関係 □再処理関係 □その他
小分類	■臨界 □遮へい □発熱 □放出放射能 □その他
工程・設備	■全体 □貯蔵・せん断 □溶解・清澄 □抽出
<u>分類</u>	□濃縮・製品貯蔵 □廃棄物 □計装 □その他
キーワート	France, BUC(burnup credit), FP, Axial Profile, CESAR code