

島根原子力発電所 3号炉 審査資料	
資料番号	S3-EP-004改05(説2)
提出年月日	2023年6月5日

島根原子力発電所 3号炉 炉心解析コード (LANCR/AETNA) (審査会合における指摘事項に対する回答)

2023年6月
中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

Energia

審査会合における指摘事項一覧	P.2
審査会合における指摘事項に対する回答	P.4

※ 本資料内で“ [] ”内の章番号等は、「島根原子力発電所 3 号炉 LANCR/AETNAコード説明書（以降、「コード説明書」という。）」における該当箇所を示す。

審査会合における指摘事項一覧（未回答分）（1 / 2）

No.※	審査会合日	指摘事項の内容	回答頁
11	2022年12月13日	手順④の“モデル実装/コード検証/解検証はメーカーのQMSにより達成されることを前提としている”について、事業者におけるQMS上の調達管理としてどのように確認したのか具体例を示しつつ、説明すること。	4
13	2022年12月13日	階層構造分析による物理現象の整理について、システムを炉心（シュラウド内）に限定している理由を説明すること。外部ループ（再循環系、給復水系）、原子炉ドーム圧、システムの境界を構成する構造物等の炉心外の要素がどのように取り扱われているか説明すること。	5
14	2022年12月13日	各PIRTでランクLとした項目のうち、参考文献以外を判断根拠としているものについて、感度解析等の結果を根拠としているものについては、そのデータを示して根拠を説明すること。	6
15	2022年12月13日	モデル化されていない物理現象の扱いについて、モデル化しないことによる不確かさへの影響等をどのように考慮しているかを説明すること。	7
16	2023年3月28日	LANCRにおける従来コードから変更された解析モデルについて、LANCR以外の「燃料集合体核特性計算コード」において使用実績があるか、また、AETNAにおける従来コードから変更された解析モデルについて、AETNA以外の「三次元沸騰水型原子炉模擬計算コード」において使用実績があるか、整理して説明すること。	8, 9

※ No.は「島根原子力発電所3号炉 審査会合における指摘事項に対する回答一覧表（解析コード（LANCR/AETNA））」の番号を記載

審査会合における指摘事項一覧（未回答分）（2 / 2）

No.※	審査会合日	指摘事項の内容	回答頁
17	2023年5月18日	模擬性を有することの確認事項として、“解析コードによる評価対象が目安となる不確かさで予測できること”と“解析コードによる計算結果に特異な傾向が無く予測性を示すこと”があるが、総合的に模擬性を有することを確認するうえで、前者の妥当性確認と後者の妥当性確認の関係等、確認方法の考え方を説明すること。	10
18	2023年5月18日	モンテカルロ計算による数値実験については、GNF-AがNRCに提出しているトピカルレポートで妥当性確認に使用している実績があるとのことだが、本申請での目的に照らして参照できるか整理すること。	11～13
19	2023年5月18日	NRCに提出されているトピカルレポート等と比較し、LANCR／AETNAの妥当性確認において参照する試験が充足していることを説明すること。	11～13
20	2023年5月18日	測定誤差については、測定数が十分に多く且つ測定系が十分に校正されている場合は、ランダム誤差として扱い測定値と解析値の比較結果に含まれるとし、それ以外の場合には適用性確認時における不確かさの積算の保守性に含めているとしているが、両者で異なる扱いとすることの考え方を説明すること。また、計算値と参照値の差の定量化として、標準偏差、RMS、95%信頼度-95%確率値のように複数の算出方法を採用しているが、その使い分けの考え方を説明すること。	14, 15

※ No.は「島根原子力発電所3号炉 審査会合における指摘事項に対する回答一覧表（解析コード（LANCR/AETNA））」の番号を記載

審査会合における指摘事項（No.11）に対する回答

- 指摘事項（第1100回審査会合 2022年12月13日）
 - 手順④の“モデル実装/コード検証/解検証はメーカーのQMSにより達成されることを前提としている”について、事業者におけるQMS上の調達管理としてどのように確認したのか具体例を示しつつ、説明すること。
- 回答
 - 当社の品質保証活動上の調達管理として、メーカーの品質保証活動の確認及びメーカーにおける解析業務の実施状況の確認を行っており、その中でLANCR/AETNAの検証が適切に行われていることを確認している。

確認対象	目的	具体的な実施事項
品質保証活動	メーカーの品質保証活動が当社要求に適合していることを確認。	メーカーの品質保証計画書を確認。
解析業務の実施状況	メーカーで行う解析業務が、解析業務に係る品質保証活動の当社要求に適合していることを確認。	<p>メーカーの解析業務に係る品質保証活動の実施状況の確認として、以下の項目について実施状況を確認。</p> <p>【確認項目】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・解析業務の計画 ・計算機プログラムの検証 ・入力根拠の明確化 ・入力結果の確認 ・解析結果の検証 ・業務報告書の確認 ・解析業務の変更管理 ・品質記録の保管管理 <p>上記のうち計算機プログラム（解析コード）の検証では、検証方法がメーカー内の関係者レビューを受けた上で検証試験計画書が作成され、検証結果も関係者レビューを受けて検証試験報告書にまとめられていることを確認。</p>

審査会合における指摘事項（No.13）に対する回答

- 指摘事項（第1100回審査会合 2022年12月13日）
 - 階層構造分析による物理現象の整理について、システムを炉心（シュラウド内）に限定している理由を説明すること。外部ループ（再循環系，給復水系），原子炉ドーム圧，システムの境界を構成する構造物等の炉心外の要素がどのように取り扱われているか説明すること。
- 回答
 - 炉心解析に影響する炉心外の物理現象は、いずれも炉心解析を行う際の解析条件（炉心解析コードへの入力値）として与えられるものであり、また、許認可静特性では炉心解析コードはそれらの解析条件を満たす解を求める計算を行うことから、炉心解析コードの計算結果は炉心外の物理現象に影響を及ぼさない。したがって階層構造分析による物理現象の整理は、炉心内の物理現象を対象としている。なお、炉心解析を行う際の解析条件のうち、炉心外の物理現象に係るものとしては以下のものがある。
 - 炉心熱出力
 - 炉心流量
 - 原子炉ドーム圧
 - 炉心入口サブクール
 - 反射体定数

審査会合における指摘事項（No.14）に対する回答

- 指摘事項（第1100回審査会合 2022年12月13日）
 - 各PIRTでランクとした項目のうち、参考文献以外を判断根拠としているものについて、感度解析等の結果を根拠としているものについては、そのデータを示して根拠を説明すること。
- 回答
 - 各PIRTでランクとした物理現象の判断根拠を以下に示す。

PIRT	ランクとした物理現象	判断根拠	
LANCR	(7) 炉内構造物（スパーサ）	AETNA (26)参照	
	(22) 物性変化（熱伝達係数の照射影響）	参考文献	
	(23) 温度分布（燃料ペレット内温度分布）	参考文献	
	(24) 形状変化（熱膨張（径方向））	影響が小さいことは従来の経験から判断。なお、念のためLANCRによる感度解析を行い、伝熱による熱膨張や製造公差による影響は例えば燃料被覆管外径に対しては□mm未満で無限増倍率に対して□%dk未満、R因子に対して無視できる程度であり、これらの物理現象がLANCRの核特性計算に及ぼす影響は十分小さいことを確認。	
	(25) 物性変化（熱伝達係数の温度依存性など）		
	(26) 形状変化（製造公差）		
核定数	(10) 燃料温度履歴（ドップラ履歴効果・転換比）	参考文献	
AETNA	核的現象	(14) 燃料減損(副次効果)	参考文献
		(16) 核分裂生成物反応度(副次効果)	参考文献
		(23) ほう素拡散	解析対象を静特性解析（事象静定後）としているため
		(26) スパーサ	軸方向1ノードごとの分布では影響が小さいことは従来の経験から判断。（コード説明書 図4.3-14～20で例示）
		(29) 反射体節約	中性子の漏れの少ない炉心とするため反射体の影響が小さいことは従来の経験から判断。（コード説明書 図4.3-14～20で例示）
		(30) 炉外構造物	中性子の漏れの少ない炉心とするため炉心より外側の構造物の影響が小さいことは従来の経験から判断。（コード説明書 図4.3-14～20で例示）
	材料・熱機械的現象	(53) 燃料温度分布	参考文献

審査会合における指摘事項（No.15）に対する回答

- 指摘事項（第1100回審査会合 2022年12月13日）
 - モデル化されていない物理現象の扱いについて、モデル化しないことによる不確かさへの影響等をどのように考慮しているかを説明すること。
- 回答
 - ランクM以上の物理現象のうちモデル化していない物理現象について、モデル化しないことによる不確かさへの影響の考慮を以下に示す。

モデル化していない物理現象	不確かさへの影響の考慮	
共鳴群の上方散乱効果 (NJOY)	モデル化していないことによる不確かさへの影響を含めても、要求すべき予測性能の不確かさを下回ることを確認	共鳴群における上方散乱はドップラ係数に影響する。この影響を考慮しないことによる影響は、LANCRのドップラ係数の不確かさに含まれるが、それでも要求すべき予測性能の不確かさを下回ることを確認している。
共鳴干渉効果 (NJOY, F-table)		対象としている核種以外の核種の共鳴による中性子束のゆがみは、対象としている核種の共鳴吸収に影響する。この影響を考慮していないことによる影響は、核的現象に関する妥当性確認の結果得られる不確かさに含まれるが、それでも要求すべき予測性能の不確かさを下回ることを確認している。
冷却材密度分布 (LANCR) 集合体内ポイド分布 (AETNA)		現行燃料においては燃料集合体内のポイド率分布の影響が大きくないことが報告されており、島根3号炉の許認可解析では燃料集合体内ポイド率は一定として扱う。これによる影響は、妥当性確認（総合効果試験）の結果得られる不確かさに含まれるが、それでも要求すべき予測性能の不確かさを下回ることを確認している。
冷却材物性変化 (LANCR)		LANCRでは一定の圧力条件下での飽和水と飽和蒸気の混合状態（複数のポイド率状態）及び冷温時の複数温度の固定条件で核定数の計算を行うが、AETNAではこれらの核定数を内外挿して利用することから、水密度依存性は解析コード全体では考慮される。これらのモデルの影響は、妥当性確認（総合効果試験）の結果得られる不確かさに含まれるが、それでも要求すべき予測性能の不確かさを下回ることを確認している。
制御棒組成 (LANCR) 制御棒価値の減損効果 (AETNA)		プラント運転管理において、一定の制御棒価値が維持されるように制御棒照射量を適切に管理を行うことから、中性子吸収材の減損を考慮する必要はない。
ほう素価値の減速材温度依存性 (核定数)		SLC作動時の実効増倍率は、プラントごとに最も厳しい評価結果となる温度点1点で評価を行っている※ことから、当該温度における核定数のみ必要であり、温度依存性を考慮する必要はない。
炉心熱出力、炉心流量 (AETNA)	許認可静特性解析では解析条件（入力値）として与えることから、考慮する必要はない。	

※ ほう酸水注入系における未臨界性評価の温度を含めた解析手法は、島根2号炉設置変更許可申請（MOX燃料の採用）等で採用されている。

審査会合における指摘事項（No.16）に対する回答（1/2）

- 指摘事項（第1129回審査会合 2023年3月28日）
 - LANCRにおける従来コードから変更された解析モデルについて，LANCR以外の「燃料集合体核特性計算コード」において使用実績があるか，また，AETNAにおける従来コードから変更された解析モデルについて，AETNA以外の「三次元沸騰水型原子炉模擬計算コード」において使用実績があるか，整理して説明すること。
- 回答
 - LANCRで変更された主要な解析モデルについて，公開文献より他の計算コードで使用実績が確認できるものを以下に示す。

	LANCR	他の計算コードでの使用例
核データライブラリ	ENDF/B-VII.0	LANCR02* ¹ ， GALAXY* ²
詳細エネルギー群 中性子スペクトル計算	燃料集合体体系（円筒クラスタモデル） 衝突確率法（190群）	LANCR02：燃料棒セル体系（燃料棒周囲の影響は、 バッファ領域を燃料棒セルの周りに設けることにより考慮） 衝突確率法（118群）
中間エネルギー群 実効断面積計算	エネルギー35群実効断面積に縮約	LANCR02：23群 CASMO5* ³ ：ウラン19群， MOX35群
中性子束分布計算	CCCP法	PARAGON* ⁴ ， PARAGON2* ⁵
出力分布計算	中性子束分布計算をもとにガンマ線源を設定してガンマ線 輸送計算をCCCP法で行い，ガンマ線反応による発熱を 計算し，核分裂反応による発熱と合算して燃料棒出力を 計算	CCCP法によるガンマ線輸送計算は， PARAGON， PARAGON2で使用
燃焼計算	重核38核種， FP等138核種	LANCR02：重核38核種， FP等125核種

*1: Global Nuclear Fuel-Americas, LLC, "LANCR02 LATTICE PHYSICS MODEL QUALIFICATION REPORT", Licensing Topical Report, NEDO-33377 Revision 3 (2016)

*2: 三菱重工, "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 (第2部 SPARKLE-2)"

*3: Studsvik Scandpower, "Generic Application of the Studsvik Scandpower Core Management System to Pressurized Water Reactors", SSP-14-P01/028-TR-NP-A Revision #0 (2017)

*4: Westinghouse, "Qualification of the Two-Dimensional Transport Code PARAGON", WCAP-16045-NP Revision 0 (2003)

*5: Westinghouse, "Qualification of the Two-Dimensional Transport Code PARAGON2", WCAP-18443-NP Revision 0 (2019)

審査会合における指摘事項（No.16）に対する回答（2/2）

■ 回答(つづき)

- AETNAで変更された主要な解析モデルについて、公開文献より他の計算コードで使用実績が確認できるものを以下に示す。

	AETNA	他の計算コードでの使用例
燃焼計算	E/UHSPH (スペクトル履歴相対水密度)	PANAC11*1
中性子束計算	解析的多項式ノード法 (エネルギー3群)	エネルギー2群ではあるがCOSMO-S*2で使用
熱的余裕計算	炉心計算において、ノード内中性子束、ノード内燃焼度分布を考慮して燃料棒出力を再構築する。	ノード内中性子束分布を考慮した燃料棒出力再構築は、COSMO-S, SIMULATE5*3で使用

*1:Global Nuclear Fuel-Americas, "Steady-State Nuclear Methods", Licensing Topical Report, NEDO-30130-A(1985)

*2:三菱重工, "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 (第2部 SPARKLE-2) "

*3:Studs vik Scandpower, "Generic Application of the Studsvik Scandpower Core Management System to Pressurized Water Reactors", SSP-14-P01/028-TR-NP-A Revision #0 (2017)

審査会合における指摘事項（No.17）に対する回答

- 指摘事項（第1145回審査会合 2023年5月18日）
 - 模擬性を有することの確認事項として，“解析コードによる評価対象が目安となる不確かさで予測できること”と“解析コードによる計算結果に特異な傾向が無く予測性を示すこと”があるが，総合的に模擬性を有することを確認するうえで，前者の妥当性確認と後者の妥当性確認の関係等，確認方法の考え方を説明すること。
- 回答
 - 模擬性を有することの確認は，コード説明書 5 章で示す適用性確認の前提として行うものであり，定量的な基準は必ずしも必要ではない。
したがって，妥当性確認（信頼性確認）では，計算値と測定値や参照解との比較において，両者の差異に特異な傾向がないこと，すなわち両者に相関性が十分あることを確認することで物理現象に対する模擬性を確認する方法を基本とし，一部においては両者の一致度を目安値を設けて確認している。なお，目安値を設けて確認している妥当性確認としては，データ点数が少なく傾向の把握が困難な場合（LANCRの臨界試験）などがある。

審査会合における指摘事項（No.18, 19）に対する回答（1/3）

- 指摘事項（第1145回審査会合 2023年5月18日）
 - モンテカルロ計算による数値実験については、GNF-AがNRCに提出しているトピカルレポートで妥当性確認に使用している実績があるとのことだが、本申請での目的に照らして参照できるか整理すること。
 - NRCに提出されているトピカルレポート等と比較し、LANCR/AETNAの妥当性確認において参照する試験が充足していることを説明すること。
- 回答
 - 米国にてNRCに提出された以下のライセンシングトピカルレポートを参考とした。
 - 【燃料集合体核特性計算コード】
LANCR02 : *Global Nuclear Fuel-Americas, LLC, "LANCR02 LATTICE PHYSICS MODEL QUALIFICATION REPORT", Licensing Topical Report, NEDO-33377 Revision 3 (2016)*
 - 【三次元沸騰水型原子炉模擬計算コード】
PANAC11 : *General Electric Company, "Steady-State Nuclear Methods", Licensing Topical Report, NEDO-30130-A (1985)*
 - 妥当性確認についてLANCR/AETNAで実施したものと上記ライセンシングトピカルレポートにおけるものとの比較を次ページ以降に示す。LANCR/AETNAの妥当性確認で参照する試験等は、LANCR02及びPANAC11の妥当性確認のうち必要のあるものは全て包含している。また、LANCRの妥当性確認では臨界試験を用いている点及びAETNAの妥当性確認では連続エネルギーモンテカルロ計算を用いている点など、LANCR/AETNAではより充実した妥当性確認を実施しており、妥当性確認のデータベースは充足している。
 - なお、LANCR02に関するライセンシングトピカルレポートでは、LANCRの妥当性確認と同様に、MCNP及びMONTEBURNSを参照解を提供する目的で利用している。

審査会合における指摘事項（No.18, 19）に対する回答（2/3）

■ 回答(つづき)

➤ LANCRとLANCR02の比較結果を以下に示す。（N/Aは実施していない妥当性確認を示す。）

	LANCR	LANCR02
試験による妥当性確認	Babcock&Wilcox臨界試験	N/A（臨界試験はMCNPの確認に用いている。）
	NCA臨界試験	
	BASALA臨界試験	
	Hellstrandらの実効共鳴積分の実験式	
	MISTRAL臨界試験	
	福島第二2号炉の照射後試験（ウラン燃料）	
	Dodewaard炉の照射後試験（MOX燃料）	
連続エネルギーモンテカルロ計算による妥当性確認	未燃焼組成集合体（ベース）	TEST SUITE 1 - BASELINE
	ウラン濃縮度の変化	TEST SUITE 2 - VARIATION IN LATTICE TYPE
	減速材ポイド係数	TEST SUITE 9 - ENRICHMENT
	N/A （島根3号炉では最外周に部分長燃料棒を配置した燃料集合体は使用しない。）	TEST SUITE 3 - EDGE PART LENGTH RODS
	プルトニウム含有率の変化	TEST SUITE 4 - MIXED OXIDE
	ガドリニア値	TEST SUITE 7 - GADOLINIUM CONCENTRATION
	N/A （島根3号炉では最外周部にガドリニア入り燃料棒を配置した燃料集合体は使用しない。）	TEST SUITE 8 - GADOLINIUM PIN PLACEMENT
	ほう素値	TEST SUITE 10 - BORATED LATTICES
	制御棒値	TEST SUITE 11 - ALTERNATIVE CONTROL BLADE DESIGNS
	等温温度係数	N/A
	ドップラ係数	TEST SUITE 12 - ALTERNATE DOPPLER ANALYSIS
	ガンマ発熱量	TEST SUITE 17 - GAMMA TRANSPORT SOLUTION
	モンテカルロ燃焼計算	TEST SUITE 5 - REACTIVITY WORTH OF DEPLETED LATTICE DEPLETION TEST CASES
	N/A （TEST SUITE 6（他社燃料装荷炉心）は、総合効果試験で確認。TEST SUITE 13（バイパスポイド）、TEST SUITE 14（チャンネル曲がり）、TEST SUITE 15（異径燃料棒配置）は、島根3号炉許認可静特性解析に非適用。TEST SUITE 16（中性子生成率・吸収率を微分値（核種ごと・エネルギー群ごと）でMCNPと比較）は、LANCRではMCNPは試験・プラント運転実績による妥当性確認を補完するものとの位置づけとして利用するため増倍率や反応度を積分値で確認しており、実施していない。）	TEST SUITE 6 - ALTERNATIVE PRODUCT LINES (Non-GE fuel) TEST SUITE 13 - OFF-NOMINAL VOIDING TEST SUITE 14 - CHANNEL BOWING TEST SUITE 15 - FUEL ROD VARIATIONS TEST SUITE 16 - NEUTRON BALANCE

審査会合における指摘事項（No.18, 19）に対する回答（3/3）

■ 回答(つづき)

➤ AETNAとPANAC11の比較結果を以下に示す。（N/Aは実施していない妥当性確認を示す。）

	AETNA	PANAC11
プラント運転実績による 妥当性確認	冷温時臨界固有値（制御棒価値含む）	COLD CRITICAL MEASUREMENTS
	出力運転時臨界固有値	PLANT TRACKING RESULTS
	出力分布（TIPとの比較）	
	出力分布（ガンマスキャンとの比較）	GANMMA SCAN COMPARISONS
	燃料棒出力分布（ガンマスキャンとの比較）	N/A (炉心解析コードのライセンシングトピカルレポートとは別に、適用範囲の拡張の観点で個別にライセンシングトピカルレポートを発行し、妥当性確認を実施している。)
	照射後試験の測定燃焼度と計算燃焼度との比較	ISOTOPIIC BURNUP VERIFICATION
	MOX燃料装荷炉心	N/A (左記の炉心とは異なる炉心に対しては、適用範囲の拡張の観点で個別にライセンシングトピカルレポートを発行し、妥当性確認を実施している。)
	長期停止運転*	
部分出力運転		
試験による 妥当性確認	ボイド率測定（ボイド率を比較）	N/A
	チャンネル圧損試験	
	SPERT実験との比較*	
	安定性試験高次モード分布との比較	
連続エネルギーモニタリング 計算等による妥当性確認	均質円筒炉心高次モード問題	N/A
	局所出力（初装荷多種類燃料炉心）	
	局所出力（MOX燃料部分装荷炉心）	
	局所出力（10x10燃料装荷炉心）	
	燃焼履歴問題	
	全炉心体系	
	チャンネル流量配分	

* グレーハッチング箇所は島根3号炉許認可解析非適用

審査会合における指摘事項（No.20）に対する回答（1/2）

- 指摘事項（第1145回審査会合 2023年5月18日）
 - 測定誤差については、測定数が十分に多く且つ測定系が十分に校正されている場合は、ランダム誤差として扱い測定値と解析値の比較結果に含まれるとし、それ以外の場合には適用性確認時における不確かさの積算の保守性に含めているとしているが、両者で異なる扱いとすることの考え方を説明すること。また、計算値と参照値の差の定量化として、標準偏差、RMS、95%信頼度-95%確率値のように複数の算出方法を採用しているが、その使い分けの考え方を説明すること。
- 回答
 - 不確かさは、従来コードで採用された方法を基に計算している。
 - 適用性確認において使用される不確かさの算出方法と要求すべき予測性能との比較時における測定の不確かさの考慮方法について次ページに示す。
 - 測定数が十分に多く、かつ、測定系が十分に校正されている場合、測定点ごとに過大評価と過小評価がランダムに観測され、測定点数の増加とともにこれらが打ち消し合うと考えられることから、測定の不確かさは、その統計処理結果に含まれると考えられる。

審査会合における指摘事項（No.20）に対する回答（2/2）

■ 回答(つづき)

➤ 適用性確認において使用される不確かさの算出方法と測定の不確かさの考慮方法について以下に示す。

妥当性確認		不確かさ評価方法	測定の不確かさ考慮方法	コード説明書 記載箇所
LANCR	ボイド反応度	BASALA臨界試験 [4.2.3.1]	相対差	不確かさの設定値と 評価結果の裕度で考慮 [添付資料4]
	実効遅発中性子割合	MISTRAL臨界試験 [4.2.3.3]	相対差の平均	不確かさの設定値と 評価結果の裕度で考慮 [添付資料4] [添付資料5]
	ドップラ反応度 (実効共鳴積分)	Hellstrandらの実効共鳴積分の実験式 [4.2.3.2]	実験式の不確かさ	明示的に考慮 [添付資料4] [添付資料5]
	ほう素価値	添付資料6	95%信頼度-95%確率値	明示的に考慮 (MCNPの不確かさとして考慮) [添付資料6]
AETNA	冷温臨界固有値	冷温時臨界固有値（制御棒価値含む） [4.3.4.1]	95%信頼度-95%確率値	不確かさ評価結果に含まれる (測定点数が多い) [添付資料6]
	制御棒価値		測定値との相対差の平均値	不確かさの設定値と 評価結果の裕度で考慮 [添付資料5]
	ノード出力	出力分布(γスキャンとの比較) [4.3.4.3]	相対RMSの平均値	不確かさ評価結果に含まれる (測定点数が多い) [表5.2-1] [添付資料4]
	局所出力	燃料棒出力分布(γスキャンとの比較) [4.3.4.4]	相対RMSの平均値	不確かさ評価結果に含まれる (測定点数が多い) [表5.2-1]
	ペレット燃焼度	照射後試験の測定燃焼度と計算燃焼度との比較 [4.3.4.5]	相対RMS	不確かさ積算結果への影響は 小さく考慮せず [添付資料4]