本資料のうち、枠囲みの内容は商業機密に属しますので公開できません。

重大事故等対策の有効性評価に係る シビアアクシデント解析コードについて (概要)

平成25年12月17日 北海道電力株式会社 関西電力株式会社 四国電力株式会社 九州電力株式会社

有効性評価に適用する解析コードの説明の流れと資料構成



1

①有効性評価において考慮すべき物理現象の抽出

(i)物理現象の抽出

- ・評価対象の事故シーケンスグループ等毎に、事象の推移を記述。
- 事象進展を踏まえて注目する評価指標(燃料被覆管温度等)を選定し、運転 操作の観点も考慮して、コードを用いた解析でモデル化が必要な物理現象を 抽出。

(ii) PWRプラントシステムの階層構造分析

 ・日本原子力学会標準「統計的安全評価の実施基準:2008」で用いられている <u>EMDAP</u>(Evaluation Model Development and Assessment Process)の 階層構造分析を参考に、有効性評価で解析対象とする物理領域を階層化し、 モデル化の対象となるプロセスに分解。

(iii)抽出した物理現象の十分性確認

・(i)で抽出した物理現象と(ii)で分解したプロセスとの対応を確認し、抽出 した物理現象が分解したプロセスの範囲に含まれていることを確認した。

2





:1次系、加圧器と同じ

3

※は輸送プロセスの接続を示す。(例えば、※1は1次系からの放出と、放出先である蒸気発生器及び格納容器との接続を示す。)

`

図1 有効性評価における物理領域の階層化と物理現象の整理(1/2)



※は輸送プロセスの接続を示す。(例えば、※3は原子炉容器からの放出と、放出先である格納容器との接続を示す。)

図1 有効性評価における物理領域の階層化と物理現象の整理(2/2)

4

②有効性評価への適用候補コード

(i)適用候補としたコード

- ・国内PWRの原子炉設置(変更)許可申請書の添付書類十の安全解析において使用実績がある解析コード
- ・海外において許認可に適用された実績があるコード等の中から、有効性評価への適用が考えられる解析コード

国内で実績のあるコード	海外で実績があるコード
MARVELコード	M-RELAP5コード
SATAN-M(関連コードを含む)	SPARKLE−2⊐ード*
SATAN-M(Small LOCA)	MAAPコード
(関連コードを含む)	GOTHIC⊐ − ド
COCO⊐−ド	

*プラント過渡解析モデルに関しては、M-RELAP5であり、ベースとしているRELAP5-3Dについては、欧米 において実績がある。炉心部分のCOSMO-K/MIDACに関しては、国内外での適用実績は無いが、解析モ デルの検証について、三菱重工業(株)による文献(MHI-NES-1052及びMHI-NES-1055)に記載がある。

(ii)適用候補としたコードの概要

・適用候補としたコードの概要を整理し、有効性評価に際して必要と思われる プラント挙動、格納容器挙動を評価可能なコードであることを確認。

5

③有効性評価に適用するコードの選定(1/3)

(i)コード選定の考え方

 ・事故シーケンスグループ等毎に、有効性評価の解析で考慮すべき物理現象と 適用候補コードにおける解析モデルの有無、模擬性能の優劣を比較検討して、 適用するコードを選定。なお、選定にあたっては、コードの利便性も考慮。

抽出された物理現象とコードの解析モデルの対応

				ì	窗用候袖	青コート	\$		
分類	解析で考慮すべき物理現象	MARVEL	SATAN-M (関連コード)	SATAN-M (Small LOCA)	M-RELAP5	SPARKLE-2	MAAP	GOTHIC	сосо
	核分裂出力		°. ∆	Δ	Δ	0		·	
炉	出力分布変化			1	· · ·	0			
心()	フィードバック効果	Δ	Δ	Δ	Δ	0		1	
	制御棒効果	O			•O	0	0		
	崩壞熱	0	0	• O	0	0	0	·	
恒	燃料棒内温度変化	0	0	0	0		0		

(例として原子炉停止機能喪失の一部を抜粋)

③有効性評価に適用するコードの選定(2/3)

(ii)適用コードと選定理由

<炉心損傷防止>

事故シーケンス グループ	適用⊐ード	選定理由
2次冷却系からの 除熱機能喪失	M-RELAP5	1次系のフィードアンドブリード運転による炉心部や1次系の気液の熱非平衡、分離を考慮する必要 があり、気液のエネルギーや運動量保存式を独立に取り扱える二流体あるいはそれに準じるモデ ルを持つ解析コードとして選定。
全交流動力電源喪失	M-RELAP5	SBO及びRCPシールLOCA発生時において2次系によるクールダウン操作を行うため、小LOCA 事象の詳細な模擬が必要であり、評価で考慮すべき現象に必要となる全ての現象モデルを兼ね備 えている解析コードとして選定。
喪失	coco	単ノードでの模擬であるが、大LOCAに比べて格納容器圧力上昇が緩やかであるため、格納容器 内の状態量の分布は必要でなく、格納容器内自然対流冷却の成立性は、格納容器破損防止の雰 囲気圧力・温度による評価で包含できると判断して実績のあるコードを選定した。
原子炉格納容器の 除熱機能喪失	МААР	LOCA時の格納容器先行破損防止策として格納容器内自然対流冷却の有効性を確認するため、 原子炉系モデルと格納容器モデルの両方を有しており、再循環ユニットによる格納容器内自然対流 冷却モデルを有する解析コードとして選定。
原子炉停止機能喪失	SPARKLE-2	原子炉停止機能が喪失した状態での燃料温度変化及び冷却材密度変化に伴う炉心の出力応答、 蒸気発生器の2次側水位及び加圧器インサージ時の圧力上昇を適切に評価するため、核的挙動及 び出力分布変化を同時に評価することが可能な3次元炉心動特性モデルを有することが望ましく、 また、蒸気発生器水位や加圧器圧力についても、二流体モデル及び多ノード分割により、詳細評価 が可能な解析コードとして選定。
ECCS注水機能喪失	M-RELAP5	中小LOCA時に高圧注入系の機能が喪失した場合に、2次系強制冷却により1次系を冷却・減圧し、 蓄圧注入を促進させることで炉心冷却を行うため、中小LOCA事象の詳細な模擬が必要であり、評 価で考慮すべき現象に必要となる全ての現象モデルを兼ね備えている解析コードとして選定。
ECCS再循環機能喪失	MAAP	再循環切替時には、水源である再循環サンプの状態が格納容器内の状態に依存することから、原 子炉系モデルと格納容器モデルの両方を有し、長期間の解析が可能な解析コードとして選定。
格納容器バイパス	M-RELAP5	1次冷却材の漏えいの抑制と炉心冷却のためクールダウン&リサーキュレーションを行うため、小L OCA事象の詳細な模擬が必要であり、評価で考慮すべき現象に必要となる全ての現象モデルを兼 ね備えている解析コードとして選定。

③有効性評価に適用するコードの選定(3/3)

(ii)適用コードと選定理由(続き)

<格納容器破損防止>

格納容器破損モード	適用コード	選定理由
雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)	МААР	
高圧溶融物放出/格納容器雰囲気 直接加熱	MAAP	炉心損傷に至った場合の格納容器破損防止の観点で、代替格納容器スプレイ及び格 納容器内自然対流冷却等の有効性を確認するため、原子炉系、格納容器系の熱水
原子炉圧力容器外の溶融燃料 一冷却材相互作用	MAAP	リモナルを備え、かう、炉心損傷後のシビアアクシテント特有の溶融炉心挙動に関す るモデルを有する解析コードとして選定。
溶融炉心・コンクリート相互作用	MAAP	
七神圣	ΜΑΑΡ	炉心損傷に伴うジルコニウムー水反応等による水素の発生量と格納容器内の水素濃 度分布の解析が必要であり、原子炉系、格納容器系の熱水カモデルを備え、かつ、炉 心損傷後のシビアアクシデント特有の溶融炉心挙動に関するモデルを有する解析 コードとして選定。
小米松社	GOTHIC	静的触媒式水素再結合装置等の水素処理装置の有効性評価にあたっては、格納容 器内の水素濃度分布評価が必要である。物理的な区画の模擬に加え、空間分布を三 次元で模擬可能であり、局所の水素濃度分布やドーム部での水素の成層化を取り扱 うことができる解析コードとして選定。

く運転停止中原子炉における燃料損傷防止>

事故シーケンスグループ	適用コード	選定理由
崩壊熱除去機能喪失 (RHRによる停止時冷却機能喪失)	M-RELAP5	余熱除去系停止時の炉心における沸騰現象とそれに伴う水位低下に対する代替注水
全交流動力電源喪失	M-RELAP5	設備等の有効性を確認するため、炉心損傷防止で選定した、プラント挙動を取り扱え る解析コードであるM-BELAP5を共通に使用することとして選定
原子炉冷却材の流出	M-RELAP5	

④重要現象の特定(各解析コード)

(i)評価指標と解析で必要な物理現象の整理

 ・各解析コードについて、コードを適用する事故シーケンスグループ等毎に、①で 抽出した物理現象と注目する評価指標を再整理

(ii)物理現象に対するランク付け及び重要現象の抽出

事故シーケンスグループ等毎に各物理現象に対して、評価指標及び運転操作
 に対する影響の程度に応じてランク付けを行い、比較的高く分類された物理現
 象を重要現象として抽出

炉心損傷防止対策の有効性評価の重要現象のランク



(例としてSPARKLE-2の一部を抜粋)

⑤重要現象に対する解析モデル(各解析コード)

(i)重要現象に対する解析モデル

各解析コードのモデルを記述した上で、④で重要現象に分類された物理現象について、その物理現象を評価するために必要となる解析モデルを整理

重要現象に対する解析モデル

分類	重要現象	必要な解析モデル		
	中性子動特性(核分裂出力)			
	ドップラフィードバック効果			
》"心(桃)	減速材フィードバック効果			
	崩壞熱	・崩壊熱モデル		
炉心(燃料)	燃料棒内温度変化	・非定常熱伝導方程式		
		・二相圧力損失モデル		
炉心(熱流動)	沸騰・ボイド率変化	・サブクールボイドモデル		
		・気液相対速度		
	気液熱非平衡	o はな ー ブル		
如庄思	水位一些	- ・2 流体モテル		

(例としてSPARKLE-2の一部を抜粋)

⑥重要現象に対する検証/妥当性確認方法 (各解析コード)

(i)重要現象に対する解析モデルの適用性の確認

・④で特定した重要現象について、試験解析や実機解析等による解析モデルの 妥当性の確認方法を検討

重要現象に対する妥当性確認方法

(例としてSPARKLE-2の一部を抜粋)

·····	e			·		朽	dite.						ž.	当性確認			
₩ ₩	AZR&	祭析モデル	エミーローベンチャーク	ニジネベンギャー タ	OECD/NEA CRP PWR制御枠飛び出しペンチマーク	OECD/NEA/NRC PWR MOX切心過渡館折ベンチマーク	許認可コード丁ツINKLEとの比較	モンテカルロコードとの比較(遅速材/ドップラフィードバック効果)	許認可コードFINEとの比較	OECD/NEA 主流気管破断ペンチマーク	SPERT	炉物理校选	NUAEC留料ボイド試験解析	このFT LGII試験解析 (負荷の形失)	LOFT L6--5試験解析 (主給水流弘英失)	10FT 19ー3試験解析 (主給水沈量授失+ATWS)	灾機起動試験 (食荷遮断)
	中性子動特性(核分裂出力)	 ・3次元動特性モデル 	<u> </u>	0	0	0	0	_		Ò		-					1-
戶心	ドップラフィードバック効果	・ 核定数フィードパックモデル						0	-			0	_	-	-		Τ-
(£C)	減速材フィードバック効果			<u> </u>			_	0			-	0	_		-		-
	崩壞然*	・崩壊熱モデル		_		_	-			-	-	_		_			-
戶心 (燃料)	燃料棒内温度变化	• 非定常然伝導方程式	-	_		-	-		0	-	0	0	-	_	-		-
		・二和圧力増小モデル	1		1	·			1	1		<u> </u>	<u> </u>	·	<u>t (</u>	·	+

11

⑦各種試験解析(各解析コード)

(i)各種試験解析

・事故シーケンスグループ等毎に重要現象に分類された各物理現象に対して、
 各種試験解析を行うことにより、各解析コードのモデルの妥当性を確認

例)SPARKLE-2での重要現象の確認のための各種試験等の一部を抜粋

- ・モンテカルロコードとの比較によるドップラフィードバック効果の検証
- ・SPERT-Ⅲ E-core実験解析による中性子動特性、及び燃料温度変化を含む ドップラフィードバック効果の妥当性確認
- ・LOFT L6-1試験解析による負荷の喪失発生時のプラント過渡解析モデルの妥当性確認

⑧実機解析への適用性(各解析コード)

(i)実機解析への適用性

 ⑦で実施した各種試験解析を踏まえ、実機解析への適用性を以下のような 観点で検討

〇重要現象に対する解析モデル

〇実機解析のノーディングの妥当性

〇試験装置と2、3、4ループプラントのスケーリング比較

(ii)不確かさの整理

・(i)の検討を踏まえ、重要現象に対する各コードの不確かさを整理

⑨有効性評価への適用性確認(各解析コード)

(i)不確かさが有効性解析へ与える影響の検討

・評価指標の視点と運転操作の視点から、⑧で整理した不確かさが有効性評価
 解析へ与える影響を考察し、その適用性を検討

重要現象の不確かさの取り扱い

(例としてSPARKLE-2の一部を抜粋)

分類	重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響
	中性子動特性(核分裂		ドップラフィードバック効	ドップラフィードバック効果による影響に含ま
	出力)	ļ	果の不確かさに含まれる	れる
			ドップラフィードバック効	代表4ループプラントにおける感度解析にて、
	ドップラフィードバッ	3次元動特性モデル	果: 10% (SPERT-III E-core	最確評価に対しドップラフィードバック効果を
梅ふ	ク効果	核定数フィードバックモデル	実験解析による感度解析か	20%増加(左記の 10%を上回る)させても感度な
(核)			ら見込まれる不確かさ)	し(加圧器安全弁で抑えられるため)
(127)	減速材フィードバック		ADDITITION THE I D CHANNED	実機解析では、不確かさと炉心のばらつきを考
	効果		outer the second	慮して、初期減速材温度係数を設定している
	崩壞熱	崩壊熱モデル		崩壊熱の不確かさ及び実機運用による変動を考
			入力値に含まれる	慮した大きめの崩壊熱曲線を使用することか
				ら、原子炉圧力へ影響しない
炉心	様料版内温度変化	非常常教徒逝去的北	ドップラフィードバック効	ドップラフィードバック効果による影響に含ま
(燃料)	A6441147 308022210	PACING LAST JILLA	果の不確かさに含まれる	ns
拓示。		二相圧力損失モデル		原子炉圧力ビーク時点においてはボイドが有意
かっし. (執法の助)	沸騰・ボイド密変化	サブクールボイドモデル	ボイド際:8%(20)	に発生しないため、ボイドモデルの不確かさに
(7450)129977		<u>気液相</u> 対速度		- 原子炉圧力ピークに対して影響しない

以降、有効性評価に使用した以下のコードについて、
 前述の④~⑧の具体的内容を記載

- 第1部 M-RELAP5
- 第2部 SPARKLE-2
- 第3部 MAAP
- 第4部 GOTHIC

• 第5部 COCO

第1部 M-RELAP5



• 蒸気発生器伝熱管破損+主蒸気安全弁の開固着

重要現象の特定(2)

- 運転停止中原子炉における燃料損傷防止対策の事故シーケンスと 評価指標
 - <u>崩壊熱除去機能喪失(RHRによる停止時冷却機能喪失)</u>
 原子炉の停止時に運転中のRHR又は原子炉補機冷却系の故障により 崩壊熱除去機能が喪失する
 - 「ミッドループ運転時の余熱除去機能喪失」あるいは「ミッドループ運転時の 全交流電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失」
 - <u>全交流動力電源喪失</u> 原子炉の停止時に外部電源が喪失するとともに、非常用所内電源も機 能喪失することにより崩壊熱除去機能が喪失する
 - 「ミッドループ運転時の余熱除去機能喪失」あるいは「ミッドループ運転時の 全交流電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失」
 - 原子炉冷却材の流出

原子炉冷却材圧カバウンダリに接続された系統の操作の誤り等によっ て原子炉冷却材が系外に流出する

• ミッドループ運転時の冷却材の流出

燃料被覆管温度

物理現象に対するランク付け

- 事象進展及び運転員操作を踏まえ、被覆管温度並びに漏洩量に対する影響度合いに応じて、各事故シーケンスグループで生じるとして抽出された物理現象に対してランク付けを行い、「H」及び「M」に分類された物理現象を重要現象として抽出
 - 被覆管温度は炉心冷却、炉心水位、被覆管のヒートアップから影響を受けるため、これらに関する物理現象も相対的に高いランク
 - 運転員操作により2次系を強制的に減圧し、1次系の温度・圧力を低下させるシーケン スでは、1次系の減圧により蓄圧タンクからの注水、代替注入設備を含む強制注入系からの冷却水の注水による炉心冷却を期待するため、1次系の減圧に寄与する物理現象も相対的に高いランク

ランク	ランクの定義	本資料での取り扱い
Н	評価指標及び運転操作に対する	物理現象に対する不確かさを実験との比較や感度解析等により求め、実機評価にお
	影響が大きいと考えられる現象	ける評価指標及び運転操作への影響を評価する
М	評価指標及び運転操作に対する	事象推移を模擬する上で一定の役割を担うが、影響が「H」に比べて顕著でない物理
	影響が中程度と考えられる現象	現象であるため、必ずしも不確かさによる実機評価における評価指標及び運転操作
		への影響を評価する必要はないが、本資料では、実機評価への影響を感度解析等に
		より評価するか、「H」と同様に評価することとする
L	評価指標及び運転操作に対する	事象推移を模擬するためにモデル化は必要であるが、評価指標及び運転操作への影
	影響が小さいと考えられる現象	響が明らかに小さい物理現象であるため、検証/妥当性評価は記載しない
Ι	評価指標及び運転操作に対し影	評価指標及び運転操作へ影響を与えないか、又は重要でない物理現象であるため、
	響を与えないか、又は重要でな	│検証/妥当性評価は記載しない
	い現象	

ランクの定義

物理現象のランク

(出力運転時の炉心損傷防止対策)

\square			2次会却系からの 今 交 流 動 力 雪 酒		百之后才继少却	こつつの ジャをき	格納容器バイパス		
\searrow			□ C () (□ A) (C () (C		凉 丁 / m 1成 / ロ ム/ 機能 == 生	直生	インターフェイスシステ	蒸気発生器伝熱	
	-		际然成肥女人	丧入	版肥丧入	R 入	ム LOCA	管破損	
公粕		評価指標	燃料抽磨管理度	燃料抽磨管温度	燃料 建醋酸	燃料油覆筒温度	燃料被覆管温度	燃料被覆管温度	
刀段	物理現	象	<i>添</i> 村放復 自 / 血 反	然竹似復自血反	然竹饭復自血反	然竹似復自血反	漏洩量	漏洩量	
	(1)	核分裂出力	L	L	L	L	L	L	
炉心	(2)	フィードバック効果	L	L	L	L	L	L	
(核)	(3)	制御棒効果	L	L	L	L	L	L	
	(4)	崩壊熱	<u>H</u>	<u>H</u>	<u>H</u>	H	H	<u>H</u>	
	(5)	燃料棒内温度変化	L	L	L	L	L	L	
1 HE 1	(6)	燃料棒表面熱伝達	М	М	М	H	М	М	
がでして	(7)	限界熱流束(CHF)	L	L	L	L	L	L	
(統計)	(8)	被覆管酸化	L	L	L	М	L	L	
	(9)	被覆管変形	L	L	L	L	L	L	
	(10)	沸騰・ボイド率変化	<u>H</u>	H	H	H	H	H	
炉心	(11)	気液分離(水位変化)·対向流	<u>H</u>	H	H	H	H	Ħ	
(熱流	(12)	気液熱非平衡	L	L	L	L	L	L	
動)	(13)	圧力損失	L	L	L	L	L	L	
	(14)	ほう素濃度変化	L	L	L	L	L	L	
	(15)	冷却材流量変化(強制循環時)	L	L	L	L	L	L	
	(16)	冷却材流量変化(自然循環時)	L	<u>H</u>	Ħ	L	H	Ħ	
	(17)	冷却材放出(臨界流·差圧流)	I	<u>H</u>	Ħ	H	H	Ħ	
	(18)	沸騰・凝縮・ボイド率変化	L	М	М	М	М	L	
1 1/2 \	(19)	気液分離·対向流	L	<u>H</u>	<u>H</u>	L	<u>H</u>	L	
「火冲」	(20)	気液熱非平衡	L	L	L	L	L	L	
피木	(21)	圧力損失	L	М	М	L	М	М	
	(22)	構造材との熱伝達	L	L	L	L	L	L	
	(23)	ほう素濃度変化	L	L	L	L	L	L	
	(24)	ECCS 強制注入(充てん系含む)	<u>H</u>	М	М	H	H	Ħ	
	(25)	ECCS 蕃圧タンク注入	М	<u>H</u>	H	H	М	I	
	(26)	気液非平衡	<u>H</u>		I	l	L	L	
加圧器	(27)	水位変化	<u>H</u>	L	L	L	L	L	
	(28)	冷却材放出(臨界流·差圧流)	<u>H</u>	I	I		<u>H</u>	H	
	(29)	1次側・2次側の熱伝達	H	H	H	H	H	H	
蒸気発	(30)	冷却材放出(臨界流·差圧流)	L	H	H	H	H	H	
生器	(31)	2次側水位変化・ドライアウト	H		I				
	(32)	2次側給水(主給水・補助給水)		H	<u>H</u>	H	H	H	

物理現象のランク

(運転停止中原子炉における燃料損傷防止対策)

			崩壊熱除去機能喪 失(RHR による停止 時冷却機能喪失)	全交流動力電源喪失	原子炉冷却材の流出
分類	物理現	<u>評</u> 価指標 見象	燃料被覆管温度	燃料被覆管温度	燃料被覆管温度
炉心 (核)	(4)	崩壊熱	Ħ	Ħ	Ħ
	(5)	燃料棒内温度変化	L	L	L
后心	(6)	燃料棒表面熱伝達	М	М	М
の心	(7)	限界熱流束(CHF)	L	L	L
(5117)	(8)	被覆管酸化	L	L	L
	(9)	被覆管変形	L	L	L
15.	(10)	沸騰・ボイド率変化	<u>H</u>	<u>H</u>	<u>H</u>
/ 频应	(11)	気液分離(水位変化)・対向流	Ħ	H	H
(飛流) 動)	(12)	気液熱非平衡	L	L	L
30)	(14)	ほう素濃度変化	L	L	L
	(17)	冷却材放出(臨界流·差圧流)	I		<u>H</u>
1 次	(22)	構造材との熱伝達	L	L	L
加玄	(23)	ほう素濃度変化	I	Ι	Ι
까지	(24)	ECCS 強制注入(充てん系含む)	H	H	<u>H</u>
	(25)	ECCS 蓄圧タンク注入	Н	Н	

M-RELAP5コードの概要 (解析モデル)

 M-RELAP5は米国エネルギー省(DOE)及びアイダホ国立研究所(INL)により開発されたプラントシステム解析コードRELAP5-3Dを基に、PWRの中小破断LOCA解析に適用するため、10 CFR 50 Appendix K "ECCS Evaluation Models"(ECCS性能評価指針に相当する)にて要求される保守的なモデルを付加したコード

項	目	計算モデル
1次冷却系モデル	1次冷却系のモデリ	1次冷却系を多数のノードに分割
	ング	(ボリュームジャンクション法)
	流動の基本式	非定常2流体6保存
	(2流体モデル)	気液各相に対し下記保存則を適用
		・質量保存則
		・エネルギー保存則
		・運動量保存則
	数値解法	半陰解法
	流動様式	水平方向・垂直方向で複数の流動様式を模擬
		各流動様式に応じた気液界面積、界面熱伝達、
		界面摩擦を計算
	ボイドモデル	流動様式に応じた構成式により模擬(EPRIのモ
		デル等)
	破断流モデル	サブクール臨界流 : Henry-Fauske モデル
		二相臨界流 : Moody モデル
		(ECCS 性能評価指針に適合するモデル)
	1次冷却材ポンプの 挙動	流体との相互作用を考慮した動的モデル
	ECCS モデル	ポンプ特性モデル(Q-H カーブ)
	蓄圧タンクモデル	蓄圧タンクの液相、非凝縮性ガスを模擬し、蓄圧
		タンク圧力・流量を評価
	蒸気発生器モデル	2次側を多ノード非平衡
		壁面熱伝達モデルにより、伝熱管熱伝達を模擬
		主蒸気逃がし弁・安全弁の蒸気放出の臨界流に
		Ransom-Trapp のモデルを使用
	加圧器モデル	水位を精緻に計算するため、軸方向に多数にノー
		ドを分割
		加圧器逃がし弁・安全弁からの放出はサブクー
		ル、二相臨界流共に Henry-Fauske のモデルを適 田

J	項目	計算モデル				
炉心燃料モデル	燃料棒表面熱伝達モ	以下の熱伝達モードを考慮				
	デル	・液相流への強制対流熱伝達				
		・核沸騰熱伝達				
		・遷移沸騰熱伝達				
		・膜沸騰熱伝達				
		・蒸気流への強制対流熱伝達				
		・限界熱流束(CHF)モデル				
	炉心出力変化	1点炉動特性モデル。フィードバック計算に				
		よる核分裂による熱発生と、崩壊熱モデル				
		による核分裂生成物及びアクチニドの崩壊				
		熱を考慮				
	ジルコニウム-水反応	ORNL での実験に基づく式を使用				
	モデル	ECCS 性能評価指針の基準値との比較の				
		ための計算においては Baker-Just の式を				
		使用				

M-RELAP5コードの概要 (入出力)

◆ インプットデータ

- ①原子炉容器、1次冷却材配管、加圧器、
 1次冷却材ポンプ及び蒸気発生器の幾何形状
- ②制御/保護系限界值
- ③初期条件(原子炉出力、原子炉冷却材温 度及び原子炉冷却材圧力)
- ④ 炉心仕様(幾何形状、圧力損失係数、崩 壊熱)
- ⑤燃料仕様(燃料棒出力、初期状態、形 状·物性)
- ⑥外乱条件(破断条件等)

▶ アウトプットデータ

- ①原子炉出力及び原子炉圧力の過渡応答
- ②燃料被覆管温度
- ③ジルコニウム 水反応量



重要現象に対する解析モデル

重要現象に分類された物理現象について、その物理現象を評価するために必要となる解析モ デル

分類	重要現象	必要な解析モデル				
	崩壊熱	崩壊熱モデル				
炉心	燃料棒表面熱伝達	燃料棒表面熱伝達モデル				
	被覆管酸化	ジルコニウム-水反応モデル				
	沸騰・ボイド率変化	ボイドモデル				
	気液分離(水位変化),対向流	流動様式				
1	冷却材流量変化(自然循環時)	壁面熱伝達モデル				
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	破断流モデル				
	油 勝・ 路線・ ボイド 率亦 ル	2流体モデル				
	/ / / / / / / / / / / / / / / / / / /	壁面熱伝達モデル				
小小小大	気液分離·対向流	流動様式				
	圧力損失	運動量保存則				
	ECCS 強制注入(充てん系含む)	ポンプ特性モデル				
	ECCS 蓄圧タンク注入	蓄圧タンクの非凝縮性ガス				
加圧器	気液熱非平衡	2流体モデル				
	水位変化	2流体モデル				
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	臨界流モデル				
	1次側・2次側の熱伝達	壁面熱伝達モデル				
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	臨界流モデル				
蒸気発生器	2次側水位変化・ドライアウト	2流体モデル				
	1次側の凝縮	壁面熱伝達モデル				
	2次側給水(主給水·補助給水)	ポンプ特性モデル				

重要現象に対する妥当性確認方法(1)

●ORNL/THTF試験解析

ORNL/THTFの解析により、M-RELAP5が採用するEPRIのボイドモデルにより、炉心の二相水位への 適用性を確認する。また、M-RELAP5が採用する膜沸騰熱伝達モデル(修正Dougall-Rohsenow、 Bromley)の適用性を確認する。

● Marviken試験解析

LOCA時の破断流を模擬した試験解析を実施し、M-RELAP5の1次系からの冷却材放出への適用性を確認する。

● ROSA/LSTF SB-CL-18試験解析

実機4ループを模擬した中破断LOCAの総合効果試験の試験解析を実施し、M-RELAP5の炉心のニ 相水位、ヒートアップ挙動、蓄圧タンクからの注入挙動への適用性を確認する。また、有効性評価解析で 対象とするシーケンスで緩和策として採用しているフィードアンドブリード運転での、加圧器からの冷却材 放出における、高温側配管での二相流れの妥当性を確認する。

● ROSA/LSTF SB-CL-39試験解析

実機4ループを模擬した小破断LOCA及びその後の2次系強制冷却の運転員操作を模擬した総合効果 試験の試験解析を実施し、M-RELAP5の2次系強制冷却時の炉心二相水位、蓄圧タンクからの注入 挙動、及び1・2次系の熱伝達への適用性を確認する。また、有効性評価解析で対象とするシーケンスで 緩和策として採用しているフィードアンドブリード運転での、加圧器からの冷却材放出における、高温側配 管での二相流れの妥当性を確認する。

重要現象に対する妥当性確認方法(2)

● PKL/F1.1試験解析

実機4ループを模擬した小破断LOCA後の2次系強制冷却の運転員操作を模擬した総合効果試験の試験解析により、M-RELAP5の炉心の二相水位、ECCSの挙動、自然循環流量、リフラックス冷却挙動への適用性を確認する。

● LOFT L6-1試験解析

PWRを模擬したLOFT試験装置において、代表的な過熱/加圧事象である「負荷の喪失」を模擬した LOFT L6-1試験は、1次冷却材の過熱/加圧時の解析モデルの妥当性確認に有用である。「負荷の喪 失」の解析により、M-RELAP5が加圧器水位の変化、加圧事象での1次系の冷却材温度・圧力変化挙 動、つまり蒸気発生器での熱伝達へ適用できることを確認する。

● LOFT L9-3試験解析

蒸気発生器保有水量低下時の除熱量の低下、蒸気発生器における1次側と2次側のドライアウト時の熱 伝達及び1次冷却材が膨張し加圧器が満水に至った場合の1次系圧力挙動、加圧器からの冷却材放出 については、主給水流量喪失+ATWSを模擬したLOFT L9-3試験により妥当性を確認することができる。 主給水流量喪失+ATWSの解析により、M-RELAP5が加圧器水位の変化、蒸気発生器でのドライア ウト熱伝達、2次系の温度・圧力変化挙動、つまり蒸気発生器での熱伝達へ適用できることを確認する。

●実機での蒸気発生器伝熱管損傷解析(美浜2号機) 実機(美浜2号機)での蒸気発生器伝熱管損傷の解析により、M-RELAP5コードが1次系から2次系への冷却材放出へ適用できることを確認する。

重要現象に対する妥当性確認方法(3)

分類	重要現象	解析モデル	小子的资源。	Marviken 試験解析	ROSA/LSTF SB-CL-18 試験解析	ROSA/LSTF SB-CL-39 試験解析	PKL/F1.1 試験解析	LOFT L6-1 試験解析(*5)	LOFT L9-3 試験解析(*5)	実機での蒸気発生器伝熱管 損傷解析(美浜2号機)
炉心	崩壊熱(*1)	崩壊熱モデル	_	_	—		—	—	—	—
	燃料棒表面熱伝達	燃料棒表面熱伝達モデル	0	—	0		—	—		—
	被覆管酸化(*2)	ジルコニウム-水反応モデル	_	_	—		_	_	_	—
	 沸騰・ボイド率変化 気液分離(水位変化)・対向流 →炉心水位で確認 	ボイドモデル 流動様式	0	_	0	0	0	_	_	_
1次冷却系	冷却材流量変化(自然循環時)	壁面熱伝達モデル		_	—		0	—	_	—
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	破断流モデル	_	0	—		—	_	—	0
	気液分離・対向流 →1次系圧力の低下で確認	流動様式	—	—	—	_	0	_	—	-
	沸騰・凝縮・ボイド率変化 →1次系の温度・圧力で確認	2流体モデル 壁面熱伝達モデル				0	0	_	-	-
	圧力損失(*3)	運動量保存則	_	_	_	_	_	_	_	_
	ECCS 強制注入(充てん系含む)(*4)	ポンプ特性モデル		_	_	_	0	_		_
	ECCS 蓄圧タンク注入	蓄圧タンクの非凝縮性ガス			0	0	_	_	_	—
加圧器	気液熱非平衡	2流体モデル			—	_	_	0	0	—
	加圧器水位変化	2流体モデル	_	_	—	—	—	0	0	—
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	臨界流モデル	_	—	0	0	—	—	0	—
蒸気発生器	1次側・2次側の熱伝達 →1次系の温度・圧力で確認	壁面熱伝達モデル	-	—	_	0	0	0	0	_
	冷却材放出(臨界流·差圧流)(*4)	臨界流モデル		_						
	2次側水位変化・ドライアウト	2流体モデル	_	—	_	—	_	—	0	
	2次側給水(主給水·補助給水)(*4)	ポンプ特性モデル				_		_	—	_

*1:崩壊熱に関する不確かさや実機運用による変動の考慮がなされた崩壊熱曲線を使用しており、被覆管温度を高めに評価する。

*2:反応量を過大に推定するように 95%信頼区間の上限の酸化量をカバーするように導出した酸化反応速度式を採用しているため、酸化発熱を大

きく評価し、被覆管温度を高めに評価する。

*3:RCP が定格回転時に熱設計流量が流れるように実際よりも大きい圧力損失を設定するため、自然循環流量が小さくなる設定となっているが、流 量は炉心冷却に影響しないため被覆管温度には影響しない。

*4:設備設計に基づく作動圧力や流量を境界条件として与えることから、これらに対する妥当性確認は不要とした。

*5:LOFT 試験については SPARKLE-2 コードでの確認方法と同じ

ORNL/THTF炉心露出熱伝達試験解析(1)



- 何れの試験ケースについても試験とコード計算の水位は同等である。なお、AA、CC、EEの3ケースについては、発熱部上端まで低ボイド率であり、二相水位は満水である。
- 炉心水位の不確かさは0~-0.3mである。



- ・ 膜沸騰熱伝達についてBromley及び修正Dougall-Rohsenowモデルを採用していることにより炉心露出部の熱伝達を小さく計算し、温度を高く計算。
- 実験では発熱バンドルを格納するシュラウドから外部への熱損失が温度の高い上部ほど大きく、下部からの熱損失は小さいが、解析では、軸方向に一様に熱が系外に損失すると仮定しており、結果として発熱バンドルの低い位置での熱損失を大きく見積り、高い位置と比較すると相対的に温度を低く予測する傾向。
- 全体として、M-RELAP5コードはFRS温度を十分に高く予測しており、熱伝達モデルは被覆管温度を高く評価すると判断でき、熱伝達係数の不確かさは0%~-40%である。

Marviken臨界流試験解析



- サブクール臨界流から二相臨界流への切り替えが約25000~30000kg/m²sで起こる。サブクール臨界流の不確かさは±10%程度である。
- 30000kg/m²s以下の領域をすべて二相臨界流領域とした場合、不確かさは-10%~+50%程度である。
- 二相臨界流に大きな不確かさを有しているが、実機プラント解析では破断サイズについてスペクトル解析 を実施し、不確かさの影響を包絡した厳しい破断サイズを選定する。
- M-RELAP5は有効性評価解析における原子炉冷却材の系外への流出に関して妥当に評価できる。

ROSA/LSTF SB-CL-18試験解析(1)



- 約100~160秒のループシールによる炉心水位の低下及び回復は、コードにより正確に模擬される。
- M-RELAP5はループシール解除に係るクロスオーバレグの界面摩擦を小さく予測する。蒸気発生器出 ロ配管での気液界面摩擦が小さめに評価され、炉心に供給される冷却材を少なく予測するため、約300 秒から蓄圧注水開始となる約450秒までの期間、炉心水位を低く予測している。
- ヒーターロッド温度の比較では、コードは膜沸騰熱伝達モデルによる影響に加え、炉心水位を低めに予測し、炉心露出期間がより長いため、炉心上部から炉心中央部に至るまで試験より高く評価する。
- ボイルオフでのヒートアップを100秒程度早く予測しており、実機での破断サイズを考慮すると、不確かさは数百秒となる可能性がある。

ROSA/LSTF SB-CL-18試験解析(2)



- 試験では、ループシール期間中は高温側配管からの分布を持った落水の影響で、炉心内での冷却が不均一となり、高温側配管からの落水の影響を受けにくい位置のロッドでヒートアップしている。
- M-RELAP5では、炉心冷却に不均一性が存在した場合でもヒートアップ挙動を模擬できる改良 AECL-UO Look-up Tableを組み込んでいるため、M-RELAP5では試験において最もヒートアップ しているロッドより高い温度を計算している。
- 実機スケールでの炉心冷却の不均一による燃料被覆管のヒートアップはROSAのスケールでの場合と同じであり、M-RELAP5の予測については、実機解析に適用できる。

ROSA/LSTF SB-CL-18試験解析(3)



- 圧力低下に伴う、蓄圧タンク流量をM-RELAP5が正しく模擬できている。
- ・ 蓄圧タンク流量の不確かさは圧力損失に依存するが、有効性評価で対象とする事象では蓄圧タン ク圧力と1次系圧力は均圧するため、圧力損失の不確かさは影響しない。

ROSA/LSTF SB-CL-39試験解析(1)



- 小破断LOCA及びその後の2次系強制減圧の運転員操作のシーケンスにおいて、炉心水位、蓄圧タンクの注入挙動、及び1次系の圧力低下挙動を模擬できる。
- M-RELAP5では試験データと比較して減圧が遅くなっており、2次系強制減圧時の1次側と2次側の熱伝達が、試験と比較してM-RELAP5では小さくなっていると考えられる。
- 1次側、2次側の熱伝達の不確かさに起因する1次系圧力の不確かさは最大で+0.5MPaである。

ROSA/LSTF SB-CL-39試験解析(2)



- 1次側と2次側の伝熱の影響による減圧速度の違い、及び試験中の熱伝達による蓄圧タンク圧力の 上昇の2つの理由により、M-RELAP5では蓄圧タンク注入のタイミングが遅れている。
- 注入開始後の蓄圧タンク流量は振動を有するものの、試験と同等であるため、蓄圧タンクの不確かさは確認された。
ROSA/LSTF 試験解析(高温側配管の二相流)



高温側配管密度(SB-CL-18)

高温側配管密度(SB-CL-39)

- 高温側配管での気液二相流動を概ね良好に予測するものの、並行流(~100sec)ではそのボイド率を 若干低く予測し、対向流状態(100sec~)では、高温側配管での蓄水を過小評価する傾向がある。 (SB-CL-18)
- 断面平均の密度の低下傾向を良く模擬できており、密度の値は試験データの高い位置・中間位置と 低い位置の密度の間に入っており、概ね良く模擬できている。(SB-CL-39)
- 並行流における高温側配管でのボイド率をM-RELAP5は良く予測できるものと考えられる。

PKL/F1.1試験(1)



- M-RELAP5は自然循環回復前のリフラックス冷却期間でのループ流量及び自然循環回復のタイ ミングを適切に模擬する。
- 自然循環流量の不確かさは、約20%過大評価となる。自然循環の有無は炉心冷却に寄与するが、
 自然循環流量は炉心冷却へ影響しない。
- 自然循環回復前の炉心水位挙動、自然循環回復に伴う炉心水位上昇の挙動を妥当に模擬する。

PKL/F1.1試験(2)



破断に伴う減圧と、ECCSからの注水挙動、蒸気発生器2次系冷却の減圧に伴う1次系の温度・圧力の低下、そして、原子炉1次系内のインベントリ分布を適切に予測ており、2次系の強制冷却による1次系の減圧挙動、減温挙動が模擬できている。

PKL/F1.1試験(3)



- SI流量についても良く模擬できている。
- 実機解析でのECCS注入流量については注入特性を適切に設定することにより模擬できる。

実機での蒸気発生器伝熱管損傷(美浜2号機)



蒸気発生器伝熱管損傷における破断流量の応答

蒸気発生器伝熱管損傷における1・2次系圧力

破断流量の推移に応じた加圧器圧力の推移となっており、加圧器圧力の推移は実機測定データと良 ۲ く一致していることから、臨界流による破断流量についても適切な予測ができている。

実機解析への適用性(1)

- 炉心水位(沸騰・ボイド率変化、気液分離・対向流)
 - 流動の不確かさにより、M-RELAP5は炉心水位の低下開始を数百秒早 く予測する可能性があるものの、炉心が露出した場合の炉心の二相水位を 精度よく予測し、沸騰・ボイド率変化、及び気液分離・対向流に適用できる。
- 燃料棒表面熱伝達
 - 膜沸騰熱伝達モデルについて、Bromley、修正Dougall-Rohsenowの相関 式を用いており、M-RELAP5は被覆管温度を高く予測するため、燃料棒 表面熱伝達に適用できる。
- 冷却材流量変化(自然循環時)
 - 2次系強制冷却の運転員操作時において、自然循環現象を模擬でき、リフ ラックス時の物理挙動、炉心での不均一な冷却が存在する場合のヒート アップ挙動を模擬できるため、自然循環時の冷却材流量変化に適用できる。

実機解析への適用性(2)

- •1次系からの冷却材放出
 - -1次系から2次系への冷却材の放出について、実機美浜2号機の事故時解析 により、破損SG水位の上昇速度がM-RELAP5と実機データで同等であり、 放出流量は精度よく計算できている。
 - -1次系からの冷却材放出は不確かさが大きいが、有効性評価解析ではスペクトル解析を実施することで不確かさの影響を包絡した最大の被覆管温度となる破断サイズを選定する、漏洩量に関して過大評価するように入力設定をする、または、漏洩量を大きく評価するように入力を設定するため、解析方法の取り扱いにより、破断流量の不確かさの影響を考慮しているため、M-RELAP5は1次系からの冷却材放出に適用できる。

実機解析への適用性(3)

- •加圧器の気液熱非平衡、水位変化、加圧器からの冷却材放出
 - -LOFTの試験解析より、加圧器圧力及び加圧器水位挙動から、加圧器イン サージ時の気相部圧縮による加圧器圧力上昇が模擬できていることから、加 圧器気液非平衡を模擬する2流体モデルは妥当といえる。
 - -加圧器からの冷却材放出は、初期は気相臨界流で放出され、その後二相臨界流、液相臨界流と推移する。このように、LOFT L9-3試験解析では種々の冷却材放出過程を経るが、何れの期間においても、加圧器水位は事象初期から試験結果と差が拡大しておらず、加圧器満水状態での加圧器インサージによる 圧力上昇も模擬できていることから、加圧器水位変化及び加圧器からの冷却材放出が模擬できている。
 - -高温側配管での対向流においては、気液界面摩擦を小さく計算することにより、 原子炉容器への落水を多く計算し、密度を小さく計算し、ボイド率を大きく模擬 する結果となった。有効性評価解析のフィードアンドブリード運転では、高温側 配管の流れは並行流が主流であり、高温側配管のボイド率計算の不確かさの 影響は大きくない。気液速度がほぼ同じである模擬であるため、実際よりも蒸 気がサージ管側に流れにくい模擬となっており、有効性評価でのフィードアンド ブリード運転時には、1次系の圧力が下がりにくく、ECCSからの注入が遅れ、 炉心が露出しやすい評価となる。

実機解析への適用性(4)

- 強制注入系特性、蓄圧タンク注入特性
 - -ECCS注入流量については、実機解析においては適切なポンプ特性(Q-H カーブ)を設定し、入力する。ROSA/LSTFの試験解析により、2次系強制減 圧よる1次系の減圧に不確かさがあり、蓄圧タンク注入開始に不確かさがあ るものの、M-RELAP5が蓄圧タンク流量を正しく模擬できていることを確認 した。有効性評価解析においては、入力にて蓄圧タンクの初期圧力・水量・水 温の不確かさを考慮することにより、M-RELAP5は蓄圧タンク注入特性に 適用できる。
- ・1次側・2次側の熱伝達
 - ROSA/LSTF SB-CL-39では、減圧操作時の1次系の減圧時に、最大で 0.5MPaの不確かさがあり、M-RELAP5では試験と比較し減圧が遅い。
 LOFTの試験解析より、加圧事象での1次系温度・圧力をそれぞれ2℃、 0.2MPaの不確かさで模擬できている。
- •2次側水位変化・ドライアウト
 - -LOFT L9-3の試験解析において、ドライアウト伝熱特性が良く模擬できており、 M-RELAP5は2次側水位変化に対するドライアウト特性に適用できる。

実機解析への適用性(5)

妥当性確認結果は、2,3,4ループ共通の妥当性確認として適用性を有するとともに、得られた不確かさについても、実機PWRの有効性評価解析に適用できる。重要現象に対するM-RELAP5コードの不確かさを表に示す。

分類	重要現象	解析モデル	妥当性確認	不確かさ		
	崩壊熱	崩壊熱モデル	不要	入力値に含まれる		
炉心	燃料棒表面熱伝達	燃料棒表面熱伝達モデル	ORNL/THTF	0%~-40%		
	被覆管酸化	ジルコニウム-水反応モデル		95% 信頼区間の上限		
	沸騰・ボイド率変化 気液分離(水位変化)・対向流	ボイドモデル 流動様式	ORNL/THTF ROSA SB-CL-18	炉心水位:0m~-0.3m コードでは、炉心水位低下が数 百秒早く評価する可能性あり		
	冷却材流量変化(自然循環時)	壁面熱伝達モデル 運動量保存則	PKL/F1.1	約 20%過大評価		
	冷却材放出(臨界流・差圧流) 圧力損失	破断流モデル	Marviken 実機での蒸気発生器伝熱管損 傷(美浜2号機)	サブクール臨界流:±10% 二相臨界流:-10%~+50%		
1次冷却系	沸騰・凝縮・ボイド率変化	2流体モデル 壁面熱伝達モデル	ROSA/LSTF SB-CL-39 PKL/F1.1	原子炉圧力:0~+0.5MPa		
	気液分離·対向流	流動様式	PKL/F1.1	原子炉圧力:0~+0.5MPa		
	ECCS 強制注入(充てん系含む)	ポンプ特性モデル	PKL/F1.1	入力値に含まれる		
	ECCS 蓄圧タンク注入	蓄圧タンクの非凝縮性ガス	ROSA/LSTF SB-CL-18 ROSA/LSTF SB-CL-39	入力値に含まれる		
	気液熱非平衡	2流体モデル	LOFT L6-1 LOFT L9-3			
加圧器	水位変化	2流体モデル	LOFT L6-1 LOFT L9-3	1		
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	臨界流モデル	LOFT L9-3			
	1カ側-0カ側の対に法	時本執に法エジル	ROSA/LSTF SB-CL-39 PKL/F1.1	減圧時 原子炉圧力∶0~+0.5MPa		
蒸気発生器	「次側・2次側の熱伝達	空面怒伝達モナル	LOFT L6-1 LOFT L9-3	加圧時 1次冷却材温度 : ±2℃ 原子炉圧力 : ±0.2MPa		
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	臨界流モデル	不要	入力値に含まれる		
	2次側水位変化・ドライアウト	2流体モデル	LOFT L9-3	1次冷却材温度 : ±2℃ 原子炉圧力 : ±0.2MPa		
	2次側給水(主給水·補助給水)	ポンプ特性モデル	不要	入力値に含まれる		

- 不確かさの取り扱いについて(評価指標の観点)
 - 重要現象の不確かさ、被覆管温度を過大評価、又は漏 洩量を過大評価する方向に寄与し、有効性評価解析は 評価指標の観点で厳しい評価となっている。
- 不確かさの取り扱いについて(運転操作の観点)
 - 運転員操作への影響を考慮しても、不確かさは妥当であると言え、M-RELAP5は有効性評価に適用できる。

重要現象の不確かさ(1)

分類	重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響
炉心	崩壊熱	崩壊熱モデル	入力値に含まれる	評価目的に応じた不確かさを大き目に考慮した崩壊熱曲線を採用するため、有
				効性評価解析では被覆管温度を高めに評価する。
	燃料棒表面	燃料棒表面熱	0%~-40%	Bromley 及び修正 Dougall-Rohsenow モデルを採用していることにより、有効性
	熱伝達	伝達モデル		評価解析では炉心露出部の被覆管温度を高く評価する。
				熱伝達係数の不確かさは被覆管温度への影響は大きいが、炉心・1次系の流
				動への影響は大きくない。
	被覆管酸化	ジルコニウム-	95%信頼区間の上	評価目的に応じた、不確かさの範囲で酸化量を大きく評価するジルコニウム-水
		水反応モデル	限	<mark>反応式を採用</mark> するため、酸化発熱を大きく評価し、有効性評価解析では <mark>被覆管</mark>
				温度を高めに評価する。
	沸騰・ボイド	ボイドモデル	炉心水位:	ORNL/THTFの試験解析で0.3mの不確かさが見られたが、被覆管温度への影
	率変化	流動様式	0m~-0.3m	響は考えられるが、炉心水位の 0.3m 程度の不確かさは1次系流動への影響は
	気液分離		コードでは、炉心	小さいため、有効性評価解析、運転員操作の余裕への影響は小さい。
	(水位変		水位低下が数百	ループシール解除後に炉心内の水量を小さめに評価するため、有効性評価解
	化)•対向流		秒早く評価する可	┃ 析では実際よりも炉心水位低下を数百秒高く評価する可能性がある。実機での
			能性あり	運転員操作に関しては余裕が増える方向であり、問題ない。

重要現象の不確かさ(2)

分類	重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響
1 次	冷却材流量	壁面熱伝達モ	約 20%過大評価	自然循環の有無は炉心冷却に寄与するが、自然循環流量は炉心冷却へ影響し
冷却	変化(自然	デル		ないため、流量の不確かさは被覆管温度には影響しない。
系	循環時)	運動量保存則		
	圧力損失			
	冷却材放出	破断流モデル	サブクール臨界	「ECCS 注水機能喪失」では、破断面積のスペクトル解析を実施し破断流量の
	(臨界流・差		流:±10%	不確かさの影響を包絡した、高い被覆管温度となる破断サイズを選定する。
	圧流)		二相臨界流:	「全交流動力電源喪失」「原子炉補機冷却機能喪失」では、RCP のシール
			-10%~+50%	LOCA 又はシールリークを仮定するが、初期の破断流量が実機の設計破断流
				量となるように入力で調整するため、不確かさの影響は無い。
				「蒸気発生器伝熱管損傷」の破断流量は適切に評価できていることを確認。
				「インターフェイスシステム LOCA」については、破断口径について、理論的に算
				出した最大値を用いており、有効性評価では、 <mark>漏洩量を大きく評価</mark> する。
	沸騰・凝縮・	2流体モデル	原子炉圧力:	運転員操作後の2次系強制冷却時に寄与するため、運転員操作への影響は無
	ボイド 率 変	壁面熱伝達モ	0~+0.5MPa	ιν _°
	化	デル		
	気液分離・	流動様式	原子炉圧力:	リフラックス冷却の有無は炉心冷却に寄与する。リフラックス冷却時の炉心での
	対向流		0~+0.5MPa	不均一な冷却が生じた場合でもヒートアップを模擬できるモデルを使用する。
				ROSA の検討より、 <mark>被覆管温度は高めに評価</mark> される。
	ECCS 強制	ポンプ特性モ	入力値に含まれる	強制注入系の流量特性は、解析では評価目的に応じた作動圧力や流量を入力
	注入系注入	デル		し、ポンプ流量の不確かさの範囲で被覆管温度を高めに、漏洩量を大目に評価
	(充てん系含			するように設定する。
	む)			
	ECCS 蓄圧	蓄圧タンクの	入力値に含まれる	入力条件として、初期温度・圧力・水量の不確かさを考慮し、初期条件の不確か
	タンク注入	非凝縮性ガス		さの範囲で被覆管温度を高めに評価するように設定する。

重要現象の不確かさ(3)

分類	重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響
加圧	気液熱非平	2流体モデル	1次冷却材温度:	LOFT試験解析にて、加圧事象を模擬できており、高めの崩壊熱を用いているこ
器	衡		±2°C	とと合わせ運転員操作の余裕は増える方向であり、問題ない。
	水位変化	2流体モデル	原子炉圧力:	加圧事象での昇圧の程度、及び加圧器逃がし弁からの放出に影響するが、
			±0.2MPa	LOFT 試験解析にて水位を評価できていること、ROSA 試験解析にて高温側配
				管の流動を模擬できていることと合わせ、水位の不確かさの有効性評価解析へ
				の影響は問題ない。
	冷却材放出	臨界流モデル		加圧器逃がし弁からの放出に影響するが、LOFT L9-3 にて液単相の放出流量
	(臨界流・差			を良く模擬できていること、ROSA 試験解析にて高温側配管の流動を模擬でき
	圧流)			ていることと合わせ、水位の不確かさの有効性評価解析への影響は問題ない。
蒸気	1次側・2次	壁面熱伝達モ	減圧時	「2次冷却系からの除熱機能喪失」については、高めの崩壊熱用いていることと
発生	側の熱伝達	デル	原子炉圧力:	合わせ運転員操作の余裕は増える方向であり、問題ない。
器			0~+0.5MPa	その他のシーケンスについては、運転員操作後の2次系強制冷却時に寄与する
				が、有効性評価では減圧速度を遅めに評価し、ECCSからの注入を遅くし、被覆
			加圧時	管温度を高めに評価する。
			1次冷却材温度:	
			±2°C	
			原子炉圧力:	
			±0.2MPa	
	冷却材放出	臨界流モデル	入力値に含まれる	有効性評価解析では、設計圧力で設計流量が放出されるように入力で設定する
	(臨界流・差			ため、不確かさの影響は無い。
	上流)			
	2次側水位	2流体モデル	1次冷却材温度:	LOFT試験解析にて、加圧事象を模擬できており、高めの崩壊熱を用いているこ
	変化・ドライ		±2°C	とと合わせると、運転員操作の余裕は増える方向であり、問題ない。
	アウト		原子炉圧力:	
		1°	±0.2MPa	
	2次側給水	ホンフ特性モ	人刀値に含まれる	2次側給水の流量は、解析では評価目的に応じた作動圧力や流量を人力し、ボ
	(主給水・補	デル		ンフ流量の不確かさの範囲で被覆管温度を高めに評価するように設定する。
	助給水)			

第2部 SPARKLE-2

重要現象の特定

【事故シーケンスと評価指標】

- OSPARKLE-2コードが適用される事故シーケンスグループは<u>原子炉停</u> <u>止機能喪失(ATWS)</u>であり、事故シーケンスとして「<u>主給水流量喪失+A</u> <u>TWS」</u>が選定されている。
- O「主給水流量喪失+ATWS」の事象進展
 - 主給水流量喪失時の原子炉トリップ失敗を想定するため、高出力状態が 維持され、蒸気発生器2次側保有水が減少し、蒸気発生器の除熱能力 が著しく低下。
 - ・補助給水が蒸気発生器に供給されない場合、<u>原子炉圧力が増加し、原</u> <u>子炉冷却材圧力バウンダリの破損の可能性</u>が生じる。
 - ATWS緩和設備として、主蒸気ライン隔離により主蒸気を遮断し、1次冷却材温度上昇に伴う負の反応度フィードバック効果により原子炉出力の抑制を図り、その後、補助給水により炉心の冷却を確保し、事象収束に向かう。
- 〇このような事象進展を踏まえ、「主給水流量喪失+ATWS」における重要 現象の抽出にあたっては、<u>原子炉圧力を評価指標とする</u>。

物理現象に対するランク付け

事象進展を踏まえ、<u>主給水流量喪失+ATWS</u>を対象に、評価指標である <u>原子炉圧力</u>及び運転操作への影響度合いに応じて、ATWS事故シーケン スグループで生じるとして抽出された物理現象をランク付け。「H」/「M」に 選定された物理現象を重要現象として抽出。

一原子炉圧力に直接影響を与える物理現象に加え、1次冷却材の膨張量に影響 を与える1次冷却材温度変化及び原子炉出力変化に係る物理現象も相対的 に高いランク

ランク	ランクの定義	取り扱い
Н	評価指標及び運転操作 に対する影響度が大き いと考えられる現象	物理現象に対する不確かさを実験との比較や感度解析等により求め、実機評価における評価指標及び運転操作への影響を評価する
М	評価指標及び運転操作 に対する影響が中程度 と考えられる現象	事象推移を模擬する上で一定の役割を担うが、影響が「H」に比べて 顕著でない物理現象であるため、必ずしも不確かさによる実機評価 における評価指標及び運転操作への影響を評価する必要はないが、 本資料では、実機評価への影響を感度解析等により評価するか、 「H」と同様に評価することとする
L	評価指標及び運転操作 に対する影響が小さい と考えられる現象	事象推移を模擬するためにモデル化は必要であるが、評価指標及 び運転操作への影響が明らかに小さい物理現象であるため、検証 /妥当性評価は記載しない
I	評価指標に対し影響を 与えないか、又は重要 でない現象	評価指標及び運転操作へ影響を与えないか、又は重要でない物理 現象であるため、検証/妥当性評価は記載しない

物理現象のランク

<u>主給水流量喪失+ATWS</u>を対象に、評価指標である<u>原子炉圧力</u>に対する影響 度合いに応じて、ランクをH/M/L/Iに分類。H/Mに選定された物理現象を 重要現象と分類。

物理領域	物理現象			ランク	物理領域		物理現象	ランク
	(1)	中性子動特	性(核分裂出力)	Н		(13)	冷却材流量変化	1
	(2)	出力分布変	化	L		(13)	(強制循環時/自然循環時)	
			ドップラ効果	.H	1	(14)	沸騰・凝縮・ボイド率変化	L
	$\langle 0 \rangle$	フィード	減速材密度効果	Н	「次冷却糸		圧力損失	L
炉心(核)	(3)	バック効果	ほう素濃度効果	۰L		(16)	構造材との熱伝達	L
			動特性パラメータ	L		(17)	ほう素濃度変化	L
	(4)	制御棒効果		I		(18)	気液熱非平衡	Н
	(5)	崩壊熱		М	加圧器	(19)	水位変化	Н
	(6)	燃料棒内温度変化		Н		(20)	冷却材放出(臨界流·差圧流)	Н
炉心(燃料)	(7)	燃料棒表面熱伝達		L		(21) 1次側・2次側の熱伝達 (22) 冷却材放出(臨界流・差圧)		Н
	(8)	限界熱流束(CHF)		Ι	苏与欢开架			Н
	(9)	3次元熱流動		L	<u> </u>	(23) 2次側水位変化・ドライアウ		Н
炉心(熱流動)	(10)	沸騰・ボイド率変化		Н		(24)	2次側給水(主給水·補助給水)	Н
	(11)	1) 圧力損失		L				
	(12) ほう素濃度変化		L					

【SPARKLE-2コードの概要】

3つの要素コードを動的に結合し、1次冷却系全体の熱流動と3次元炉心動特性との相互作用が評価可能な詳細プラント過渡特性解析コード

- ープラント特性コード M-RELAP5
- -3次元炉心動特性コード COSMO-K

-3次元炉心熱流動特性コードMIDAC



【SPARKLE-2コードの解析モデル】

	項目	計算モデル		項目		計算モデル	
	1次冷却系の	1次冷却系を多数のノードに分割		モデリング		3次元	
	モデリング	(ボリュームジャンクション法)		中性子束計算		3次元2群拡散、6群遅発中性子	
		非定常2流体6保存、気液各相に対		** /= 47 *+	空間	解析的多項式ノード法	
	流動の基本式 	し質量、エネルギー、運動量保存則 を適用			時間	周波数変換法+ $ heta$ 法	
-	流動様式	水平方向・垂直方向で複数の流動 様式を模擬	炉心動特性 (COSMO-K)	ノード内の「 取り扱い	中性子束の	解析的多項式ノード法 燃料棒出力再構築法	
	ボイドモデル	流動様式に応じた構成式により模擬 (Chexal-Lellouche)		核定数フィードバック モデル		マトリックス形式の核定数テーブル化 2次ラグランジュ補間による核定数内 插	
	数值解法	半陰解法		崩壊熱モデ	ル		
プラント特性		サブクール臨界流:Henry-Fauskeモ		モデリング		3次元	
M-RELAP5)	臨界流モデル	テル 二相臨界流:Moodyモデル 蒸気単相:Bansom-Trappモデル		基本	流体	非定常ニ相ドリフトフラックスモデル (混合相3保存則+気相質量保存則)	
	↓ 1次冷却材ポンプの	流体との相互作用を考慮した動的モ		モテル	燃料温度	非定常径方向1次元熱伝導方程式	
	学動	デル 水位を特徴に計算するため 軸方向			熱流動	コントロールボリューム法 完全陰解法(PISO)	
		小位を相談に計算するため、軸方向 に多数にノードを分割 加圧器逃し弁・安全弁からの放出は	熱流動特性	数値解法	燃料温度	コントロールボリューム法 完全陰解法	
		サブクール、二相臨界流共にHenry-	(MIDAC)	二相圧力損	失モデル	EPRI	
		Fauskeモデルを適用 2次側を多ノード非平衡/伝熱管熱		サブクールボイド モデル		気泡離脱点 : 修正Saha-Zuber 蒸気生成率 : Lahey	
		伝達モデル/ポンプ特性モデル		気液相対速度 (ドリフトフラックス 相関式)		圧力12.5MPa以上∶均質流 圧力10MPa以下∶Chexal-Lellouche 圧力10~12.5MPa∶内挿	
				被覆管表面熱伝達			

【SPARKLE-2コードの入出力】

SPARKLE-2コードのインプットは、各要素コードのインプットデータで構成



【SPARKLE-2コードの炉心計算方法(詳細)】



※減速材フィードバックに保守性や包絡性を考慮する場合は、初期定常計算時にほう素濃度調整により初期 減速材温度係数を任意の値に設定し、中性子バランスを補正して定常状態を達成する。これらの調整に伴う ドップラフィードバック特性への影響はない。

また、ドップラフィードバックに保守性や包絡性を考慮する場合は、過渡計算においてタイムステップごとの 核定数を更新する差異にドップラフィードバック量の調整を行うが、この調整は他のプラント特性に影響を与 えない。

2-8

重要現象に対する解析モデル

重要現象に分類した物理現象について、その物理現象を評価するために必要となる解析モデルは以下のとおり。

物理領域	重要現象	必要な解析モデル				
	中性子動特性(核分裂出力)					
	ドップラフィードバック効果	3次元動特性モデル 核定数フィードバックモデル				
%P1U3(秋冬) 	減速材フィードバック効果					
	崩壊熱	崩壊熱モデル				
炉心(燃料)	燃料棒内温度変化	非定常熱伝導方程式				
炉心(熱流動)	沸騰・ボイド率変化	ニ相圧力損失モデル サブクールボイドモデル 気液相対速度				
	気液熱非平衡	の法はエジョ				
加圧器	水位変化	2流14七アル				
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	ニ相/サブクール臨界流モデル				
	1次側・2次側の熱伝達	伝熱管熱伝達モデル				
蒸気発生器	冷却材放出(臨界流·差圧流)	臨界流モデル				
	2次側水位変化・ドライアウト	2流体モデル				
	2次側給水(主給水·補助給水)	ポンプ特性モデル				

〇炉心(核)

炉心(核)に対する重要現象(<u>中性子動特性</u>、<u>ドップラフィードバック効果、減速</u> <u>材フィードバック効果</u>)を評価する解析モデルとして、SPARKLE-2コードでは、 <u>3次元動特性モデル、核定数フィードバックモデル</u>(ドップラフィードバック効果及び 減速材フィードバック効果)を採用。

一<u>3次元動特性モデル</u>: 正しい核定数が与えられた条件で、中性子束の空間及び時間応答が妥当であることを確認し、空間及び時間に対する中性子束計算が適切であることを確認する。

- ・空間に対する中性子束計算:COSMO-Kと機能が同一であるCOSM O-Sに対し、実機炉物理検査により妥当性が確認されている。
 - ・時間に対する中性子東計算:中性子動特性ベンチマーク(TWIGL、LMW) により、核定数が与えられた条件で、緩やかな出力応答から急峻な出力 応答までの中性子東計算が適切であることを確認。
 - ・中性子束分布の局所的な変化を伴い、且つ急峻な出力応答が得られる SPERT-Ⅲ E-core実験解析により、中性子動特性の妥当性を確認。

〇炉心(核)(続き)

-<u>核定数フィードバックモデル</u>:3次元動特性モデルの妥当性が確認されていることを前提に、中性子束計算の入力となる核定数が妥当であることを確認する。

ドップラフィードバック効果:

・連続エネルギーモンテカルロコード(MVPコード)を用いて、種々の燃料種類、組成及び燃焼度に対し、燃料温度変化に起因する反応度変化を比較することにより、MVPコードとのドップラフィードバック効果の差異が、広範な条件下で拡大しないことを確認。

・SPERT-Ⅲ E-core実験解析により、フィードバックモデルの妥当性を確認。

<u>減速材フィードバック効果</u>:

- MVPコードを用いて、事象進展中の炉心状態(減速材密度)を包絡する範囲で、 種々の燃料種類、組成及び燃焼度に対し、減速材密度変化に伴う反応度変化を 比較することにより、MVPコードとの減速材フィードバック効果の差異が、広範な 条件下で通常運転状態から拡大しないことを確認。
- ・実機炉物理試験(減速材温度係数測定検査)により、フィードバックモデルの妥 当性を確認。
- 一崩壊熱:評価目的に応じた崩壊熱曲線を外部入力することとしており、崩壊熱に 関する不確かさや実機運用による変動の考慮がなされた崩壊熱曲線を使用して いることから、崩壊熱の妥当性はここでは確認しない。

〇炉心(燃料及び熱流動)

- -<u>燃料棒内温度変化</u>:燃料棒設計コードFINEとの比較により燃料棒内温度分布 の計算手法(非定常熱伝導方程式)を検証。さらに、SPERT-III E-core実験解 析により、燃料温度変化を含むドップラフィードバック効果の妥当性として確認。
- 一<u>沸騰・ボイド率変化(炉心冷却材密度変化)</u>:NUPEC管群ボイド試験結果との 比較により、ボイドモデル(二相圧力損失モデル、サブクールボイドモデル、気 液相対速度)の妥当性を確認。

〇加圧器及び蒸気発生器

- 一加圧器気液熱非平衡/水位変化、蒸気発生器1次側・2次側熱伝達:負荷の 喪失を模擬したLOFT L6-1試験解析及び主給水流量喪失+ATWSを模擬した LOFT L9-3試験解析にて、モデル(加圧器2流体モデル、蒸気発生器伝熱管熱 伝達モデル)の妥当性を確認。
- 一加圧器逃がし弁/安全弁からの冷却材放出、蒸気発生器の2次側水位変化・ ドライアウト:LOFT L9-3試験解析にてモデル(加圧器二相/サブクール臨界流 モデル、蒸気発生器2流体モデル)の妥当性を確認。
- 蒸気発生器逃がし弁/安全弁からの冷却材放出、2次側給水(主給水・補助 給水):設備設計に基づく入力値を評価目的に応じて外部入力しており、これらの重要現象に対する妥当性はここでは確認しない。

2-12

物理領域	重要現象	解析モデル	TWIGLベンチマーク	LMWベンチマーク	(減速材/ドップラフィードバック効果) モンテカルロコードとの比較	許認可コードFIZEとの比較	SPERT目実験解析	炉物理検査	ZDPEC管群ボイド試験解析	(負荷の喪失) LOFT L6—1試験解析	(主給水流量喪失+ATWS) LOFT L93試験解析
炉心(核)	中性子動特性(核分裂出力)		0	0		—	0	—			_
	ドップラフィードバック効果	・3次元動特性モテル ・核定数フィードバックモデル			0	_	0	0			_
	減速材フィードバック効果			—	0	—	_	0	_		—
	崩壊熱*	・崩壊熱モデル	—	—		—	—	—	—		—
炉心(燃料)	燃料棒内温度変化	·非定常熱伝導方程式	—	—		0	0	0	—		—
炉心(熱流動)	沸騰・ボイド率変化	・二相圧力損失モデル ・サブクールボイドモデル ・気液相対速度			_	_	_	_	0	_	_
	気液熱非平衡		_			—	—	—	_	0	0
加圧器	水位変化					_	_	_		0	0
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	・ニ相/サブクール臨界流モデル	—	_		—	—	—			0
	1次側・2次側の熱伝達	・伝熱管熱伝達モデル	—	—		_	_	_	—	0	0
 	2次側水位変化・ドライアウト	・2流体モデル	—		—	—	—	—	_		0
杰 刈 元 工 砶	冷却材放出(臨界流·差圧流)*	・臨界流モデル	—	—		_	—	—	—		
	2次側給水(主給水·補助給水)*	・ポンプ特性モデル	—			—	—	—		—	—

*崩壊熱並びに蒸気発生器における冷却材放出及び2次側給水は、解析では評価目的に応じた入力値を使用。

2-13

TWIGLベンチマーク問題

【目的】

COSMO-Kコードの中性子動特性モデルの検証として、TWIGLベンチマークの解析を実施し、反応 度変化の時間スケールが1秒以下の早い事象進展に対して、核定数が与えられた条件において中性 子動特性を適切に評価できることを検証。







【解析結果】

反応度変化の時間スケールが1秒以下の早い事象進展に対して、時間ステップ幅に依存せず、核定数が与えられた条件において中性子動特性を適切に評価できることを確認。 2-14

LMWベンチマーク問題

【目的】

COSMO-Kコードの3次元中性子動特性モデルの検証として、LMWベンチマークの解析を実施し、反応度変化の時間スケールが数十秒オーダーの緩やかな事象進展に対して、核定数が与えられた条件において中性子動特性を適切に評価できることを検証。



LMWベンチマーク問題体系図

LMWベンチマーク 炉心出力応答の比較

【解析結果】

反応度変化が緩やかな事象進展に対して、時間ステップ幅に依存せず、核定数が与えられた条件 において中性子動特性を適切に評価できることを確認。 2-15

モンテカルロコードとの比較(ドップラフィードバック)

【目的】

SPARKLE-2コードの核定数の算出に用いるGALAXYコードに対し、ドップラフィードバックに関連する 核定数変化が適切に取り扱われることを確認するため、連続エネルギーモンテカルロコードMVPとの 比較により、燃料温度変化に起因する反応度変化(ドップラ温度係数)が適切に予測できることを検証。

実機炉心解析で考えられる燃料種類、組成及び燃焼度を包絡する条件に対して検証するため、ドッ プラフィードバック効果のベンチマークとして広く利用されているDoppler-Defect Benchmarkに加え、燃 焼燃料に対する検証を実施。



検証体系(ピンセル体系)

項目	評価条件
評価体系	燃料ピンセル体系(図 4-7)
燃料タイプ	 ①ウラン燃料 ②MOX燃料
燃料組成(wt%)	①ウラン濃縮度: 0.711, 1.6, 2.4, 3.1, 3.9, 4.5, 5.0 ②PuO ₂ 濃度: 1.0, 2.0, 4.0, 6.0, 8.0
燃焼度(GWd/t)	0 0,20,40,60,80(5.0wt%ウラン燃料で実施)
減速材温度 (K)	600 K
燃料温度 (K)	600 (HZP), 900 (HFP)
ほう素濃度(ppm)	1400
核データ	ENDF/B-VII.0

モンテカルロコードとの比較(ドップラフィードバック)

【解析結果】



MOX燃料に対するドップラ温度係数の比較

燃焼ウラン燃料に対するドップラ温度係数の比較

主給水流量喪失+ATWSで発生する燃料温度の範囲(約600~約900K)において、MVPコードとの 比較により、燃料種類、組成及び燃焼度に対して、MVPコードとの差異が拡大することがないことを 確認。

実機炉心のように、様々な種類の燃料が混在する場合においても、ドップラフィードバック効果は差 異が拡大することなく適切に取り扱うことができるといえる。

モンテカルロコードとの比較(減速材フィードバック)

【目的】

SPARKLE-2コードの核定数の算出に用いるGALAXYコードに対し、減速材密度変化に伴う核定数 変化が適切に取り扱われることを確認するため、連続エネルギーモンテカルロコードMVPとの比較に より、減速材密度が変化した際の反応度変化である減速材密度係数を適切に予測できることを検証。

17×17燃料集合体体系(4.8wt%ウラン/10wt%Gd入り4.8wt%ウラン/代表組成 MOX)を対象に、主給水流量喪失+ATWSにおける減速材密度変動範囲を包絡する条件の範囲(減速材密度0.4~0.8g/cm3)において、減速材密度係数を評価(解析条件の詳細は下表の通り)

項目	評価条件		
評価体系	17行17列燃料集合体		
燃料タイプ	 ①4.8wt%ウラン燃料集合体 ②10wt%Gd入り4.8wt%ウラン燃料集合体 ③代表組成 MOX燃料集合体 		
燃焼度(GWd/t)	①4.8wt%ウラン燃料集合体: 0, 20,40,60,80 ②10wt%Gd入り4.8wt%ウラン燃料集合体: 0, 10, 20 ③代表組成MOX燃料集合体: 0, 20,40,60		
ほう 素濃度 (ppm)	0, 1500, 3000		
減速材密度(g/cm ³)	0.4, 0.5, 0.6, 0.7, 0.8		
減速材温度(℃)	286.85		
燃料温度(°C)	286.85		
核データ	ENDF/B-VII.0		

モンテカルロコードとの比較(減速材フィードバック)



減速材密度係数の比較結果(ウラン燃料、3000ppm条件)

減速材密度係数の比較結果(MOX燃料、3000ppm条件)

種々の燃料タイプ及び燃焼度に対して、主給水流量喪失+ATWSで想定する減速材密度の範囲に おいて、いずれのほう素濃度状態においてもMVPコードの結果と特異な傾向なく一致しており、異な る条件下においてもMVPコードとの差異が拡大しないことを確認。 2-19

炉物理検査解析(減速材温度係数測定検査)

【目的】

「炉心体系における減速材フィードバック効果の妥当性確認として、零出力時炉物理検査における減 速材温度係数測定検査結果(等温温度係数)に対し、COSMO-Sコードの解析結果と測定結果を比較。



【解析結果】

COSMO-Sによる計算値と測定結果は、減速材温度係数測定検査の判断基準である ±3.6pcm/℃の範囲で測定値と一致していることから、3.6pcm/℃を減速材フィードバック効果の計算 の不確かさとして取り扱う。 2-20

SPERT-Ⅲ E-core実験解析

【目的】

SPARKLE-2コード(COSMO-K及びMIDACコード)の中性子動特性、及び燃料温度変化を含むドップラフィードバック効果を中心とした核熱結合計算の総合的な妥当性確認として、SPERT-II E-core実験解析を実施。



SPERT-Ⅲ E-core実験体系

反応度添加のための制御棒引抜イメージ

主給水流量喪失+ATWSで対象とする燃料温度変化範囲のドップラフィードバック効果の妥当性確 認として有効な、TEST60、TEST62(高温零出力からの反応度添加実験)及びTEST 86(高温全出力か らの反応度添加実験)を対象に解析実施。 2−21

SPERT-Ⅲ E-core実験解析

【解析結果】



炉心出力、発生エネルギーと測定値の比較(TEST60)

炉心出力、発生エネルギーと測定値の比較(TEST86)

主給水流量喪失+ATWSでの燃料温度変化(約300℃)を包絡する広範な燃料温度変化*に対して、 SPARKLE-2コードによる解析結果は、ドップラフィードバック効果が特に重要となるピーク出力値、 ピーク以降の出力変化、放出エネルギーの時間変化を含め、測定値と実験誤差の範囲内で一致。 *:TEST60:高温零出力から約140℃の上昇、TEST86:高温全出力から約430℃の上昇
SPERT-Ⅲ E-core実験解析

【ドップラフィードバック効果の不確かさについて】

ドップラフィードバック効果の不確かさを見積もるため、TEST60の解析において、ドップラフィード バック効果を従来より適用されてきた不確かさである10%変化させた解析を実施し、影響を確認。



炉心出力、発生エネルギーと測定値の比較(TEST60,ドップラフィードバック効果±10%変化)

ドップラフィードバック効果を10%変化させた場合の解析結果は、測定データからの差が拡大し実験誤 差と同程度の明らかな差異を発生させていることから、中性子動特性、燃料温度変化を含むドップラ フィードバック効果の不確かさは、従来から用いられている不確かさ10%の範囲内であると考えられる。

ただし、SPERT-III E-core実験の実験誤差が比較的大きいこと等を考慮し、ドップラフィードバック効果 について10%を上回る範囲で変動させた主給水流量喪失+ATWSの実機感度解析を実施し、原子炉圧 力に対する影響を確認する(後述)。 2-23

許認可コードFINEとの比較

【目的】

燃料棒内温度モデルの検証として、定常状態でのMIDACコードの燃料棒内温度評価結果を、既設 PWRプラントの許認可で使用されている燃料棒設計コードFINEと比較し、MIDACコードの燃料棒内 温度分布の計算手法の検証を行う。



定常時燃料温度評価結果の比較(17×17燃料、燃焼初期)

【解析結果】

実機燃料を対象としたMIDACコードによる燃料棒内温度の評価結果はFINEコードの解析結果を模擬できており、MIDACコードの燃料棒内温度分布の計算手法が適切であることを確認。

2-24

NUPEC管群ボイド試験

【目的】

炉心の沸騰・ボイド率変化(二相圧力損失モデル、サブクールボイドモデル、気液相対速度)に関する妥当性確認のため、NUPECで実施した管群ボイド試験の解析を実施。



NUPEC管群ボイド試験装置

NUPEC管群ボイド試験解析結果 圧力影響(定常試験)

【解析結果】

低圧・高圧条件を含む試験条件の全てのボイド率範囲で特異な傾向を持つことなく試験結果を予測。

NUPEC管群ボイド試験に対する予測値と測定値の差の標準偏差は約4%であり、MIDACコードの 沸騰/ボイド率変化の不確かさは2σ(約95%確率)を考慮すると約8%となる。 2-25

LOFT L6-1、L9-3試験解析

【目的】

代表的な過熱/過圧事象である負荷の喪失を模擬したLOFT L6-1試験解析及び主給水流量喪失 +ATWSを模擬したLOFT L9-3試験解析により、以下のとおり、加圧器及び蒸気発生器の重要現象に 係るモデルの妥当性を確認。

〇加圧器に係る重要現象

- 一負荷の喪失(L6-1試験)または主給水流量喪失(L9-3試験)に伴う1次冷却材温度上昇により、 加圧器液相部へ低温流体がインサージする。その際の加圧器水位上昇、加圧器気相部圧縮に よる加圧器圧力上昇の応答を試験結果と比較することにより、加圧器水位変化および気液熱 非平衡に係るモデルの妥当性を確認。
- -L9-3試験解析における<u>加圧器逃がし弁/安全弁からの冷却材放出流量</u>を試験結果と比較する ことにより、加圧器からの<u>冷却材放出(臨界流・差圧流)</u>に係るモデルの妥当性を確認。

〇蒸気発生器に係る重要現象

- -SG2次側圧力の変化は1次冷却材温度とSG1次側・2次側の熱伝達により定まるため、L6-1 試験解析における<u>1次冷却材温度とSG2次側圧力</u>の応答を試験結果と比較することにより、<u>S</u> G1次側・2次側の熱伝達に係るモデルの妥当を確認。
- −L9-3試験解析において、SG保有水量の減少に伴うSG除熱量の低下傾向を試験結果と比較することにより、SG1・2次側の熱伝達および2次側水位変化・ドライアウトに係るモデルの妥当性を確認。

LOFT L6-1試験解析

【解析結果(加圧器圧力、加圧器水位)】



加圧器圧力の比較

加圧器水位の比較

加圧器圧力挙動及び加圧器水位挙動は、事象初期から試験結果と差が拡大することなく推移して おり、加圧器水位及び加圧器気液熱非平衡に係る解析モデル(2流体モデル)が妥当であることを確 認。

加圧器圧力挙動は概ね±0.2MPa以内で試験結果と一致しており、±0.2MPaを1次冷却系の過熱 /過圧時における原子炉圧力の不確かさとする。 2-27

LOFT L6-1試験解析

【解析結果(1次冷却材高温側温度、2次側圧力)】



1次冷却材高温側温度の比較

SG2次側圧力の比較

1次冷却材温度及びSG2次側圧力挙動は、事象初期から試験結果と差が拡大することなく推移しており、SG1次側・2次側熱伝達に係る解析モデル(SG伝熱管熱伝達モデル)が妥当であることを確認。
1次冷却材温度挙動は、概ね±2℃以内で試験結果と一致しており、±2℃を1次冷却系の過熱/過
E時における1次冷却材温度の不確かさとする。

LOFT L9-3試験解析

【解析結果(加圧器圧力、加圧器水位、冷却材放出流量)】



加圧器圧力の比較

加圧器水位の比較

加圧器逃がし弁・安全弁放出流量の比較

2-29

加圧器圧力及び加圧器水位挙動は、加圧器インサージ時の気相部圧縮による加圧器圧力上昇が 模擬できており、加圧器気液熱非平衡に係る解析モデル(2流体モデル)が妥当であることを確認。 (LOFT L6-1試験解析と同じく、加圧器圧力挙動は、概ね±0.2MPa以内で試験結果と一致)

加圧器逃がし弁/安全弁からの冷却材放出流量は試験結果に対して若干少なく評価される傾向が あるものの、加圧器圧カヘ与える影響は±0.2MPa程度と小さい。冷却材放出過程において加圧器水 位は事象初期から試験結果と差が拡大しておらず、加圧器満水状態での加圧器インサージによる圧 カ上昇も模擬できており、ノード分割や2流体モデルを含めた加圧器の解析モデルの妥当性を確認。

加圧器圧力挙動はLOFT L6-1試験解析同様に概ね±0.2MPa以内で試験結果と一致しており、 ±0.2MPaを1次冷却系の過熱/過圧時における原子炉圧力の不確かさとする。

LOFT L9-3試験解析

【解析結果(SG保有水量 対 除熱量)】



SG保有水量 対 SG除熱量

SG保有水量が確保されている状態から、保有水量が減少しドライアウトに至る期間に亘り、SG保有水量の減少に伴う除熱量の低下傾向が模擬できており、ノード分割や2流体モデルを含めて、SG2次 側水位変化・ドライアウト及び1次側・2次側の熱伝達に係る解析モデルの妥当性を確認。

〇炉心(核):3次元動特性モデル

-時間に対する中性子束計算

- 局所的な出力分布の歪を伴わず、ほぼ炉心一様に緩やかに出力が変化する主給水流量 喪失+ATWSに対し、中性子動特性にとって厳しい条件であるSPERT-II E-core実験解 析(中性子束分布の局所的な変化を伴う、急峻な出力応答)に対して妥当性を確認してい る。
- TWIGLベンチマーク及びLMWベンチマークによる検証により、緩やかな出力応答から急峻 な出力応答までの広範な出力応答に対して中性子束計算の適用性を確認。
- 本事象は緩やかに反応度が添加される事象であるため、遅発中性子パラメータや中性子
 速度といった動特性パラメータが中性子動特性に与える影響は軽微。
- 空間に対する中性子束計算
 - 主給水流量喪失+ATWSは局所的な出力分布の変化を伴わず、出力分布の時間変化も 大きくない準静的な過渡変化であるため、COSMO-Kコードと本機能が同一であるCO SMO-Sコードを用いた実機炉心解析によりその妥当性が確認されている。
- → 3次元動特性モデルに対する検証/妥当性確認結果および不確かさは、実機を対象とした主給水流量喪失+ATWS解析に適用できる。

〇炉心(核):核定数フィードバックモデル

ードップラフィードバック効果

- ・SPERT-III E-core実験解析との比較により、主給水流量喪失+ATWSよりも広範な燃料 温度変化範囲に対して適用性を確認し、これらの結果も踏まえて不確かさを評価。
- SPERT-II E-core実験解析では、フィードバック効果が実機炉心と同等に取り扱えるよう 実験体系に応じて空間的に小さなノード分割を適用しており、ノード分割に伴う不確かさ は十分小さい。一方、主給水流量喪失+ATWSは準静的な過渡変化であり、実機炉心解 析(静的解析)と同じノード分割を採用することにより、ノード分割に伴う不確かさは十分小 さいと考えられる。
- ・連続エネルギーモンテカルロコード(MVPコード)との比較(実機PWR炉心と同等のピンセル体系)により、実機炉心解析で想定する燃料種類、組成及び燃焼度に対し、ドップラフィードバック効果の差異が条件により拡大していない。

- 減速材フィードバック効果

- ・実機PWR炉心に対する炉物理検査(減速材温度係数測定検査)結果との比較により、通常運転状態におけるモデルの妥当性を確認し、不確かさ(±3.6pcm/℃)を評価。
- MVPコードとの比較(実機PWR炉心と同等の燃料集合体体系)により、実機炉心解析で 想定する燃料種類、組成及び燃焼度に対し、主給水流量喪失+ATWSの実機解析で想 定する減速材密度の範囲において、減速材フィードバック効果の差異が通常運転状態か ら拡大していない。
- → 核定数フィードバックモデルに対する検証/妥当性確認結果および不確かさは、実機を対象とした主給水流量喪失+ATWS解析に適用できる。
 2-32

〇炉心(燃料及び熱流動)

- ・燃料棒内温度分布の計算手法の検証に用いたFINEコードとの比較は、実機燃料を対象として 実施。
- ・燃料棒内温度分布の不確かさは、SPERT-III E-core実験解析によるドップラフィードバック効果の不確かさに含まれている。(SPERT-III E-core実験解析結果の実機解析への適用性は先述のとおり。)
- ・ 炉心沸騰・ボイド率変化の妥当性確認に用いたNUPEC管群ボイド試験は、PWR燃料を模擬した実尺の管群試験体を使用しており、実機炉心条件をカバーする冷却材条件で試験を実施。
- → 燃料棒内温度分布および炉心二相流動モデルに対する検証/妥当性確認結果および不確か さは、実機を対象とした主給水流量喪失+ATWS解析に適用できる。

〇加圧器及び蒸気発生器

- ・加圧器・蒸気発生器モデルの妥当性確認に用いたLOFT試験装置は、商用PWRを模擬するように設計されており、圧力及び温度等の試験条件は実機PWR相当。
- ・2/3/4ループの原子炉出力と1次冷却材体積、加圧器気相部体積及び蒸気発生器2次側
 保有水量の比は同等であり、蒸気発生器2次側での除熱量低下、1次冷却材温度/圧力上昇などの各パラメータの過渡変化の様相も同等。
- 実機解析に用いるノード分割のうち、主給水流量喪失+ATWSで特に重要となる加圧器及び 蒸気発生器のノード分割は、LOFT試験解析のノード分割を基に、より詳細にノードを分割した 感度解析も実施し、十分な分割数であることを確認。
- → LOFT試験にて得られた結論は、実機を対象とした主給水流量喪失+ATWS解析に適用できる。
 2-33

主給水流量喪失+ATWSの重要現象に対して実施した検証 /妥当性確認に基づく各重要現象、解析モデルに対するSPARKLE-2コードの不確かさは下表のとおり。

物理領域	重要現象	解析モデル	検証/妥当性確認	不確かさ
炉心(核)	中性子動特性(核分裂出力)		TWIGLベンチマーク LMWベンチマーク SPERT-Ⅲ E-core実験解析	ドップラフィードバック効果の不確か さに含まれる
	ドップラフィードバック効果	3次元動特性 核定数フィードバックモデル	モンテカルロコードとの比較 SPERT-Ⅲ E-core実験解析	ドップラフィードバック効果:10% (SPERT-Ⅲ E-core実験解析の感度 解析から見込まれる不確かさ)
	減速材フィードバック効果		モンテカルロコードとの比較 減速材温度係数測定検査	減速材温度係数:3.6pcm/℃
	崩壊熱	崩壊熱モデル	不要	入力値に含まれる
炉心(燃料)	燃料棒内温度変化	非定常熱伝導方程式	FINEコードとの比較 SPERT-Ⅲ E-core実験解析	ドップラフィードバック効果の不確か さに含まれる
炉心(熱流動)	沸騰・ボイド率変化	ニ相圧力損失モデル サブクールボイドモデル 気液相対速度	NUPEC管群ボイド試験解析	ボイド率:8%(2σ)
加庄哭	気液熱非平衡	2流体モデル	LOFT L6−1試験解析 LOFT L9−3試験解析	
加工品	加圧器水位変化		LOFT L9-3試験解析	
	冷却材放出	二相/サブクール臨界流モデル	LOFT L9-3試験解析	1次冷却材温度:2℃
	1次側・2次側の熱伝達	伝熱管熱伝達モデル	LOFT L6−1試験解析 LOFT L9−3試験解析	凉丁ンテー庄ノJ∶∪.∠MPa
蒸気発生器	2次側水位変化・ドライアウト	2流体モデル	LOFT L9-3試験解析	
	冷却材放出	臨界流モデル	不要	入力値に含まれる
	2次側給水	ポンプ特性モデル	不要	入力値に含まれる

有効性評価への適用性

【不確かさの取り扱い(評価指標の観点)】

検証/妥当性確認により評価した重要現象に対する不確かさが主給水流量 喪失+ATWSの原子炉圧力に与える影響は下表のとおり。

物理領域	重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響
炉心(核)	中性子動特性 (核分裂出力)		ドップラフィードバック効果 の不確かさに含まれる	ドップラフィードバック効果による影響に含まれる
	ドップラフィード バック効果	3次元動特性 核定数フィードバック モデル	ドップラフィードバック 効果:10% (SPERT-III E-core実験 解析の感度解析から見込 まれる不確かさ)	代表4ループプラントにおける感度解析にて、最 確評価に対しドップラフィードバック効果を20%増 加(左記の10%を上回る)させても感度なし(加圧 器安全弁で抑えられるため)
	減速材フィード バック効果		減速材温度係数: 3.6pcm/°C	実機解析では、不確かさと炉心のばらつきを考 慮して、初期減速材温度係数を設定している
	崩壊熱	崩壊熱モデル	入力値に含まれる	崩壊熱の不確かさ及び実機運用による変動を考 慮した大きめの崩壊熱曲線を使用することから、 原子炉圧力を高めに評価する
炉心 (燃料)	燃料棒内温度変化	非定常熱伝導方程式	ドップラフィードバック効果 の不確かさに含まれる	ドップラフィードバック効果による影響に含まれる
炉心 (熱流動)	沸騰・ボイド率変化	ニ相圧力損失モデル サブクールボイドモデル 気液相対速度	ボイド率:8%(2σ)	原子炉圧カピーク時点においてはボイドが有意 に発生しないため、ボイドモデルの不確かさは原 子炉圧カピークに対して影響しない

有効性評価への適用性

【不確かさの取り扱い(評価指標の観点)(続き)】

物理領域	重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響		
加圧器	気液熱非平衡	っさはエデル				
	水位変化					
	冷却材放出	ニ相/サブクール臨界 流モデル	1次冷却材温度・2℃	代表4ループブラントにおける感度解析にて、最 確評価に対し1次冷却材温度の不確かさを考慮 しても感度なし(加圧器安全弁で抑えられるた め) また、原子炉圧力の0.2MPaは、判断基準に対す		
	1次側・2次側の 熱伝達	伝熱管熱伝達モデル	原子炉圧力:0.2MPa			
	2次側水位変 化・ ドライアウト	2流体モデル		る実機解析結果の余裕に対して十分小さい		
	冷却材放出	臨界流モデル	入力値に含まれる	主蒸気逃がし弁/安全弁の作動圧力は実機設 定圧に基づく作動圧力を入力とし、流量について は設計流量を入力とすることから、原子炉圧力 へ影響しない		
	2次側給水	ポンプ特性モデル	入力値に含まれる	遅れ時間については信号遅れやポンプ定速達 成時間等を考慮し、流量については設計流量を 入力とすることから、原子炉圧カへ影響しない		

【不確かさの取り扱い(運転操作の観点)】

主給水流量喪失+ATWSでは、ATWS緩和設備により自動的にプラントを 安定状態に導き、運転員操作を介しないことなどから、これらの不確かさは運 転操作に影響を与えない。

(参考)負荷の喪失+ATWSへの適用性

SPARKLE-2コードが適用される事故シーケンスグループであるATWSのうち、起因事象となる運転時の異常な過渡変化のうち圧力評価が厳しくなる可能性のある「負荷の喪失」を起因事象とした「負荷の喪失+ATWS」への適用性を述べる。

O「負荷の喪失+ATWS」の事象進展

- ・負荷の喪失により1次冷却材温度及び原子炉圧力が上昇し、減速材温度上昇
 に伴う負の反応度フィードバック効果により、原子炉出力は低下する。
- ・蒸気負荷の喪失に伴う主給水の喪失を想定すると、補助給水が蒸気発生器に
 供給されない場合、原子炉圧力が増加し、原子炉冷却材圧カバウンダリの破損の可能性が生じる。
- ATWS緩和設備による補助給水ポンプの起動により炉心の冷却を確保し、事象収束に向かう。
- Oこのような事象進展を踏まえ、「負荷の喪失+ATWS」における重要現象の抽 出にあたっては、原子炉圧力を評価指標とする。

(参考)負荷の喪失+ATWSへの適用性

O「負荷の喪失+ATWS」有効性評価へのSPARKLE-2コードの適用性

- ー「負荷の喪失+ATWS」の評価指標は原子炉圧力であり、「主給水流量 喪失+ATWS」と同一。
- --「負荷の喪失+ATWS」の事象進展及び事象進展に伴う主要パラメータの変動範囲は「主給水流量喪失+ATWS」と同等。また、運転員の操作を介しない点も共通。
- ー従って、「負荷の喪失+ATWS」の評価指標への影響度合いに応じた物 理現象のランク付けも「主給水流量喪失+ATWS」と同等となる。

これらのことから、「主給水流量喪失+ATWS」における原子炉圧力を評価指標として得られたSPARKLE-2の適用性、不確かさの結論は、「負荷の喪失+ATWS」における原子炉圧力評価に対しても適用できる。

第3部 MAAP

重要現象の特定(1)

MAAPコードを適用する事故シーケンスについて、事象の概要および評価指標とその選定理由を示す。

1) 炉心損傷防止対策

事故シーケンスグループ	事故シーケンス	評価指標	事象の概要および評価指標の選定理由
原子炉格納容器の 除熱機能喪失	・大破断LOCA +低圧再循環失敗 +格納容器スプレイ注入失敗 ・中破断LOCA +格納容器スプレイ注入失敗	格納容器 圧力	・LOCA発生後、崩壊熱はECCS注入により除去され格納容器内に蓄積される。格納容器スプレイ作動に失敗していることから、格納容器の圧力及び温度が上昇し、格納容器が破損して、再循環サンプ水が減圧沸騰を起こすことによって炉心損傷に至る。 ・対策としては、格納容器再循環ユニットを用いた自然対流冷却により、格納容器の圧力及び温度の上昇を抑制することで格納容器先行破損を防止する。 ・格納容器の過圧破損を防止することが評価目的のため、評価指標は「格納容器圧力」とする。
ECCS再循環機能喪失	 ・大破断LOCA+低圧再循環失敗 ・大破断LOCA+高圧再循環失敗 +低圧再循環失敗 	燃料被覆管 温度	 ・大破断LOCA後、ECCS注入により炉心冷却が行われる。その後ECCS再循環機能が喪失することによって炉心への注水機能が喪失し、原子炉容器内水位が徐々に低下するため、注水機能が回復しなければ、炉心は露出し、炉心損傷に至る。 ・対策としては、原子炉格納容器スプレイ系を利用した代替再循環を行うことで、炉心冷却を確保する。 ・炉心水位を維持し炉心損傷を防止することが評価目的のため、評価指標は「燃料被覆管温度」とする。

2)格納容器破損防止対策

重要現象の特定(2)

事故シーケンスグループ	事故シーケンス	評価指標	事象の概要および評価指標の選定理由
雰囲気圧力・温度による 静的負荷 (格納容器過圧破損)	・大破断LOCA +ECCS注入失敗 +格納容器スプレイ注入失敗	格納容器 圧力	 ・大破断LOCA後、ECCS注入に失敗し炉心損傷に至る。溶融炉心は炉 心内を下降し原子炉容器下部プレナムに落下した後、原子炉容器破損を 経て原子炉キャビティに落下する。溶融炉心の崩壊熱により原子炉キャ ビティの冷却材が急速に蒸発する他、溶融炉心によるコンクリートの溶融 侵食により水蒸気や水素が生成する場合もある。格納容器圧力は、水蒸 気や非凝縮性ガスの発生により上昇し、格納容器過圧破損に至る。 ・対策としては、代替設備による格納容器スプレイにより原子炉キャビティ に水を張るとともに、格納容器の圧力上昇を抑制する。その後、再循環ユ ニットによる自然対流冷却により長期的な格納容器圧力抑制を図る。 ・格納容器の過圧破損を防止することが評価目的のため、評価指標は 「格納容器圧力」とする。
雰囲気圧力・温度による 静的負荷 (格納容器過温破損)	•全交流動力電源喪失 +補助給水失敗	格納容器 雰囲気温度	 ・全交流動力電源喪失+補助給水により炉心冷却に失敗し、1次系圧力が高い状態で炉心損傷に至る。溶融炉心は炉心内を下降し原子炉容器下部プレナムに落下した後、原子炉容器破損を経て原子炉キャビティに落下する。原子炉圧力が高圧状態で原子炉容器破損に至ると、溶融炉心の分散放出が発生し、原子炉キャビティ内に飛散、堆積する。原子炉キャビティ内の冷却材が蒸発、枯渇すると、格納容器雰囲気は過熱状態で温度上昇を続け、格納容器過温破損に至る。 ・対策として、代替設備による格納容器スプレイにより原子炉キャビティに水を張ることで過熱状態移行を防止する。 ・格納容器の過温破損を防止することが評価目的のため、評価指標は「格納容器雰囲気温度」とする。
高圧溶融物放出/ 格納容器雰囲気直接加熱	•全交流動力電源喪失 +補助給水失敗	1次系圧力	 ・「格納容器過温破損」と同様に事象進展し、原子炉圧力が高圧状態で原子炉容器破損に至るため、破損時には溶融炉心の分散放出が発生し、溶融炉心は液滴状に格納容器雰囲気へ飛散し、格納容器の圧力・温度が急上昇して破損に至る可能性がある。 ・本対策としては、炉心損傷を検知して、1次系を速やかに減圧させることで、溶融炉心の分散放出を抑制する。 ・高圧条件での溶融物の噴出を防止することが評価目的のため、評価指標は「1次系圧力」とする。

重要現象の特定(3)

2)格納容器破損防止対策

事故シーケンスグループ	事故シーケンス	評価指標	事象の概要および評価指標の選定理由
原子炉圧力容器外の 溶融燃料ー冷却材 相互作用	・大破断LOCA +ECCS注入失敗 +格納容器スプレイ注入失敗	格納容器 圧力	 ・「格納容器過圧破損」と同様に事象進展し、原子炉容器が破損に至る。 原子炉容器破損により溶融炉心は原子炉キャビティへ重力落下する。 原子炉キャビティに落下してきた溶融炉心の保有熱により冷却材が急速に蒸発し、水蒸気スパイクにより格納容器破損に至る可能性がある。 ・圧カスパイクにより、瞬時に格納容器圧力が急上昇し、格納容器の破損に至る可能性があるため、評価指標は「格納容器圧力」とする。
水素燃焼	・大破断LOCA +ECCS注入失敗	水素濃度	 ・大破断LOCA後、ECCS注入に失敗し、炉心損傷に至る。燃料被覆管の過熱により水ージルコニウム反応で大量の水素が発生し、格納容器内へ放出される。溶融炉心は炉心内を下降して原子炉容器下部プレナムに落下し、原子炉容器破損を経て原子炉キャビティに落下する。これらの過程で発生した水素によって、水素爆轟が発生した場合、衝撃波により格納容器内構造物がミサイル化し、格納容器破損を引き起こす可能性がある。 ・対策としては、格納容器内に設置する水素処理設備により対処する。 ・格納容器内で水素が爆轟を引き起こさないことを確認することが評価目的のため、評価指標は「水素濃度」とする。
溶融炉心・コンクリート 相互作用	・大破断LOCA +ECCS注入失敗 +格納容器スプレイ注入失敗	コンクリート 侵食量	 ・「格納容器過圧破損」と同様に事象進展し、溶融炉心は原子炉キャビティへ重力落下する。原子炉キャビティ内の原子炉冷却材が枯渇した場合は、溶融炉心がキャビティのコンクリートと反応し、コンクリートからの脱水およびコンクリートの溶融が起きることになる。溶融炉心によるコンクリートの溶融侵食が継続し、ベースマットを溶融貫通すると、格納容器破損に至る。 ・対策としては、代替設備による格納容器スプレイにより原子炉キャビティに水を張り、溶融炉心の冷却を行う。 ・溶融デブリによるコンクリート侵食を抑制することが評価目的のため、評価指標は「コンクリート侵食量」とする。

物理現象に対するランク付け(1)

● 事象進展を踏まえ、MAAPコードを適用する事故シーケンスの評価指標及び運転操作への影響に応じて、下表 に示すとおり、「H」、「M」、「L」及び「I」にランク付け。

ランク	ランクの定義	本資料での取り扱い
Н	評価指標及び運転操作に対する影響が 大きいと考えられる現象	物理現象に対する不確かさを実験との比較や感度解析等により求め、実機評価に おける評価指標及び運転操作への影響を評価する。
М	評価指標及び運転操作に対する影響が 中程度と考えられる現象	事象推移を模擬する上で一定の役割を担うが、評価指標に対する影響が「H」に比べて顕著でない物理現象であるため、必ずしも不確かさによる実機評価における評価指標及び運転操作への影響を評価する必要はないが、本資料では、実機評価への影響を感度解析等により評価するか、「H」と同様に評価することとする。
L	評価指標及び運転操作に対する影響が 小さいと考えられる現象	事象推移を模擬するためにモデル化は必要であるが、評価指標及び運転操作へ の影響が明らかに小さい物理現象であるため、検証/妥当性評価は記載しない。
I	評価指標及び運転操作に対し影響を与 えないか、又は重要でない現象	評価指標及び運転操作へ影響を与えないか、又は重要でない物理現象であるため、検証/妥当性評価は記載しない。

ランクの定義

物理現象に対するランク付け(2)

● ランク「H」及び「M」に分類された物理現象において評価指標に対する影響が大きいと考えられる現象 を以下に示す。

物理現象	影響を与える現象
	・崩壊熱は、原子炉トリップ後の主たる熱源であるため、全てのシーケンスにてランクは高い。
炉心	・燃料に関する物理現象は、炉心損傷が事象進展に与える影響が大きいためランクは高い。
	・熱流動に関する物理現象は、炉心露出に注目するシーケンスで、ランクは高い。
	・構造材との熱伝達は、1次系圧力が高圧状態で炉心損傷が進展するシーケンスにおいては、炉心からの過熱蒸気が
1 / 4 衣	クリープ破損を発生させる可能性があるため、ランクは高い。
	・全交流電源喪失+補助給水失敗のシーケンスにおいては、蓄圧タンク注入、加圧器の冷却材放出などが1次系インベントリ
	へ影響を与えるため、ランクは高い。
蒸気発生器	・全交流電源喪失を想定する場合、2次系からの除熱に関する現象が、1次系の除熱へと影響を与えるため、ランクは高い。
妆幼家哭	・熱水力応答や緩和系に関する物理現象は、格納容器圧力・温度を評価指標とするシーケンスでのランクは高い。
伯衲谷奋	・水素燃焼の事故シーケンスでは、水素の発生に関する現象のランクは高い。
	・1次系内FP挙動は炉心損傷の検知タイミングに影響することから、間接的に全ての事故シーケンスの評価結果に影響を
原子炉容器	与えるため、ランクは高い
(炉心損傷後)	・リロケーション及び原子炉容器破損は炉心溶融進展に大きく影響するため、いずれの格納容器破損モードにおいても
	ランクは高い。
	・FP挙動は炉心損傷の検知タイミングに影響することから、間接的に全ての格納容器破損防止の事故シーケンスの
格納容器	評価結果に影響するため、ランクは高い。
(炉心損傷後)	・炉心溶融後のデブリによって発生する水蒸気、非凝縮性ガスは、格納容器の圧力・温度変化へ影響を与えるためランクは
	高い。

評価指標へ影響を与える現象一覧

物理現象のランク(1)

- 各物理現象に対するランク付け結果を以下に示す。
- なお、事故シーケンスにおいて生じ得る物理現象の中には、必ずしもMAAPコード上で模擬されないものも存在することから、今後、網羅的な確認を行い、MAAPでの取り扱いについて整理する。

評価事象・評価指標		炉心損	傷防止	格納容器破損防止					
		原子炉格納容 器の除熱機能 喪失	ECCS再循環 機能喪失	格 納 容 器 過 圧 • 過温破損	高圧溶融物放 出/格納容器 雰囲気直接加 熱	溶融燃料一冷 却材相互作用	水素燃焼	溶融炉心・ コンクリート 相互作用	
分類·物理現象		格納容器圧力	燃料被覆管 温度	格納容器 圧力・温度	1次系圧力	格納容器圧力	水素濃度	コンクリート 侵食量	
		核分裂出力	L	I	Ι	I	Ι	Ι	I
	ŧŧ	フィードバック効果	L	I	I	I	I	I	I
	ተዳ	制御棒効果	L	I	Ι	I	Ι	Ι	I
		崩壊熱	н	Н	Н	Н	Н	Н	Н
		燃料棒内温度変化	L	L	Н	Н	н	н	н
旧	燃	燃料棒表面熱伝達	L	н	н	н	н	н	н
心	料	被覆管酸化	L	М	н	н	н	н	н
		被覆管変形	I	L	Н	Н	н	н	н
		沸騰・ボイド率変化	L	Н	Н	Н	Н	н	Н
	熱流	気液分離(炉心 水位) • 対向流	L	Н	Н	Н	Н	Н	н
	動	気液熱非平衡	L	L	L	L	L	L	L
		圧力損失	L	L	L	L	L	L	L

物理現象のランク一覧(1/4)

物理現象のランク(2)

物理現象のランク一覧(2/4)

評価事象・評価指標		炉心損傷防止		格納容器破損防止					
		原子炉格納容 器の除熱機能 喪失	ECCS再循環 機能喪失	格 納 容 器 過 圧 • 過温破損	高圧溶融物放 出/格納容器 雰囲気直接加 熱	溶融燃料一冷 却材相互作用	水素燃焼	溶融炉心・ コンクリート 相互作用	
分類·物理現象		格納容器圧力	燃料被覆管 温度	格納容器 圧力・温度	1次系圧力	格納容器圧力	水素濃度	コンクリート 侵食量	
	冷却材流量変化 (強制循環時)	I	I	L	L	L	L	L	
	冷却材流量変化 (自然循環時)	L	I	L	L	L	L	L	
_	冷却材放出 (臨界流・差圧流)	L	L	L	L	L	L	L	
1 次	沸騰・凝縮・ボイド率変化	L	L	L	L	L	L	L	
系	気液分離·対向流	L	L	L	L	L	L	L	
	気液熱非平衡	L	L	L	L	L	L	L	
	圧力損失	L	L	L	L	L	L	L	
	構造材との熱伝達	L	L	H _(温) /L _(圧)	н	L	L	L	
	ECCS強制注入	L	н	I	I	I	I	I	
	蓄圧タンク注入	L	L	M _(温) /L _(圧)	М	L	L	L	
+n	気液熱非平衡	I	I	L _(温) /I _(圧)	L	I	I	I	
加圧	水位変化	L	Ι	L _(温) /I _(圧)	L	L	L	L	
нн	冷却材放出 (臨界流・差圧流)	I	Ι	H _(温) /I _(圧)	Н	Ι	Ι	Ι	

物理現象のランク(3)

物理現象のランク一覧(3/4)

\square		炉心損傷	哥防止	格納容器破損防止					
評価事象・評価指標		原子炉格納容 器の除熱機能 喪失	ECCS 再 循 環機能喪失	格納容器過 圧 • 過 温 破 損	高圧溶融物 放出/格納 容器雰囲気 直接加熱	溶融燃料一冷 却材相互作用	水素燃焼	溶融炉心・ コンクリート 相互作用	
分乳	貝• 物理現家	格納容器圧力	燃料被覆管 温度	格納容器 圧力・温度	1次系圧力	格納容器圧力	水素濃度	コンクリート 侵食量	
	1次側・2次側の熱伝達	L	L	H _(温) /L _(圧)	н	L	L	L	
蒸気	冷却材放出 (臨界流・差圧流)	I	I	M _(温) /I _(圧)	М	Ι	I	I	
先生罢	2次側水位変化・ドライアウト	I	I	H _(温) ∕I _(圧)	н	Ι	I	I	
伯子	2次側給水 (主給水・補助給水)	L	L	I _(温) /L _(圧)	I	L	L	L	
	区画間・区画内の流動 (蒸気、非凝縮性ガス)	L※	I	н	L	н	I	I	
	区画間・区画内の流動 (液体)	L※	L※	L	L	М	L	М	
	気液界面の熱伝達	L	L	L	L	L	L	L	
格納。	構造材との熱伝達及び 内部熱伝達	н	L	н	L	L	L	L	
器	スプレイ冷却	I	I	н	L	M	M	M	
нн	再循環ユニット自然対流冷却	Н	I	Н	L	L	L	L	
	放射線水分解等による水素発 生	I	I	I	I	I	L	I	
	水素濃度	I	I	М	L	L	Н	М	
	水素処理	I	I	I	I	Ι	Ι	I	

※ 多区画モデルを採用する場合のランク

物理現象のランク(4)

物理現象のランク一覧(4/4)

		炉心損	漡防止	格納容器破損防止						
		原子炉格納容器の 除熱機能喪失	ECCS再循環機 能喪失	格納容器過圧 · 過温 破損	高圧溶融物放出/ 格納容器雰囲気直 接加熱	溶融燃料一冷却材 相互作用	水素燃焼	溶融炉 心・コンク リート相互作用		
分类	領·物理現象	格納容器圧力	燃料被覆管温度	格納容器圧力・温度	1次系圧力	格納容器圧力	水素濃度	コンクリート侵食量		
原	リロケーション	I	I	Н	н	Н	Н	Н		
<u>小子</u> 炉	原子炉容器内FCI (溶融炉心細粒化)	Ι	I	L	М	L	L	L		
谷器(原子炉容器内FCI (粒子デブリ熱伝達)	I	I	L	М	L	L	L		
炉心	下部プレナムでの 炉心デブリの熱伝達	Ι	Ι	М	н	Μ	М	М		
旧傷	原子炉容器破損、溶融	I	I	Н	н	Н	Н	Н		
伎	1次系内FP挙動	I	Ι	М	М	М	М	М		
	原子炉容器破損後の 高圧炉心デブリ放出	Ι	Ι	Ι	I	Ι	Ι	Ι		
	格納容器雰囲気 直接加熱	Ι	Ι	Ι	Ι	Ι	Ι	Ι		
格納	原子炉容器外FCI (溶融炉心細粒化)	Ι	I	М	Ι	Н	Μ	н		
容器	原子炉容器外FCI (粒子デブリ熱伝達)	I	I	М	I	н	Μ	н		
(炉心	キャビティ床面での 炉心デブリの拡がり	I	I	L	Ι	L	Н	н		
損傷	炉心デブリと キャビティ水の伝熱	Ι	Ι	М	Ι	L	н	н		
这	炉心デブリと コンクリートの伝熱	Ι	I	Μ	Ι	L	Н	Н		
	コンクリート分解及び 非凝縮性ガス発生	I	I	М	I	L	Н	Н		
	格納容器内FP挙動	I	I	М	М	Μ	М	М		

MAAPコードの概要(1)

- MAAPコードは、シビアアクシデントで想定される種々の事故シーケンスについて、起因事象から安定 した状態、あるいは過圧・過温により格納容器健全性が失われる状態まで計算が可能なコードである。
- ●シビアアクシデントの事象進展の各段階を網羅し、原子炉、1次冷却系、格納容器内で起こると考えられる重要な事故時の物理現象をモデル化するとともに、工学的安全設備や炉心損傷防止策あるいは格納容器破損防止策で想定する各種の機器についてのモデルを備えている。また、核分裂生成物(FP)に関する物理現象をモデル化しており、事故時に炉心溶融に伴って1次系や格納容器に放出されるFPの挙動についても取り扱うことが可能である。

	項目	計算モデル		項目
炉心モデル	原子炉出力	 ・径方向及び軸方向の炉心出力分布の初期値を入力 ・原子炉トリップまで初期値を維持 	1次系モデル	熱水
	崩壊熱	 ・炉心全体の崩壊熱曲線を入力 ・径方向及び軸方向の崩壊熱割合を入力 ・リロケーションによる物質移動とともに崩壊熱も移動 ・FPは12の核種グループを設定 		熱水:
	熱水力モデル (伝熱)	 ・健全形状炉心(露出時):対流熱伝達および輻射熱伝達 ・健全形状炉心(冠水時、ペレット-被覆管):ペレット内熱伝導 +ギャップ熱伝達(輻射熱伝達含む) ・健全形状炉心(冠水時、被覆管-冷却水):対流熱伝達+輻射熱伝達 ・崩壊炉心(露出時):熱伝導、(対流+輻射熱伝達)の平均 ・崩壊炉心(冠水時):限界熱流束 		加压
		 ・崩壊炉心(伝熟表面積):炉心形状のタイプおよびノード内炉心質量 から計算 ・被覆管酸化:Baker-Just相関式(高温時) Cathcart-Pawel相関式(低温時) ・燃料棒内と1次系内の圧力差で膨れによる破損を考慮 ・ジルコニウムのペレットへの溶け込みを考慮 		1次: 破断;
	水位計算モデル	 ・ダウンカマ部と炉心部で同じ水頭になるように変化すると仮定 ・炉心内の平均ボイド率は気泡上昇速度およびガス相のドリフト速度から ドリフトフラックスモデルに基づき計算 	L	

MAAPコードのモデル一覧(1/2)

	項目	計算モデル
ル	熱水力モデル (流動)	 ノード及び物質毎に以下を適用 ・質量保存則 ・エネルギー保存則 ・流量は圧損、静水頭バランスにより計算 ・気相の自然循環 リフラックス冷却を考慮
	熱水力モデル (伝熱)	 ・1次系ヒートシンクとして、原子炉容器、1次系配管及び炉内構造物を 考慮 ・冷却水と1次系ヒートシンク:強制対流熱伝達及び自然対流熱伝達 ・水蒸気と1次系ヒートシンク:強制対流熱伝達、自然対流熱伝達及び 輻射熱伝達
	加圧器モデル	 ・気相部(水素及び気体FP含む)、液相部(溶解FP含む)に分割された 熱非平衡モデル ・気相部、液相部の界面でのフラッシング及び気相の凝縮を考慮 ・加圧器逃がし弁及び安全弁からの放出流は加圧器逃がしタンクに導かれ、加圧器逃がしタンク内圧力が破損圧力に達するとラプチャ・ディスクの破損を仮定
	1次系破損モデル	 Larson-Millerパラメータ手法によるクリープ破損を評価
	破断流モデル	・差圧流 ・臨界流(Henry-Fauskeモデル)

MAAPコードの概要(2)

MAAPコードのモデル一覧(2/2)

項		計算モデル	項	1 E	計算モデル		
蒸気発生器モデル	熱水力モデル (流動)	 ・ノード及び物質毎に以下を適用 - 質量保存則 - エネルギー保存則 - 流量は圧損、静水頭バランスにより計算 	デブリ挙動モデル	炉心ヒートアップ リロケーション	 (炉心モデル(熱水力モデル(伝熱))に記載) ・軸方向および径方向に質量およびエネルギーの移動を考慮 ・炉心デブリの状態としてデブリベッド(粒子状堆積物)、コリウム(炉 心デブリ)、クラスト(固化状物質)を模擬 ・軸方向のリロケーションは燃料の変融サ能に広じて定常を仮定した 		
	熱水力モデル (伝熱)	 1 次側(単相及び二相均質流) 強制対流時:Dittus-Boelter相関式 自然対流時:一定の熟伝達係数を仮定 1 次側(気液分離) リフラックス冷却を模擬 2 次側(伝熱管冠水部(液相部)) Jens-Lottes相関式 2 次側(伝熱管露出部(液相部)) 強制対流熱伝達、自然対流熱伝達及び輻射熱伝達 		下部プレナムでのデ ブリ挙動	 ・ インションはなが中の部内の部内になって、そのためになって、そのためになって、 ・ 径方向のリロケーションは下部ノードが閉塞し、隣接ノードに空隙があり、かつ溶融物の液面に差がある場合に適用され、水頭差と流動抵抗がパランスした速度で流動 ・ クラストは過熱および溶融プールによる水頭でのクリーブ破損を考慮 ・ 下部プレナムからの炉心デブリの落下速度は、炉心デブリの密度、 冷却材の密度、差圧、重力加速度により計算 ・ デブリジェットと水のエントレインを計算 ・ エントレイン量: Ricou-Spaldingモデル 		
格納容器モデル	熱水力モデル (流動)	 ・ノード及び物質毎に以下を適用 		原子炉容器破損	 ・水との熱伝達:膜沸騰及び輻射熱伝達 ・計装用案内管溶接部の破損として、関数化されたせん断応力あるいは 至みがしきい値を超える場合に破損を判定 ・原子炉容器下部ヘッドの破損として、Larson-Millerパラメータ手法 によるクリーブ破損を考慮 ・破損後、炉心デブリの加熱による破損口拡大を模擬 		
-	熱水力モデル (伝熱)	 ・格納容器ヒートシンクとして、格納容器壁及び床、金属機器を考慮 ・水と格納容器ヒートシンク:強制対流熱伝達及び自然対流熱伝達 ・水素気と1次系ヒートシンク:強制対流熱伝達、自然対流熱伝達 及び輻射熱伝達 		原子炉キャビティで のデブリ挙動(落下 及び 溶融プール)	 ・デブリジェットと水のエントレインを計算 エントレイン量:Ricou-Spaldingモデル 水との熱伝達:膜沸騰及び輻射熱伝達 ・原子炉キャビティ床上に落下したデブリ(連続体および粒子状)の 質量とエネルギーは溶融プールに加算され瞬時に均質化すると仮定 ・溶融プールは厚さ均一の平板を仮定、内部温度は1点で模擬 ・上部・下方および側方への侵食を考慮 ・クラスト内の温度分布は崩壊熟を考慮して2次式で近似 ・侵合したコンクリートと地心溶融物との混合割合から涼化・田化温度 		
	再循環ユニット による格納容器内 自然対流冷却 モデル	 ・格納容器上部区画とアニュラ区画の間の流路として再循環ユニット を模擬 ・除熱特性:格納容器雰囲気温度と流速及び格納容器雰囲気温度と除 熱量の関数を入力 					
	水素発生	 ・水素発生源: ・炉心ヒートアップ及び炉心デブリのジルコニウム・水反応(Baker-Just相関式(高温時)及びCathcart-Pawelの相関式(低温)) ・炉心デブリによるコンクリート分解 			を評価 ・ 炉心材およびコンクリートの化学組成の化学平衡計算に基づき非凝結 性ガス (水素、一酸化炭素、二酸化炭素)の発生を評価		
	格納容器破損モデ ル	 ・格納容器内圧と限界圧力あるいは格納容器雰囲気温度と限界温度との比較により格納容器の破損を判定 		原于炉キャビティで のデブリ挙動(溶融 プールの伝熱)	・上部クラストから上部水フールへはKutateladzeの熱伝達相関丸を考慮 ・水がない場合は上部クラストから対流および放射熱伝達を考慮 ・内部の溶融物から上部・下部・側部クラストは対流熱伝達を考慮		
安全系モデル	ECCS	・ 注入特性を入力し1次系圧力に応じて注入流量を計算		原子炉キャビティで	・コンクリート温度は、深さ方向に準定常の1次元の熱伝導方程式により		
	蓄圧タンク	 ・状態方程式により蓄圧タンク圧力を計算し1次系圧力との差圧及び 配管圧損から注入流量を計算 		のデブリ挙動(コン クリート侵食)	/ 温度分布を持つと仮定 ・コンクリート温度がコンクリート融解温度を超えると侵食開始。その 際、コンクリート融解執及び化学反応執発生を考慮		
	格納容器スプレイ	 ・注入特性を入力し格納容器圧力に応じて注入流量を計算 ・スプレイ水に上ろ凝縮熱伝達に上り気相部冷却を計算 			 ・コンクリートから放出されるガス(水蒸気及び二酸化炭素)は直ちに溶 動プールに見れたたしに定し、溶動プールはのな見しの酸化反応されます 		
	加圧器逃がし弁、 安全弁	 ・設計値(設計圧力に対する流量)から臨界流モデル(蒸気単相) に基づき各弁の実効的な流路面積を計算 ・加圧器内の二相水位に応じて臨界流モデルを選択(蒸気単相から 二相まで)しながら気相と液相の流量を計算 			mフールに反入すると仮定し、 谷融ノールに侵入し、 ウラン・ジルコニウム等 との混合すると仮定		
	主蒸気逃がし弁、 安全弁	 ・設計値(設計圧力に対する流量)から臨界流モデル(蒸気単相)に 基づき各弁の実効的な流路面積を計算 ・蒸気発生器2次側二相水位に応じて臨界流モデルを選択(蒸気単相から二相まで)しながら気相と液相の流量を計算 					
	補助給水	・境界条件(SG水位がプログラム水位に一致するよう自動制御)			3-12		

MAAPコードの概要(3)

● MAAPコードの入出力データの概要を以下に示す。



重要現象に対する解析モデル(1)

● 重要現象に分類された物理現象を評価するために必要となる解析モデルを下表に示す。

重要現象を評価するために必要な解析モデル(1/3)

物理領域	重要現象	必要な解析モデル
炉心 (核特性)	崩壊熱	炉心モデル(原子炉出力及び崩壊熱) 核分裂生成物(FP)挙動モデル(崩壊熱)
炉心 (燃料)	燃料棒内温度変化 燃料棒表面熱伝達 被覆管酸化 被覆管変形	炉心モデル(炉心熱水カモデル) デブリ挙動モデル(炉心ヒートアップ)
炉心 (熱流動)	沸騰・ボイド率変化 気液分離(炉心水位)・対向流	炉心モデル (炉心水位計算モデル)





3-14

炉心ヒートアップ・溶融進展モデル

重要現象に対する解析モデル(2)

重要現象を評価するために必要な解析モデル(2/3)



ノード分割例(1次系モデル)



3-15

蒸気発生器の伝熱モデル

重要現象に対する解析モデル(3)

重要現象を評価するために必要な解析モデル(3/3)

物理領域	重要現象	必要な解析モデル		
	区画間・区画内の流動(蒸気、非凝縮性ガス)			
	区画間・区画内の流動(液体)	格納容器モデル (格納容器の熱水力モデル)		
枚幼家聖	構造材との熱伝達及び内部熱伝達			
俗刑谷奋	スプレイ冷却	安全系モデル(格納容器スプレイモデル)		
	再循環ユニット自然対流冷却	再循環ユニットモデル		
	水素濃度	格納容器モデル(水素発生)		
	リロケーション	デブリ挙動モデル (リロケーション)		
	原子炉容器内FCI(溶融炉心細粒化)			
原子炉容器	原子炉容器内FCI(粒子デブリ熱伝達)	デブリ挙動モデル (下部プレナムでのデブリ挙動)		
(炉心損傷後)	下部プレナムでの炉心デブリの熱伝達			
	原子炉容器破損、溶融	デブリ挙動モデル (原子炉容器破損モデル)		
	1次系内FP举動	核分裂生成物(FP)挙動モデル		
	原子炉容器外FCI(溶融炉心細粒化)			
	原子炉容器外FCI(粒子デブリ熱伝達)			
	キャビティ床面での炉心デブリの拡がり	デブリ挙動モデル		
格納容器 (炉心損傷後)	炉心デブリとキャビティ水の伝熱	(原子炉キャビティでのデブリ挙動)		
	炉心デブリとコンクリートの伝熱			
	コンクリート分解及び非凝縮性ガス発生			
	格納容器内FP挙動	核分裂生成物(FP)挙動モデル		



ノード分割図(格納容器モデル(3ループの例))



下部プレナムおよび原子炉キャビティにおける デブリ挙動の概念

重要現象に対する検証/妥当性確認方法(1)

● MAAPコードで評価する重要現象の解析モデルにおける妥当性確認の方法を下表に示す。

物理領域	重要現象	妥当性確認の方法	参照箇所
炉心 (核特性)	崩壊熱	崩壊熱の不確かさ及び実機運用による変動分を考慮した崩壊熱曲 線を入力値としているため、妥当性確認は不要である。	_
	燃料棒内温度変化		
炉心	燃料棒表面熱伝達	TMI事故に対するベンチマーク解析の結果により、妥当性を確認	P3-22 (図1)
(燃料)	被覆管酸化	する。	
	被覆管変形		
炉心 (熱流動)	沸騰・ボイド率変化	「ECCS再循環機能喪失」を対象に、炉心水位の計算におけるボイ	P3-23
	気液分離(炉心水位)·対向流	ド率を変化させた感度解析を行う。(図2参照)	(図2)
1次系	構造材との熱伝達	工学分野でクリープ破損評価に広く使用されるモデルを用いており、 妥当性確認は不要である。	_
	ECCS強制注入	注入特性は評価目的に応じた作動圧力およびポンプの圧カー流 量特性を入力値として与えるため、妥当性確認は不要である。	_
	蓄圧タンク注入	注入特性は一般的な状態方程式及び差圧流モデルが使用されて いることから、解析モデルとしても不確かさは小さいと考えられる が、蓄圧注入ラインの流動抵抗(圧力損失)の変化が1次系圧力 に与える影響を確認するための感度解析を行う(注入特性に関し ては、妥当性確認は不要)。	添付1

重要現象に対する妥当性確認方法(1/3)

重要現象に対する検証/妥当性確認方法(2)

重要現象に対する妥当性確認方法(2/3)

物理領域	重要現象	妥当性確認の方法	参照箇所
加圧器	冷却材放出	TMI事故に対するベンチマーク解析の結果により、妥当性 を確認する(放出流量に関しては、妥当性確認は不要)。	P3-24 (図3)
蒸気発生器	1次側・2次側の熱伝達		
	冷却材放出(臨界流·差圧流)	MB・2実験に対するベンチマーク解析の結果により、妥当 性を確認する。	P3-25 (図4)
	2次側水位変化・ドライアウト		
格納容器	区画間の流動(蒸気、非凝縮性ガス)	HDR実験及びCSTF実験に対するベンチマーク解析の結	P3-26
	構造材との熱伝達	果により、妥当性を確認する。	(図5)
	区画間の流動(液体)	格納容器の形状に基づいた静水頭による流動を用いており、不確かさは小さいため、妥当性確認は不要である。	_
	スプレイ冷却	評価目的に応じたポンプ作動圧力及び圧力 - 流量特性を 入力値としているため、妥当性確認は不要である。	_
	水素濃度	TMI事故に対するベンチマーク解析の結果により、妥当性 を確認する。	P3-27 (図6)
	再循環ユニット自然対流冷却	除熱特性を変化させた感度解析を行う(除熱特性に関して は、妥当性確認は不要)。	P3-28 (図7)

重要現象に対する検証/妥当性確認方法(3)

重要現象に対する妥当性確認方法(3/3)

物理領域	重要現象	妥当性確認の方法	参照箇所
	リロケーション	リロケーションについては、TMI事故に対するベンチマーク解析 との比較により、妥当性を確認する。	P3-22 (図1)
	原子炉容器内FCI(溶融炉心細粒化)	 圧力スパイクに関して、有効性評価への影響を確認するため、 「真広涼動物故出」と移納容器電岡気直接加熱」防止に関する不	添付1
	原子炉容器内FCI(粒子デブリ熱伝達)	- 高圧冷磁初放山/ 倍納谷協分団メ直接加熱」的エに関する木 確かさの要因について、感度解析を行う。	
原子炉容器 (炉心損傷 後)	下部プレナムでの炉心デブリの熱伝達	有効性評価への影響を確認するため、TMI事故に対するベンチ マーク解析により妥当性を確認する。また、「高圧溶融物放出/ 格納容器雰囲気直接加熱」防止に関する不確かさの要因につ いて、感度解析を行う。	添付1 添付2
	原子炉容器破損、溶融	原子炉容器破損モデルは、TMI事故の知見に基づき開発され ており、一定の妥当性は有すると判断できるが、「全交流動力電 源喪失+補助給水失敗」を対象に、計装案内管の溶接部破損 時の最大歪みを変化させた感度解析を行う。	添付1
	1次系内FP举動	「全交流動力電源喪失+補助給水失敗」を対象に、炉心からの FP放出速度を変化させた感度解析を行う。	P3-29 (図8)
	原子炉容器外FCI(溶融炉心細粒化)	圧カスパイクに関して、有効性評価への影響を確認するため、	添付2
	原子炉容器外FCI(粒子デブリ熱伝達)	原子炉容器外FCIのっち、圧力スハイクの不確かさの要因について、実現象と解析モデルの差に着目し、感度解析を行う。	
格納灳哭	キャビティ床面での炉心デブリの拡がり	 有効性評価への影響を確認するため、MCCIの不確かさの要因	添付3
(炉心損傷 (炉心損傷 後)	炉心デブリとキャビティ水の伝熱	について、実現象と解析モデルの差に着目し、感度解析を行う。	
	炉心デブリとコンクリートの伝熱	ACE実験及びSURC実験に対するベンチマーク解析の結果に	P3-30
	コンクリート分解及び非凝縮性ガス発生	より、妥当性を確認する。(図9参照)	(図9)
	格納容器内FP举動	(1次系内FP挙動と同様)	P3-29 (図8)

3-19

重要現象に対する検証/妥当性確認方法(4)

重要現象に対する妥当性確認方法一覧表(1/2)

物理領域	重要現象	ТМІ	HDR	CSTF	ACE	SURC	MB-2	咸亩匓垢
		事故	実験	実験	実験	実験	実験	您及胜彻
	崩壊熱	-	I	—	I	I	I	-
	燃料棒内温度変化	0	I	_	I	1	Ι	_
	燃料棒表面熱伝達	0	I	—	I	I	I	
炉心	被覆管酸化	0	I	—	I	I	I	-
	被覆管変形	0	I	_	I	1	Ι	_
	沸騰・ボイド率変化	_	I	—	I	I	I	0
	気液分離(炉心水位),対向流	_	I	—	I	I	I	0
	構造材との熱伝達	_	I	—	I	I	I	
1	ECCS強制注入	_	I	—	I	I	I	
一次未	蓄圧タンク注入	_	-	Ι	_	_	-	流動抵抗 〇
加圧器	冷却材放出	0	-	_	-			_
	1次側・2次側の熱伝達	_	I	_	I	1	0	-
蒸気発生器	冷却材放出(臨界流·差圧流)	_	I	—	I	I	0	
	2次側水位変化・ドライアウト	_	I	—	I	I	0	
	区画間の流動		((
	(蒸気、非凝縮性ガス)	_	0	0	_	_	_	_
	構造材との熱伝達	_	0	0				_
格納容器	区画間の流動(液体)	_		_				_
	スプレイ冷却	_	I	_	I	1	Ι	-
	水素濃度	0	_	—	_	_	_	—
	再循環ユニット自然対流冷却			_				0
重要現象に対する検証/妥当性確認方法(5)

重要現象に対する妥当性確認方法一覧表(2/2)

		妥当性確認方法						
物理領域	重要現象	TMI 事故	HDR 宇瞈	CSTF 宇瞈	ACE 宇瞈	SURC 宇蹄	MB一2 宇晗	感度解析
								0
(炉心損傷後)	原子炉容器内FCI (溶融炉心細粒化)		_	_	_	_	_	0
	原子炉容器内FCI (粒子デブリ熱伝達)	_	-		-	-	Ι	0
	下部プレナムでの 炉心デブリの熱伝達	_	_	Ι	Ι		Ι	0
	原子炉容器破損、溶融	_	—	1				0
	1次系内FP挙動		—	_	—	_	_	0
格納容器	原子炉容器外FCI (溶融炉心細粒化)	_	-	-	-	_	—	0
(炉心損傷後)	原子炉容器外FCI (粒子デブリ熱伝達)	_	-	-	-	-	-	0
	キャビティ床面での 炉心デブリの拡がり	_	-	-	-	-	-	0
	炉心デブリとキャビティ水の伝熱	_	_	I	I	I		0
	炉心デブリとコンクリートの伝熱	_	_	_	0	0	_	0
	コンクリート分解及び 非凝縮性ガス発生	_	-	-	0	0	_	-
	格納容器内FP挙動	—	—	_	_	_	_	0

妥当性確認•実機適用性評価(1)

[燃料棒内温度変化、燃料棒表面熱伝達、被覆管酸化、被覆管変形、リロケーション]

- TMI事故の分析結果と、MAAPコードによる解析結果の比較を行った。
- 中央の溶融プール位置は、やや解析結果の方が高い位置となっているものの、上部の空隙領域、その下の上部デブリベッド、中央の溶融プール(二相及び単相の溶融プール)、下部の非溶融領域の各状態は、TMI事故に対する解析結果により、220分時点の炉心状態について、分析結果と一致する状態が得られていることを確認した。
 【実機解析への適用性】

事故が発生したTMI2号機は、国内のPWR3ループプラントと同程度の規模であり、炉心のヒートアップ、リロケーション等の基本 的な現象は同様の経過をたどると考えられることから、MAAPにおけるモデルは、実機解析にも適用できるものと考える。 【有効性評価への適用性】

炉心ヒートアップに係る現象及びモデルについては、不確かさが大きいと考えられるが、MAAPのモデルは、TMI事故やその後の知見に基づいて開発され、上記のとおり、TMI事故についての再現性も確認されていることから、MAAPによる解析結果は、 一定の妥当性を有し、有効性評価への適用性を有する。





図1 TMI事故における炉心溶融状況とMAAPコード解析結果の比較

妥当性確認・実機適用性評価(2) [沸騰・ボイド率変化、気液分離(炉心水位)・対向流]

- 「ECCS再循環機能喪失」を対象に、炉心水位計算に適用しているボイドモデルの不確かさを考慮して、ボイドモデルの集中定数(C₀)を 変化させた感度解析を実施した。
- その結果、ボイド率が最大となるケース(MAXケース)では、ECCS再循環失敗後にも炉心水位が低下しない結果となった。また、ボイド 率が最小となるケース(MINケース)では、ベースケースより炉心水位は低下した。
- ボイドモデルにおけるボイド率の不確かさが炉心水位に影響を及ぼすものの、炉心露出には至らない結果となった。 【実機解析への適用性】

感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用できる。

【有効性評価への適用性】

ボイドモデルにおける集中定数(C_o)の感度解析においては、炉心露出には至らないものの炉心水位に影響があることを確認した。一方 で、MAAPの炉心や1次系の熱水力応答のモデルは、簡略的な模擬であり、他コードとの比較等に基づく検討を行っていくものとする。



解析ケース	集中定数
ベースケース	
MINケース	
MAXケース	

枠囲みの内容は商業機密に属する ため公開できません。

<MAAPコードによる炉心水位の計算>

 ・原子炉容器内はダウンカマ部と炉心部では同じ水頭になるように評価しこの ときダウンカマおよび炉心の水位はそれぞれ領域の中で同じであると仮定。
 ・原子炉容器内の二相水位は平均ボイド率と炉内の水の体積から計算される。 平均ボイド率は冠水炉心の軸方向各部で発生する水蒸気から計算される気 泡上昇速度およびガス相のドリフト速度からドリフトフラックスモデルに基づき 計算。

平均ボイド率は炉心内の水蒸気速度の関数として表され、

 $\alpha = \phi / (2 + C_0 \times \phi)$

により計算される。αは平均ボイド率、C₀は集中定数、φはプール上端の表面 ガス速度をチャーン流のドリフト速度で除したもの。

図2 MAAPコードによる感度解析結果(炉心水位)

妥当性確認•実機適用性評価(3)

- TMI事故の分析結果と、MAAPコードによる解析結果の比較を行った。
- 1次系圧力は、全体的に事故データの応答の特徴をよく模擬している。なお、200分~217分は解析結果の方が高いが、 これは炉心損傷を保守的に評価するために水素発生量が多いためである。
- 加圧器水位は、高圧注入系の再起動後の水位低下が事故データよりも穏やかであるが、これは1次系圧力が高い値で推移したためであり、全体的に事故データの応答の特徴を良く模擬している。

【実機解析への適用性】

1次系圧力及び加圧器水位について、実機プラントであるTMI事故の特徴を模擬できていることから、加圧器逃がし弁からの冷却材放出モデルを実機解析へ適用することは、一定の妥当性を有する。

【有効性評価への適用性】

上記のTMI事故データの再現性から、冷却材放出を適切に模擬していることから、冷却材放出を伴う事象に対する有効性評価 への適用性を有する。



図3 TMI事故とMAAPコード解析結果の比較

妥当性確認•実機適用性評価(4)

[1次側・2次側の熱伝達、冷却材放出(臨界流・差圧流)、2次側水位変化・ドライアウト]

- MB-2実験は、PWRプラントの過渡時及び事故時の蒸気発生器2次側の応答を模擬した実験であり、MAAPコードでは 蒸気発生器モデルにより実験体系を模擬している。
- MB-2実験結果と、MAAPコードによる解析結果の比較を行い、MAAPは、液相放出が無い場合は適正に評価し、液相放 出がある場合は、放出量を過大評価する傾向にあることを確認した。

【実機解析への適用性】

MB-2実験装置は実機の1/7スケールであるものの、幾何的かつ熱水力的には実機と同等に設計され、内部構造物も模擬したものであり、実機解析に適用できる。

【有効性評価への適用性】

有効性評価の事象においては2次系からの液相放出とはならないことから、適正に評価されると考えられ、適用性を有する。



3-25

妥当性確認・実機適用性評価(5) [区画間の流動(蒸気、非凝縮性ガス)、構造材との熱伝達]

- HDR実験は、ドイツのHDR炉におけるLOCAに関する実機規模の実験である。
- CSTF実験は、米国のシビアアクシデント時の格納容器内水素制御を研究するための実験である。
- 上記実験と解析の比較により、区画間の流動、構造材との熱伝達の不確かさから、格納容器内圧力、温度は10%程度過 大評価する傾向が確認された。一方、非凝縮性ガスの濃度は適正に評価されている。

【実機解析への適用性】

実機スケールのHDR実験、実機の0.3倍スケールのCSTF実験において同様の傾向が確認されており、実機解析に適用できる。 【有効性評価への適用性】

・「原子炉格納容器の除熱機能喪失」、「格納容器過温破損」及び「格納容器過圧破損」に対して、格納容器温度、圧力を10%程度大きめに評価する可能性があるが、有効性評価への適用性には問題ない。



図5 HDR実験及びCSTF実験結果とMAAPコード解析結果の比較例

妥当性確認•実機適用性評価(6) [水素濃度]

● TMI事故を模擬した、MAAPコードによる水素発生量の解析結果を示す。

● TMI事故の分析評価とMAAP解析結果では、水素発生期間及び全水素発生量は概ね一致している。

【実機解析への適用性】

TMI事故に対する解析結果により、水素発生量及びその発生期間がTMI事故の分析結果と概ね一致する結果が得られること を確認したことから、水素発生に関わるモデルを実機解析へ適用することは、一定の妥当性を有する。 【本社性証/グェの達用性】

【有効性評価への適用性】

水素発生は、炉心ヒートアップやリロケーションの過程で発生し、現象については不確かさが大きいと考えられるが、MAAPの モデルは、TMI事故やその後の知見に基づいて開発され、上記のとおり、TMI事故についての再現性も確認されていることから、 MAAPによる解析結果は一定の妥当性を有する。

なお水素燃焼の有効性評価においては、MAAPの解析結果に対し、全炉心のジルコニウム75%分の水素発生量で補正して 評価を行うことから、水素発生量の不確かさはカバーされる。

溶融炉心・コンクリート相互作用に伴う水素発生については、添付3にて考察する。



	TMI事故の分析	MAAP解析
水素発生開始 時刻	139分	145分
水素発生期間	139 ~ 224分	145~230分
全水素発生量	1100~1200Lb. 約499~544kg	1125Lb. 510 kg

図6 TMI事故を模擬したMAAPコードによる水素発生量

妥当性確認•実機適用性評価(7) ^[再循環ユニット自然対流冷却]

- MAAPコードでは、設計値に基づく除熱特性にて解析を行っている。
- 「原子炉格納容器の除熱機能喪失」を対象に、格納容器内に水素が存在する場合、再循環ユニットの除熱効率が低下することから、水素濃度13%(ドライ換算値)を想定して、除熱量(-7%)及び流速(-10%)を変化させた感度解析を実施した。その結果、 格納容器圧力を約0.024 MPa、格納容器温度を約3℃、それぞれ高めに評価する結果となった。

【実機解析への適用性】

感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用できる。

【有効性評価への適用性】

- ・「原子炉格納容器の除熱機能喪失」では、水素発生がないことから影響しない。
- ・「格納容器過温破損」及び「格納容器過圧破損」に対しては、水素が存在する場合、判断基準に対して、格納容器圧力を 0.024MPa、温度を3℃の範囲で高めに評価する可能性がある。ただし、「区画間の流動(蒸気、非凝縮性ガス)」の結果と相殺 する傾向であり、相対的には不確かさの影響は小さくなるが、格納容器圧力・温度に対する余裕が小さい場合には、水素発生 に伴う性能低下を考慮した感度解析により確認が必要。



妥当性確認•実機適用性評価(8) [1次系内FP拳動、格納容器内FP拳動]

● 「全交流動力電源喪失+補助給水失敗」を対象に、炉心からのFP放出速度に係る係数を1割低減した感度解析を実施した。その 結果、格納容器上部区画の希ガス量は、ベースケースとほぼ同様の挙動を示した。

【実機解析への適用性】

感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用できる。

【有効性評価への適用性】

FP放出速度の不確かさを考慮しても、炉心溶融検知判断への影響はほとんどないと考えられる。



妥当性確認•実機適用性評価(9) [溶融炉心・コンクリート相互作用]

● ACE実験は、米国アルゴンヌ研究所が行った、MCCIの熱水力学的及び化学的プロセス検証を目的とした実験である。

● SURC実験は、サンディア国立研究所が行ったMCCIに係る実験である。

どちらの実験においても、溶融燃料を模擬した物質のコンクリート侵食挙動とMAAPコードによる解析結果はよく一致して いる。

【実機解析への適用性】

MAAPでは炉心デブリとコンクリートの熱伝達及びコンクリート分解に関する基本的なモデルを用いており、スケール性の考慮は 不要であるため、実機解析に適用できるものと考える。

【有効性評価への適用性】

MAAPモデルにおいて、炉心デブリからコンクリートへの伝熱及びコンクリート侵食に関しては適正に評価されることを確認した。



実機解析への適用性(1)

● 各種の事故解析、実験解析及び感度解析により実機解析への適用性を確認した結果を下表に示す。
 ● 下表に示すように、MAAPコードは実機解析に適用できることを確認した。

物理領 域	重要現象	妥当性確認	実機解析への適用性	
	崩壊熱	不要	_	
	燃料棒内温度変化		TMI事故に対する解析結果により、220分時点の炉心状態につい	
	燃料棒表面熱伝達	P3-22	て、分析結果と一致する状態が得られていることを確認した。	
	被覆管酸化	図1	争成が発生した1M12号機は、国内のPWR3ルーフフラフトと同 程度の規模であり、基本的な現象は同様の経過をたどると考えら	
炉心	被覆管変形		れることから、モデルは実機解析に適用できる。	
	沸騰・ボイド率変化	D0.00	炉心水位計算に適用しているボイドモデルの集中定数について感 度解析を実施し、ECCS再循環失敗時の炉心水位に対して感度	
	気液分離(炉心水位)•対向 流	P3-23 図2	があるものの、ホイド率が最小となるケースでも、炉心露出には全 らないことを確認した。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析 に適用できる。	
	構造材との熱伝達	不要	_	
	ECCS強制注入	不要	_	
1次系	蓄圧タンク注入	添付1 図1-1 図1-2	感度解析により、蓄圧注入ラインの流動抵抗(圧力損失)を50%増 加させた場合でも、事象進展に与える影響は軽微であることを確 認した。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析 に適用できる。	

実機解析へ	の適用性(2	2)
-------	--------	----

物理領域	重要現象	妥当性確認	実機解析への適用性
加圧器	冷却材放出	P3-24 図3	TMI事故に対する解析結果により、事故発生から加圧器逃がし弁元弁 閉止(約139分)までの1次系圧力及び加圧器水位に着目した考察を行っ た結果、1次系圧力及び加圧器水位について、実機プラントであるTMI 事故の特徴を模擬できていることから、加圧器逃がし弁からの冷却材放 出モデルを実機解析へ適用することは、一定の妥当性を有する。
	1次側・2次側の熱伝達		MB・2実験に対する解析結果により、「1次側・2次側の熱伝達」、「冷却 材放出」及び「2次側水位変化・ドライアウト」については、適正に評価さ
蒸気発生器	冷却材放出(臨界流・差 圧流) 2次側水位変化・ドライ	P3-25 図4	れることを確認した。 MB-2実験装置は実機の1/7スケールであるものの、幾何的かつ熱水力 的には実機と同等に設計され、内部構造物も模擬したものであり、実機
	アウト		解析に適用できる。
	区画間の流動(蒸気、非 凝縮性ガス)	P3-26	HDR実験、CSTF実験に対する解析結果より、格納容器中に放出した非 凝縮性ガスの濃度は、実験結果をよく模擬していることを確認した。また、 「構造材との熱伝達」を小さめに評価し、格納容器内圧力、温度を10%程
	構造材との熱伝達	図5	度大きめに評価することを確認した。 実機スケールのHDR実験、0.3倍実機スケールのCSTF実験において同 様の傾向が確認されており、実機解析に適用できる。
	区画間の流動(液体)	不要	
格納容器	スプレイ冷却	不要	
	水素発生	P3-27 図6	TMI事故に対する解析結果により、水素発生量及びその発生期間が TMI事故の分析結果と概ね一致する結果が得られることを確認したこと から、水素発生に関わるモデルを実機解析へ適用することは、一定の妥 当性を有する。
	再循環ユニット自然対流 冷却	P3-28 図7	除熱量を約7%、流速を約10%低下させた感度解析により、格納容器圧 カを0.024MPa、温度を3℃の範囲で高めに評価することを確認した。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用 できる。



物理領域	重要現象	妥当性確認	実機解析への適用性
	リロケーション	P3-22 図1	TMI事故に対する解析結果により、炉心のリロケーションについては、 220分時点の炉心状態においてTMI事故の分析結果と一致する状態が 得られていることを確認した。
	原子炉容器内FCI (溶融炉心細粒化)	添付1 図2 ⁻ 1~2 ⁻ 4	 圧カスパイクの不確かさ要因を抽出した感度解析により、原子炉容器破 損時点での1次系圧力に対する感度は小さいことを確認した。
	原子炉容器内FCI (粒子デブリ熱伝達)	⊠3-1~3-4 ⊠4-1~4-4	感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用 できる。
原子炉容器 (炉心損傷後)	下部プレナムでの 炉心デブリの熱伝達	添付1 図7-1~7-4 図8.1~8.4	限界熱流束を低下させた条件の感度解析により、原子炉容器下部プレナムの計装案内管溶接部の破損割合及び原子炉容器下部プレナムのクリープ破損割合の増加は僅かであり、原子炉容器破損時刻にほとんど感度がないことを確認した。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用できる。
	添付1 原子炉容器破損、溶融 図9-1~9.4		溶接部の最大歪み(しきい値)を1/10に低下させた場合の感度解析により、 原子炉容器破損時間が5分早まることを確認した。実機解析においては 最大歪がここまで低下することは無く、影響は大きくないことを確認した。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用 できる。
	1次系内FP挙動 P3-29 図8		炉心からのFP放出速度に係る係数を1割低減した感度解析により、FP放 出速度が1割低減した場合においても、炉心溶融検知判断への影響はほ とんどないことを確認した。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に適用 できる。

実機解析への適用性(4)

物理領域	重要現象	妥当性確認	実機解析への適用性
	原子炉容器外FCI (溶融炉心細粒化)	添付2 図1 ⁻ 1~1 ⁻ 4 図2 ⁻ 1~2 ⁻ 4	圧カスパイクの不確かさの要因を抽出した感度解析により、原子炉 容器外FCIにより生じる圧カスパイクへの感度が小さいことを確認し
	原子炉容器外FCI (粒子デブリ熱伝達)	図3-1 ~ 3-4 図4-1 ~ 4-4	た。 感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に 適用できる。
	キャビティ床面での炉心 デブリの拡がり	添付3 図1-1~1-4 図2-1~2-4	 炉心デブリの冷却への影響パラメータを抽出した感度解析により。 ンクリート侵食量への感度は小さいことを確認した。
格納容器 (炉心損傷後)	炉心デブリとキャビティ水 の伝熱	図3 ⁻ 1~3 ⁻ 4 図4 ⁻ 1~4 ⁻ 4	感度解析は国内PWRモデルを用いており、その結果は実機解析に 適用できる。
	炉心デブリとコンクリート の伝熱	P3-30	ACE実験及びSURC実験に対する解析結果により、溶融物温度及び コンクリート侵食深さは、実験結果とよく一致していることを確認した。
	コンクリート分解及び非 凝縮性ガス発生	図9	MAAFでは炉心アンリとコンクリートの熱伝達及びコンクリート分解に 関する基本的なモデルを用いており、スケール性の考慮は不要であ るため、実機解析に適用できる。
	格納容器内FP挙動	P3-29 🗷 8	(1次系内FP挙動と同様)

有効性評価への適用性(1)

・不確かさの取り扱い(評価指標の観点)

妥当性確認における重要現象に対する不確かさと、その不確かさが有効性評価に与える影響を示す。

	重要現象	関連モデル	妥当性確認	不確かさ	有効性評価解析への影響	
	崩壊熱	炉心モデル(原子炉出 カ及び崩壊熱)	不要	・入力値に含まれる	 ・有効性評価では、崩壊熱の不確かさ及び実機運用による変動を考慮した大きめの崩壊熱曲線を使用することから、いずれの事象についても厳しい結果を与えるものの、重大事故等対策の有効性の判断には影響しない。 	
	燃料棒内温度変化	哲会エザー		・TMI事故の再現性を確	・炉心ヒートアップに係る現象及びモデルについては、不	
	燃料棒表面熱伝達	が心モナル (炉心熱水カモデル)	•TMI事故解析	認(被復官酸化に+) 水素発生量、燃料棒内 温度変化、燃料株素素	確かさが大きいと考えられるが、MAAPのモデルは、 TMI事故やその後の知見に基づいて開発され、左記の	
炉心	被覆管酸化	デブリ挙動モデル	(P3-22 図1)	温度変化、燃料棒表面熱伝達、被覆管変形に	とおり、TMI事故についての再現性も確認されている とから、MAAPによる解析結果は、一定の妥当性を有	
	被覆管変形	(炉心ヒートアツフ)		住つ炉心ビートアッフを ほぼ妥当に評価)	有効性評価への適用性を有する。	
	沸騰・ボイド率変化	ゆいモデル ・感度解析	·感度解析	・炉心水位計算に用いる ボイドモデルのボイド 率の不確かさに伴い、 2) 炉心露出には至らない ものの炉心水位に影響 を及ぼす。	・左記について、「ECCS再循環機能喪失」をベースとした ボイドモデルにおける集中定数の不確かさを見込んだ 感度解析においては、炉心露出には至らないものの炉	
	気液分離(炉心水 位) • 対向流	(炉心水位計算モデル)	デル)(P3-23 図2)		い水位に影響があることを確認した。 ・ただし、MAAPの炉心や1次系の熱水力応答のモデル は、簡略的な模擬であり、他コードとの比較等に基づく 検討を行っていくものとする。	
	構造材との熱伝達	1次系モデル (1次系破損モデル)	不要	_	・熱伝達及びクリープ破損については、いずれも工学分野 で広く使用されるモデルであり、妥当性を有すると考えら れる。	
1 次	ECCS強制注入	安全系モデル(ECCS)	不要	・入力値に含まれる	 ・強制注入系特性は、解析では評価目的に応じた作動圧 カや流量を入力する。 	
次系	蓄圧タンク注入	安全系モデル (蓄圧タンク)	 ・注入特性:不要 ・流動抵抗(圧損): 感度解析 (添付1) 	・注入特性の不確かさは 入力値に含まれる。 ・流動抵抗(圧損)の感 度は小さい。	 注入系特性は、解析では評価目的に応じた作動圧力や 流量を入力する。 流動抵抗(圧損)の感度は小さく、有効性評価解析への 影響はほとんどない。 	

3-35

有効性評価への適用性(2)

	重要現象	関連モデル	妥当性確認	不確かさ	有効性評価解析への影響
加圧器	冷却材放出 (臨界流・差圧流)	1次系モデル (加圧器モデル)	TMI事故解析 (P3-24 図3)	・加圧器逃がし弁による放出 流量を適正に評価。	・加圧器逃がし弁による放出流量は適正に評価 を行っており、不確実さは小さく、有効性評価解 析への影響はほとんどない。
蒸気発生器	1次側・2次側の熱伝達		MB-2実験解析 (P3-25 図4)	・1次系から2次系への熱伝 達を適正に評価。ただし、 2次系からの液相放出が ある場合、伝熱量を過大 評価する傾向。	 ・有効性評価の事象においては、2次系からの液相放出とはならないことから、1次系から2次系への熱伝達を適正に評価されると考えられ、適用性を有する。
	冷却材放出 (臨界流・差圧流)	蒸気発生器モデル		 ・蒸気放出の場合、放出量 を適正に評価。液相放出 の場合、過大評価する傾向。 	・有効性評価においては、2次系からの液相放出 とはならないことから、2次系からの蒸気放出を 適正に評価。
	2次側水位変化 ・ドライアウト			・ダウンカマ水位、伝熱部コ ラプス水位をほぼ適正に 評価。液相放出がある場 合、伝熱部コラプス水位を 低めに評価。	・有効性評価においては、2次系からの液相放出 とはならないことから、ダウンカマ水位、伝熱部 コラプス水位をほぼ適正に評価。

有効性評価への適用性(3)

	重要現象	関連モデル	妥当性確認	不確かさ	有効性評価解析への影響
	区画間の流動 (蒸気、非凝縮 性ガス)	格納容器モデル (格納容器の 熱水力モデル)	・HDR実験解析 ・CSTF実験解析	・格納容器温度: +10% ・格納容器圧力:	 ・「原子炉格納容器の除熱機能喪失」、「格納容器過温破損」及び「格納容器過圧破損」に対して、格納容器温度、圧力を10%程度大きめ
	構造材との 熱伝達		格納容器モデル (格納容器の 熱水力モデル)	(P3-26 図5)	+10% ・非凝縮性ガス濃度: 適正に評価
	区画間の流動 (液体)		不要	_	・格納容器の形状(流路高低差や堰高さ)に基づく静水頭による流動 が主であり、不確かさは小さく、有効性評価への影響も小さいと判断 される。
格納	スプレイ注入	安全系モデル (格納容器 スプレイモデル)	不要	・ 注入特性は、入力値に て不確かさを考慮。	・注入特性は、解析では評価目的に応じた作動圧力や流量を入力する。
約容器	水素濃度	格納容器モデル (水素発生)	•TMI事故解析 (P3-27 図6)	・TMI事故の水素発生量 及び発生期間の再現性 を確認。	・水素発生は、炉心ヒートアップやリロケーションの過程で発生し、現象 については、不確かさが大きいと考えられるが、MAAPのモデルは、 TMI事故やその後の知見に基づいて開発され、左記のとおり、TMI事 故についての再現性も確認されていることから、MAAPによる解析結 果は一定の妥当性を有する。
	再循環ユニット 自然対流冷却	格再循環ユニット モデル	感度解析 (P3-28 図7)	 ・水素が存在しない場合 は適正評価。 ・水素が存在する場合は、 ドライ換算13%の場合、 格納容器圧力を 0.024MPa、温度を3℃ の範囲で高めに評価。 	 ・「原子炉格納容器の除熱機能喪失」では、水素発生がないことから影響しない。 ・「格納容器過温破損」及び「格納容器過圧破損」に対しては、判断基準に対して、格納容器圧力を0.024MPa、温度を3℃の範囲で高めに評価する。ただし、「区画間の流動(蒸気、非凝縮性ガス)」の結果と相殺する傾向であり、相対的には不確かさの影響は小さくなるが、格納容器圧力・温度に対する余裕が小さい場合には、水素発生に伴う性能低下を考慮した感度解析により確認が必要。

有効性評価への適用性(4)

	重要現象	関連モデル	妥当性確認	不確かさ	有効性評価解析への影響
	リロケーション	デブリ挙動モデル (リロケーション)	•TMI事故解析 (P3-22 図1)	・TMI事故の再現性を確認	・リロケーションに係る現象については、不確かさが大きいと考え られるが、MAAPのモデルは、TMI事故やその後の知見に基 づいて開発され、左記のとおり、TMI事故についての再現性も 確認されていることから、MAAPによる解析結果は一定の妥当 性を有するものと考えられる。
原子炉容器(下部プレナムで の炉心デブリの 熱伝達	デブリ挙動モデル (下部プレナムで のデブリ挙動)	デブリ挙動モデル	・炉心デブリと上面水プールと の熱伝達 ・炉心デブリと原子炉容器間の 熱伝達	・左記については、原子炉容器破損時刻に対する感度が小さいこ とを確認し、その後の事象進展への影響も小さいと考えられる。
(炉心損傷後)	原子炉容器破損、 溶融		(トーロノレテムで のデブリ挙動) ・DCH防止に 不確かさの植 (添付1)	・DCH防止に関する 不確かさの検討 (添付1)	・計装用案内管溶接部の破損 判定に用いる最大歪み(しき い値)
	原子炉容器内 FCI(溶融炉心 細粒化、粒子デ ブリ熱伝達)	デブリ挙動モデル (原子炉容器 破損モデル)		 ・デブリジェット径(炉心部の下 部クラストの破損口径) ・Ricou-Spaldingのエントレイ ンメント係数 ・デブリ粒子の径 	・左記について原子炉容器破損時点での1次系圧カに対する感 度は小さい。

有効性評価への適用性(5)

	重要現象	関連モデル	妥当性確認	不確かさ	有効性評価解析への影響
格納容器(炉心損傷後)	原子炉容器外 FCI(溶融炉心 細粒化、粒子デ ブリ熱伝達)	デブリ挙動モデル (原子炉キャビティ でのデブリ挙動)	・原子炉容器外FCI 現象に関する検討 (添付2)	原子炉容器外FCI現象の不 確かさ要因として以下を抽出 ・キャビティ水深 ・Ricou-Spaldingのエント レインメント係数 ・デブリ粒子の径 ・原子炉容器破損口径	格納容器破損防止の「原子炉圧力容器外の溶融燃料ー 冷却材相互作用」の事象をベースに感度解析を実施し、 左記の不確かさ要因は、原子炉容器外FCIにより生じる 圧カスパイクへの感度が小さいことを確認した。有効性 評価結果の成立性に影響しない。
	キャビティ床面で の炉心デブリの 拡がり		・MCCI現象に 関する検討 (添付3)	MCCI現象の不確かさ要因 として以下を抽出 ・キャビティ水深 ・Ricou-Spaldingのエント レインメント係数 ・デブリ粒子の径 ・炉心デブリの拡がり面積 ・水ー炉心デブリ間の	格納容器破損防止の「溶融炉心・コンクリート相互作用」 の事象をベースに感度解析を実施し、キャビティ水深、 Ricou-Spaldingのエントレインメント係数及び炉心デブリ の拡がして関しては、コンクリート得食量への感度は小さ
	炉心デブリとキャ ビティ水の伝熱				いことを確認した。水ー炉心デブリ間の熱伝達係数に関 しては、炉心デブリとキャビティ水の伝熱については、比 較的大きな感度が確認された。Kutateladze係数を大き く低下させる場合には、コンクリート侵食に至ることもある が、今回調査した実験において、炉心デブリが高温となっ ている初期には高い熱流束(500~1,000kW/m ²)が観測 され、有効性評価に使用したKutateladze係数
	炉心デブリとコン クリートの伝熱		 ・ACE実験解析 ・SURC実験解析 ・MCCI現象に関する 検討 (P3-30 図9) (添付3) レインメント係数 ・デブリ粒子の径 ・炉心デブリの拡がり面積 ・水ー炉心デブリ間の 熱伝達係数 		
	コンクリート分解 及び非凝縮性ガ ス発生			(800kW/m ² 相当)には、妥当性かあると判断できる。 よって、感度があるものの、現実的な範囲(500kW/m ² 相 当)に低下させても、重大事故対策の有効性評価の結果 に影響は与えないと考えられる。	
1次系内・格納容器内 FP挙動		核分裂生成物(FP)挙動モデル	・感度解析 (P3-29 図8)	炉心溶融検知に影響する項 目として以下を抽出 ・炉心からのFP放出速度	FP放出率に係る係数を1割低減させた感度解析ケース では、格納容器上部区画の希ガス量はベースケースとほ ぼ同様の挙動を示した。したがって、FP放出速度が1割 低減しても、炉心溶融検知判断への影響はほとんどない と考えられる。

有効性評価への適用性(6)

・不確かさの取り扱い(運転操作の観点)

有効性評価における、運転操作に対するMAAPコードの不確かさの影響を示す。

運転操作	不確かさの影響		
再循環ユニットによる 自然対流冷却	崩壊熱、格納容器圧力等の不確かさは、実機の挙動よりも、格納容器の圧力上 昇をやや高めに評価することから、有効性評価では、実現象に比べて再循環ユ ニットによる自然対流冷却の開始時期が早くなり、運転操作期間の事象進展と しても格納容器圧力の上昇率は、実際よりも早めと考えられるが、事象の推移 は緩慢であり、操作への影響は小さい。		
格納容器スプレイ系を 利用した代替再循環	ECCS再循環の失敗の検知により運転員操作を開始するため、運転員操作時期 について不確かさの影響はない。 運転操作期間中の事象進展としては、大きめの崩壊熱を用いていることにより、 炉心部での冷却材の蒸散が多めに評価される傾向であり、実際よりも炉心水位 が早めに低下する傾向となることから、解析は実際よりも厳しめの評価となる。		
加圧器逃がし弁開放による 1次系強制減圧	炉心溶融の検知に関して、燃料から出る希ガスの放出経路などにより、格納容 器内高レンジェリアモニタ100Sv/h検知時期の不確かさが想定されるものの、エ リアモニタ指示の急速な上昇とあいまって、炉心溶融の兆候は遅滞なく検知可 能と考えられる。		
代替設備による格納容器 スプレイを用いた格納容器内 注水	炉心溶融の検知に関しては前項と同様である。運転操作期間中の事象進展と しては、大きめの崩壊熱を設定していることで、炉心溶融進展は、解析の方が 実際よりも厳しめの評価となる。		

1. 高圧溶融物放出/格納容器直接加熱の防止に係る影響要因

高圧溶融物放出(以下、HPME)/格納容器雰囲気直接過熱(以下、DCH)に関しては、炉 心溶融後に加圧器逃がし弁を開放することにより、1次系を強制減圧させ、原子炉容器破損 までに1次系圧力を2.0MPa[gage]以下とすることで、HPME及びそれに引き続くDCHの防止が 達成される。HPME/DCHの防止対策の概要図を図1に示す。

有効性評価では、HPME/DCHの評価事象として、「全交流動力電源喪失+補助給水失敗」を想定しており、炉心溶融時点では、1次系は高圧状態であり、以降の事象進展は以下のとおりとなる。

•炉心溶融

- ・1次系の減圧に伴い、蓄圧タンクからの注水開始
- ・炉心溶融が進展し、下部プレナムに落下する際、原子炉容器内FCI発生
- 下部プレナムで炉心デブリによる加熱により原子炉容器破損
- ・原子炉容器の破損口から溶融物落下(噴出)

上記事象進展において、原子炉容器破損時点での1次系圧力に影響する要因としては、

- ・加圧器逃がし弁及び蓄圧タンクによる圧力変化
- ・下部プレナム部での溶融炉心と冷却水の相互作用(原子炉容器内FCI)
- ・原子炉容器の破損時期

であり、次項においてそれぞれについての不確かさの整理を行った。

2. 不確かさに関する整理

原子炉容器破損時の1次系圧力(DCH防止)の不確かさに対する感度解析の対象パラメータを表1 の通り抽出し、図1に抽出したフローを示す。

影響因子	実機での実現象	解析上の取扱い	感度解析条件
加圧器逃がし弁による 圧力変化	加圧器逃がし弁開によって、1次冷却 水が放出され、その過程で1次系が減 圧沸騰すると想定される。	サブクールから二相状態まで適用可 能な臨界流モデル及び臨界流にな らない場合は差圧に基づく流量を計 算するモデルを使用して評価される。	流量が加圧器逃がし弁の弁 容量の設計値に基づく値と なるようコード内で弁口径が 調整されるため、不確かさ は小さく、感度解析不要
蓄圧タンクによる圧力 変化	過熱炉心に蓄圧タンク水が注入される ため、水蒸気発生によって1次系圧力 が上昇すると蓄圧注入が停止すること を繰り返すと想定される。	蓄圧タンク内圧と1次系圧力の差圧 に基づき計算される注入流量と状態 方程式により求められる蓄圧タンク 内圧によって想定される。	蓄圧注入の圧力損失
冷却水の状態	1次系強制減圧によって、冷却水は減 圧沸騰すると想定される。	ー般的な質量・エネルギー保存則に 基づいて評価される。	減圧沸騰状態であり、不確 かさは小さく、感度解析不要
溶融ジェットの落下径	炉心デブリによって下部クラストが破損 し、下部炉心支持板の開口部に沿って、 炉心デブリが下部プレナムに落下する と想定される。	ジェット径は下部炉心支持板の開口 部面積を等価直径として入力。	破損口径
デブリ粒子の生成割合	デブリジェット径が大きいため、水中に 落下する炉心デブリのうち、エントレイ ンされる部分はジェットの表面近傍に 限られると想定される。	逆円錐型のデブリジェットに対して、 Ricou-Spalding相関式によって評価 される。	エントレインメント係数
冷却水とデブリ粒子の 伝熱	デブリ粒子から水へ膜沸騰伝熱及び 輻射熱伝達から伝熱量が決まる。	デブリ粒子から水へ膜沸騰伝熱及 び輻射熱伝達による熱流束によって 評価される。	デブリ粒子の径

表1 DCH防止の不確かさに関する整理結果(1/2)

添付1-2

表1 DCHの不確かさに関する整理結果(2/2)

影響因子	実機での実現象	解析上の取扱い	感度解析条件
「炉心ヒートアップ	炉心露出状態において、崩壊熱及び被 覆管酸化反応によって炉心の温度が 上昇すると想定される。	炉心露出状態において、崩壊熱及 び被覆管酸化反応によって炉心の 温度上昇が評価される。	ヒートアップ時被覆管表面 積
炉心崩壊举動	被覆管酸化反応によって脆化し、燃料 ペレットが崩壊して流路に堆積すると 想定される。	炉心の温度履歴に応じて、燃料ペ レットが崩壊した状態として評価さ れる。	ペレット崩壊時間及び温度
炉心デブリと上面水 プールとの伝熱	溶融プール、クラスト、金属屑の上に粒 子ベッドが堆積し、蓄圧注入水が断続 的に炉心に注入されるものの、注入量 は限られるため、粒子ベッドはいずれ 溶融すると想定される。	粒子ベッド上の発熱体に対する限 界熱流東によって評価される。	限界熱流束に係る係数
炉心デブリと原子炉 容器間の伝熱	原子炉容器がクリープしているため、 炉心デブリの下部クラストと原子炉容 器の間にギャップが生じ、そのギャップ に水が浸入して冷却されるが、注入量 が限られるため、原子炉容器破いずれ 破損すると想定される。	炉心デブリと原子炉容器の間の ギャップでの限界熱流速に係る係 数を入力。	下部プレナムギャップ除熱 量に係る係数
Γ Γ Γ Γ	貫通部のせん断応カ、貫通部の歪み、 原子炉容器本体のクリープ等によって 原子炉容器が破損すると想定される。	貫通部のせん断応力、貫通部の歪 み、原子炉容器本体のクリープ破 損割合等から原子炉容器破損が 評価される。	- 溶接部破損時の最大歪 み
① 1次系圧力変化 ・・・・・・・・・・			
② 原子炉容器内FCI ······			
③ 原子炉容器の破損時期 ・・・・・・・・・ 添付1-3			



図1 HPME/DCH防止における不確かさに関するフロー

3. 感度解析と評価

感度解析のベースケースは、4ループプラントの過温破損(全交流動力電源喪失+補助給水失敗)を選択。

(1)1次系圧力変化

①蓄圧注入の流動抵抗に関する感度解析

解析条件

蓄圧タンクの条件はプラント設計に基づき決定されるため、流量の不確かさは小さいと考えられるが、原子炉容器破損時の1次系圧力に影響を与えることから感度解析を実施。

項目	流動抵抗係数	設定根拠
ベースケース		プラント設計に基づく値
感度解析ケース		プラント設計に基づく値の50%増

____ 内は商業機密に属するものですので公開できません

<u>解析結果</u>

図1-1~1-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は蓄圧注入以降に現れる。 蓄圧注入以降の挙動もベースケースと感度解析ケースではわずかに差異はあるものの1次系 圧力挙動及び原子炉容器破損時刻ともにほぼ同じ結果であり、原子炉容器破損時にDCHは発 生しない。また、原子炉容器はベースケースと同様、計装用案内管溶接部が破損している。

評価

蓄圧注入の流動抵抗の圧カスパイクに対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微であると考える。

「本製品(又はサービス)には、米国電力研究所(the Electric Power Research Institute)の出資により電力産業用に開発された技術が取り入れられています。」



蓄圧注入以降の挙動もベースケースと感度解析ケースではわずかに差異はあるものの1次系 圧力挙動及び原子炉容器破損時刻ともにほぼ同じ結果となっており、DCHは発生しない。



図1-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移 図1-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。

(2)原子炉容器内FCI

②溶融ジェット径に関する感度解析

<u>解析条件</u>

溶融ジェットの落下径は、MAAPでは下部炉心支持板の開口部の面積を等価直径として入 カとして与えているが、実現象では解析よりも溶融ジェット径が小さい場合が考えられる。この 観点で不確かさが存在し、溶融ジェットの落下径により溶融炉心と水の接触面積が左右され、 水蒸気発生の点で影響があることから感度解析を実施。

項目	破損口の初期径	設定根拠
ベースケース	m	下部炉心支持板の水力等価直径相当
感度解析ケース	m	クラスト破損面積が小さい場合を想定





ベースケース

感度解析ケース

解析結果

図2-1~2-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへの落下以降に現れる。

感度解析ケースでは、溶融ジェット径が小さいため細粒化割合が増加した結果、圧カスパイク による上昇幅がベースケースより約3.7MPa程度大きく、また、下部プレナムの水が早く蒸発する ため、原子炉容器破損時刻が早くなっているが、1次系強制減圧を継続していることから、原子 炉容器破損時にDCHは発生しない。また、原子炉容器はベースケースと同様、計装用案内管溶 接部が破損している。

評価

溶融ジェット径の圧カスパイクに対する感度は約3.7MPa程度あるものの、原子炉容器破損時 点の圧力に対する感度は小さいため、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微 であると考える。



図2-1 1次系圧力の推移

図2-2 原子炉容器水位の推移

感度解析ケースでは、溶融ジェット径が小さいため細粒化割合が増加した結果、圧カスパイク による上昇幅がベースケースより約3.7MPa程度大きく、また、下部プレナムの水が早く蒸発す るため、原子炉容器破損時刻が早くなっているが、DCHは発生しない。



図2-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移

図2-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。 原子炉容器クリープ破損割合については、計装用案内管溶接部が破損するのと同時期に増大 し、不確かさがあるものの、原子炉容器破損時刻については大きな差異はない。

添付1-11

(2)原子炉容器内FCI

③Ricou-Spaldingのエントレインメント係数に関する感度解析

<u>解析条件</u>

MAAPではRicou-Spaldingの式の比例係数であるエントレインメント係数について、FCIの大 規模実験に対するベンチマーク解析によって、その範囲を設定しており、有効性評価の解析 ではその最確値を設定している。このため、エントレインメント係数には不確かさがあることか ら感度解析を実施。

項目	エントレインメント係数	設定根拠
ベースケース		当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース		当該変数推奨範囲の最大値



ベースケース



感度解析ケース

<u>解析結果</u>

図3-1~3-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへの落下以降に現れる。

感度解析ケースでは、細粒化割合が増加した結果、圧カスパイクによる上昇幅がベースケー スより約1.8MPa程度大きく、また、下部プレナムの水が早く蒸発するため、原子炉容器破損時刻 が早くなっているが、1次系強制減圧を継続していることから、原子炉容器破損時にDCHは発生 しない。また、原子炉容器はベースケースと同様、計装用案内管溶接部が破損している。

評価

エントレインメント割合の圧カスパイクに対する感度は約1.8MPa程度あるものの、原子炉容器 破損時点の圧カに対する感度は小さいため、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響 は軽微であると考える。



図3-1 1次系圧力の推移

図3-2 原子炉容器水位の推移

感度解析ケースでは、細粒化割合が増加した結果、圧カスパイクによる上昇幅がベースケー スより約1.8MPa程度大きく、また、下部プレナムの水が早く蒸発するため、原子炉容器破損時 刻が早くなっているが、DCHは発生しない。



ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。

添付1-15

(2) 原子炉容器内FCI

項目

ベースケース

感度解析ケース

④デブリ粒子径に関する感度解析

解析条件

MAAPではデブリ粒子径について、FCIの大規模実験に対す るベンチマーク解析によって、その範囲を設定しており、有効 性評価ではFCIの大規模実験での平均的な値を設定しており、 実験ケースにおいてはばらつきが存在している。

このため、デブリ粒子径には不確かさがあることから感度解 析を実施。

粒子径ファクタ



内は商業機密に属するものですので公開できません

設定根拠

解析結果

図4-1~4-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへ の落下以降に現れる。

感度解析ケースでは、粒子径が小さい結果、圧力スパイクによる上昇幅がベースケースより大 きくなっているが感度としてはわずかであるとともに、原子炉容器破損時刻もほぼ同等であり、原 子炉容器破損時にDCHは発生しない。また、原子炉容器はベースケースと同様、計装用案内管 溶接部が破損している。

評価

デブリ粒子径の圧力スパイクに対する感度はわずかであり、その不確かさが有効性評価の結 果に与える影響は軽微であると考える。 添付1-16


図4-1 1次系圧力の推移

図4-2 原子炉容器水位の推移

ベースケースと感度解析ケースでは、粒子径が小さい結果、圧カスパイクによる上昇幅がベー スケースより大きくなっているが感度としてはわずかである。また、原子炉容器破損時刻はほぼ 同じ結果となっており、DCHは発生しない。



図4-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移 図4-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。 原子炉容器クリープ破損割合については、計装用案内管溶接部が破損するのと同時期に増大 し、不確かさがあるものの、原子炉容器破損時刻については大きな差異はない。

(3) 原子炉容器の破損時期

⑤ヒートアップ時の被覆管表面積に関する感度解析

<u>解析条件</u>

炉心が崩壊熱によってヒートアップし、被覆管温度が上昇してくると、酸化発熱反応によっ てヒートアップが促進されるが、炉心のヒートアップの速度には不確かさがあるため、ヒートアッ プ時の被覆管表面積を選定し、感度解析を実施。

項目	ヒートアップ時の被覆管表面積	設定根拠
ベースケース	1倍	プラント設計に基づく値
感度解析ケース	2倍	酸化発熱反応を促進するように プラント設計に基づく値の2倍





→ 被覆管表面積をプラント
 → 設計に基づく値の2倍を
 → 入力

ベースケース

感度解析ケース

解析結果

図5-1~5-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は炉心露出以降に現れる。

感度解析ケースでは、金属ー水反応による酸化反応熱が増加することから、炉心溶融は約4 分早く、更にその後の事象進展も早くなることから下部ヘッドへのリロケーションも約14分早くなっ ているが、原子炉容器破損時にDCHは発生しない。また、原子炉容器はベースケースと同様、計 装用案内管溶接部が破損している。

評価

ヒートアップ時の被覆管表面積は、2倍のふり幅でも事象進展の速さに対する感度は約14分 程度であり、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微であると考える。



図5-1 1次系圧力の推移

図5-2 原子炉容器水位の推移

金属一水反応による酸化反応熱が増加することから、炉心溶融は約4分早く、更にその後の事象進展も早くなることから下部ヘッドへのリロケーションも約14分早くなっているが、DCHは発生しない。

添付1 高圧溶融物放出/格納容器直接加熱の防止について



図5-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移 図5-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。

(3) 原子炉容器の破損時期

⑥燃料ペレットが崩壊する時間及び温度に関する感度解析

<u>解析条件</u>

燃料ペレットが崩壊すると、燃料棒体系の場合に比べて水蒸気による冷却が困難となり、溶 融状態へ至る事象進展が早くなる。燃料棒の体系から燃料ペレットが崩壊した状態に移行する 時間や温度には不確かさが存在することから、感度解析を実施。

項目	□時間で炉心崩壊に至る場合 の炉心温度	設定根拠
ベースケース	K	当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース	K	燃料ペレットが崩壊する時間を 早めるように設定



ベースケース



感度解析ケース

─ 内は商業機密に属するものですので公開できません 添付1-23

<u>解析結果</u>

図6-1~6-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は炉心露出以降に現れる。 感度解析ケースでは、燃料ペレットが崩壊する判定を厳しくしたことで、より早期に燃料ペレット の崩壊及び炉心溶融が進展し、初回の下部プレナムへのリロケーション量が多くなり圧カスパイ クが約4.3MPa高くなっている。原子炉容器破損時刻も約26分早くなるが、原子炉容器破損時に DCHは発生しない。また、原子炉容器はベースケースと同様、計装用案内管溶接部が破損して いる。

<u>評価</u>

燃料ペレットが崩壊する時間及び温度の感度は、原子炉容器破損時刻に対して約26分程度であるが、DCHは発生しておらず、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微であると考える。



図6-1 1次系圧力の推移

図6-2 原子炉容器水位の推移

燃料ペレットが崩壊する判定を厳しくしたことで、より早期に燃料ペレットの崩壊及び炉心溶融が進展し、初回の下部プレナムへのリロケーション量が多くなり圧カスパイクが約4.3MPa高くなっている。原子炉容器破損時刻も約26分早くなるが、DCHは発生しない。



*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。

(3)原子炉容器の破損時期

⑦下部プレナム内の炉心デブリと上面水プール間の限界熱流束に関する感度解析 解析条件

炉心デブリが下部プレナムに堆積し、上面が水プールで覆われる状況では、炉心デブリは 冷却され、そのときの熱流束は限界熱流束で制限される。限界熱流束には不確かさがあり、こ れが小さい場合は炉心デブリが冷却されにくくなり、事象進展も早くなることから感度解析を実 施。

項目	限界熱流束に係る係数	設定根拠
ベースケース		当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース		水への熱伝達が制限される値





内は商業機密に属するものですので公開できません

添付1-27

<u>解析結果</u>

図7-1~7-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへの落下以降に現れる。

感度解析ケースでは、炉心デブリが冷却されにくくなることで、原子炉容器破損時刻はわずか に早くなっているが感度は小さく、DCHは発生していない。また、ベースケースと同様、計装用案 内管溶接部が破損しており、クリープ破損割合及び溶接部破損割合の上昇はわずかながら急峻 になっているが感度は小さい。

<u>評価</u>

下部プレナム内の炉心デブリと上面水プールとの間の限界熱流束の原子炉容器破損時刻への感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微であると考える。



図7-1 1次系圧力の推移

図7-2 原子炉容器水位の推移

感度解析ケースでは、炉心デブリが冷却されにくくなることで、原子炉容器破損時刻はわずかに早くなっているが感度は小さく、DCHは発生しない。



図7-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移 図7-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。 クリープ破損割合及び溶接部破損割合の上昇は、わずかながら急峻になっているが 感度は小さい。

(3) 原子炉容器の破損時期

⑧炉心デブリと原子炉容器間の熱伝達に関する感度解析

解析条件

炉心デブリが下部プレナムに堆積し、原子炉容器との間にギャップが生じている状況では、 そのギャップに水が浸入するため、炉心デブリが冷却され、そのときの熱流束は限界熱流束で 制限される。ギャップによる除熱には不確かさがあり、これが小さい場合は炉心デブリが冷却さ れにくくなり、事象進展も早くなることから感度解析を実施。









添付1-31

<u>解析結果</u>

図8-1~8-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへの落下以降に現れる。

感度解析ケースでは、炉心デブリが冷却されにくくなることで、原子炉容器破損時刻はわずか に早くなっているが感度は小さく、DCHは発生していない。また、ベースケースと同様、計装用案 内管溶接部が破損しており、クリープ破損割合及び溶接部破損割合の上昇はわずかながら急峻 になっているが感度は小さい。

評価



図8-1 1次系圧力の推移

図8-2 原子炉容器水位の推移

感度解析ケースでは、下部プレナムギャップによる除熱がないため、原子炉容器破損時刻は わずかに早くなっているが、下部プレナムの水がドライアウトするまでの間しか影響を及ぼさな いことから感度は小さく、DCHは発生しない。

添付1 高圧溶融物放出/格納容器直接加熱の防止について



図8-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移 図8-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する

ベースケースと同様、原子炉容器は計装用案内管溶接部が破損する。 クリープ破損割合及び溶接部破損割合の上昇は、わずかながら急峻になっているが 感度は小さい。

(3) 原子炉容器の破損時期

⑨溶接部破損時の最大歪みに関する感度解析

<u>解析条件</u>

計装用案内管溶接部の破損については、せん断応力による判定と歪みによる判定を併用している。 せん断応力による判定はデータに基づく温度依存の限界せん断応力との比較によって破 損判定を行っており不確かさは小さいが、歪みによる判定では、破損時の最大歪みをインプットと して与え、これとの比較によって破損判定を行っており、不確かさがあるため感度解析を実施。

項目	溶接部破損時の最大歪み	設定根拠
ベースケース		当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース		実験の不確かさを大幅に上回る 設定として1/10倍の値

🔄 内は商業機密に属するものですので公開できません



<u>解析結果</u>

図9-1~9-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへの落下以降に現れる。

感度解析ケースでは、溶接部破損時の最大歪みを1/10倍としたことで、クリープ及び溶接部 破損割合が早く上昇し、原子炉容器破損時刻が5分程度早くなるが、DCHは発生していない。

評価

溶接部破損時の最大歪みの原子炉容器破損時刻への感度は小さく、その不確かさが有効性 評価の結果に与える影響は軽微であると考える。



感度解析ケースでは、溶接部破損時の最大歪みを1/10倍としたことで、原子炉容器破損時 刻が5分程度早くなるが、DCHは発生しない。



図9-3 原子炉容器クリープ破損割合*の推移

図9-4 計装用案内管溶接部破損割合*の推移

*破損割合が1.0で破損と判定する



添付1-38

4. まとめ

- 〇高圧溶融物放出/格納容器直接加熱の防止に関する不確かさの要因として抽出したパラ メータについて感度解析を行い、原子炉容器破損時の1次系圧力への感度を確認した。
- その結果、圧力スパイクに対する感度は、溶融ジェット径、Ricou-Spaldingのエントレインメント係数、燃料ペレットが崩壊する時間及び温度については数MPa程度あるものの、原子炉容器破損時点での1次系圧力に対する感度は小さい。
- 原子炉容器破損時刻に対する感度は、ヒートアップ時の被覆管表面積、燃料ペレットが崩壊 する時間及び温度において比較的大きな感度があるが、いずれの場合でも原子炉容器破損 時の1次系圧力は2.0MPa[gage]を下回っており、これらの不確かさの影響は軽微と考える。
- 〇以上より、炉心損傷検知後の1次系強制減圧が高圧溶融物放出/格納容器直接加熱の防止 に有効であることが確認できた。

1. 知見の整理(1/2)

国内外での溶融炉心と冷却水の相互作用(以下、FCI)実験で得られた知見から、PWR プラントでのFCI現象について、以下に整理する。

○ 原子炉容器内FCI

水蒸気爆発に至り格納容器が破損する事象については、これまでの専門家による検討 結果では、発生する可能性は非常に低く、問題は解決済みと米国原子力規制委員会 NRCにおいて結論付けられている。

- O 原子炉容器外FCI
 - ○キャビティ水の状態(水温及び水量)

・水プールの水深が深い場合、細粒化割合が大きい。FARO実験では、水深1~2mの場合に対して溶融物のほとんどが細粒化した。COTELS実験では、水深が0.4mの場合に対して溶融物の90%以上が細粒化した。

・水プールのサブクール度が高い場合、水蒸気爆発に至る可能性は高いが、圧カスパイクの観点からは、サブクール度が低いほうが厳しい。

○溶融炉心の落下量(落下速度)と微細化量
 ・溶融物の落下量が多い場合に圧力上昇が大きい。

○キャビティ水とデブリ粒子の伝熱(デブリ粒子の径)

・COTELS実験より、デブリ粒子の径が小さいほうが、初期の圧力上昇幅が大きくなる結果が得られている。

- 1. 知見の整理(2/2)
 - ○FCI実験のうち、UO₂を用いたFARO実験、KROTOS実験及びCOTELS実験の結果から、
 水蒸気爆発が観測されたのは、水プール底から圧縮ガスを供給し膜沸騰を強制的に不安
 定化(外部トリガリング)を行ったKROTOS実験のみである。
 - ○このことから、デブリ粒子を覆う蒸気膜は安定性があり、外部トリガリングなどの外的な要因がなければ、蒸気膜の崩壊は起こりにくいことがわかる。
 - ○実機においては、キャビティ水は準静的であり、KROTOS実験のような外部トリガリングとなり得る要素はなく、大規模な水蒸気爆発に至る可能性は極めて小さいと考えられる。

2. 不確かさに関する整理

知見の整理よりFCI現象の感度解析の対象パラメータを表1の通り抽出し、図1に抽出したフロー 図を示す。

影響因子	実機での実現象	解析上の取扱い	感度解析条件
キャビティ水温	ブローダウン水、スプレイ水等が キャビティに回り込み、キャビティ 水温が決まる。	ノード・ジャンクションモデル に従い、キャビティに流れ込む 水の温度が評価される。	FCIを促進する取扱いのた め、感度解析不要
キャビティへの注 入量	ブローダウン水、スプレイ水等が キャビティに回り込み、キャビティ 水深が決まる。	ノード・ジャンクションモデル に従い、キャビティに流れ込む 水量が評価される。	キャビティ水深
溶融炉心落下量	破損口径と同等の大きさで炉心デブ リが流出すると想定される。	破損口径と同じ径で炉心デブリ が流出する。破損口の侵食も考 慮される。	破損口径
溶融炉心落下速度	原子炉容器内外圧力差、自重、破損 口径によって落下速度が決まる。	原子炉容器内外圧力差、自重、 破損口径によって落下速度が評 価される。	1次系が低圧となるシーケ ンスを対象とするため、影 響が小さく、感度解析不要
細粒化量	デブリジェット径が大きいため、水 中に落下する炉心デブリの内、エン トレインされる部分はジェットの表 面近傍に限られると想定される。	逆円錐型のデブリジェットに対 して、Ricou-Spalding相関式に よって評価される。	エントレインメント係数
キャビティ水とデ ブリ粒子の伝熱	デブリ粒子から水へ膜沸騰伝熱及び 輻射熱伝達から伝熱量が決まる。	デブリ粒子から水へ膜沸騰伝熱 及び輻射熱伝達による熱流束に よって評価される。	デブリ粒子の径
格納容器内での水 蒸気の流動	キャビティで発生した水蒸気が圧力 差と流動抵抗によって他区画へ移行 すると想定される。	ノード・ジャンクションモデル に従い、格納容器内を流れる水 蒸気流量が評価される。	ー般的な流動モデルで取り 扱っており、不確かさが小 さく、感度解析不要

表1 FCIの不確かさに関する整理結果

添付2-3



図1 FCIにおける不確かさに関するフロー

FCI概念図

3. 感度解析と評価

感度解析のベースケースは、3ループプラントの過圧破損(大破断 LOCA+ECCS注入失敗+CVスプレイ失敗)を選択。

(1)キャビティ水深に関する感度解析

<u>解析条件</u>

PWRプラントでは、炉心溶融検知後、キャビティに水を張ることを想定しているが、キャビティへの注水や溶融炉心落下のタイミングによっては、キャビティ水深が変化し得ることから、事故シーケンスに基づく不確かさは存在すると考えられるため感度解析を実施。



項目	代替格納容器スプレイ作動	設定根拠
ベースケース	炉心溶融後30分	運転員操作余裕時間として設定
感度解析ケース	炉心溶融後20分	原子炉キャビティへの注入量を増加するため、ベース ケースより10分早く、代替格納容器スプレイ作動を仮定

<u>解析結果</u>

図1-1~1-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は炉心溶融後20分以降に現れる。 代替格納容器スプレイ作動のタイミングが10分早くなったことにより、原子炉容器破損時点のキャビ ティ水深が増加する。約1.5時間時点で原子炉容器が破損し圧カスパイクが発生するが、ベース ケースと感度解析ケースで大きな違いはない。

評価

キャビティ水深の圧カスパイクに対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える 影響は軽微であると考える。 添付2-5

「本製品(又はサービス)には、米国電力研究所(the Electric Power Research Institute)の出資により電力産業用に開発された技術が取り入れられています。」



図1-1 格納容器内雰囲気温度の推移

代替格納容器スプレイ作動のタイミングが10分早く なったことにより、格納容器温度は低めに推移する が、下部ヘッドへ溶融物移動開始後の挙動に大き な違いはない。 図1-2 原子炉格納容器圧力の推移

約1.5時間時点で原子炉容器が破損し圧カスパイ クが発生するが、ベースケースと感度解析ケース で格納容器圧力の大きな違いはない。

添付2-6



代替格納容器スプレイ作動のタイミングが10分早くなったことにより、原子炉容器破損時点のキャビティ 水深が増加する。

(2)原子炉容器の破損口径に関する感度解析

<u>解析条件</u>

原子炉容器破損口の大きさには不確実さがあり、破損口が大きい場合に圧カスパイクが大き くなると考えられる。破損口初期径として、ベースケースでは原子炉容器貫通部1つ分の しているが、隣接する貫通部が同時に破損する可能性を考慮し、3倍の mを設定した。

項目	破損口の初期径	設定根拠
ベースケース	m	原子炉容器貫通部1つ分の径
感度解析ケース	m	隣接する貫通部の同時破損を想定





ベースケース

感度解析ケース

]内は商業機密に属するものですので公開できません 添付2-8

解析結果

図2-1~2-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は原子炉容器破損以降に現れる。 約1.5時間の時点で原子炉容器の破損が発生しており、感度解析ケースでは炉心デブリ ジェットの流量が増加し、原子炉キャビティの水位の低下がやや大きくなるが、ベースケース との差は僅かである。これは、溶融炉心が破損口を通過する際に、溶融炉心の熱により破 損口が拡大され、それによって溶融炉心の落下量も増加するが、破損口の初期径の差が大 きな影響として現れていないことを示している。

<u>評価</u>

原子炉容器破損口径の圧カスパイクに対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微であると考える。



図2-1 格納容器内雰囲気温度の推移

図2-2 原子炉格納容器圧力の推移

約1.5時間の時点で原子炉容器の破損が発生し、感度解析ケースでは破損口径が大きくなる事で炉心デブリジェットの流量が増加するが、格納容器温度、圧力ともにベースケースとの差はわずかである。



図2-4 原子炉キャビティ区画圧力の推移

溶融炉心が破損口を通過する際に、溶融炉心の熱により破損口が拡大され、それによって溶融炉心の落下量も 増加するが、破損口の初期径の差が大きな影響として現れていないため、感度解析とベースケースとの差はわず かである。

(3) Ricou-Spaldingのエントレインメント係数に関する感度解析
 <u>解析条件</u>

エントレインメント係数は、ベースケースでは _____を設定しているが、感度解析ケースでは、 MAAPコードの当該変数の推奨範囲(_____ ~ ____)のうち最も大きい値、すなわち、細粒化 割合が大きく評価される値である ____ を設定 。

項目	エントレインメント係数	設定根拠
ベースケース		当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース		当該変数推奨範囲の最大値



___ 内は商業機密に属するものですので公開できません 添付2-12

解析結果

図3-1~3-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は原子炉容器破損以降に現れる。 原子炉容器破損時の格納容器圧力の上昇については、感度解析ケースの方が僅かに高い結 果となっている。これは、エントレインメント係数を大きくすることで細粒化が進み、水との接触面 積が大きくなり、水蒸気を短期間に発生させる効果があるためである。しかしながら、ベースケー スとの差は僅かであり、エントレインメント割合の圧力スパイクに対する感度は小さい。

また、溶融炉心全体の熱量は、ベースケースと感度解析ケースで等価であり、最終的には格納 容器温度、圧力、キャビティ水位等は一致しており、エントレインメント係数を変更させたことの影 響は、過渡的なものとして現れる。

<u>評価</u>

細粒化量の圧カスパイクに対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える 影響は軽微であると考える。


原子炉容器破損時の格納容器圧力の上昇については感度解析ケースの方が僅かに高いが、溶融炉心全体の熱 量は、ベースケースと感度解析ケースで等価であり、最終的には格納容器温度、圧力は一致しており、エントレイ ンメント係数を変更させたことの影響は、過渡的なものとして現れる。



溶融炉心全体の熱量は、ベースケースと感度解析ケースで等価であり、エントレインメント係数の差が大きな影響として現れていないため、感度解析とベースケースとの差はわずかである。

添付2-15

(4)デブリ粒子の径に関する感度解析

<u>解析条件</u>

粒子の径が小さい場合に圧カスパイクが大きくなると考えられ、粒子の径に係る係数は、ベースケースではFCIの大規模実験に基づく____を設定しているが、感度解析ケースでは、MAAP コードのFCIの大規模実験に対するベンチマーク解析において検討された範囲の(____のうち最も小さい値、すなわち、デブリ粒子の径が小さく評価される値である____を設定する。

項目	粒子径ファクタ	設定根拠
ベースケース		当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース		当該変数推奨範囲の最小値



解析結果

図4-1~4-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は溶融炉心デブリの下部プレナムへの落下以降に現れる。

溶融炉心が、原子炉容器下部プレナムに落下する時点での格納容器圧力の上昇は、ベースケースと感度 解析ケースとで、差は僅かである。感度解析ケースの方が、デブリ粒子の径が小さくなることで下部プレ ナムに残留している冷却材の蒸発が早くなることと、径が小さいデブリ粒子が下部プレナム底に成層化す るため、下部プレナムに堆積した塊状の溶融炉心が冷却されにくくなり、原子炉容器の破損が早まってい る。溶融炉心の落下による水蒸気発生による格納容器の圧力上昇幅を比較すると、ベースケースと感度解 析ケースとで大きな差はない。

評価

デブリ粒子径の圧カスパイクに対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は 軽微であると考える。

___ 内は商業機密に属するものですので公開できません **添付2-**16



図4-1 格納容器内雰囲気温度の推移

感度解析ケースの方が、デブリ粒子の径が小さくなるこ とで下部プレナムに残留している冷却材の蒸発が早くな ることと、径が小さいデブリ粒子が下部プレナム底に成 層化するため、下部プレナムに堆積した塊状の溶融炉心 が冷却されにくくなり、原子炉容器の破損が早まっている。 図4-2 原子炉格納容器圧力の推移

ベースケースと感度解析ケースでは、溶融炉心の落 下による水蒸気発生による格納容器の圧力上昇幅に 大きな差はない。



図4−3 原子炉キャビティ室水位の推移

図4-4 原子炉キャビティ区画圧力の推移

溶融炉心全体の熱量は、ベースケースと感度解析ケースで等価であり、デブリ粒子径の差が大きな影響として現れていないため、感度解析とベースケースとの差はわずかである。

- 4. まとめ
- 原子炉容器内FCIから水蒸気爆発に至り格納容器が破損する事象については、発生する可能性は非常に低く、問題は解決済みと結論付けられている。
- 原子炉容器外FCIについては、実験より、デブリ粒子を覆う蒸気膜は安定性があり、 外部トリガリングなどの外的な要因が無ければ、蒸気膜の崩壊は起こりにくいと言え る。実機においては、キャビティ水は準静的であることから、外部トリガリングとな り得る要素はないため、大規模な水蒸気爆発に至る可能性は極めて小さいと考えられ る。
- 原子炉容器外FCIのうち、圧カスパイクの不確かさの要因について、実現象と解析モ デルの差に着目し、以下のとおり抽出した。
 - ・キャビティ水深
 - ・破損口径
 - ・Ricou-Spaldingのエントレインメント係数
 - ・デブリ粒子の径
- これらの項目について感度解析を行い、圧カスパイクへの感度を確認した結果、いず れについても圧カスパイクに対する感度は小さく、重大事故対策の有効性評価の結果 に影響は与えない。

1. 知見の整理

国内外での溶融炉心とコンクリートの相互作用(以下、MCCI)実験で得られた知見より、 PWRプラントでのMCCI現象について、現象の進展段階ごと整理する。

①溶融炉心のキャビティへの堆積過程

- ・DEFOR-A実験から水深が1.5mの場合、細粒化及び固化する結果が得られている。 実機スケールの場合は、ジェット径がDEFOR実験での径(数cm)より大きく数十cmに 達するため、炉心デブリは相当量連続層として堆積する可能性がある。
- ・FARO実験では水深が1~2mの場合、ほとんどが細粒化した結果となり、COTELS実験では水深が0.4mの場合、溶融物の90%以上が細粒化した結果が得られている。
- ・キャビティ床面でのデブリの拡がりに関しては、セルフレベリング実験から細粒化デブリが不均一に堆積する場合でも崩壊熱による沸騰により粒子が再堆積する過程で均一化される。

②溶融炉心の冷却過程

- ・SWISS、MACE、WETCOR実験において溶融物上に注水したが、溶融物の上部に強固 なクラストが形成され冷却が阻害された。これに対してCOTELS実験では注水後、コン クリートと溶融物の間に水が入り込んだこと、クレバスに浸水したこと等によりコンクリート 温度が抑制された。
- ・溶融物から上面の水プールへの熱流束は、各実験で評価されており200~800kW/m² 程度であったが、この値は限界熱流束よりも低い値であり、COTELS実験では、水がさらに 高い除熱能力を有する可能性があると結論付けている。また、MACE実験やCCI実験から は注水初期に1MW/m²を超える高い熱流束が観測されている。

③ コンクリート侵食過程

- ・水による冷却を伴わない場合のコンクリートの侵食速度は、ACE実験で17~20cm/h、
 SURC実験で26~30cm/hであった。
- ・SWISS、MACE、WETCOR実験において溶融物上に注水したが、溶融物の上部に強固 なクラストが形成され冷却が阻害されたため、コンクリート侵食が継続したがCOTELS実験 では注水後、コンクリートと溶融物の間に水が入り込んだこと、クレバスに浸水したこと等 によりコンクリート侵食が停止された。

2. 不確かさに関する整理

知見の整理よりMCCI現象の進展段階ごとに感度解析の対象パラメータを表1の通り抽出し、図1に炉心デブリ伝熱の想定される現象と解析上の取り扱いとの比較概念図を示す。また、図2に抽出したフロー図を示す。

影響因子	実機での実現象	解析上の取扱い	感度解析条件
キャビティ水量	ブローダウン水、スプレイ水等がキャ ビティに回り込み、キャビティ水深が決 まる。	ノード・ジャンクションモデルに従い、 キャビティに流れ込む水量が評価さ れる。	キャビティ水深
エントレイン量	デブリジェット径が大きいため、水中に 落下する炉心デブリの内、エントレイン される部分はジェットの表面近傍に限 られると想定される。	逆円錐型のデブリジェットに対して、 Ricou-Spalding相関式によって評価 される。	エントレインメント係数
デブリジェット径	破損口を侵食しながらデブリジェットが 流出すると想定される。	ジェット径は初期破損口径から破損 口の侵食を考慮して評価される。	エントレインメント係数
デブリ落下速度	破損口径、原子炉容器内外圧力差、 重力から決まると想定される。	落下速度は、破損口径、原子炉容 器内外圧力差、重力から評価され る。	エントレインメント係数
堆積したデブリ粒子	連続層としてキャビティ床面に堆積し た炉心デブリの上に粒子状ベッドが堆 積すると想定される。あるいは、連続 層の炉心デブリの中に巻き込まれると 想定される。	連続層の炉心デブリと区別なく、平 板状の発熱体として評価される。	水ー炉心デブリ間の熱伝達 係数
溶融炉心の拡がり・ 堆積形状	落下点を中心に水中を山状に堆積す ると想定される。粒子状炉心デブリは キャビティ床をセルフレベリングすると 想定される。	床面積全面に一様に拡がるとして、 キャビティ床面積設計値を入力する。	炉心デブリの拡がり面積

表1 MCCIの不確かさに関する整理結果(1/2)

添付3-3

表1 MCCIの不確かさに関する整理結果(2/2)

影響因子	実機での実現象	解析上の取扱い	感度解析条件
水と溶融炉心の伝熱	実機スケールでは、溶融炉心デブリ の上面に形成されるクラストには亀裂 が生じ、溶融プールと水が直接接触 することで冷却が促進すると想定され る。	平板状の発熱体に対して、 Kutateladzeの相関式によって評価 される。	水ー炉心デブリ間の熱伝達 係数
上面クラストの亀裂・ 表面形状・温度低下	実機スケールでは、溶融炉心デブリ の上面に形成されるクラストには亀裂 が生じ、クラスト温度が低下すると想 定される。クラスト表面で凹凸も生じ ると想定される。	平板状の発熱体に対して、 Kutateladzeの相関式によって評価 される。	MCCIを促進する取扱いの ため、感度解析不要
溶融プールと下面・側 面クラスト間の伝熱	溶融プール内の対流によって下面及 び側面クラストへ伝熱すると想定され る。	対流熱伝達相関式によって評価される。	キャビティ注水あり条件で はMCCIへの影響が小さい ため、感度解析不要
下面クラストとコンク リートの接触面積	下面クラスト内の熱伝導によってコン クリートへ伝熱すると想定される。	境界温度と熱伝導方程式によって 評価される。	MCCIを促進する取扱いの ため、感度解析不要
コンクリート組成	コンクリートが分解温度に達すると吸 熱量に応じて侵食を開始し、その過 程で組成に応じて非凝縮性ガスが放 出されると想定される。	コンクリートが分解温度に達すると 吸熱量に応じて侵食を開始し、そ の過程で組成に応じて非凝縮性ガ スが放出されるものとして評価され る。	物性値が把握できており、 感度解析不要

1	溶融炉心のキャビティへの堆積過程 ・・・・	
2	溶融炉心の冷却過程 ・・・・・・・・・・・	
3	コンクリートの侵食過程 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	



想定される現象

解析上の取り扱い

図1 炉心デブリ伝熱の想定される現象と解析上の取り扱いとの比較概念図



図2 MCCIにおける不確かさに関するフロー

3. 感度解析と評価

感度解析のベースケースは、3ループプラントの過圧破損(大破断LOCA+ECCS注入失敗+ CVスプレイ失敗)を選択。

(1)キャビティ水深に関する感度解析 解析条件

PWRプラントでは、MCCIを防止するために、炉心溶融 検知後、キャビティに水を張ることを想定しているが、 キャビティへの注水や溶融炉心落下のタイミングによって は、キャビティ水深が変化し得ることから、事故シーケンス に 基づく不確かさは存在すると考えられるため感度解析 を実施。



項目	代替格納容器スプレイ作動	設定根拠
ベースケース	炉心溶融後30分	運転員操作余裕時間として設定
感度解析ケース	ベースケース+30分	ベースケースより更に30分遅くなることを想定

<u>解析結果</u>

図1-1~1-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は炉心溶融後30分以降に現れる。 代替格納容器スプレイ作動のタイミングが30分遅くなったことにより、原子炉容器破損時点の キャビティ水深が半分程度に減少するが、格納容器の挙動に大きな差異は無く、継続的なコンク リート侵食は生じない。

評価

キャビティ水深のコンクリート侵食に対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に 与える影響は軽微であると考える。 添付3-7

「本製品(又はサービス)には、米国電力研究所(the Electric Power Research Institute)の出資により電力産業用に開発された技術が取り入れられています。」



図1-1 格納容器内雰囲気温度の推移

図1-2 原子炉格納容器圧力の推移

代替格納容器スプレイ作動が遅れたため、格納容器からの除熱量が減少することから、格納容器内雰囲気温度、圧力とも僅かに高くなる。



添付3-9

(2) Ricou-Spaldingのエントレイメント係数に関する感度解析 解析条件

エントレインメント係数は、ベースケースでは を設定しているが、感度解析ケースでは、 キャビティ底に直接落下する塊上の溶融炉心を多くして、コンクリート加熱されやすくなるよう、 当該変数の推奨範囲 ()のうち最も小さいケースを設定。

項目	エントレインメント係数		ノト係数	設定根拠
ベースケース				当該変数推奨範囲の最確値
感度解析ケース				当該推奨範囲の最小値





エントレインメント係数を 小さくする設定し、キャビ ティ底に直接落下する溶 融炉心を多くする。

ベースケース

感度解析ケース

_」内は商業機密に属するものですので公開できません 添付3-10

解析結果

図2-1~2-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は原子炉容器破損以降に現れる。 溶融炉心がキャビティに落下する時点での格納容器圧力の上昇は、感度解析ケースのほうが 僅かに低いことから、溶融炉心の細粒化量が少なく、塊状のままキャビティに落下する溶融炉心 の量が増加していることが分かるが、格納容器の挙動に大きな差異は無く、継続的なコンクリー ト侵食は生じない。

<u>評価</u>

エントレインメント割合のコンクリート侵食に対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価 の結果に与える影響は軽微であると考える。



時間 (hour)

時間 (hour)

図2-1 格納容器内雰囲気温度の推移

図2-2 原子炉格納容器圧力の推移

溶融炉心の細粒化量が少なく、塊状のままキャビティに落下する割合が増加するため、格納 容器内雰囲気温度、原子炉格納容器圧力とも僅かに低くなる。



(3) 炉心デブリの拡がり面積に関する感度解析

<u>解析条件</u>

溶融炉心が原子炉キャビティへ落下後の炉心デブリ拡がり面積には不確実さが存在するため、ベースケースではキャビティ区画床全面に拡がるとして床面積設計値を設定しているが、 感度解析としてベースケースの0.5倍を設定。

項目	炉心デブリの拡がり面積	設定根拠
ベースケース	キャビティ床面積の1/1	キャビティ区画床全面とする。
感度解析ケース	キャビティ床面積の1/2	拡がり面積が小さい場合には、コンク リートへの熱流束が大きくなることから キャビティ区画の1/2に拡がると設定





感度解析ケース

<u>解析結果</u>

図3-1~3-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は原子炉容器破損以降に現れる。 炉心デブリの拡がり面積を1/2としたことで、炉心デブリと水の接触面積が小さくなったため、炉 心デブリと水の熱流束については高い値が継続するが、格納容器の挙動に大きな差異は無く、 継続的なコンクリート侵食は生じない。

評価

「炉心デブリの拡がり面積のコンクリート侵食に対する感度は小さく、その不確かさが有効性評価の結果に与える影響は軽微であると考える。



時間 (hour)

時間 (hour)

図3-1 格納容器内雰囲気温度の推移

図3-2 原子炉格納容器圧力の推移

溶融炉心と上面水プールとの接触面積が小さいため、格納容器内雰囲気温度、原子炉格納 容器圧力とも僅かに低くなる。



添付3-17

(4)水-炉心デブリ間の熱伝達係数に関する感度解析 解析条件

水と炉心デブリの熱伝達には、Kutateladze相関式型の限界熱流束モデルを使用しており、 ベースケースでは、水による冷却を伴ったMCCIに関する実験に基づき大気圧条件 0.8MW/m² に相当する値を使用しているが、感度解析ケースでは、COTELS実験でクラスト形成後の熱流束 値であり、限界熱流束よりも低い領域の熱伝達係数として大気圧条件で0.2MW/m²を設定。

項目	Kutateladze係数	設定根拠
ベースケース	0.1(0.8MW/m²相当 ^(注))	水による冷却を伴ったMCCI実験に基づく値
感度解析ケース	0.025(0.2MW/m²相当 ^(注))	COTELS実験でクラスト形成後の熱流束値

(注) 大気圧条件





解析結果

図4-1~4-4に感度解析結果を示す。本パラメータの影響は原子炉容器破損以降に現れる。 Kutateladze係数を小さくしたことから、炉心デブリと水の熱流束は小さい値で継続した結果、コン クリート侵食はベースケースに対して増加したものの、20cm程度である。 また、崩壊熱は時間の経過とともに減衰するが、水による除熱量は一定の値が維持されるため、 約8時間でコンクリート侵食が停止する。

<u>評価</u>

水-炉心デブリ間の熱伝達係数のコンクリート侵食に対する感度を確認した結果、係数を1/4と した場合にコンクリート侵食量が約20cmとなる。この結果は、熱伝達係数を非常に小さくし、高温 の炉心デブリが水と接触する場合においても限界熱流束を小さく評価することから、実際には上 記のような侵食には至らないものと考えられる。



図4-1 格納容器内雰囲気温度の推移

図4-2 原子炉格納容器圧力の推移

炉心デブリと水との間の熱伝達係数が小さく水プールからの蒸発量が減少する事から、格納 容器内雰囲気温度、原子炉格納容器圧力とも低くなる。



添付3-21

- 4. まとめ
- これまでの実験により得られた知見に基づき分析した結果、MCCIに関する溶融炉心のキャビティへの 堆積過程及び溶融炉心の冷却過程から抽出したパラメータに基づく感度解析を行った。この結果、水-炉心デブリ間の熱伝達係数を除いてはコンクリート侵食への感度が小さく、重大故等対策の有効性評価の 結果に影響を与えないことを確認した。
- 水-炉心デブリ間の熱伝達係数の感度解析に関しては、コンクリート侵食量が約20cmとなる程度の感度があった。この感度解析条件は、水ー炉心デブリ間の熱伝達係数を、低温の炉心デブリから水への熱流束に基づき設定したものであり、高温の炉心デブリが水と接触する場合においても、水への熱流束が小さく評価されるものとなっている。

想定される現象としては、炉心デブリが水中に落下し、高温の炉心デブリが水と接触している間は、水 への熱流束が大きくなり、その間に炉心デブリが冷却されることから、有意なコンクリート侵食に至ることは ないと考えられる。

○ 感度解析の結果から、炉心損傷検知後、キャビティに水を張ることにより炉心デブリの細粒化及び固化 を促進させる方策が有効であることを確認したが、今後、原子炉容器破損時における炉心デブリの放出状 況に応じ、影響因子間の相関を考慮し、コンクリート侵食への影響を把握する。

また、MCCIは、複雑な多成分・多相伝熱現象であり知見が不十分であること、水プールに溶融物を落下 させた実験はDEFOR実験のみであり実験例が少ないことから、今後も継続して知見の拡充に努める。

第4部 GOTHIC

重要現象の特定

- 具体的な重要事故シーケンス
 - 一水素燃焼

(大破断LOCA+ECCS作動失敗)

• 重要事故シーケンスにおける事象進展

炉心は、ECCSの炉心注入失敗により、冷却能力が長期的に不足するため、燃料が高 温状態に至り、溶融する。燃料の過熱過程において水素が発生し、破断口から格納容器 内に放出される。溶融した燃料は原子炉格納容器を貫通し原子炉キャビティに落下し、格 納容器内には原子炉内のジルコニウムー水反応で生成された水素が大量に放出される。 また、格納容器内における放射線水分解・金属腐食及びコンクリートの溶融などによって も水素が発生する。発生した水素は、格納容器内に設置された水素処理設備により処理 され、格納容器内の水素濃度の増加が抑制される。

• 重要事故シーケンスにおける評価指標

GOTHICコードによる評価は、格納容器内の水素濃度が問題ないことを確認することが目的であることから、評価指標は「水素濃度」である。

物理現象のランク

- ・物理現象に対するランク付け
 - 事象進展及び運転員操作を踏まえ、水素濃度に対する影響度合いに応じて、各事故シーケンスグループで生じるとして抽出された物理現象に対してランク付けを行い、「H」に分類された物理現象を重要現象として抽出

ランクの定義

ランク	ランクの定義	本資料での取り扱い
н	評価指標に対する影響度が 大きいと考えられる現象	物理現象に対する不確かさを実験との比較や感度解析等により求め、実機評価への影響を評価する
М	評価指標に対する影響が 中程度と考えられる現象	事象推移を模擬する上で一定の役割を担うが、評価指標に対する影響が「H」に比べて顕著でない物 理現象である。評価指標に対する影響を感度解析等により評価する
L	評価指標に対する影響が 小さいと考えられる現象	事象推移を模擬するためにモデル化は必要であるが、評価指標に対する影響が明らかに小さい物理 現象であるため、検証/妥当性評価は記載しない
I	評価指標に対し影響を 与えないか、又は重要でない現象	評価指標に対して影響を与えないか、又は重要でない物理現象であるため、検証/妥当性評価 は記載しない

		水素燃焼
分類	評価指標 物理現象	水素濃度
	(1)区画間・区画内の流動	Н
格納容器	(2)気液界面熱伝達	L
	(3)構造材との熱伝達及び内部熱伝導	Н
	(4)スプレイ	Н
	(5)水素発生	H (GOTHICでは計算しないため「I」)
	(6)水素処理	Н

物理現象のランク

GOTHICコードの概要

GOTHIC (Generation of Thermal-Hydraulic Information for Containments)コードは、原子力発電プラントの格 納システムの事故解析を主目的に、米国NAI (Numerical Applications Inc.) により開発された汎用熱流動解析 コードである。

項目	モデル					
基本式	 ・気相、液相、液滴からなる3相の流体場 ・質量保存則、エネルギ保存則、運動量保存則 ・各種構成式・相関式及び状態方程式 ・沸騰・凝縮など多相状態の変化(二相流況、相間摩擦、物質輸送、熱伝達など) ・気相には蒸気及びガス組成を考慮 	主要なインプットデータ	ľ	GOTHICコードの入出	Ъ	
数値解法	・陰解法、半陰解法、陽解法から選択(実 機・検証解析では半陰解法を使用)	•CV内区画体積				主要なアウトプットデータ
区画間・区画内の流動	・離散化モデル(パス/ジャンクションで ノード間を接続) ・集中定数系では気液分離と気相部におけ る液滴の存在を模擬する流況モデルを適用 ・分布定数系では二相流況を全てモデル化	・CV内の区画間或いは境界条件の接続 ・CV内構造物の形状・数量・物性など ・CVスプレイ、除熱系、PAR、イグナイタ などの機器仕様	\Box	(格納容器内水素濃度 (水素燃焼)解析)		・空间における流体ハラメー タ(相及び組成ごとの体積 割合や濃度、水位、圧力、 温度、エンタルピなど) ・接続パスにおける流体の相 ごとの質量流量、流速、圧
構造材との熱伝達及び 内部熱伝導	 ・自由対流(McAdams)・強制対流熱伝達 (Dittus-Boelter)・混合領域をモデル化 ・輻射モデル ・凝縮モデル(実験相関式或いは熱・物質 伝達のアナロジ) ・熱伝導モデル 	・CV内圧力、温度、湿度、流体の組成及 び相の存在割合などの初期条件 ・1次冷却系からの質量流量及びエネル ギ放出量、溶融炉心デブリによる発熱 量、水素発生量などの境界条件 →MAAPの計算結果を入力 ・伝熱及び流動に関して適用する相関式				 ・熱構造材表面の熱伝達係 数、熱流束、内部の温度分 布など ・機器設備の作動時の流量、 伝熱量など
スプレイ	 ・液滴径・流量、温度 ・流動様式モデル ・自由対流(McAdams)、強制対流熱伝達 (Dittus-Boelter)、混合領域モデル ・相変化(物質伝達)は界面を定義しアナロジにより計算 	の 相 定				,,

GOTHICコードのモデル一覧

・PAR特性を組込関数として模擬

水素処理

重要現象に対する解析モデル

重要現象に分類された物理現象について、その物理現象を評価するために必要となる解析モデルは以下の通り。

重要現象	必要な解析モデル
区画間・区画内の流動	保存式モデル 流動を模擬する構成式及び相関式 非凝縮性ガスの輸送モデル ノーディングモデル(空間離散化モデル)
構造材との熱伝達及び内部熱伝導	多相流モデル 熱伝達モデル(自然/強制対流、輻射、凝縮) 熱伝導モデル
スプレイ	多相流モデル 界面積モデル 界面熱伝達モデル(凝縮では相変化アナロジを考慮)
水素処理	PAR特性モデル

重要現象に対する検証/妥当性確認(1)

• NUPEC試験

NUPEC試験は、実機プラントの水素燃焼評価での重要事故シーケンスとなる大破断LOCA+ECCS失敗を模擬し、水素の代替としてヘリウムガスを用いた非凝縮性ガスの拡散・混合挙動に関する総合効果試験となる。ここでは、水素燃焼評価で重要となる区画間・区画内の流動、構造材との熱伝達及び内部熱伝導、スプレイに係るモデルを中心としたコード全体の水素濃度予測に係る性能について検証を行い、GOTHICコードが実機プラントの解析に適用できることを確認する(Test M-7-1)。また、NUPEC試験ではスプレイなし条件(Test M-4-3)でも実験がなされており、これらに対するコードの適用性についても確認し、スプレイ/蒸気放出が評価結果に与える影響を検討する。

• 熱伝達試験との比較

構造材との熱伝達及び内部熱伝導に係るモデルのうち、実機プラント解析に用いられる構造材表面の熱伝達モデルについて、解析予測と各種試験データとの比較を行った。

• 熱伝導解析解との比較

構造材との熱伝達及び内部熱伝導に係るモデルのうち、内部熱伝導に係るモデルについて検証した。具体的には、コード による数値計算が解析解を適切に再現することを確認し、同モデルがコード内に適切に組み込まれていることを検証する。

• PAR特性検証

水素処理設備のうち、シビアアクシデント対策として採用される静的触媒式水素再結合装置(PAR)について、設備製造元が供給する水素処理特性モデルが、コードに適切に組み込まれていることを検証する。

重要現象に対する検証/妥当性確認(2)

分類	重要現象	NUPEC 試験解析 M-7-1	NUPEC 試験解析 M-4-3	熱伝達 試験 との比較 [※]	熱伝導 解析解 との比較	PAR 特性検証	関連モデル
格納容器	区画間・区画内の流動	0	0	-	_	_	保存式モデル 流動を模擬する構成式及び相関式 非凝縮性ガスの輸送モデル ノーディングモデル(空間離散化モデル)
	構造材との熱伝達 及び 内部熱伝導	0	0	0	0	-	多相流モデル 熱伝達モデル(自然/強制対流、輻射、凝縮) 熱伝導モデル
	スプレイ冷却	0	_	_	_	_	多相流モデル 界面積モデル 界面熱伝達モデル(凝縮では相変化アナロジを考慮)
	水素処理	_	_	_	_	0	PAR特性モデル

※複数の試験による凝縮熱伝達モデルの実験検証

NUPEC試験

NUPECで実施された格納容器挙動試験の中から、重要事故シーケンスとなるLOCA時のECCS失敗を想定したTest M-7-1を、 またスプレイを仮定しないシーケンスとなるTest M-4-3についても解析を実施した。

実験条件

実験装置の概要

•格納容器はドライ型4ループPWRの1/4規模であり、 4ループ相 当の区画が模擬されており、自由体積は1300m³である。また、ガ ス放出設備、蒸気注入設備、格納容器スプレイ設備を有している。

 ヘリウム濃度、雰囲気温度、圧力、格納容器壁面温度、区画壁面 温度が計測する設備を有している。



試験ケース	Test M-7-1	Test M-4-3
初期条件		
ドーム部圧力	139.7 kPa	101kPa(大気圧)
ドーム部温度	66.4 °C	28°C
ドーム部湿度	100 %	—
外気温度	11 °C	_
気相(ヘリウム/蒸気)放出		
ヘリウム放出流量	0.0-0.03-0.0 kg/s	0.027 kg/s
蒸気放出流量	0.08-0.03 kg/s	0.33 kg/s
放出ヘリウム温度	14 °C	同左
放出蒸気温度	$165~{}^\circ\!\mathrm{C}$	同左
放出期間	30 min	同左
放出位置	Dループ SG基礎区画	同左
<u>スプレイ</u>		
スプレイ流量	19.4 kg/s (70 m³/h)	—
スプレイ水温	40 °C	—
放出期間	30 min	—
スプレイ液滴径(平均液滴径)	0.75 mm	—
スプレイノズル個	21 個	—
放出位置	ドーム部	_
		4-8
NUPEC Test M-7-1(1)

・格納容器内圧カ、ドーム部ヘリウム濃度は解析結果が測定値を良好に予測している。

・格納容器雰囲気温度については5℃程度の不確かさはあるものの良好に予測している。



NUPEC Test M-7-1(2)

・下部区画の過渡のヘリウム濃度については、解析結果と測定値とを比較すると、区画によってはヘリウム濃度を過大もしくは過小評価する区画も存在するが、その程度は約2.4%程度である。

・過渡から平衡に至るまでのヘリウム濃度についてはどの区画も良好に予測している。



下部区画におけるヘリウム濃度の測定値と解析結果の比較

NUPEC Test M-4-3(1)

・格納容器内圧力、格納容器雰囲気温度及びドーム部へリウム濃度は解析結果が測定値を良好に予測している。

枠囲いの内容は、非公開資料の 内容ですので公開できません。

格納容器内圧力、雰囲気温度及びドーム部へリウム濃度の測定値と解析結果の比較

NUPEC Test M-4-3(2)

・過渡から平衡に至るまでのヘリウム濃度についてはどの区画も良好に予測している。

枠囲いの内容は、商業機密に 属しますので公開できません。

格納容器内圧力、雰囲気温度及びドーム部へリウム濃度の測定値と解析結果の比較

構造材凝縮熱伝達モデルの感度検討

- NUPEC試験解析で用いている構造材凝縮熱伝達モデルと実機解析で使用している構造材熱伝達モデルとが異なる。NUPEC 試験のうちTest M-7-1を対象に、適用する構造材凝縮熱伝達モデルを実機プラントモデルと同様のモデルを使用した場合の感 度影響について確認した。
- ・感度ケースでは構造材への凝縮熱伝達が大きくなることから圧力が低下する傾向になるが、その低下量は僅かである。これは、
 格納容器雰囲気の除熱にはスプレイ冷却と構造材ヒートシンクが寄与するが、前者がより支配的となることから構造材の凝縮熱
 伝達モデルの影響が相対的に軽微となるためである。同様に、ドーム部の雰囲気温度及びヘリウム濃度についてもモデル間の
 差異は小さい。



構造材凝縮熱伝達モデルの感度検討

熱伝達試験との比較

- 有効性評価においてはスプレイ起動により格納容器内の雰囲気は飽和に近づき、当該条件下で使用実績の高い内田による凝縮 熱伝達が適用される。実機解析において見られるオーダは10¹~10³(W/m²-K)のオーダであり、過熱状態などにより極端な逸脱 を含む試験を除けば、内田による凝縮熱伝達の誤差はおおむね±40%程度に収まる。
- 一方、コード検証において使用する最適評価性の高いDiffusion Layer Model FM(DLM-FM)は、構造材表面の液膜の擾乱及び 構造材表面近傍の気相部におけるミストの存在を考慮することで予測精度を向上させている。このため、凝縮レートの予測は、測 定値に対し高い精度で合致しており、95%以上が±20%の予想精度に含まれていることから、その最適評価性は十分に高い。
- 前述の通り、NUPEC試験解析では、実機プラント解析で用いる構造材の凝縮熱伝達モデルについて、より最適評価性の高い DLM-FMモデルを用いているが、水素燃焼の重要事故シーケンスとして選択される「大破断LOCA+ECCS失敗(スプレイ成功)」に対してはその影響が軽微であるものと判断される。



熱伝導解析解との比較

- コード開発元により、1次元熱伝導に対する解析解とGOTHICによる複数の形状(平板、円柱、円筒)による熱構造材の温度変化の予測に対し比較が行われている。
- 熱構造材の片面に一定の熱流束を与え、もう片面を温度一定とするものである。この仮定により、定常状態の温度プロファイルが 解析解として得られる。
- 数値計算結果は良好に解析解と一致している。GOTHICコードに組み込まれる伝熱モデルが適切に構造材内部の熱伝導を解く ことが検証された。



PAR特性検証

- 解析では一定の区画を定義し、その雰囲気における酸素及び水素の体積比と圧力を定義する。同区画の水素濃度(体積比)を 連続的に増加させ、コードで計算される水素処理速度と性能評価式で得られる値とを2つの圧力条件において比較した。
- ・理論値と予測値を比較した結果、GOTHICコードに組み込まれる性能評価式は理論値に対し、誤差0.3%以内という結果で良好に再現していることが確認でき、PARの水素処理に関する特性式はGOTHICコードに適切に組み込まれていることが検証された。



PAR性能曲線から得られる理論値とコード予測値との比較

実機解析への適用性(1)

- 区画内・区画間の流動
- 実機プラントの水素燃焼評価での重要事故シーケンスとなる大破断LOCA+ECCS失敗を模擬したNUPEC試験 Test M-7-1 において、実機プラント解析への適用性について検証した。格納容器の一部の下部区画では、過渡的な状況において実験結果と 解析結果との差異があったものの、過渡から平衡に至るまでのヘリウム濃度についてはどの区画も良好に予測している。
- 実機プラントとNUPEC試験解析においては同等のノーディングスキームを採用していることから、NUPEC実験解析で得られたコード検証結果は実機プラント解析にも適用できると考えられる。
- ループ数が異なるプラントにおいては破断口から流出する冷却材や水素の基本的な流動は共通であるものの、ループ数が異なることにより凝縮等の熱的変化の度合いが異なる。NUPEC試験のTest M-7-1及びTest M-4-3という2つの事象進展が異なる事象に対してGOTHICコードは適切な予測を与えていることから、ループ数が異なることによる格納容器の流動の差は、コードにより十分に模擬できると考えられる。
- 構造材との熱伝達及び内部熱伝導
 - 構造材との熱伝達については、NUPEC試験のTest M-7-1について実機プラント解析に用いる構造材凝縮熱伝達モデルを適 用した感度を確認したが、格納容器圧力、雰囲気温度及び水素濃度に与える影響は小さいことを確認した。
 - 構造材の内部熱伝導については、理論解との比較により、GOTHICコード構造物内の熱伝導を精度よく解くことが検証された。
- スプレイ冷却
 - NUPEC試験においてスプレイ有無による水素挙動等への影響を十分に予測できていることから、スプレイ特性を適切に模擬 することで、実機プラント解析にも十分に適用できると考えられる。
- 水素処理
 - 水素処理設備であるPARについては、GOTHICコードにその特性モデルを組み込むことにより、水素処理(再結合)に関する理
 論評価値との比較により検証を実施し、設備の特性が模擬されていることを確認した。
 4-17

実機解析への適用性(2)

• 実施した検証 / 妥当性確認に基づく各重要現象、解析モデルに対するGOTHICコードの 不確かさは下表のとおり。

重要現象	解析モデル	検証/妥当性確認	有効性評価解析への影響	
	保存式、流動を模擬する 構成式及び相関式	NUPEC試験Test M-7-1	ヘリウム濃度のコード予測性から、 モデル不確かさが冬区画の水素	
区画間・区画内の流動 	非凝縮性ガスの輸送モデル	NUPEC試験Test M-4-3	濃度予測に与える影響は約2.4%	
	ノーディングスキーム		と推定 	
	多相流モデル	NUPEC試験Test M-7-1 NUPEC試験Test M-4-3	区画間・区画内の流動と同じ	
構造材との熱伝達及び内部熱伝導	熱伝達モデル	熱伝達試験との比較	流動に影響する凝縮熱伝達モデ ルについて±40%程度	
	熱伝導モデル	熱伝導解析解との比較	不確かさはない	
	多相流モデル			
スプレイ	界面積モデル	NUPEC試験Test M-7-1	区画間・区画内の流動と同じ	
	界面伝達モデル			
水素処理	PAR特性モデル	PAR特性検証	実規模試験に基づき、製造元が供 給する水素処理に係る性能評価 式を使用(組込誤差約0.3%)	

有効性評価への適用性

・不確かさの取り扱いについて(評価指標の視点)

- 検証/妥当性確認により評価した重要現象に対する不確かさが有効性評価に与える影響は下表のとおり。

重要現象	解析モデル	不確かさ	有効性評価解析への影響	
区画間・区画内の流動	保存式、流動を模擬する構成式及 び相関式	NUPEC検証解析より水素濃度に与え る影響を推定	ヘリウム濃度のコード予測性から、モ デル不確かさが各区画の水素濃度 予測に与える影響は約2.4%と推定	
	非凝縮性ガスの輸送モデル			
	ノーディングスキーム			
構造材との熱伝達及び 内部熱伝導	多相流モデル	NUPEC検証解析より水素濃度に与え る影響を推定	区画間・区画内の流動と同じ	
	熱伝達モデル	流動に影響する凝縮熱伝達モデルに ついて±40%程度	モデル感度解析により水素濃度への 影響は無視できることを確認	
	熱伝導モデル	解析解と一致	なし	
スプレイ	多相流モデル	NUPEC検証解析より水素濃度に与え	区画間・区画内の流動と同じ	
	界面積モデル	る影響を推定 		
	界面伝達モデル			
水素処理	PAR特性モデル	実規模試験に基づき、製造元が供給 する水素処理に係る性能評価式を使 用(組込誤差約0.3%)	なし	

- ・不確かさの取り扱いについて(運転操作の観点)
 - GOTHICコードによる水素燃焼解析は、MAAPによって検討された事象進展を反映することにより実施する。したがって、運転員操作の設定はMAAPコードのものを受け継ぐ。水素濃度評価の観点から運転員操作に反映される項目はない。

第5部 COCO

重要現象の特定

- 具体的な重要事故シーケンス
 - 一 全交流電源喪失(RCPシールLOCAが発生する場合)
 (外部電源喪失+非常用所内電源喪失+補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA)
 - ー 原子炉補機冷却機能喪失 (^{補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA)}
- 重要事故シーケンスにおける事象進展

全交流動力電源喪失による原子炉補機冷却水系の機能喪失に伴い、1次冷却材ポン プシール部へのシール水注入機能及びサーマルバリアの冷却機能が喪失し、1次冷却 材ポンプシール部からの冷却材喪失により、格納容器内に1次冷却材が放出され、格納 容器内の圧力・温度が上昇する。格納容器破損防止対策としては、再循環ユニットに通 水を実施して自然対流冷却を実施することで、格納容器内の圧力・温度の上昇を抑制す ることができる。

重要事故シーケンスにおける評価指標
 COCOコードによる評価は、原子炉格納容器の健全性に問題がないことを確認することが目的であることから、評価指標は「格納容器圧力・格納容器雰囲気温度」である。

物理現象のランク

- ・物理現象に対するランク付け
 - 事象進展及び運転員操作を踏まえ、格納容器圧力及び格納容器雰囲気温度に対する影響度合いに応じて、各事故シーケ ンスグループで生じるとして抽出された物理現象に対してランク付けを行い、「H」及び「M」に分類された物理現象を重要現 象として抽出。

	ランク	ランクの定義	本資料での取り扱い		
	Н	評価指標に対する影響度が 大きいと考えられる現象	物理現象に対する不確かさを実験との比較や感度解析等により求め、実機評価への影響を評価する		
	М	評価指標に対する影響が 中程度と考えられる現象	事象推移を模擬する上で一定の役割を担うが、評価指標に対する影響が「H」に比べて顕著でない物 理現象である。評価指標に対する影響を感度解析等により評価する		
	L	評価指標に対する影響が 小さいと考えられる現象	事象推移を模擬するためにモデル化は必要であるが、評価指標に対する影響が明らかに小さい物理 現象であるため、検証/妥当性評価は記載しない		
	I	評価指標に対し影響を 与えないか、又は重要でない現象	評価指標に対して影響を与えないか、又は重要でない物理現象であるため、検証/妥当性評価 は記載しない		

ランクの定義

物理現象のランク

		全交流動力電源喪失 (原子炉補機冷却機能喪失)	
分 類	評価指標 物理現象	格納容器圧力 格納容器雰囲気温度	
原子	放出流量・放出エネルギ流量	H (COCOコードでは計算しないため「I」)	
炉	気液界面熱伝達	L	
的納	構造材との熱伝達	Н	
容 器	再循環ユニット自然対流冷却	H (COCOコードでは計算しないため「I」)	

5-3

COCOコードの概要(1)

・COCOコードの入出力



5-4

COCOコードの概要(2)

・COCOコードのノーディング



重要現象に対する妥当性確認方法

•CVTR Test-3実験解析

一 一定時間の格納容器内への蒸気放出後、CVスプレイを作動せずに蒸気の凝縮及び自然対流による減圧 挙動を観測した試験について、解析を実施し、COCOコードの格納容器圧力及び格納容器雰囲気温度挙 動へ適用できることを確認する。

分類	物理現象	関連モデル	CVTR Test−3 実験解析
格納容器	構造材との熱伝達 及び 内部熱伝導	ヒートシンク熱伝達モデル ヒートシンク内熱伝導モデル	0

CVTR Test-3(1)



- 鉄筋コンクリート製の格納容器であり、
 蒸気注入設備や格納容器スプレイを有している。
- 格納容器内圧力、格納容器内空気温度及び
 格納容器壁面温度などを計測する設備を有している。

実験条件

- 初期格納容器圧力
- 初期格納容器温度
- 注入質量流量
- エネルギ注入流量
- 蒸気注入終了時刻
- 格納容器スプレイ

- :大気圧
- :約27(°C)
- :45(kg/sec)
- $:3 \times 10^4$ (kcal/sec)
- :166.4(sec)
- :作動無し



CVTR Test-3(2)

・格納容器圧力及び格納容器温度については解析結果が実験結果に比べて高めに評価

(格納容器圧力についてはピーク圧力を約1.6倍高く、格納容器温度については約40°F(約20℃)高めに評価)



実機解析への適用性

・実機における不確かさについて

ー実機解析及び実験解析において同様の凝縮熱伝達モデルを使用している。

一格納容器自由体積及びヒートシンク量については、実験解析では最適値を実機解析においては 保守的に小さめに設定していることから、実機解析においては格納容器圧力及び格納容器雰囲気温度は 高めに評価される。

・実験解析時間と実機解析の比較について

-実験解析時間の観点

実験解析時間は実機解析時間に比べて非常に短いが、放出された蒸気が格納容器内の 構造物との熱伝達により凝縮することで、格納容器圧力及び雰囲気温度の上昇を抑制するという現象は 事象発生直後から長期に至るまで継続するため、長期にわたる有効性評価解析に対しても COCOコードは適用できると考えられる。

ー放出流量の観点

実機放出流量と同程度のNUPEC試験の知見から、実機解析に対してもCOCOコードは適用できると 考えられる。

有効性評価への適用性

- •不確かさの取り扱い(評価指標の観点)
 - -COCOコードでは、格納容器内のヒートシンク量やヒートシンク表面の熱伝達係数を 小さく設定することで、格納容器圧力及び温度を高めに評価する。

- •不確かさの取り扱い(運転操作の観点)
 - 一格納容器圧力及び温度の不確かさにより影響の出る運転操作としては、格納容器再 循環ユニットへの通水操作が挙げられる。具体的な操作としては、格納容器圧力が最 高使用圧力まで上昇した時に、再循環ユニットに通水を実施して格納容器内自然対流 冷却により格納容器圧力及び温度の上昇を抑制することとなるが、最高使用圧力に 到達するまでには十分な時間余裕があるため、不確かさが運転員操作に影響を与え ることはない。

参考. NUPEC Test M-3についての検討(1)

実験装置の概要

- ・格納容器はドライ型4ループPWRの1/4規模であり、 4ループ相当の区画が模擬されており、自由体積は 1300m³である。また、蒸気注入設備を有している。
- ・雰囲気温度、圧力、格納容器壁面温度、区画壁面温 度を計測する設備を有している。

実験条件

放出水蒸気による格納容器内循環確認試験として、格納容器内に水蒸気のみを流入させる試験を4試験実施し、 それぞれ各区画内温度分布、圧力計測を実施している。



	CV Run No. 初期温度 (°C)	水蒸気放出			のい白巾仕巷		
		初期温度 (℃)	流量 (kg/sec)	時間 (min)	気体温度 (℃)	放出位置	(m ³)
	M-3-1	室温	0.08	30	105	SGループ室下部基礎部	
	M-3-2	室温	0.33	30	128	SGループ室下部基礎部	1200
	M-3-3	82	0.33	30	130	SGループ室下部基礎部	1300
	M-3-4	室温	0.33	30	128	加圧器逃しタンク	
	実機PWR	約50°C	約85~5 (二相放出)	_	約300 (RCS初期温度)	SGループ室下部	約42000~約73000
	※本試験の放出水蒸気量は実機のRCPシールLOCAと相当もしくはそれより少ない						

参考. NUPEC Test M-3についての検討(2)

- 代表としてTest M-3-1の結果の各区画における格納容器温度についての実験結果を以下に示す。
- いずれの試験においてもドーム部については各測定位置で顕著な温度差(温度成層化)は認められない。

→放出水蒸気により格納容器内循環が発生しており、ドーム部においては概ね均一に温度分布をしている



各区画における格納容器温度の推移(Test M-3-1)

枠囲いの内容は、非公開資料の内容ですので公開できません。

参考. NUPEC Test M-3についての検討(3)

・蒸気の放出流量及び放出エネルギのスケール性について

- -実機とCVTR Test3の比較
 - →実機に比べ小さい自由体積であるにも関わらず、全交流動力電源喪失のシーケン スと蒸気の放出流量及び放出エネルギが同程度である(スケール性に欠ける)。
- –実機とNUPEC TestM-3の比較及び検討
 →実機の全交流動力電源喪失のシーケンスと同程度もしくはそれより少ない蒸気の 放出流量及び放出エネルギにおいても格納容器内循環が発生し、ドーム部につい ては各測定位置で顕著な温度差(温度成層化)は認められなかった。
- ⇒<u>NUPEC TestM-3の結果から、格納容器を1ノードで区画し、格納容器圧力・温度</u> <u>について評価をするCOCOコードを実機の全交流動力電源喪失のシーケンスに用い</u> <u>ることは妥当であると言える。</u>