

泊発電所3号機  
重大事故等対策有効性評価  
操作および作業の成立性  
評価説明資料  
(第26回審査会合 改定版)  
改定箇所は赤字にて記載

平成25年10月29日  
北海道電力株式会社

# 目次

改定項目を赤字で記載

1. 重大事故への対応に必要な操作手順要否一覧表
2. 手順1 : 電源確保
3. 手順2 : 2次系強制冷却操作 1001-06コメント回答
4. 手順3 : 補助給水ポンプ回復作業
5. 手順4 : 代替格納容器スプレイポンプ準備 0820-05コメント回答
6. 手順5 : 加圧器逃がし弁開放操作 (窒素供給)
7. 手順6 : 被ばく低減操作 (アユラス空気浄化ファンダンパ窒素供給)
8. 手順7 : 格納容器自然対流冷却準備 (補機冷却水サージタンク窒素加圧)
9. 手順8 : 代替再循環の準備
10. 手順9 : 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止
11. 手順10 : 蒸気発生器への給水確保 (海水)
12. 手順11 : 燃料取替用水ピットへの給水確保 (海水)
13. 手順12 : 原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (海水)
14. 手順13 : 使用済燃料ピットへの給水確保 (海水)
15. 暗所における操作および作業の成立性について
16. 建屋内操作および作業現場へのアクセス性について
17. 放射線防護装備を装着した状態での操作および作業の成立性
18. 海水取水時の瓦礫等の吸込み防止処置について 1001-01コメント回答
19. 代替給水システムの信頼性向上と必要要員数の合理化へ向けた取り組み

## 重大事故等対策有効性評価の内、 操作および作業の成立性に係わる説明書の構成について

- 1.項に、各評価事故シーケンスへの対応に必要な手順(13種類)を一覧表にまとめた。
- 2.～14.項に、重大事故シナリオへの対応に必要な各々の手順の内容、作業ステップ、必要要員数、要求時間、必要作業時間および訓練または類似作業からの実績時間を一覧表に整理した。また、各々の作業が必要となる評価事故シーケンスのうち、最も要求・評価時間が短いシーケンスの対応手順と所要時間(該当手順のみ抜粋)にて、作業が成立することを確認した。
  - 重大事故シナリオにより、各作業ステップを完了するまでの要求時間が異なる場合があることから、必要に応じて、【操作時間(要求時間)】について重大事故シナリオ毎に示した。
  - 炉心損傷に至るシナリオにて操作が必要となる手順については、被ばく評価を行ない被ばくに関して問題ないことを確認した。
  - 実績が測定できないものについては、類似作業から余裕を見て推定した。
- 2.～14.項に、各手順の【操作概要】【必要要員数】【操作時間(実績)】を記載し、作業ステップ毎の配置図(移動経路含む)、作業ステップを示した写真を示した。
- 15.項に、LEDヘッドランプを装着・点灯した状態での照度を確認し、JISで要求されている照度が確保されていることを示した。
- 16.項に、建屋内の操作および作業現場へのアクセス性についての成立性を示した。
- 17.項に、放射線防護装備を装着した状態での操作性および作業時間の実績と通常の作業服での実績との比較結果を示した。
- 18.項に、海水取水時の瓦礫等の吸込み防止処置について示した。
- 19.項に、重大事故対応の信頼性向上と必要要員数の合理化へ向けたこれまでの取り組みについて示した。

# 1. 重大事故への対応に必要な操作手順要否一覧表

評価事故シーケンス	作業項目												
	手順1	手順2	手順3	手順4	手順5	手順6	手順7	手順8	手順9	手順10	手順11	手順12	手順13
	電源確保	2次系強制冷却操作	補助給水ポンプ回復操作	代替格納容器スプレッドポンプ準備	加圧器逃がし弁開放操作(窒素供給)	被ばく低減操作(7ユース空気浄化ファンポンプ窒素供給)	格納容器自然対流冷却(補機冷却水サージタンク窒素加圧)	代替再循環ライン系統構成	格納容器ITロック扉および格納容器隔離弁閉止	蒸気発生器への給水確保(海水)	燃料代替用水ピットへの給水確保(海水)	原子炉補機冷却海水系統への給水確保(海水)	使用済燃料ピットへの給水確保(海水)
<b>【炉心損傷防止】</b>													
①	主給水流量喪失+補助給水機能喪失	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
②	全交流電源喪失+原子炉補機冷却+RCPポンプLOCA	●	●	-	●	-	●	-	●	-	●	-	●
③	全交流電源喪失+原子炉補機冷却(RCPポンプLOCAなし)	●	●	-	●	-	●	-	●	-	●	-	●
④	大LOCA+低圧再循環機能喪失+格納容器スプレッドポンプ機能喪失	-	-	-	-	-	●	-	-	-	-	-	-
⑤	主給水流量喪失+原子炉停止機能喪失	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑥	中小LOCA+高圧注入機能喪失	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑦	大LOCA+高圧再循環機能喪失+低圧再循環機能喪失	-	-	-	-	-	-	●	-	-	-	-	-
⑧	インターフェイスシステムLOCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑨	蒸気発生器伝熱管破損+破損蒸気発生器隔離失敗	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>【格納容器破損防止】</b>													
⑩	大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレッドポンプ機能喪失	●	-	-	●	-	●	-	-	-	●	●	●
⑪	大LOCA+ECCS注水機能喪失	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑫	全交流電源喪失+補助給水機能喪失	●	-	●	●	●	●	-	-	-	●	●	●
<b>【停止中の原子炉の燃料損傷防止】</b>													
⑬	シフトループ運転中の余熱除去機能喪失	-	-	-	-	-	●	-	●	-	-	-	-
⑭	シフトループ運転中の全交流電源喪失+余熱除去機能喪失	●	-	-	●	-	-	-	●	-	-	●	●
⑮	シフトループ運転中の原子炉冷却材流出	-	-	-	-	-	●	-	●	-	-	-	-
⑯	停止中の原子炉への純水流入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>【SFPの燃料損傷防止】</b>													
⑰	使用済燃料ピット冷却系及び補給水系の機能喪失	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●
⑱	使用済燃料ピット冷却配管の破断	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●

## 2. 手順1:電源確保(1/6)

手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間		作業 ステップ 説明	
		No.	項目						
1	電源確保	現場移動/所内電源母線 受電準備および受電	1-a-1	安全補機開閉器室への移動	3	約25分	約2分	約21分	P.5
			1-a-2	受電準備・受電操作			約19分		P.6
		タンクローリ(18Kl)と 代替非常用発電機 の給油ホースによる接続※	1-b-1	代替非常用発電機および タンクローリへの移動	2	約20分	約4分	約12分	P.8
			1-b-2	給油ホース接続			約8分		

※:タンクローリ(18Kl)と代替非常用発電機の給油ホースによる接続については、代替非常用発電機運転継続のために必要な作業であることから、所内母線受電時に直接影響しない作業である。

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの 作業完了時間	備考
【炉心損傷防止】			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCP シルLOCA	-	約35分	
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCP シルLOCAなし)		約24時間	シリア約24時間後に代替非常用電源が機能回復することから約24時間として いる。代替非常用電源の機能喪失がない場合は約35分で完了する。
【格納容器破損防止】			
大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能 喪失	-	約35分	
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失		約35分	
【停止中の原子炉の燃料損傷防止】			
ミッドループ運転中の全交流動力電源機能喪失	-	約35分	

【大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失 抜粋】

手順の項目	要員 【通信手段】	手順の内容	経過時間(分)				備考
			10	20	30	40	
状況判断	運転員	<ul style="list-style-type: none"> <li>●原子炉トリップ・タービントリップ・発電機トリップ確認</li> <li>●タービン動補給水ポンプ運転・補助給水流量確認</li> <li>●全交流動力電源喪失確認</li> <li>●格納容器圧力確認</li> <li>●1次冷却材圧力確認</li> <li>●蒸気発生器水位確認</li> <li>●主蒸気ライン圧力確認</li> </ul> (中央制御室)	10分				
中央制御室操作	運転員a 【携行型通話装置】	●代替非常用発電機からの給電準備・起動操作 (中央制御室操作)			約5分		
電源確保作業	運転員b 【携行型通話装置】 災害対策要員A,B	●現場移動/所内電源母線受電準備および受電 (シャ断器操作) (現場操作)		約25分			
	災害対策要員E,F 【衛星携帯電話】	●タンクローリ(18Kl)から代替非常用発電機 への給油ホース接続操作 (現場操作)	約20分		約20分	約20分	事象発生10分後より災害対策要員 2名にて、3号機⇒1号機⇒2号機 の順でホース接続操作を実施す る。

・作業完了時間はRCPシルLOCAなしを除き約35分で同  
じであるが、電源確保完了後、電源を必要とする操作が  
最も早い、過圧破損シリアを選定した。

## 2. 手順1:電源確保(2/6)

### 1. 操作の概要

- 全交流動力電源喪失時、代替電源として代替非常用発電機からの受電に必要なしゃ断器の操作を行う。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

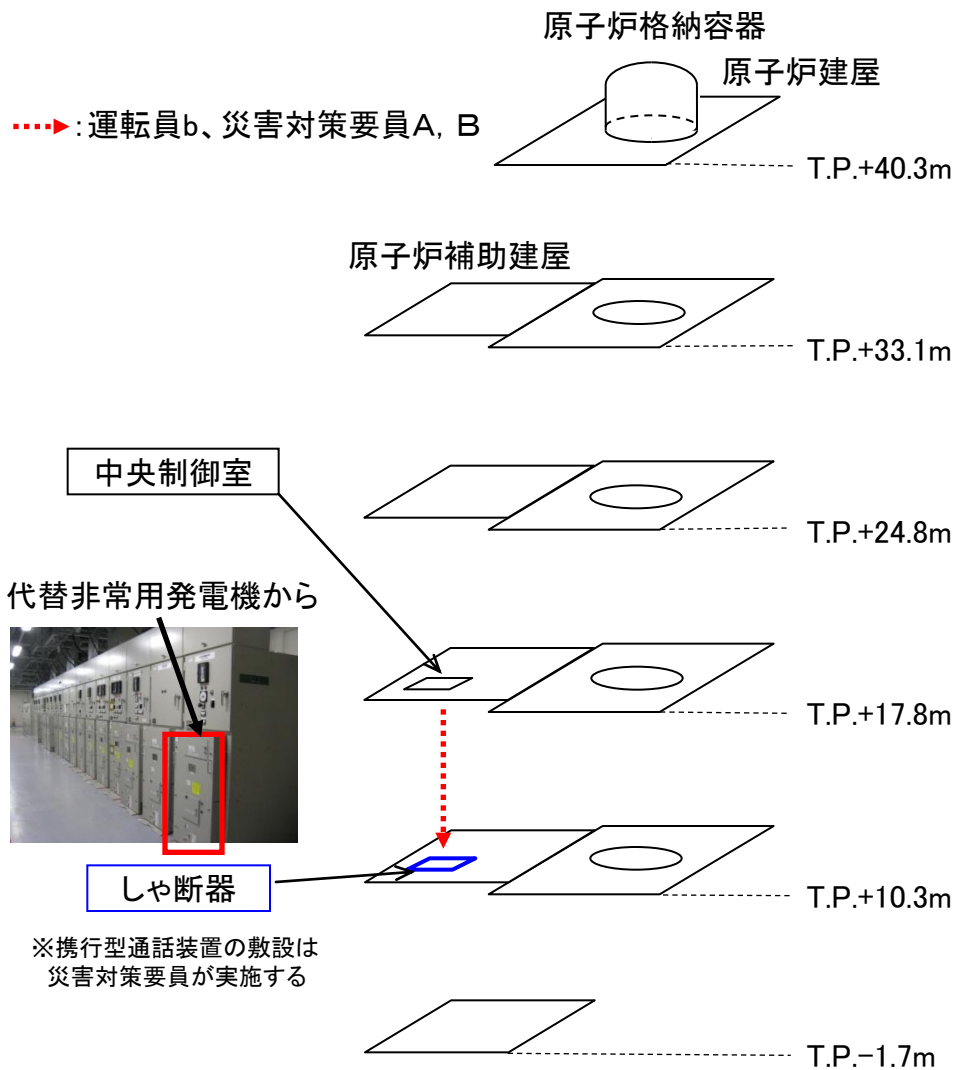
- 必要要員数:3名
- 操作時間
  - 必要作業時間:約25分
  - 実績時間:約21分で実施可能。
    - 移動時間約2分+しゃ断器操作時間約19分=約21分

### 3. 成立性確認結果

- アクセス性
  - LEDヘッドランプ<sup>o</sup>およびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプ<sup>o</sup>およびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 通常運転中に行うしゃ断器操作と同様であり容易に操作できる。
- 連絡手段
  - 中央制御室と現場間の連絡は、携行型通話装置を使用することにより連絡手段を確保できることから問題はない。
- 被ばく評価
  - 作業エリアは格納容器から離れた原子炉補助建屋に位置しており、複数の壁により遮蔽されるため、被ばくに関して問題とはならない。

## 2. 手順1: 電源確保(3/6)

### Step No.1-a-1 安全補機開閉器室への移動



※携帯型通話装置の敷設は  
災害対策要員が実施する



①中央制御室(※)



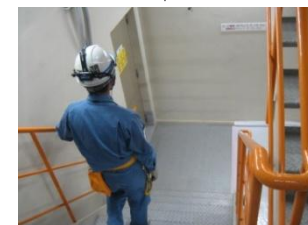
②中央制御室からA-F階段へ



③A-F階段入口扉へ



④A-F階段



⑤A-F階段にてT.P.10.3mへ  
移動



⑥安全補機開閉器室入口扉



⑦安全補機開閉器室①



⑧安全補機開閉器室②

訓練実績時間: 約2分

## 2. 手順1: 電源確保(4/6)

### Step No.1-a-2 受電準備・受電操作



①6. 6kVメタクラ



③440Vパワーコントロールセンタ  
(左側:NFB入状態、右側:NFB切状態)



⑤6. 6kVメタクラ



②6. 6kVメタクラ  
しゃ断器断路操作イメージ



④440Vパワーコントロールセンタ  
開放操作イメージ



⑥6. 6kVメタクラ  
しゃ断器接続操作イメージ

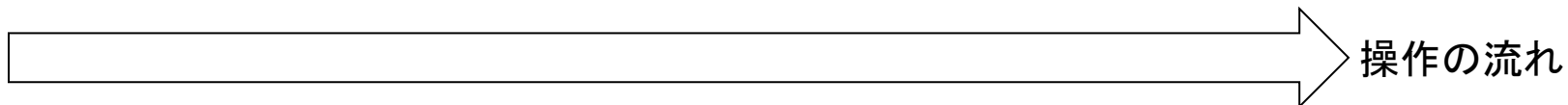


⑦6. 6kVメタクラ  
しゃ断器投入操作イメージ

6台断路操作:約12分  
(約2分/台)

4台開放操作:約2分  
(約30秒/台)

2台接続、投入操作:約5分  
(約2分30秒/台)



訓練実績時間:約19分



## 2. 手順1:電源確保(5/6)

### 1. 操作の概要

- 代替非常用発電機へ給油するため、タンクローリ(18kl)と代替非常用発電機を給油ホースによりそれぞれ接続する。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

- 必要要員数:2名
- 操作時間
  - 必要作業時間:約20分
  - 実績時間:実機訓練結果から、代替非常用発電機およびタンクローリへの移動時間4分、給油ホースの接続8分の計12分。

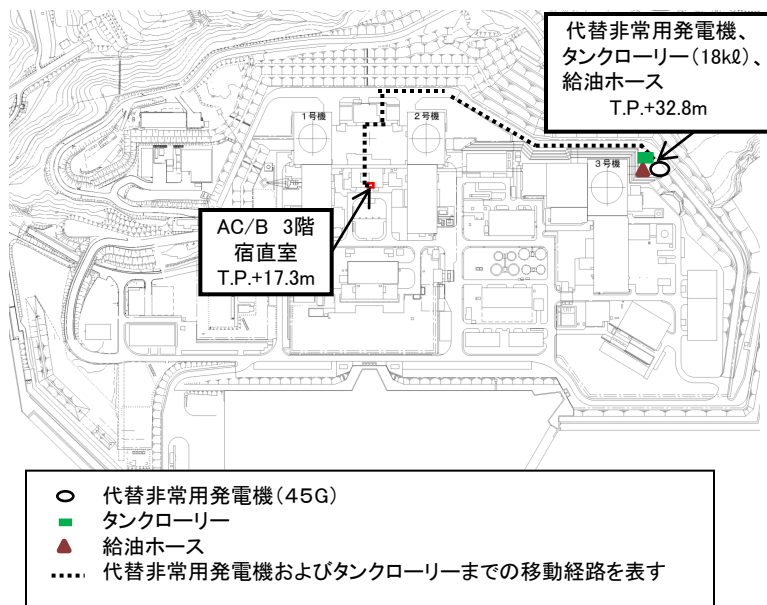
### 3. 成立性確認結果

- アクセス性
  - 夜間は、LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- 作業環境
  - 訓練実績から、冬季と夏季での操作時間に相違がないことを確認しているとともに、冬期間の屋外作業では防寒服等を着用した上で操作することから問題はない。
- 操作性
  - タンクローリ側も代替非常用発電機側も給油ホースはカップラ接続であることから操作は容易であり問題はない。
- 連絡手段
  - 屋外現場と緊急時対策所または中央制御室との連絡は、衛星携帯電話を使用する。
- 被ばく評価
  - 炉心損傷後の作業は短時間であることから、被ばくに関して問題はない。

## 2. 手順1:電源確保(6/6)

### Step No.1-b-1

#### 代替非常用発電機、タンクローリーへの移動



### Step No.1-b-2 給油ホース接続手順



①給油ホースの準備



②タンクローリーへ  
給油ホースの接続



③タンクローリー上部の蓋開放  
(タンク内の負圧防止措置)



④代替非常用発電機燃料タンク  
へ給油ホースの接続

必要作業時間:約20分、  
訓練実績時間(移動+接続):約12分



### 3. 手順2. 2次系強制冷却操作(2/7)

#### 1. 操作の概要

- 1次系を強制冷却するために現場において主蒸気逃がし弁の開操作を実施する。
  - 早期の炉心冷却・漏えい量低減の観点から、手順としては、事象発生から約30分までに3基の主蒸気逃がし弁を開放することとしている。なお、感度解析により、事象発生から約60分後に主蒸気逃がし弁を開放した場合においても、炉心損傷が防止できることを確認している。
  - RCS圧力1.7MPaになる前に主蒸気逃がし弁を全開状態から閉操作を行うことにより、RCS圧力が1.7MPa未満とならないように注意する。
    - なお、蓄圧タンク出口弁は電動弁であり、中央制御室から遠隔操作により閉止可能であることから、蓄圧タンクから一次冷却材系統に窒素ガスが放出されることはない。

#### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

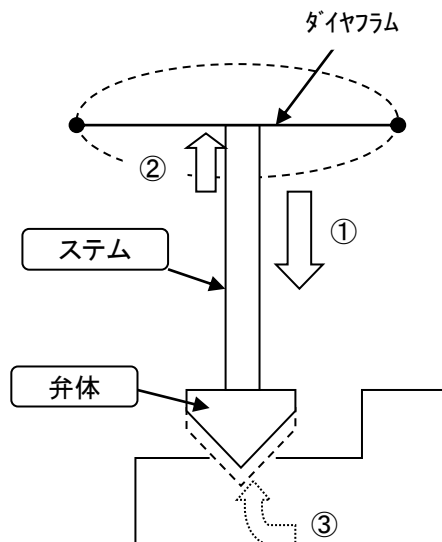
- 必要要員数:2名
- 操作時間
  - 必要作業時間:約20分
  - 実績時間:約14分で実施可能。(事象発生から約24分で完了)
    - 移動時間 :中央制御室から主蒸気管室:約3分  
※異なる5名の実績による。(最大、平均共に2分台)
    - 弁開放操作 :約11分  
※異なる2名1組で訓練(5回)した実績より、最大約11分、平均約10分  
(弁間の移動時間を含む)  
訓練は、事象発生時に弁体に加わる流体圧力を空気圧により模擬して行った。

### 3. 手順2. 2次系強制冷却操作(3/7)

#### 3. 流体圧力の模擬、ならびに操作実績について

- 弁開放時において弁体に作用する荷重
  - 弁は駆動源(空気)が喪失している場合、閉方向に加わるスプリングの力により閉止されている。
    - 全閉時において閉方向に作用するスプリングの力:約9,000kg
  - 弁が全開の状態では、スプリングが圧縮されるため、スプリングの力が更に閉方向に作用する。
    - 全開時において閉方向に作用するスプリングの力:約11,900kg(9,000kg+2,900kg)
- 流体圧力の模擬
  - 弁操作時、配管内の流体圧力が弁の開方向に作用するため、弁体に加わる流体圧力を模擬する。
    - 弁体に加わる流体圧力を模擬するため、ステムに接続されているダイヤフラムに流体圧力相当の空気圧を加える。

流体圧力の概略図



・弁体に作用する荷重  
 スプリングの力により、弁体には①の力が加わっている。  
 また、事象発生時は流体圧力である③の力が加わる。

・流体圧力の模擬  
 弁体+ステム(一体構造)を持ち上げる②の力を加えることにより、流体圧力を模擬する。

### 3. 手順2. 2次系強制冷却操作(4/7)

#### 3. 流体圧力の模擬、ならびに操作実績について

- 流体圧力および弁体に作用する荷重

- 事象発生30分後に全ての主蒸気逃がし弁が全開になると仮定した場合において、全開操作開始から0分後、5分後、9分後の流体圧力(弁体を開方向に作用する荷重)をA,B,C-主蒸気逃がし弁の順に模擬する。
- 操作の状況については、2名の要員がA,B-主蒸気逃がし弁をそれぞれ同時に開操作し、その操作終了後、C-主蒸気逃がし弁を2名要員が交互に操作した。
  - 全ての主蒸気逃がし弁全開操作開始から0分後の流体圧力(弁体に作用する荷重)  
: 7.6MPa(約7,090kg)
  - 全ての主蒸気逃がし弁全開操作開始から5分後の流体圧力(弁体に作用する荷重)  
: 4.6MPa(約4,290kg)
  - 全ての主蒸気逃がし弁全開操作開始から9分後の流体圧力(弁体に作用する荷重)  
: 3.4MPa(約3,170kg)
- 異なる2名(20代、30代)の要員で、計5回操作を実施した。

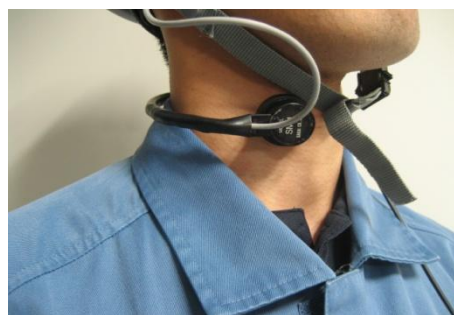
### 3. 手順2. 2次系強制冷却操作(5/7)

#### 4. 成立性確認結果

- アクセス性
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 主蒸気逃がし弁は3弁全てが同一の主蒸気管室に設置されており、アクセス性および操作性に優れている。また、操作用の足場も設置しており、弁の開放操作は容易に出来る環境が整っていることから問題ない。
- 連絡手段
  - 中央制御室と現場間の連絡は、携行型通話装置を使用する。なお、騒音環境下においても通話が可能となるよう、声ではなく発声の際の振動を音声とする骨伝導タイプのマイクを使用していることから、騒音により会話が阻害されることはない。



骨伝導マイク

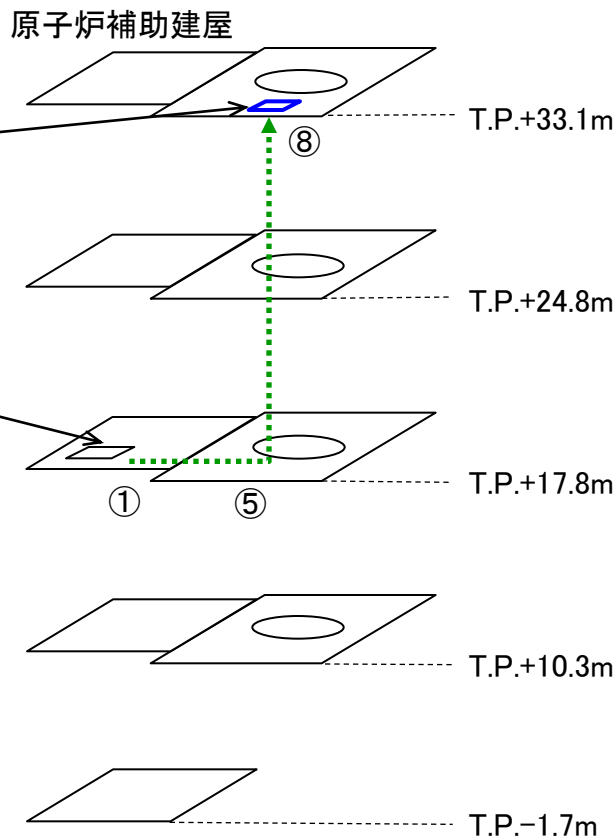
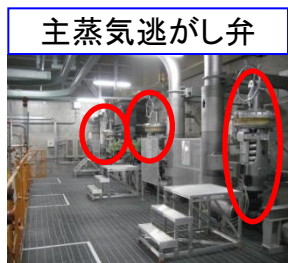


骨伝導マイク装着時

### 3. 手順2. 2次系強制冷却操作(6/7)

#### Step No.2-a-1 主蒸気管室への移動

.....: 運転員c、災害対策要員C



①中央制御室



②原子炉補助建屋から  
原子炉建屋への移動



③原子炉補助建屋から  
原子炉建屋への境界扉



④原子炉補助建屋から  
R-D階段へ移動



⑤R-D階段入口扉



⑥R-D階段にてT.P.24.8  
mへ移動



⑦R-D階段から主蒸気  
管室へ



⑧主蒸気管室入口扉



⑨主蒸気管室内、主蒸  
気逃がし弁への移動①



⑩主蒸気管室内、主蒸  
気逃がし弁への移動②



⑪主蒸気管室内、主蒸  
気逃がし弁への移動③



⑫主蒸気管室内、主蒸  
気逃がし弁への移動④

訓練実績時間: 約3分



### 3. 手順2. 2次系強制冷却操作(7/7)

#### Step No.2-a-2 主蒸気逃がし弁開放操作

#### Step No.2-b-1 主蒸気逃がし弁開度調整



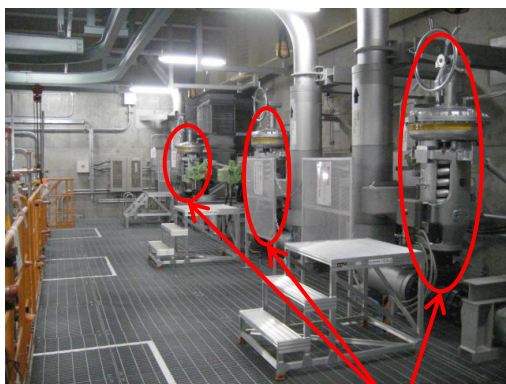
①A-主蒸気逃がし弁開放操作  
(足場使用)



②主蒸気逃がし弁開放操作  
(照明消灯時)



①A-主蒸気逃がし弁開度調整  
(足場使用)



③主蒸気逃がし弁3台が  
同一の主蒸気管室に設置  
主蒸気逃がし弁

訓練実績時間:約11分



## 4. 手順3:補助給水ポンプ回復作業(2/4)

### 1. 操作の概要

- 全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失時、現場において補助給水ポンプの起動する操作であり、以下の2つの作業がある。
  - T/D-AFWPIに駆動蒸気が流入していないことを確認の上、可搬型バッテリーを直流コントロールセンターへ接続して補助油ポンプまたは非常用油ポンプを起動後、駆動蒸気を流入させT/D-AFWPを起動する。
  - 上記操作にてT/D-AFWPの起動が出来ない場合、手動油ポンプにてT/D-AFWP軸受けに潤滑油を充填し、駆動蒸気の流入および起動レバー操作等によりT/D-AFWPを起動する。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

- 必要要員数:3名
  - 起動レバー操作等によりT/D-AFWPを起動する数分のみ3名での対応必要であり、その他は2名で対応可能。
- 操作時間
  - 操作時間:事象発生後T/D-AFWPが起動しないことが確認されたT/D-AFWP回復作業を実施する。  
回復操作は、移動時間(5分)を含め、可搬型バッテリーの接続による起動操作(約25分)、手動油ポンプによる起動操作(約30分)を合わせて約60分で実施可能。
    - 移動時間は実測、起動準備操作については類似操作から余裕を見て算定。

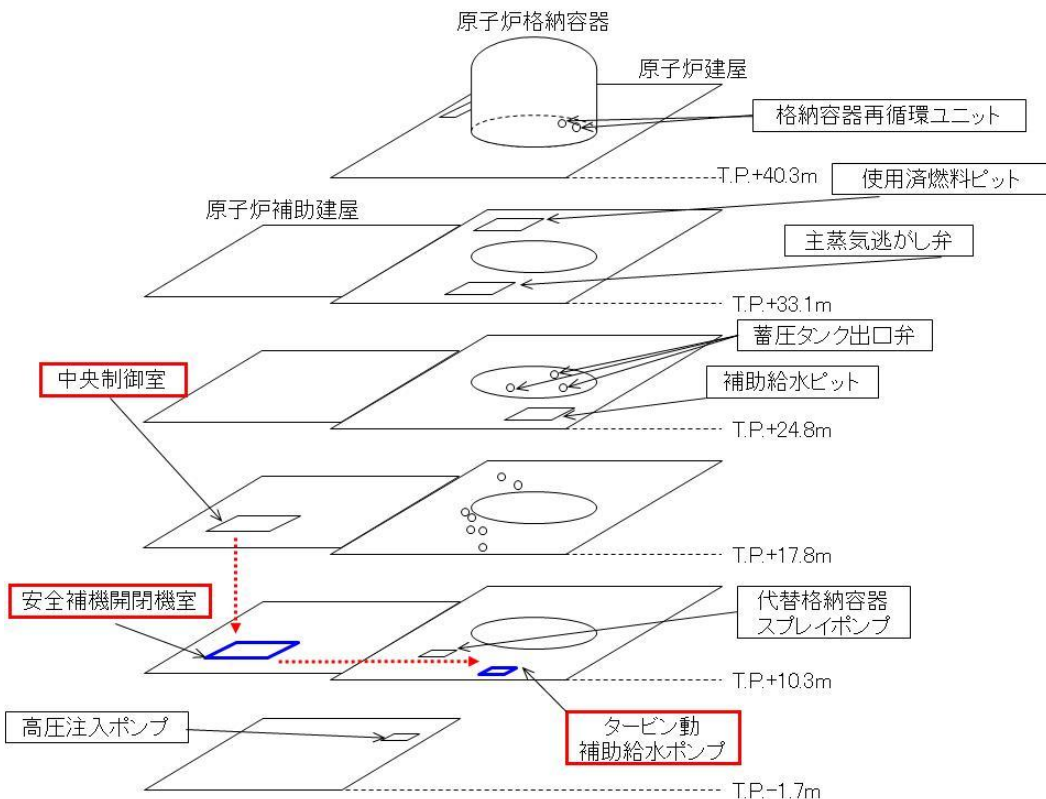
## 4. 手順3:補助給水ポンプ回復作業(3/4)

### 3. 成立性確認結果

- アクセス性
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 可搬型バッテリーは接続箇所近傍に常設し、手順に従って接続することで起動準備ができることから問題はない。
  - 手動油ポンプは使用箇所に常設し、手順に従って軸受け部への潤滑油の充填作業を実施することで起動準備ができることから問題はない。
- 連絡手段
  - 中央制御室と現場間の連絡は、携行型通話装置を使用する。
- 被ばく評価
  - 複数の壁により遮へいされることから、被ばくに関して問題はない。

## 4. 手順3: 補助給水ポンプ回復作業 (4/4)

### Step No. 3-a-1 安全補機開閉機室、 タービン動補助給水ポンプへの移動

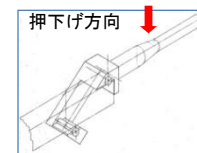
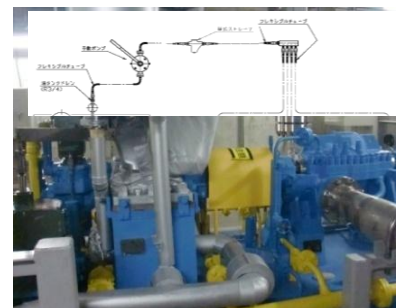


### Step No. 3-a-2 可搬型バッテリー(蓄電池)を用いた起動準備



可搬型バッテリー(カタログ写真)の出力端子を  
直流コントロールセンターに接続する。

### Step No.3-a-3 手動油ポンプを用いた起動準備



手動油ポンプを接続し、各軸  
受に給油する。

蒸気入口弁の開操作後、ガバ  
ナレバーに取付けた起動用レ  
バーを押下げ、蒸気加減弁を  
開とする。

訓練(類似含む)実績時間: 約60分(移動時間約5分を含む)

# 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備(1/9)

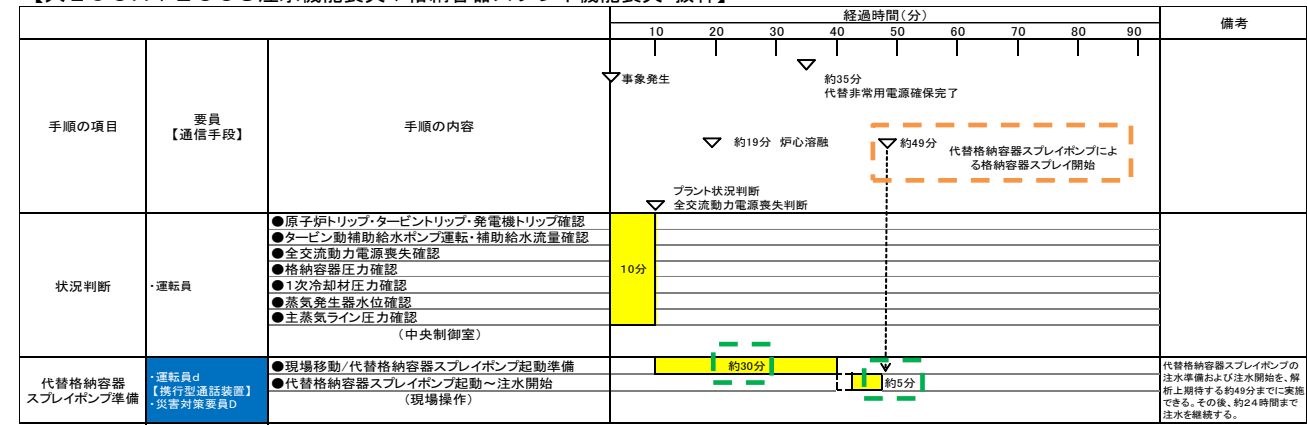
【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間	作業 ステップ 説明
		No.	項目				
4 代替格納容器 スプレイポンプ準備	現場移動/ 代替格納容器スプレイポンプ 起動準備	4-a-1	代替格納容器スプレイポンプエリアへの移動	2	約30分	約25分	P. 24
		4-a-2	フレキシブル配管接続				P. 25
		4-a-3	系統構成				P. 27
			系統構成間の移動				
	4-b-1	起動確認・注水系統構成	2	約5分	約3分	P. 28	
	代替格納容器スプレイポンプ 起動～注水開始						

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの 作業完了時間	備考
<b>【炉心損傷防止】</b>			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA	約2.2時間	約45分	
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCPシールLOCAなし)	—	—	起動準備までは事象発生から約40分で完了。 その後、代替非常用電源機能が回復すれば起動可能。代替非常用電源機能喪失がない場合は約45分で完了する。
<b>【格納容器破損防止】</b>			
大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失	約49分	約45分	
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失	約3.5時間	約45分	
<b>【停止中の原子炉の燃料損傷防止】</b>			
ミッドループ運転中の全交流動力電源機能喪失	約50分	約45分	

【大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失 抜粋】



## 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備(2/9)

### 1. 操作の概要

- 余熱除去ポンプおよび格納容器スプレイポンプによる原子炉への注入が出来ない場合に、代替格納容器スプレイポンプを用いて燃料取替用水ピットの水を原子炉へ注入する。
- 格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器内への注水が出来ない場合に、代替格納容器スプレイポンプを用いて燃料取替用水ピットの水を原子炉格納容器内へ注水する。
  - 代替格納容器スプレイポンプの出入口配管にフレキシブル配管をカップラ接続するとともに、弁操作により注入経路を構成する。
  - 格納容器過圧破損事象においては、原子炉容器破損時に、より多くの冷却水を原子炉下部キャビティ室に確保する観点から、炉心溶融(事象発生後約19分)+30分までに原子炉格納容器への注水を実施する手順および体制としている。なお、事象発生から1時間後までに格納容器スプレイを開始することで、原子炉容器破損時に最低必要となる冷却水量の2倍程度の冷却水を原子炉下部キャビティ室に確保することが可能である。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

- 必要要員数: 2名
- 操作時間
  - 必要作業時間: 約35分
  - 実績時間: 約28分で実施可能。
    - 移動時間は実測、起動準備・起動操作については類似操作から余裕をみて算定。

## 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備(3/9)

### 3. 系統水張り時間算出の考え方

- 系統水張り時間は、約12分である。
- 代替格納容器スプレイポンプは未設置であることから、以下の考え方により、系統水張り時間を算出している。
  - 代替格納容器スプレイポンプと同様に、燃料取替用水ピットを水源として水張りを行う余熱除去ポンプの水張り実績時間から算出した。
  - 定期検査時に実施した余熱除去ポンプ点検後の水張り時間は、約27分である。
  - 余熱除去ポンプ水張り量は、約4.8m<sup>3</sup>である。
  - 代替格納容器スプレイポンプ水張りに必要な量は、約2.1m<sup>3</sup>である。
  - 上記より、代替格納容器スプレイポンプ水張り時間は、  

$$2.1(\text{m}^3) \div 4.8(\text{m}^3) \times 27(\text{分}) = \text{約}12\text{分}$$
 となる。
- 算出した系統水張り時間の妥当性
  - 定期検査時に実施している余熱除去ポンプ点検後の水張りは、燃料取替用水ピット水をゆっくり流しながら、空気抜き操作を行うために、水張り弁を微少な開度で実施しており、非常に時間をかけている。
  - 事故等発生時の対応操作は、迅速に実施するため、定期検査時の操作量とは異なる。
  - したがって、定期検査時に実施した余熱除去ポンプ点検後の水張り時間から算出した、代替格納容器スプレイポンプ水張り時間は、十分に保守的の値であり、妥当である。



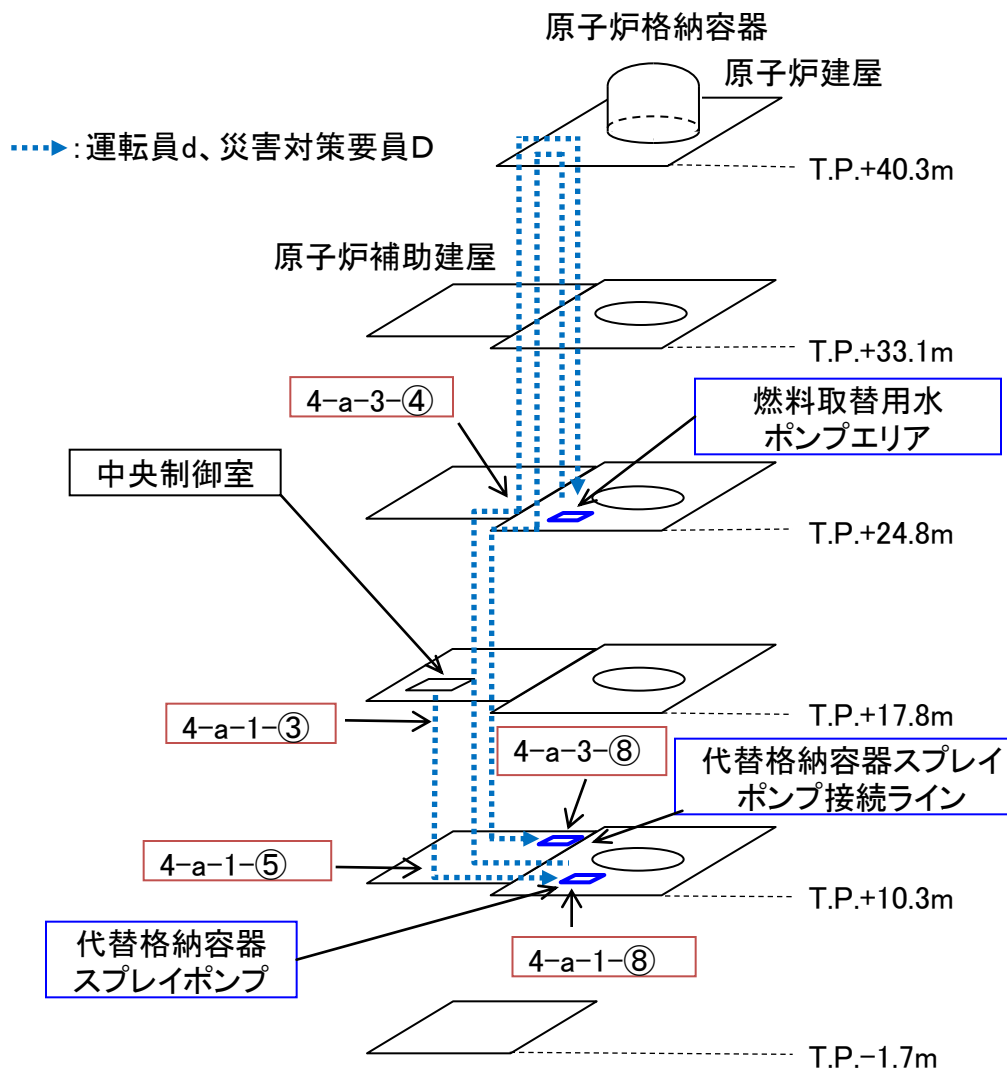
## 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備(4/9)

### 4. 成立性確認結果

- アクセス性
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 代替格納容器スプレイポンプ出入口配管へのフレキシブル配管はカップラ接続であり操作は容易であり、注入経路の構成は通常の運転操作と同様の弁の開閉操作であることから問題はない。
- 連絡手段
  - 中央制御室と現場間の連絡は、携行型通話装置を使用する。
- 被ばく評価
  - 各作業エリアおよび移動ルートには、外部遮へい開口部がないことから、被ばくに関して問題とはならない。

# 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備 (5/9)

## Step No.4-a-1 代替格納容器スプレイポンプエリアへの移動



※Step No.4-a-1 代替格納容器スプレイポンプへの移動、Step No.4-a-2 フレキシブル配管接続、Step No.4-a-3 系統構成、系統構成間の移動および系統水張りでの移動ルート

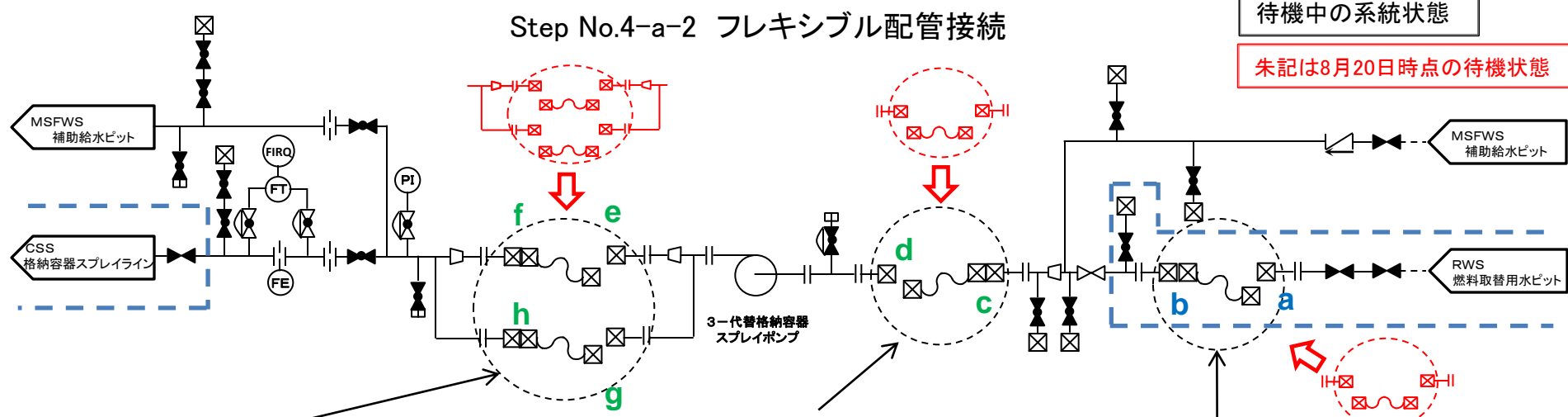
訓練実績時間: 約2分

# 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備(6/9)

## Step No.4-a-2 フレキシブル配管接続

待機中の系統状態

朱記は8月20日時点の待機状態



①2インチフレキシブル配管 6.5m × 2本  
接続箇所 4箇所  
(原子炉建屋T. P. 10. 3m)



②6インチフレキシブル配管 10.0m  
接続箇所 2箇所  
(原子炉建屋T. P. 10. 3m)



③6インチフレキシブル配管 5.5m  
接続箇所 2箇所  
(原子炉建屋T. P. 24. 8m)



④出入口配管フレキシブル配管接続前イメージ  
写真は、同様なフレキシブル配管(4インチ)を使用している格納容器スプレイラインと消火水ラインの接続部



⑤出入口配管フレキシブル配管接続後イメージ  
写真は、同様なフレキシブル配管(4インチ)を使用している格納容器スプレイラインと消火水ラインの接続部

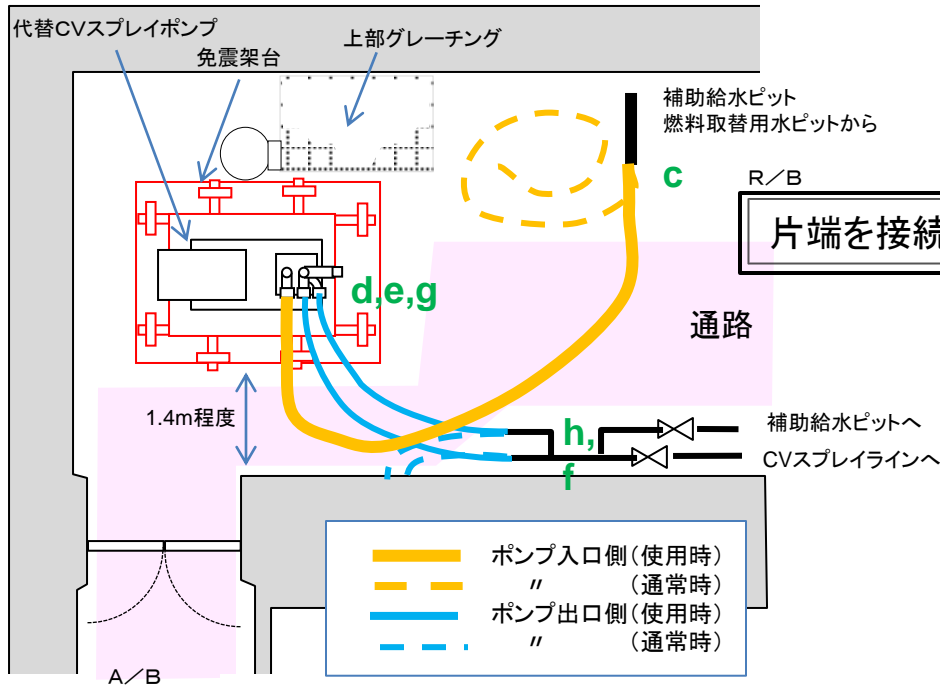
フレキシブル配管接続4箇所: 約2分  
約20秒/箇所

は管理区域

訓練(類似含む)実績時間: 約2分

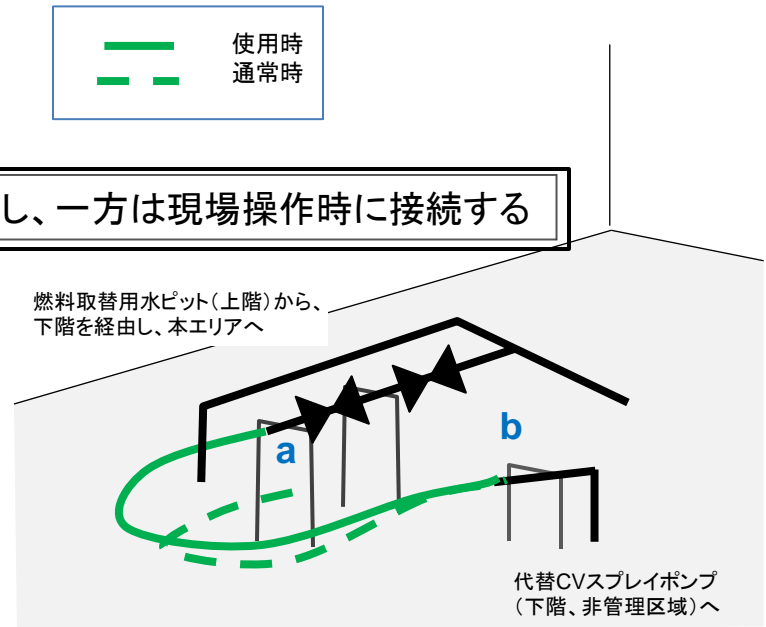
## 代替格納容器スプレイポンプシステムの配管構成

代替格納容器スプレイポンプによる注入ラインは、常設配管(一部フレキシブル配管)



<平面図>

代替格納容器スプレイポンプエリアの案



<見取り図>

燃料取替用水ポンプエリアの案

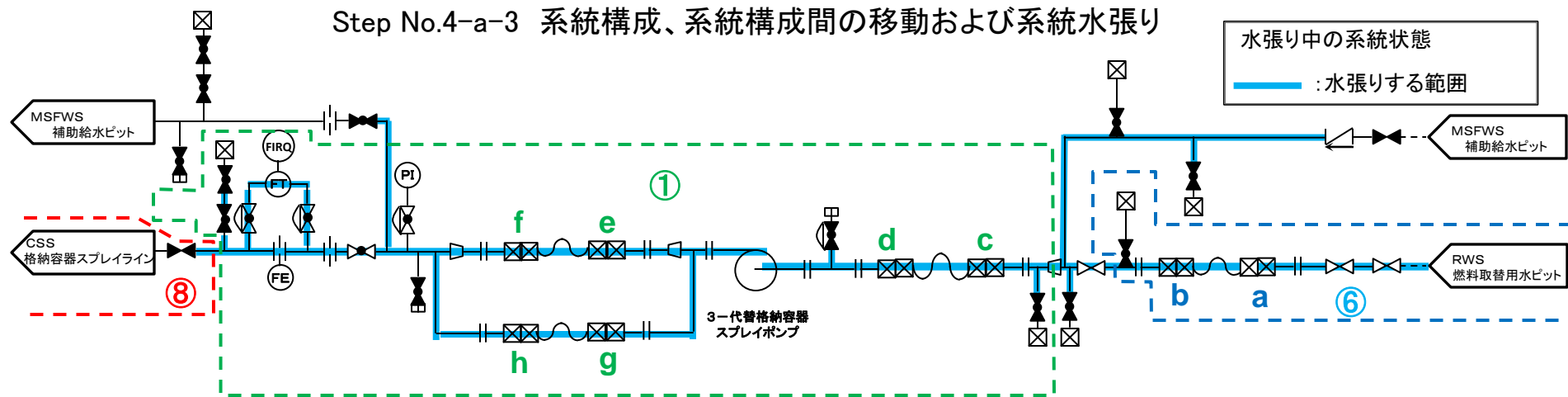
- ✓ より高い免震機能の発揮
- ✓ 通常時の通路の確保

- ✓ 万が一の燃取ピット水の非管理区域への流出防止

- カプラ接続は、弁操作と同様に非常に短時間で可能

# 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備 (8/9)

## Step No.4-a-3 系統構成、系統構成間の移動および系統水張り



① 代替格納容器スプレイポンプエリア (設置予定場所)



② A-D階段入口扉



③ A-D階段から補助建屋給気空調機械室入口扉へ



④ 補助建屋給気空調機械室からR-B階段入口扉へ



⑤ R-B階段から燃料取替用水ポンプエリアへ



⑥ 燃料取替用水ポンプエリア (設置予定箇所)



⑦ 燃料取替用水ポンプエリアから代替格納容器スプレイポンプ接続ライン



⑧ 代替格納容器スプレイポンプ接続ライン (設置予定箇所)

- ┌──┐ : 代替格納容器スプレイポンプエリア
- ┌──┐ : 燃料取替用水ポンプエリア
- ┌──┐ : 代替格納容器スプレイポンプ接続ライン

- ・系統構成 : 約3分
- ・系統構成間の移動 : 約6分
- ・系統水張り : 約12分
- ※系統水張り時間は、代替格納容器スプレイポンプと同様に、燃料取替用水ピットからの水張りとなるRHRPの実績 (水張り量4.8m<sup>3</sup>、水張り時間27分) から算出した時間となる。

訓練(類似含む)実績時間: 約21分

## 5. 手順4: 代替格納容器スプレイポンプ準備(9/9)

### Step No.4-b-1 起動確認・注水系統構成



①代替格納容器スプレイポンプのイメージ  
写真は、代替格納容器スプレイポンプと同様に  
免震架台に設置されているSG直接給水ポンプ



②代替格納容器スプレイポンプ注水系統構成のイメージ  
写真は、代替格納容器スプレイポンプと同様に免震架  
台に設置されているSG直接給水ポンプの注水系統構成



③RHRS-CSSタイライン弁の「開」操作実施  
(設置予定場所)

訓練(類似含む)実績時間:約3分

## 6. 手順5:加圧器逃がし弁開放操作(窒素供給)(1/4)

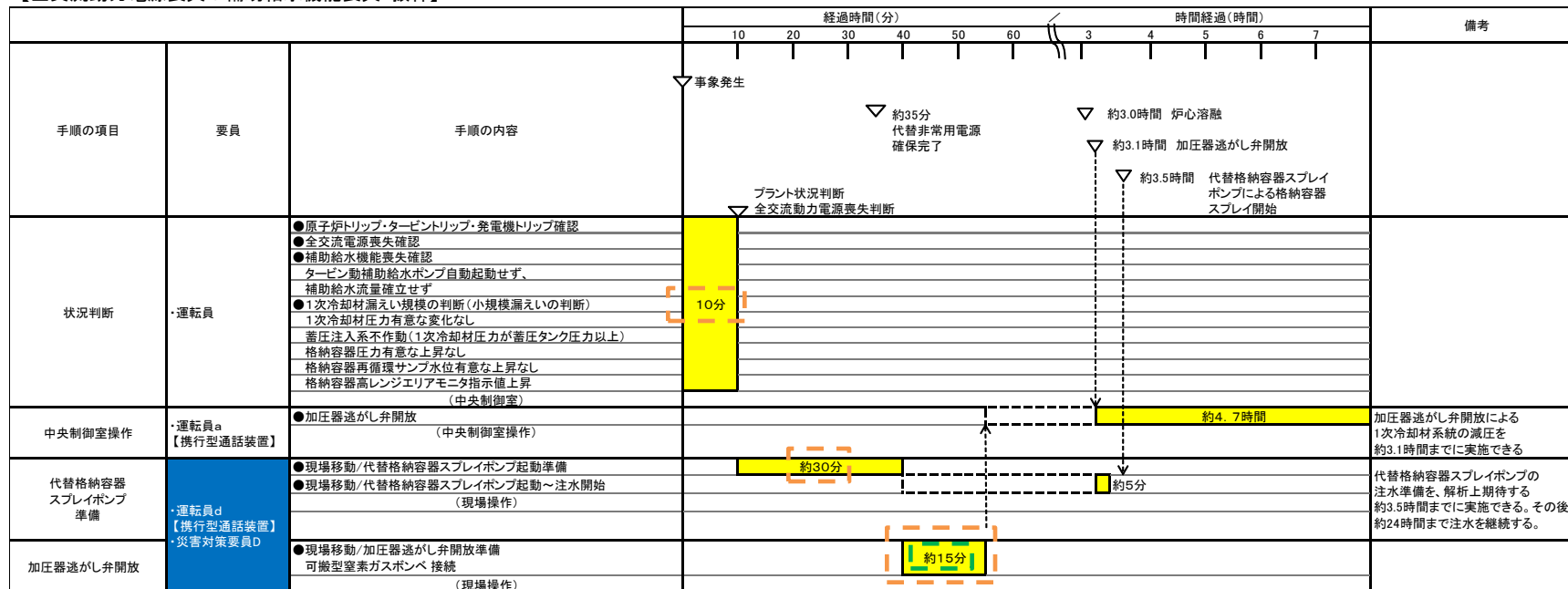
【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要要員数	必要作業時間	訓練または類似作業からの実績時間		作業ステップ説明
		No	項目					
5 加圧器逃がし弁開放操作	現場移動/ 加圧器逃がし弁開放操作 可搬式窒素ガスボンベ	5-a-1	加圧器逃がし弁作用可搬式窒素ガスボンベエリアへの移動	2	約15分	約3分	約7分	P. 31
		5-a-2	加圧器逃がし弁作用可搬式窒素ガスボンベの接続および窒素供給操作			約4分		P. 32

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの作業完了時間	備考
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失	約3.1時間	約55分	代替格納容器スプレイポンプ起動準備完了後(約30分)作業開始

【全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失 抜粋】



## 6. 手順5:加圧器逃がし弁開放操作(窒素供給)(2/4)

### 1. 操作の概要

- 全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失時において炉心溶融が発生した場合、溶融炉心、水蒸気及び水素が原子炉格納容器内へ急速に放出されることを防止するため、制御用空気系統に窒素ガスボンベから高圧ホースを接続することにより、加圧器逃がし弁へ窒素供給を行い弁の開放操作を実施する。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

- 必要要員数:2名
- 操作時間
  - 必要作業時間:約15分
  - 実績時間:移動時間と操作時間を合わせて約7分で実施可能。
    - 移動時間は実測、操作については訓練から余裕をみて算定。

### 3. 成立性確認結果

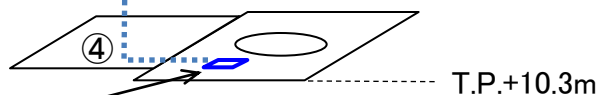
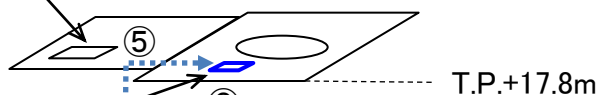
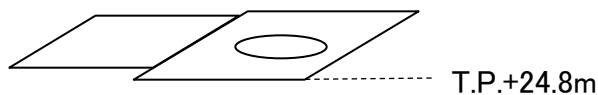
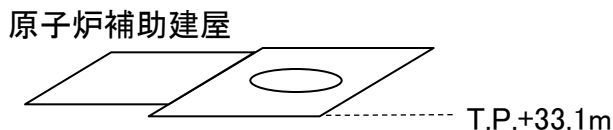
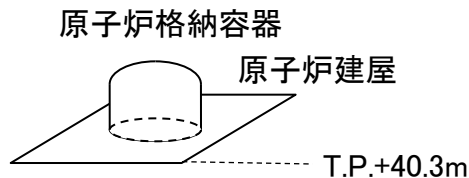
- アクセス性
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 窒素ガスボンベおよびボンベ上部に設置している弁は、通常運転時に操作しているものと同様のものであること、制御用空気系統への高圧ホースの取り付けは、ねじ込み式継手による接続であることから容易に操作できる。
- 被ばく評価
  - 炉心損傷前に作業を終えることから、被ばくに関して問題とならない。



## 6. 手順5:加圧器逃がし弁開放操作(窒素供給)(3/4)

### Step No.5-a-1 加圧器逃がし弁操作用可搬式窒素ガスボンベエリアへの移動

.....: 運転員d、災害対策要員D



加圧器逃がし弁操作用  
可搬式窒素ガスボンベ

代替格納容器  
スプレイポンプ



①代替格納容器スプレイポンプ  
エリアから原子炉補助建屋へ



②原子炉建屋から原子炉補助  
建屋への境界扉



③原子炉補助建屋内、A-D  
階段へ移動



④A-D階段入口扉



⑤A-D階段にてT.P.17.8mへ  
移動



⑥原子炉補助建屋から原子炉  
建屋への移動



⑦原子炉補助建屋から原子炉  
建屋への境界扉



⑧加圧器逃がし弁操作用可搬  
式窒素ガスボンベエリア

訓練実績時間:約3分

## 6. 手順5:加圧器逃がし弁開放操作(窒素供給)(4/4)

### Step No.5-a-2 加圧器逃がし弁操作用可搬式窒素ガスボンベ接続 および窒素供給操作、系統構成



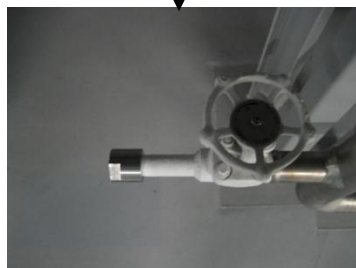
①窒素ガスボンベ



②窒素ガスボンベのカップラ接続前



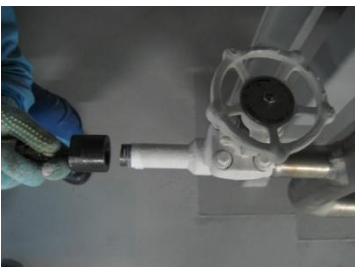
③窒素ガスボンベのカップラ接続後



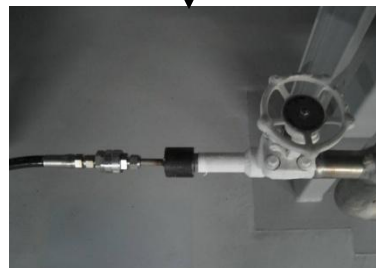
④加圧器逃がし弁側ホース接続前



⑤加圧器逃がし弁側ねじ込み式  
キャップ取外し



⑥加圧器逃がし弁側ホース接続直後



⑦加圧器逃がし弁側ホース接続後



⑧窒素ガスボンベのホース接続



⑨窒素ガスボンベからの窒素供給  
操作(ボンベ口金操作)



⑩窒素ガスボンベからの窒素供給  
操作(バルブパネル操作)



⑪窒素ガスボンベからの窒素供給  
操作(系統側バルブ操作)

訓練実績時間:約4分

## 7. 手順6:被ばく低減操作(アニュラス空気浄化ファンダンプ窒素供給)(1/4)

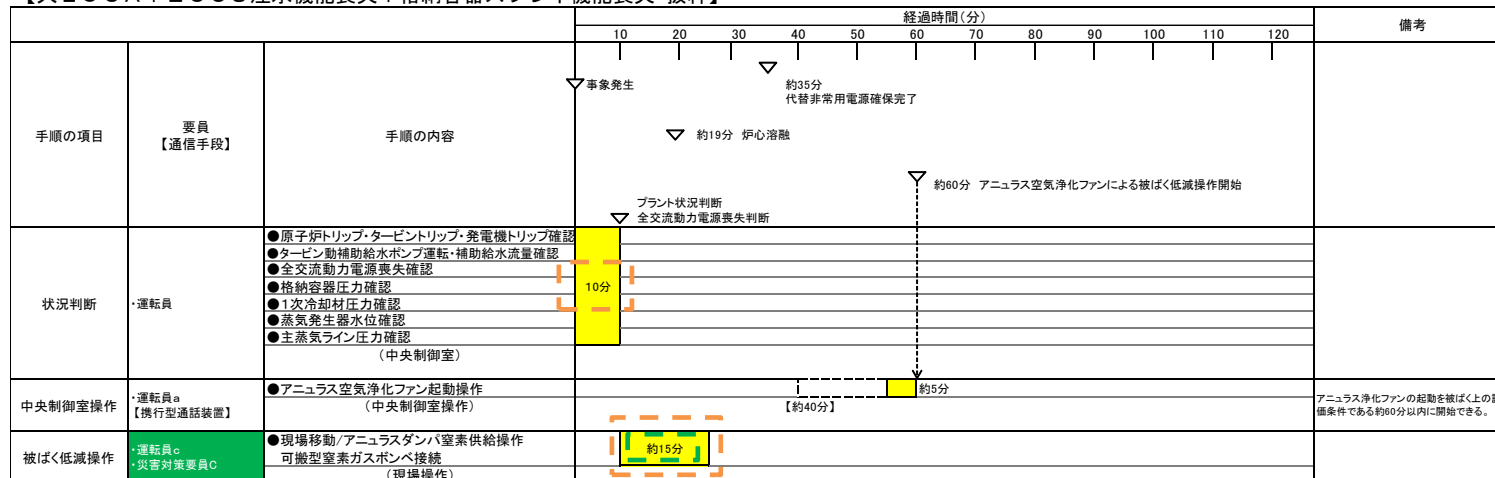
【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目		手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間		作業 ステップ 説明
6	被ばく低減操作	現場移動アニュラス空気浄化ファンダンプ窒素供給操作 可搬式窒素ガスボンベ接続	6-a-1	アニュラス空気浄化ファンエリアへの移動	2	約 15 分	約 4 分	約 12 分	P. 35
			6-a-2	アニュラス空気浄化ファンダンプへの 可搬式窒素ガスボンベ接続 および窒素供給操作、系統構成			約 8 分		P. 36

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの 作業完了時間	備考
【炉心損傷防止】			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA	—	約 45 分	代替格納容器スプレイポンプ起動準備完了後(約 30 分)作業開始
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCPシールLOCAなし)	—	—	起動準備までは上記同様 事象発生から約 45 分で完了する。その後、代替非常用電源機能回復により起動可能となる。
【格納容器破損防止】			
大 LOCA+ECCS 注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失	約 60 分	約 25 分	
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失	—	約 70 分	代替格納容器スプレイポンプ起動準備(約 30 分)、加圧器逃がし弁開放準備(約 15 分)が終了後、作業実施。

【大 LOCA+ECCS 注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失 抜粋】



## 7. 手順6:被ばく低減操作(アニュラス空気浄化ファンダンパ<sup>o</sup>窒素供給)(2/4)

### 1. 操作の概要

- 全交流動力電源喪失状態において炉心損傷が発生した場合、被ばく低減および水素爆発防止を目的として、アニュラス全量排気弁へ窒素ガスボンベから高圧ホースをカップラ接続することにより窒素供給を行い弁の開操作を実施する。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

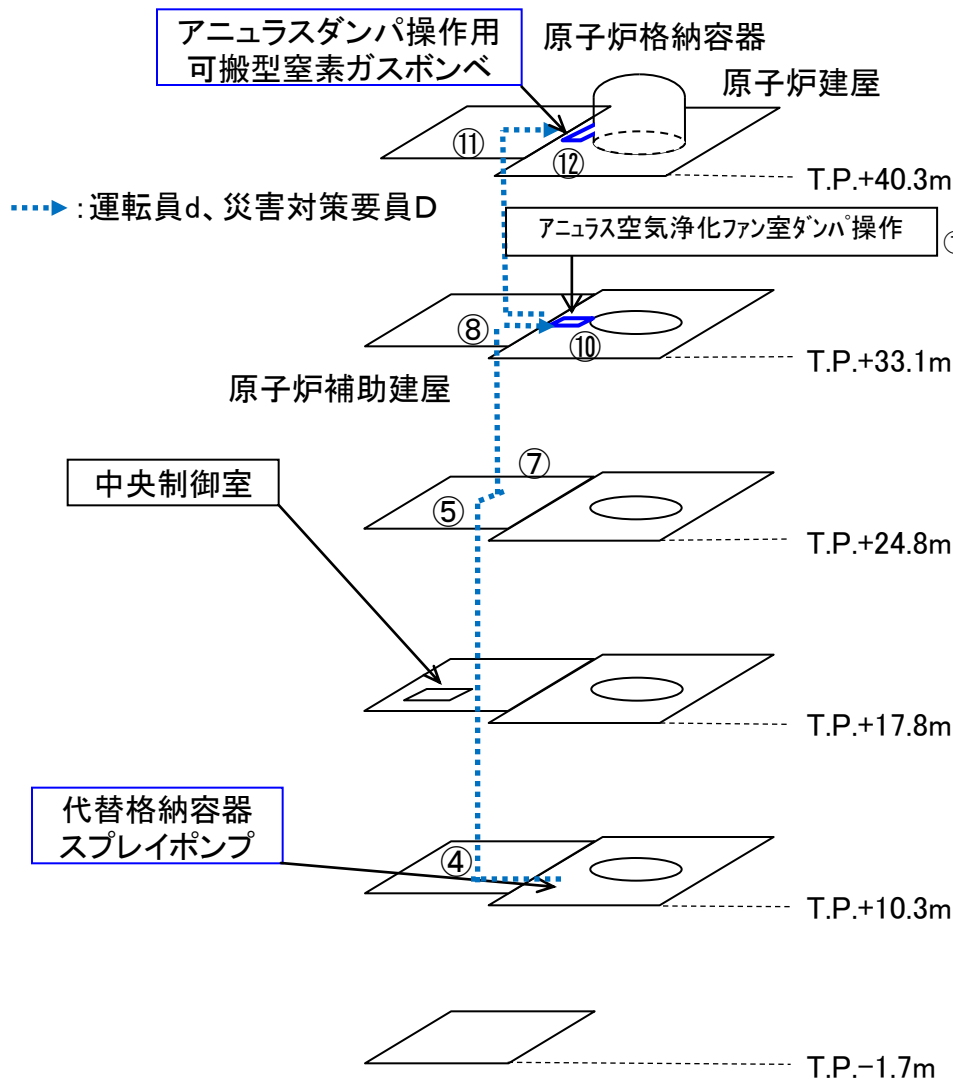
- 必要要員数:2名
- 操作時間
  - 必要作業時間:約15分
  - 実績時間:移動時間と操作時間を合わせて約12分で実施可能。
    - アニュラス空気浄化ファン室への移動は約3分、ダンパ<sup>o</sup>手動ハンドル操作は約2分で実施する。その後、可搬型窒素ガスボンベエリアへ約1分で移動し、窒素供給操作を約6分で実施する。
    - 移動時間は実測、操作については類似操作から余裕をみて算定。

### 3. 成立性確認結果

- アクセシビリティ
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセシビリティに支障はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 窒素ガスボンベおよびボンベ上部に設置している弁は、通常運転時に操作しているものと同様のものであること、アニュラス全量排気弁への高圧ホースの取り付けはカップラ接続であることから容易に操作できる。
- 連絡手段
  - アニュラス空気浄化ファン起動後に流量調整の必要もないことから、連絡手段を携帯しなくても操作終了後、中央制御室へ戻り、操作完了報告をすることで問題なく対応可能である。
- 被ばく評価
  - 炉心損傷後、高線量エリアとなるアニュラス空気浄化ファン室でのダンパ<sup>o</sup>手動ハンドル操作は、炉心損傷前に操作を終えることから、被ばく評価に関して問題とはならない。

# 7. 手順6:被ばく低減操作(アニュラス空気浄化ファンダンパ室素供給) (3/4)

## Step No.6-a-1 アニュラスダンパエリアへ移動



①代替格納容器スプレイポンプエリアから原子炉補助建屋へ



②原子炉建屋から原子炉補助建屋への境界扉



③原子炉補助建屋内、A-D階段入口扉へ移動



④A-D階段入口扉



⑤A-D階段にてT.P.24.8mへ移動



⑥A-D階段からA-A階段入口扉まで移動



⑦A-A階段入口扉



⑧A-A階段にてT.P.33.1mへ移動



⑨原子炉補助建屋から原子炉建屋への境界扉



⑩アニュラス空気浄化ファン室ダンパ操作



⑪A-A階段にてT.P.40.3mへ移動



⑫アニュラスダンパエリア(設置予定場所)

訓練実績時間:約4分

## 7. 手順6:被ばく低減操作(アニュラス空気浄化ファンダンプ窒素供給) (4/4)

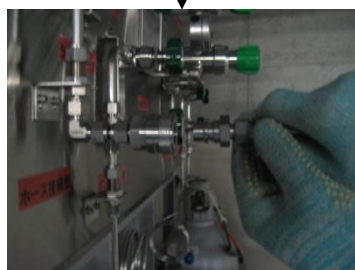
### Step No.6-a-2 アニュラスダンパへの可搬式窒素ガスポンベ接続および窒素供給操作、系統構成



①T.P33.1m アニュラス空気浄化ファン室  
アニュラス排気ダンパ手動ハンドル操作



②窒素ガスポンベのイメージ  
写真は、加圧器逃がし弁用窒素ガスポンベ



③窒素ガスポンベのカップラ接続前イメージ  
写真は、加圧器逃がし弁用窒素ガスポンベ



④窒素ガスポンベのカップラ接続後イメージ  
写真は、加圧器逃がし弁用窒素ガスポンベ



⑤窒素ガスポンベのホース接続イメージ  
写真は、加圧器逃がし弁用窒素ガスポンベ



⑥窒素ガスポンベからの窒素供給操作  
(ポンベ口金操作)  
写真は、加圧器逃がし弁用窒素ガスポンベ



⑦窒素ガスポンベからの窒素供給操作  
(バルブパネル操作)  
写真は、加圧器逃がし弁用窒素ガスポンベ



可搬型窒素ガスポンベにより  
窒素供給されるダンパ

訓練(類似含む)実績時間:約8分

## 8. 手順7: 格納容器自然対流冷却準備(補機冷却水サージタンク窒素加圧)(1/5)

【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要要員数	必要作業時間	訓練または類似作業からの実績時間		作業ステップ説明
7 格納容器 自然対流冷却準備 (補機冷却水サージタンク窒素加圧)	現場移動/原子炉補機冷却系加圧操作準備	7-a-1	原子炉補機冷却水サージタンクエリアへの移動	1	約15分	約4分	約9分	P. 39
		7-a-2	原子炉補機冷却水サージタンク加圧用可搬型窒素ガスタンクの接続および系統構成			約5分		P. 40
	原子炉補機冷却系加圧操作	7-b-1	原子炉補機冷却水サージタンク窒素加圧	1	約10分	約6分	P. 41	

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの作業完了時間	備考
<b>【炉心損傷防止】</b>			
大 LOCA + 低圧再循環機能喪失 + 格納容器スプレイ機能喪失	約 4.5 時間	約 40 分	中央制御室での系統構成(約 5 分)が終了した後、作業を開始する。
<b>【停止中の原子炉の燃料損傷防止】</b>			
ミッドループ運転中の余熱除去機能喪失	—	—	
ミッドループ運転中の原子炉冷却材流出	—	約 60 分	事象発生後、約 30 分後から中央制御室での系統構成(約 5 分)が終了した後、作業を開始する。

【大 LOCA + 低圧再循環機能喪失 + 格納容器スプレイ機能喪失 抜粋】

手順の項目	要員	手順の内容	経過時間(分)		備考
			10	20	
状況判断	・運転員	<ul style="list-style-type: none"> <li>●原子炉トリップ・タービントリップ・発電機トリップ確認</li> <li>●非常用炉心冷却設備作動信号の発信の確認</li> <li>●1次冷却材喪失の判断</li> <li>1次冷却材圧力低下、加圧器水位低下、格納容器内圧力上昇、格納容器内温度上昇、格納容器再循環サンプ水位上昇、格納容器高レンジエリアモニタ指示値上昇</li> <li>●高圧・低圧注入自動作動を確認</li> <li>高圧注入ポンプ起動確認、余熱除去ポンプ起動確認</li> <li>●格納容器スプレイ機能喪失確認</li> <li>格納容器スプレイポンプ運転状態の確認</li> <li>●補助給水ポンプ起動確認</li> </ul>	10分	10	
格納容器自然対流冷却準備		●原子炉補機冷却系加圧操作準備 (中央制御室操作)	約5分	20	
格納容器自然対流冷却		●格納容器再循環ユニットによる格納容器自然対流冷却操作 (中央制御室操作)	約5分	25	
格納容器自然対流冷却準備		<ul style="list-style-type: none"> <li>●現場移動/原子炉補機冷却系加圧操作準備 (現場操作)</li> <li>●原子炉補機冷却系加圧操作 (現場操作)</li> </ul>	約15分 約10分	40	

## 8. 手順7: 格納容器自然対流冷却準備(補機冷却水サージタンク窒素加圧)(2/5)

### 1. 操作の概要

- 格納容器再循環ユニット内の冷却コイルに通水する原子炉補機冷却水の沸騰を防止するため、原子炉補機冷却水サージタンクを窒素にて加圧する。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

- 必要要員数: 1名
- 操作時間
  - 必要作業時間: 約25分
  - 実績時間: 移動時間と操作時間を合わせて約15分で実施可能。
    - 移動時間は実測、操作については実測および類似操作から余裕をみて算定。

### 3. 作業の成立性

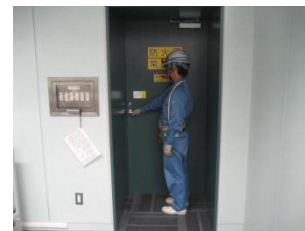
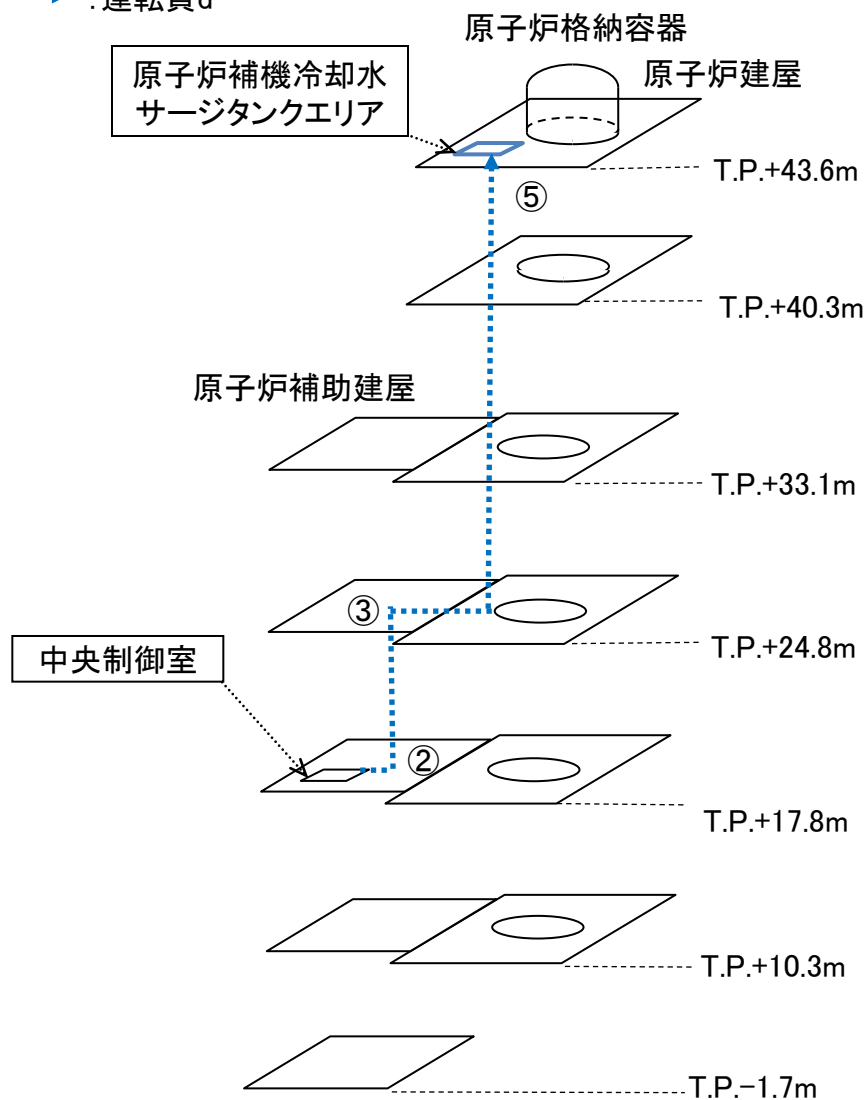
- アクセス性
  - 全交流動力電源喪失時は、LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。また、それ以外の事象の場合は、通常照明が点灯しているためアクセスに問題はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 補機冷却水サージタンクへの加圧用ホースはカップラ接続であり操作は容易である。また、窒素加圧の系統構成は通常の運転操作と同様の弁の開閉操作であることから問題はない。
- 連絡手段
  - 中央制御室と現場間の連絡は、ペーシングまたはPHSにて実施可能なことから問題はない。



# 8. 手順7: 格納容器自然対流冷却準備(補機冷却水サージタンク窒素加圧)(3/5)

## Step No.7-a-1 原子炉補機冷却水サージタンクエリアへの移動

... : 運転員d



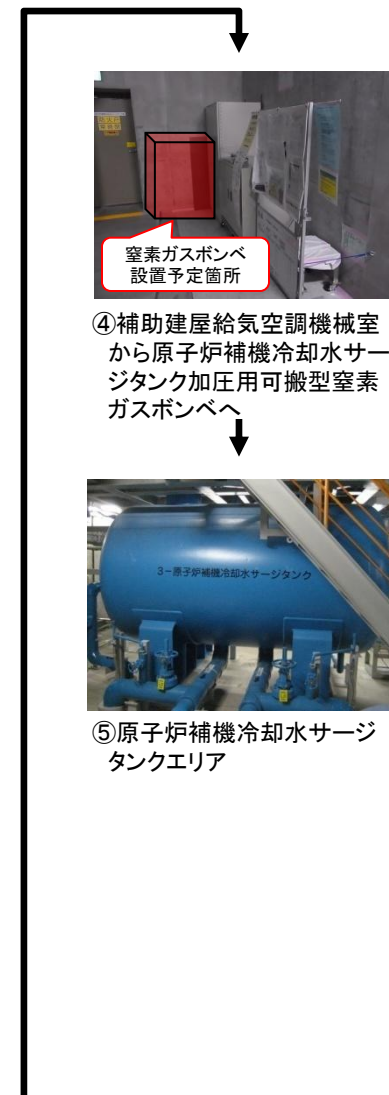
①中央制御室



②中央制御室からA-D階段へ



③A-D階段から補助建屋給気空調機械室へ



訓練実績時間: 約4分

## 8. 手順7: 格納容器自然対流冷却準備(補機冷却水サージタンク窒素加压)(4/5)

### Step No.7-a-2 原子炉補機冷却水サージタンク加压用可搬型窒素ガスポンベの接続および系統構成



①窒素ガスポンベのイメージ  
写真は、加压器逃がし弁用窒素ガスポンベ



②窒素ガスポンベのカップラ接続前イメージ  
写真は、加压器逃がし弁用窒素ガスポンベ



③窒素ガスポンベのカップラ接続後イメージ  
写真は、加压器逃がし弁用窒素ガスポンベ



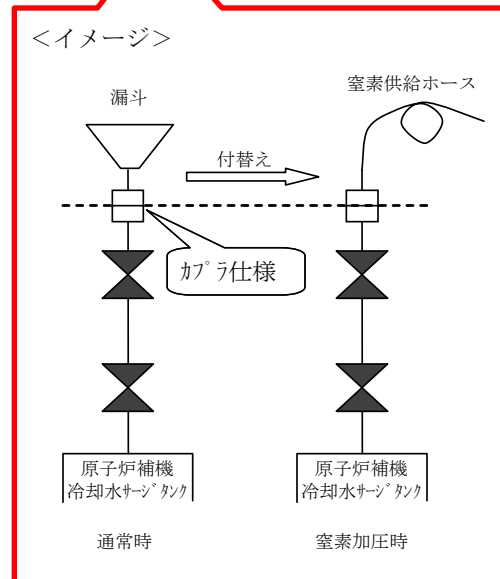
④原子炉補機冷却水サージタンク  
薬品添加口への高圧ホースの取付け



⑤窒素ガスポンベからの窒素供給操作  
(ポンベ口金操作)  
写真は、加压器逃がし弁用窒素ガスポンベ



⑥窒素ガスポンベからの窒素供給操作  
(バルブパネル操作)  
写真は、加压器逃がし弁用窒素ガスポンベ



訓練(類似含む)実績時間:約5分

# 8. 手順7: 格納容器自然対流冷却準備(補機冷却水サージタンク窒素加圧)(5/5)

## Step No.7-b-1 原子炉補機冷却水サージタンク窒素加圧

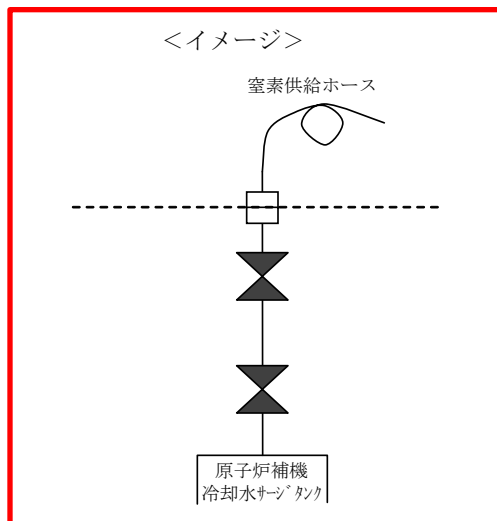


①原子炉補機冷却水サージタンク薬品添加口止め弁  
(操作対象は2弁)



②原子炉補機冷却水サージタンク薬品添加口止め弁操作

窒素供給  
ホース  
イメージ



訓練(類似含む)実績時間: 約6分

## 9. 手順8: 代替再循環の準備(1/3)

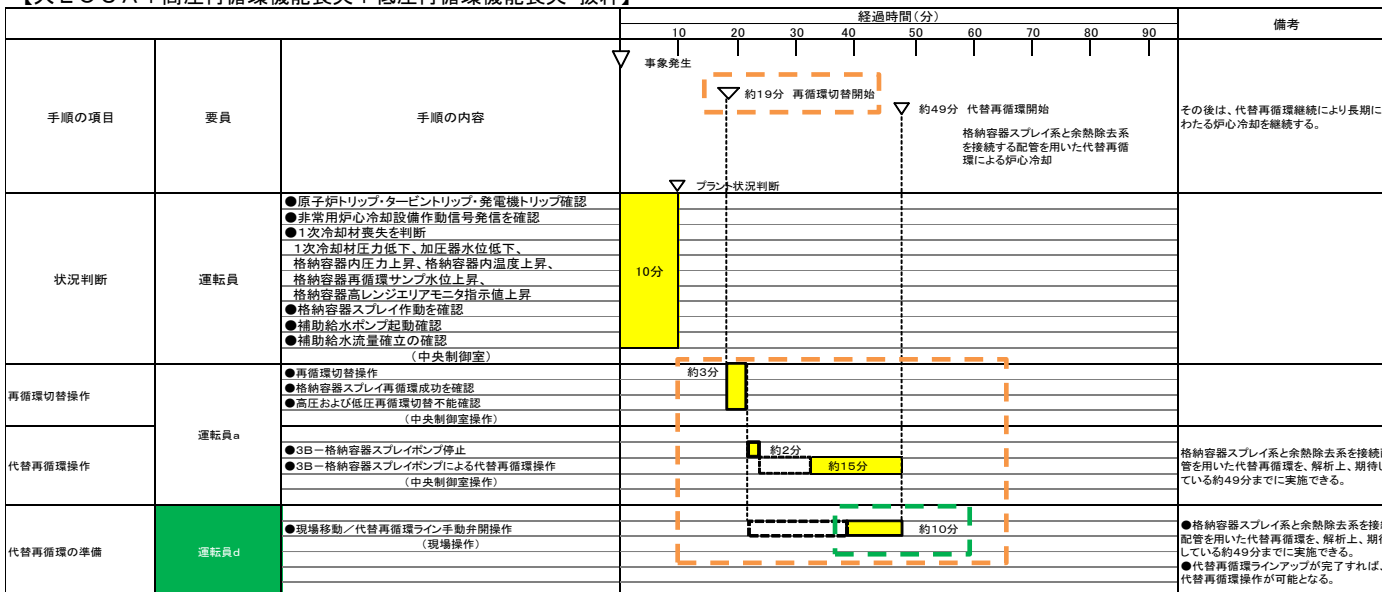
手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目		手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間		作業 ステップ 説明
8	代替再循環ライン 系統構成	現場移動/代替再循環ライン 手動弁開操作	8-a-1	充てんポンプ <sup>6</sup> 上部バルブ <sup>7</sup> エリアへの移動	1	約10分	約2分	約3分	P. 44
			8-a-2	代替再循環ライン手動弁開操作			約1分		

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの 作業完了時間	備考
<b>【炉心損傷防止】</b>			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCP シール LOCA	約 2.2 時間	約 45 分	代替格納容器スプレイポンプ <sup>8</sup> 起動準備の際に合わせて実施する。
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCP シール LOCA なし)	—	約 45 分	代替格納容器スプレイポンプ <sup>8</sup> 起動準備の際に合わせて実施する。
大 LOCA+高圧再循環機能喪失+低圧再循環機能喪失	約 49 分	約 49 分	再循環切替不能を確認後、B-格納容器スプレイポンプ <sup>8</sup> を停止(約 2 分)し、操作が可能となる。その場合、事象発生後約 24 分から操作を開始し約 34 分で完了する。

【大 LOCA+高圧再循環機能喪失+低圧再循環機能喪失 抜粋】



## 9. 手順8: 代替再循環の準備 (2/3)

### 1. 操作の概要

- 余熱除去系統による再循環ができない場合に、格納容器スプレイ系統と余熱除去系統を連絡する代替再循環配管及び格納容器スプレイ系統により、炉心への再循環を行う。

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

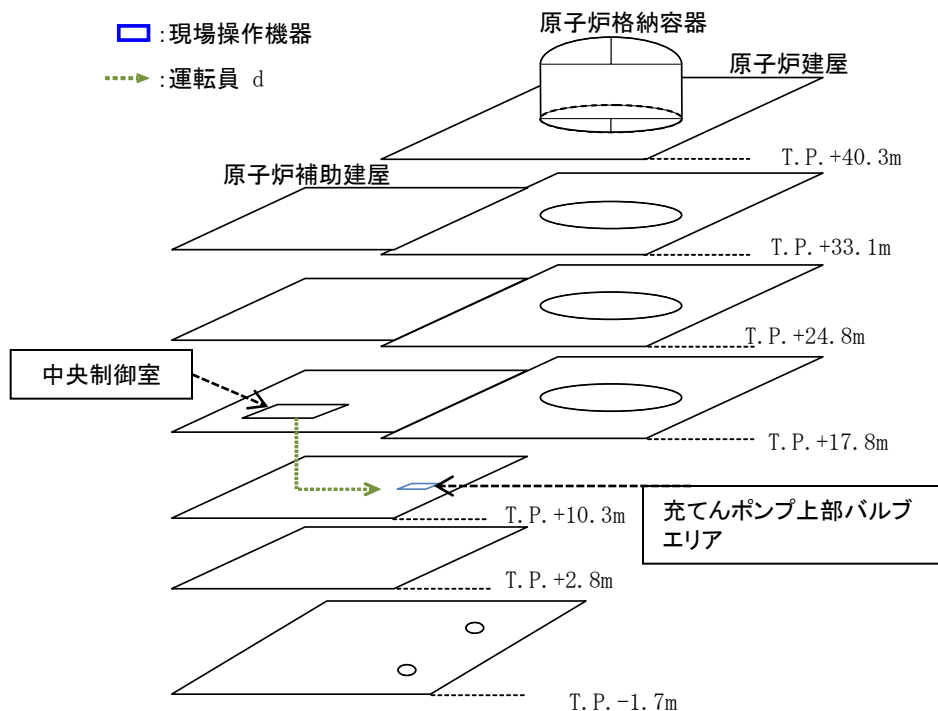
- 必要要員数: 1名
- 操作時間
  - 必要作業時間: 約10分
  - 実績時間: 移動時間と操作時間を合わせて約3分で実施可能。
    - 移動時間は実測、操作については類似操作から余裕をみて算定。

### 3. 作業の成立性

- アクセス性
  - 全交流動力電源喪失時は、LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。また、それ以外の事象の場合は、通常照明が点灯しているためアクセスに問題はない。
- 作業環境
  - 室温は通常運転状態と同等であることから作業環境に問題はない。
- 操作性
  - 系統構成は通常の運転操作と同様の弁の開閉操作であることから問題はない。
- 連絡手段
  - 中央制御室と現場間の連絡は、全交流動力電源喪失時には、携行型通話装置を使用し、それ以外の事象の場合は、ページングまたはPHSを使用して連絡可能なことから問題はない。

## 9. 手順8: 代替再循環の準備 (3/3)

### Step No. 8-a-1 充てんポンプ上部バルブエリアへの移動

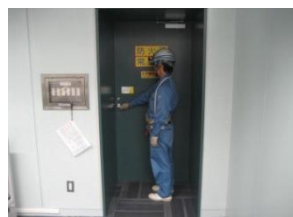


### Step No. 8-a-2 代替再循環ライン手動弁開操作



① 代替再循環ライン手動弁の「開」操作実施 (設置予定場所)

訓練(類似含む)実績時間: 約1分



① 中央制御室



② 中央制御室から A-D階段へ



③ A-D階段から充てんポンプ室前



④ 充てんポンプ室前から 充てんポンプ上部バルブエリアへ

訓練実績時間: 約2分

# 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止(1/7)

【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間	作業 ステップ 説明
		No	項目				
9 格納容器 エアロック扉 および 格納容器 隔離弁閉止	現場移動/格納容器エアロック 扉閉止	9-a-1	格納容器エアロック扉閉止	1	約10分	約5分	P.48
	現場移動/格納容器隔離弁閉止	9-b-1	格納容器貫通部エリア(原子炉建屋 T.P. 17.8m) への移動	1	約25分	約3分	約17分
			現場間の移動			約3分	
	現場移動/格納容器エアロック 扉閉止確認	9-c-1	格納容器隔離弁、燃料移送管仕切弁の閉止	1	約5分	約11分	P.50
格納容器エアロック扉への移動			約1分			約3分	P.51
			格納容器エアロック扉閉止の確認、格納容器退避 終了確認				

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの 作業完了時間	備考
【停止中の原子炉の燃料損傷防止】			
ミッドループ 運転中の余熱除去機能喪失	—	約40分	
ミッドループ 運転中の全交流動力電源機能喪失	—	約40分	
ミッドループ 運転中の原子炉冷却材流出	—	約40分	

【ミッドループ運転中の全交流動力電源機能喪失 抜粋】

手順の項目	要員	手順の内容	経過時間(分)						備考
			10	20	30	40	50	60	
			▽ 事象発生			▽ 約35分		▽ 約50分	
						代替非常用 電源 確保完了		代替格納容器 スプレイポンプに よる注入開始	
状況判断	運転員	●全交流動力電源喪失確認 ●余熱除去系統機能喪失 余熱除去ポンプの運転状態、余熱除去流量 (中央制御室)	10分						
格納容器隔離	運転員d	●格納容器隔離弁閉止 (現場操作) ●格納容器エアロック閉止確認 (現場確認)		約25分			約5分		
格納容器隔離	エアロック閉止要員	●格納容器エアロック閉止 (現場操作)					約10分		
									夜間・休日問わず24時間、エアロック前 に常駐する。

## 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止(2/7)

### 1. 作業の概要

- ミッドループ運転中において崩壊熱除去機能が喪失した場合、原子炉冷却材の保有水量が少なく早期に炉心が露出するため、一部開状態である格納容器隔離弁および格納容器エアロック扉を閉止する。
  - 格納容器隔離弁閉止操作
  - 格納容器エアロック扉閉止作業

### 2. 必要要員数・作業時間(実績)

- 必要要員数
  - <運転員>
    - 格納容器隔離弁閉止操作 : 1名
  - <エアロック閉止要員>
    - 格納容器エアロック扉閉止作業: 1名
- 作業時間
  - <運転員>
    - 必要作業時間: 約30分
    - 実績時間: 移動時間と操作時間を合わせて約22分で実施可能。
      - 移動時間は実測、操作については類似操作から余裕をみて算定。
  - <エアロック閉止要員>
    - 必要作業時間: 10分
    - 実績時間: 約5分で閉止完了(訓練実績から余裕を見て算定。)



## 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止 (3/7)

### 3. 成立性確認結果

- **アクセス性**
  - 全交流動力電源喪失の場合においても、LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
- **作業環境**
  - 室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
- **操作性**
  - 操作対象弁は、通常運転時に操作しているものと同様のものであることから問題ない。
  - 格納容器エアロック扉閉止については、容易にターンバックルおよび保護カバー固定用ボルトが取外し可能な作業であることから操作性に問題はない。
- **連絡手段**
  - 格納容器隔離弁の閉止操作、格納容器エアロック扉閉止確認、格納容器退避終了確認は、連絡手段を携帯しなくても操作・確認終了後、中央制御室へ戻り、操作・確認完了報告をすることで問題なく対応可能である。

# 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止 (4/7)

## Step No.9-a-1 格納容器エアロック扉閉止

【内側扉閉止準備】



内扉開状態を支えている  
ターンバックルを取り外す。



固定用ボルト取外し



内側扉保護カバー取外し

【エアロック側保護カバー取外し】



固定用フック取外し

格納容器内へ



固定ボルト取外し

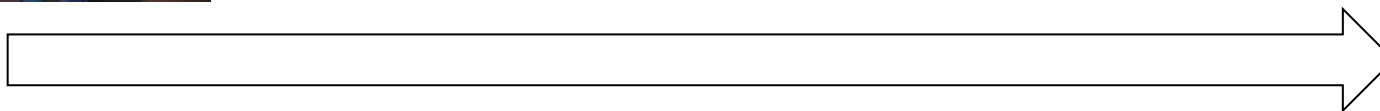


エアロック側保護カバー取外し

【エアロック内側扉閉止】



操作ハンドルを閉方向回し、扉を  
閉止する。



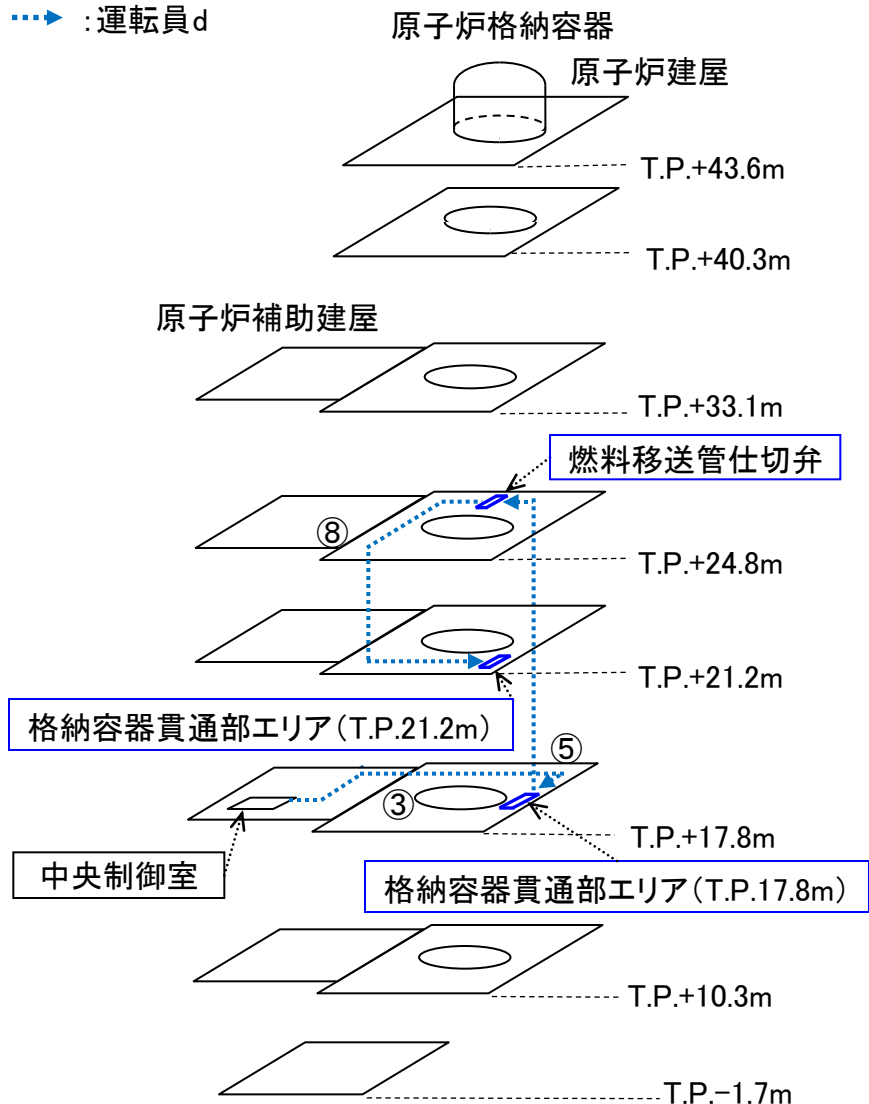
操作の流れ

実績時間: 約5分

# 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止 (5/7)

## Step No.9-b-1 格納容器貫通部エリア(原子炉建屋T.P.17.8m)への移動、現場間の移動

◆ : 運転員d



- ①中央制御室 (Central Control Room)
- ②中央制御室からA-D階段入口へ (From Central Control Room to A-D Staircase Entrance)
- ③A-D階段入口から原子炉建屋の境界へ (From A-D Staircase Entrance to Reactor Building Boundary)
- ④原子炉建屋の境界から格納容器貫通部エリア (T.P.17.8m)へ (From Reactor Building Boundary to Penetration Area)
- ⑤格納容器貫通部エリア (T.P.17.8m)からR-A階段へ (From Penetration Area to R-A Staircase)
- ⑥R-A階段にて T.P.24.8mへ (On R-A Staircase to T.P.24.8m)
- ⑦R-A階段から燃料移送管仕切弁へ (From R-A Staircase to Fuel Transfer Pipe Isolation Valve)
- ⑧燃料移送管仕切弁からR-B階段へ (From Fuel Transfer Pipe Isolation Valve to R-B Staircase)
- ⑨R-B階段にて格納容器貫通部エリア (T.P.21.2m)へ (On R-B Staircase to Penetration Area)

訓練実績時間: 約6分

(内訳: 格納容器貫通部エリア(原子炉建屋T.P.17.8m)への移動: 約3分、現場間の移動: 約3分)

# 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止(6/7)

## Step No.9-b-2 格納容器隔離弁、燃料移送管仕切弁の閉止



①格納容器貫通部エリア(T.P.17.8m)



②格納容器貫通部エリア(T.P.17.8m)  
格納容器隔離弁操作イメージ

1弁閉操作:約30秒



③燃料移送管仕切弁



④燃料移送管仕切弁操作イメージ

1弁閉操作:約10分

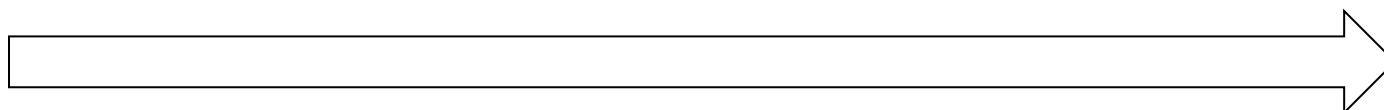


⑤格納容器貫通部エリア(T.P.21.2m)



⑥格納容器貫通部エリア(T.P.21.2m)  
格納容器隔離弁操作イメージ

1弁閉操作:約30秒



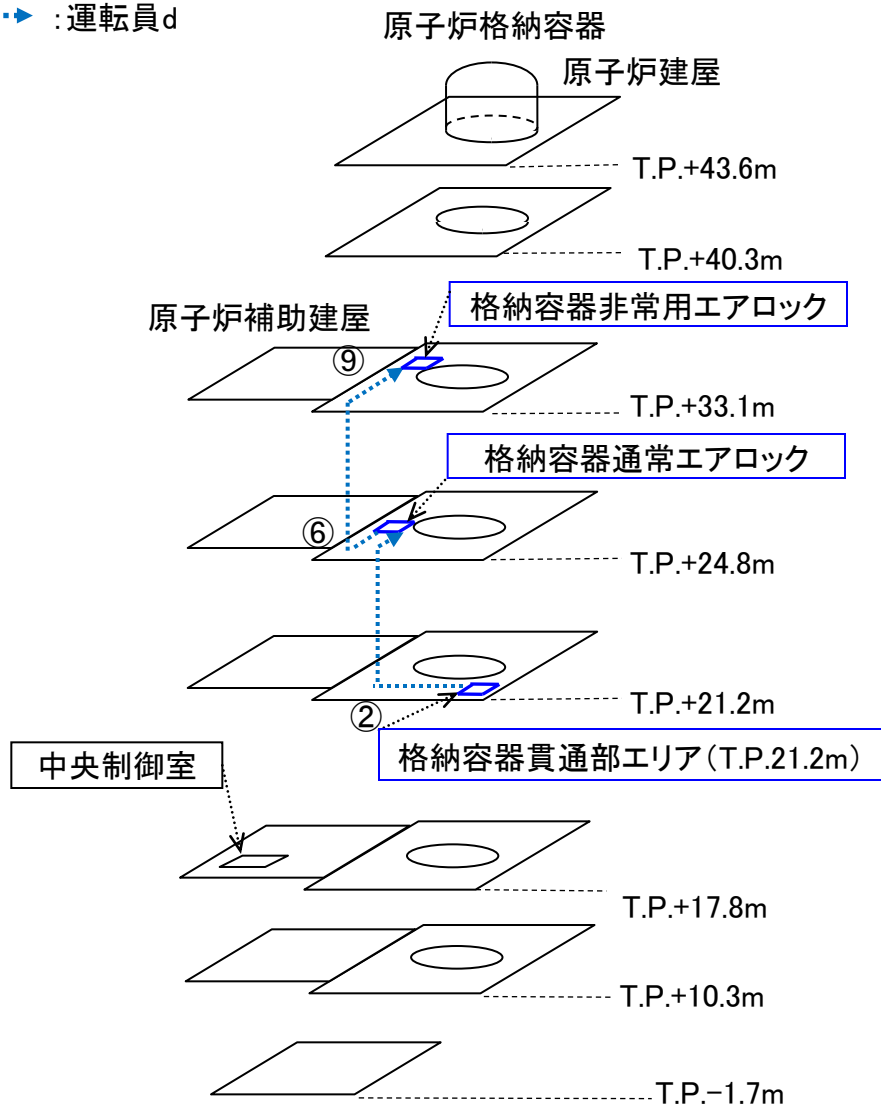
操作の流れ

訓練(類似含む)実績時間:約11分

# 10. 手順9: 格納容器エアロック扉および格納容器隔離弁閉止(7/7)

Step No.9-c-1 格納容器エアロックへの移動、格納容器エアロック扉閉止の確認、格納容器退避終了確認

◆ : 運転員d



①格納容器貫通部  
エリア(T.P.21.2m)



②格納容器貫通部エリア  
(T.P.21.2m)からR-B  
階段へ



③R-B階段にてT.P.  
24.8mへ



④R-B階段から格納容器  
通常エアロック室へ



⑤格納容器通常エアロック  
扉閉止確認  
格納容器避難終了確認



⑥格納容器通常エアロック  
室からR-B階段へ



⑦R-B階段にて  
T.P.33.1mへ



⑧R-B階段から格納  
容器非常用エアロック  
室へ



⑨格納容器非常用エ  
アロック扉閉止確認(写  
真は外扉開放状態)

訓練(類似含む)実績時間: 約3分

(内訳: 格納容器エアロックへの移動: 約1分、格納容器エアロック閉止の確認+格納容器退避終了確認: 約2分)

# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(1/12)

【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要要員数	必要作業時間	訓練または類似作業からの実績時間		作業ステップ説明
		No.	項目					
10 蒸気発生器への給水確保(海水)	海水供給ラインホース敷設・接続 (T.P.31m~補助給水ピット)	10-a-1	ホース保管場所への移動 (原子炉建屋 T.P.31mからの移動)	2	1.5 時間	35分	1分	P.57
		10-a-2	ホース保管場所から敷設場所へのホース運搬				6分	P.57 P.59
		10-a-3	ホース敷設・接続(屋内&屋外)				15分(屋内9分、屋外6分)	P.59
		10-a-4	常設配管入口側~出口側への移動				10分	P.58 P.60
		10-a-5	常設配管出口側ホースの接続				3分	P.60
	ホース延長・回収車による 海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室(取水口)~ 可搬型大型送水ポンプ車~T.P.31m)	10-b-1	可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所への移動	2	2.5 時間	2.0 時間	15分	P.57 P.61
		10-b-2	可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車でT.P.31m 法面上部への移動				5分	P.62
		10-b-3	法面部へのホース敷設				40分	P.57 P.62
		10-b-4	T.P.31m 法面上部から海水取水箇所(スクリーン室(取水口))への移動				10分	P.63
		10-b-5	スクリーン室(取水口)への水中ポンプ設置、可搬型大型送水ポンプ車出入口へのホース接続				30分	P.57 P.63
		10-b-6	法面部下部~スクリーン室(取水口)への車両によるホース敷設・接続				20分	
	可搬型大型送水ポンプ車による断続送水(循環水ポンプ建屋横 T.P.10m(取水口横 T.P.10m))	10-c-1	災害対策本部の指示による送水ポンプ車の操作・監視	1	—	—	—	—

\*各ホース敷設箇所、取水箇所は図1参照

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

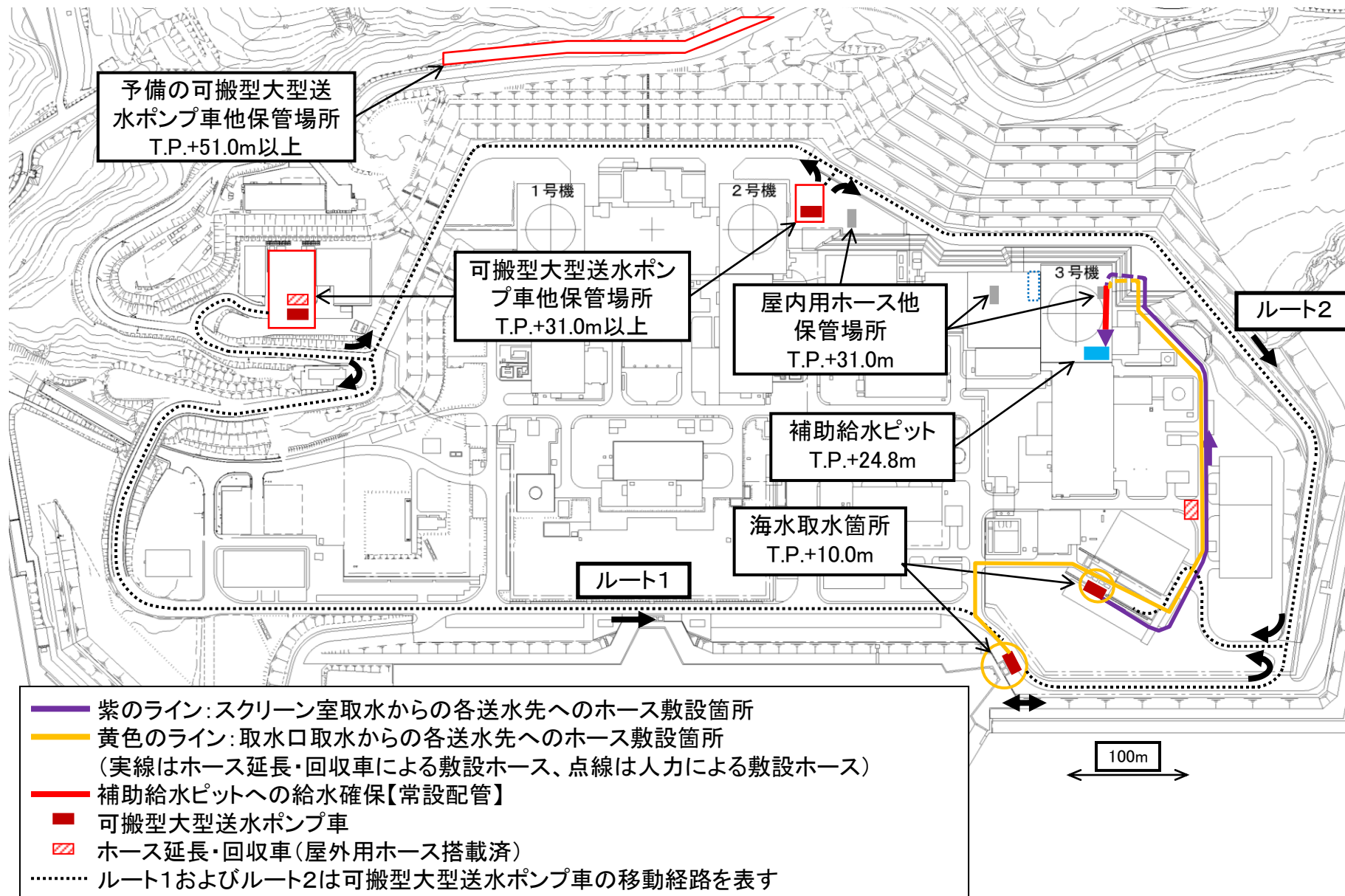
評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの作業完了時間	備考
【炉心損傷防止】			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA	約7.5時間	約7時間	事象発生後、約1.5時間から作業が可能となる。その場合、事象発生から約5.5時間後に作業完了となる。
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCPシールLOCAなし)			

【全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA 抜粋】

手順の項目	要員	手順の内容	時間経過(時間)		備考
			2	4 6 8 10 12 14 24 35 45	
蒸気発生器への給水確保(海水)	災害対策要員 A,B	海水供給ラインホース敷設・接続 (T.P.31m~補助給水ピット)	1.5	1.5	蒸気発生器への給水は補助給水ピットの水が枯渇する時間(約7.5時間)までに対応を行う想定としている。
	災害対策要員 A,B	ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室~可搬型大型送水ポンプ車~T.P.31m)	3.0	2.5	
	災害対策要員 B	可搬型大型送水ポンプ車による断続送水 (循環水ポンプ建屋横)	5.5	補助給水ピットが枯渇しないように災害対策本部の指示により断続的に送水を継続	

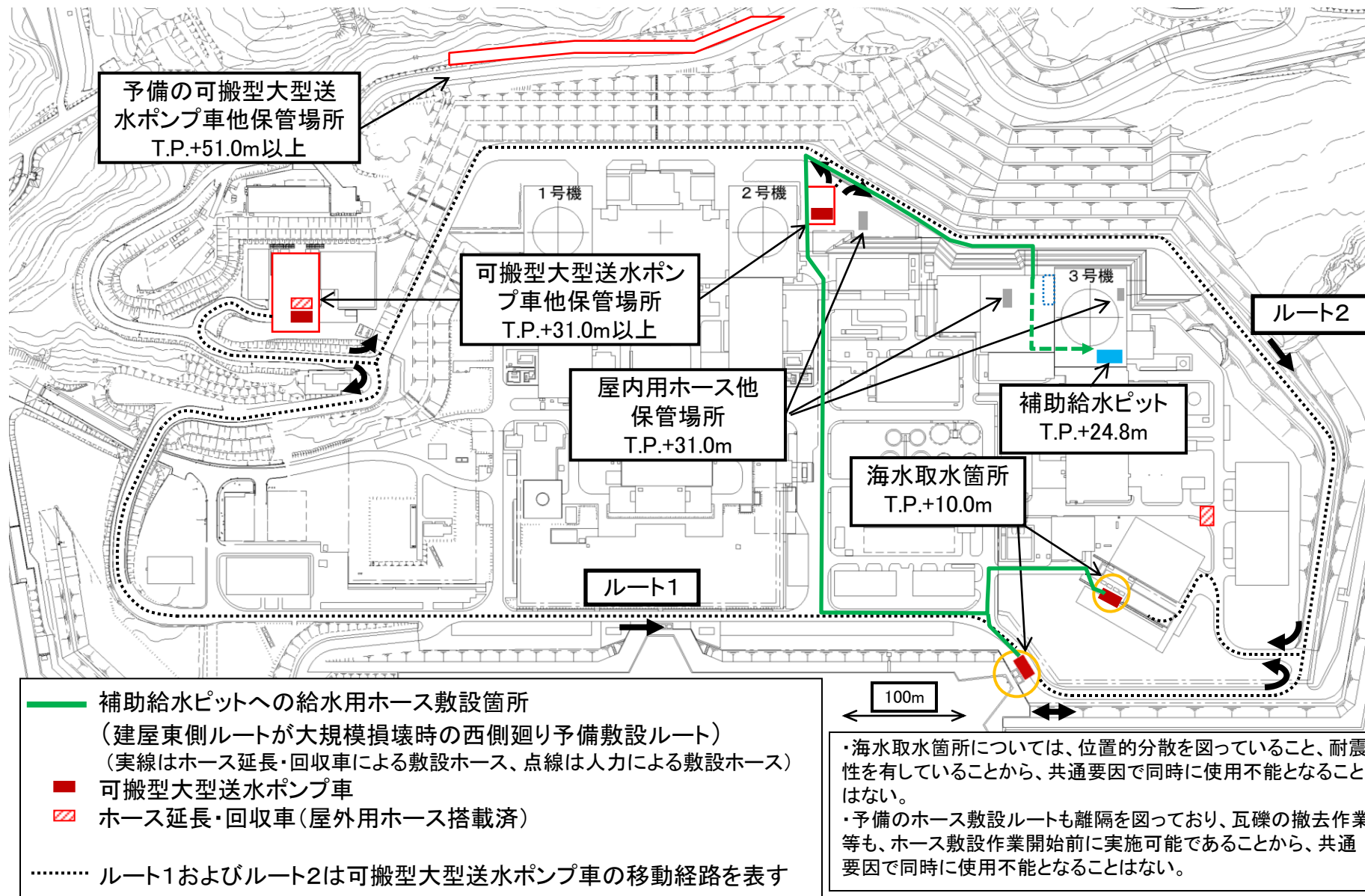
# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水) (2/12)

図1 補助給水ピットへの給水に係るホース敷設箇所・取水箇所配置図



# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(3/12)

(参考図A) 建屋東側ルートが大規模損壊時の西側廻りホース予備敷設ルート  
(補助給水ピットへの給水)





## 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(4/12)

### 1. 作業の概要

- 蒸気発生器2次側への給水源である補助給水ピットが枯渇しないように海水を供給する操作であり、以下の3作業がある。
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～補助給水ピット)作業
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続等(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業
    - 断続送水作業は前段の作業であるホース敷設・接続等の作業が完了後開始する。

### 2. 必要要員数・作業時間(実績)

- 必要要員数
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～補助給水ピット)作業 :2名
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続等作業 :2名
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業 :1名
- 作業時間
  - 要求時間: 事象発生から補助給水ピットの水が枯渇するまでの7.5時間以内に蒸気発生器への給水確保に必要な上記2作業(ホースの敷設・接続作業)が完了すること。
  - 実績時間: 事象発生から5.5時間(訓練実績から余裕を見て算定。)
    - 前段(被ばく低減操作等)の作業完了時間に余裕を持って、事象発生後1.5時間後から作業を開始する。
    - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～補助給水ピット)作業: 1.5時間(事象発生後3時間で完了)
      - ・ 訓練実績: 35分
    - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続等(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業: 2.5時間(事象発生後5.5時間で完了)
      - ・ 訓練実績: 2時間

## 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(5/12)

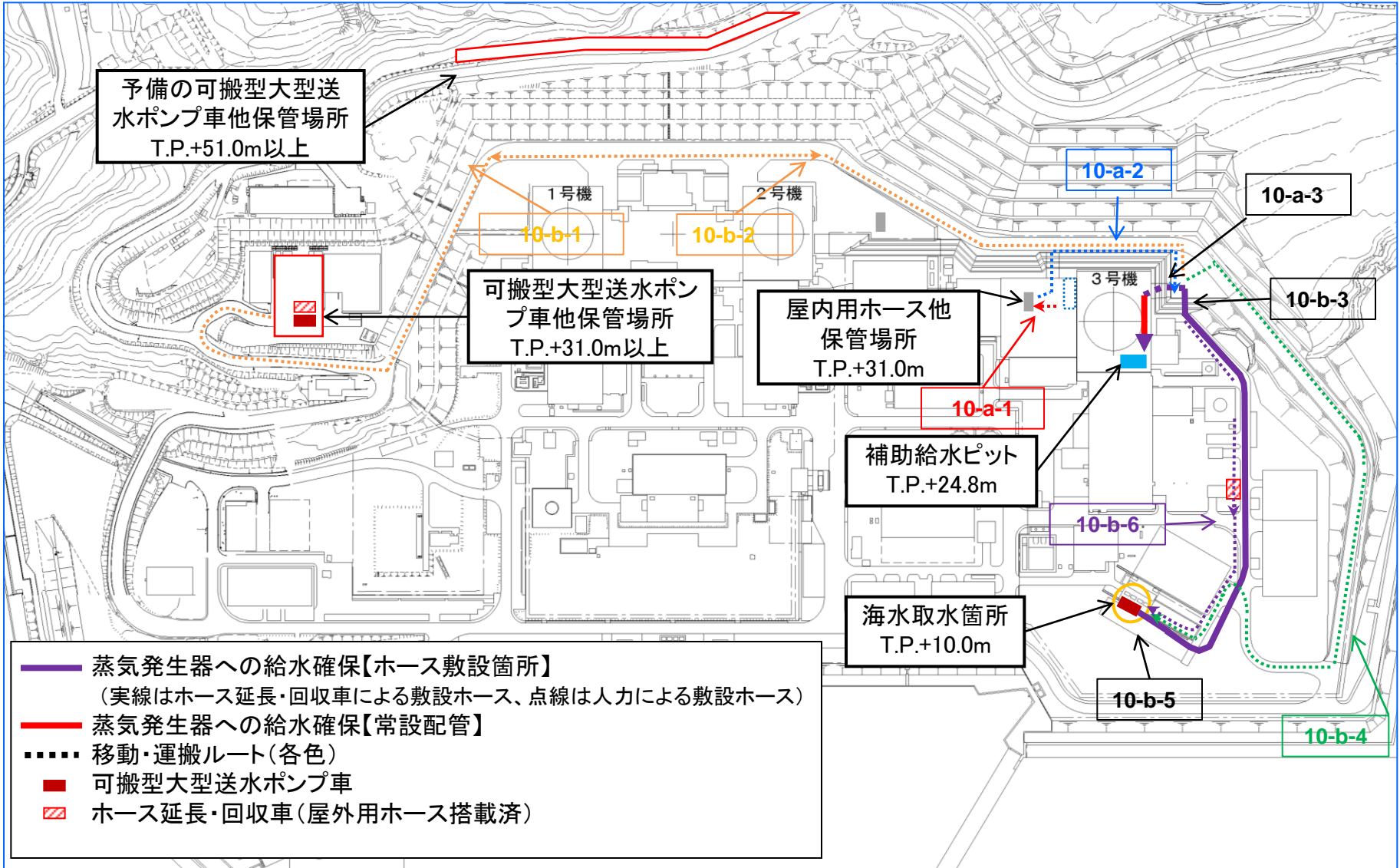
### 3. 成立性確認結果

- **アクセス性**
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
  - 屋外のアクセスルートについては、がれき等の撤去及び段差の解消作業は、防潮堤工事中は3時間程度・防潮堤完成後は2.5時間程度で完了すると評価しており、アクセス性に支障はない。
- **作業環境**
  - 屋内作業では、室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
  - 屋外作業でも、類似作業の訓練実績から、冬季と夏季での作業時間に相違がないことを確認しているとともに、冬期間の屋外作業では防寒服等を着用した上で操作することから問題はない。
- **作業性**
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～補助給水ピット)作業
    - ホースは人力で運搬敷設が容易な仕様であり、ホースと常設配管およびホースとホースはカップラ接続であることから問題はない。
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業
    - ホース延長・回収車を運転してホース敷設ルートを移動しながらホースが車上から引き出されることで敷設されることから、運転手1名と敷設されたホースを確認しながら1名がホース延長・回収車の後方から徒歩にて追隨していく作業であり容易である。
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業
    - 可搬型大型送水ポンプ車は、消防車の設計・製作の豊富な経験を有するメカ製のものであり、緊急車両としても優れた操作性を有している。
    - ホースについてはカップラで接続する仕組みであり容易に接続できることから問題はない。
    - 取水箇所に吊り下げて設置する水中ポンプは人力で降下設置できる軽量なものであり問題はない。
- **連絡手段**
  - 屋外現場と緊急時対策所または中央制御室間の連絡は、衛星携帯電話を使用し、屋外現場間は、トランシーバを使用する。

# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(6/12)

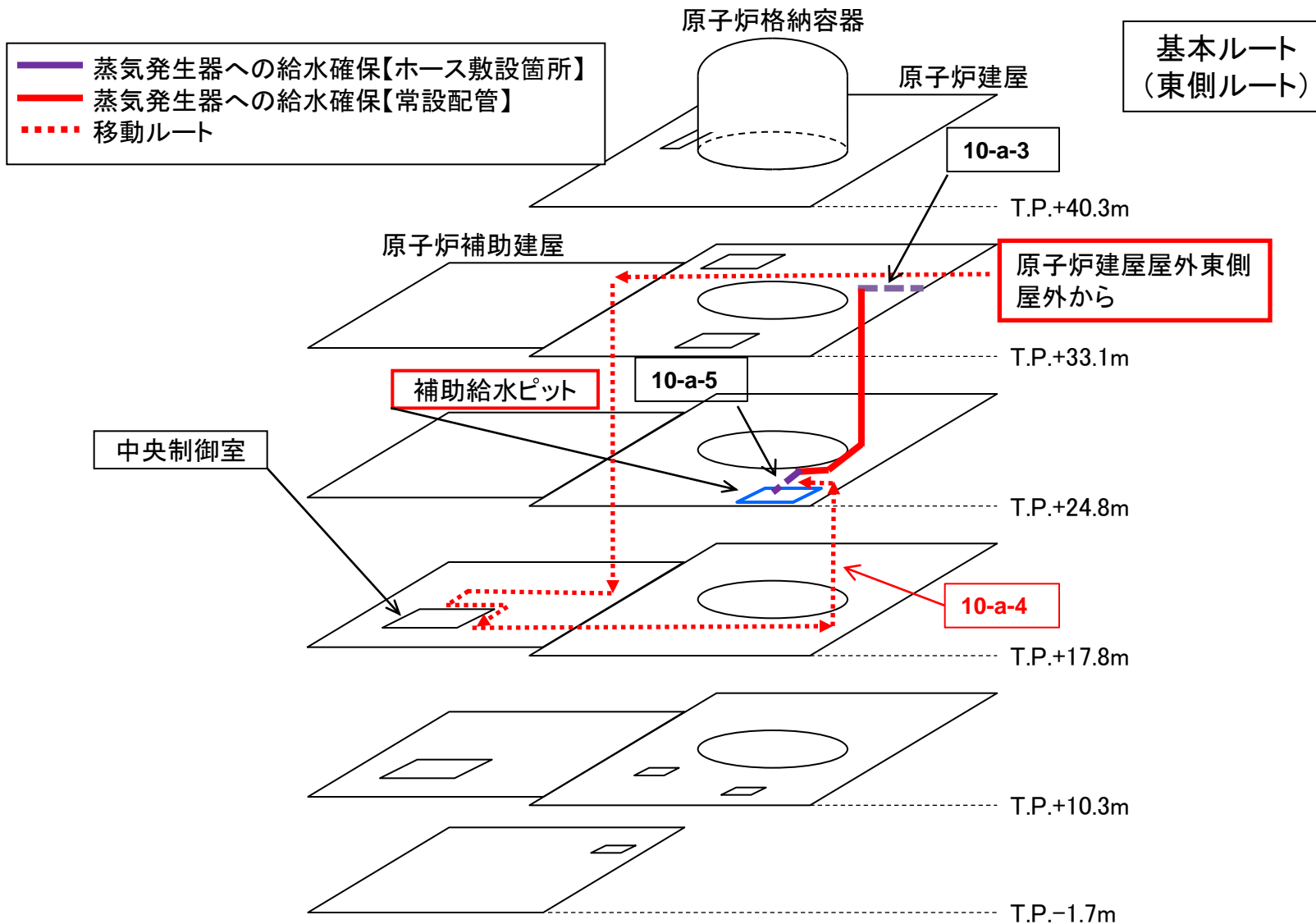
## Step No. 10-a-1、a-2、b-1、b-2、b-4、b-6 給水ルート及び移動・運搬図

(スクリーン室取水のケース)



# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(7/12)

## Step No. 10-a-4 給水ルート及び移動・運搬図 (建屋内)



# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(8/12)

## Step No. 10-a-2

ホース保管場所から敷設場所へのホース運搬



ホース保管場所(原子炉建屋西側原子炉補助建屋屋上)から  
ホース敷設場所(原子炉建屋東側屋外T.P31m)への移動  
(冬季はソリを用意しており夏季と同様の運搬が可能)  
(ホース運搬距離は200m程度)

実績時間:6分

## Step No. 10-a-3

ホース敷設・接続



原子炉建屋東側屋外T.P.31mでのホース敷設・接続作業  
(屋外ホース敷設距離:20m程度)



原子炉建屋東側屋内での補助給水ピットへの  
常設配管入口側までのホース敷設・接続作業  
(屋外ホース敷設距離:20m程度)

実績時間(屋内&屋外):15分

# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(9/12)

## Step No. 10-a-4 常設配管入口側～出口側への移動



補助給水ピット常設配管入口側から常設配管出口側への  
原子炉建屋および原子炉補助建屋内の移動  
(管理区域と非管理区域を跨る移動: 400m程度)

実績時間: 10分

## Step No. 10-a-5 常設配管出口側ホースの接続



補助給水ピットへの常設配管出口側への  
ホース接続と補助給水ピット扉内へのホース投入  
(ホース敷設距離: 5m程度)

実績時間: 3分

# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(10/12)

Step No. 10-b-1  
可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車  
保管場所への移動(徒歩)



原子炉建屋東側屋外T.P.31mから固体廃棄物貯蔵庫横の可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所への徒歩での移動(移動距離:1km程度)

実績:15分

Step No. 10-b-2  
可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車で  
T.P.31m法面への移動



可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車を運転して原子炉建屋東側T.P.31m法面上部への移動

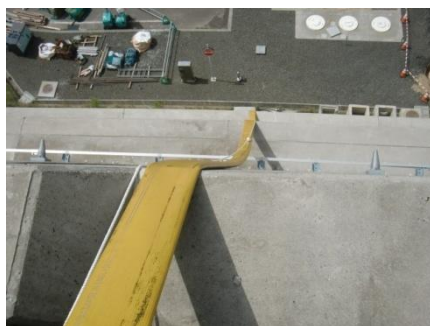
実績:5分

# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(11/12)

## Step No. 10-b-3 法面部へのホース敷設



ホース延長・回収車から手動により法面へ敷設するホースの取り出す作業。



法面へホース敷設作業。  
(ホース敷設距離: 50m程度)

実績: 40分

## Step No. 10-b-4 T.P.31m 法面上部から海水取水箇所への移動 (スクリーン室取水のケース)



法面へのホース敷設作業完了後、T.P.31 mから海水取水箇所(スクリーン室手前)までホース延長・回収車および可搬型大型送水ポンプ車を移動する作業。

実績: 10分



# 11. 手順10: 蒸気発生器への給水確保(海水)(12/12)

(スクリーン室取水のケース)

## Step No. 10-b-5

スクリーン室への水中ポンプ設置、  
可搬型大型送水ポンプ車出入口へのホース接続



水中ポンプと可搬型大型  
送水ポンプ車入口とのホース  
接続作業

可搬型大型送水ポンプ車出口  
へ接続したホース



スクリーン室へ設置(海水につける直前で吊っている状態)  
した水中ポンプ

実績: 30分

## Step No. 10-b-6

法面下部～スクリーン室へのホース延長・回収車による  
ホース敷設・接続



ホース延長・回収車からの手動によるホースの引出作業



ホース延長・回収車によるホース敷設作業  
1名が運転して1名が車の後ろから  
引き出されるホースの確認作業中  
(ホース敷設距離: 350m程度)

ホース延長・回収車  
により法面から  
スクリーン室方面へ  
敷設されたホース

実績: 20分

## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (1/9)

【手順の内容および必要要員と作業時間】

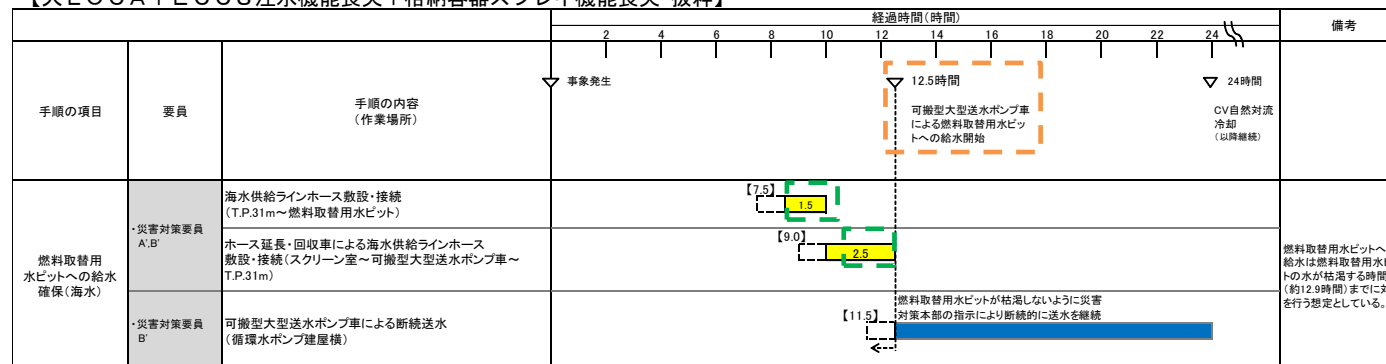
手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間		作業 ステップ 説明
		No.	項目					
11 燃料取替用水ピット への給水確保(海水)	海水供給ラインホース敷設・接続 (T.P.31m~A/B33.1mトラックアライア)	11-a-1	ホース保管場所への移動 (原子炉建屋 T.P.31m からの移動)	2	1.5 時間	1分	52分	P.70
		11-a-2	ホース保管場所から敷設場所へのホース運搬			6分		P.71
		11-a-3	ホース敷設・常設配管へ接続(屋内&屋外)			30分(屋内 15分、屋 外15分)		P.70 P.72
		11-a-4	常設配管入口から RWSP への移動弁開閉操作			15分		P.71
	ホース延長・回収車による 海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室(取水口)~ 可搬型大型送水ポンプ車~T.P.31m)	11-b-1	可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所への 移動	2	2.5 時間	15分	2.0 時間	10-b-1
		11-b-2	可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車で T.P.31m 法面上部への移動			5分		10-b-2
		11-b-3	法面部へのホース敷設			40分		10-b-3
		11-b-4	T.P.31m 法面上部から海水取水箇所(スクリーン室(取水 口))への移動			10分		10-b-4
		11-b-5	スクリーン室(取水口)への水中ポンプ設置、可搬型大型送 水ポンプ車出入口へのホース接続			30分		10-b-5
		11-b-6	法面部下部~スクリーン室(取水口)への車両による ホース敷設・接続			20分		10-b-6
	可搬型大型送水ポンプ車 による断続送水(循環水ポンプ建屋 横 T.P.10m(取水口横 T.P.10m))	11-b-1	災害対策本部の指示による送水ポンプ車の 操作・監視	1	—	—	—	—

\*各ホース敷設箇所、取水箇所は図2参照

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

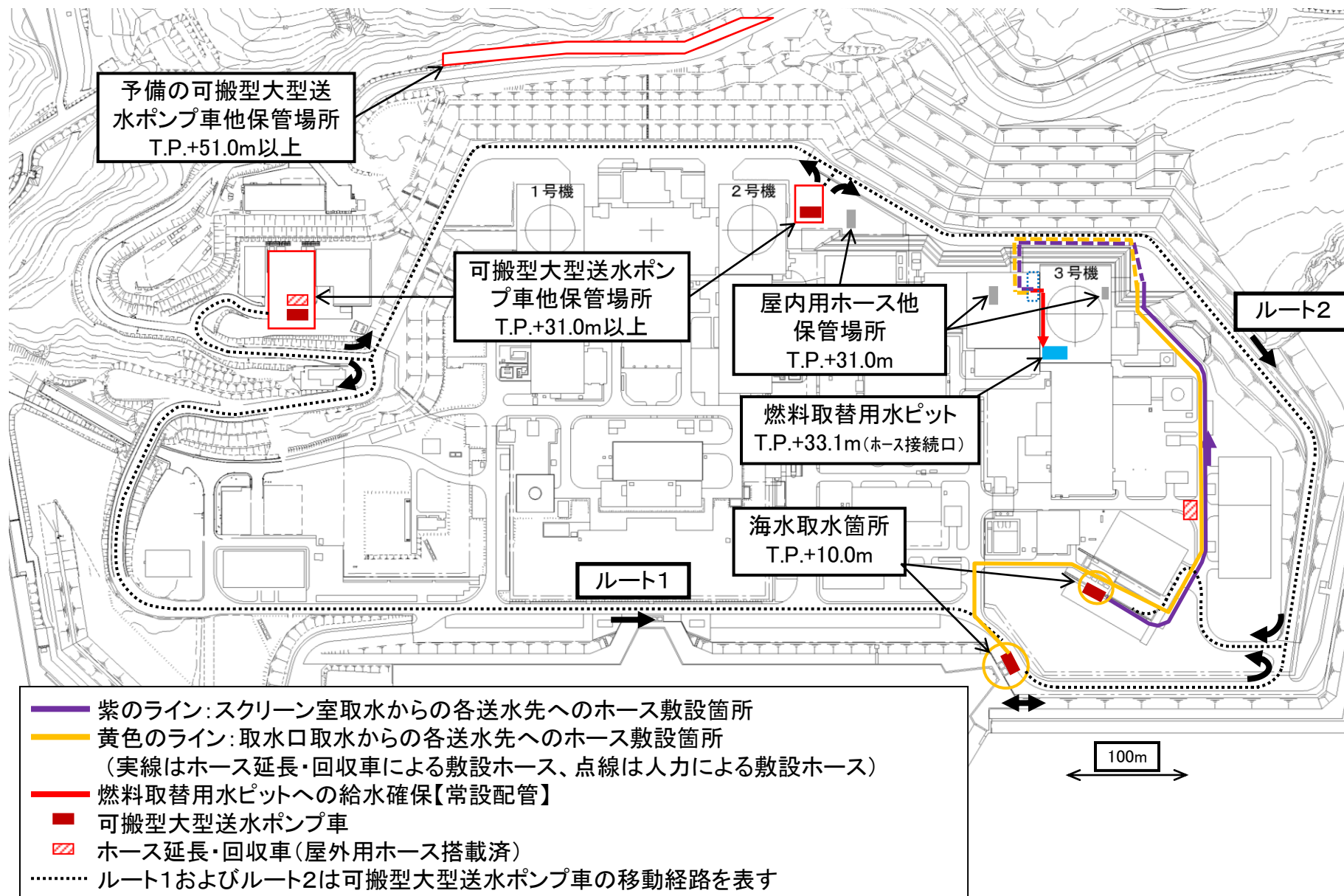
評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの 作業完了時間	備考
<b>【格納容器破損防止】</b>			
大 LOCA+ECCS 注水機能喪失+格納容器 スプレイ機能喪失	約 12.9 時間	約 12.5 時間	事象発生から約 7.5 時間後から作業開始可能となる。その場合、事象発生から約 11.5 時間で作業完了となる。
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失	約 15.6 時間	約 15.0 時間	事象発生から約 10 時間から作業開始可能となる。その場合、事象発生から約 14 時間後に作業完了となる。

【大 LOCA+ECCS 注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失 抜粋】



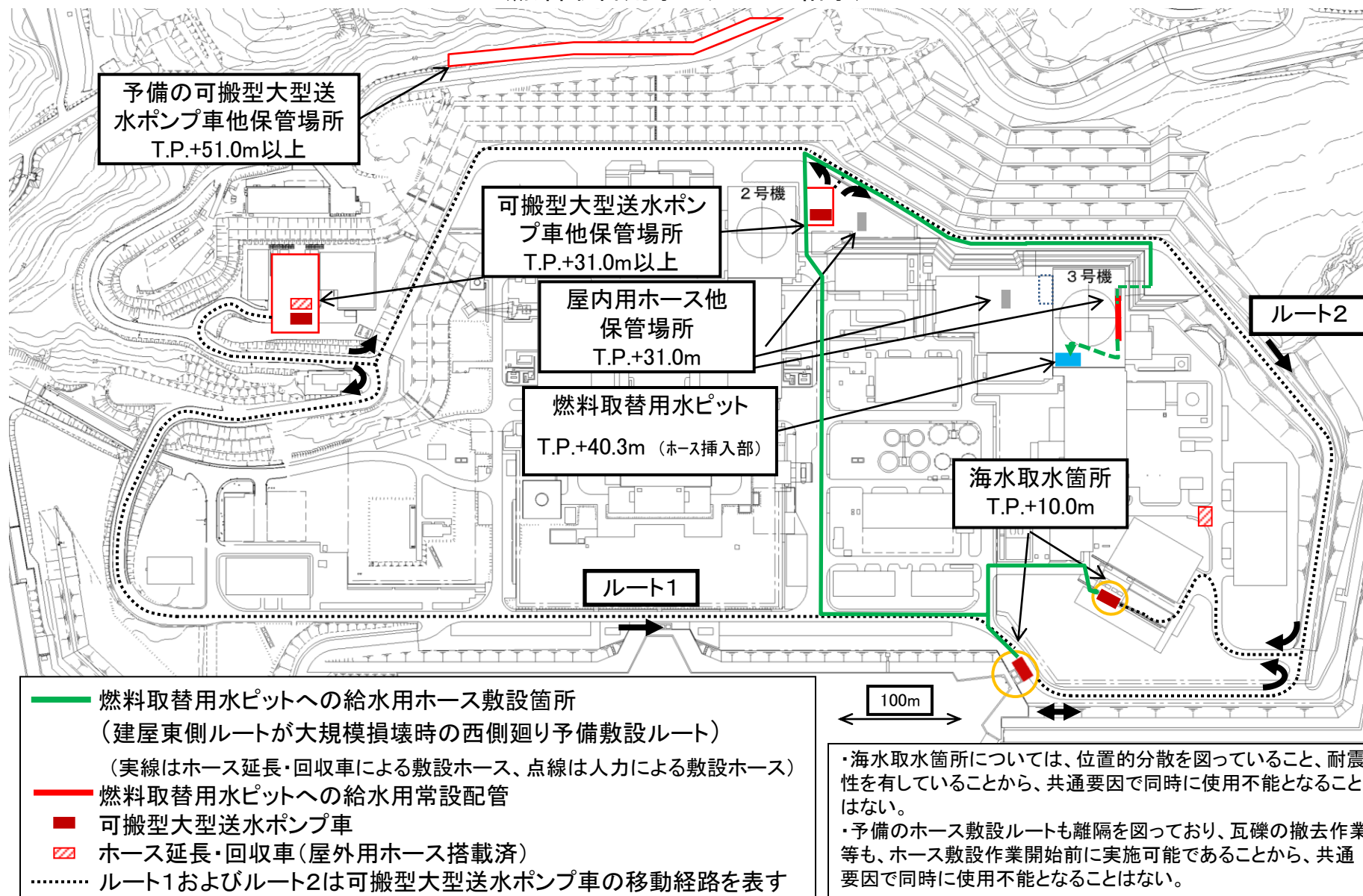
## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (2/9)

図2 燃料取替用水ピットへの給水に係るホース敷設箇所・取水箇所配置図



## 12 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (3/9)

(参考図B) 建屋東側ルートが大規模損壊時の西側廻りホース予備敷設ルート  
(燃料取替用水ピットへの給水)



## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (4/9)

### 1. 作業の概要

- 格納容器破損防止シナリオ時に、代替格納容器スプレイ水の給水源である燃料取替用水ピットが枯渇しないように海水を供給する操作であり、以下の3つの作業がある。
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～A/B33.1mトラックアクセスエリア)作業
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続等(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業
    - 断続送水操作は前段の作業であるホース敷設・接続等の作業が完了後開始する。

### 2. 必要要員数・作業時間(実績)

- 必要要員数
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～燃料取替用水ピット)作業: 2名
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続等作業 : 2名
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業 : 1名
- 作業時間
  - 要求時間: 事象発生から燃料取替用水ピットの水が枯渇するまでに海水送水に必要な上記2作業(ホースの敷設・接続作業)が完了すること。
  - 実績時間
    - 屋外作業での被ばくを考慮し、事象発生後7.5時間後から作業を開始する。(過圧破損事象の場合)
    - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～燃料取替用水ピット)作業: 1.5時間(事象発生後9時間で完了)
      - ・ 訓練実績: 52分
    - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続等(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業: 2.5時間(事象発生後11.5時間で完了)
      - ・ 訓練実績: 2.0時間

## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (5/9)

### 3. 成立性確認結果

- **アクセス性**
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
  - 屋外のアクセスルートについては、がれき等の撤去及び段差の解消作業は、防潮堤工事中は3時間程度・防潮堤完成後は2.5時間程度で完了すると評価しており、アクセス性に支障はない。
- **作業環境**
  - 屋内作業では、室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
  - 屋外作業でも、類似作業の訓練実績から、冬季と夏季での操作時間に相違がないことを確認しているとともに、冬期間の屋外作業では防寒服等を着用した上で作業することから問題はない。
- **操作性**
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～燃料取替用水ピット)作業
    - ホースは人力で運搬敷設が容易な仕様であり、ホースと恒設配管およびホースとホースはカップラ接続であることから問題はない。
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業
    - ホース延長・回収車を運転させてホース敷設ルートを移動しながらホースが車上から引き出されることで敷設されることから、運転手1名と敷設されたホースを確認しながら1名がホース延長・回収車の後方から徒歩にて追隨していく作業であり容易である。
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業
    - 可搬型大型送水ポンプ車は、消防車の設計・製作の豊富な経験を有するメカ製のものであり、緊急車両としても優れた操作性を有している。
    - ホースについてはカップラで接続する仕組みであり容易に接続できることから問題はない。
    - 取水箇所に吊り下げて設置する取水ポンプは人力で降下設置できる軽量なものであり問題はない。
- **連絡手段**
  - 屋外現場と緊急時対策所または中央制御室間の連絡は、衛星携帯電話を使用し、屋外現場間は、トランシーバを使用する。

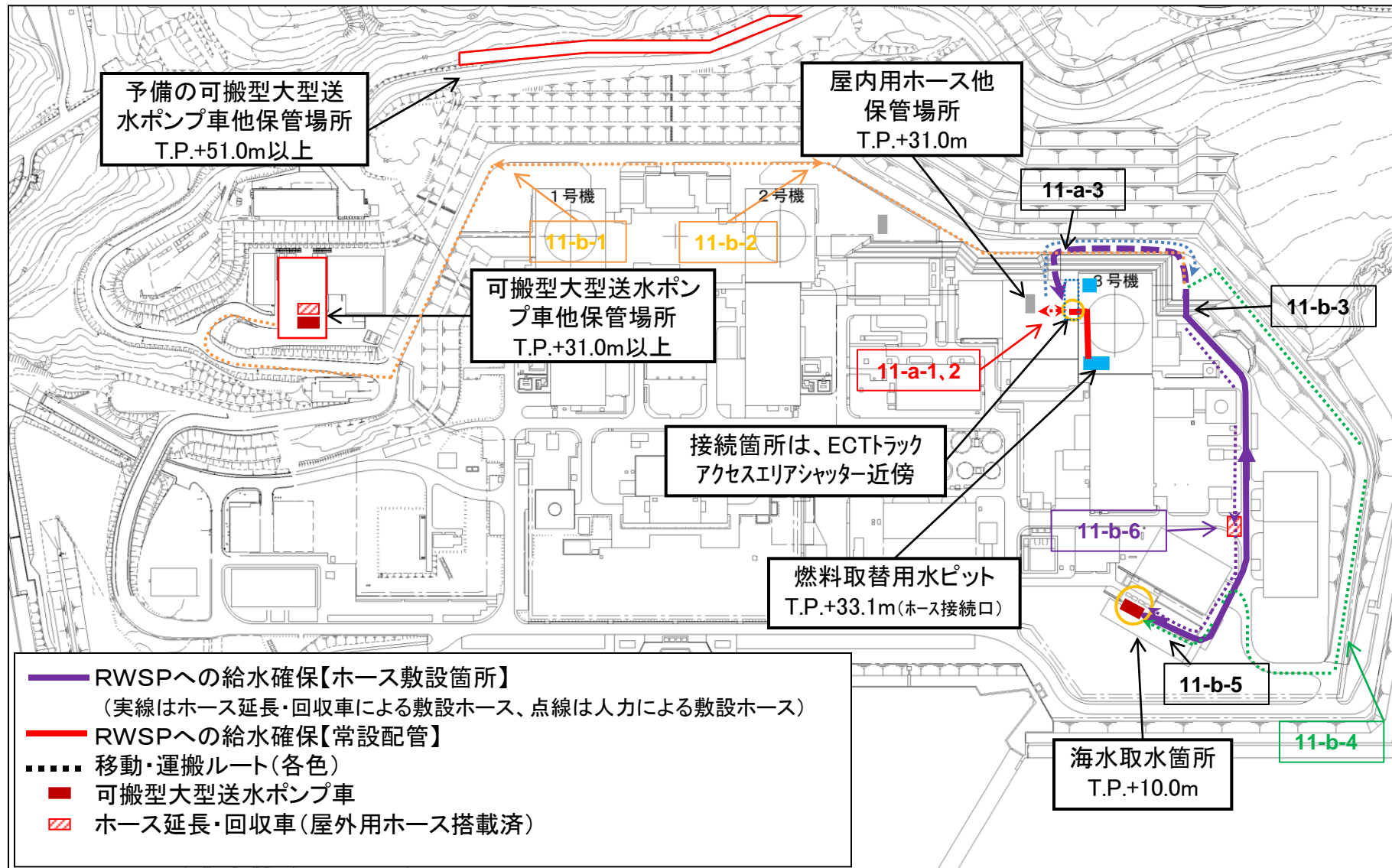
## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (6/9)

- SBO+ECCS注水失敗+格納容器スプレイ失敗時における被ばく線量(被ばく低減の観点から要員参集後、適宜、交代しながら作業を実施する。)
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～燃料取替用水ピット)作業
    - 事象発生後、7.5時間から9.0時間まで、同じ要員が作業を継続すると、約16mSvの被ばく量と想定される。
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～T.P31m)作業
    - 事象発生後、9.0時間から11.5時間まで、同じ要員が作業を継続すると、約36mSvの被ばく量と想定される。
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業
    - 上記作業終了後、同じ要員が適宜、可搬型大型送水ポンプ車による断続送水状況を確認した場合、約4.6mSvの被ばく量と想定される。

## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (7/9)

### Step No.11-a-1,a-2,a-3 給水ルート及び移動・運搬図

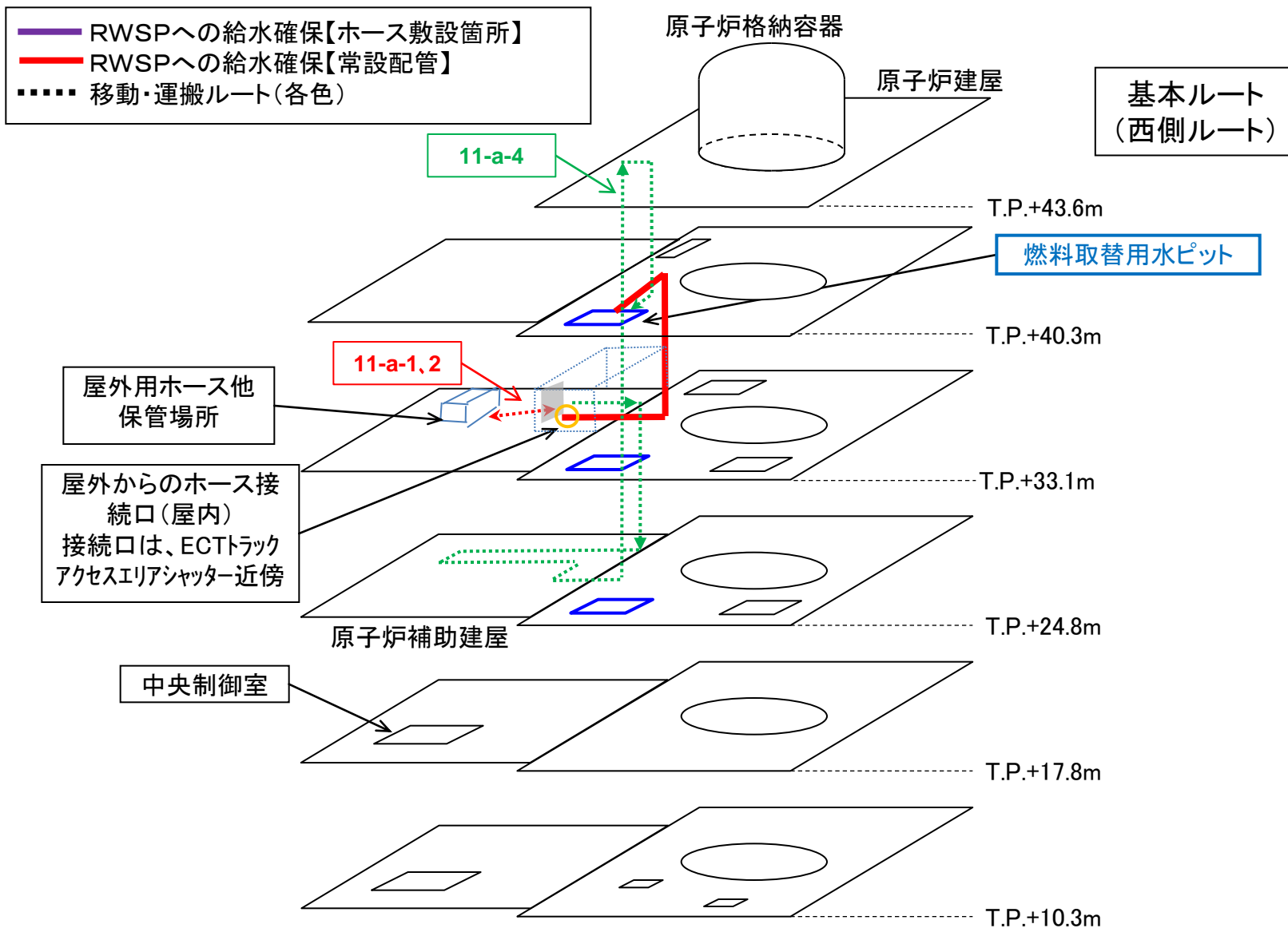
(スクリーン室取水のケース)





## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (8/9)

### Step No.11-a-1,a-2,a-4 給水ルート及び移動・運搬図



## 12. 手順11: 燃料取替用水ピットへの給水確保(海水) (9/9)

### Step No. 11-a-3 ホース敷設作業(屋外作業)



原子炉補助建屋屋上 (T.P.33.1m)トラックアクセスエリア～  
原子炉建屋東側屋外 (T.P.31)m法面近くまでのホース敷設作業  
(ホース敷設距離:200m程度)  
スクリーン室前(海水取水箇所)～原子炉建屋東側法面上部 (T.P.31m)側への  
ホース敷設については、手順10【蒸気発生器への給水確保】を参照

実績:15分

### 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (1/15)

【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間		作業 ステップ 説明
		No.	項目					
12 原子炉補機冷却 海水系統への給 水確保（海水）	ホース延長・回収車による 海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室(取水口)～ 可搬型大型送水ポンプ車～循環水 ポンプ建屋(ディーゼル発電機建屋/原子 炉建屋))	12-a-1	可搬型大型送水ポンプ車保管場所への移動	3	約4.0 時間	15分	2時間55 分	P. 79
		12-a-2	可搬型大型送水ポンプ車で取水箇所(スクリーン室(取水口))への移動			10分		
		12-a-3	スクリーン室(取水口)への水中ポンプ設置、可搬型大型送水ポンプ車出入口へのホース接続			30分		P. 81
		12-a-4	スクリーン室(取水口)～循環水ポンプ建屋(ディーゼル発電機建屋/原子炉建屋)入口への車両によるホース敷設			20分		
		12-a-5	循環水ポンプ建屋(ディーゼル発電機建屋/原子炉建屋)入口～建屋内海水供給口へのホース敷設及びフライング取外し・ホース接続			40分		P. 80 P. 82
		12-a-6	循環水ポンプ建屋(①ディーゼル発電機建屋/②原子炉建屋)～SWS-CCWSライン接続箇所への移動			15分 (①5分、 ②0分)		
		12-a-7	SWS-CCWSラインへのスワールバルブの取り付け(原子炉建屋内接続口の場合、本作業はなし)			45分		P. 82
	可搬型大型送水ポンプ車 による連続送水(循環水ポンプ建屋 横 T. P. 10m(取水口横 T. P. 10m))	12-b-1	災害対策本部の指示による送水ポンプ車の操作・監視	1	—	—	—	—
	格納容器自然対流冷却 系統構成 (循環水ポンプ建屋、原子炉補助建 屋、原子炉建屋)	12-c-1	系統構成間の移動(運転員b)	1	約1.0 時間	約22分	約53分	P. 83
		12-c-2						P. 84
		12-c-3	系統構成(原子炉補助建屋および循環水ポンプ建屋)			約31分		P. 85
		12-c-4	系統構成間の移動(運転員c)	1		約13分	約49分	P. 86
		12-c-5	系統構成(原子炉建屋)	約36分		P. 87		

\*各ホース敷設箇所、接続口、取水箇所は図3参照

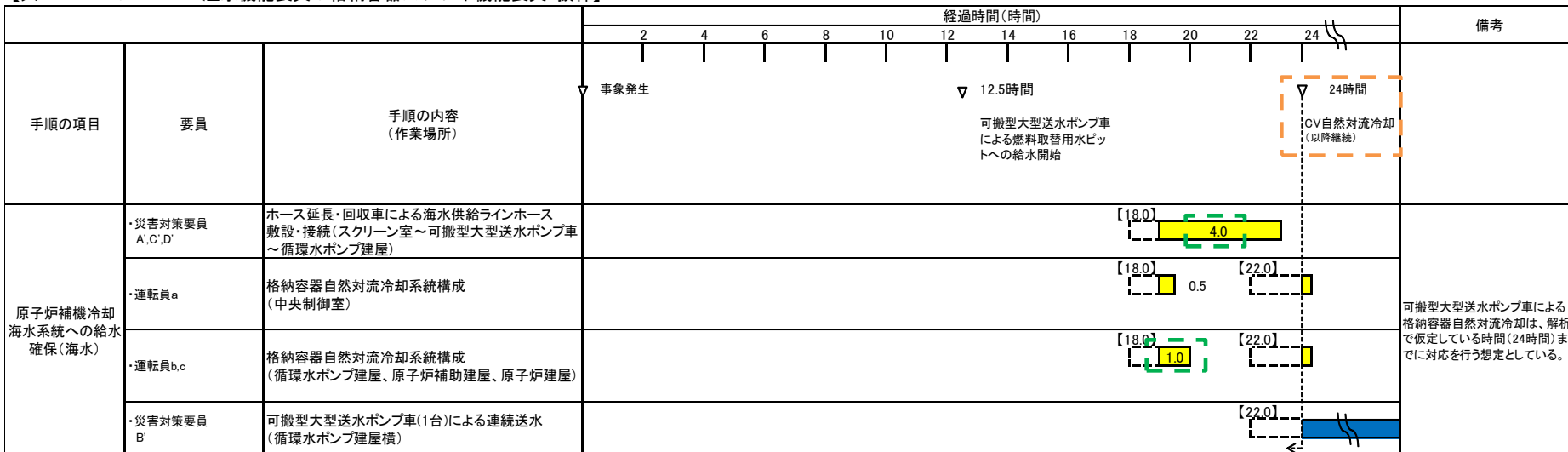
災害対策要員が実施する12-a作業と運転員が実施する12-c作業は並行して行なう。また、運転員が実施する12-c-1,2と12-c-4,5についても並行して実施する。

### 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (2/15)

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

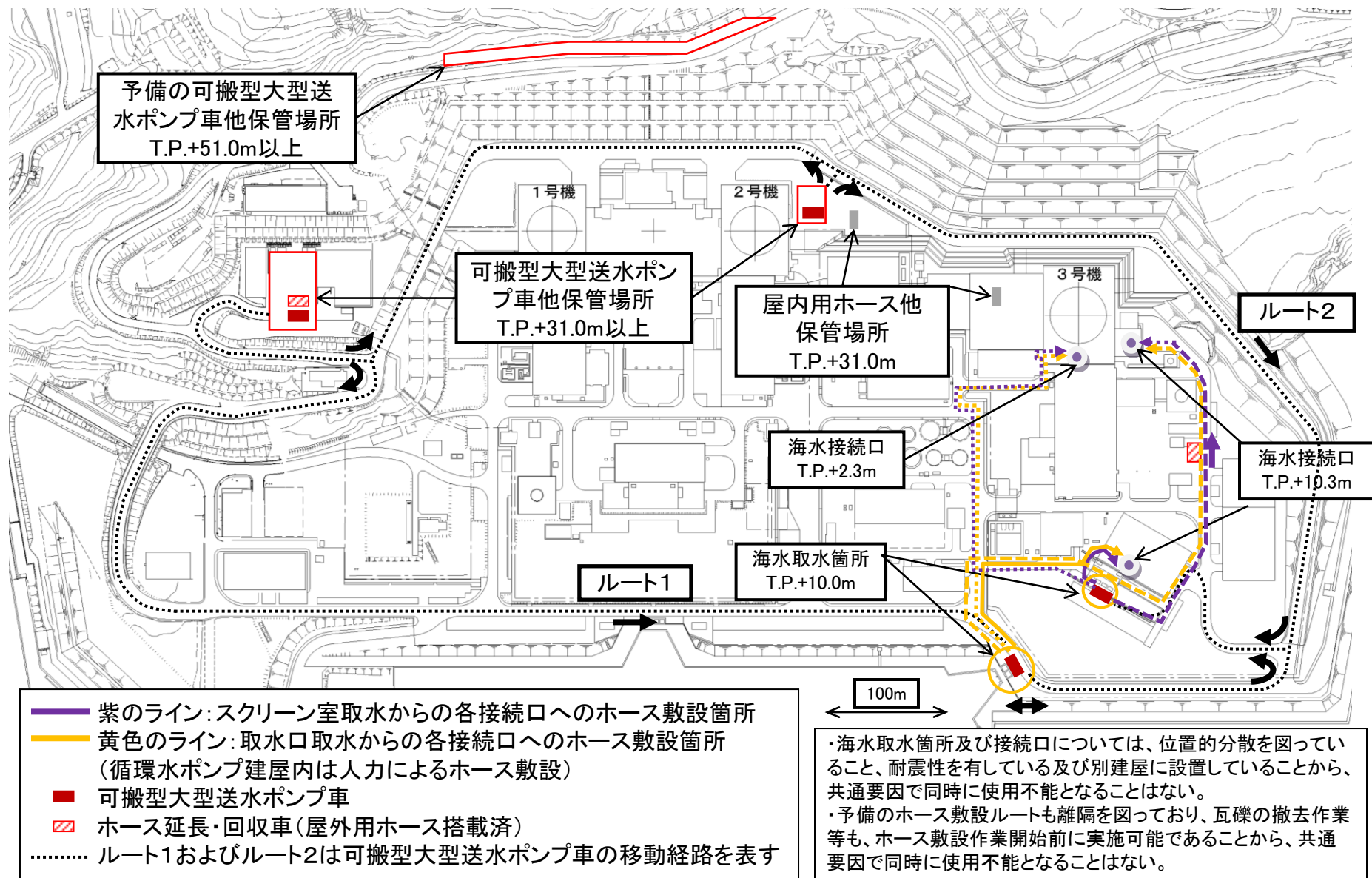
評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの作業完了時間	備考
<b>【炉心損傷防止】</b>			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA	約58時間	約12時間	蒸気発生器への給水確保(事象発生から約7時間後)完了後、使用済燃料ピットへの海水供給ラインホース敷設(約1時間)を実施後、作業開始する。また、蒸気発生器への給水確保を前倒し可能時間から開始した場合、事象発生から約10.5時間で作業完了する。
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCPシールLOCAなし)	—		
<b>【格納容器破損防止】</b>			
大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失	24時間	約24時間	事象発生から約19時間後に作業を開始する。使用済燃料ピットへの給水確保用ホース敷設(約1時間)も合わせて作業を実施することから、事象発生後、約24時間で作業を完了する。また、前倒し可能時間から開始した場合は、事象発生後から約23時間で作業完了する。
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失			
<b>【停止中の原子炉の燃料損傷防止】</b>			
ミッドループ運転中の全交流動力電源機能喪失	約57時間	約10.5時間	使用済燃料ピットへの給水確保(事象発生から約6.5時間後)完了後、作業開始可能となる。また、使用済燃料ピットへの給水確保を前倒し可能時間から開始した場合、事象発生から約9時間で作業完了する。

【大LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失 抜粋】



### 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (3/15)

図3 原子炉補機冷却海水系統への給水に係るホース敷設箇所・取水箇所・接続口配置図



## 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保(4/15)

### 1. 操作の概要

- 格納容器自然対流冷却および高圧再循環運転のため、可搬型大型送水ポンプ車により原子炉補機冷却海水系統に海水を供給する作業であり、以下の3作業がある。
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～循環水ポンプ建屋(またはディーゼル発電機建屋、原子炉建屋))等作業
  - 可搬型大型送水ポンプ車による連続送水作業
  - 格納容器自然対流冷却および高圧再循環運転時に必要な冷却水確保のための系統構成を実施する。

### 2. 必要要員数・作業時間(実績)

- 必要要員数
  - <災害対策要員>
    - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～循環水ポンプ建屋(またはディーゼル発電機建屋、原子炉建屋))作業:3名
    - 可搬型大型送水ポンプ車による連続送水作業:1名
  - <運転員>
    - 格納容器自然対流冷却および高圧再循環運転時に必要な冷却水確保のための系統構成:2名

## 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (5/15)

### ● 操作時間

- 要求時間:事象発生から24時間以内(格納容器破損防止時)、または燃料取替用水ピット水が枯渇する57時間(停止中の炉心損傷防止)または58時間以内(運転中の炉心損傷防止)。

#### <災害対策要員>

#### ➤ 実績時間

- ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続作業等

(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～循環水ポンプ建屋(またはディーゼル発電機建屋、原子炉建屋))

:4時間

- ・ 訓練実績:約3時間(いずれの取水箇所、接続口を用いた場合でも3時間以内での作業が可能と評価)

#### <運転員>

- 実績時間:移動および操作時間を合わせて約53分で実施可能。
  - 格納容器自然対流冷却および高圧再循環時の冷却水確保系統構成を実施した時間。(移動時間は実測、操作については類似操作から余裕をみて算定)

## 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (6/15)

### 3. 成立性確認結果

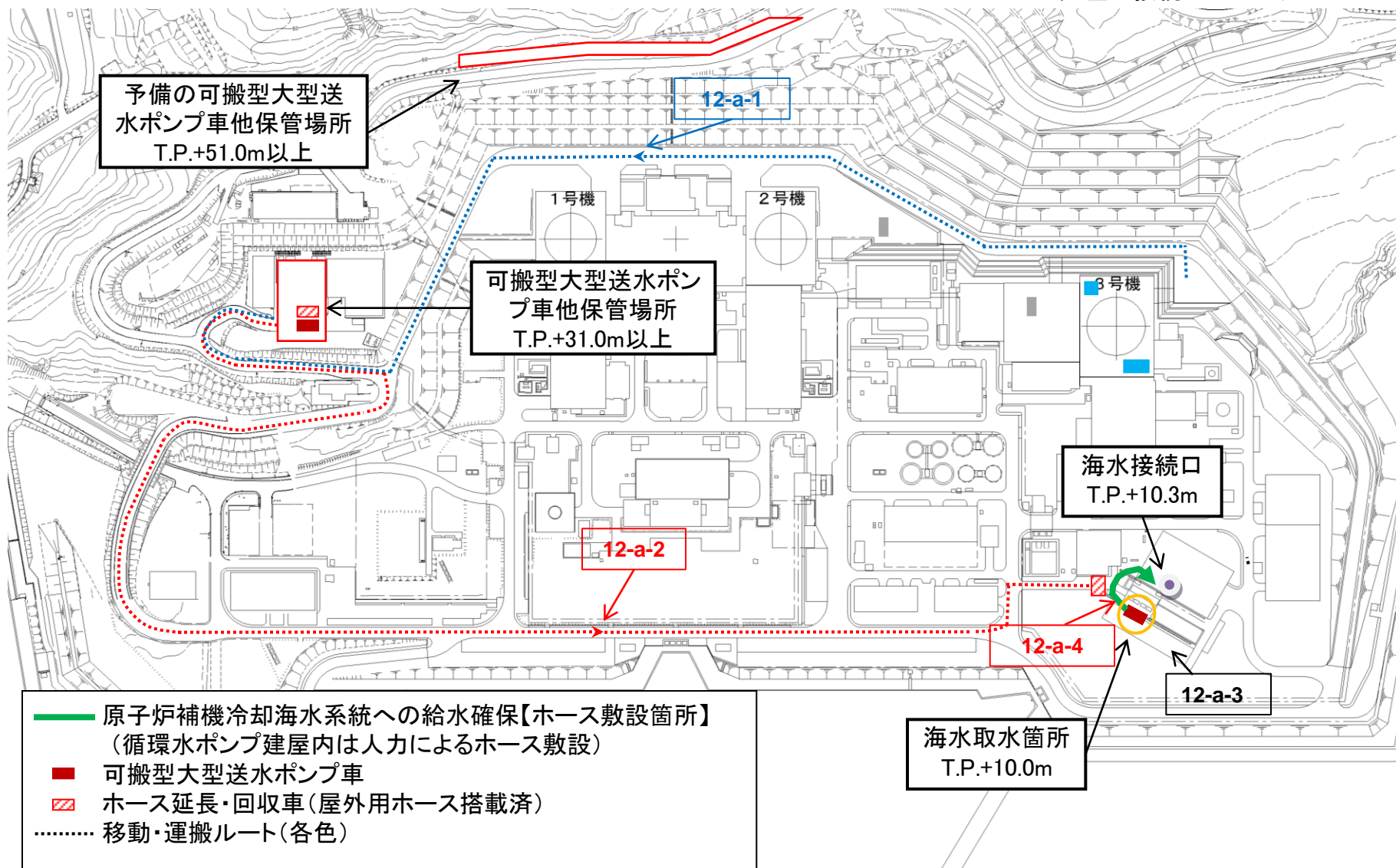
- **アクセス性**
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
  - 屋外のアクセスルートについては、がれき等の撤去及び段差の解消作業は、防潮堤工事中は3時間程度・防潮堤完成後は2.5時間程度で完了すると評価しており、アクセス性に支障はない。
- **作業環境**
  - 屋内作業では、室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
  - 屋外作業でも、類似作業の訓練実績から、冬季と夏季での作業時間に相違がないことを確認しているとともに、冬期間の屋外作業では防寒服等を着用した上で作業することから問題はない。
- **作業性**
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(循環水ポンプ建屋内他)作業
    - ホースは人力で運搬敷設が容易な仕様であり、およびホースとホースはカップラ接続であること、ホースと恒設配管は口径の比較的小さいフランジ接続であることから作業は容易であり問題はない。
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～循環水ポンプ建屋(またはディーゼル発電機建屋、原子炉建屋))作業
    - ホース延長・回収車を運転してホース敷設ルートを移動することによりホースが車上から引き出されることで敷設されることから、運転手1名と敷設されたホースを確認しながら1名がホース延長・回収車の後方から徒歩にて追隨していく作業であり容易である。
  - 可搬型大型送水ポンプ車による連続送水作業
    - 可搬型大型送水ポンプ車は、消防車の設計・製作の豊富な経験を有するメカ製のものであり、緊急車両としても優れた操作性を有している。
    - ホースについてはカップラで接続する仕組みであり容易に接続できることから問題はない。
    - 取水箇所により吊り下げて設置する水中ポンプは人力で降下設置できる軽量なものであり問題はない。
- **連絡手段**
  - 屋外現場と緊急時対策所または中央制御室間の連絡は、衛星携帯電話を使用し、屋外現場間は、トランシーバを使用する。
- **SBO+ECCS注水失敗+格納容器スプレイ失敗時における被ばく線量(被ばく低減の観点から要員参集後、適宜、交代しながら作業を実施する。)**
  - ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続(スクリーン室(または取水口)～可搬型大型送水ポンプ車～循環水ポンプ建屋(またはディーゼル発電機建屋、原子炉建屋))作業
    - 事象発生後、18.0時間から22.0時間まで、同じ要員が作業を継続すると、循環水ポンプ建屋内の接続口を使用した場合約21mSvの被ばく量と想定される。(ディーゼル発電機建屋内接続口の場合は約25mSv、原子炉建屋内接続口の場合は約16mSvと評価)



### 13. 手順12: 原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (7/15)

#### Step No. 12-a-1、a-2、a-4 給水ルート及び移動・運搬図 (屋外)

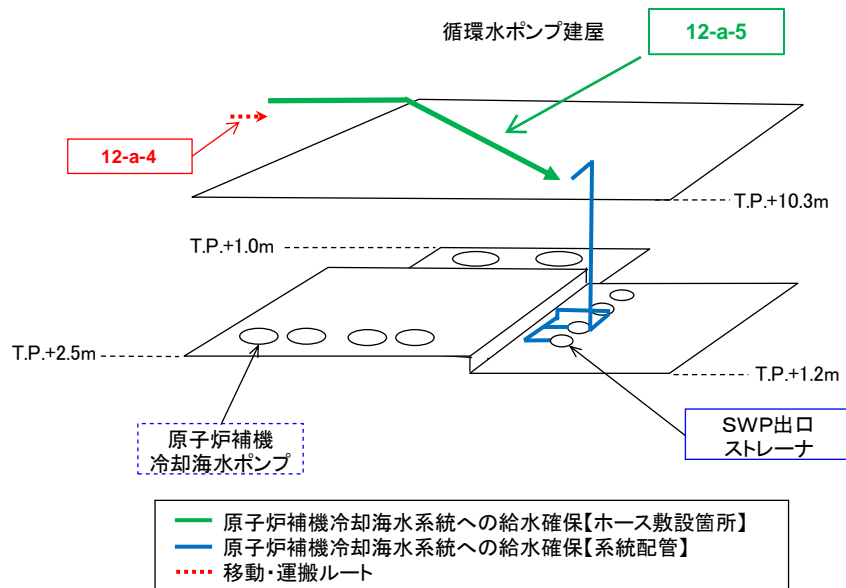
(スクリーン室取水・循環水ポンプ  
建屋内接続のケース)



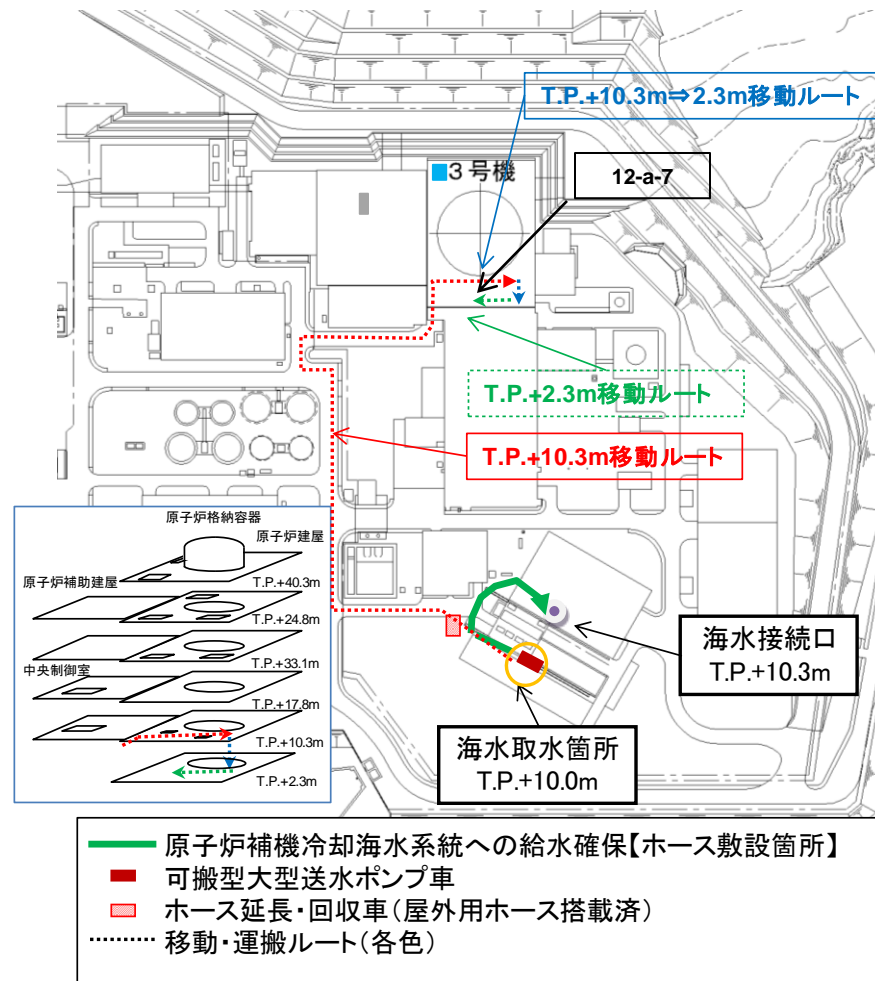
# 13. 手順12:原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (8/15)

(スクリーン室取水・循環水ポンプ建屋内接続のケース)

## Step No.12-a-5 給水ルート及び移動・運搬図 (建屋内)



## Step No.12-a-6 SWS-CCWSタイライン配管 接続箇所への移動図



# 13. 手順12: 原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (9/15)

(スクリーン室取水・循環水ポンプ建屋内接続のケース)

## Step No. 12-a-3

スクリーン室への水中ポンプ設置、  
可搬型大型送水ポンプ車出入口へのホース接続



水中ポンプと可搬型大型  
送水ポンプ車入口とのホース  
接続作業



可搬型大型送水ポンプ車出口  
へ接続したホース

## Step No. 12-a-4

スクリーン室～循環水ポンプ建屋入口への  
ホース延長・回収車および人力によるホースの敷設・接続作業



スクリーン室へ設置(海水につける直前で吊っている状態)  
した水中ポンプ



スクリーン室から循環水ポンプ建屋  
入口へのホース延長・回収車  
および作業員によるホースの  
敷設・接続作業  
(ホース敷設距離: 100m程度)

実績: 30分

実績: 20分

# 13. 手順12: 原子炉補機冷却海水系統への給水確保 (10/15)

(スクリーン室取水・循環水ポンプ建屋内接続のケース)

## Step No. 12-a-5

循環水ポンプ建屋入口～建屋内海水供給口への  
ホース敷設・接続作業



循環水ポンプ建屋内でのホース敷設作業。  
(ホース敷設距離: 30m程度)



海水供給箇所フランジ部  
(指差しているフランジを取外してホースを接続する。)

実績: 40分

## Step No. 12-a-7

SWS-CCWSタイラインへのスプールピースの取り付け



CCWS-SWSタイラインの全景  
写真右下: スプールピース  
写真左上: 接続箇所



閉止フランジの取り外し(写真:  
SWS側閉止フランジの取り外し)



スプールピースの取り付け



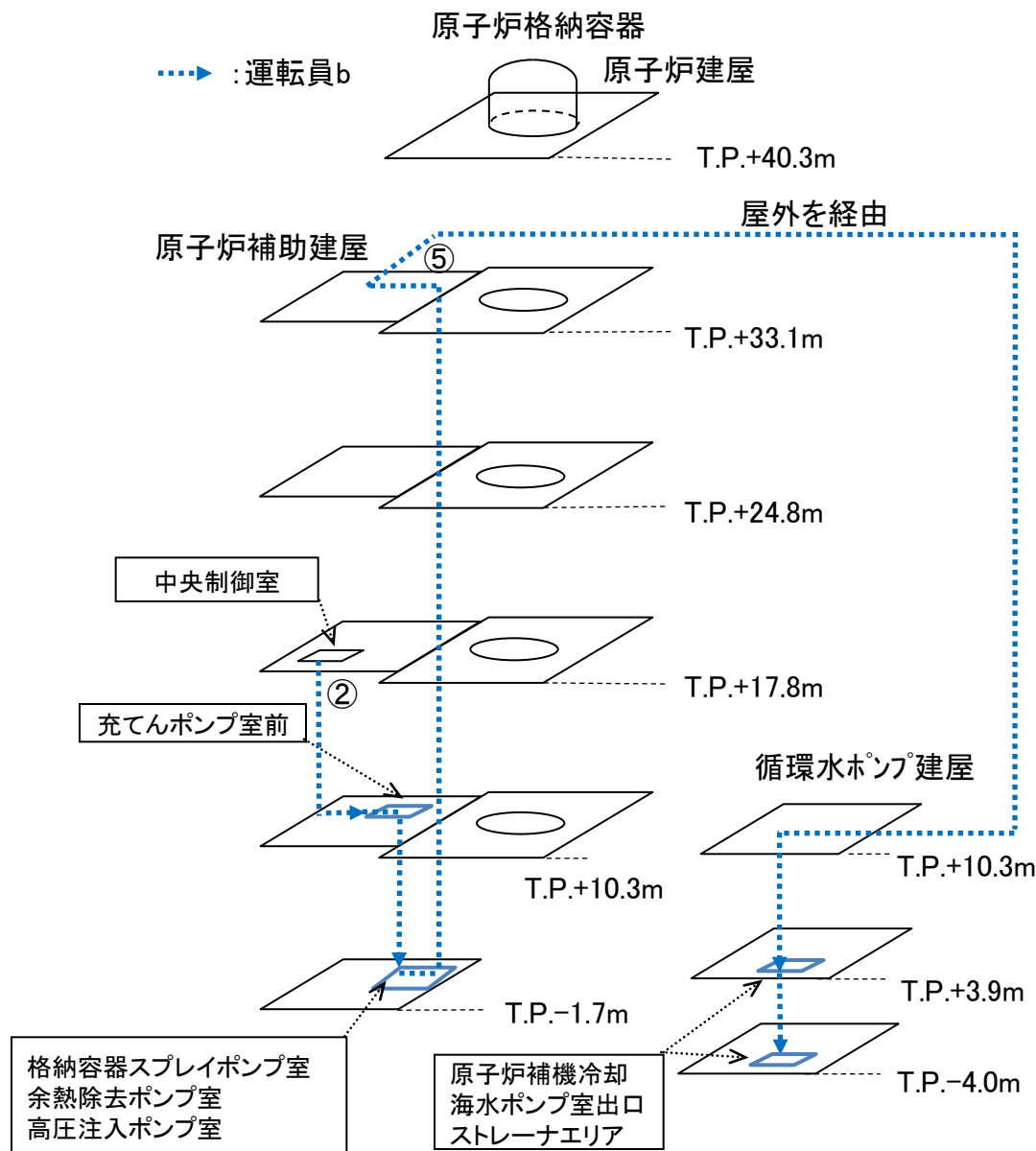
スプールピースの締め付け

SWSとCCWSのタイラインについては、CCWS側への海水の漏れ  
こみリスクを無くすため、常時切り離しており、必要時にスプールピ  
ースを接続することとしている。

実績: 45分

# 13. 手順12 : 原子炉補機冷却海水系統への給水確保(11/15)

## Step No.12-c-1 系統構成間の移動(運転員b)



# 13. 手順12 : 原子炉補機冷却海水系統への給水確保(12/15)

## Step No.12-c-2 系統構成間の移動(運転員b)



①中央制御室



②中央制御室からA-D階段へ



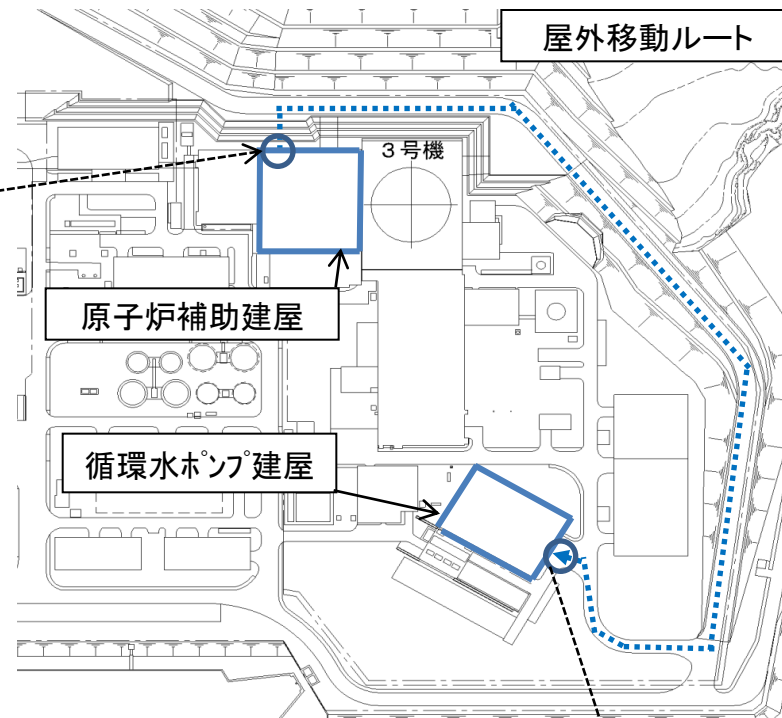
③A-D階段から充てんポンプ室前



⑤格納容器スプレイポンプ室、  
余熱除去ポンプ室、高圧注入  
ポンプ室からT.P.33.1mへ移  
動し、屋外へ



④充てんポンプ室前から格納容器  
スプレイポンプ室、余熱除去  
ポンプ室、高圧注入ポンプ室へ



⑦原子炉補機冷却海水ポンプ室  
出口ストレーナエリア



⑥屋外を経由し、循環水ポンプ  
建屋へ

訓練実績時間: 約22分

# 13. 手順12 : 原子炉補機冷却海水系統への給水確保(13/15)

## Step No.12-c-3 系統構成(原子炉補助建屋および循環水ポンプ建屋)



① 充てんポンプ室前



③ 格納容器スプレイポンプ室



⑤ 余熱除去ポンプ室



⑦ 高圧注入ポンプ室



⑨ 原子炉補機冷却海水ポンプ  
出口ストレーナエリア



② 充てんポンプ室前系統構成  
操作イメージ

6弁閉操作: 約6分  
(約1分/弁)



④ 格納容器スプレイポンプ室  
系統構成操作イメージ

3弁閉操作: 約3分  
(約1分/弁)



⑥ 余熱除去ポンプ室系統構成  
操作イメージ

4弁閉操作: 約4分  
(約1分/弁)



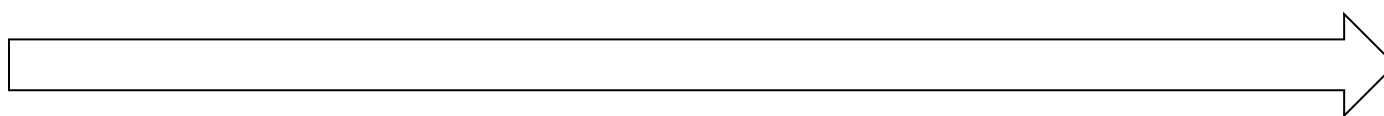
⑧ 高圧注入ポンプ室系統構成  
操作イメージ

2弁閉操作: 約2分  
(約1分/弁)



⑩ 原子炉補機冷却海水ポンプ  
出口ストレーナエリア系統構成  
操作イメージ

8弁閉操作: 約16分  
(約5分/弁) × 2弁  
(約2分/弁) × 2弁  
(約1分/弁) × 2弁



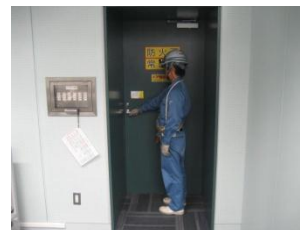
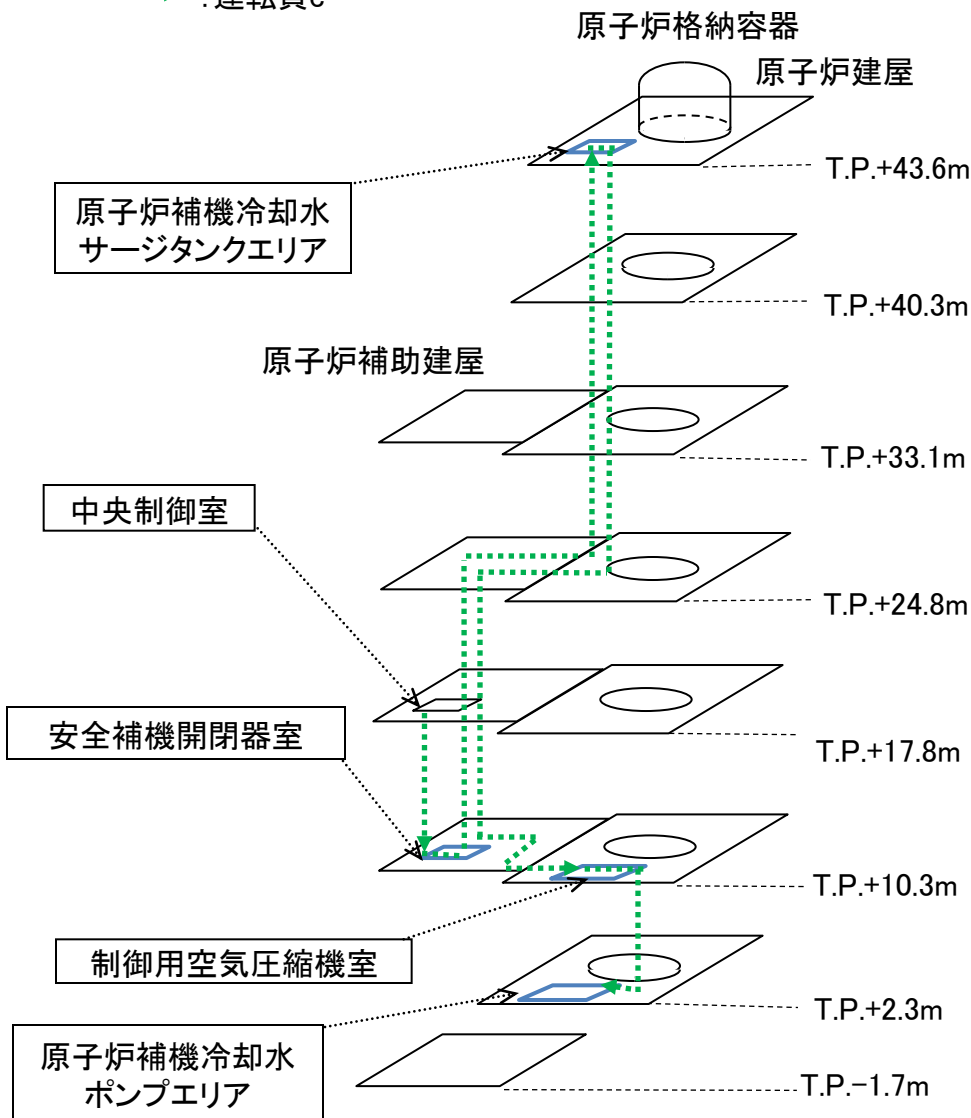
操作の流れ

訓練(類似含む)実績時間: 約31分

# 13. 手順12 : 原子炉補機冷却海水系統への給水確保(14/15)

## Step No.12-c-4 系統構成間の移動(運転員c)

..... : 運転員c



①中央制御室



②中央制御室から安全補機開閉機室へ



③安全補機開閉機室から原子炉補機冷却水サージタンクエリアへ



④原子炉補機冷却水サージタンクエリアから制御用空気圧縮機室へ



⑤制御用空気圧縮機室から原子炉補機冷却水ポンプエリアへ

訓練実績時間: 約13分



# 13. 手順12 : 原子炉補機冷却海水系統への給水確保(15/15)

## Step No.12-c-5 系統構成(原子炉建屋)



①安全補機開閉器室



③原子炉補機冷却水サージタンクエリア



⑤制御用空気圧縮機室



⑦原子炉補機冷却水ポンプエリア



②コントロールセンタ操作イメージ

20台投入操作: 約10分  
(約30秒/台)



④原子炉補機冷却水サージタンクエリア系統構成操作イメージ

2弁閉操作: 約2分  
(約1分/弁)



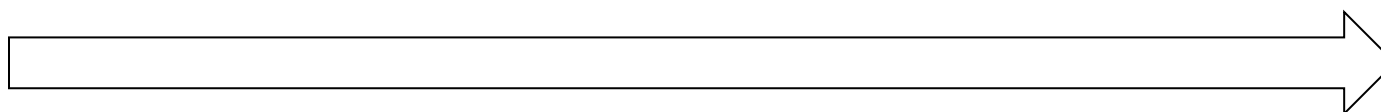
⑥制御用空気圧縮機室系統構成操作イメージ

2弁閉操作: 約2分  
(約1分/弁)



⑧原子炉補機冷却水ポンプエリア系統構成操作イメージ

10弁閉操作: 約22分  
(約10分/弁) × 1弁  
(約2分/弁) × 3弁  
(約1分/弁) × 6弁



操作の流れ

訓練(類似含む)実績時間: 約36分

# 14. 手順13:使用済燃料ヒートへの給水確保(海水) (1/9)

【手順の内容および必要要員と作業時間】

手順の項目	手順の内容	作業ステップ		必要 要員数	必要 作業 時間	訓練または類似作 業からの実績時間		作業 ステップ 説明
		No.	項目					
13 使用済燃料ヒートへの 給水確保(海水)	海水供給ラインホース敷設・接続 (T. P. 31m～ 使用済燃料ヒート)	13-a-1	ホース保管場所への移動	2	1.0 時間	15分	41分	P. 94
		13-a-2	ホース保管場所から敷設場所へのホース運搬			6分		P. 94
		13-a-3	ホース敷設・接続(屋内&屋外)			20分(屋 内14分、 屋外6分)		P. 95 P. 96
	ホース延長・回収車による 海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室(取水口)～ 可搬型大型送水ポンプ車～ T. P. 31m)	13-b-1	可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所 への移動	2	2.5 時間	15分	2.0 時間	10-b-1
		13-b-2	可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車でT. P. 31m 法面上部への移動			5分		10-b-2
		13-b-3	法面部へのホース敷設			40分		10-b-3
		13-b-4	T. P. 31m 法面上部から海水取水箇所(スクリーン室(取水 口))への移動			10分		10-b-4
		13-b-5	スクリーン室(取水口)への水中ポンプ設置、可搬型大型 送水ポンプ車出入口へのホース接続			30分		10-b-5
		13-b-6	法面部下部～スクリーン室(取水口)への車両による ホース敷設・接続			20分		10-b-6
	可搬型大型送水ポンプ車 による断続送水 (循環水ポンプ 建屋横T. P. 10m(取水 口横T. P. 10m)及びT. P. 31m)	13-b-1	災害対策本部の指示による送水ポンプ車の 操作・監視	2	—	—	—	—

\*各ホース敷設箇所、取水箇所は図4参照

ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続作業については、蒸気発生器への給水確保または燃料取替用水ヒートへの給水確保が実施される場合、それらの作業とホースは兼用のためホースは敷設済みであることから、使用済燃料ヒートへの給水確保のみが必要な場合に本手順の中で実施される作業である。

# 14. 手順13: 使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (2/9)

【対象となる評価事故シーケンスおよび解析または評価からの要求時間と作業完了時間】

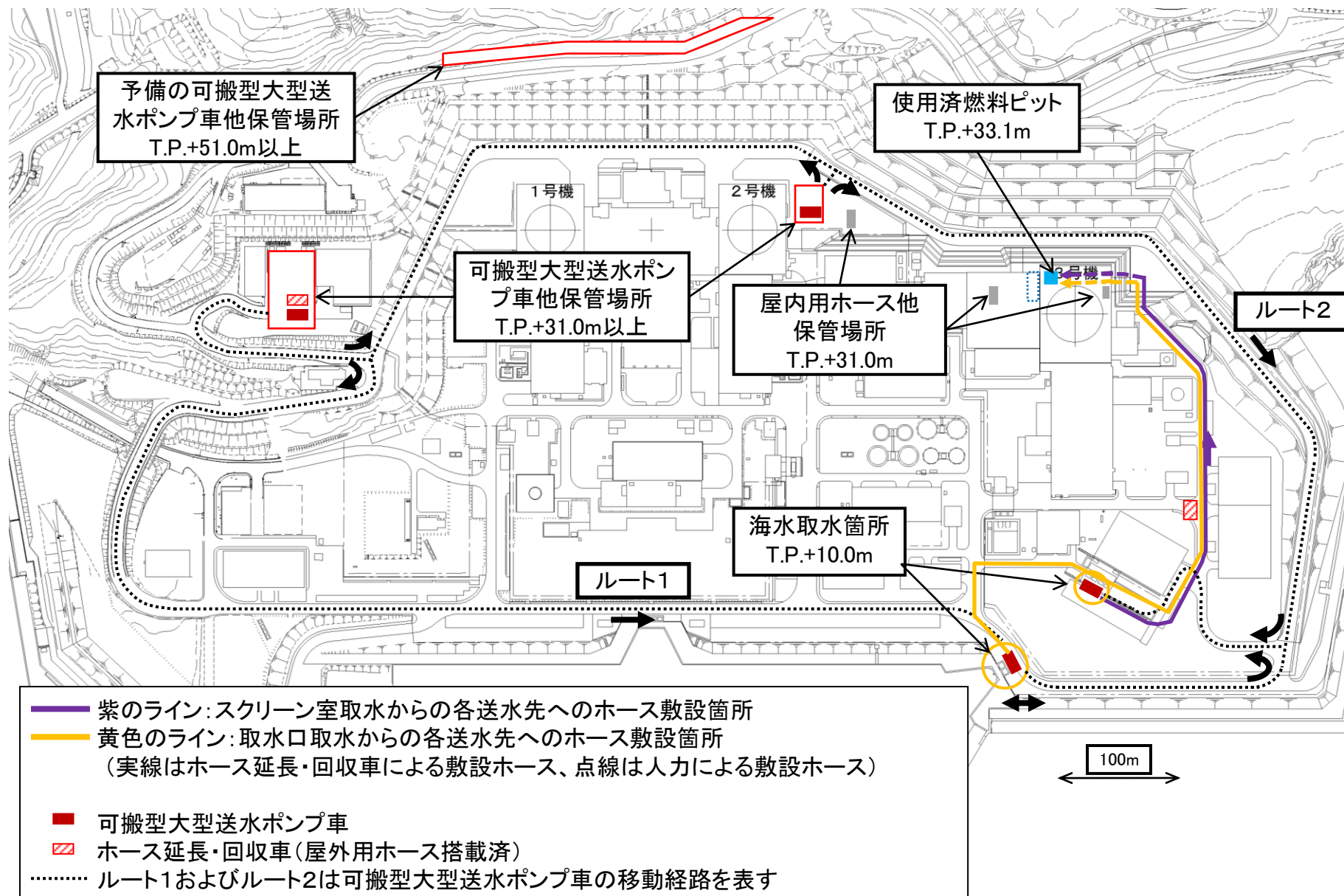
評価事故シーケンス	要求時間	事象発生からの作業完了時間	備考
<b>【炉心損傷防止】</b>			
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA	約 39.7 時間	約 8.0 時間	蒸気発生器への給水確保(事象発生から約 7 時間後)から作業を開始する。また、蒸気発生器への給水確保作業を前倒し可能時間から開始した場合、事象発生後、約 6.5 時間で作業完了となる。
全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失(RCPシールLOCAなし)			
<b>【格納容器破損防止】</b>			
大 LOCA+ECSS 注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失	約 39.7 時間	約 24 時間	原子炉補機冷却海水システムへの給水確保(事象発生から約 23 時間後)完了後、作業を開始する。
全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失			
<b>【停止中の原子炉の燃料損傷防止】</b>			
ミッドループ運転中の全交流動力電源機能喪失	約 39.7 時間	約 6.5 時間	事象発生から約 1.5 時間後から作業を開始する。
<b>【SFP の燃料破損防止】</b>			
使用済燃料ピット冷却系及び補給水系の機能喪失	約 39.7 時間	約 39 時間	事象発生後、約 30.5 時間後から作業を開始する。また、前倒し可能時間(事象発生後、約 1.5 時間)から作業を開始した場合、事象発生後、約 10.0 時間で作業完了となる。
使用済燃料ピット冷却系配管の破断	約 24.1 時間	約 24 時間	事象発生後、約 15.5 時間後から作業を開始する。また、前倒し可能時間(事象発生後、約 1.5 時間)から作業を開始した場合、事象発生後、約 10 時間で作業完了となる。

【使用済燃料ピット冷却系配管の破断 抜粋】

手順の項目	要員	手順の内容	経過時間(分)		経過時間(時間)		備考											
			10	20	30	40		50	60	3	6	9	12	15	18	21	24	
使用済燃料ピットへの給水確保(海水)	・災害対策要員 A, B	ホース敷設・接続 (T.P.31m~使用済燃料ピット)																使用済燃料ピットへの給水は、使用済燃料ピット水面の線量率が 0.15mSv/hとなる約 1.0 日後までに対応を行う。
海水からの使用済燃料ピットへの補給	・災害対策要員 A, B	ホース延長・回収車によるホース敷設・接続 (スクリーン室~可搬型大型送水ポンプ車~T.P.31m)																※給水の確保が困難と判断された場合は、その時点で他の給水方法確保に努める。
	・災害対策要員 B	可搬型大型送水ポンプ車により適宜送水 (循環水ポンプ建屋横)																※給水の確保が困難と判断された場合は、その時点で他の給水方法確保に努める。

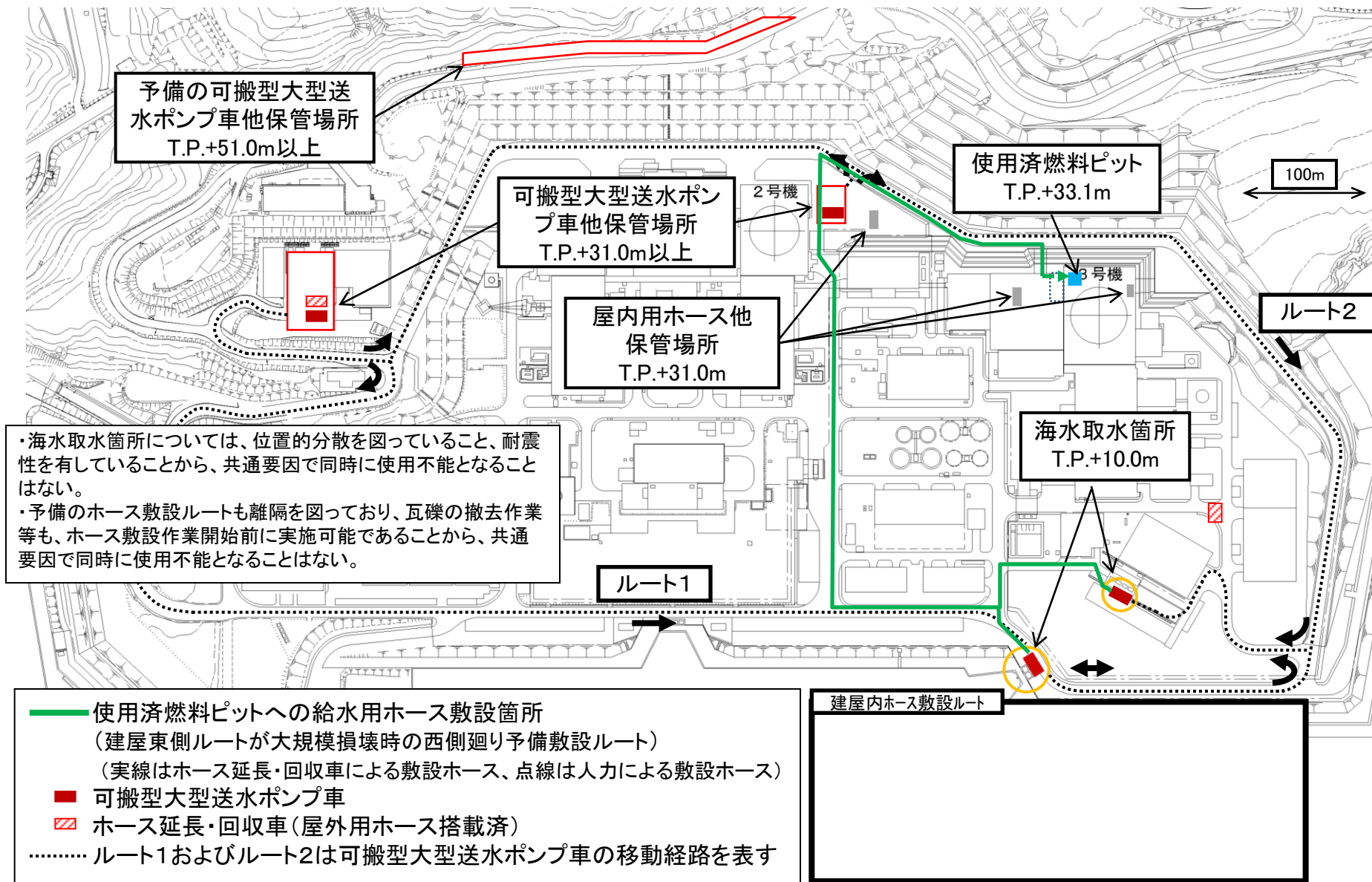
# 14 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (3/9)

## 図4 使用済燃料ピットへの給水に係るホース敷設箇所・取水箇所配置図



# 14. 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (4/9)

(参考図C) 建屋東側ルートが大規模損壊時の西側廻りホース予備敷設ルート  
(使用済燃料ピットへの給水)



## 14. 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (5/9)

### 1. 作業の概要

- 全交流動力電源喪失時、使用済燃料ピット水面の線量率が0.15mSv/hrとなる水位(NWL-3.3m)となるまでに使用済燃料ピットへ海水を供給する操作であり、以下の2作業がある。
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～使用済燃料ピット)
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業

### 2. 必要要員数・操作時間(実績)

- 必要要員数:2名
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～使用済燃料ピット)作業:2名
  - 可搬型大型送水ポンプ車による断続送水作業 :2名
    - 2名のうち1名については、蒸気発生器への給水確保、または燃料取替用水ピットへの給水確保にて可搬型大型送水ポンプ車の操作のために配置した要員にて対応。もう1名については、断続送水作業のための給水切替作業を実施するため、T.P31mに配置する。
- 操作時間
  - 要求時間:事象発生から使用済燃料ピット水面の線量率が0.15mSv/hrとなる水位(NWL-3.3m)となるまでに実施。
  - 実績時間
    - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P31m～使用済燃料ピット)作業:1時間
      - ・ 訓練実績:41分

## 14. 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (6/9)

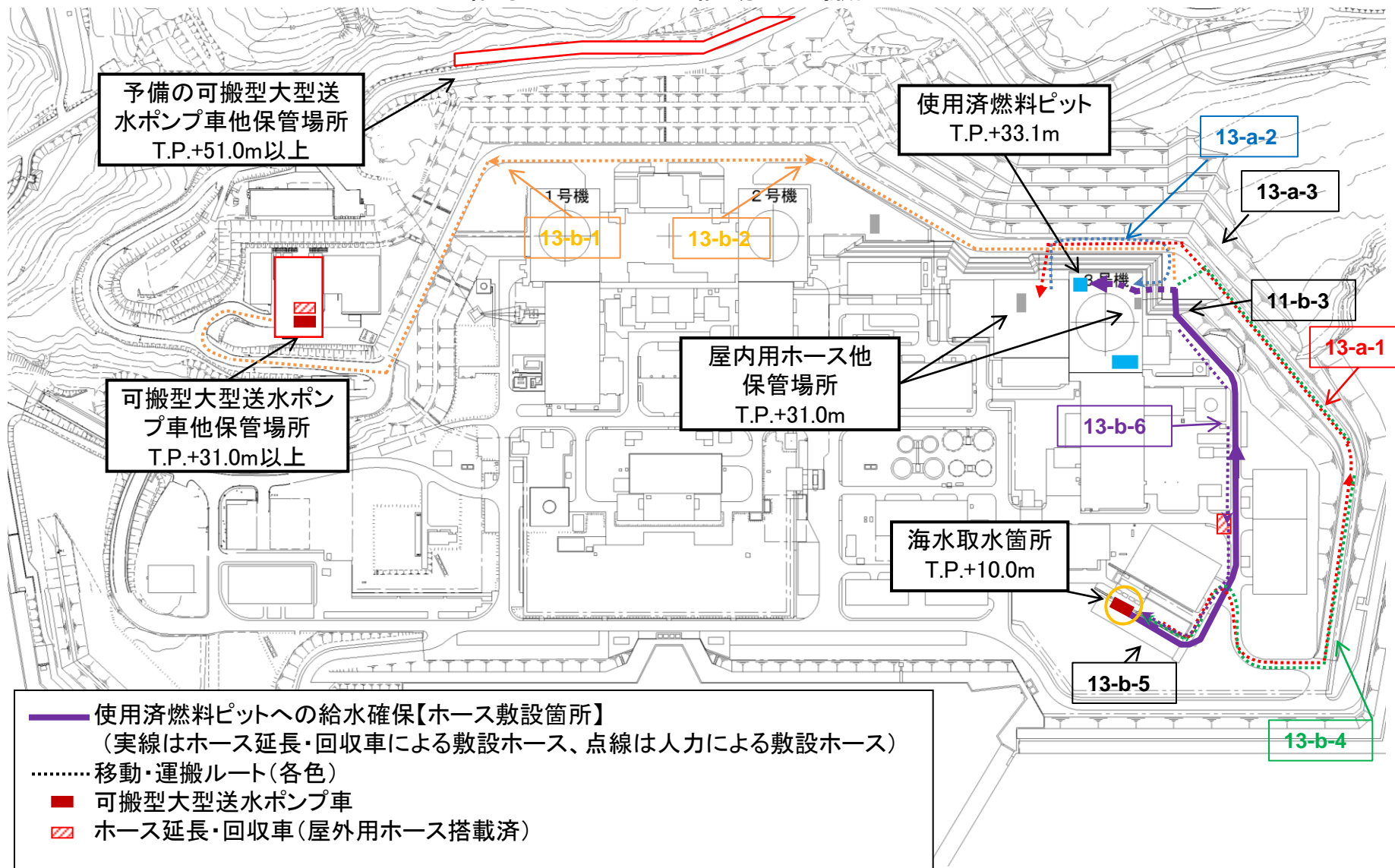
### 3. 成立性確認結果

- **アクセス性**
  - LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用するためアクセス性に支障はない。
  - 屋外のアクセスルートについては、がれき等の撤去及び段差の解消作業は、防潮堤工事中は3時間程度・防潮堤完成後は2.5時間程度で完了すると評価しており、アクセス性に支障はない。
- **作業環境**
  - 屋内作業では、室温は通常運転状態と同等であり、作業場の照度についてもLEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を用いることから作業環境に問題はない。
  - 屋外作業でも、類似作業の訓練実績から、冬季と夏季での作業時間に相違がないことを確認しているとともに、冬期間の屋外作業では防寒服等を着用した上で作業することから問題はない。
- **作業性**
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P.31m～使用済燃料ピット)作業
    - ホースは人力で運搬敷設が容易な仕様であり、ホースはカップラ接続であることから問題はない。
  - 可搬型大型送水ポンプ車から送水されてきた海水を使用済燃料ピットへ断続通水するための弁操作
    - 断続通水するための弁操作は手動にて容易に操作できるものであることから問題はない。
- **連絡手段**
  - 屋外現場と緊急対策所または中央制御室間の連絡は、衛星携帯電話を使用し、屋外現場間は、トランシーバを使用する。
- **SBO+ECCS注水失敗+格納容器スプレイ失敗時における被ばく線量(被ばく低減の観点から要員参集後、適宜、交代しながら作業を実施する。)**
  - 海水供給ラインホース敷設・接続(T.P.31m～使用済燃料ピット)作業
    - 事象発生後、23.0時間から24.0時間まで、同じ要員が作業を継続すると、約10mSvの被ばく量と想定される。

# 14. 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (7/9)

## Step No.13-a-1,a-2 給水ルート及び移動・運搬図

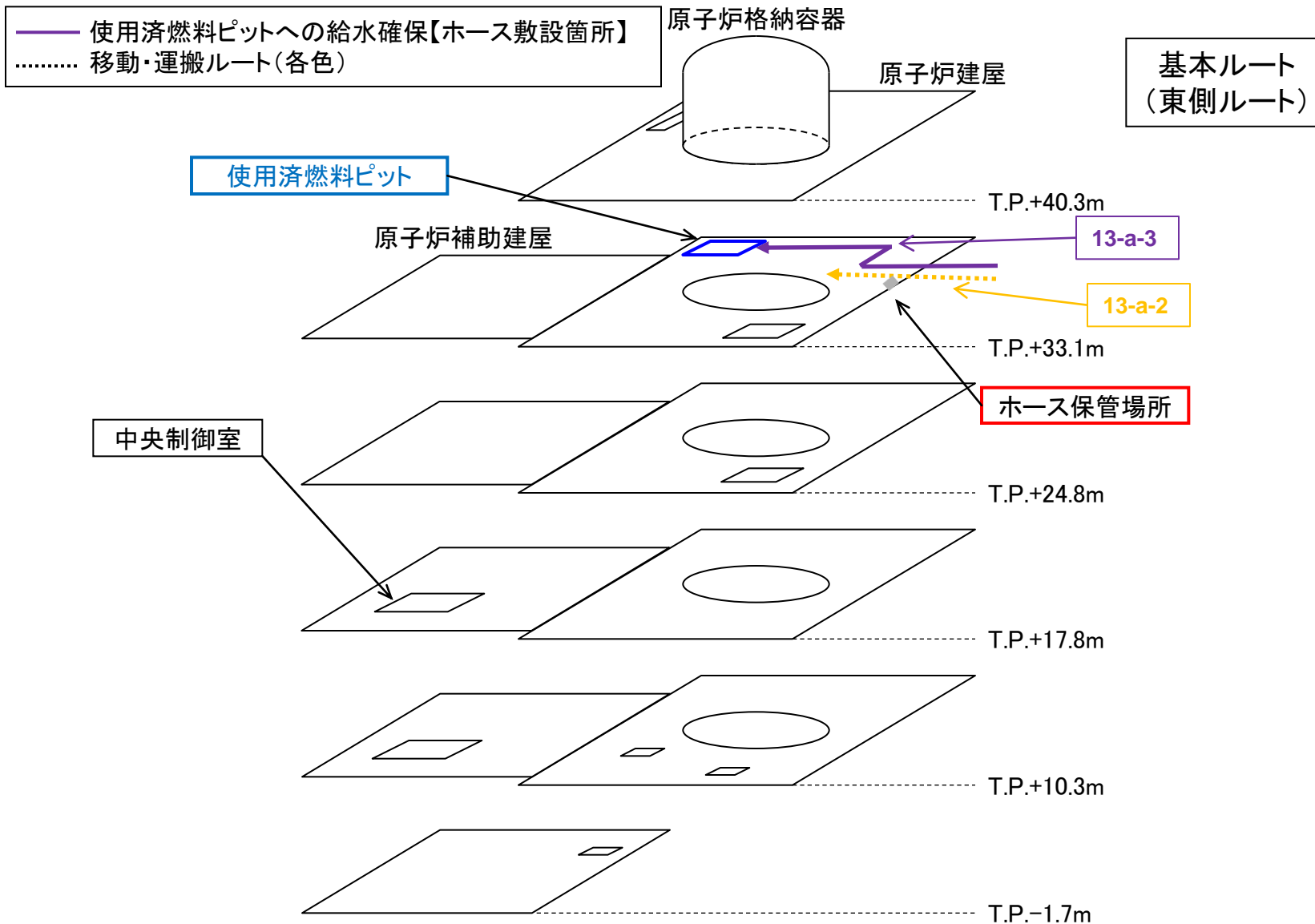
(スクリーン室取水のケース)





# 14. 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (8/9)

## Step No.13-a-2,a-3 給水ルート及び移動・運搬図



## 14. 手順13:使用済燃料ピットへの給水確保(海水) (9/9)

### Step No. 13-a-3 ホース敷設作業(屋外作業)



屋外ホース敷設距離:20m程度

### Step No. 13-a-3(屋内) ホース敷設作業(屋内作業)



屋内ホース敷設距離  
:70m程度



原子炉建屋東側(T.P.31m)屋外および原子炉建屋内定検機材倉庫エリア経由で使用済燃料ピット内へ給水するためのホースの敷設作業。  
スクリーン室前(海水取水箇所)～法面上部(T.P.31m)までのホース敷設については、手順10【蒸気発生器への給水確保】を参照のこと。

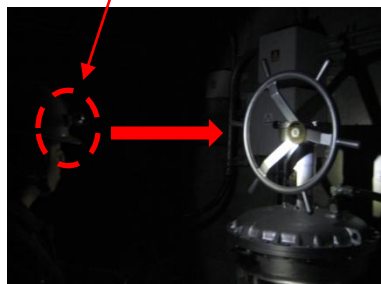
実績:20分

## 15. 暗所における操作および作業の成立性について

### 1. 暗所における作業

暗所における作業時において、LEDヘッドランプおよびLED懐中電灯を使用し、移動および作業可能であることを確認した。

#### LEDヘッドランプによる照射



主蒸気逃がし弁開度調整



LEDヘッドランプおよび  
LED懐中電灯

### 2. 検証

主蒸気管室(窓無し)照明消灯時において、照度計を用いてLEDヘッドランプのみを光源とした場合の照度を計測し、各作業場所でのJISで定める照度基準[工場]と比較した結果、十分な照度が確保されることを確認した。

また、LED懐中電灯等の装備・設備もあることから、移動および作業は支障無く可能と判断する。

#### LEDヘッドランプによる検証結果

場所	本設の照明状態	LEDヘッドランプと照度計の距離	照度 [lx]
主蒸気管室	全点灯	—	150
	全消灯	1m	510
		2m	210

#### JIS Z 9110-2010 照度基準総則より

場所 (工場)	照度 [lx]
廊下、通路、倉庫	100
階段	150
制御室、電気室、空調機械室	200

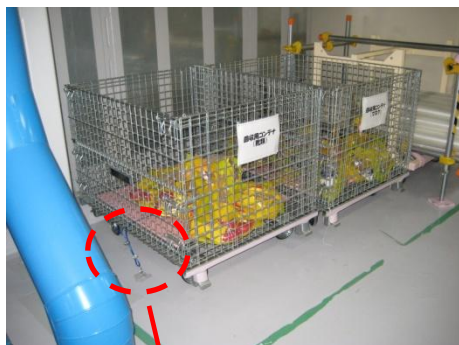
※ LEDヘッドランプを使用しての具体的な作業は手の届く範囲で行うものであり、検証により1mの距離で照度510[lx]との結果を得ていることから、JISで定める工場の照度基準に鑑みて、主蒸気管室等での作業は実施可能と判断する。

## 16. 建屋内操作および作業現場へのアクセス性について

### 1. 常設・仮設物の状況

- 現場における常設・仮設品の配備に当たっては、地震発生時に設備へ影響を与えないこと(転倒、散乱、スケーティング等)および操作・巡視点検時に影響を与えないような距離をとること等を社内規定に定めており、下記写真のように固定・固縛をしている。また、仮に転倒・散乱したとしても、通行に支障を来たすようなものは置いていないため、操作・作業現場へのアクセスに影響を与えることはない。

#### 【現場状況の例】



ワイヤーロープによる固縛



ボルトにより壁に固定



## 17. 放射線防護装備を装着した状態での操作および作業の成立性(1/4)

- 重大事故発生時の操作および作業の成立性をより確かなものとするため、放射線防護装備を装着した状態での操作および作業の成立性について評価した。
  - 放射線防護装備として、全面マスク、タイベック、タングステンベスト等を装着した。
  - 通常装備との作業効率を比較するため、有意差が発生する可能性がある作業項目として、屋外での作業ステップを選定した。
  - 放射線防護装備を装着した状態では、定検時の管理区域内作業の経験に基づくと、作業効率に最も影響を与える要因は気温と考えられ、比較を実施した当日は外気温が32℃であり、放射線防護装備を装着しての作業環境としては、非常に厳しいものだったと判断できる。
- 屋外作業の内、長距離(約1.0km)を徒歩で歩く、手順10「蒸気発生器への給水確保」作業ステップ10-b-1「可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所への移動」について比較した結果、放射線防護装備の装着有無で有意差がないことを確認した。
  - 15分で移動できることを確認。
- 給水確保のための作業として屋外で数多くある、ホースの敷設・接続作業について、手順10「蒸気発生器への給水確保」作業ステップ10-a-3「ホース敷設・接続」について比較した結果、放射線防護装備の装着有無で有意差がないことを確認した。
  - 放射線防護装備を装着した状態では、作業者はタングステンベストを装着していることから作業服と比較すると疲労感を感じるものの、高負荷の作業が少ないこと、且つ、重量物を人力にて昇降するような作業が少ないことから、作業時間に有意な影響を与えることはなかった。

# 17. 放射線防護装備を装着した状態での操作および作業の成立性(2/4)

## 放射線防護服の装着有無による作業状況の比較写真一覧(その1)

左: 作業服、右: 放射線防護装備着用



Step No. 10-a-1  
ホース保管場所への移動



Step No. 10-a-3  
ホース敷設(屋外)



Step No. 10-a-2  
ホース保管場所から敷設場所へのホース移動



Step No. 10-b-1  
可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所への移動

# 17. 放射線防護装備を装着した状態での操作および作業の成立性(3/4)

## 放射線防護服の装着有無による作業状況の比較写真一覧(その2)

左:作業服、右:放射線防護装備着用



Step No. 10-b-1  
可搬型大型送水ポンプ車/ホース延長・回収車保管場所への移動



Step No. 10-b-3  
法面部へのホース敷設



Step No. 10-b-3  
法面部へのホース敷設



Step No. 10-b-3  
法面部へのホース敷設

# 17. 放射線防護装備を装着した状態での操作および作業の成立性(4/4)

## 防寒着の上に放射線防護装備を装着した状態の検証



通常の作業着



防寒着



防寒着+タイベック(装着中)



防寒着+タイベック+全面マスク



防寒着+タイベック+全面マスク+タンゲステンベスト



装備状態での作業(模擬)  
作業性に問題がないことを確認した。

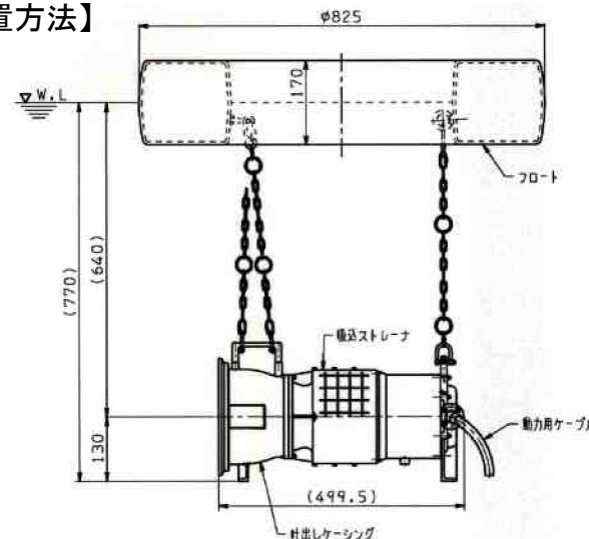


## 18. 海水取水時の瓦礫等の吸込み防止処置について(本ページ追加)

### 1. 水中ポンプの設置位置による対応

- 津波により海面に瓦礫等が浮遊している場合にも、水中ポンプを海面から約60～70センチ下の海中に設置することにより、瓦礫等の吸込みの防止を図ることが可能である。

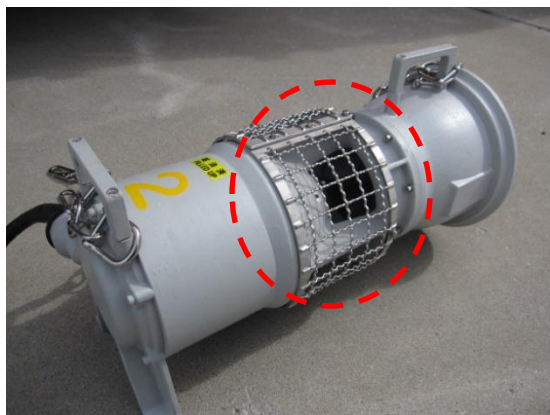
【水中ポンプの設置方法】



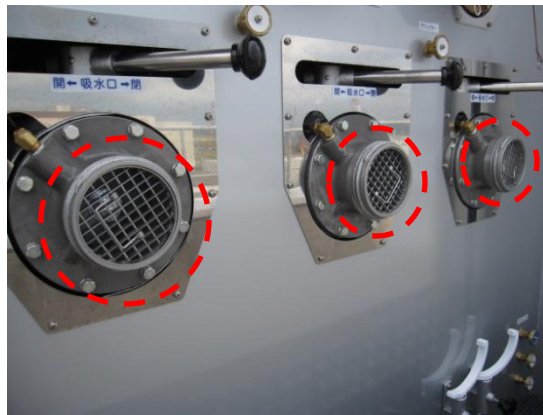
### 2. ストレーナによる対応

- 水中ポンプの吸込み部、及び可搬型大型送水ポンプ車の吸込み部にストレーナを設置しており、瓦礫等の吸込みの防止を図っている。

【水中ポンプの吸込み部】



【可搬型大型送水ポンプ車の吸込み部(水中ポンプからのホース接続部)】



## 19. 代替給水システムの信頼性向上と必要要員数の合理化へ向けた取り組み(1/2)

- 重大事故へ対応するため、手順10「蒸気発生器への給水確保」、手順12「原子炉補機冷却海水系統への給水確保」等に係わる代替給水システムについては、継続的に改善を実施し、信頼性の向上および必要要員数の低減を図ってきた。
- 初期の代替給水システムと現状のシステムの主な相違点は下表のとおり。

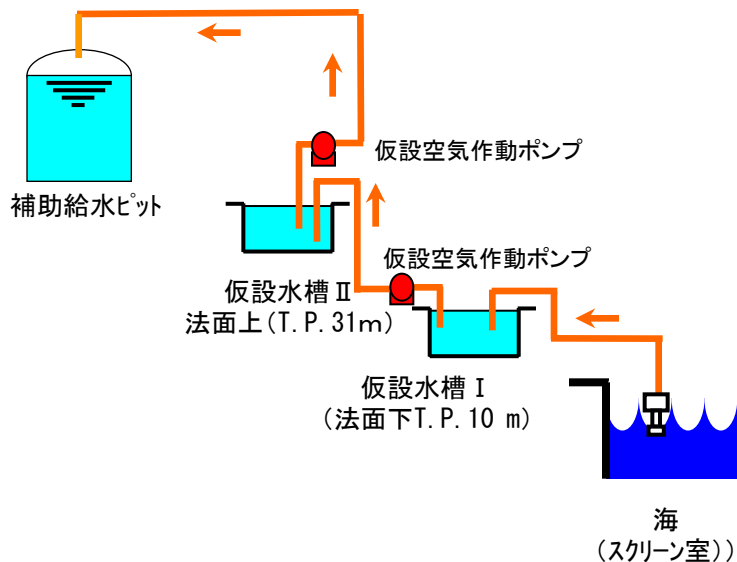
項目	初期システム	現状システム	備考
水中ポンプ	専用発電機付き水中ポンプ	可搬型大型送水ポンプ車付き水中ポンプ (別電源不要)	初期は水中ポンプの吊り下ろし作業にユニック車が必要。
送水ポンプ	空気作動式ポンプをT.P.10mとT.P.31mの2箇所に設置。 (エアコンプレッサー&発電機が必要)	可搬型大型送水ポンプ車	空気作動ポンプの運搬・設置作業にはユニック車が必要。 コンプレッサーの運転にも要員が必要であった。
仮設水槽	T.P.10mおよびT.P.31mにバッファタンクとしての仮設水槽の設置が必要。	水槽は不要	水槽の運搬・設置にはユニック車が必要。
ホース & ホース敷設作業	人力で敷設することから、数10m単位でホースバンドによる接続が必要。 法面へのホースの敷設は送水ポンプの性能上の制約もあり、複数本必要、また、重量も現状のホースと比較して重たく作業性は悪かった。	ホース延長・回収車に積載しているホースはカップラーで接続済みのものであり、敷設作業時は、末端のカップラー接続作業が発生するのみ。 法面へのホースの敷設も人力で可能。	ホース延長・回収車、カップラータイプ of ホースの導入によりホース敷設作業負荷は著しく軽減された。

- 初期システムでは、代替給水作業に16名の要員が必要であったのに対し、現状システムでは、ピーク要員数2名で対応可能となった。

代替給水作業項目	要員数		備考
	初期システム	現状システム	
取水作業(水中ポンプの設置)	6	連続作業 2名	旧システムでは、作業時間を現状システムと同等とするために、3班体制で同時に作業を実施することが必要だった。 一方、現状システムでは、2名で連続作業で対応可能。
10m盤送水作業(ホース敷設他)	4		
31m盤送水作業(ホース敷設他)	6		
ピーク人数	16名	2名	
作業時間	4時間程度		

# 19. 代替給水システムの信頼性向上と必要要員数の合理化へ向けた取り組み(2/2)

## (参考) 初期代替給水システムの概念系統図と設備写真



水中ポンプ及び駆動用  
発電機搭載車両



水中ポンプ吊り下ろし作業



水槽及び空気作動式ポン  
プ組立状況



31m盤ホース敷設状況  
(カップラティブではあるが、消  
防ホースではない)



10m盤ホース接続部  
(カップラティブではない)



空気作動式ポンプ駆動用  
コンプレッサ



空気作動式ポンプ吊り下  
ろし作業

# 参考 1 - (1) . 必要な要員および作業項目

## (全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA)

●夜間・休日の初動対応要員

		サポート要員を含めた対応要員数	必要な対応要員
運転員	3号機中央制御室	6名	6名
災害対策要員	社員 (当番(指揮、通報))	(1~3号共通) 3名	3名
	社員 (運転支援、電源、給水等)	(3号) 3名	2名
	協力会社 (運転支援、電源、給水等)	(3号) 4名	2名
	協力会社 (瓦礫撤去、給油ホース接続)	(1~3号共通) 2名	2名
	協力会社 (消防)	(1~3号共通) 8名	8名
小計		26名	23名
		余裕	3名 ★

召集要員 (技術系社員)	宮丘地区※1	325名
	地元4カ町村※2	104名
小計		429名

対応要員の内訳	要員 ※3	作業内容	時間	作業場所
○運転員 (3号機中央制御室対応要員) 3号機運転員 (3名) ・発電課長(当直)、副長、 運転員a	運転員b 災害対策要員A,B	【電源確保作業】 所内電源母線受電準備	≦約70分	安全補機開閉器室
	災害対策要員E,F	【電源確保作業】 タンクローリー(18kL)から代替非常用発電機への給油ホース接続	≦約70分※5	屋外
	運転員c 災害対策要員C	【2次系強制冷却操作】 主蒸気逃がし弁開度調整	≦30分	主蒸気管室
	運転員d 災害対策要員D	代替格納容器スプレイポンプ準備	≦約2.2時間	原子炉建屋
	運転員a	【被ばく低減操作】 アニュラス空気浄化ファンダンプ室素供給操作	-※6	原子炉建屋
○運転員(現場操作者) 3号機運転員 (3名) ・運転員b, c, d	運転員a	①代替非常用発電機起動	①② ≦約70分	中央制御室
		②蓄圧タンク出口弁閉止		
		③補助給水流量調整※7		
○災害対策要員 (6名) ・災害対策要員A,B,C,D ・災害対策要員E,F※4	運転員b	④1次冷却材ポンプ封水・冷却水隔離弁閉止	④⑤ -※6	中央制御室
		⑤アニュラス空気浄化ファン起動		
○災害対策要員 (6名) ・災害対策要員A,B,C,D ・災害対策要員E,F※4	運転員b	高圧再循環運転確認	≦約58時間	原子炉補助建屋

対応要員の内訳	要員 ※3	作業内容	時間	作業場所
○運転員 (3名) ・運転員a, b, c	災害対策要員A',B'	●蒸気発生器への給水確保(海水) ・海水供給ラインホース敷設・接続 ・ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置 (使用済燃料ピットへの給水と兼用)	≦約7.5時間	スクリーン室~原子炉 建屋背面の道路 補助給水ピットエリア
	災害対策要員A',B',C',D'	●原子炉補機冷却海水系統への給水確保(海水) ・ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置	≦約58時間	循環水ポンプ建屋
○災害対策要員 (4名) ・災害対策要員A',B',C',D'	災害対策要員A',C'	●使用済燃料ピットへの給水確保(海水) ・海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置 (蒸気発生器への給水と兼用)	≦約1.6日	スクリーン室~原子炉 建屋背面の道路 使用済燃料ピットエ リア
	運転員a	●格納容器自然対流冷却系統構成	≦約58時間	中央制御室
○召集要員 (交代要員、技術系社員)	運転員b, c	●格納容器自然対流冷却系統構成	≦約58時間	循環水ポンプ建屋 原子炉補助建屋 原子炉建屋

※1: 宮丘地区からの召集要員とは、社員[社宅、みやおか寮、柏木寮、桜木寮、はまなす寮]  
 ※2: 地元4カ町村からの召集要員とは、宮丘地区を除く、地元4カ町村(岩内町、共和町、泊村、神恵内村)  
 ※3: 要員数については実際の現場移動時間および作業時間を考慮した人員である。  
 ただし、今後の更なる要員の検討により変更が必要となる可能性がある。

※4: タンクローリー(18kL)から代替非常用発電機への給油ホース接続を、3→1→2号機の順で実施する。  
 ※5: 代替非常用発電機燃料タンク容量600Lのうち、450Lを保有、起動後25%負荷で運転していると仮定し、約35分間給油なしで代替費用発電機は運転可能である。この過程に基づき起動までの時間約35分と合わせ、約70分までに給油ホースを接続する。  
 ※6: 解析上期待していない  
 ※7: 補助給水流量調節弁が既設の安全直流電源より給電される電動弁であるため、中央制御室より流量調節が可能。

○要員人数	平日昼間に事故が発生した場合に十分な要員数を確保できるのは当然のことながら、夜間・休日においても、初動対応要員(運転員、災害対策要員)にて必要な初動対応および召集要員(技術系社員)により以後の長期に亘る事故収束作業が可能となる体制となっている。
-------	--

★ 初動対応開始後、サポート要員3名を中央制御室に待機させ、通信手段不具合や要員の受傷など不測の事態に備える

# 参考 1 - (2) . 対応手順と所要時間 (その1)

## (全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA)

手順の項目	要員 【通信手段】	手順の内容	経過時間(分)											備考				
			10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110		120	130		
状況判断	・運転員	<ul style="list-style-type: none"> <li>●原子炉トリップ・タービントリップ・発電機トリップ確認</li> <li>●タービン動補助給水ポンプ運転・補助給水流量確認</li> <li>●全交流動力電源喪失確認</li> </ul> (中央制御室)	10分															
電源確保作業	・運転員b 【携行型通話装置】 ・災害対策要員A,B	●現場移動/所内電源母線受電準備および受電 (しゃ断器操作) (現場操作)		約25分													代替非常用発電機からの給電により、蓄圧タンク出口弁閉止操作を約70分までに実施できる。	
	・災害対策要員E,F 【衛星携帯電話】	●タンクローリー(18kℓ)から代替非常用発電機への給油ホース接続操作 (現場操作)			約20分	約20分	約20分										1号機 (2号機) 2号機 (3号機)	事象発生10分後より災害対策要員2名にて、1号機⇒3号機⇒2号機の順でホース接続操作を実施する。
2次系強制冷却操作	・運転員c 【携行型通話装置】 ・災害対策要員C	●現場移動/主蒸気逃がし弁開放 (現場操作)		約20分														主蒸気逃がし弁手動開放操作による蒸気発生器を使用した2次系強制冷却を30分(解析上の仮定)までに開始できる。
		●主蒸気逃がし弁開度調整 (現場操作)																
代替格納容器スプレイポンプ準備	・運転員d 【携行型通話装置】 ・災害対策要員D	<ul style="list-style-type: none"> <li>●現場移動/代替格納容器スプレイポンプ起動準備</li> <li>●代替格納容器スプレイポンプ起動～注水開始</li> </ul> (現場操作)		約30分														代替格納容器スプレイポンプの注水準備を、解析上期待する約2.2時間までに実施できる。
被ばく低減操作		●現場移動/アニュラスダンパ室供給操作 可搬式窒素ガスポンプ接続 (現場操作)				約15分												
中央制御室操作	・運転員a 【携行型通話装置】	●代替非常用発電機からの給電準備・起動操作 (中央制御室操作)			約5分													
		●補助給水流量調整 (中央制御室操作)																
		●アニュラス空気浄化ファン起動操作 (中央制御室操作)					約5分											
		●1次冷却材ポンプ封水・冷却水隔離弁確認 (中央制御室操作)						約5分										
		●蓄圧タンク出口弁閉止 (中央制御室操作)							約5分									

各操作・作業の必要時間については、実際の現場移動時間および作業時間を確認した上で算出している。(一部、類似の機器に対する作業時間により算出)



# 参考2 - (1) . 必要な要員および作業項目

## (大破断LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失)

●夜間・休日の初動対応要員

		対応要員数	実働要員
運転員	3号機中央制御室	6名	6名
災害対策要員	社員 (当番(指揮、通報))	(1~3号共通)3名	3名
	社員 (運転支援、電源、給水等)	(3号)3名	2名
	協力会社 (運転支援、電源、給水等)	(3号)4名	2名
	協力会社(瓦礫撤去、給油ホース接続)	(1~3号共通)2名	2名
	協力会社(消防)	(1~3号共通)8名	8名
小計		26名	23名
		余裕	3名

●召集要員構成(H25.7.17現在)

召集要員	宮丘地区※1	325名
(技術系社員)	地元4カ町村※2	104名
小計		429名

★1

対応要員の内訳	要員 ※3	作業内容	時間	作業場所
○運転員(現場操作者) 3号機運転員(3名) ・運転員b、c、d  ○災害対策要員(6名) ・災害対策要員A,B,C,D ・災害対策要員E,F※4	○運転員 (3号機中央制御室対応要員) 3号機運転員(3名) ・発電課長(当直)、副長、 運転員a	①代替非常用発電機起動 ②補助給水流量調整※7	≤約49分 —※6	中央制御室
	運転員a	③アナユス空気浄化ファン起動 ④蓄圧タンク出口弁閉止 ⑤1次冷却材ポンプ封水・冷却水隔離弁閉止	≤約60分 —※6 —※6	
	運転員b 災害対策要員A,B	【電源確保作業】 所内電源母線受電準備	≤約49分	安全補機閉閉室
	運転員c 災害対策要員C	【被ばく低減操作】 アナユス空気浄化ファンダンパ室素供給操作	≤約60分	原子炉建屋
	運転員d 災害対策要員D	代替格納容器スプレイポンプ準備	≤約49分	原子炉建屋
災害対策要員E,F	【電源確保作業】 タンクローリー(18KL)から代替非常用発電機への給油ホース接続	≤約70分※5	屋外	

対応要員の内訳	要員 ※3	作業内容	時間	作業場所
○運転員(3名) ・運転員a,b,c  ○災害対策要員(4名)★2 ・A'(社員) ・B'C'D'(社員または協力会社)  ○召集要員 (交代要員、技術系社員)	○運転員(3名) ・運転員a,b,c	●燃料取替用水ピット給水確保(海水) ・海水供給ラインホース敷設・接続 ・ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置および送水 (使用済燃料ピットへの給水と兼用)	≤約12.9時間	スクリーン室~原子炉建屋背面の道路、原子炉補助建屋
	災害対策要員A',B',C',D'	●原子炉補機冷却海水系統への給水確保(海水) ・ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置および送水	≤約24時間	循環水ポンプ建屋
	運転員a	●格納容器自然対流冷却系統構成		中央制御室
	運転員b、c	●格納容器自然対流冷却系統構成	循環水ポンプ建屋、原子炉補助建屋、原子炉建屋	
災害対策要員A',B',C'	●使用済燃料ピットへの給水確保(海水) ・海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置および送水 (燃料取替用水ピットへの給水と兼用)	≤約1.6日	スクリーン室~原子炉建屋背面の道路 使用済燃料ピットエリア	

※1: 宮丘地区からの召集要員とは、社員[社宅、みやおか寮、柏木寮、桜木寮、はまなす寮]

※2: 地元4カ町村からの召集要員とは、宮丘地区を除く、地元4カ町村(岩内町、共和町、泊村、神恵内村)

※3: 要員数については実際の現場移動時間および作業時間を考慮した人員である。\*

ただし、今後の更なる要員の検討により変更が必要となる可能性がある。

※4: タンクローリー(18KL)から代替非常用発電機への給油ホース接続を、3→1→2号機の順で実施する。\*

※5: 代替非常用発電機燃料タンク容量600Lのうち、450Lを保有、起動後25%負荷で運転していると仮定し、約35分間・給油なしで代替非常用発電機は運転可能である。この仮定に基づき起動までの時間約35分と合わせ、約70分までに給油ホースを接続する。

※6: 解析上期待していない操作\*

※7: 補助給水流量調整弁が安全系直流電源より給電される電動弁であるため、中央制御室より流量調整が可能

○要員人数	平日昼間に事故が発生した場合に十分な要員数を確保できるのは当然のことながら、夜間・休日においても、初動対応要員(運転員、災害対策要員)および召集要員(技術系社員)により、事故収束作業に必要な要員が確保できる体制となっている。
-------	--

★1: 初動対応開始後、サポート要員3名を中央制御室に待機させ、通信手段の不具合や要員の受傷など不測の事態に備える。

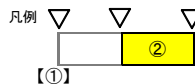
★2: 災害対策要員A',B',C',D'の役割については、召集要員と交代しながら作業を行ない、被ばく低減に努める。

# 参考2 - (2) . 対応手順と所要時間 (その1)

## (大破断LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失)

手順の項目	要員 【通信手段】	手順の内容	経過時間(分)												備考		
			10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120			
			▽ 事象発生														
状況判断	・運転員	<ul style="list-style-type: none"> <li>●原子炉トリップ・タービントリップ・発電機トリップ確認</li> <li>●タービン動補助給水ポンプ運転・補助給水流量確認</li> <li>●全交流動力電源喪失確認</li> <li>●格納容器圧力確認</li> <li>●1次冷却材圧力確認</li> <li>●蒸気発生器水位確認</li> <li>●主蒸気ライン圧力確認</li> </ul> (中央制御室)	▽ 約19分 炉心溶融														
			▽ プラント状況判断 全交流動力電源喪失判断														
			▽ 約35分 代替非常用電源確保完了														
			▽ 約49分 代替格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ開始														
			▽ 約60分 アニユラス空気浄化ファンによる被ばく低減操作開始														
中央制御室操作	・運転員a 【携行型通話装置】	<ul style="list-style-type: none"> <li>●代替非常用発電機からの給電準備・起動操作 (中央制御室操作)</li> <li>●補助給水流量調整 (中央制御室操作)</li> <li>●アニユラス空気浄化ファン起動操作 (中央制御室操作)</li> <li>●蓄圧タンク出口弁閉止 (中央制御室操作)</li> <li>●1次冷却材ポンプ封水・冷却水隔離弁の状況確認 (中央制御室操作)</li> </ul>	約5分														
			適宜監視・調整														
			【約40分】														
			約5分														アニユラス浄化ファンの起動を被ばく上の評価条件である約60分以内に開始できる。
			約5分														
			約5分														
電源確保作業	・運転員b 【携行型通話装置】 ・災害対策要員A,B	●現場移動/所内電源母線受電準備および受電 (しゃ断器操作) (現場操作)	約25分														代替非常用発電機からの給電により、代替格納容器スプレイポンプの起動を事象発生から約49分までに実施できる。
被ばく低減操作	・運転員c ・災害対策要員C	●現場移動/アニユラスタンバ窒素供給操作 可搬型窒素ガスボンベ接続 (現場操作)	約15分														
代替格納容器スプレイポンプ準備	・運転員d 【携行型通話装置】 ・災害対策要員D	<ul style="list-style-type: none"> <li>●現場移動/代替格納容器スプレイポンプ起動準備</li> <li>●代替格納容器スプレイポンプ起動～注水開始 (現場操作)</li> </ul>	約30分														代替格納容器スプレイポンプの注水準備および注水開始を、解析上期待する約49分までに実施できる。その後、約2.4時間まで注水を継続する。
			約5分														
電源確保作業	・災害対策要員E,F 【衛星携帯電話】	●タンクローリー(18kℓ)から代替非常用発電機への給油ホース接続操作 (現場操作)	約20分														事象発生10分後より災害対策要員2名にて、3号機→1号機→2号機の順でホース接続操作を実施する。
			(3号機)														
			約20分														
			(1号機)														
			約20分														
			(2号機)														

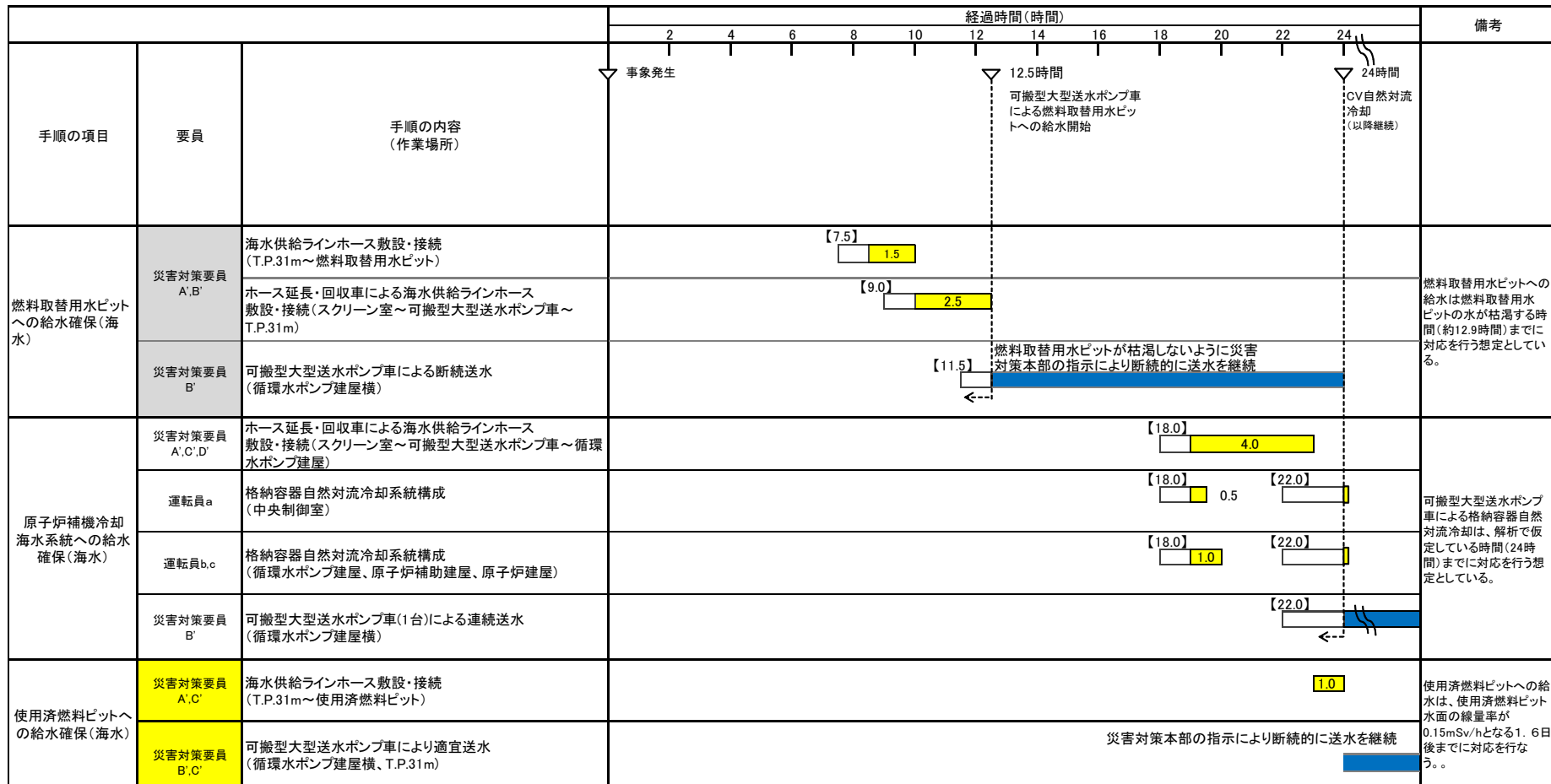
・各操作・作業の必要時間については、実際の現場移動時間および作業時間を確認した上で算出している。(一部、類似の機器に対する作業時間により算出)  
・全面マスクを着用し操作を実施する。



①:操作が開始できる最早時間  
②:必要作業時間

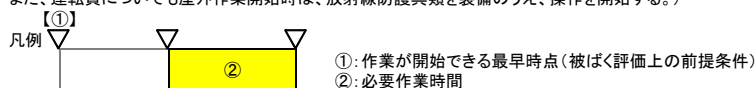


(大破断LOCA+ECCS注水機能喪失+格納容器スプレイ機能喪失)



災害対策要員	通信手段	通信先
A'	衛星携帯電話、トランシーバー	災害対策本部、屋外
B'	トランシーバー	屋外
C'	トランシーバー	屋外
D'	トランシーバー	屋外

所要時間については、類似訓練における時間を元に算出している。  
 (災害対策要員は、屋外作業開始前に放射線防護具類(タイベック、ゴム手袋、全面マスク、ポケット線量計等)を装備のうえ、作業を開始する。  
 また、運転員についても屋外作業開始時は、放射線防護具類を装備のうえ、操作を開始する。)



# 参考3- (1) . 必要な要員および作業項目

## (全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失)

●夜間・休日の初動対応要員

対応要員数	実働要員
6名	6名
(1~3号共通)3名	3名 ※4
(3号)3名	2名
(3号)4名	2名
(1~3号共通)2名	2名
(1~3号共通)8名	8名 ※5
小計	26名
余裕	3名

●召集要員構成(H25.7.17現在)

召集要員	宮丘地区※1	325名
(技術系社員)	地元4力町村※2	104名
小計		429名

対応要員の内訳	要員 ※3	作業内容	時間	作業場所
○運転員(3号機中央制御室対応要員) 3号機運転員 (3名) ・発電課長(当直) ・副長 ・運転員a	運転員a	①代替非常用発電機起動	-	中央制御室
		②タービン動給水ポンプまたは電動補助給水ポンプによる補助給水の流量調整 ※9	- ※8	
		③アニュラス空気浄化ファン起動	-	
		④加圧器逃がし弁開放	≦約3.1時間	
		⑤1次冷却材ポンプ封水・冷却水隔離弁閉止	-	
○運転員(現場操作者) 3号機運転員 (3名) ・運転員b,c,d	運転員b 災害対策要員A,B	【電源確保作業】 所内電源母線受電準備	-	原子炉補助建屋
	運転員c 災害対策要員C	【補助給水機能回復操作】 ①電動補助給水ポンプ起動操作 ②タービン動補助給水ポンプ起動操作	- ※8	原子炉建屋 原子炉補助建屋
○災害対策要員 (6名) ・災害対策要員A,B,C,D ・災害対策要員E,F ※6	運転員d 災害対策要員D	【2次系強制冷却操作】 主蒸気逃がし弁開放	- ※8	原子炉建屋
		【蒸気発生器直接給水ポンプによる給水準備】 蒸気発生器直接給水ポンプの使用準備	- ※8	
○災害対策要員E,F	災害対策要員E,F	【充てんポンプ(自冷化)使用準備】 充てんポンプ自冷化ラインの系統構成	- ※8	原子炉建屋
		【代替格納容器スプレイポンプ準備】 代替格納容器スプレイポンプ起動準備	≦約3.5時間	
		【加圧器逃がし弁開放】 加圧器逃がし弁室差供給操作	≦約3.1時間	
		【被ばく低減操作】 アニュラス空気浄化ファン/窒素供給操作	-	
		【補助給水流量調整】 蒸気発生器直接給水用高圧ポンプによる補助給水の流量調整	- ※8	
		【電源確保作業】 タンクローリー(18KL)から代替非常用発電機への給油ホース接続	≦約70分 ※7	屋外

対応要員の内訳	要員 ※3	作業内容	時間	作業場所
○運転員 (3名) ・運転員a,b,c	災害対策要員A',B'	●燃料取替用水ピット給水確保(海水) ・海水供給ラインホース敷設・接続 ・ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置 (使用済燃料ピットへの給水と兼用)	≦約15.6時間	スクリーン室 ～原子炉建屋背面の道路、 原子炉補助建屋
		○災害対策要員 (4名)★2 ・A' (社員) ・B',C',D' (社員または協力会社)	●原子炉補助機冷却海水系統への給水確保(海水) ・ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置	≦約24時間
○召集要員 (交代要員、技術系社員)	運転員a	●格納容器自然対流冷却系統構成	中央制御室	
	運転員b,c	●格納容器自然対流冷却系統構成	循環水ポンプ建屋、 原子炉補助建屋、 原子炉建屋	
	災害対策要員A',B',C'	●使用済燃料ピットへの給水確保(海水) ・海水供給ラインホース敷設・接続 ・可搬型大型送水ポンプ車の設置 (燃料取替用水ピットへの給水と兼用)	≦約1.6日	スクリーン室 ～原子炉建屋背面の道路、 使用済燃料ピットエリア

※1: 宮丘地区からの召集要員とは、社員[社員、みやお寮、柏木寮、桜木寮、はまなす寮]

※2: 地元4力町村からの召集要員とは、宮丘地区を除く、地元4力町村(岩内町、共和町、泊村、神恵内村)

※3: 要員数については実際の現場移動時間および作業時間を考慮した人員である。ただし、今後の更なる要員の検討により変更が必要となる可能性がある。

※4: 社員(当番(指揮、通報))は、緊急時対策所にて、指揮または通報の対応を専属で行う。

※5: 災害対策要員のうち、協力会社(消防)は、作業を専属で担当することから、他の作業およびサポート要員としては配置しない。

したがって、担当する作業が発生しない場合であっても、対応要員全員が作業している表記としている。

※6: タンクローリー(18KL)から代替非常用発電機への給油ホース接続を、3→1→2号機の順で実施する。

※7: 代替非常用発電機燃料タンク容量600Lのうち、450Lを保有、起動後25%負荷で運転していると仮定し、約35分間給油なしで代替非常用発電機は運転可能である。この仮定に基づき起動までの時間約35分と合わせ、約70分までに給油ホースを接続する。

※8: 解析上期待していない操作

※9: 補助給水流量調整弁が安全系直流電源より給電される電動弁であるため、中央制御室より流量調整が可能

○要員人数	平日昼間に事故が発生した場合に十分な要員数を確保できるのは当然のことながら、夜間・休日においても、初動対応要員(運転員、災害対策要員)および召集要員(技術系社員)により、事故収束作業に必要な要員が確保できる体制となっている。
-------	--

★1: 初動対応開始後、サポート要員3名を中央制御室に待機させ、通信手段の不具合や要員の受傷など不測の事態に備える。

★2: 災害対策要員A',B',C',D'の役割については、召集要員と交代しながら作業を行ない、被ばく低減に努める。

# 参考3 - (2) . 対応手順と所要時間 (その1)

## (全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失)

手順の項目	要員	手順の内容	経過時間(分)			備考	
			10	20	30		
状況判断	運転員	<ul style="list-style-type: none"> <li>●原子炉トリップ・タービントリップ・発電機トリップ確認</li> <li>●全交流電源喪失確認</li> <li>●補助給水機能喪失確認</li> <li>タービン動補助給水ポンプ自動起動せず、補助給水流量確立せず</li> <li>●1次冷却材漏えい規模の判断(小規模漏えいの判断)</li> <li>1次冷却材圧力有意な変化なし</li> <li>蓄圧注入系不動作(1次冷却材圧力が蓄圧タンク圧力以上)</li> <li>格納容器圧力有意な上昇なし</li> <li>格納容器再循環サブ水位有意な上昇なし</li> <li>格納容器高レンジエリアモニタ指示値上昇</li> <li>(中央制御室)</li> </ul>	10分				
中央制御室操作	運転員a 【携行型通話装置】	●代替非常用発電機からの給電準備・起動操作 (中央制御室操作)		約5分			
		●タービン動補助給水ポンプまたは電動補助給水ポンプによる補助給水の流量調整 (中央制御室操作)			約5分	タービン動補助給水ポンプまたは電動補助給水ポンプによる補助給水機能が回復した時点で操作を開始する。	
		●アンユラス空気浄化ファン起動 (中央制御室操作)				約5分	
		●加圧器逃がし弁開放 (中央制御室操作)				約4.7時間	加圧器逃がし弁開放による1次冷却材システムの減圧を約3.1時間までに実施できる
電源確保作業	運転員b 【携行型通話装置】 災害対策要員A,B	●現場移動/所内電源母線受電準備および受電(しゃ断器操作) (現場操作)		約25分			
2次系強制冷却操作(解析上考慮せず)	運転員c 【携行型通話装置】 災害対策要員C	●現場移動/主蒸気逃がし弁開放 (現場操作)				充てんポンプ(自冷化)による炉心への注入準備が完了した後、主蒸気逃がし弁による冷却を開始する。	
補助給水ポンプ回復操作(解析上考慮せず)		●現場移動/タービン動補助給水ポンプ起動操作 ●現場移動/電動補助給水ポンプ起動操作 (現場操作)				いずれかの補助給水機能が回復した時点で充てんポンプ使用準備を開始する。	
蒸気発生器直接給水用高圧ポンプによる給水準備(解析上考慮せず)		●現場移動/蒸気発生器直接給水用高圧ポンプの使用準備 (現場操作)				蒸気発生器直接給水用高圧ポンプの使用準備が完了すれば、蒸気発生器への給水を開始する。	
充てんポンプ(自冷化)使用準備(解析上考慮せず)		●現場移動/充てんポンプ自冷化ラインシステム構成 (現場操作)				充てんポンプ(自冷化)の使用準備が完了すれば、炉心への注水を開始する。	
代替格納容器スプレイポンプ準備	運転員d 【携行型通話装置】 災害対策要員D	●現場移動/代替格納容器スプレイポンプ起動準備 ●現場移動/代替格納容器スプレイポンプ起動～注水開始 (現場操作)		約30分		代替格納容器スプレイポンプの注水準備を、解析上期待する約3.5時間までに実施できる。その後、約24時間まで注水を継続する。	
加圧器逃がし弁開放		●現場移動/加圧器逃がし弁開放準備 可搬型窒素ガスボンベ 接続 (現場操作)		約15分			
アンユラス空気浄化ファン動作(減圧/低減操作)		●現場移動/アンユラス空気浄化ファン動作 可搬型窒素ガスボンベ 接続 (現場操作)		約15分			
補助給水流量調整(解析上考慮せず)		●現場移動/蒸気発生器直接給水用高圧ポンプによる補助給水の流量調整 (現場操作)				蒸気発生器直接給水用高圧ポンプによる補助給水機能が回復した場合、現場にて流量調整を実施する。	
電源確保作業	災害対策要員E,F 【衛星携帯電話】	●タンクローリー(18t)から代替非常用発電機への給油ホース接続操作 (現場操作)	約20分	約20分	約20分	事象発生10分後より災害対策要員2名にて、3号機⇒1号機⇒2号機の順でホース接続操作を実施する。	

各操作・作業の必要時間については、実際の現場移動時間および作業時間を確認した上で算出している。(一部、未配備の機器については想定時間により算出)現場で操作を行う運転員、災害対策要員は、全面マスクおよびポケット線量計を携帯し、発電員長(当直)の指示にて着用の。

凡例  
 ①: 操作が開始できる最長時間  
 ②: 必要操作時間

# 参考3- (3) . 対応手順と所要時間 (その2)

## (全交流動力電源喪失+補助給水機能喪失)

手順の項目	要員	手順の内容	時間経過(時間)												備考			
			2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24				
			▽ 事象発生															
燃料取替用水ビッドへの給水確保(海水)	災害対策要員 A, B'	海水供給ラインホース敷設・接続 (T.P.31m~燃料取替用水ビッド)																燃料取替用水ビッドへの給水は燃料取替用水ビッドの水が枯渇する時間(約15.6時間)までに対応を行う想定としている。
		ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室~可搬型大型送水ポンプ車~T.P.31m)																
	災害対策要員 B'	可搬型大型送水ポンプ車による断続送水 (循環水ポンプ建屋横)																
原子炉補機冷却海水系統への給水確保(海水)	災害対策要員 A', C', D'	ホース延長・回収車による海水供給ラインホース敷設・接続 (スクリーン室~可搬型大型送水ポンプ車(2台)~循環水ポンプ建屋)																可搬型大型送水ポンプ車による格納容器自然対流冷却は、解析で仮定している時間(24時間)まで対応が可能を行う想定としている。
	運転員 a	格納容器自然対流冷却系統構成 (中央制御室)																
	運転員 b, c	格納容器自然対流冷却系統構成 (循環水ポンプ建屋、原子炉補助建屋、原子炉建屋)																
	災害対策要員 B'	可搬型大型送水ポンプ車(1台)による断続送水 (循環水ポンプ建屋横)																
使用済燃料ビッドへの給水確保(海水)	災害対策要員 A', C'	海水供給ラインホース敷設・接続 (T.P.31m~使用済燃料ビッド)																使用済燃料ビッドへの給水は、使用済燃料ビッド水面の線量率が0.15mSv/hとなる水位(通常水位+3.3m)となる1.6日後までに対応が可能。
	災害対策要員 B', C'	可搬型大型送水ポンプ車により適宜送水 (循環水ポンプ建屋横、T.P.31m)																

災害対策要員	通信手段	通信先
A'	衛星携帯電話、トランシーバー	災害対策本部、屋外
B'	トランシーバー	屋外
C'	トランシーバー	屋外
D'	トランシーバー	屋外

所要時間については、類似訓練における時間を元に想定時間により算出している。  
(災害対策要員は、屋外作業開始前に放射線防護具類(タイベック、ゴム手袋、全面マスク、ポケット線量計等)を装備のうえ、作業を開始する。また、運転員についても屋外作業開始時は、放射線防護具を装備のうえ、操作を開始する。)



# 参考 4. 重大事故等発生時における初動対応要員の移動ルート

【全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA事象発生時の例】

