



美浜発電所 3号機、高浜発電所 1, 2号機
非常用ディーゼル発電機に関する高エネルギーアーク損傷対策
に係る設計及び工事計画認可申請の概要について

関西電力株式会社

2021年5月27日

本資料のうち、枠囲みの内容は、商業機密あるいは防護上の観点から公開できません。

1. 高エネルギーアーク損傷対策に係る技術基準規則等の改正内容と対応方針	2
2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要	7
3. 今回の設計及び工事計画認可申請の概要	21

1. 高エネルギーアーク損傷対策に係る技術基準規則等の改正内容と対応方針

➤ 平成29年8月8日に「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」(以下、「技術基準規則」という。)及びその解釈が改正され、高エネルギーアーク損傷(以下、「HEAF」という。)による電気盤の損傷の拡大防止(以下、「HEAF対策」という。)が要求された。また、ガイドラインとして、「高エネルギーアーク損傷(HEAF)に係る電気盤の設計に関する審査ガイド」(以下、「審査ガイド」という。)が制定された。

(1) 技術基準規則(下線は改正部分)

改正後	改正前	対応方針
<p>(保安電源設備) 第四十五条 [略] 2 [略] 3 保安電源設備(安全施設へ電力を供給するための設備をいう。)には、第1項の電線路、当該発電用原子炉施設において常時使用される発電機及び非常用電源設備から発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な装置への電力の供給が停止することが<u>ないよう、次に掲げる措置を講じなければならない。</u></p> <p>一 <u>高エネルギーのアーク放電による電気盤の損傷の拡大を防止するために必要な措置</u></p> <p>二 <u>前号に掲げるもののほか、機器の損壊、故障その他の異常を検知し、及びその拡大を防止するために必要な措置</u></p> <p>4~8 [略]</p>	<p>(保安電源設備) 第四十五条 [同左] 2 [同左] 3 保安電源設備(安全施設へ電力を供給するための設備をいう。)には、第1項の電線路、当該発電用原子炉施設において常時使用される発電機及び非常用電源設備から発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な装置への電力の供給が停止することが<u>ないように、機器の損壊、故障その他の異常を検知するとともに、その拡大を防止するために必要な措置を講じなければならない。</u></p> <p>(号を加える)</p> <p>(号を加える)</p> <p>4~8 [同左]</p>	<p>【一号に対する対応方針】 新たに制定された審査ガイドを踏まえ、実証試験によりアーク火災が発生しないアークエネルギーのしきい値(以下、「しきい値」という。)を求め、実機においてHEAF対策が必要なものについて対策を実施する。 本対策の実施は、基本設計方針の変更をする必要があることから、設計及び工事計画認可申請を行う。</p> <p>【二号に対する対応方針】 二号は、改正前の基準規則要求(下線部)と同等であり、本内容については既工認において認可済みであることから新たな対応は行なわない。</p>

(2) 技術基準規則の解釈（下線は改正部分）(1/2)

改正後	改正前	対応方針
<p>第45条(保安電源設備) 1・2 (略)</p> <p>3 第3項に規定する「常時使用される」とは、主発電機又は非常用電源設備から電気が供給されている状態をいう。</p> <p>4 第3項第1号に規定する「高エネルギーのアーク放電による電気盤の損壊の拡大を防止するために必要な措置」とは、重要安全施設(設置許可基準規則第2条第2項第9号に規定する重要安全施設をいう。以下同じ。)への電力供給に係る電気盤及び当該電気盤に影響を与えるおそれのある電気盤(安全施設(重要安全施設を除く。)への電力供給に係るものに限る。)について、遮断器の遮断時間の適切な設定等により、高エネルギーのアーク放電によるこれらの電気盤の損壊の拡大を防止することができることをいう。</p>	<p>第45条(保安電源設備) 1・2 (同左)</p> <p>3 第3項に規定する「常時使用される」とは、主発電機又は非常用電源設備から電気が供給されている状態をいう。また、「異常を検知するとともに、その拡大を防止するために必要な措置」とは、<u>短絡、地絡、母線の低電圧又は過電流などを検知し、遮断器等により故障箇所を隔離し、保安を確保するために必要な装置への影響を限定できる設計及び外部電源に直接接続している変圧器の一次側において3相のうちの1相の電路の開放が生じた場合に、安全施設への電力の供給が不安定になったことを検知し、故障箇所の隔離又は非常用母線の接続変更その他の異常の拡大を防止する対策(手動操作による対策を含む。)を行うことによって、安全施設への電力の供給が停止することがないように、電力供給の安定性を回復できる設計をいう。</u></p> <p>(新設)</p>	<p>【3項に対する対応方針】 改正前の技術基準規則の解釈と同等であり、既工認において認可済みであることから新たな対応は行なわない。(下線部は、改正後の第5項と同等)</p> <p>【4項に対する対応方針】 新たに制定された審査ガイドを踏まえ、実証試験によりしきい値を求め、実機においてHEAF対策が必要なものについて対策を実施する。 本対策の実施は、基本設計方針の変更をする必要があることから、設計及び工事計画認可申請を行う。 ⇒2頁に同じ。</p>

1. 高エネルギーアーク損傷対策に係る技術基準規則等の改正内容と対応方針

(2) 技術基準規則の解釈（下線は改正部分）(2/2)

改正後	改正前	対応方針
<p>第45条(保安電源設備)</p> <p>5 <u>第3項第2号に規定する「異常を検知し、及びその拡大を防止するために必要な措置」とは、短絡、地絡、母線の低電圧又は過電流などを検知し、遮断器等により故障箇所を隔離し、保安を確保するために必要な装置への影響を限定できる設計及び外部電源に直接接続している変圧器の一次側において3相のうちの1相の電路の開放が生じた場合に、安全施設への電力の供給が不安定になったことを検知し、故障箇所の隔離又は非常用母線の接続変更その他の異常の拡大を防止する対策(手動操作による対策を含む。)を行うことによって、安全施設への電力の供給が停止することがないように、電力供給の安定性を回復できる設計とすることをいう。</u></p> <p>6~10 (略)</p>	<p>第45条(保安電源設備)</p> <p>(新設)</p> <p>4~8 (略)</p>	<p>【5項に対する対応方針】</p> <p>改正前の技術基準規則の解釈と同等であり、既工認において認可済みであることから新たな対応は行なわない。 (下線部は、改正前の第3項と同等)</p>

(3) 審査ガイド(新設)

改正後	改正前	対応方針
<p><u>高エネルギーアーク損傷(HEAF)に係る電気盤の設計に関する審査ガイド</u></p>	<p>(新設)</p>	<p>【審査ガイドに対する対応方針】</p> <p>HEAF対策の評価に用いるデータや設備対策が審査ガイドを踏まえたものであることを確認する。</p>

(4) 経過措置

平成29年8月8日の技術基準規則改正後の第45条第3項の規定については、技術基準規則の附則により、非常用発電機に接続される電気盤に関する措置に係る部分を除いて、平成31年8月1日以降の施設定期検査を終了した日までの経過措置が設けられている。また、非常用発電機に接続される電気盤に関する措置に係る部分については、同附則により、平成33年8月1日以降の施設定期検査を終了した日までの経過措置が設けられている。

技術基準規則(抜粋)	対応方針
<p>附 則 (平成29年8月8日原子力規制委員会規則第12号) (経過措置) 第二条 (略)</p> <p>3 <u>この規則の施行の際現に設置され又は設置に着手されている発電用原子炉施設(法第四十三条の三の五第二項第五号に規定する発電用原子炉施設をいう。以下同じ。)</u>に対する第一条の規定による改正後の<u>实用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則(以下「新实用炉規則」という。)</u>第四十五条第三項(非常用発電機に接続される電気盤に関する措置に係る部分を除く。以下この項において同じ。)<u>及び第一条の規定による改正後の研究開発段階発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則(以下「新研開炉規則」という。)</u>第四十四条第三項(非常用発電機に接続される電気盤に関する措置に係る部分を除く。以下この項において同じ。)<u>の規定の適用については、平成三十一年八月一日以後最初に当該発電用原子炉施設に係る法第四十三条の三の十五の検査を終了した日又は平成三十一年八月一日以後に発電用原子炉(法第二条第五項に規定する発電用原子炉をいう。次項において同じ。)</u>の運転を開始する日の前日のいずれか早い日までの間(以下この項において「経過措置期間」という。)は、<u>なお従前の例による。ただし、次に掲げるものについては、この限りでない。</u> (略)</p> <p>4 <u>この規則の施行の際現に設置され又は設置に着手されている発電用原子炉施設に対する新实用炉規則第四十五条第三項(非常用発電機に接続される電気盤に関する措置に係る部分に限る。)</u>及び<u>新研開炉規則第四十四条第三項(非常用発電機に接続される電気盤に関する措置に係る部分に限る。)</u>の規定の適用については、<u>平成三十三年八月一日以後最初に当該発電用原子炉施設に係る法第四十三条の三の十五の検査を終了した日又は平成三十三年八月一日以後に発電用原子炉の運転を開始する日の前日のいずれか早い日までの間(以下この項において「経過措置期間」という。)</u>は、<u>なお従前の例による。ただし、次に掲げるものについては、この限りでない。</u> (略)</p>	<p>【3項に対する対応方針】 ・美浜3号機、高浜1号機、高浜2号機 平成31年4月26日認可済み</p> <p>【4項に対する対応方針】 経過措置期間内に基準に適合できるようHEAF対策を実施する。 ・美浜3号機、高浜1号機、高浜2号機 2021年4月15日申請</p>

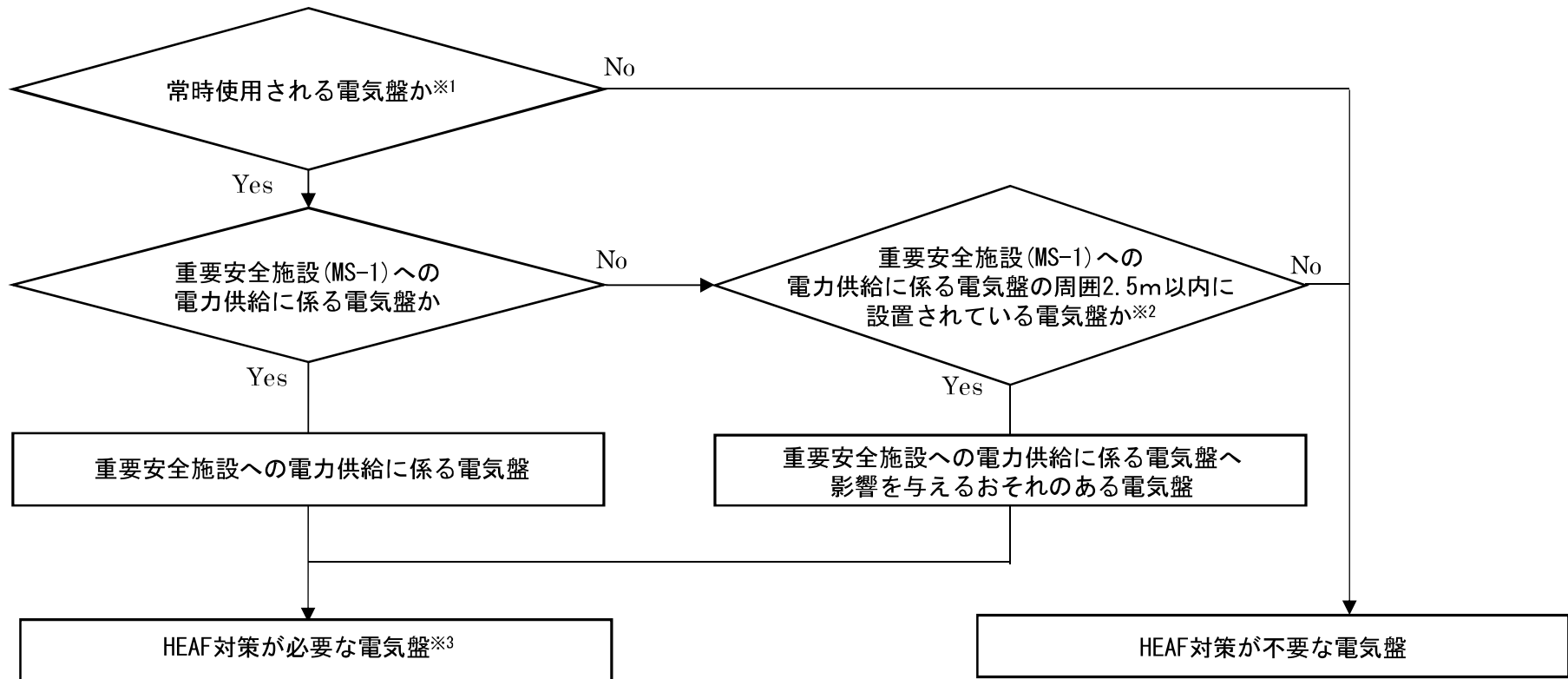
(5) HEAF対策に係る技術基準規則等の改正への対応方針

対応方針	頁
① 技術基準規則第45条第3項第1号にて要求されている電気盤についてHEAF対策を実施する。 対象となる電気盤の抽出フローを示す。	7～9
② 審査ガイドに示されている以下の3つの観点にて実証試験を実施し、上記により抽出された電気盤に対し、必要なHEAF対策を実施する。 <ul style="list-style-type: none"> a. アーク放電を発生させる試験……………試験方法、試験体の選定 b. アーク火災発生の評価……………アーク火災が発生しないしきい値に関する評価方法、試験結果 c. HEAFに係る対策の判断基準……………判断基準、遮断時間の設定等 	10～11 12～13 14～19
③ ①及び②のHEAF対策の実施を踏まえ、既設の非常用ディーゼル発電機の健全性に対して設計上考慮する。	20
上記のHEAF対策の実施に伴い、既工事計画におけるその他発電用原子炉の附属施設のうち非常用電源設備の基本設計方針の変更が必要と判断したため、設計及び工事計画認可申請(以下、「設工認」という。)を実施する。	21～22

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（対策が必要な電気盤）

① 技術基準規則への適合が必要な電気盤(1/3)

- HEAF対策が必要な電気盤は、技術基準規則の解釈第45条第4項にて「重要安全施設への電力供給に係る電気盤及び当該電気盤に影響を与えるおそれのある電気盤」と定められている。
- 「重要安全施設」は実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則第12条第6項に記載され、解釈第11項において重要度分類MS-1に分類される構築物等が対象と定義されている。
- 上記を基に、以下のフローにてHEAF対策が必要な電気盤を整理した。
- なお、非常用ディーゼル発電機(以下、「非常用D/G」という。)に接続される電気盤以外の電気盤については、工事計画認可済みであり今回の設工認申請では対象外である。



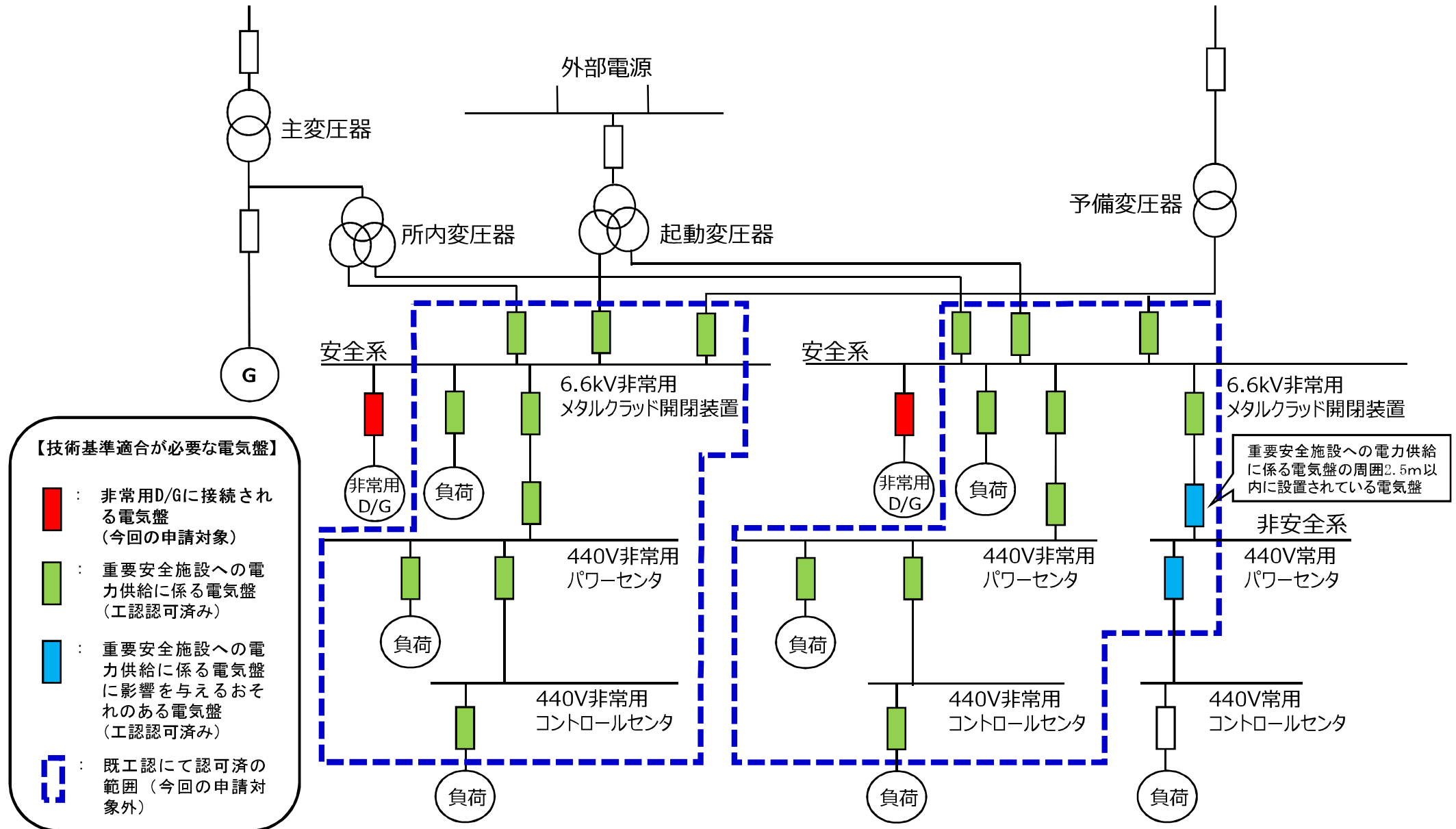
※1 「常時使用される」とは、主発電機又は非常用電源設備から電気が供給されている状態をいう。

※2 審査ガイドによる。

※3 短絡等が発生した場合、非常に短時間 (0.1秒以下) で電気盤への電力供給を止めることができる場合、適切に遮断されていると判断し、HEAF対策が出来ているものとする。

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（対策が必要な電気盤）

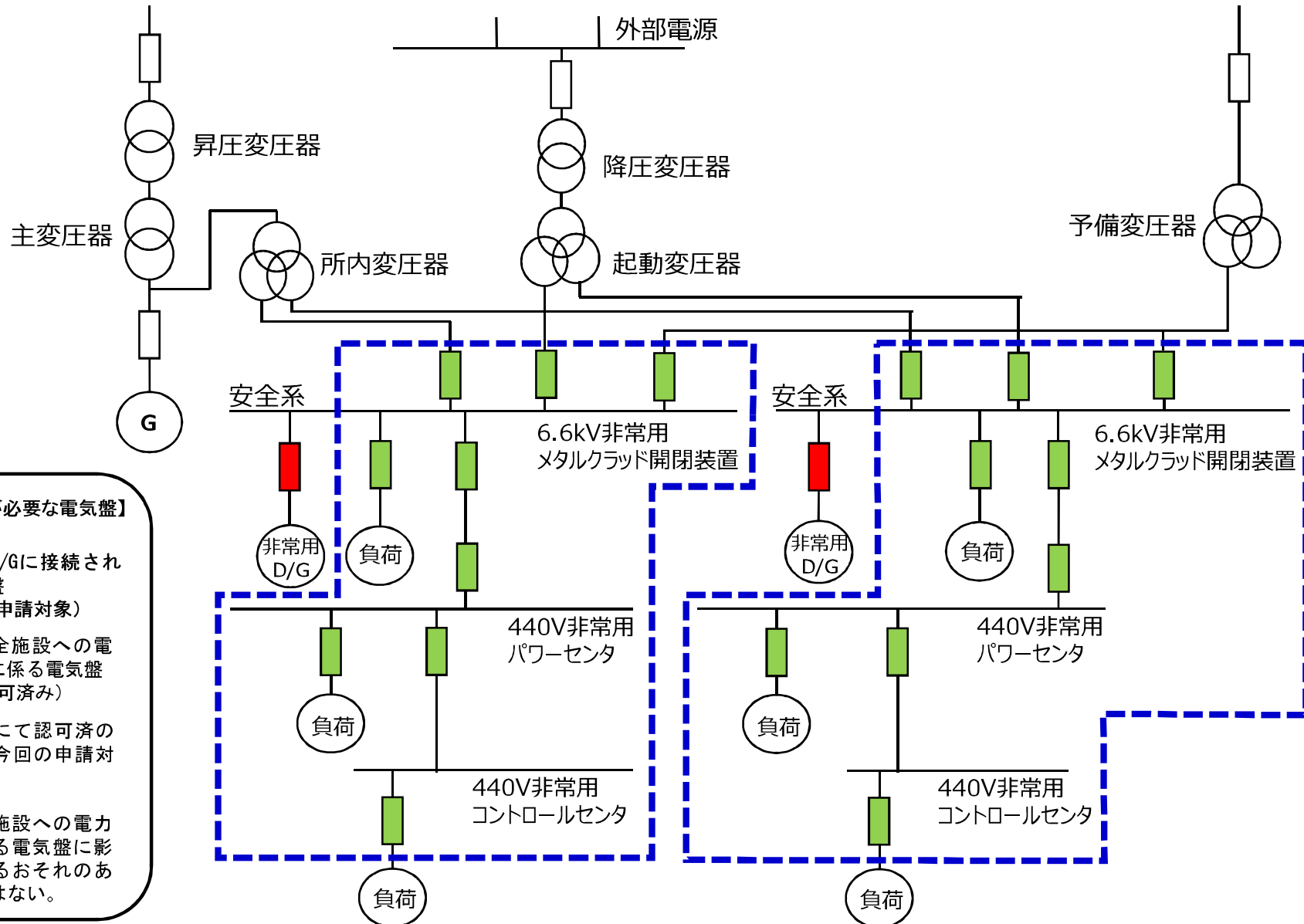
① 技術基準規則への適合が必要な電気盤(2/3)



美浜3号機 所内電気系統（概要図）

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（対策が必要な電気盤）

① 技術基準規則への適合が必要な電気盤(3/3)



高浜1号機 所内電気系統（概要図）※高浜2号機も同様

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（試験方法、試験体の選定）

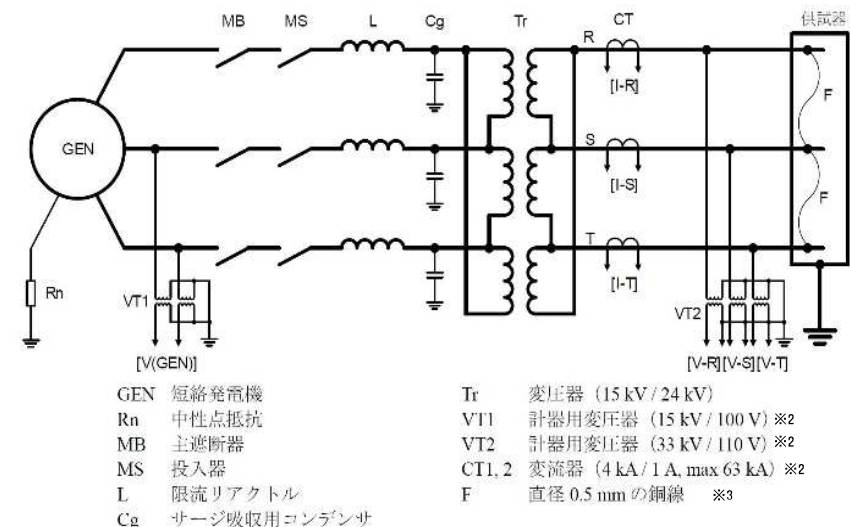
② a. アーク放電を発生させる試験(試験方法)

- 試験は、電力中央研究所(横須賀地区大電力試験所)にて実施。
- 各電気盤の短絡電流値及び印加電圧は、電気系統の設計時に設定されている値を踏まえて設定。
(M/C(DG)試験は、6.9kV,5kAで実施。)
- 審査ガイドの付録Aに示される電気回路と同等の電気回路を用いて試験を実施。
- アーク放電を発生させる試験は、電気盤の遮断器の受電側及び配電側で実施。
- アーク放電の継続時間については、試験で目標とするアークエネルギーの値が得られるよう段階的に設定。
- アークエネルギー(J)は、アークパワー(W)をアーク放電の継続時間(s)で積分した値とする。
- HEAFが発生しても感知・消火設備が機能喪失しないことを確認するため、電気盤直上1.5m※1に煙感知器を設置し影響を確認。

※1 煙感知器の設置位置は、NUREG/CR6850 Appendix MのZOI(Zone of influence)の範囲を参考に設定



試験状況(M/C(DG)試験時)



※2 計器用変圧器、変流器を介して電圧電流波形を測定する。

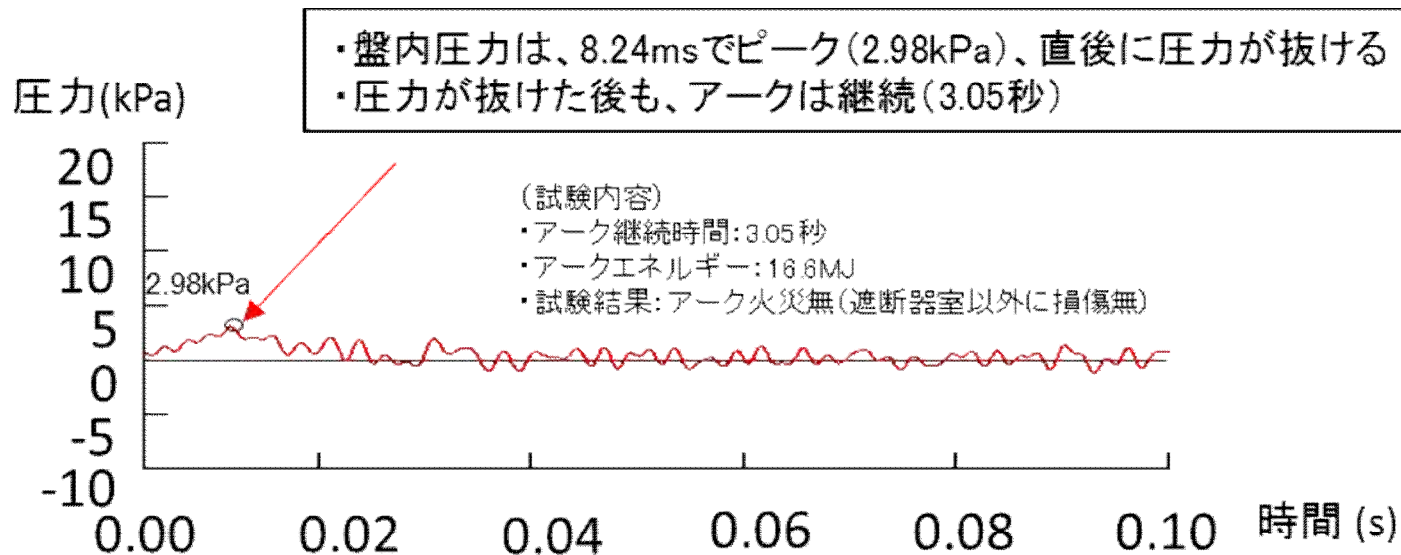
※3 アーク放電は、IEEE C37 20.7-00713等に基づき、母線に導電性針金をワイヤリングする。

試験回路(M/C(DG)試験時)

② a. アーク放電を発生させる試験（試験体の選定）

▶ 同種類の電気盤単位（M/C（DG含む）・P/C・C/C毎）の場合は同等と扱い試験を実施（理由）

- 同種類の電気盤であっても盤内容積の大小はあるが、HEAF発生時の圧力上昇は、盤の開口部から抜けるため、HEAF発生直後の盤内温度上昇に盤内容積の大小は直接寄与しない。
- なお、M/C（DG）試験についても、M/C（DG）以外の先行M/C試験と同様に開口部を有した電気盤構造である。
- 盤内リレー・ケーブル等の可燃物は、同種類の電気盤（M/C（D/G含む）・P/C・C/C）であれば、製造メーカーによらず、同程度であること。



試験時に確認された内圧（M/C（DG）試験時）



盤内開口部の状態（遮断器室）



試験後の盤正面の状態

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（評価方法、試験結果）

② b. アーク火災発生の評価（アーク火災が発生しないしきい値に関する評価方法）（1/2）

- アーク放電後、電気盤の盤外に対する炎の有無を目視により確認
- 盤外に炎が見られない時は電気盤の発熱速度（HRR）の測定により、発熱速度の継続的な上昇の有無を確認

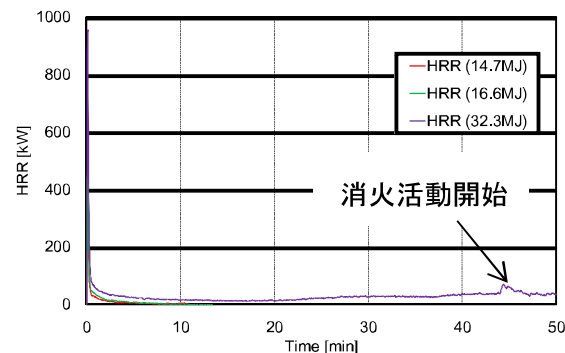
- 発熱速度測定設備について
 - ・ 発熱速度はフードカロリーメータ装置にて測定
 - ・ 電力中央研究所の同装置では、最大1.0MWの発熱速度が評価可能で、ISO 9705(1993)5-1に基づく計測システムを有する。

構成機器	主な仕様
燃焼フード	幅3m×奥行3m×高さ3.3m(フード直下:29.7m ³)
発熱速度測定用ダクト	Fire Testing Technology社製(煙濃度測定系含む)
ガス分析装置	Fire Testing Technology社製
スクラバ	湿式(アルカリ性溶液)



試験状況(M/C(DG)試験時)

- 電気盤の発熱速度（HRR）の測定



発熱速度(HRR)測定結果(M/C(DG)試験時)



消火前の盤内の様子(盤扉は消火のために手動開)

② b. アーク火災発生の評価（アーク火災が発生しないしきい値に関する評価方法）(2/2)

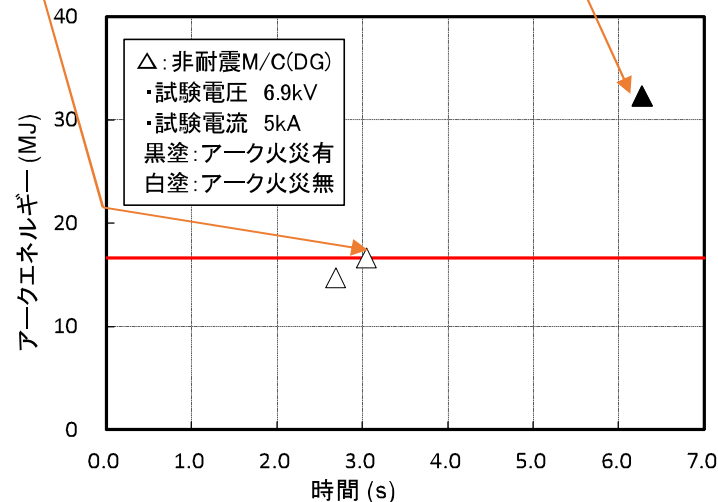
- 審査ガイドを踏まえ、しきい値がHEAF試験においてアーク火災が発生しなかった場合の最大のアークエネルギー値となっていること及びアーク火災が発生した全てのアークエネルギー値を下回っていることを確認する。

② b. アーク火災発生の評価（試験結果）

- 16.6MJ以下ではアーク火災が起きないことを確認。
- 本結果を踏まえ、アーク火災発生防止のしきい値を16MJとする。

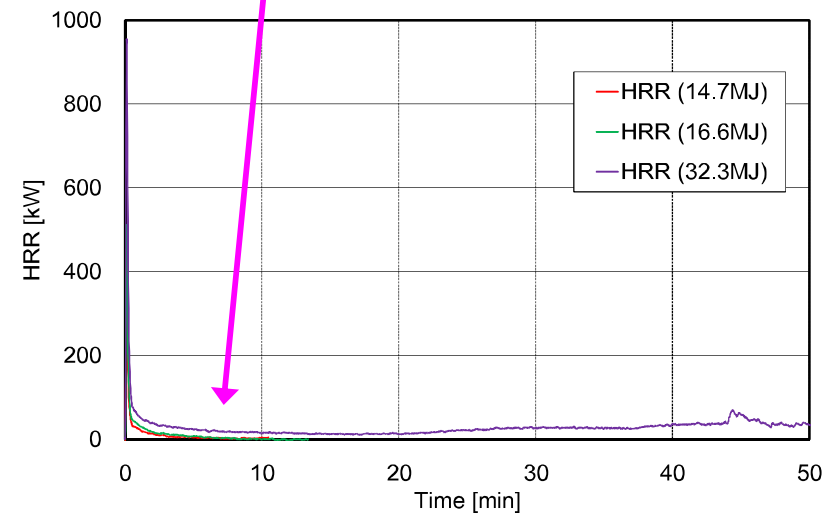
16.6MJ:アーク火災無

32.3MJ:アーク火災有



試験結果（アーク火災発生状況）

アーク火災無 (32.3MJのみ有)



発熱速度（HRR）測定結果（M/C(DG)試験時）

② c. HEAFに係る対策の判断基準(1/6)

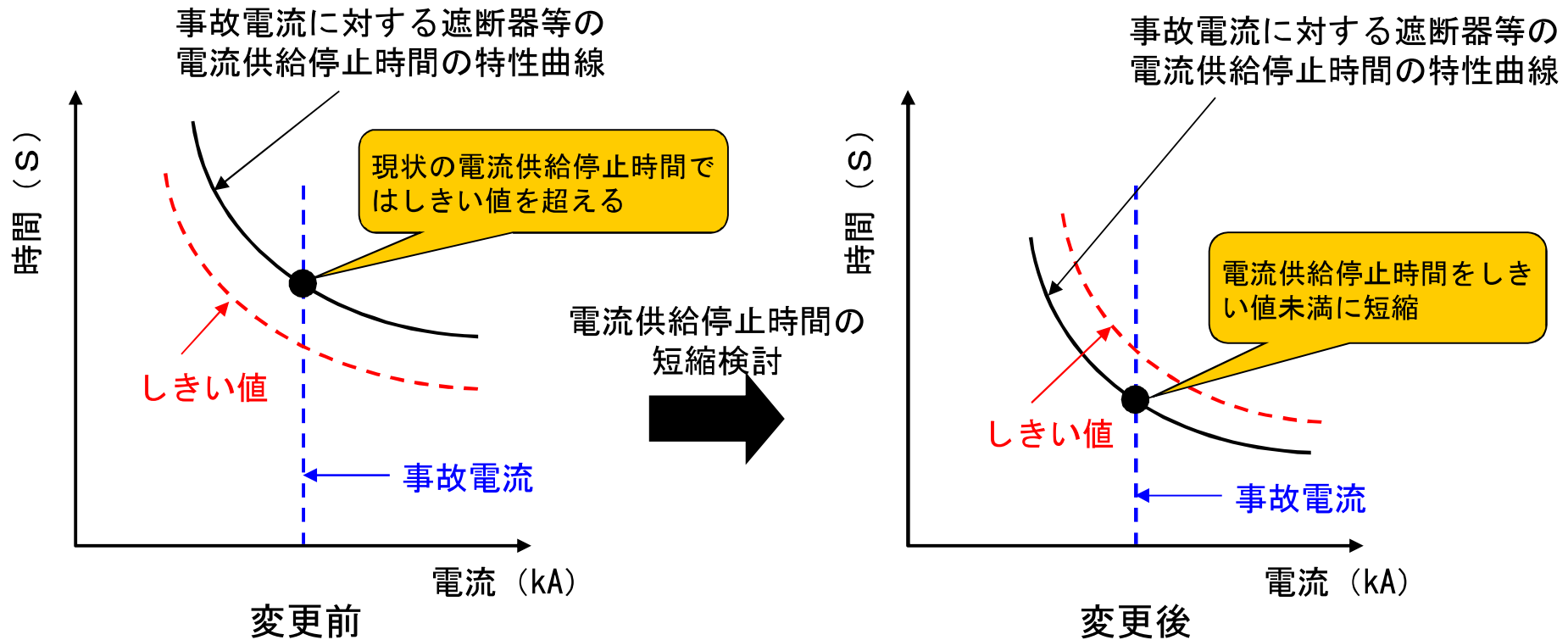
➤ M/C(DG)の実証試験によって得られた各電気盤のアークエネルギーのしきい値を下表に示す。

アーク火災発生防止のしきい値

	メタルクラッド開閉装置
アーク火災 (アークエネルギー)	有 (32.3MJ時)
アーク火災発生 防止しきい値	16MJ (16.6MJ時火災無を踏まえた値)

② c. HEAFに係る対策の判断基準(2/6)

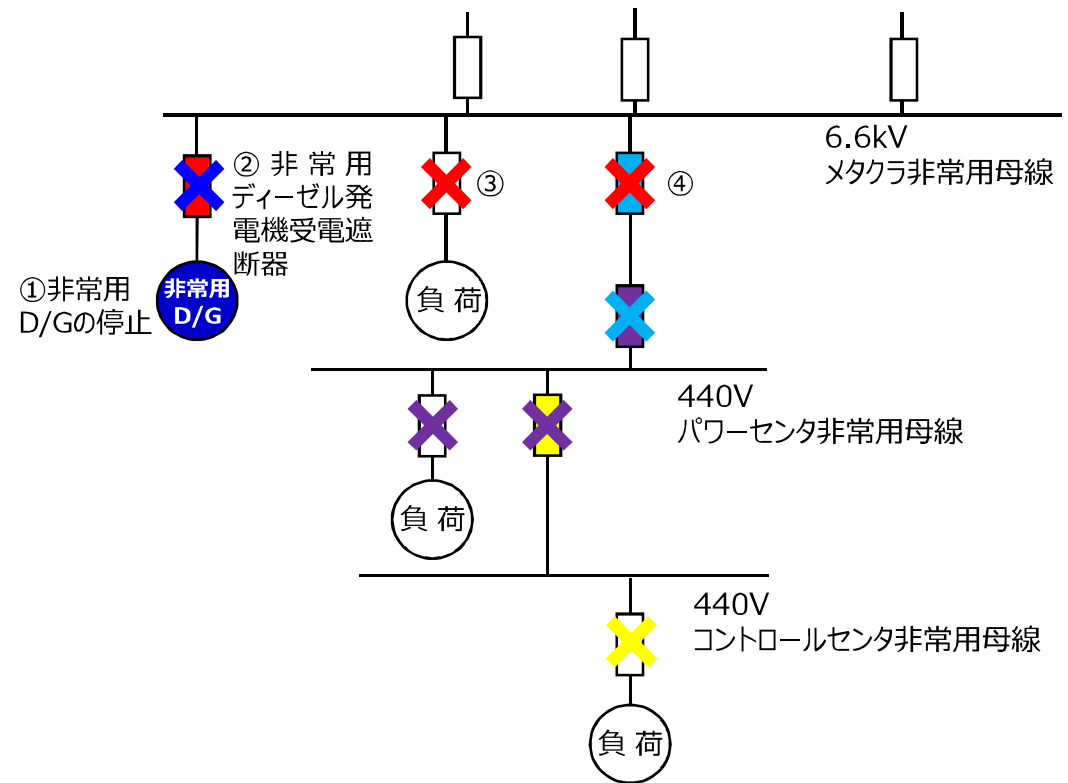
- 遮断器等の電流供給停止時間がしきい値に対応するアーク放電の継続時間と比べ小さい値となっていることを確認する。
- 遮断器等の電流供給停止時間が大きい場合は、当該遮断器等の電流供給停止時間の短縮を行う。



遮断器等の電流供給停止時間変更イメージ図

② c. HEAFに係る対策の判断基準(3/6)

- 右図の②非常用ディーゼル発電機受電遮断器でHEAFが発生した場合、上流である①非常用D/Gの停止により、短絡電流を遮断する。
（詳細については、P17参照）
- 右図の③及び④のメタクラ非常用母線に接続される遮断器でHEAFが発生した場合、上流である②非常用ディーゼル発電機受電遮断器により、短絡電流を遮断するとともに非常用D/Gを停止する。
- 右図の①非常用D/Gの停止時間及び②非常用ディーゼル発電機受電遮断器の遮断時間は、遮断時間等に含まれる誤差を考慮した上でメタルクラッド開閉装置のしきい値(16MJ)を下回るように設計する。
- その他の遮断器に関しても、上流の遮断器により短絡電流を適切な遮断時間にて遮断することにより、アーク火災発生防止のしきい値を下回るように設計する。
- なお、遮断器の遮断時間の設定に当たっては、上流及び下流の遮断器の遮断時間の協調を考慮することにより、故障による影響範囲を局所化する設計とする。



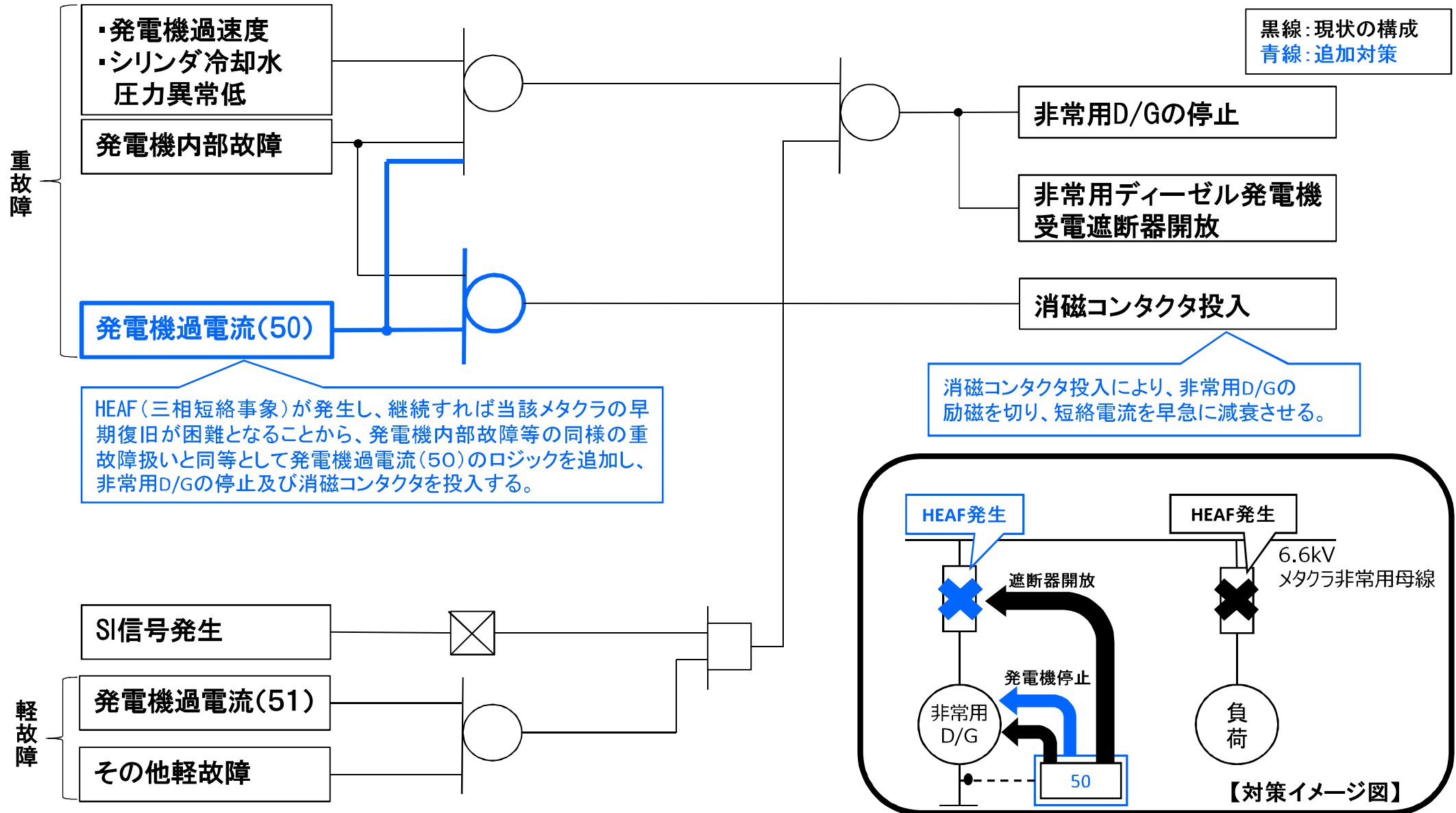
✕ は、HEAF発生箇所を表し、同色の色で塗りつぶした遮断器等により、短絡電流を遮断する。

所内電気系統（概要図）※全プラント共通

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（判断基準、遮断時間の設定等）

② c. HEAFに係る対策の判断基準(4/6)

➤ 非常用ディーゼル発電機受電遮断器でHEAFが発生した場合、非常用D/Gを停止するため「発電機過電流(50)」のインターロックを追加する。



2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（判断基準、遮断時間の設定等）

② c. HEAFに係る対策の判断基準(5/6)

➤ 下表に示した遮断時間以下となるよう設計することにより、アークエネルギーをしきい値以下に設計することができる。

美浜3号機具体的設計

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	アーク放電の遮断時間 (s)	アークエネルギー (MJ)	しきい値 (MJ)
機器名称	遮断器名称				
メタルクラッド開閉装置	4-3AEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	7.315	5.17	16
	4-3C母線に接続される遮断器 (4-3AEGを除く)	4-3AEG開放	0.540	2.06	
	4-3BEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	7.315	5.17	16
	4-3D母線に接続される遮断器 (4-3BEGを除く)	4-3BEG開放	0.540	2.06	

2. 高エネルギーアーク損傷対策の概要（判断基準、遮断時間の設定等）

② c. HEAFに係る対策の判断基準(6/6)

➤ 下表に示した遮断時間以下となるよう設計することにより、アークエネルギーをしきい値以下に設計することができる。

高浜1号機具体的設計

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	アーク放電の遮断時間 (s)	アークエネルギー (MJ)	しきい値 (MJ)
機器名称	遮断器名称				
メタルクラッド開閉装置	4-1AEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	7.324	5.19	16
	4-1A母線に接続される遮断器(4-1AEGを除く)	4-1AEG開放	0.540	2.06	
	4-1BEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	7.324	5.19	16
	4-1B母線に接続される遮断器(4-1BEGを除く)	4-1BEG開放	0.540	2.06	

高浜2号機具体的設計

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	アーク放電の遮断時間 (s)	アークエネルギー (MJ)	しきい値 (MJ)
機器名称	遮断器名称				
メタルクラッド開閉装置	4-2AEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	7.324	5.19	16
	4-2A母線に接続される遮断器(4-2AEGを除く)	4-2AEG開放	0.540	2.06	
	4-2BEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	7.324	5.19	16
	4-2B母線に接続される遮断器(4-2BEGを除く)	4-2BEG開放	0.540	2.06	

非常用D/Gの特性から決まる「アーク放電の遮断時間（電流供給停止時間）」及び「短絡電流値」によって、プラント毎にアークエネルギーが異なる。

③ HEAFに係る対策を踏まえた、既設非常用ディーゼル発電機の健全性に対する設計上の考慮

- 50保護リレー追設によっても、安全施設である非常用ディーゼル発電機の基準適合性に対して悪影響を及ぼすことがないよう、以下を考慮する。

◆「多重性、多様性及び位置的分散」、「悪影響防止」について

- 非常用ディーゼル発電機に対する、多重性及び独立性を持つ設計、機器等の破断・損壊に伴う飛散物により安全性を損なうことのない設計に、追設する50保護リレーが影響を及ぼさないよう、既存の保護リレーと同様に非常用ディーゼル発電機制御盤内に設置する。
- 50保護リレーの故障によって非常用ディーゼル発電機の安全機能の遂行が阻害されることがないよう、運転管理による監視、巡視点検、運転操作、警報発信時の対応、故障時の対応、定期的な試験・確認、保守管理による計画的な点検、故障時の早期復旧作業が可能となるよう考慮する。

◆「環境条件等」について

- 50保護リレーの追設によっても、地震、火災、溢水及びその他の自然現象並びに外部人為事象による他設備からの悪影響により、非常用ディーゼル発電機の安全機能を損なわせることがない設計とする。

【申請概要】

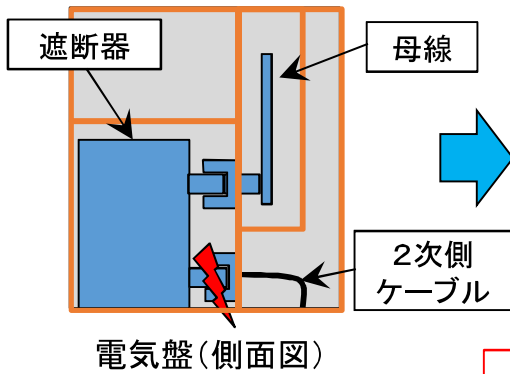
今回の設計及び工事計画認可申請においては、技術基準規則等の改正内容を踏まえ、「その他発電用原子炉の附属施設」のうち「非常用電源設備」の基本設計方針を変更する。

【設計及び工事計画認可申請の内容】

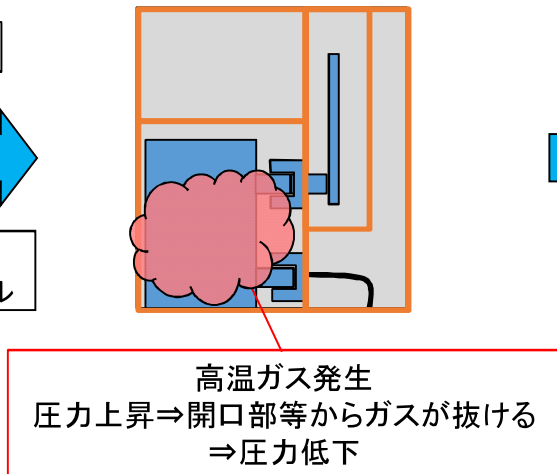
美浜3号機、高浜1/2号機 非常用ディーゼル発電機に関する高エネルギーアーク損傷対策工事
設計及び工事計画認可申請 2021年4月15日申請

No.	項目	記載内容
①	非常用電源設備の基本設計方針、適用基準及び適用規格	<ul style="list-style-type: none"> HEAF対策が必要な電気盤について、「遮断器の遮断時間の適切な設定及び非常用ディーゼル発電機の停止等により、高エネルギーのアーク放電による電気盤の損壊の拡大を防止することができる設計とする」旨の記載を追加している。 本設工認における適合性を説明するために必要な適用基準等を記載している。
②	発電用原子炉の設置の許可との整合性に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> 本設工認で追加した工事の計画(基本設計方針)と設置許可申請書との整合性を示している。
③	安全設備及び重大事故等対処設備が使用される条件の下における健全性に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> アーク火災の発生を防止するための保護リレーを追加することによる影響を踏まえ 既設の非常用ディーゼル発電機に対して「多重性、多様性及び位置的分散」、「悪影響防止」、「環境条件等」の設計上の考慮について示している。
④	発電用原子炉施設の火災防護に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> 審査ガイドを踏まえて、火災感知設備及び消火設備についてHEAFが発生した場合を考慮して配置されていることを確認した結果、現在の配置が適切であり、これまでの設計を変更するものではないことを示している。
⑤	非常用発電装置の出力の決定に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> HEAF対策の内容(アーク火災の発生を防止するための遮断器の遮断時間の設定等)について示している。
⑥	設計及び工事に係る品質マネジメントシステムに関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> 設計及び工事に係る品質管理の方法等について示している。

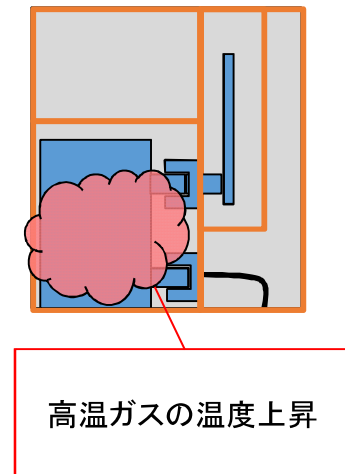
(1) アーク放電発生



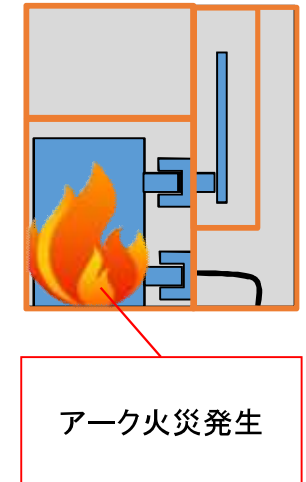
(2) 高温ガスの発生



(3) アーク放電の継続



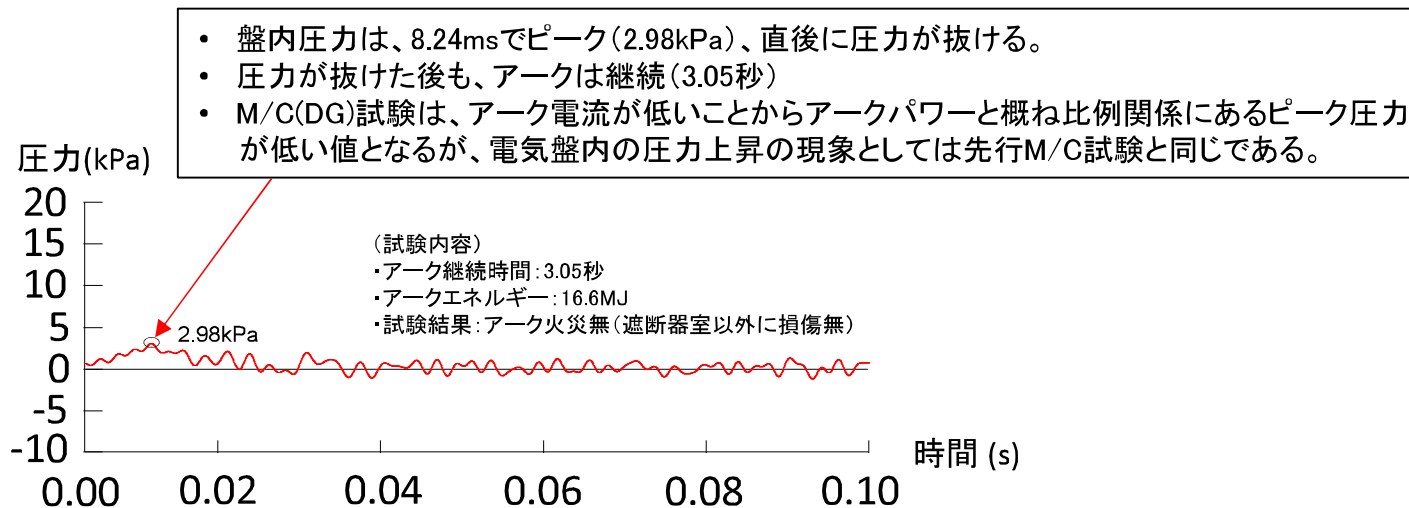
(4) アーク火災発生



電気盤内遮断器室にてアーク発生、アーク火災有、消火後の遮断器の様子

アーク火災発生メカニズム

- (1) 電気盤遮断器室内の遮断器の1次側(又は2次側)に銅線で三相短絡し、短絡電流を流すことによりアーク放電を発生させると、金属ヒュームを含んだ高温ガスが発生する。
- (2) 電気盤は、金属ヒュームを含んだ高温ガス等の要因により、以下のグラフのとおり、0.01秒~0.02秒後(M/C(DG)試験は約0.01秒後)に圧力上昇はピークとなり、その後電気盤の開口部や盤内仕切板の変形(M/C(DG)試験ではアークパワーが小さいことから仕切板の変形には至らない)により高温ガスは電気盤外に抜け、盤内圧力は減少傾向になる。なお、電気盤は密閉構造ではなく開口部を有する構造であることから、圧力の上昇に伴い盤内の温度が上昇するものではない。
- (3) 短時間で大部分の高温ガスは電気盤外に放出されるが、一部はアーク放電の発生箇所である遮断器近傍に滞留することから、高温ガスから可燃物にエネルギーが伝播し、あるしきい値以上のエネルギーが印加されるとアーク火災となる。試験体系上、アークを発生させた銅線をワイヤリングした箇所である遮断器近傍に最も高温ガスが滞留しやすいことから、遮断器室内の可燃物が主要な燃焼物であり、試験の結果とも一致している。



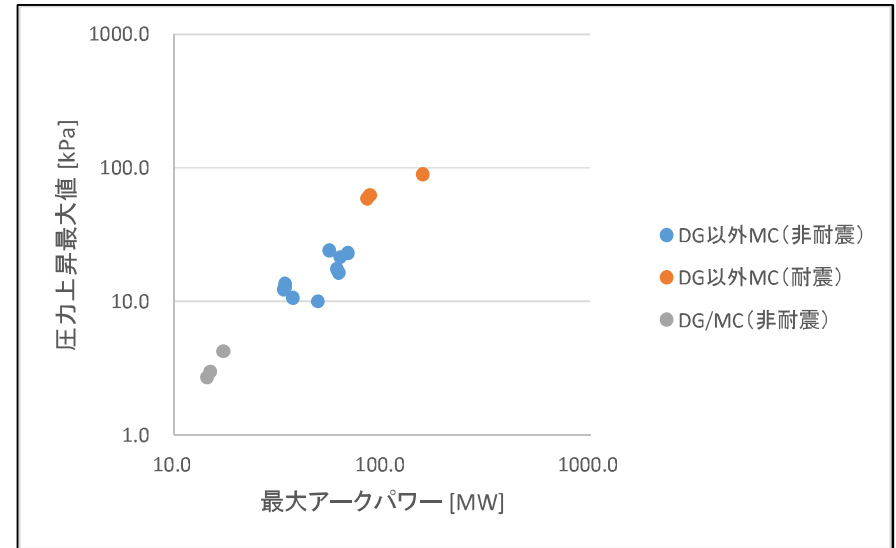
試験時に確認された内圧(M/C(DG)試験時)



盤内開口部の状態(遮断器室)

同等性に影響を与える恐れのあるパラメータ

- 電気盤選定の同等性に影響を与えるおそれのあるパラメータは、①非密閉性の程度、②高温ガスの滞留場所、③可燃物及び④アークエネルギーの4つのパラメータである(先行M/C試験と同様)。
- ①非密閉性の程度について、HEAF試験直後のピーク圧力の差などから同等性について以下の通り検証した。



最大アークパワーと圧力上昇最大値の関係

- M/C(DG)試験に使用した電気盤は、開口面積などについて先行のM/C試験と有意な差はなく、試験時の状況を踏まえても開口部等から瞬時に高温ガスが抜けていることから同等である。
- 圧力ピーク値は、先行M/C試験と比較すると小さいが、入力するアークパワー(アーク電圧×アーク電流)が小さいことが起因である(試験時のアーク電流が先行のM/C試験の約2割)。
- したがって、先行M/C試験で整理した様にHEAF発生直後の盤内容積の大小に直接寄与するものではなく、先行M/C試験と同様に整理できる。

➤ 審査ガイドを踏まえて、以下の通り試験を実施した。

審査ガイド	対応内容
2. アーク放電を発生させる試験 2.1 電気盤の選定	実際に発電所内で使用されているものと同等の電気盤を選定した。 ⇒ <u>同等性について「参考3」で説明する。</u>
2.2 短絡電流の目標値	試験時の短絡電流値、印可電圧は、実機プラントで使用している電気盤の三相短絡電流値、定格電圧値を踏まえて設定した。
2.3 HEAF試験に用いる電気回路	HEAF試験は、審査ガイドの付録Aの電気回路と同等の試験回路で実施した。
2.4 測定項目	HEAF試験時に電圧電流波形を測定した。
2.5 アーク放電の発生方法	アーク放電を発生するための導電性針金のワイヤリングを、適切な国際規格に基づき電気盤の遮断器の受電側及び配電側に施し試験を実施した。
2.6 アーク放電の継続時間	アーク放電の継続時間は、アークエネルギーのしきい値を得るために段階的に設定した。
2.7 HEAF試験の実施	2.1～2.6の対応を行い試験を実施した。
2.8 アークエネルギーの計算	アークエネルギーは試験で測定した電流・電圧から求めたアークパワーをアーク放電の継続時間で積分した値としている。

➤ 審査ガイドを踏まえて、しきい値の評価を実施した。

審査ガイド	対応内容
3. アーク火災発生の評価 3.1 アーク火災発生の評価の概要	電気盤の目視又は測定した電気盤周囲の熱流束から火災発生を確認している。
3.2 評価に用いる必要データ	試験を実施した電力中央研究所は、公益財団法人日本適合性認定協会から「試験所認定」を取得していることから、評価に用いたデータは、信頼性のある試験に基づくものである。
3.3 アーク火災が発生しないアークエネルギーのしきい値に係る評価	アーク火災が発生しないアークエネルギーのしきい値は、HEAF試験において、アーク火災が発生しなかった場合の最大のアークエネルギー値に保守性を考慮して設定した。このアークエネルギー値は、アーク火災が発生した全てのアークエネルギー値を下回っている。
3.4 しきい値に係る解析による評価	しきい値は試験結果から求めており、解析による評価は用いていない。

- 審査ガイドを踏まえて、HEAF対策として対象電気盤のアーク発生時のエネルギーが、HEAF試験にて評価したアークエネルギーのしきい値以下となるように、遮断器の遮断時間を設定する。

審査ガイド	対応内容
4. HEAFに係る対策の判断基準	電気盤に発生するアークエネルギーは、アークパワー(三相短絡電流と試験結果を踏まえたアーク電圧の積)、遮断器の遮断時間から算出している。
	電気盤に発生する三相短絡電流は、実機の電源から短絡箇所までの回路インピーダンス%Z(ケーブル、発電機、変圧器含む)を用いて算出した。
	アークエネルギー算出時に使用する遮断器の遮断時間は、保護継電器動作の誤差を考慮した遮断時間を用いた。 <u>⇒誤差の考慮について「参考5」で説明する。</u>



- HEAF試験に用いた電気盤については、アーク火災発生の有無に影響を与える以下の4つのパラメータのうち、電気盤の同等性に影響を与えるおそれのある「②高温ガスの滞留場所」及び「③可燃物」の観点で、実際に発電所内で使用されているもの(以下、「実機」という。)と同等の電気盤を選定しており、実機と試験体は同等性を有している。

- | | |
|--------------------|---|
| ① 非密閉性の程度 | : 電気盤は密閉構造ではなく開口部を有する構造であることから、電気盤選定の同等性に影響を与えるおそれはない。⇒参考1-1～1-3参照 |
| ② <u>高温ガスの滞留場所</u> | : HEAF試験の結果や、アーク火災メカニズムを考慮すると、盤の構造等の差異が電気盤選定の同等性に影響を与えるおそれがある。 |
| ③ <u>可燃物</u> | : HEAF試験の結果や、アーク火災メカニズムを考慮すると、高温ガスの滞留場所にある可燃物が主要な燃焼物となっていることから、可燃物の種類の差異が電気盤選定の同等性に影響を与えるおそれがある。 |
| ④ アークエネルギー | : 審査ガイドを踏まえ、アーク放電の継続時間を段階的に変化させてHEAF試験を実施しているものである。このパラメータは、同等性を有する電気盤に対する試験条件であることから、電気盤選定の同等性に影響を与えるおそれはない。 |

②高温ガスの滞留場所に対する同等性

- 高温ガスの滞留場所は、電気盤の構造及び盤サイズに左右される。実機と試験体の電気盤は、日本電機工業会規格(以下、「JEM」という。)及び電気規格調査会標準規格(以下、「JEC」という。)に基づき製造されており、実機と同等の盤構造を有する電気盤を試験体として選定した。このため、高温ガスの滞留場所について、実機と試験体は同等性を有している。

表1 実機と試験体の電気盤との比較(美浜3号機、高浜1/2号機 M/C(DG)の場合)

	実機	試験体
規格類	盤:JEM-1425 遮断器:JEC-2300	同左
盤構造(JEM-1425「分類」)	コンパートメント型構造 (遮断器、母線、ケーブルをそれぞれ区分したコンパートメントに収納する構造)	
定格電圧(JEC-2300「定格」)	7.2kV	
外径寸法		

③可燃物に対する同等性

- 高温ガスの滞留場所にある可燃物は、主に通電部まわりの絶縁物であり、実機で使用されている絶縁物の種類は、JECで規定される耐熱クラスに応じて決定されることから、耐熱クラスBの絶縁物を使用している。試験体については、実機と同等の絶縁物を使用した電気盤を試験体として選定しており、可燃物についても実機と試験体は同等性を有している。

表2 実機と試験体の電気盤との比較(美浜3号機 M/C(DG)の場合)

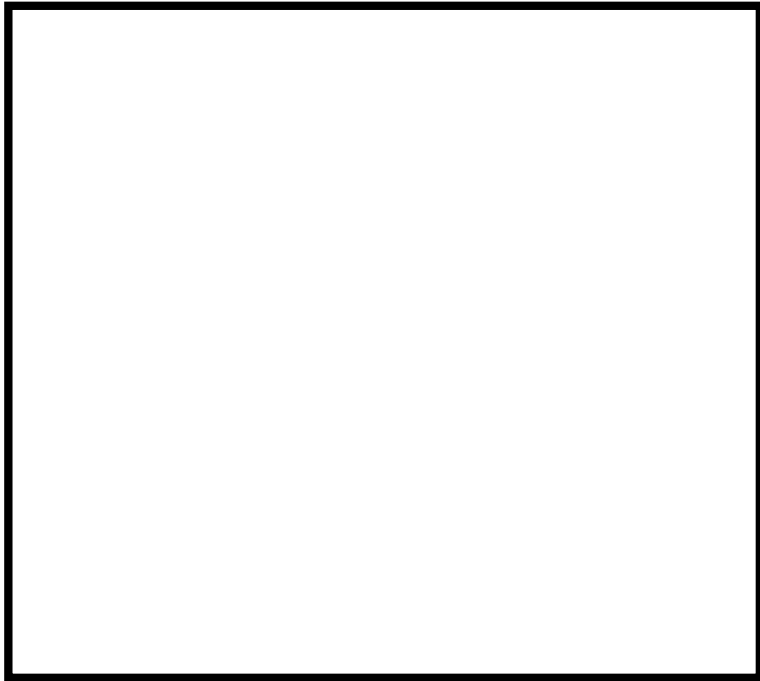
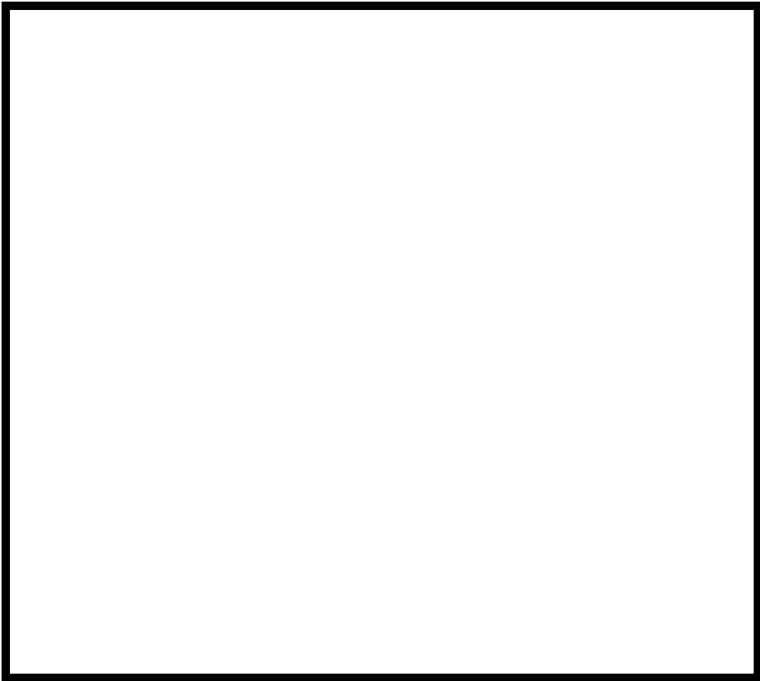
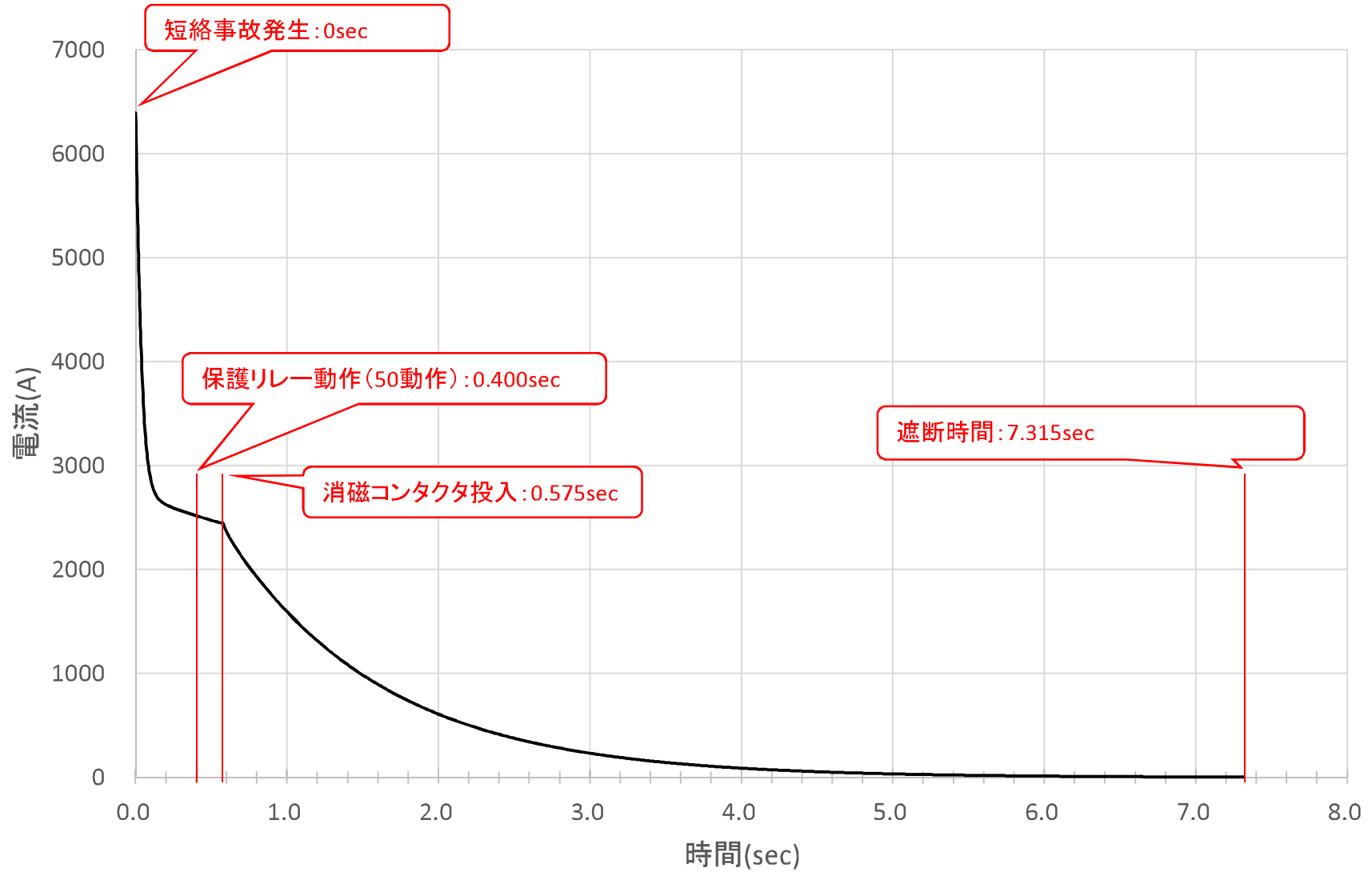
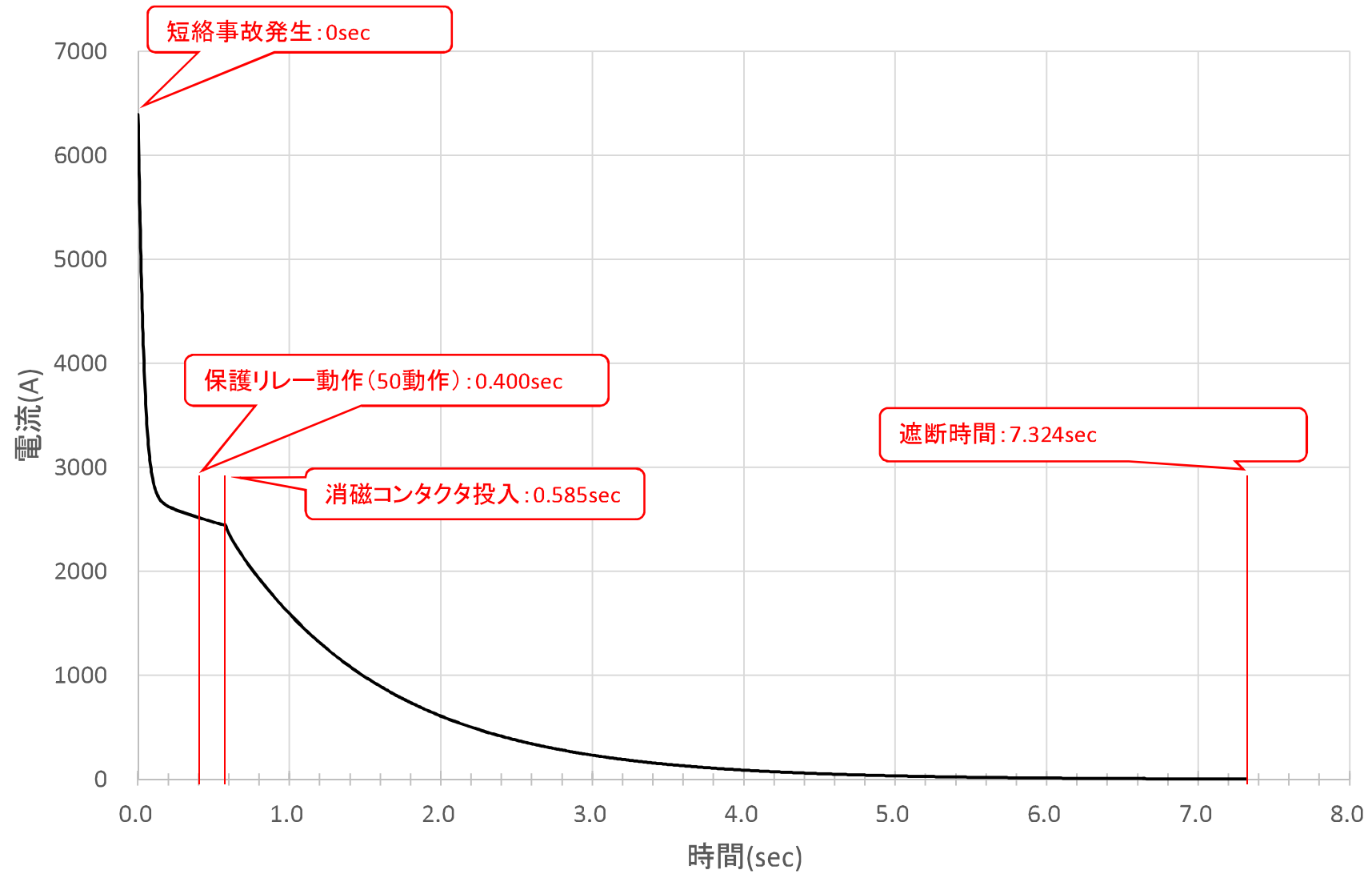
	実機	試験体
規格類	遮断器:JEC-2300	遮断器:JEC-2300
絶縁物(JEC-2300「定格」)		

表3 実機と試験体の電気盤との比較(高浜1/2号機 M/C(DG)の場合)

	実機	試験体
規格類	遮断器:JEC-2300	遮断器:JEC-2300
絶縁物(JEC-2300「定格」)		



非常用ディーゼル発電機受電遮断器においてH E A Fが発生した場合の
アーク電流の減衰 (美浜3号機)



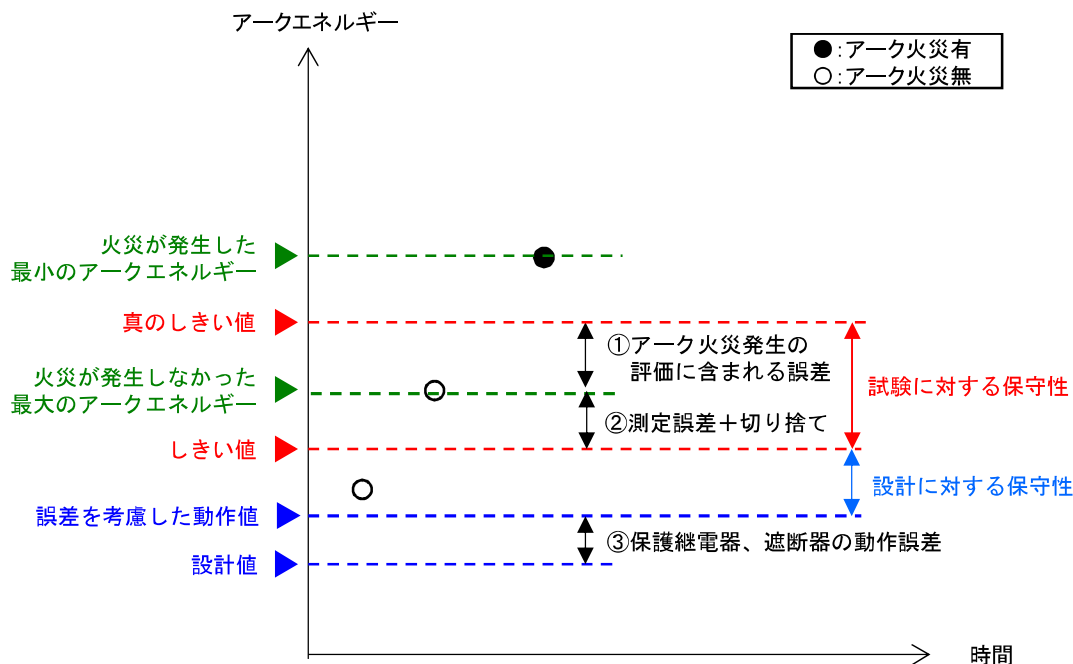
非常用ディーゼル発電機受電遮断器においてH E A Fが発生した場合の
アーク電流の減衰 (高浜1/2号機)

- HEAF火災発生メカニズムを踏まえると、火災発生の有無は、アークエネルギー、開口、高温ガスの滞留場所及び可燃物によるが、前述したとおり、開口、高温ガスの滞留場所、可燃物については、試験毎に変わるものではないことから、試験結果は、アークエネルギーのみに依存すると考えている。
- このため、HEAF試験においては、アーク放電時間や試験電流・電圧を変えることでアークエネルギーを変えて、火災の発生の有無について確認している。試験の結果、時間が同じでも、電流値、電圧値を変えてアークエネルギーを上げることで火災が発生していること、また、電流値、電圧値が同じでも、時間を変えてアークエネルギーを上げることで火災が発生していることから、アークエネルギーのみに依存していることが読み取れる。
- 従って、火災発生防止のしきい値の設定に当たっては、保守性として以下の3つの要素を考慮しており、詳細を以降に示す。
 - ① アーク火災発生の評価に含まれる誤差
 - ② アークエネルギーの測定誤差
 - ③ 保護継電器、遮断器の動作時間の誤差

①アーク火災発生の評価に含まれる誤差

「アーク火災が発生する場合の電気盤固有の真のしきい値（実際に火災が発生するしきい値）は、アーク火災が発生した時の値と発生しなかった時の値の間に存在する。」（審査ガイドより抜粋）ことから、火災が発生しなかった最大のアークエネルギーは、真のしきい値に対して保守性を有している。

また、試験にて火災が発生した最小のアークエネルギーでは、いずれも盤内での火災にとどまっておらず、隣接盤へ延焼しておらず、電気盤の損傷の拡大の観点では、保守的な判定をしている。



②アークエネルギーの測定誤差

下表の通り火災が発生しなかった最大のアークエネルギーに対して、保守性としてそれぞれの測定誤差を考慮した上で、さらに端数を切り捨てて、しきい値を設定している。

	①アーク火災が発生しなかった最大のアークエネルギー(MJ)	測定誤差(%)	測定誤差を含む①の値(MJ)	しきい値(MJ)
M/C (D/G)	16.6	0.8*	16.46	16

*電力中央研究所の試験装置の測定誤差

③保護継電器、遮断器の動作時間の誤差

美浜3号機

HEAF発生箇所		保護継電器の動作誤差	保護継電器動作時間誤差を含むエネルギー(MJ)	しきい値(MJ)
M/C (D/G)	4-3AEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	+0.025s	6.25	16
	4-3C 母線に接続される遮断器 (4-3AEGを除く)	+0.025s	2.26	
	4-3BEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	+0.025s	6.25	
	4-3D 母線に接続される遮断器 (4-3BEGを除く)	+0.025s	2.26	

高浜1号機

HEAF発生箇所		保護継電器の動作誤差	保護継電器動作時間誤差を含むエネルギー(MJ)	しきい値(MJ)
M/C (D/G)	4-1AEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	+0.025s	6.35	16
	4-1A 母線に接続される遮断器 (4-1AEGを除く)	+0.025s	2.26	
	4-1BEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	+0.025s	6.35	
	4-1B 母線に接続される遮断器 (4-1BEGを除く)	+0.025s	2.26	

高浜2号機

HEAF発生箇所		保護継電器の動作誤差	保護継電器動作時間誤差を含むエネルギー(MJ)	しきい値(MJ)
M/C (D/G)	4-2AEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	+0.025s	6.35	16
	4-2A 母線に接続される遮断器 (4-2AEGを除く)	+0.025s	2.26	
	4-2BEG (非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	+0.025s	6.35	
	4-2B 母線に接続される遮断器 (4-2BEGを除く)	+0.025s	2.26	

➤ 使用する保護リレー機種 of 動作誤差を考慮し、HEAF発生時のアークエネルギーがしきい値未満となることを確認している。

➤ HEAF発生から電流供給停止までの一連の動作を図1及び図2に示す。

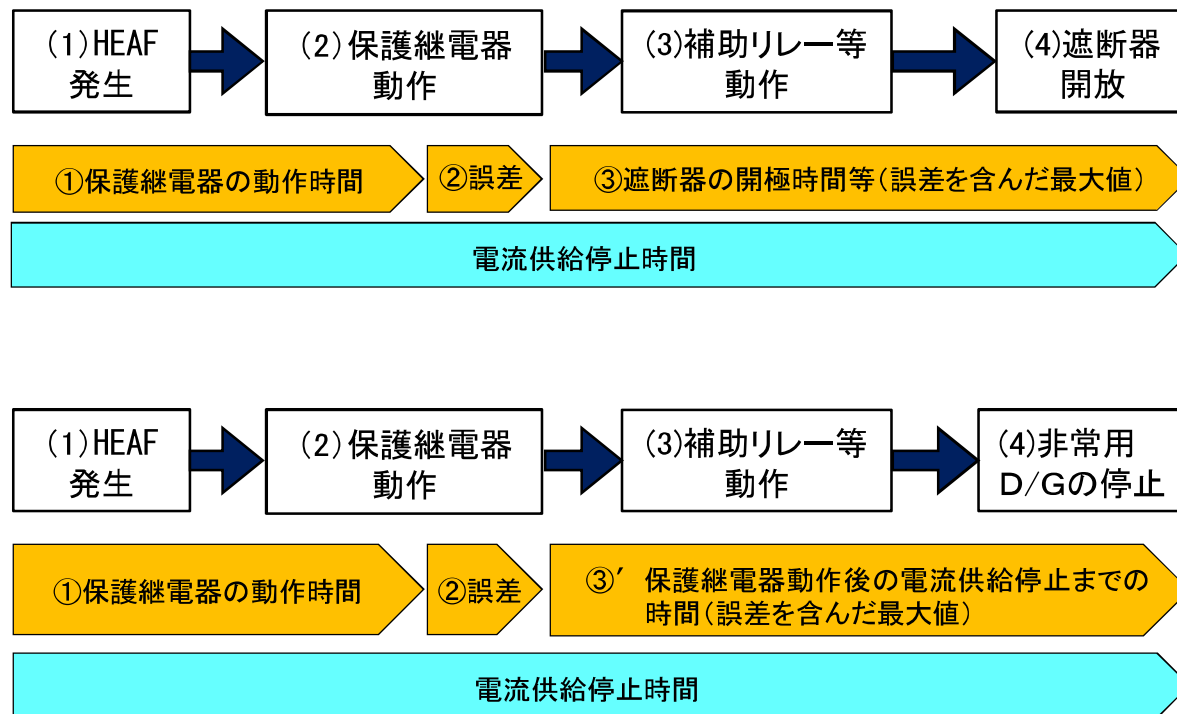


図1 電流供給停止時間に含まれる誤差の考え方

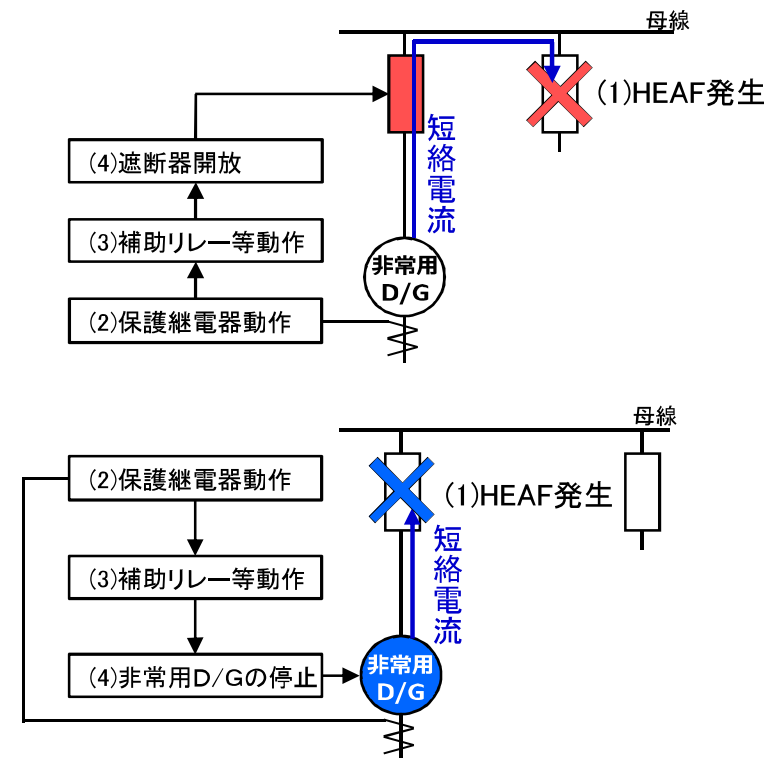


図2 遮断器開放までの流れ

- 保護継電器の動作時間(①)の設定値に対してプラス誤差があるため、誤差(②)を考慮して設計している。
- 保護継電器動作後の遮断器開放(③)及び電流供給停止(③')については、機械動作遅れ等を含んだ最大値を用いて設計している。

(具体的設計例)

- ①②: 保護継電器の設定値に対して、プラス誤差がある(美浜3号機、高浜1/2号機全て同設定)
保護継電器の設定値: 0.400秒^①、プラス誤差: 0.025秒^{※②} ※: 設定値が0.1秒~0.4秒の場合、誤差は0.025秒(保護継電器の仕様)
- ③: 補助リレー等の動作、遮断器開放(美浜3号機、高浜1/2号機全て同設定)
補助リレー等の動作時間 0.100秒(プラス誤差含む) + 遮断器の開放時間(5サイクル以内遮断) 0.084秒 = 0.184秒^③
- ③': 補助リレー等の動作から電流供給停止まで
補助リレー等の動作から電流供給停止: 7.277秒^{③'} (美浜3号機)
補助リレー等の動作から電流供給停止: 7.313秒^{③'} (高浜1/2号機)

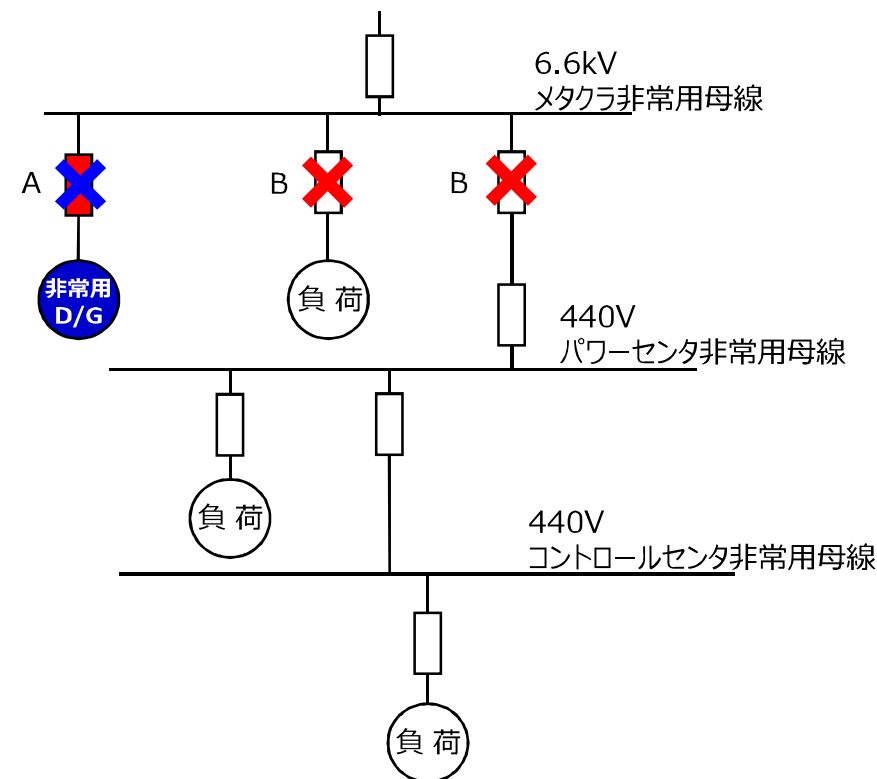
- 保護継電器の動作時間の誤差を考慮した遮断時間(①+②+③)において、アークエネルギーがしきい値以下となるように設計している。

美浜3号機

HEAF発生箇所		① 保護継電器の動作時間(sec)	② 誤差(sec)	③ 保護継電器動作後の電流供給停止までの時間(sec)	①+②+③ 電流供給停止時間(sec)	アークエネルギー(MJ)	アークエネルギーのしきい値(MJ)
M/C	A	0.400	0.025	7.277	7.702	6.25 <	16
	B	0.400	0.025	0.184	0.609	2.26 <	

高浜1/2号機

HEAF発生箇所		① 保護継電器の動作時間(sec)	② 誤差(sec)	③ 保護継電器動作後の電流供給停止までの時間(sec)	①+②+③ 電流供給停止時間(sec)	アークエネルギー(MJ)	アークエネルギーのしきい値(MJ)
M/C	A	0.400	0.025	7.313	7.738	6.35 <	16
	B	0.400	0.025	0.184	0.609	2.26 <	



✕は、HEAF発生箇所を表し、同色の色で塗りつぶした遮断器等により、短絡電流を遮断する。

所内電気系統(概略図) ※全プラント共通

非常用D/Gの特性から決まる「アーク放電の遮断時間(電流供給停止時間)」及び「短絡電流値」によって、プラント毎にアークエネルギーが異なる。

技術基準規則	適合性の確認
第4条 設計基準対処施設の地盤	既工事計画において適合性が確認されており、既工事計画から設計内容に変更はなく、工事の内容（本申請内容）に関係しない。
第5条 地震による損傷の防止	
第6条 津波による損傷の防止	
第7条 外部からの衝撃による損傷の防止	
第8条 立ち入りの防止	
第9条 発電用原子炉施設への人の不法な侵入等の防止	
第11条 火災による損傷の防止	
第12条 発電用原子炉施設内における溢水等による損傷の防止	
第13条 安全避難通路等	

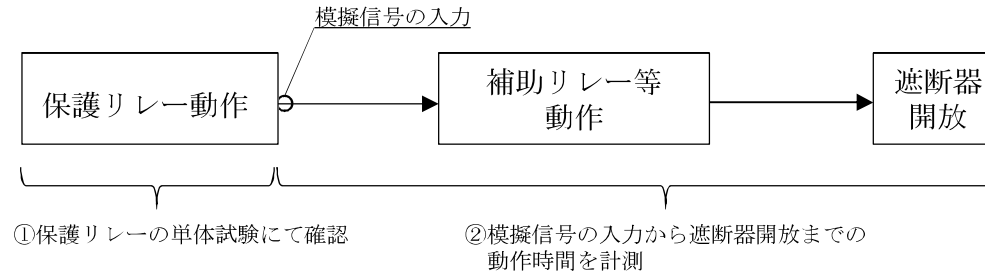
技術基準規則	適合性の確認
第14条 安全設備	重要安全施設への電力供給に係る電気盤の保護継電器の追設に伴い、技術基準への適合性を確認する必要がある。
第15条 設計基準対象施設の機能	
第45条 保安電源設備	要求事項が変更となっており、重要安全施設への電力供給に係る電気盤の保護継電器の追設後に於いて、技術基準への適合性を確認する必要がある。
第48条 ^{※1} 準用	重要安全施設への電力供給に係る電気盤の保護継電器の追設に伴い、技術基準への適合性を確認する必要がある。
第49条 重大事故等対処施設の地盤	既工事計画において適合性が確認されており、既工事計画から設計内容に変更はなく、工事の内容（本申請内容）に関係しない。
第50条 地震による損傷の防止	
第51条 津波による損傷の防止	
第52条 火災による損傷の防止	
第54条 重大事故等対処設備	重要安全施設への電力供給に係る電気盤の保護継電器の追設に伴い、技術基準への適合性を確認する必要がある。
第78条 ^{※1} 準用	既工事計画において適合性が確認されており、既工事計画から設計内容に変更はなく、工事の内容（本申請内容）に関係しない。

※1: 準用について、原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める命令の第三十条を準用しており、既工認から変更はない。

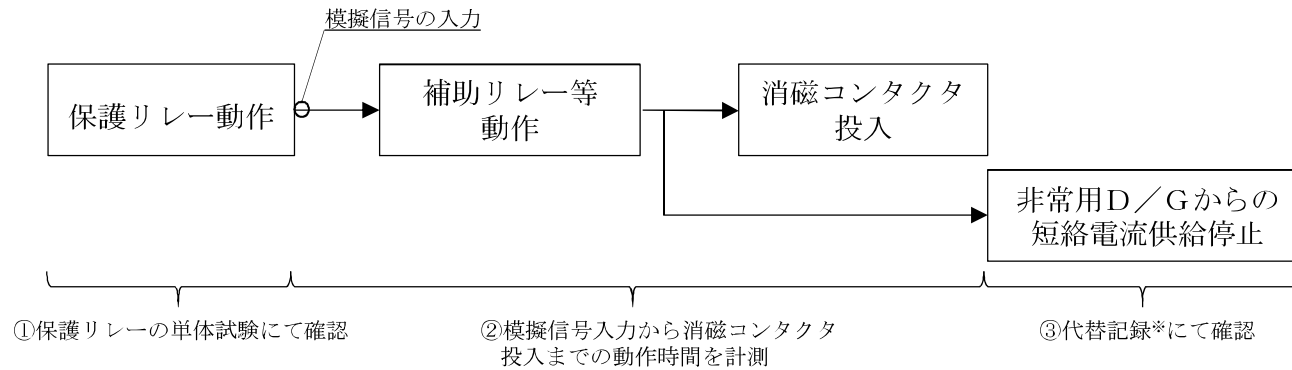
原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める命令の第三十条

発電機、燃料電池又は常用電源として用いる蓄電池には、当該電気機械器具を著しく損壊するおそれがあり、又は一般送配電事業に係る電気の供給に著しい支障を及ぼすおそれがある異常が当該電気機械器具に生じた場合（非常用予備発電機にあっては、非常用炉心冷却装置が作動した場合を除く。）に自動的にこれを電路から遮断する装置を施設しなければならない。

● パターン1 : メタクラ非常用母線に接続される遮断器(非常用ディーゼル発電機受電遮断器以外)でのHEAF時



● パターン2 : 非常用ディーゼル発電機受電遮断器でのHEAF時

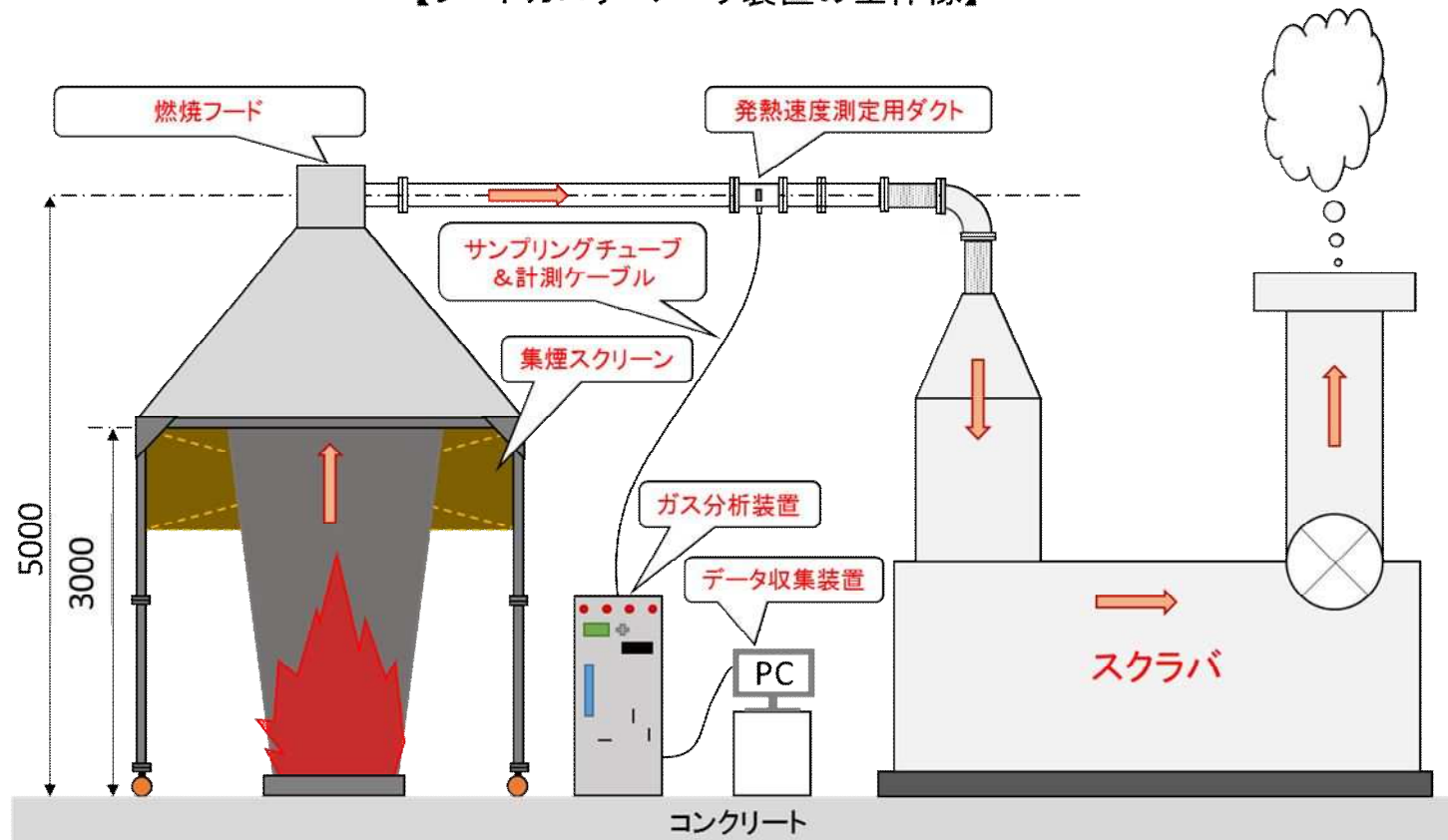


※：実機にて短絡状態から非常用D/Gの停止までの実電流測定ができないため、メーカーの解析結果を用いて代替する。

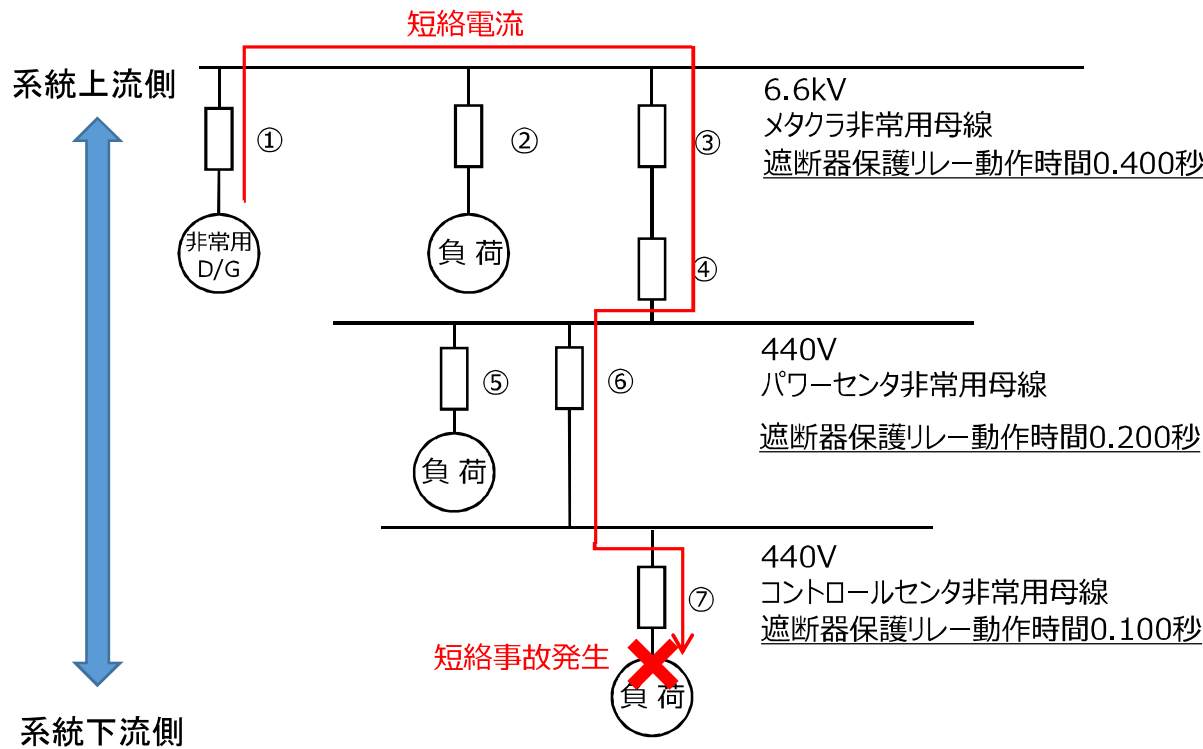
- パターン1については、実測にて①及び②を測定する。
- パターン2については、①及び②の範囲については実測し、③についてはプラント安全上の観点から実測できないためメーカーの解析結果を用いて代替する。

- フードカロリーメータは、ISO9705に準拠している火災研究設備。
- フードカロリーメータは発熱速度(HRR)測定のために設置されている。
- HRRの測定については、酸素消費法と呼称されますが、「燃焼で消費される酸素の単位質量あたりの発熱量が、可燃物の種類によらず、殆ど等しい(13.1MJ/kg)」という知見に基づく、最も主流な測定技術を採用した。
- 実際の火災試験では、燃焼により生じたガスを集煙フードで捕集し、排煙ファンにつながるダクト内部でガスの流量(ダクト内体積流量)を測定し、そのガス中に含まれる酸素濃度を測定することで、燃焼に使われた酸素量を把握し、種々の可燃物の発熱速度を評価している。

【フードカロリーメータ装置の全体像】



- 電気は基本的に全てが繋がっており、1箇所で電気事故が発生すると、全ての電気系統に影響を及ぼすため、可能な限り影響する範囲を最小限に収めなければならない。
- **保護協調とは、遮断器の保護リレー動作時間を系統下流側ほど短い時間に設定することで電気事故の影響を最小限に収める設計をいう。**
- 電気回路には、短絡や地絡などの電気事故に備えて様々な保護リレーが設置されている。
- 今回HEAF対策として追設する50保護リレーは短絡による過電流を検知するために設置するものである。



所内電源系統イメージ図
(非常用D/Gより負荷へ給電している場合)

- 左図 × の箇所で短絡事故が発生した場合、電気事故の影響する範囲を可能な限り最小限に収めるため、事故点に最も近い遮断器⑦を開放する。
- 左図の例の場合、保護協調を図るために遮断器の保護リレー動作時間を①→③→④→⑥→⑦の順で系統下流側ほど短く設定することで、短絡事故が発生した場合、事故点に最も近い遮断器が開放するようにしている。
- 非常用ディーゼル発電機の受電遮断器①の保護リレー及び今回追設する50保護リレーの動作時間は、系統下流側(パワーセンタ及びコントロールセンタ)と保護協調を図るため、メタクラ非常用母線の既設の過電流保護リレーの動作時間と同じ0.400秒とした。(美浜3号機、高浜1/2号機全て同設定)

- 今回の設計及び工事計画認可申請における先行プラント(代表:大飯3号機)との主な差異を下表にまとめる。
HEAF対策工事後の遮断器の遮断時間、及びアークエネルギーに差異があるが、非常用ディーゼル発電機の特性の違い等によるものであり、設計の考え方は先行プラントと同様である。

【先行プラント】 大飯3号機 非常用ディーゼル発電機に関する高エネルギーアーク損傷対策工事 2020年7月15日認可

【今回申請】 美浜3号機、高浜1/2号機 非常用ディーゼル発電機に関する高エネルギーアーク損傷対策工事 2021年4月15日申請

項目	記載内容	先行プラントとの主な差異
① 非常用電源設備の基本設計方針、適用基準及び適用規格	<ul style="list-style-type: none"> HEAF対策が必要な電気盤について、「遮断器の遮断時間の適切な設定及び非常用ディーゼル発電機の停止等により、高エネルギーのアーク放電による電気盤の損壊の拡大を防止することができる設計とする」旨を記載している。 本設工認における適合性を説明するために必要な適用基準等を記載している。 	・差異なし
② 発電用原子炉の設置の許可との整合性に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> 本設工認で追加した工事の計画(基本設計方針)と設置許可申請書との整合性を示している。 	・差異なし
③ 安全設備及び重大事故等対処設備が使用される条件の下における健全性に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> アーク火災の発生を防止するための保護リレーを追加することによる影響を踏まえ 既設の非常用ディーゼル発電機に対して「多重性、多様性及び位置的分散」、「悪影響防止」、「環境条件等」の設計上の考慮について示している。 	・差異なし
④ 発電用原子炉施設の火災防護に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> 審査ガイドを踏まえて、火災感知設備及び消火設備についてHEAFが発生した場合を考慮して配置されていることを確認した結果、現在の配置が適切であり、これまでの設計を変更するものは無いことを示している。 	・差異なし
⑤ 非常用発電装置の出力の決定に関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> HEAF対策の内容(アーク火災の発生を防止するための遮断器の遮断時間の設定等)について示している。 	・遮断器の開放時間や非常用ディーゼル発電機の特性の違い等により、遮断時間及びアークエネルギーに差異あり(詳細は次頁以降)
⑥ 設計及び工事に係る品質マネジメントシステムに関する説明書	<ul style="list-style-type: none"> 設計及び工事に係る品質管理の方法等について示している。 	・差異なし

➤ 下表にメタルクラッド開閉装置(非常用ディーゼル発電機からの給電時)の「アーク放電の遮断時間」、「アークエネルギー」を記載する。

【先行プラント】大飯3号機具体的設計

(アーク電圧:1.33kV、三相短絡電流:5.3kA)

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	①保護継電器の動作時間(s)	②誤差(s)	③継電器動作後の電流停止までの時間(s)	①+③アーク放電の遮断時間(s)	アークエネルギー(MJ)	しきい値(MJ)
機器名称	遮断器名称							
メタルクラッド開閉装置	4-3AEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.200	0.025	5.318	5.518	6.93	16
	4-3A母線に接続される遮断器(4-3AEGを除く)	4-3AEG開放	0.200	0.025	0.140	0.340	2.69	
	4-3BEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.200	0.025	5.318	5.518	6.93	16
	4-3B母線に接続される遮断器(4-3BEGを除く)	4-3BEG開放	0.200	0.025	0.140	0.340	2.69	

【今回申請】美浜3号機具体的設計

(アーク電圧:1.33kV、三相短絡電流:2.9kA)

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	①保護継電器の動作時間(s)	②誤差(s)	③継電器動作後の電流停止までの時間(s)	①+③アーク放電の遮断時間(s)	アークエネルギー(MJ)	しきい値(MJ)
機器名称	遮断器名称							
メタルクラッド開閉装置	4-3AEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.400	0.025	6.915	7.315	5.17	16
	4-3C母線に接続される遮断器(4-3AEGを除く)	4-3AEG開放	0.400	0.025	0.140	0.540	2.06	
	4-3BEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.400	0.025	6.915	7.315	5.17	16
	4-3D母線に接続される遮断器(4-3BEGを除く)	4-3BEG開放	0.400	0.025	0.140	0.540	2.06	

【先行プラントとの差異】

遮断器の開放時間及び非常用ディーゼル発電機特性から決まる「アーク放電の遮断時間(短絡電流供給停止時間)」及び「短絡電流値」によって、プラント毎にアークエネルギーが異なる。

【今回申請】高浜1号機具体的設計

(アーク電圧:1.33kV、三相短絡電流:2.9kA)

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	①保護継電器の動作時間 (s)	②誤差 (s)	③継電器動作後の電流停止までの時間 (s)	①+③アーク放電の遮断時間 (s)	アークエネルギー (MJ)	しきい値 (MJ)
機器名称	遮断器名称							
メタルクラッド開閉装置	4-1AEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.400	0.025	6.924	7.324	5.19	16
	4-1A母線に接続される遮断器(4-1AEGを除く)	4-1AEG開放	0.400	0.025	0.140	0.540	2.06	
	4-1BEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.400	0.025	6.924	7.324	5.19	16
	4-1B母線に接続される遮断器(4-1BEGを除く)	4-1BEG開放	0.400	0.025	0.140	0.540	2.06	

【今回申請】高浜2号機具体的設計

(アーク電圧:1.33kV、三相短絡電流:2.9kA)

アーク放電発生箇所		アーク放電を遮断するための措置	①保護継電器の動作時間 (s)	②誤差 (s)	③継電器動作後の電流停止までの時間 (s)	①+③アーク放電の遮断時間 (s)	アークエネルギー (MJ)	しきい値 (MJ)
機器名称	遮断器名称							
メタルクラッド開閉装置	4-2AEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.400	0.025	6.924	7.324	5.19	16
	4-2A母線に接続される遮断器(4-2AEGを除く)	4-2AEG開放	0.400	0.025	0.140	0.540	2.06	
	4-2BEG(非常用ディーゼル発電機受電遮断器)	非常用D/Gの停止 (消磁コンタクタによる励磁停止)	0.400	0.025	6.924	7.324	5.19	16
	4-2B母線に接続される遮断器(4-2BEGを除く)	4-2BEG開放	0.400	0.025	0.140	0.540	2.06	

【先行プラントとの差異】

遮断器の開放時間及び非常用ディーゼル発電機特性から決まる「アーク放電の遮断時間（短絡電流供給停止時間）」及び「短絡電流値」によって、プラント毎にアークエネルギーが異なる。

【参考：美浜3号機、高浜1, 2号機との差異】

高浜1号機と高浜2号機に差異はないが、美浜3号機と高浜1, 2号機との差異は非常用ディーゼル発電機特性から決まる「アーク放電の遮断時間（短絡電流供給停止時間）」及び「短絡電流値」によって、プラント毎にアークエネルギーが異なる。

- 先行プラント(代表:大飯3号機)との間でHEAF対策工事後の遮断器の遮断時間、及びアークエネルギーに差異がある理由を以下にまとめる。差異の理由は、非常用ディーゼル発電機の特性の違い等によるものであり、設計の考え方は同様である。
- アークエネルギー(E_1)は、電気盤に発生するアーク電圧と三相短絡電流の積により算出したアークパワー(W_1)をアーク放電の遮断時間(t_1)で積分した値であり、以下の式により算出している。

$$E_1 = \int_0^{t_1} W_1 dt$$

E_1 : 三相のアークエネルギー W_1 : アークパワー t_1 : アーク放電の継続時間

項目		差異の有無	理由
1	アーク電圧	差異なし	試験結果より得られる値であり、すべてのプラントにおいて同じ値(1.33kV)となる。
2	三相短絡電流	差異あり <ul style="list-style-type: none"> 大飯3号機 : 5.3kA 美浜3、高浜12号機 : 2.9kA 	回路のインピーダンス(抵抗値)の相違によるものであり、プラント毎に異なる。
3	保護継電器の動作時間	差異あり <ul style="list-style-type: none"> 大飯3号機 : 0.200 sec 美浜3、高浜12号機 : 0.400 sec 	保護協調の観点から、メタクラ母線に設置される既設の保護継電器と同じ動作時間としてプラント毎に設定している。
4	保護継電器の誤差	差異なし	同型式の保護継電器のため。
5	継電器動作後の電流停止までの時間	差異あり <ul style="list-style-type: none"> 大飯3号機 : 5.318 sec 美浜3号機 : 6.915 sec 高浜12号機 : 6.924 sec 	非常用ディーゼル発電機の消磁コンタクトの投入時間、および短絡電流の減衰特性(時定数)の違いによる。
6	アーク放電の遮断時間	差異あり <ul style="list-style-type: none"> 大飯3号機 : 5.518 sec 美浜3号機 : 7.315 sec 高浜12号機 : 7.324 sec 	保護継電器の動作時間、および継電器動作後の電流停止までの時間の違いによる。
7	アークエネルギー	差異あり <ul style="list-style-type: none"> 大飯3号機 : 6.93 MJ 美浜3号機 : 5.17 MJ 高浜12号機 : 5.19 MJ 	アークエネルギーの算出式より、三相短絡電流、およびアーク放電の遮断時間の違いによる。