

島根原子力発電所第2号機 審査資料	
資料番号	NS2-補-018-02 改 12
提出年月日	2022年11月24日

津波への配慮に関する説明書に係る補足説明資料

2022年11月

中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

## 補足説明資料目次

今回提出範囲：

1. 入力津波の評価
  - 1.1 潮位観測記録の評価
  - 1.2 遡上・浸水域の評価の考え方
  - 1.3 港湾内の局所的な海面の励起
  - 1.4 管路解析のモデル
  - 1.5 入力津波の不確かさの考慮
  - 1.6 遡上解析のモデル
  - 1.7 入力津波の流路縮小工による水位低減効果の考慮
2. 津波防護対象設備
  - 2.1 津波防護対象設備の選定及び配置
  - 2.2 タービン建物(Sクラスの設備を設置するエリア)及び取水槽循環水ポンプエリアにおけるSクラス設備に対する浸水影響
3. 取水性に関する考慮事項
  - 3.1 砂移動による影響確認
  - 3.2 原子炉補機海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機海水ポンプの波力に対する強度評価
  - 3.3 除じん装置の取水性への影響
  - 3.4 循環水ポンプ停止手順
4. 漂流物に関する考慮事項
  - 4.1 設計に用いる遡上波の流速
  - 4.2 漂流物による影響確認
  - 4.3 燃料等輸送船の係留索の耐力
  - 4.4 燃料等輸送船の喫水と津波高さの関係
  - 4.5 漂流物による衝突荷重
  - 4.6 荷揚場作業に係る車両・資機材の漂流物評価
5. 浸水防護施設の設計における補足説明
  - 5.1 耐津波設計における現場確認プロセス
  - 5.2 津波監視設備の設備構成及び電源構成
  - 5.3 津波による溢水に対して浸水対策を実施する範囲の考え方
  - 5.4 循環水ポンプ出口弁及び復水器水室出口弁の津波に対する健全性
  - 5.5 屋外タンク等からの溢水影響評価
  - 5.6 除じん系ポンプ他移設に関する影響評価

## 1.2 遡上・浸水域の評価の考え方

## 1.2 遡上・浸水域の評価の考え方

### (1) 遡上・浸水域の評価の考え方

遡上・浸水域の評価にあたっては、遡上解析を実施して、遡上波の回り込みを含め敷地への遡上の可能性を検討する必要がある。

遡上・浸水域の評価においては、遡上・浸水域が広めの評価（安全側の評価）となるよう、以下のとおり、基準地震動  $S_s$  及び基準津波による影響の有無を検討し、影響要因として設定したうえで、遡上解析を実施する。

#### a. 基準地震動 $S_s$ 及び基準津波による被害想定 of 考慮

基準地震動  $S_s$  及び基準津波に伴う地形変化、標高変化による影響の有無について以下のとおり検討を行った。これらの検討を行った後に、「1.2(6) 津波評価条件」に結果を示す。

##### (a) 敷地周辺斜面の崩壊に関する検討【1.2(2)】

防波壁両端部の地山については、基準地震動  $S_s$  及び基準津波による斜面崩壊の有無を検討し、斜面崩壊が想定される場合には、入力津波を設定する際の影響要因として設定する。

防波壁両端部の地山以外の敷地周辺斜面については、基準地震動  $S_s$  による斜面崩壊を想定した場合の入力津波への影響の有無を検討し、入力津波の設定に影響を与える場合には、影響要因として設定する。

##### (b) 敷地の地盤変状に関する検討【1.2(3)】

敷地の地盤変状については、基準地震動  $S_s$  による地盤変状を想定した場合の入力津波への影響の有無を検討し、入力津波の設定に影響を与える場合には、影響要因として設定する。

##### (c) 防波堤損傷に関する検討【1.2(4)】

防波堤の損傷については、基準地震動  $S_s$  による防波堤の損傷を想定した場合の入力津波への影響の有無を検討し、入力津波の設定に影響を与える場合には、影響要因として設定する。

##### (d) 津波による洗堀に関する検討【1.2(5)】

基準津波による遡上域の洗堀の有無を検討し、遡上域の洗堀が想定される場合には、入力津波を設定する際の影響要因として設定する。

#### b. 遡上解析のモデルについて

基準津波による敷地周辺の遡上・浸水域の評価における遡上解析モデルについて、計算領域は、対馬海峡付近から間宮海峡付近に至る東西方向約 1,300km、南北方向約 2,100km を設定した。

また、計算格子間隔については、敷地に近づくにしたがって最大 800m から最小 6.25m まで徐々に細かい格子サイズを用い、津波の挙動が精度よく計算できるよう

適切に設定した。敷地近傍及び敷地については、海底・海岸地形、敷地の構造物等の規模や形状を考慮し、格子サイズ 6.25m でモデル化している。

(a) 敷地及び敷地周辺の地形及び標高

敷地近傍及び敷地については、海域では一般財団法人日本水路協会（2008～2011）、深淺測量等による地形データを使用し、陸域では、国土地理院（2013）等による地形データ等を用いた。また、取水路・放水路等の諸元及び敷地標高については、発電所の竣工図等を用いた。

(b) 伝播経路上の人工構造物

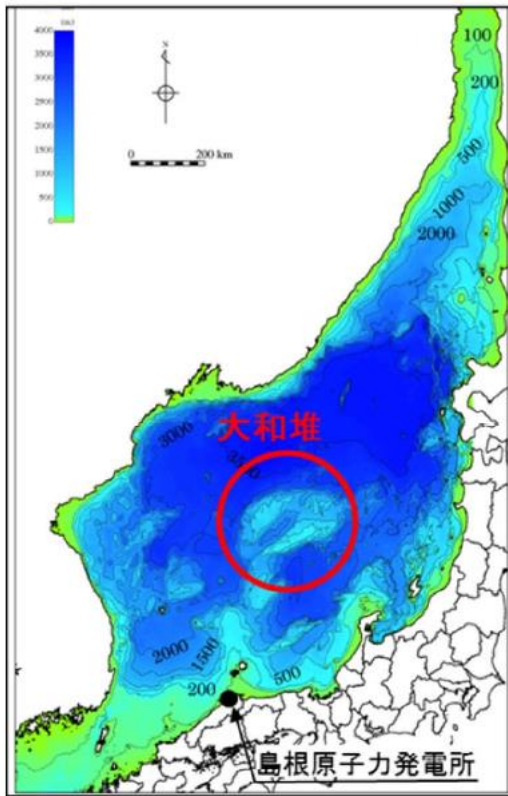
既設の構造物については、発電所の竣工図等で調査し、将来設置される計画がある人工構造物については、計画図等により調査した。

竣工図等による調査において確認した人工構造物は、現場のウォークダウンにより竣工図と相違ないことを確認した。また、竣工図等に反映されていない人工構造物は、遡上解析に影響する変更がないことを確認した。

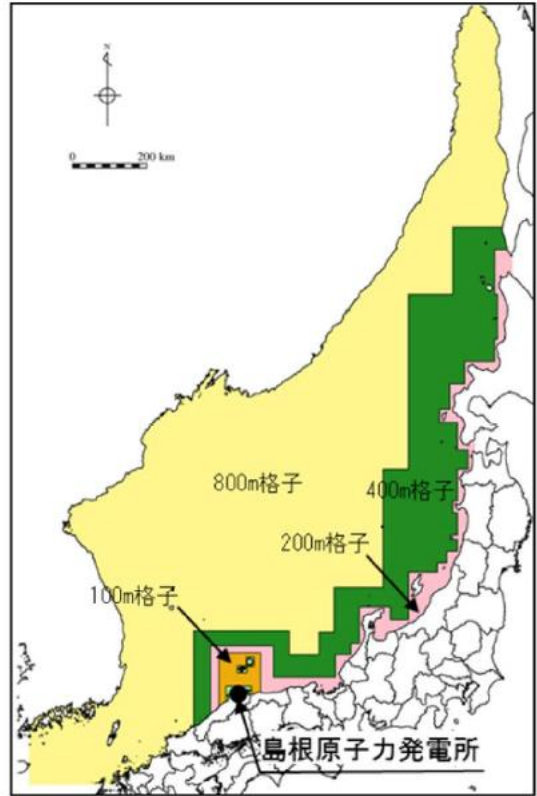
(c) 遡上解析における解析モデルの作成

上記 (b) において実施した調査結果を踏まえ、遡上解析に影響を及ぼす人工構造物を考慮し、遡上・伝播経路の状態に応じてモデルを作成した。

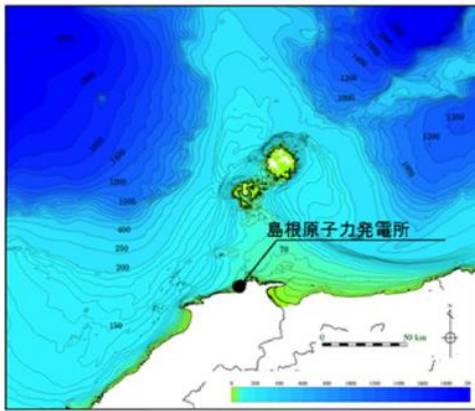
図 1.2-1 に遡上解析モデルにおける計算格子分割を示す。



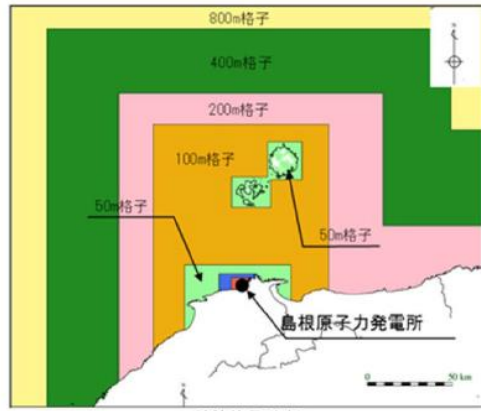
海底地形



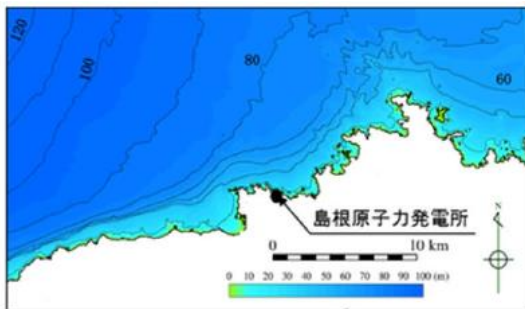
計算格子分割



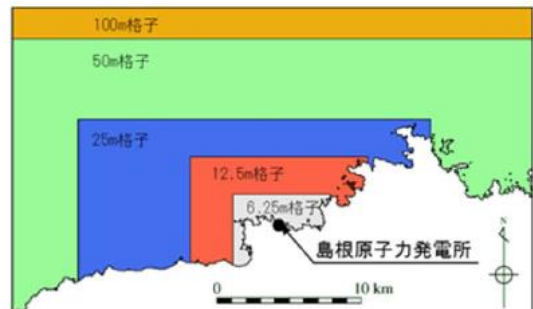
海底地形



計算格子分割



海底地形



計算格子分割

図 1.2-1 遡上解析モデルにおける水深と計算格子分割

## (2) 敷地周辺斜面の崩壊に関する検討

検討にあたっては、防波壁（東端部）及び防波壁（西端部）は双方とも地山斜面（岩盤）に擦り付き、これらの地山が津波の敷地への地上部からの到達に対して障壁となっていることから、地山の耐震、耐津波設計上の位置付けも整理したうえで、基準地震動及び基準津波に対する健全性の確保について確認する。

### a. 津波遡上高の分布を踏まえた津波防護上の地山範囲の特定について

敷地は EL 15.0m の防波壁に取り囲まれており、その両端部は地山に擦り付き、その地山は津波防護上の障壁となっている（図 1.2-2）。

津波防護上の地山範囲は、設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物が敷地 EL 8.5m 盤にあることを踏まえ、水位上昇側の基準津波の中で、防波壁（東端部）付近及び防波壁（西端部）付近において水位 EL 8.5m 以上が広範囲に分布する基準津波 1（防波堤有り及び無し）の最大水位上昇量分布を基に検討する。水位上昇側の基準津波である基準津波 1（防波堤有り及び無し）、基準津波 2（防波堤有り）及び基準津波 5（防波堤無し）の最大水位上昇量分布図を図 1.2-3 に示す。

設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物が敷地 EL 8.5m 盤にあることを踏まえ、防波壁（東端部）及び防波壁（西端部）における敷地への遡上の可能性のある水位 EL 8.5m 以上の最大水位上昇量分布を図 1.2-4 に示す。基準津波 1（防波堤有り及び無し）の最大水位上昇量分布を踏まえ、津波防護上の地山範囲を図 1.2-5 に示すとおり特定した。

津波防護上の地山範囲における地形断面図を図 1.2-6 に示す。

防波壁（東端部）の地山は、南東側の標高が高く、幅が広がっている。A-A' 断面（高さ：26m、幅：63m）は、B-B' 断面（高さ：44m、幅：145m）及び C-C' 断面（高さ：69m、幅：396m）と比較して標高が低く、幅が狭いことから、津波防護の観点で最も厳しい断面と考え、津波防護を担保する地山斜面の検討対象は A-A' 断面付近の範囲とする。津波防護を担保する地山斜面の検討対象（A-A' 断面付近）は、防波壁等に影響するおそれのある周辺斜面（赤枠）におおむね対応する。

防波壁（西端部）の地山は、幅が広く、南西側の標高が高い。D-D' 断面（高さ：27m、幅：139m）は、E-E' 断面（高さ：56m、幅：208m）及び F-F' 断面（高さ：77m、幅：185m）と比較して標高が低く、幅が狭いことから、津波防護の観点で最も厳しい断面と考え、津波防護を担保する地山斜面の検討対象は D-D' 断面付近の範囲とする。津波防護を担保する地山斜面の検討対象（D-D' 断面付近）は、防波壁等に影響するおそれのある斜面（赤枠）におおむね対応する。D-D' 断面の西方の岬部分は、津波の敷地への到達に対して直接的な障壁となっていないことから、津波防護を担保する地山斜面の検討対象外と

し、岬の東側付根の入り江以東を検討対象とする。なお、この断面は、表層の一部を厚さ約 2m 撤去する方針を示しているため、撤去する範囲を考慮し、以降の検討を実施する。

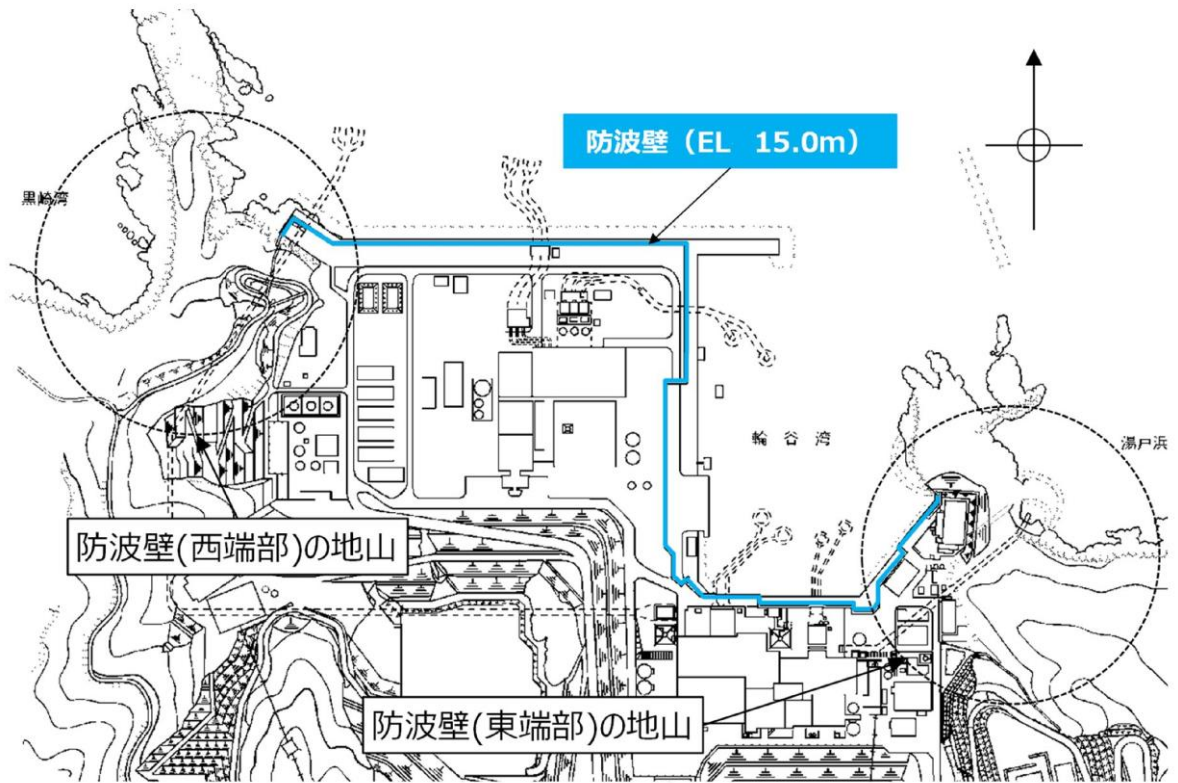


図 1.2-2 地山位置図



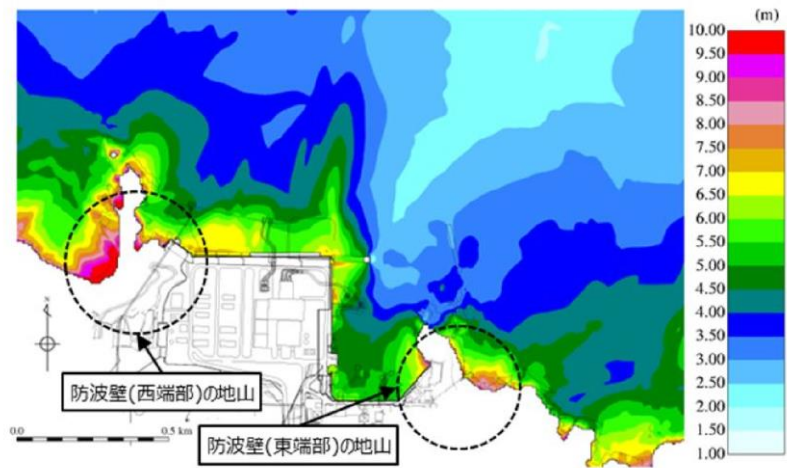


図 1.2-3(1) 最大水位上昇量分布図 (基準津波 1 : 防波堤有り)

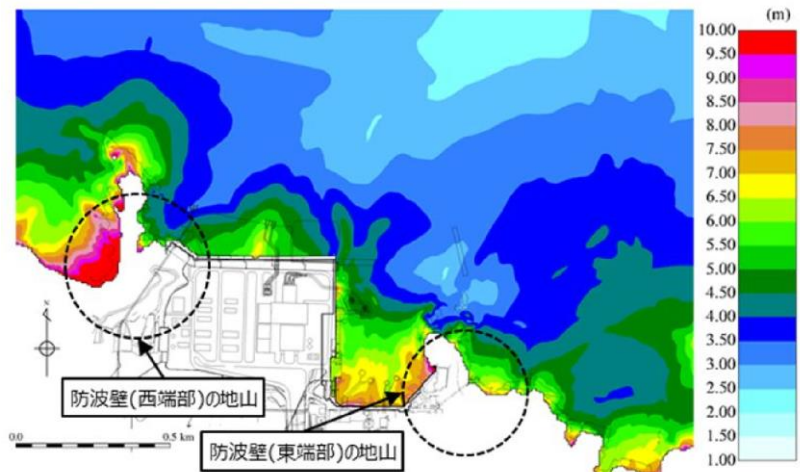


図 1.2-3(2) 最大水位上昇量分布図 (基準津波 1 : 防波堤無し)

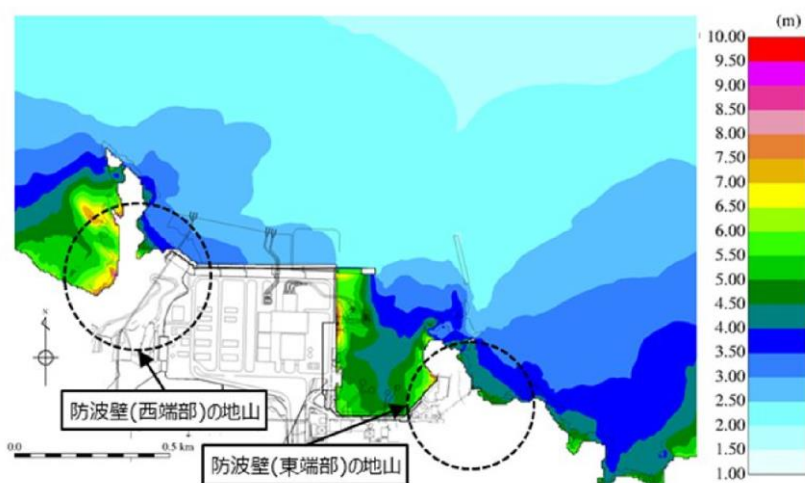


図 1.2-3(3) 最大水位上昇量分布図 (基準津波 2 : 防波堤有り)

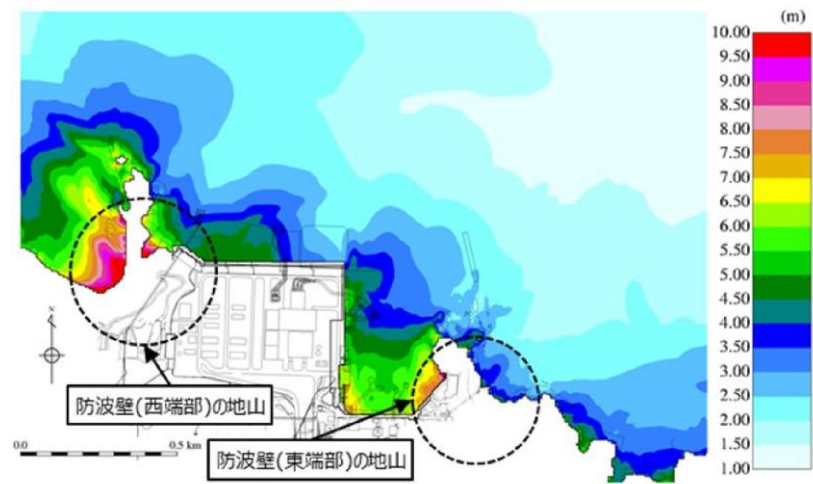


図 1.2-3(4) 最大水位上昇量分布図 (基準津波 5 : 防波堤無し)

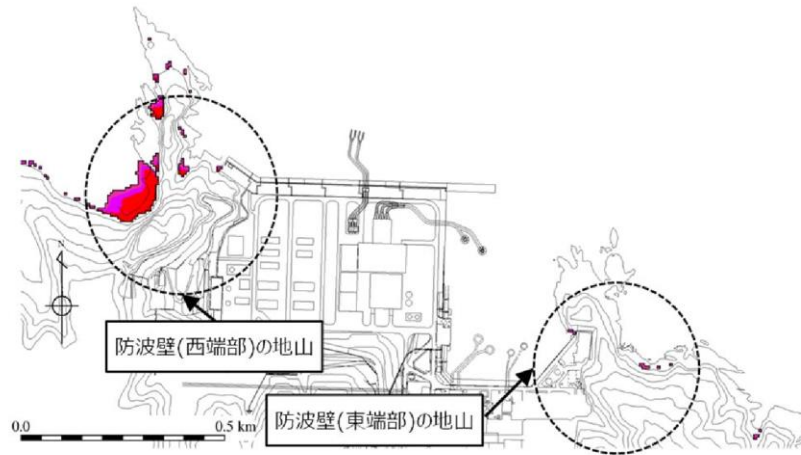


図 1.2-4(1) 最大水位上昇量分布図（基準津波 1：防波堤有り）  
（EL 8.5m 以上表示）

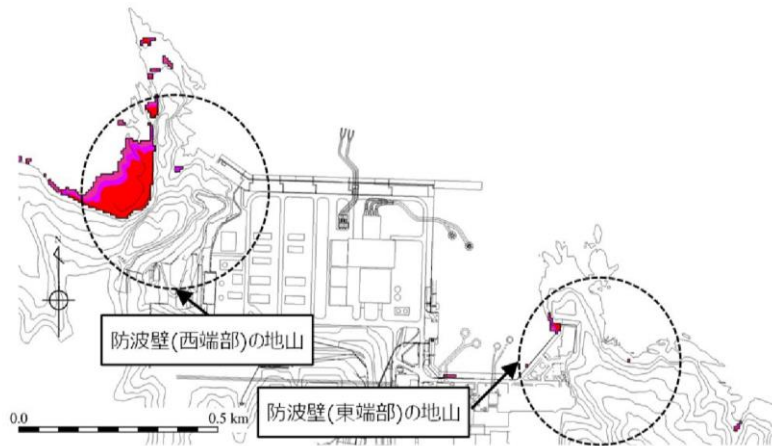


図 1.2-4(2) 最大水位上昇量分布図（基準津波 1：防波堤無し）  
（EL 8.5m 以上表示）

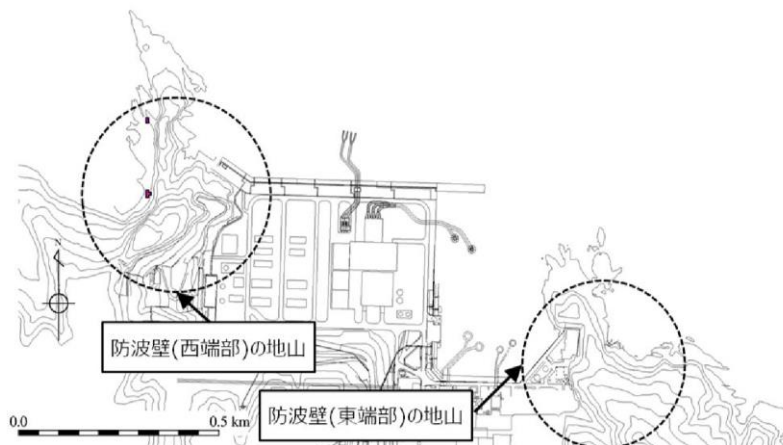


図 1.2-4(3) 最大水位上昇量分布図（基準津波 2：防波堤有り）  
（EL 8.5m 以上表示）

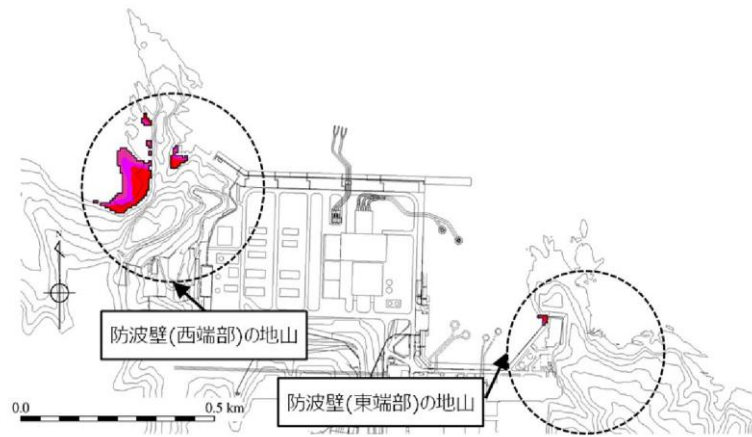
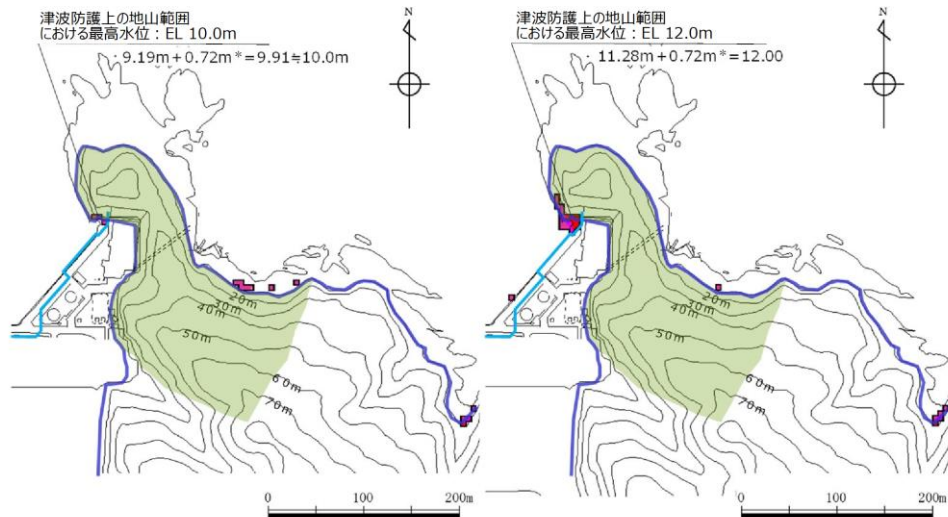
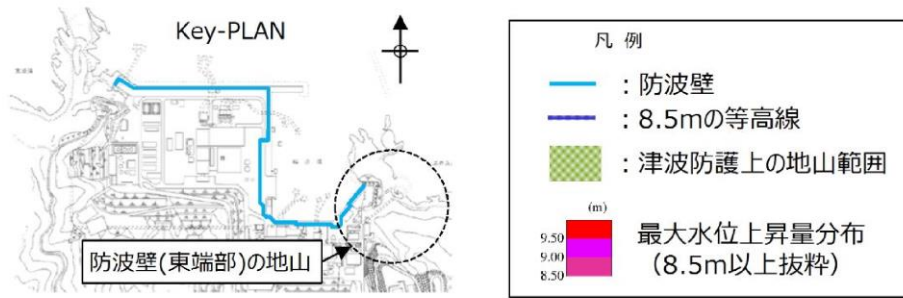


図 1.2-4(4) 最大水位上昇量分布図（基準津波 5：防波堤無し）  
 (EL 8.5m 以上表示)



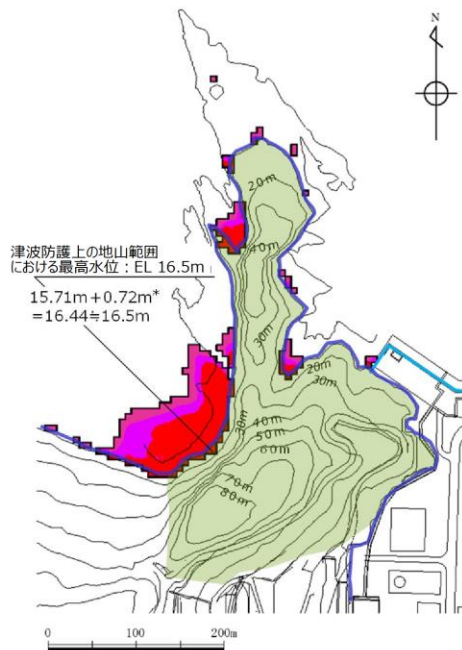
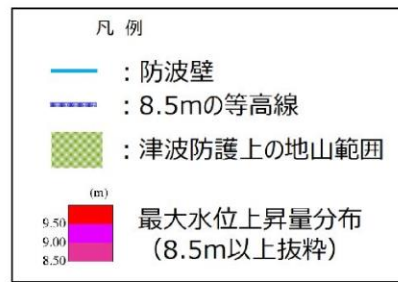
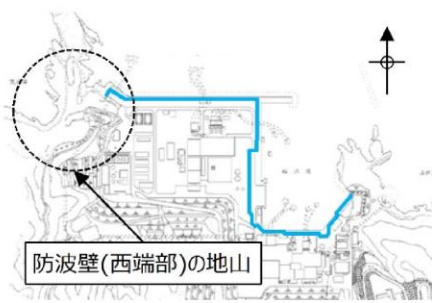
基準津波 1 (防波堤有り)

基準津波 1 (防波堤無し)

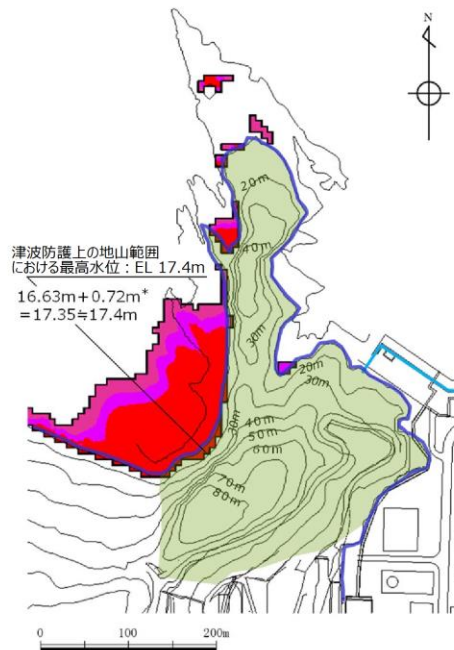
注記\*：朔望平均満潮位+0.58m，潮位のばらつき 0.14m を併せて+0.72m を考慮

図 1.2-5(1) 防波壁（東端部）の地山：基準津波 1

(左 防波堤有り，右 防波堤無し)



基準津波 1 (防波堤有り)



基準津波 1 (防波堤無し)

注記\*：朔望平均満潮位+0.58m，潮位のばらつき 0.14m を併せて+0.72m を考慮

図 1.2-5(2) 防波壁 (西端部) の地山：基準津波 1

(左 防波堤有り，右 防波堤無し)

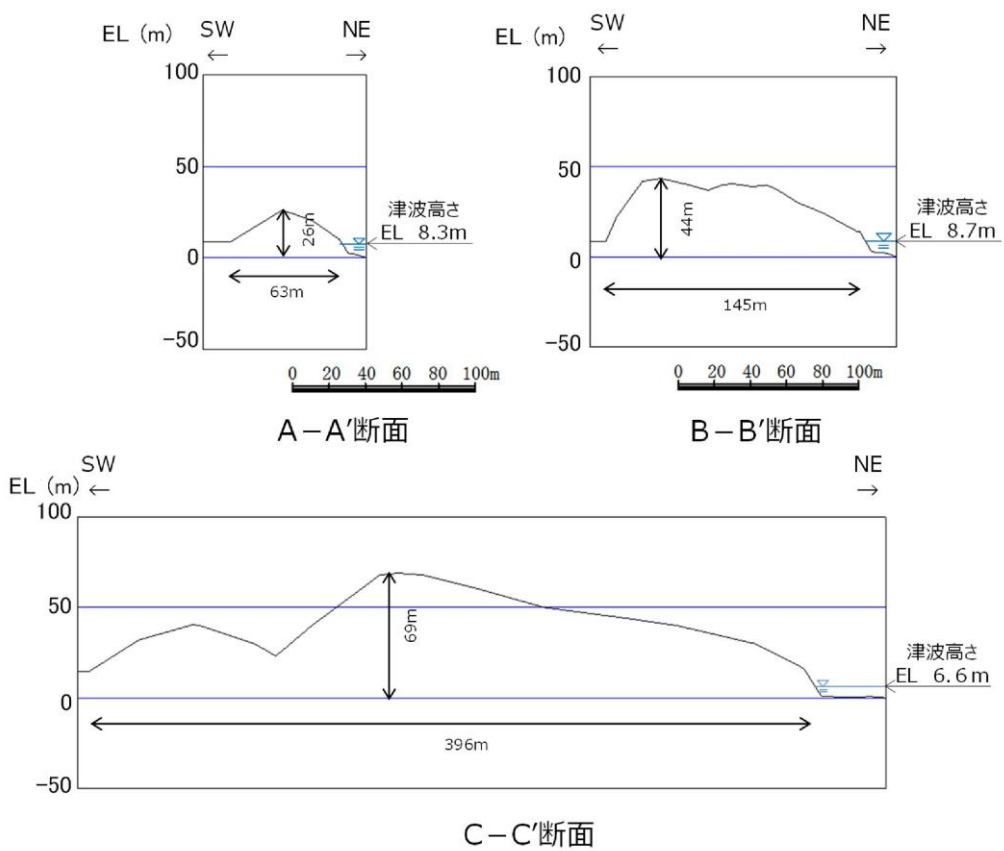
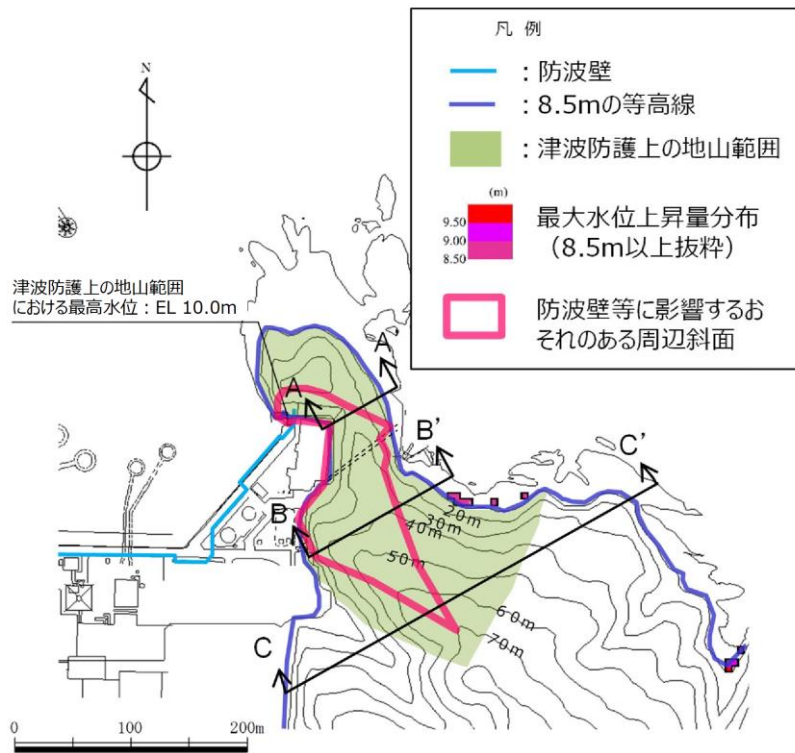
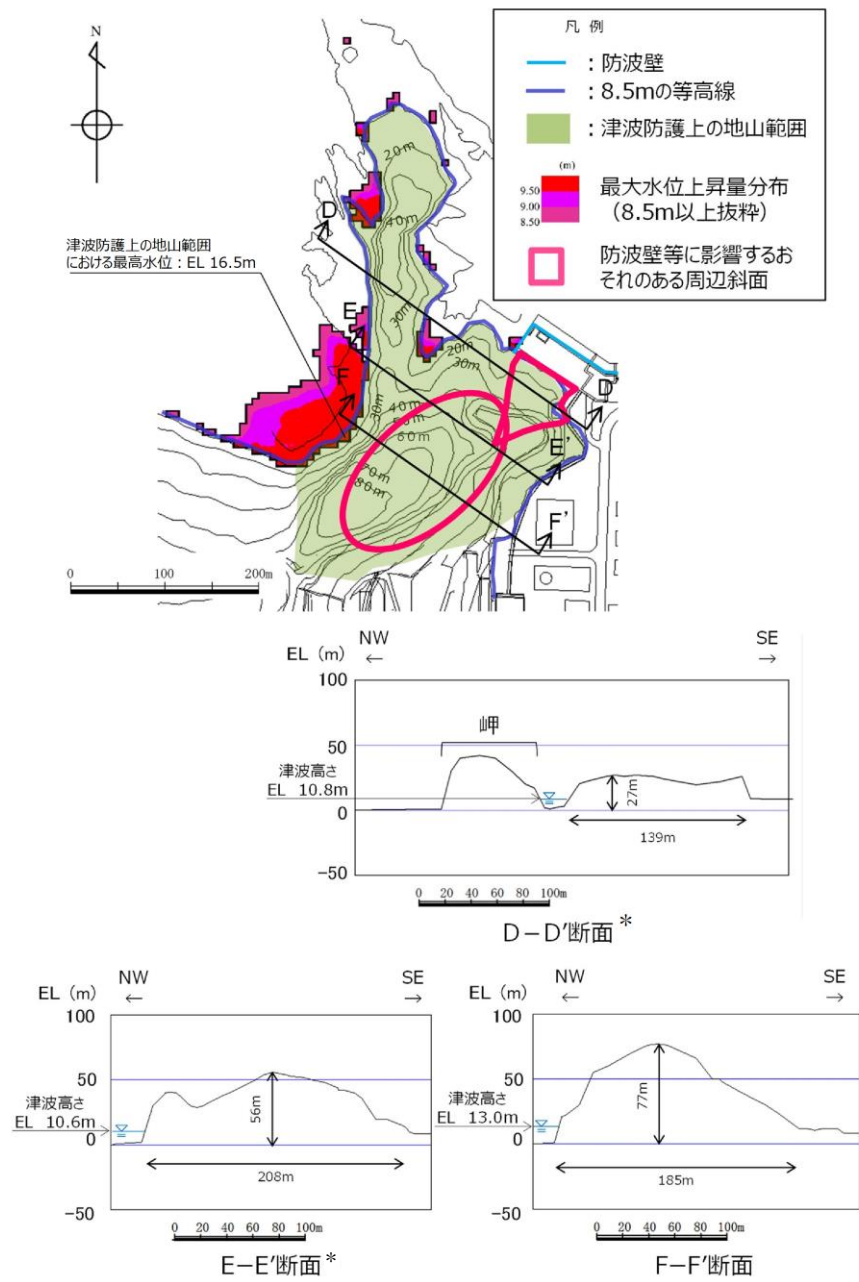


図 1.2-6(1) 防波壁（東端部）の地形断面図



注記\*：地形形状は、礫質土・粘性土を切り取る前の形状。

図 1.2-6(2) 防波壁（西端部）の地形断面図

b. 地山の地質構造，防波壁擦り付け部の構造・仕様

津波防護上の地山の地質構造について述べるとともに，防波壁端部の擦り付け部の構造及び防波壁の仕様について，以下に示す。

(a) 敷地内の地質・地質構造

島根原子力発電所の敷地内の地質図を図 1.2-7 に示す。敷地内の地質は，新第三紀中新世の堆積岩類からなる成相寺層と貫入岩類及びそれらを覆う第四系の崖錐堆積物等から構成される。敷地に分布する成相寺層は，下位より下部頁岩部層，火砕岩部層，上部頁岩部層の3つの部層に区分される。

防波壁（東端部）の地山においては、主として凝灰岩、凝灰角礫岩よりなる「火砕岩部層」及び黒色頁岩よりなる「上部頁岩部層」が分布し、安山岩の貫入が認められる。防波壁（西端部）の地山においては、「火砕岩部層」が分布する。

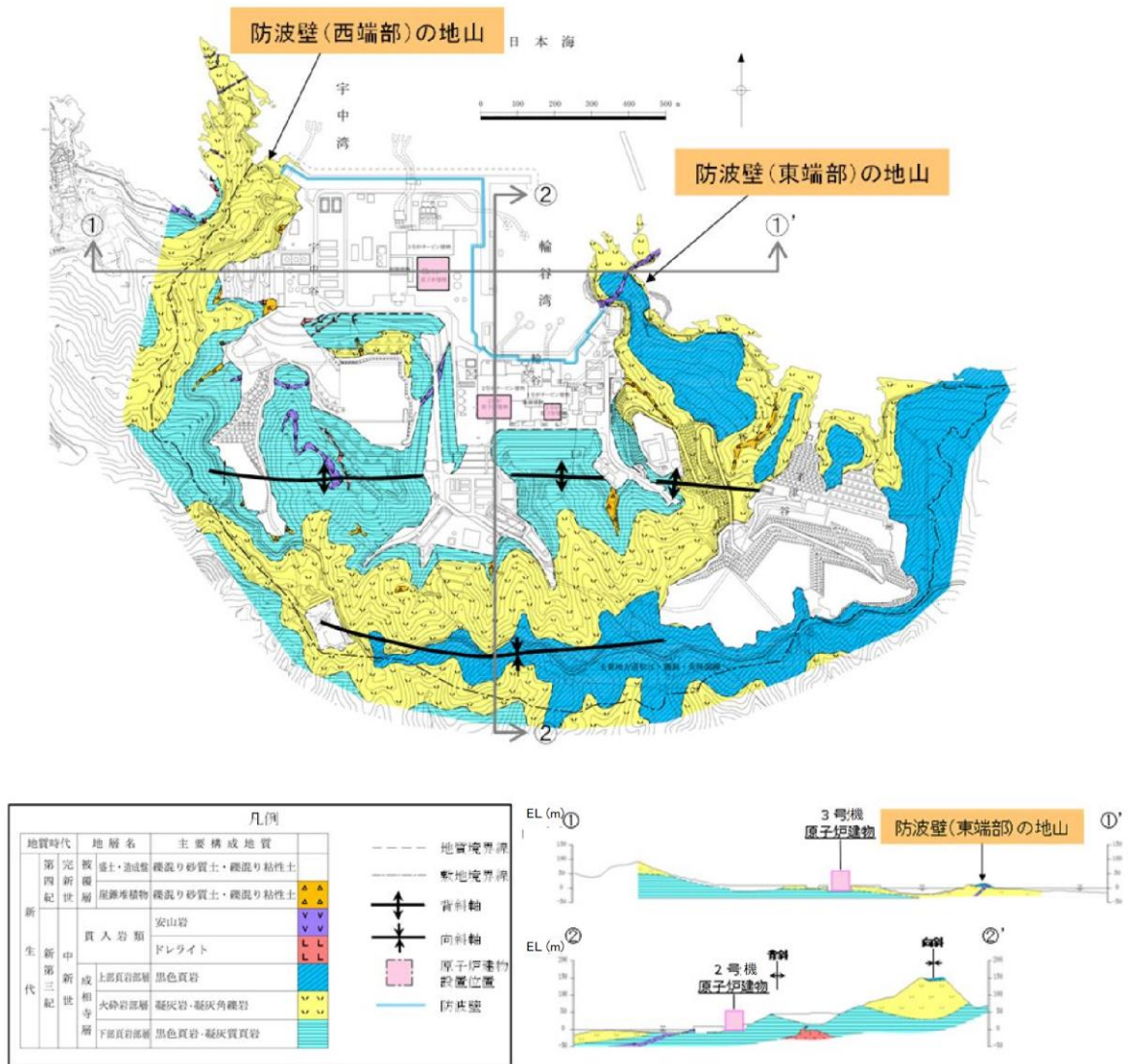


図 1.2-7 島根原子力発電所敷地内地質図

(b) 防波壁端部の擦り付け部の構造及び防波壁の仕様

防波壁（東端部）及び防波壁（西端部）の擦り付け部の構造図及び状況写真を図 1.2-8～図 1.2-13 に示す。

防波壁（波返重力擁壁）東端部（a-a 断面）については、地震及び津波による沈下やずれを生じさせないため、岩盤を露出させ、H 鋼（H-350×350×12×19）を 1m 間隔で打設し、重力擁壁を堅硬な地山に直接設置する設計とした。ま



た、防波壁の前面及び背面において、露出した岩盤を保護する目的でコンクリートで被覆した。

防波壁（波返重力擁壁）西端部（b－b断面）については、東端部同様、地震及び津波による沈下やずれを生じさせないため、岩盤を露出させ、H鋼（H-350×350×12×19）を1m間隔で打設し、重力擁壁を堅硬な地山に直接設置する設計とした。また、防波壁の前面及び背面において、露出した岩盤を保護する目的でコンクリートで被覆した。

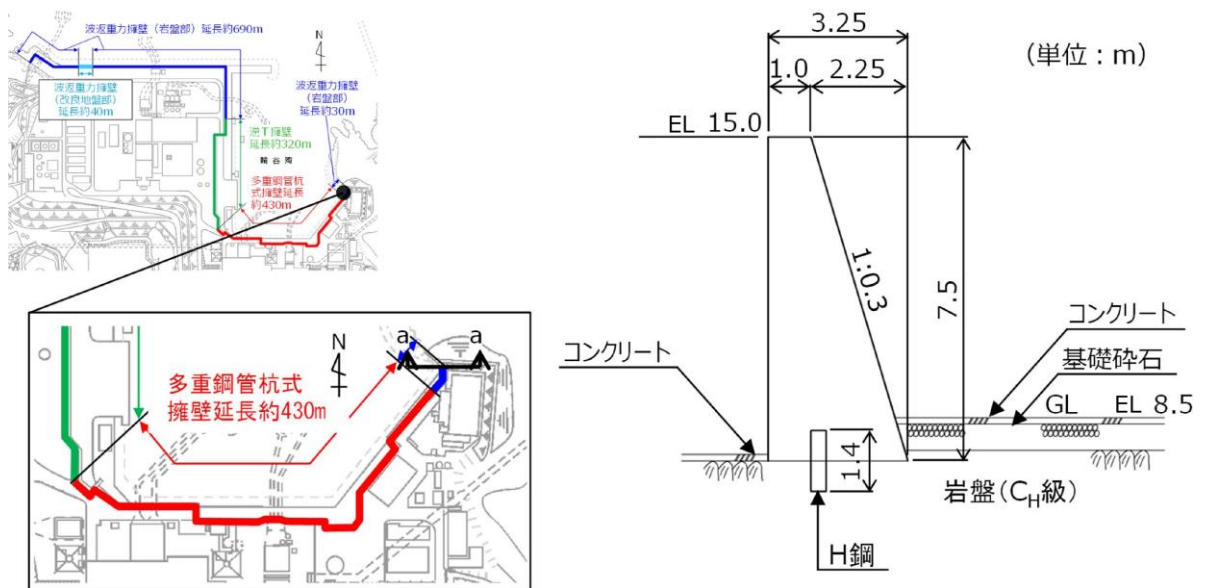


図 1.2-8 防波壁（波返重力擁壁）東端部（a－a断面）断面図

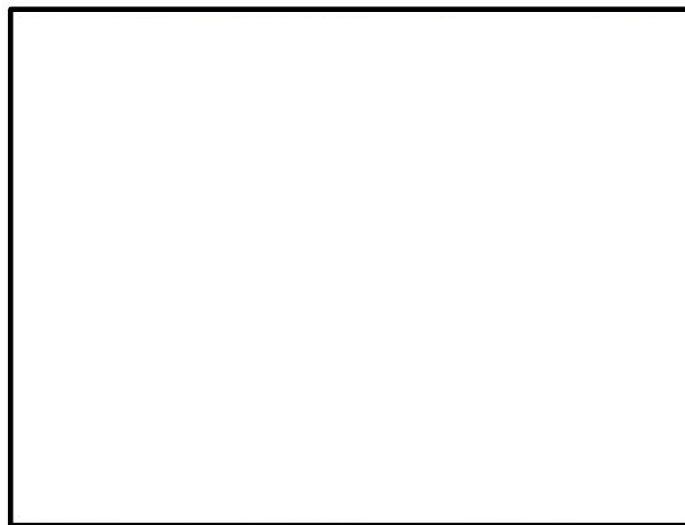


図 1.2-9 防波壁東端部 状況写真



图 1.2-10 防波壁東端部 岩盤露出狀況

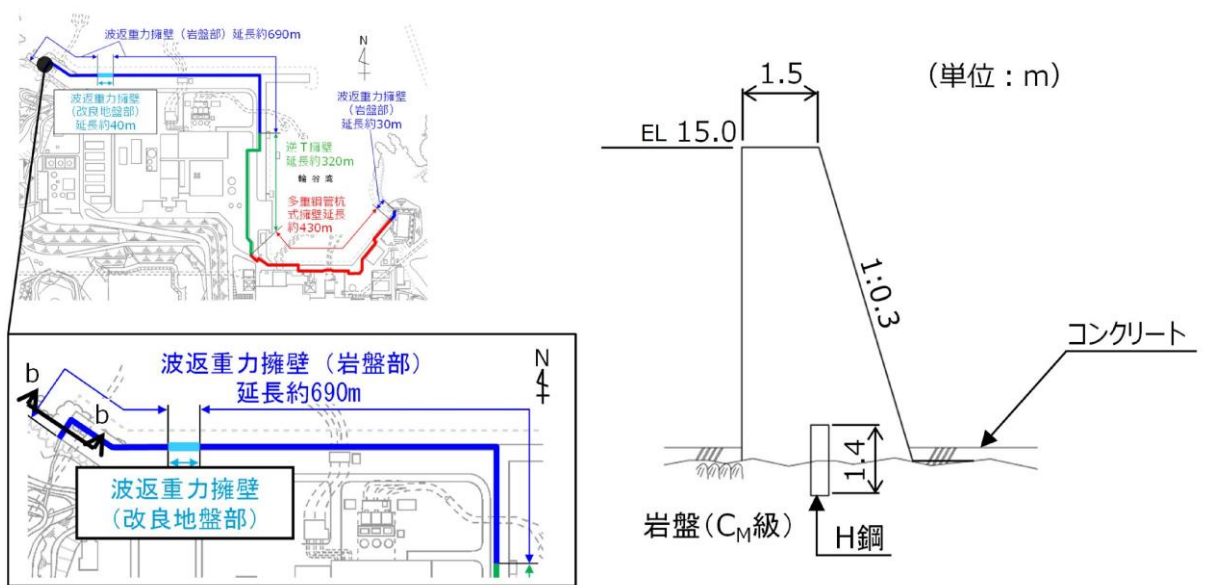


图 1.2-11 防波壁 (波返重力擁壁) 西端部 (b - b 断面) 断面図



図 1.2-12 防波壁西端部 状況写真

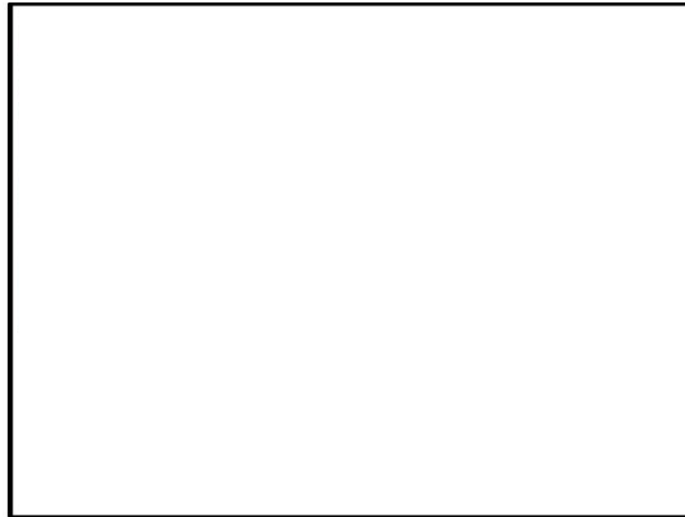


図 1.2-13 防波壁西端部 岩盤露出状況

c. 地山の耐震，耐津波設計上の位置付け

防波壁両端部の地山について，耐震，耐津波設計上の位置付けを表 1.2-1 に整理した。これを踏まえ，以下の検討を行う。

- ・ 検討 1：津波防護施設と同等の機能を有する斜面において，基準地震動  $S_s$  による地山のすべり安定性評価を行い，基準地震動に対する健全性を確保していることを説明する。
- ・ 検討 2：津波防護施設同等の機能を有する斜面において，波力による侵食及び洗掘に対する抵抗性の確認及び基準津波による地山の安定性評価を行い，基準津波に対する健全性を確保していることを説明する。

このほかに、当該地山については、防波壁の支持地盤としての地山及び防波壁の周辺斜面としての役割もあるため、耐震、耐津波設計上の位置付けを整理した。

表 1.2-1 防波壁両端部の地山の耐震、耐津波設計上の位置付け

設計上の役割	耐震設計上の位置付け	耐津波設計上の位置付け
①津波防護を担保する地山斜面 (6条)	・津波防護施設と同等の機能を有する地山斜面は、基準地震動による地震力に対して、要求される津波防護機能を保持できるようにする。【検討1】	・津波防護施設と同等の機能を有する地山斜面は、波力による侵食及び洗掘に対する抵抗性並びにすべり及び転倒に対する安定性を評価し、入力津波に対する津波防護機能が保持できるようにする。【検討2】
②防波壁の支持地盤としての地山 (4条)	・防波壁と地山との擦り付け部は、液状化及び揺すり込み沈下等の周辺地盤の変状を考慮しても、施設の安全機能が損なわれるおそれがないようにする。 ⇒「(2) b. (b) 防波壁端部の擦り付け部の構造及び防波壁の仕様」に示すとおり、堅硬な岩盤に支持されていることから、液状化及び揺すり込み沈下等の周辺地盤の変状は発生しない。	・防波壁と地山との擦り付け部は、構造不連続による相対変位、ずれ等が構造健全性、安定性、止水性や水密性に影響を及ぼさないようにする。 ⇒「(2) b. (b) 防波壁端部の擦り付け部の構造及び防波壁の仕様」に示すとおり、岩盤を露出させ、H鋼を打設し、重力擁壁を堅硬な岩盤に直接設置していることから、構造不連続による相対変位、ずれ等は発生しない。
③防波壁の周辺斜面 (5条)	・防波壁の周辺斜面（「(2) a. 津波遡上高の分布を踏まえた津波防護上の地山範囲の特定について」参照）は、想定される地震動の地震力により崩壊し、当該施設の安全機能が重大な影響を受けないようにする。	—

d. 基準地震動に対する健全性確保

周辺斜面については、基準地震動  $S_s$  に対して斜面の崩壊のおそれがないことを確認している。

e. 基準津波に対する健全性確保

検討2の基準津波に対する健全性確保として、波力による侵食及び洗掘に対する抵抗性の確認及び基準津波による地山の安定性評価を行った。

(a) 波力による侵食及び洗掘に対する抵抗性の確認

津波防護上の地山は、図 1.2-14 及び図 1.2-15 に示すとおり岩盤から構成され一部はコンクリートに覆われていることから、波力による侵食及び洗掘による地形変化は生じない。

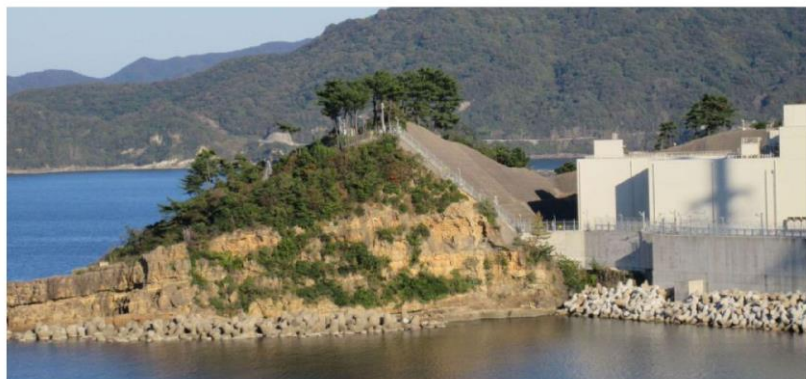


図 1.2-14 防波壁（東端部）地山状況



図 1.2-15 防波壁（西端部）地山状況

(b) 基準津波に対する地山の安定性評価

基準津波に対する地山の安定性評価は、地山を津波防護施設と考え、直立の構造物に作用する力を保守的に津波波力として設定し、地山のせん断抵抗力と比較することで、基準津波に対する健全性を確認する。

津波波力を算出するにあたり、防波壁（東端部）は擦り付け部で水位が最大となる基準津波 1（防波堤無し）、防波壁（西端部）は擦り付け部で水位が最大となる基準津波 1（防波堤有り）を対象とする。

防波壁擦り付け部付近の地山における津波高さは、防波壁（東端部）については図 1.2-16 右に示す EL 12.0m、防波壁（西端部）については図 1.2-16 左に示す EL 10.7m と設定した。

地山のせん断面は、防波壁の擦り付け部から断面長さが最小となる位置を設定した。防波壁（東端部）については図 1.2-16 右に示す地山の EL 8.5m 位置における最小幅である約 95m、防波壁（西端部）については図 1.2-16 左に示す地山の EL 8.5m 位置における最小幅である約 80m と設定した。

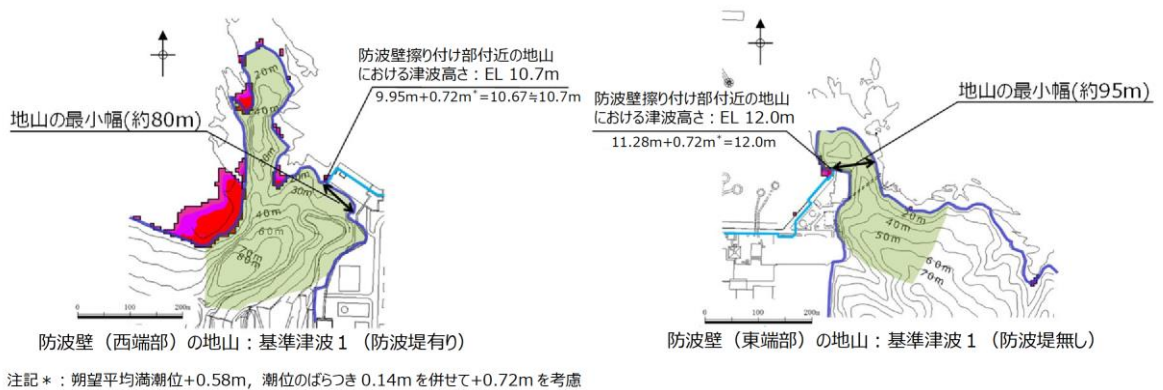


図 1.2-16 津波高さ及び地山のせん断面検討位置

基準津波の波力は、「防波堤の耐津波設計ガイドライン（平成 27 年 12 月一部改訂）」に示される谷本式に基づき、波力を算定する。

谷本式は式 2-1，式 2-2 と示される。ここでは、地山に作用する波力を等変分布荷重とし、これを式 2-3 と表す。

$$\eta^* = 3.0 a_1 \quad \text{式 2-1}$$

$$P_1 = 2.2 \rho_0 g a_1 \quad \text{式 2-2}$$

$$P = P_1 \times \eta^* \times (1/2) \quad \text{式 2-3}$$

ここで、

$\eta^*$  : 静水面上の波圧作用高さ

$a_1$  : 入射津波の静水面上の高さ（振幅）

$\rho_0 g$  : 海水の単位体積重量（10.1kN/m<sup>3</sup>）

$P_1$  : 静水面における波圧強度

$P$  : 地山に作用する波力

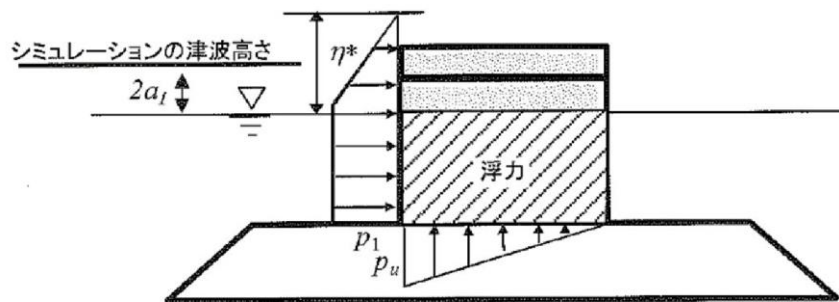


図 1.2-17 地山に作用する波力等の分布図

基準津波による波力の計算を以下に示す。計算に用いた津波高さを表 1.2-2 に示す。

- 防波壁

$$\eta^* = 3.0 a_1 = 3.0 \times 6.5 \text{m} = 19.5 \text{m}$$

$$P_1 = 2.2 \rho_0 g a_1 = 2.2 \times 10.1 \text{kN/m}^3 \times 6.5 \text{m} = 144.43 \text{kN/m}^2 \approx 145 \text{kN/m}^2$$

$$P = P_1 \times \eta^* \times (1/2) = 145 \text{kN/m}^2 \times 19.5 \text{m} \times (1/2) = 1,501.5 \text{kN/m} \approx 1,502 \text{kN/m}$$

地山のせん断強度は、防波壁端部の地山の大部分を構成する C<sub>H</sub>級岩盤を対象にブロックせん断試験より求めた値（地山のせん断強度：1,140kN/m<sup>2</sup>）を設定した。

地山のせん断抵抗力は下記計算で算出される。

- 防波壁（東端部）の地山のせん断抵抗力

$$1,140 \text{kN/m}^2 \text{（地山のせん断強度）} \times 95 \text{m（地山の最小幅）} = 108,300 \text{kN/m}$$

- 防波壁（西端部）の地山のせん断抵抗力  
 $1,140\text{kN/m}^2$ （地山のせん断強度） $\times 80\text{m}$ （地山の最小幅） $=91,200\text{kN/m}$   
算出した結果を表 1.2-2 に示す。地山に作用する波力は、防波壁で  
 $1,502\text{kN/m}$ となった。また、地山のせん断抵抗力は防波壁（東端部）で  
 $108,300\text{kN/m}$ 、防波壁（西端部）で  $91,200\text{kN/m}$  となり、地山のせん断抵抗力は  
波力と比較して十分に大きいため（図 1.2-18）、基準津波に対する健全性を  
確認した。

表 1.2-2 防波壁擦り付け部付近の地山に作用する波力及び地山のせん断抵抗力

	シミュレーションによる津波高さ* ( $2a_1$ )	振幅 ( $a_1$ )	地山に作用する波力	地山のせん断抵抗力
防波壁（東端部）	13m[12.64m]	6.5m	1,502kN/m	108,300kN/m
防波壁（西端部）				91,200kN/m

注記\*：防波壁擦り付け部付近の地山における最高水位 12.0m に、参照する裕度 0.64m を考慮し、安全側に設定

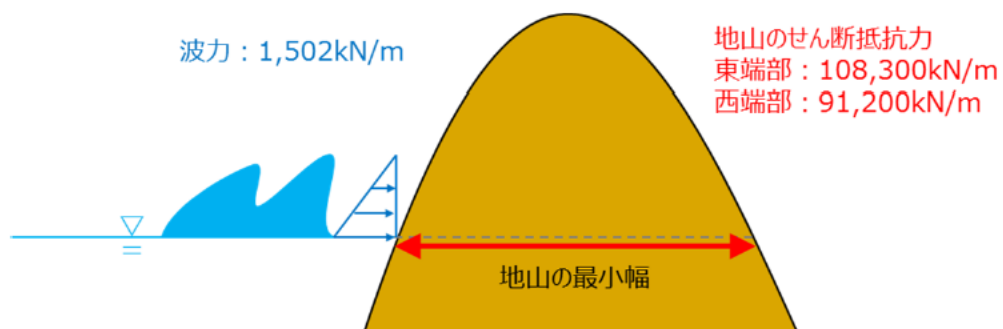


図 1.2-18 波力と地山のせん断抵抗力の比較計算に関するイメージ

f. まとめ

防波壁両端部の津波防護上の障壁となっている地山に対して、基準地震動及び基準津波に対する健全性を確保していることを確認した。

以上のことから、防波壁両端部の地山斜面の崩壊は、入力津波を設定する際の影響要因として設定しない。

g. 敷地周辺斜面の崩壊に関する検討

防波壁両端部の地山以外に、入力津波の設定に影響する地形変化を生じさせる敷地周辺斜面として、地滑り地形が判読されている地山の斜面崩壊についても検討する。

検討にあたっては、地滑り土塊が海側に突入する可能性が考えられる「敷地北西方の地滑り地形 (Ls23)」、 「⑤北西の地滑り地形 (Ls24)」、 「地滑り地形⑤ (Ls25)」の斜面を対象にする。(図 1.2-19, 図 1.2-20 参照)

敷地周辺の地形のうち、地滑り Ls23, Ls24 及び Ls25 の地滑り地形の概略の土塊量を表 1.2-3 に示す。

地滑りの土塊量は Ls25 の地滑りが大きいことから、Ls25 の地滑りを対象に検討する。検討にあたっては、Ls25 の近くに Ls24 が位置することから、これらの地滑りが同時崩壊することを仮定し、安全側に Ls24+Ls25 の地滑りが崩壊した後の地形を対象に津波評価を実施する。

地滑りが崩壊した後の地形については、津波評価の陸上地滑りの検討で実施した二層流モデルを用いて決定する。

地滑り発生前後の地形断面図を図 1.2-21 に示す。

検討ケースの評価水位を表 1.2-4 に、検討ケースの最大水位上昇量分布図又は最大水位下降量分布図を図 1.2-22 に示す。

津波解析の結果、斜面崩壊させた場合、水位上昇側の施設護岸又は防波壁の水位は、どのケースについても基本ケースと同じもしくは基本ケースの方が大きい。一方、水位下降側の2号機取水口の水位については、一部、基準津波3で斜面崩壊有りの方が水位が低下しているが、この差は僅か(-0.03m)であり、大半は、基本ケースの方が斜面崩壊有りのケースに対して水位が低下している。

以上より、地震による地形変化(斜面崩壊)は入力津波を設定する際の影響要因として考慮しない。

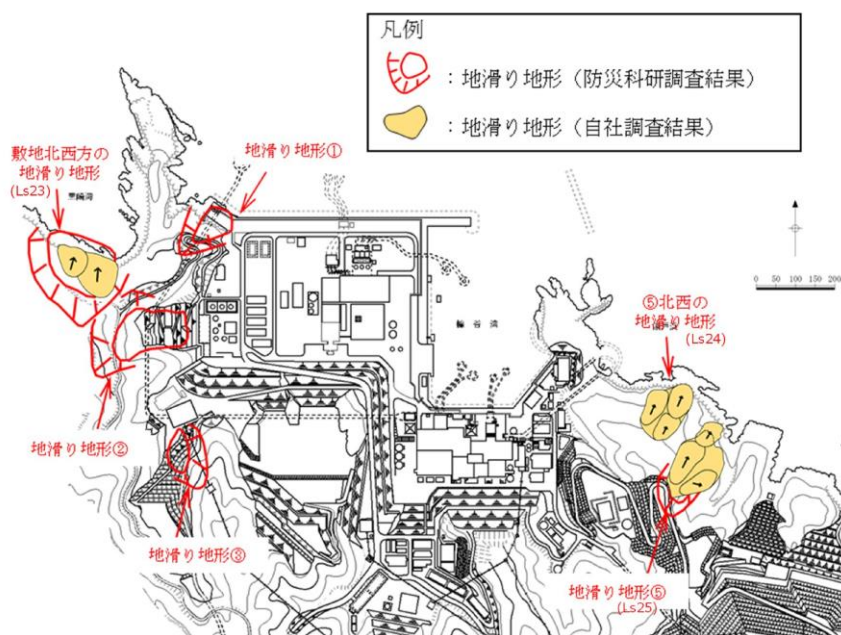
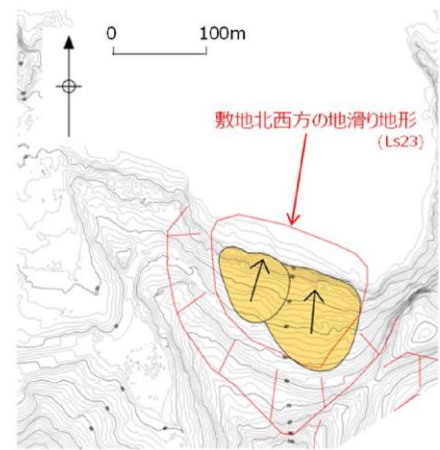
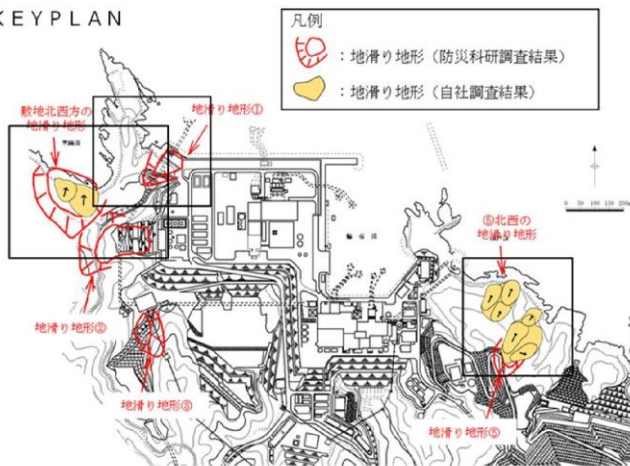


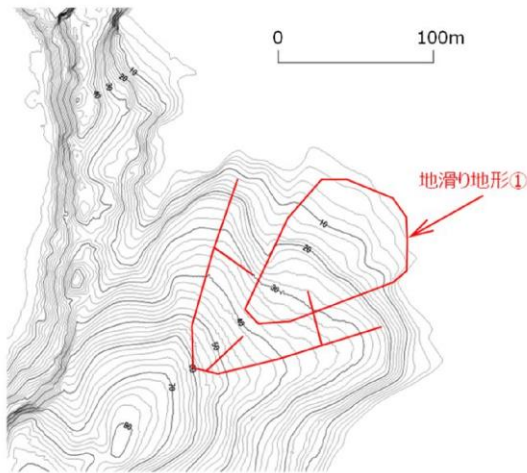
図 1.2-19 敷地周辺地滑り位置図



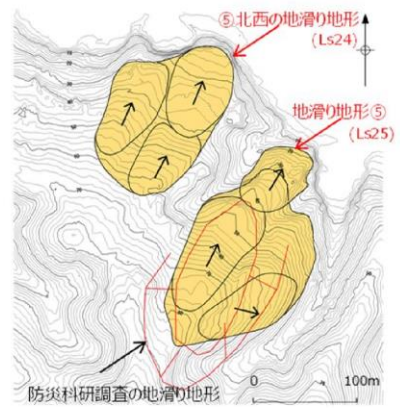
KEY PLAN



敷地北西方の地滑り地形周辺の旧地形図



地滑り地形①周辺の旧地形図



地滑り地形⑤及び  
⑤北西の地滑り地形周辺の  
旧地形図

図 1.2-20 敷地周辺地滑り拡大図

表 1.2-3 敷地周辺地滑りの規模の比較

地すべり	長さ L(m)	幅 b(m)	厚さ t(m)	土塊量 Vs(m <sup>3</sup> )
Ls23	125	170	25	531,250
Ls24	172	80	16	220,160
Ls25	265	140	20	742,000

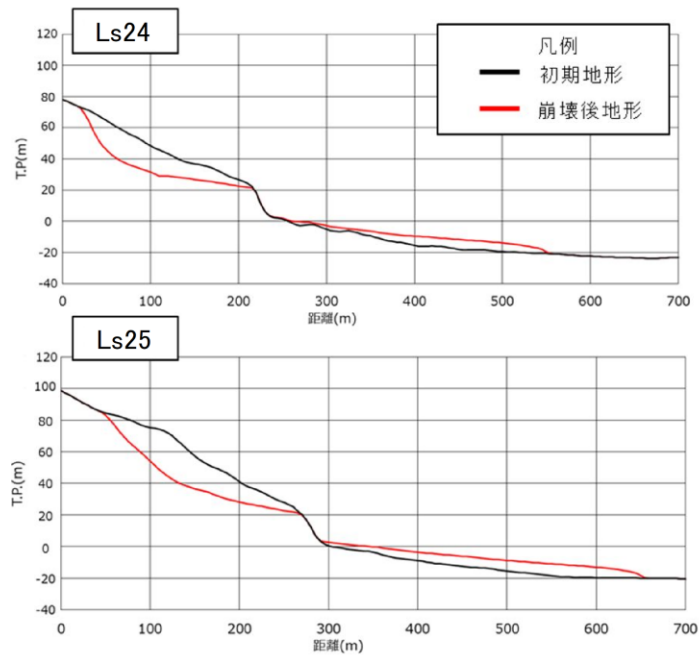
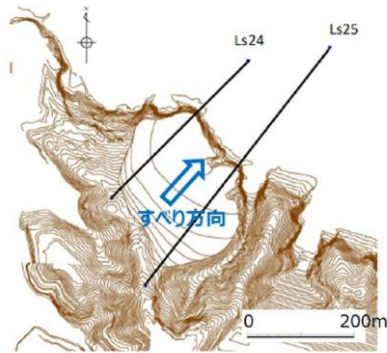
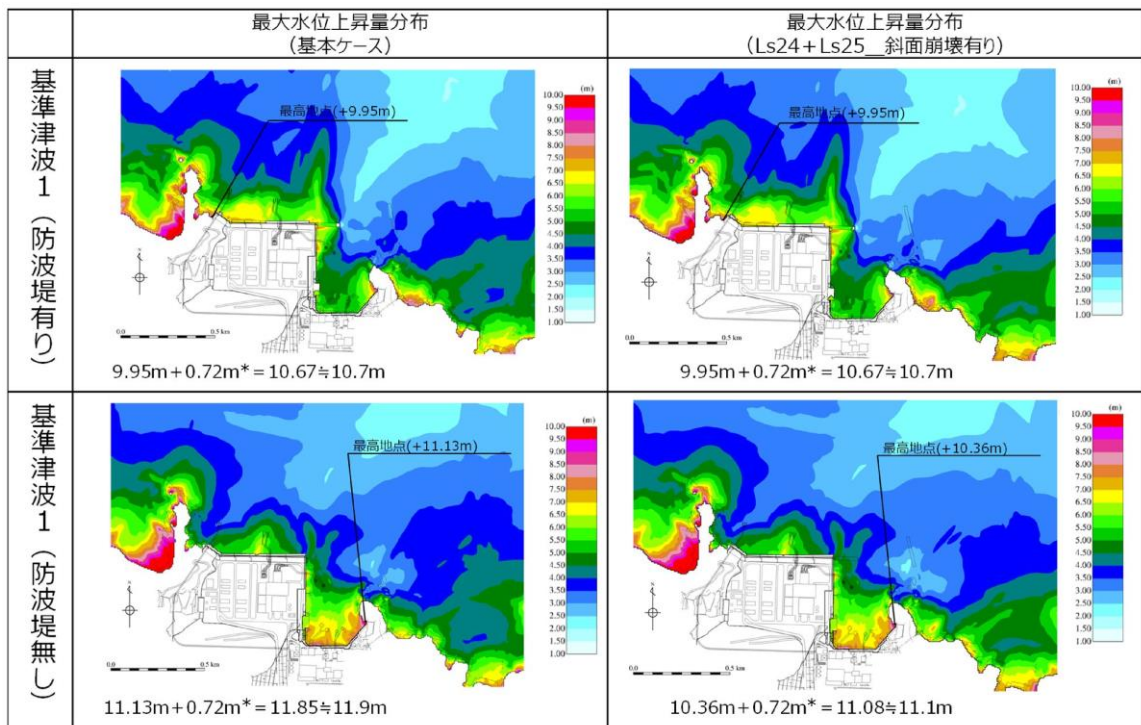


図 1.2-21 Ls24・Ls25 の断面図

表 1.2-4 斜面崩壊 (Ls24+Ls25) の有無による水位比較

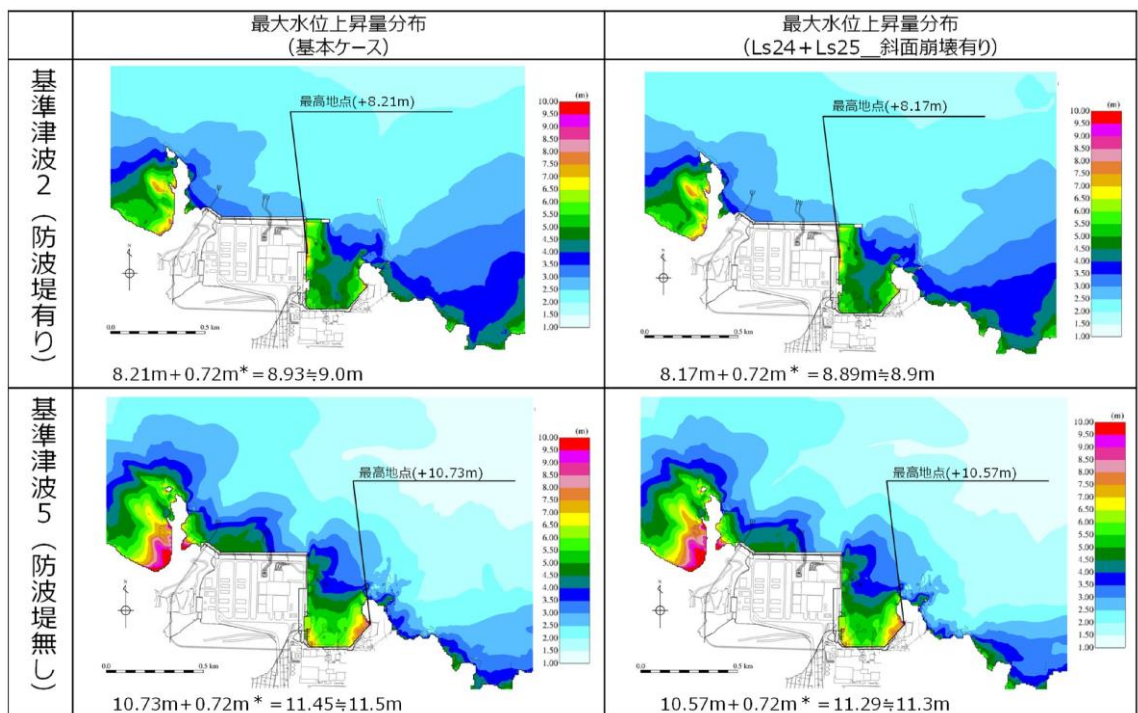
	【水位上昇側】施設護岸又は防波壁*1			【水位下降側】2号機取水口(東)*2		
	基本ケース(A)	斜面崩壊有り(B)	差異(B-A)	基本ケース(A)	斜面崩壊有り(B)	差異(B-A)
基準津波1(防波堤有り)	+10.7m (+10.67m)	+10.7m (+10.67m)	0.0m (0.00m)	-5.2m (-5.13m)	-5.0m (-4.98m)	+0.2m (+0.15m)
基準津波1(防波堤無し)	+11.9m (+11.85m)	+11.1m (+11.08m)	-0.8m (-0.77m)	-6.1m (-6.01m)	-5.8m (-5.79m)	+0.3m (+0.22m)
基準津波2(防波堤有り)	+9.0m (+8.93m)	+8.9m (+8.89m)	-0.1m (-0.04m)			
基準津波3(防波堤有り)				-4.7m (-4.63m)	-4.7m (-4.66m)	0m (-0.03m)
基準津波4(防波堤有り)				-4.1m (-4.04m)	-4.1m (-4.04m)	0m (0.00m)
基準津波4(防波堤無し)				-4.3m (-4.25m)	-4.3m (-4.24m)	0m (+0.01m)
基準津波5(防波堤無し)	+11.5m (+11.45m)	+11.3m (+11.29m)	-0.2m (-0.16m)			
基準津波6(防波堤無し)				-6.1m (-6.08m)	-6.0m (-5.99m)	+0.1m (+0.09m)

注記\*1: 期望平均満潮位+0.58m, 潮位のばらつき0.14mを併せて+0.72mを考慮 \*2: 期望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮



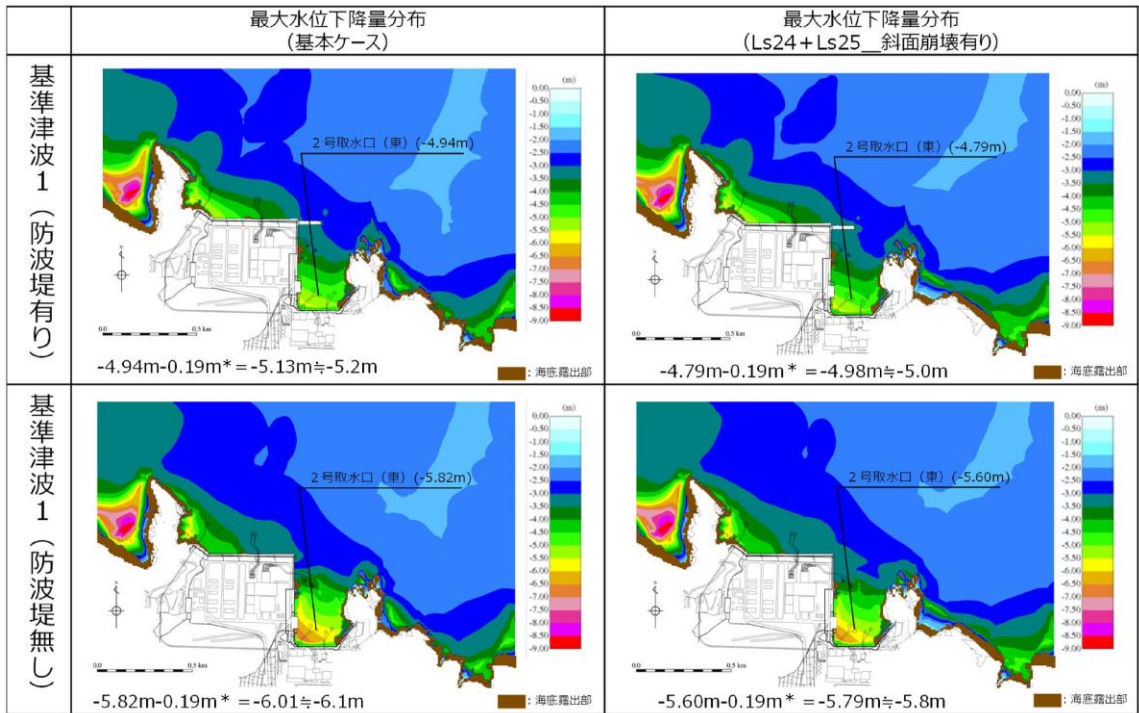
注記\*：朔望平均満潮位+0.58m，潮位のばらつき0.14mを併せて+0.72mを考慮

図 1.2-22(1) 斜面崩壊 (Ls24+Ls25) の有無による最大水位上昇量分布の比較  
(基準津波1 (防波堤有り) 及び基準津波1 (防波堤無し))



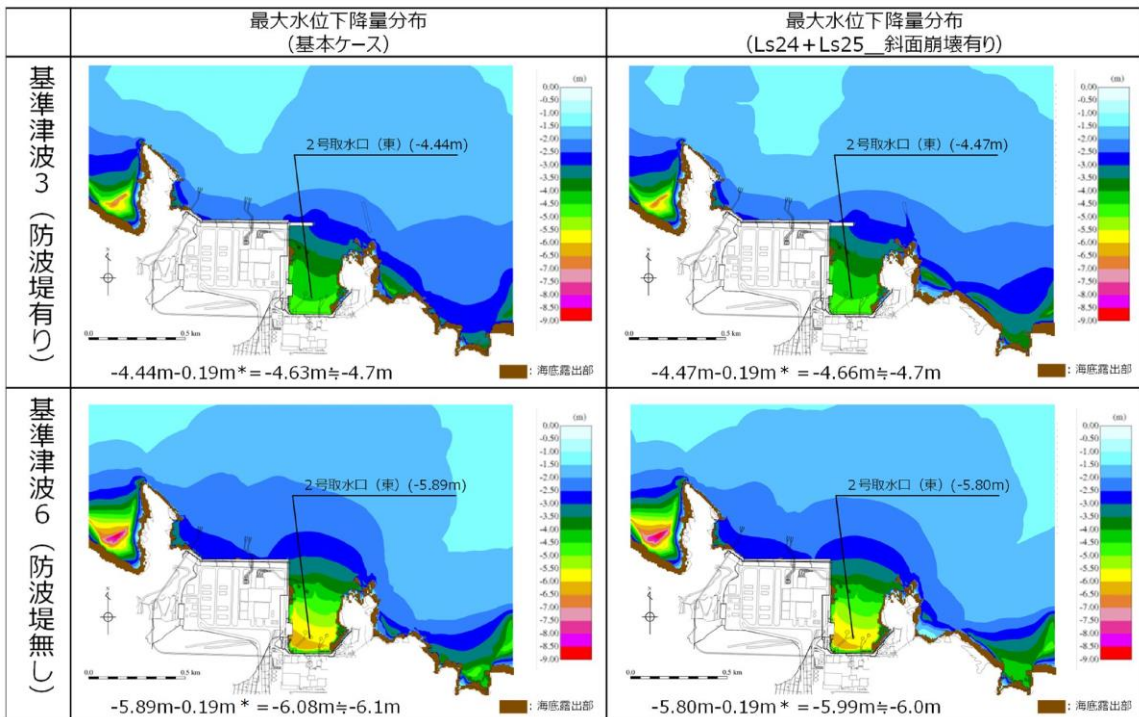
注記\*：朔望平均満潮位+0.58m，潮位のばらつき0.14mを併せて+0.72mを考慮

図 1.2-22(2) 斜面崩壊 (Ls24+Ls25) の有無による最大水位上昇量分布の比較  
(基準津波2 (防波堤有り) 及び基準津波5 (防波堤無し))



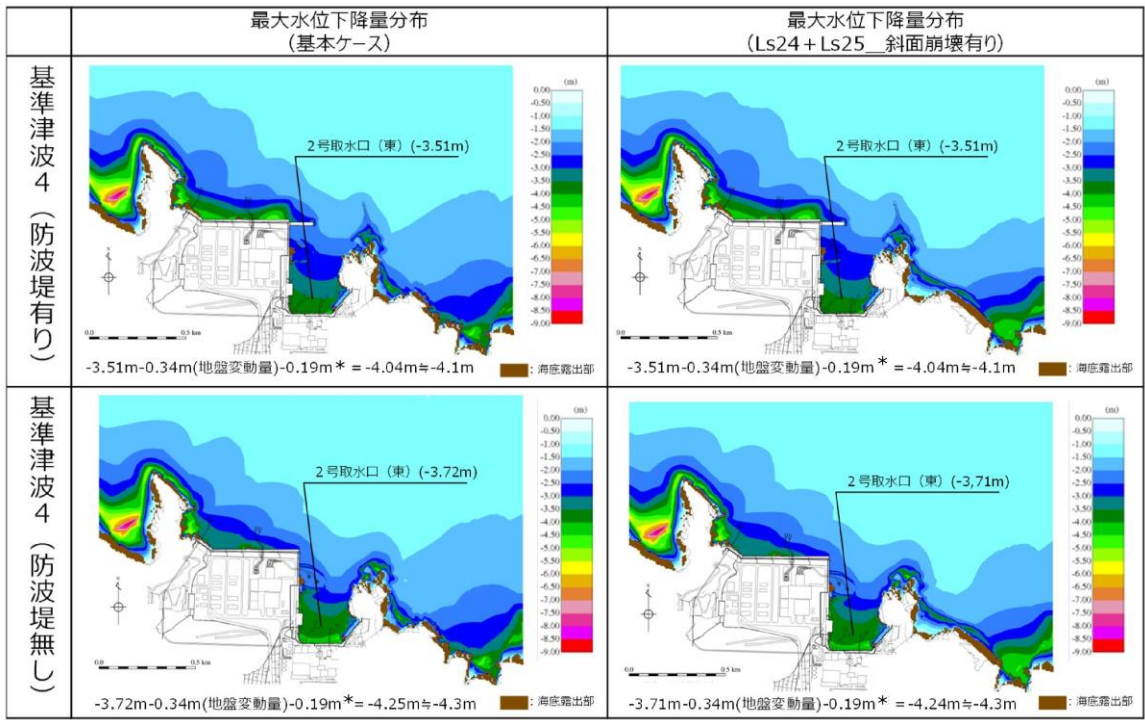
注記\* : 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-22(3) 斜面崩壊 (Ls24+Ls25) の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波1 (防波堤有り) 及び基準津波1 (防波堤無し))



注記\* : 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-22(4) 斜面崩壊 (Ls24+Ls25) の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波3 (防波堤有り) 及び基準津波6 (防波堤無し))



注記\* : 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-22(5) 斜面崩壊 (Ls24+Ls25) の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波4 (防波堤有り) 及び基準津波4 (防波堤無し))

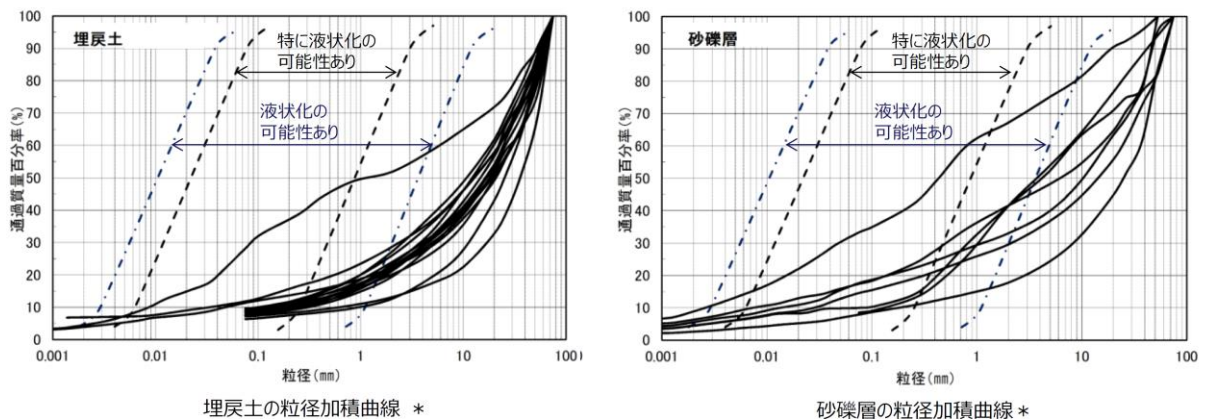
(3) 敷地の地盤変状に関する検討

防波壁は、堅固な岩盤（一部、改良地盤）に支持されていることから、地震に伴う沈下は発生しない。一方、防波壁前面に存在する埋戻土及び砂礫層は、地震時の液状化による沈下及び揺すり込みによる沈下が発生する可能性があるため、防波壁前面の沈下量算定の対象層とする。

埋戻土及び砂礫層の土質区分を図 1.2-23 に示す。埋戻土は、粒径 10mm 以上の礫が主体であるが、粒径 2mm 未満の砂も含む土層である。砂礫層は、50%粒径が 10mm 以下、かつ 10%粒径が 1mm 以下であり、細粒分含有率が 35%以下の土層である。

また、護岸に使用している埋戻土（粘性土）については液状化評価対象層ではないが、入力津波の設定における影響要因の検討の際には安全側に沈下量算定の対象層とする。

津波解析にあたっては、沈下量を算定し、地形モデルに反映する。なお、沈下量は、液状化及び揺すり込みに伴う沈下並びに液状化に伴う側方流動による沈下に分けて算出し、これらを合わせて設定する。



注記\*：港湾の施設の技術上の基準・同解説（上巻）（社）日本港湾協会，H19）の「粒度による液状化判定」に粒径加積曲線を追記

地層名	50%粒径 (平均) (mm)	10%粒径 (平均) (mm)	細粒分含有率 (平均) (%)
埋戻土	16.5	-	-
砂礫層	9.1	0.0651	15.6

図 1.2-23 埋戻土及び砂礫層の土質区分

a. 液状化及び揺すり込みに伴う沈下

(a) 検討概要

敷地の地質は、新第三紀中新世の堆積岩類からなる成相寺層及び貫入岩類、並びにそれらを覆う被覆層から構成される。成相寺層は海成層で、下位より下部頁岩部層、火砕岩部層及び上部頁岩部層に区分される。被覆層は、崖錐・海

底堆積物及び盛土からなる。崖錐・海底堆積物は主に礫混じり砂質土及び礫混じり粘性土からなる。敷地の被覆層である盛土は、埋戻土と埋戻土（粘性土）に分類している。敷地の被覆層である崖錐・海底堆積物は、砂礫層として分類している。

液状化及び揺すり込みに伴う沈下量は、図 1.2-24 に示す流れに従って、地質断面図により算定した。相対密度は、図 1.2-25 のとおり、港湾基準に基づき、マイヤホフにより提案された N 値と相対密度の関係式を用いて算出する。

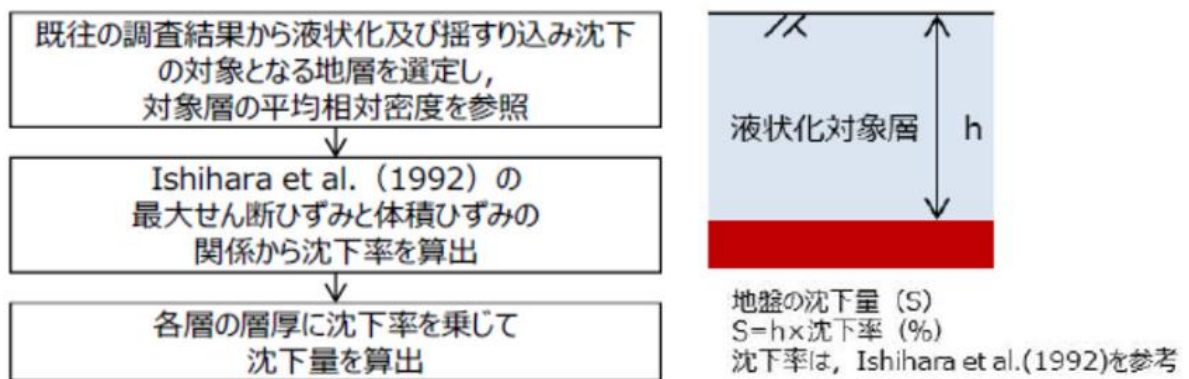


図 1.2-24 液状化及び揺すり込みに伴う沈下量の算定フロー

$$Dr = 21 \cdot \left( \frac{100 \cdot N}{\sigma'_{v0} + 70} \right)^{0.5}$$

Dr: 相対密度 (%)  
 N: 標準貫入試験値  
 $\sigma'_{v0}$ : 標準貫入試験値を測定した深度における有効土被り圧 (=  $\gamma \times h$ ) (kN/m<sup>2</sup>)  
 $\gamma$ : 単位体積重量 (kN/m<sup>3</sup>)  
 h: 標準貫入試験値を測定した深度

図 1.2-25 マイヤホフにより提案された N 値と相対密度の関係式

(b) 評価対象層の選定及び相対密度の設定

沈下量算定の対象層としては、埋戻土、埋戻土（粘性土）及び砂礫層を選定した。なお、埋戻土（粘性土）は、粘性土のため液状化しないが、安全側に埋戻土に置き換えて沈下量を算出する。砂礫層は、粒径加積曲線が埋戻土と同様な傾向を示すことから、埋戻土に置き換えて沈下量を算出する。埋戻土、埋戻土（粘性土）及び砂礫層の分布を図 1.2-26 に示す。沈下率は、Ishihara et al. (1992) の地盤の相対密度に応じた最大せん断ひずみと体積ひずみ（沈下率）の関係から設定した。相対密度は、図 1.2-27 に示す位置において調査を実施し、図 1.2-28 に示すとおり平均で 71.3% となり、ばらつきを考慮すると 54.1% となる。

Ishihara et al. (1992) の関係については、細粒分及び粗粒分が少なく粒径が比較的揃った液状化し易いきれいな砂による沈下率を示しており、埋戻土と

比較すると沈下率が大きくなると判断できるため、埋戻土の沈下率を Ishihara et al. (1992) の関係より算定することにより保守的な評価を実施する。

沈下率は図 1.2-29 に示すとおり、安全側に地震時の最大せん断ひずみを考慮せず、相対密度の平均値 71.3% をもとに 2.5% となるが、ばらつきを考慮し算出した相対密度 54.1% をもとに、安全側に 3.5% と評価する。

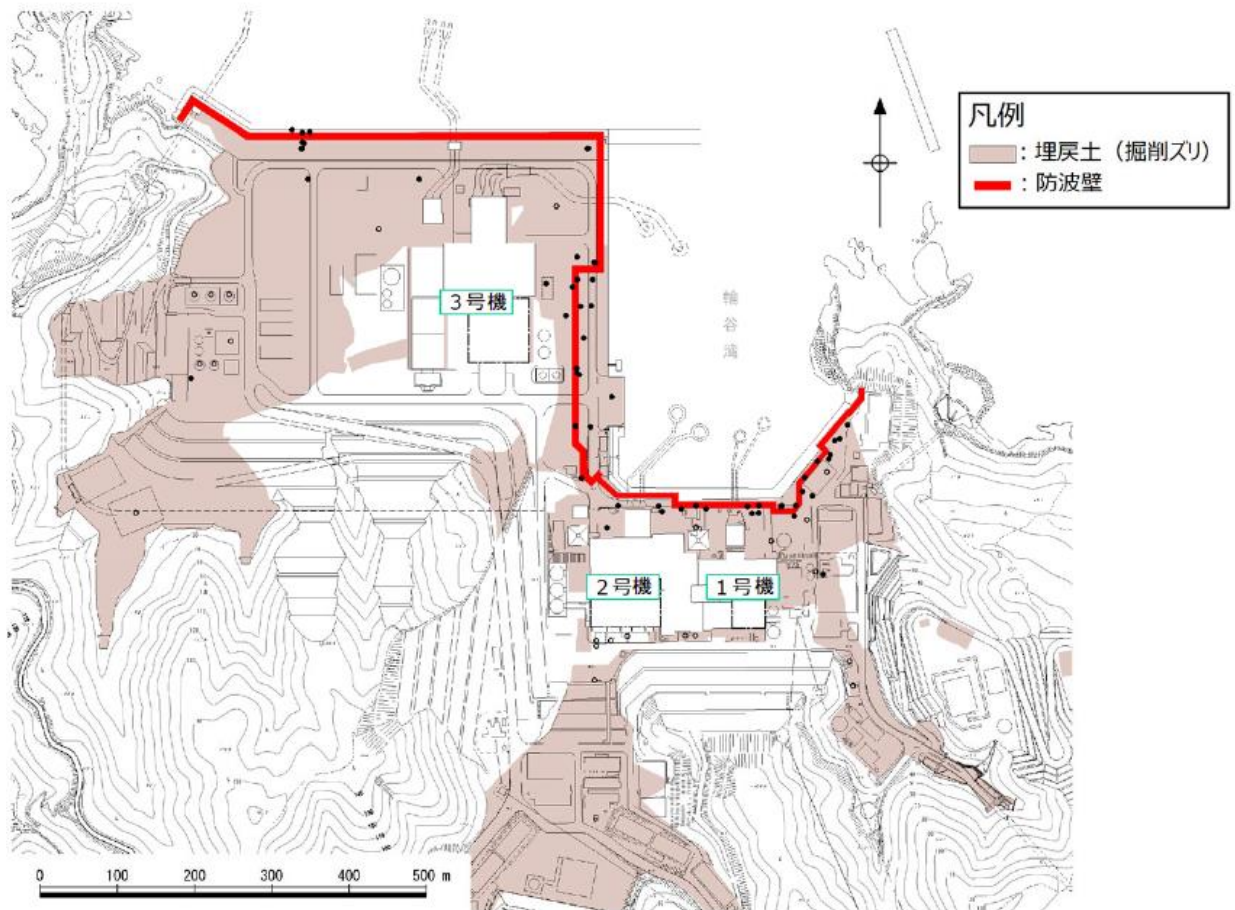


図 1.2-26(1) 埋戻土分布図



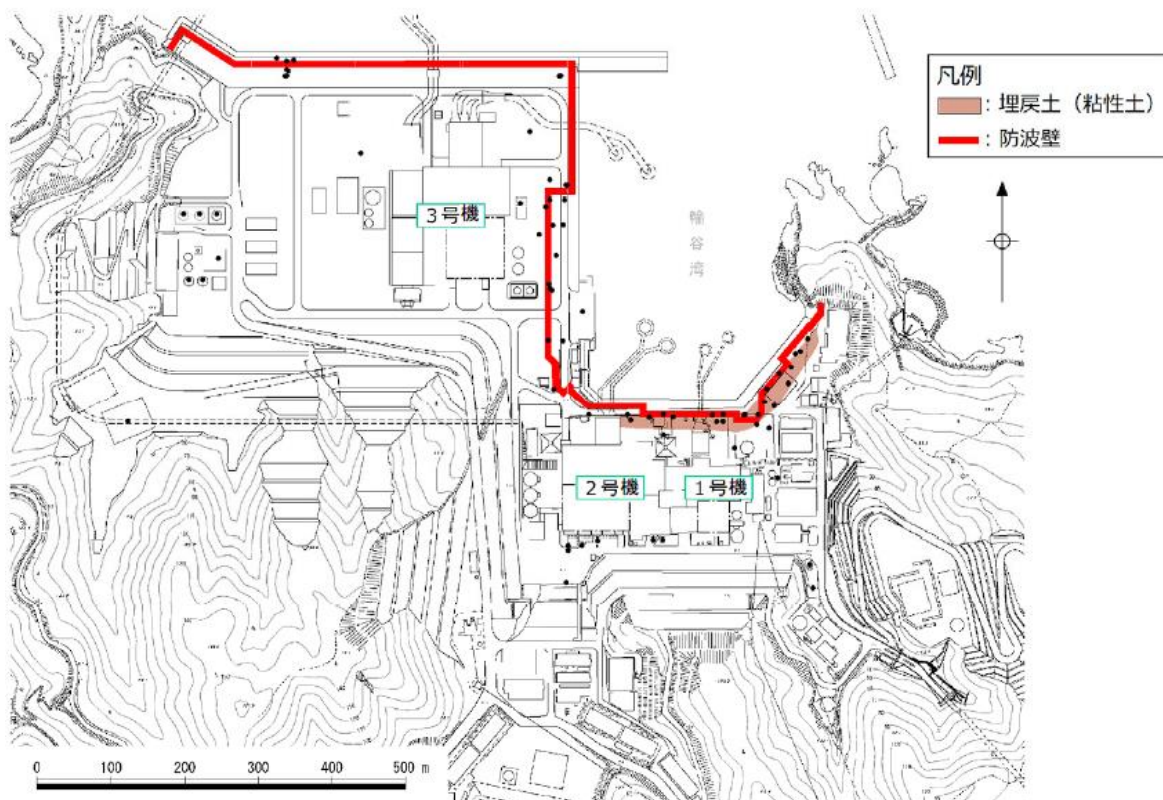


图 1.2-26(2) 埋戻土 (粘性土) 分布图

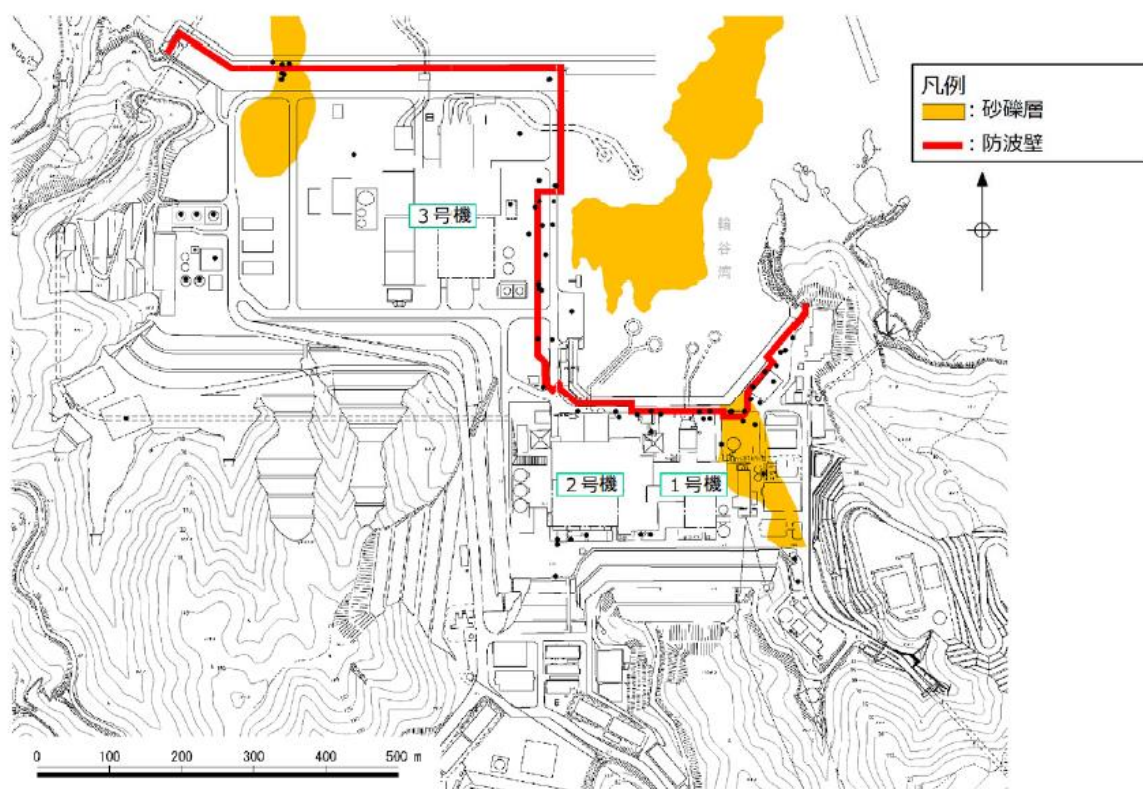


图 1.2-26(3) 砂礫層分布图

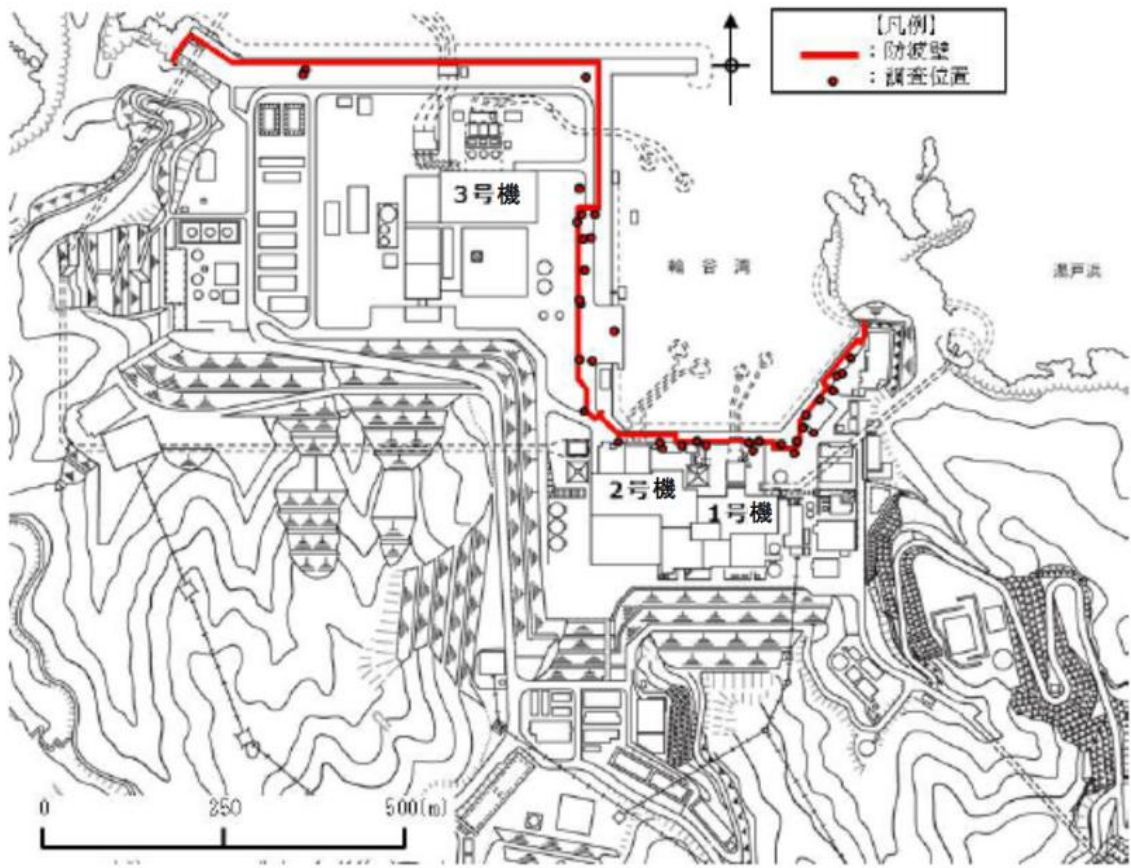
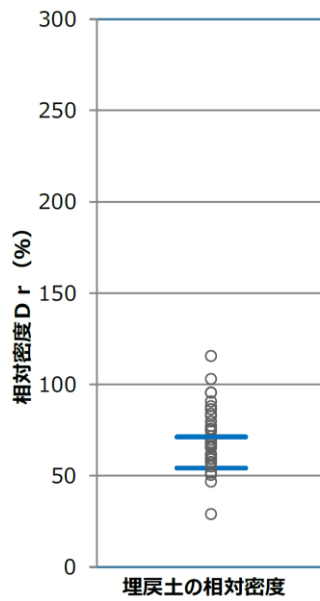


図 1.2-27 相対密度の調査位置



	相対密度Dr(%)	
	平均	平均-1σ
埋戻土	71.3	54.1

図 1.2-28 埋戻土の相対密度

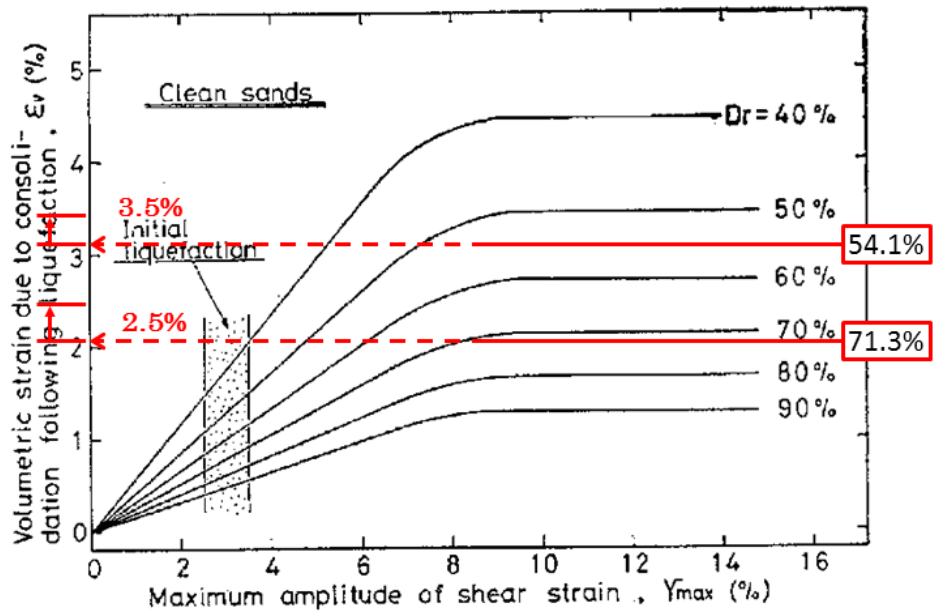


図 1.2-29 Ishihara et al. (1992) の地盤の最大せん断ひずみと体積ひずみの関係から設定した沈下率

(c) 沈下量

防波壁前面の沈下量は、防波壁前面に沈下量算定の対象層が存在する3号機東側エリア及び1, 2号機北側エリアの地質断面図に基づき算定した。敷地平面図を図 1.2-30 に、沈下量算定の対象層が防波壁前面に分布する3号機東側エリア及び1, 2号機北側エリアの地質断面図を図 1.2-31 に示す。

図 1.2-31 に示すとおり、3号機東側エリアには、沈下量算定の対象層である埋戻土が EL 8.5m から EL-9.6m に存在する。1, 2号機北側エリアには、沈下量算定の対象層が EL 8.5m から EL-14.1m に存在する。なお、1, 2号機北側エリアの防波壁前面の砂礫層地盤改良範囲を考慮した液状化層厚は、地盤改良部において 17.1m、施設護岸部において 14.4m となる。

1, 2号機北側エリアの断面図を図 1.2-32 に示す。1, 2号機北側エリアに存在する砂礫層は地盤改良（①地盤改良部）されているが、防波壁前面において一部地盤改良されていない範囲（②施設護岸部）があるため、沈下量を算定する層厚を算定した。その結果、1, 2号機北側エリアにおける防波壁前面の沈下量を算定する層厚は地盤改良部において 17.1m、施設護岸部において 14.4m となり、3号機東側エリアにおける層厚 18.1m を上回らないことを確認した。

以上より、層厚が最大となるよう EL 8.5m から EL-9.6m を考慮し、沈下量を算定するための層厚は 18.1m とした。

沈下量は、上記層厚及び Ishihara et al. (1992) の関係を用いて相対密度の平均値にばらつきを考慮して安全側に設定した沈下率 3.5%より 0.65m\*を安全側に考慮する。

注記\*：層厚 18.1m×沈下率 3.5%≒沈下量 0.65m

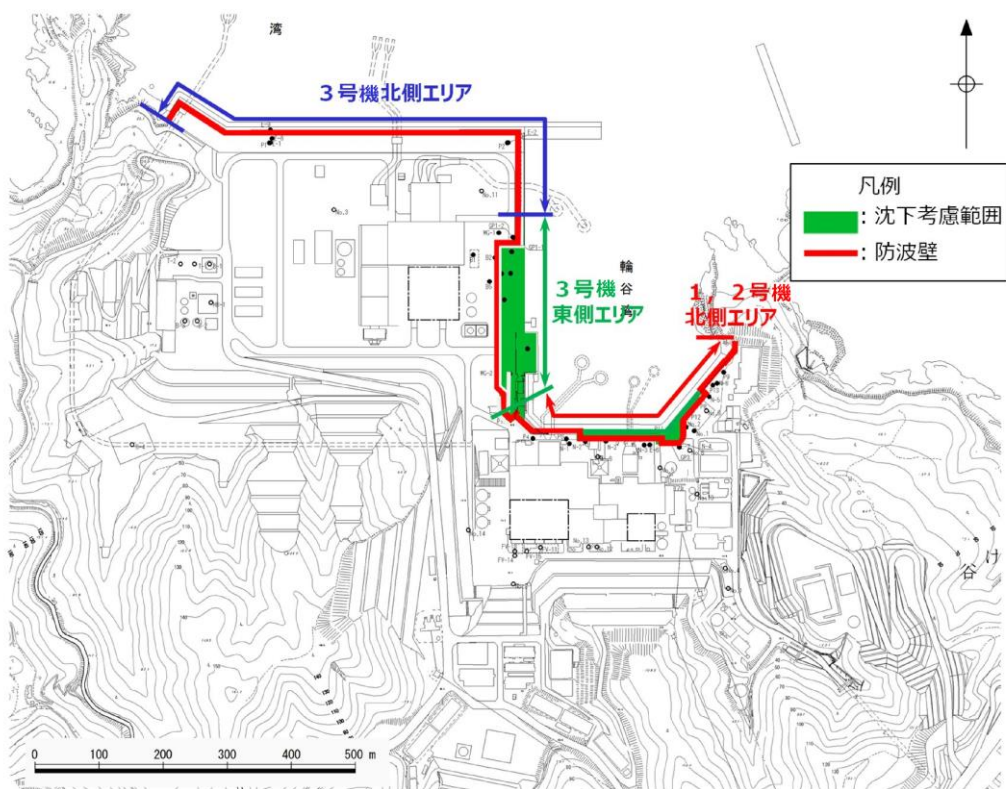


図 1.2-30 敷地平面図

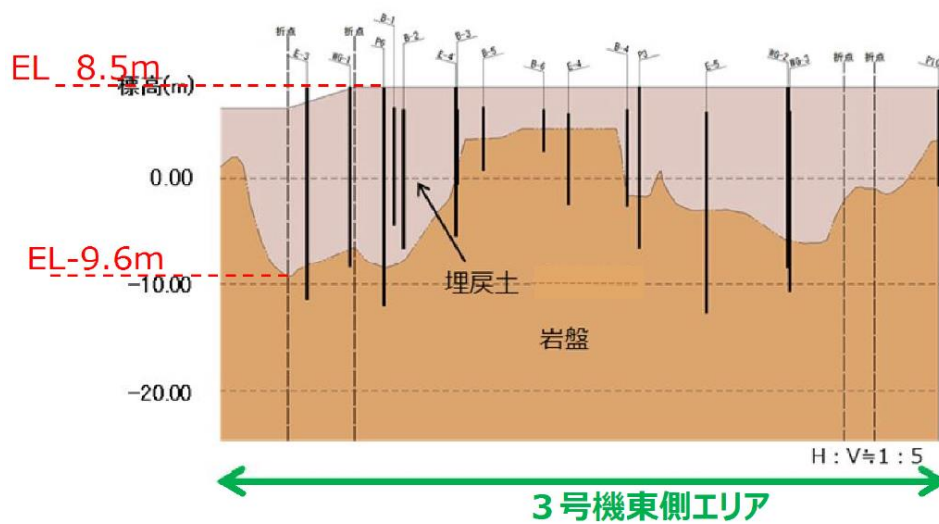


図 1.2-31(1) 地質断面図 (3号機東側エリア)

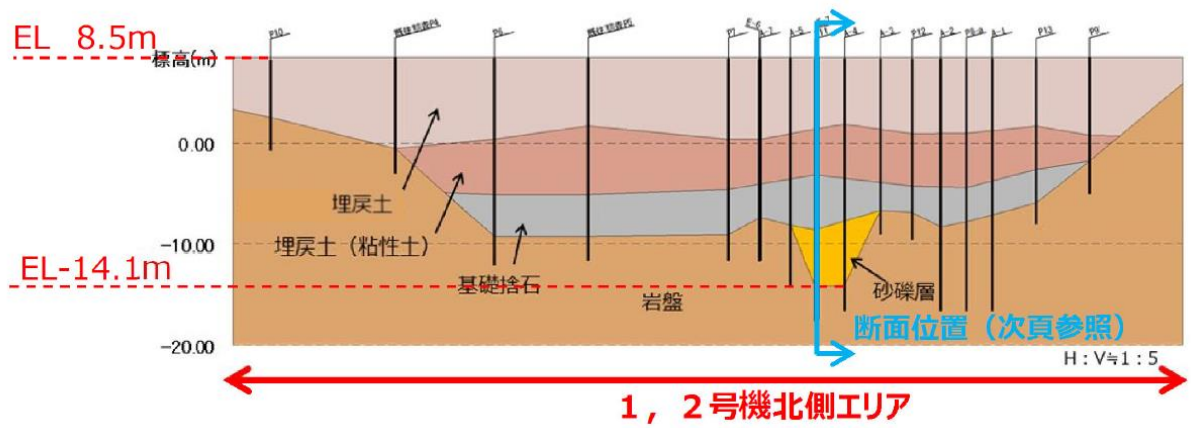


図 1.2-31(2) 地質断面図 (1, 2号機北側エリア)

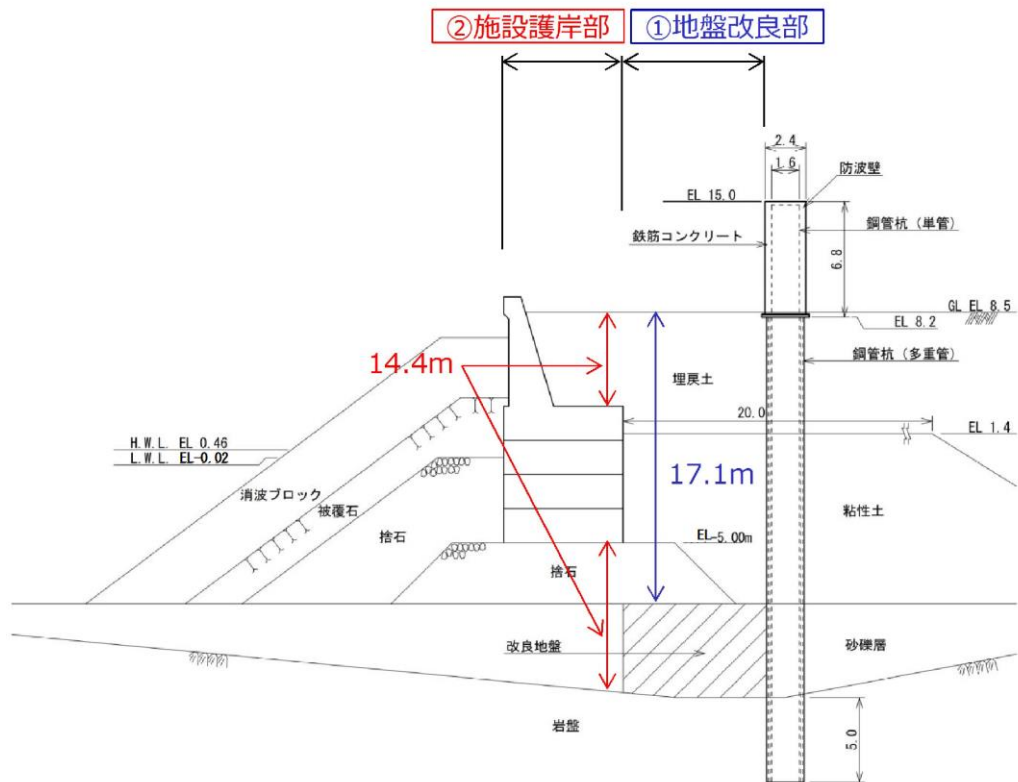
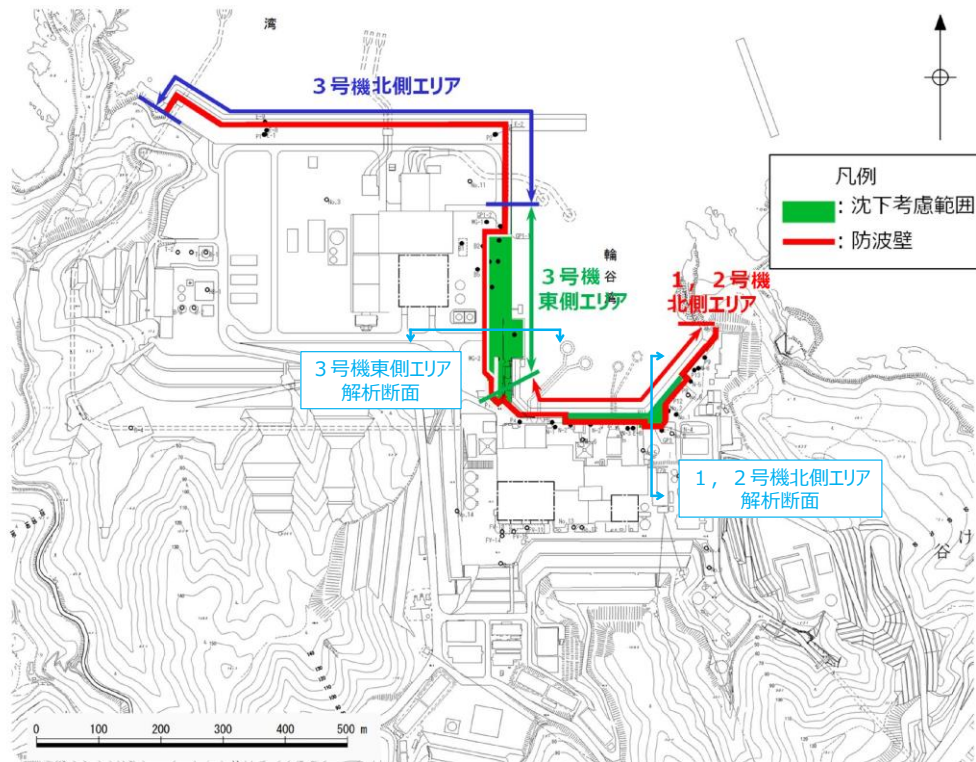


図 1.2-32 断面図 (1, 2号機北側エリア)

b. 液状化に伴う側方流動による沈下

(a) 評価方針

地震時の地盤の液状化に伴う側方流動が想定されることから、二次元有効応力解析（解析コード「FLIP Ver. 7.1.9」）により側方流動による沈下量を算定する。評価を行う解析断面は、**図 1.2-33**に示す**3号機東側エリア**及び**1, 2号機北側エリア**それぞれにおいて**沈下考慮範囲が比較的広い断面**を対象として、有効応力解析を実施する。



**図 1.2-33** 解析断面位置図

(b) 解析条件

**3号機東側断面**及び**1, 2号機北側断面**の解析モデル図を図 1.2-34に示す。地盤は、地質区分に基づき平面ひずみ要素でモデル化し、防波壁は、線形はり要素でモデル化した。

地下水位は、**VI-2-1-3「地盤の支持性能に係る基本方針」**に従い、**3号機東側断面**については防波壁より陸側：EL 8.5m，防波壁より海側：EL 0.58m，**1, 2号機北側断面**においては防波壁より陸側：EL 5.5m，防波壁より海側：EL 0.58mと設定している。

入力地震動は、表 1.2-5 に示す基準地震動  $S_s$  全波及びこれらに位相反転を考慮した地震動を加えた全 12 波とする。基準地震動を、一次元波動論によって解析モデル下端位置で評価した波形を用いた。

液状化の評価対象として取り扱う埋戻土及び砂礫層の有効応力解析に用いる液状化パラメータは、VI-2-1-3「地盤の支持性能に係る基本方針」にて設定している物性値を用いる。

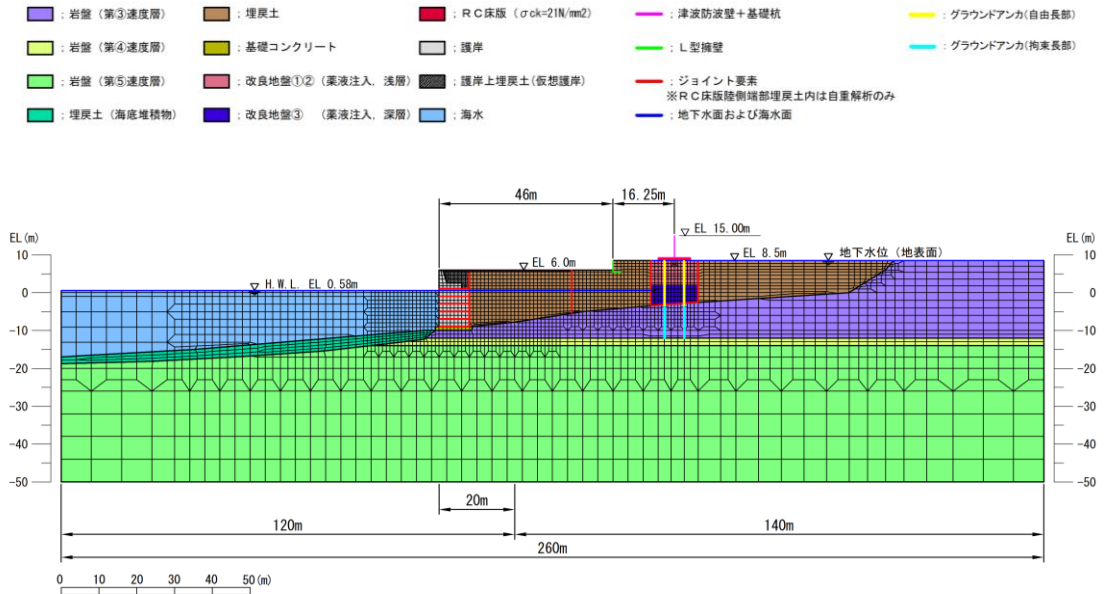


図 1.2-34(1) 解析モデル図 (3号機東側断面)

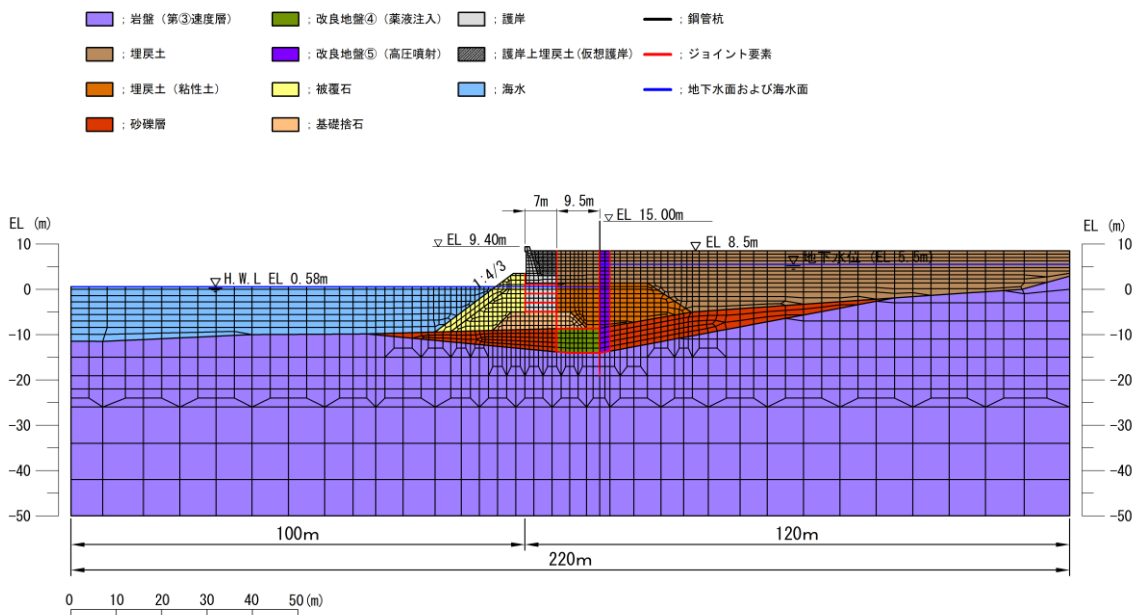
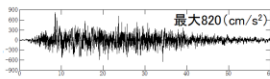
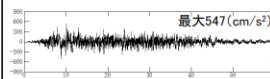
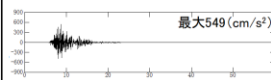
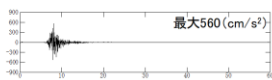
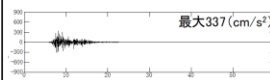
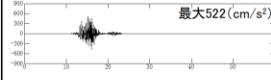
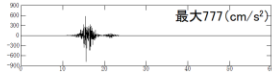
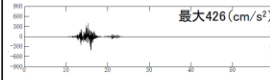
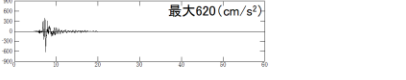

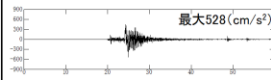
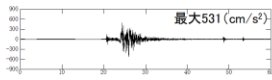
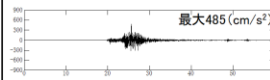


図 1.2-34(2) 解析モデル図 (1, 2号機北側断面)



表 1.2-5 基準地震動の加速度時刻歴波形

基準地震動		水平方向 (NS成分)	水平方向 (EW成分)	鉛直方向
S s - D	敷地ごとに震源を特定して策定する地震動による基準地震動 〔応答ベクトル手法による基準地震動〕			
S s - F 1	敷地ごとに震源を特定して策定する地震動による基準地震動 断層モデル手法による基準地震動 〔穴道断層による地震の中越中地震の短周期レベルの不確かさ 破砕帯地点5〕			
S s - F 2	敷地ごとに震源を特定して策定する地震動による基準地震動 断層モデル手法による基準地震動 〔穴道断層による地震の中越中地震の短周期レベルの不確かさ 破砕帯地点6〕			
S s - N 1	震源を特定せず策定する地震動による基準地震動 〔2004年北海道留萌支庁南部地震 (K-NET港町) の検討結果に保守性を考慮した地震動〕			
S s - N 2	震源を特定せず策定する地震動による基準地震動 〔2000年鳥取県西部地震の質祥タム (監査廊) の観測記録〕			

注: 表中のグラフは各基準地震動の加速度時刻歴波形〔縦軸: 加速度, 横軸: 時間(s)〕

(c) 評価結果

3号機東側断面における基準地震動（12波）による地表面鉛直残留変形量の  
 一覧を表 1.2-6 に、最大ケースである基準地震動  $S_{s-D}$ （+, -）による3  
 号機東側の残留変形量を図 1.2-35 に示す。

EL 8.5m 盤の改良地盤近傍において最大 0.30m の沈下が生じているが、その  
 範囲は局所的で海岸線から離れている。一方、EL 6.0m 盤から EL 8.5m 盤の埋戻  
 土の各節点における沈下量を節点数で割った平均沈下量の最大値は 0.01m であ  
 る。

表 1.2-6 基準地震動による地表面鉛直残留変形量（3号機東側断面）

地震動		地表面鉛直残留変形量 (m)*	
		平均	最大
$S_{s-D}$	(++)	0.00	-0.25
	(-+)	0.00	-0.27
	(+-)	-0.01	-0.30
	(--)	-0.01	-0.29
$S_{s-F1}$ (EW)	(++)	-0.01	-0.18
$S_{s-F2}$ (EW)	(++)	-0.01	-0.20
$S_{s-N1}$	(++)	-0.01	-0.21
	(-+)	-0.01	-0.21
$S_{s-N2}$ (NS)	(++)	-0.01	-0.17
	(-+)	-0.01	-0.21
$S_{s-N2}$ (EW)	(++)	-0.01	-0.20
	(-+)	-0.01	-0.22

注記\*：プラス側が上昇，マイナス側が下降を示す。

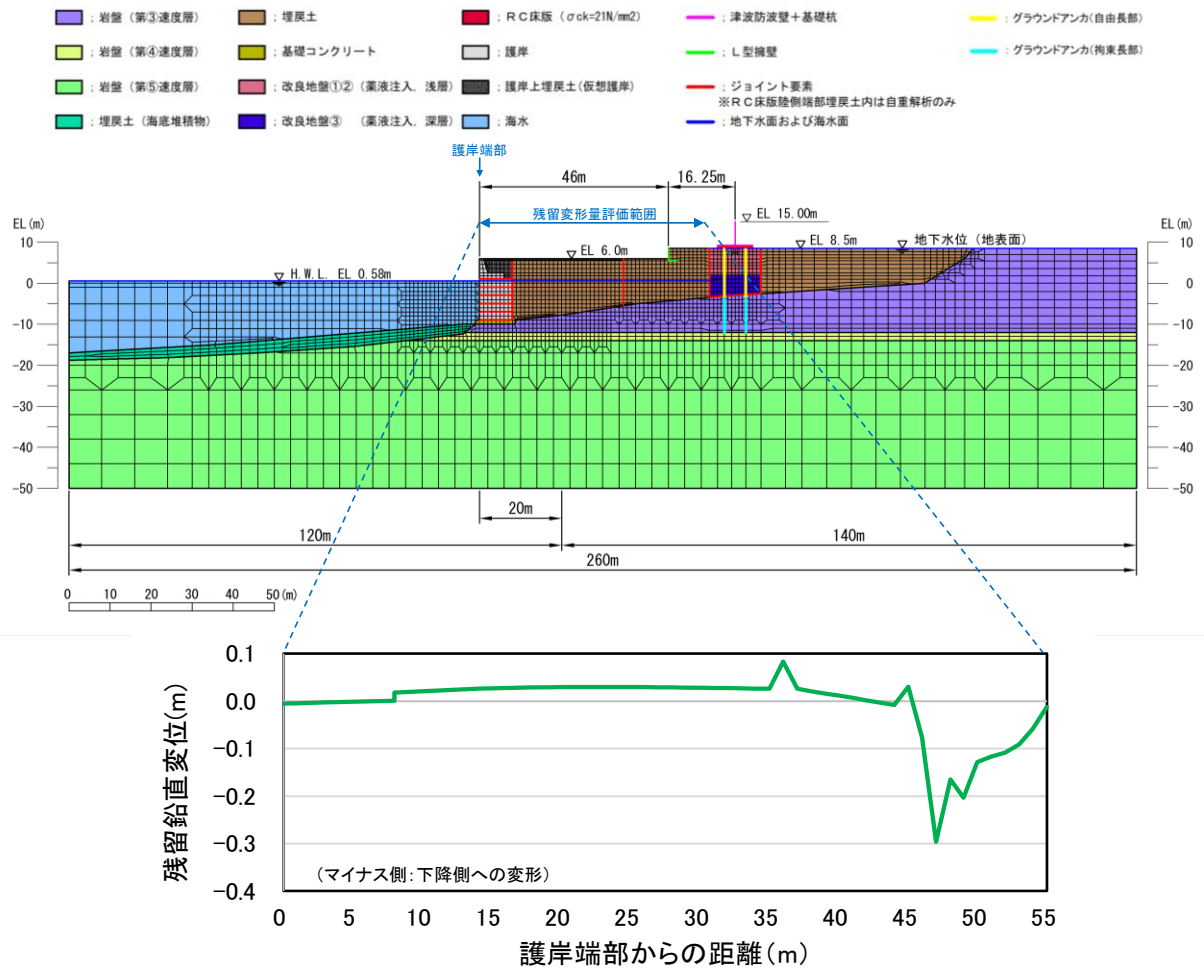


図 1.2-35 基準地震動の  $S_s - D$  (+, -) による地表面残留変形量 (3号機東側断面)

1, 2号機北側断面における基準地震動（12波）による地表面鉛直残留変形量の一覧を表 1.2-7 に、最大ケースである基準地震動  $S_s-D (+, -)$  による 1, 2号機東側の残留変形量を図 1.2-36 に示す。

防波壁から海側では、防波壁前面の EL 8.5m 盤において局所的に最大 11m 程度の沈下が生じている。

表 1.2-7 基準地震動による地表面鉛直残留変形量（1, 2号機北側断面）

地震動		地表面鉛直残留変形量(m)*	
		平均	最大
$S_s-D$	(++)	-1.84	-8.69
	(-+)	-1.76	-8.74
	(+-)	-2.10	-10.77
	(--)	-1.90	-8.72
$S_s-F1$ (EW)	(++)	-0.19	-0.97
$S_s-F2$ (EW)	(++)	-0.21	-0.55
$S_s-N1$	(++)	-0.36	-1.03
	(-+)	-0.30	-0.74
$S_s-N2$ (NS)	(++)	-0.57	-3.34
	(-+)	-0.31	-2.04
$S_s-N2$ (EW)	(++)	-0.53	-2.63
	(-+)	-0.55	-3.16

注記\*：プラス側が上昇，マイナス側が下降を示す。

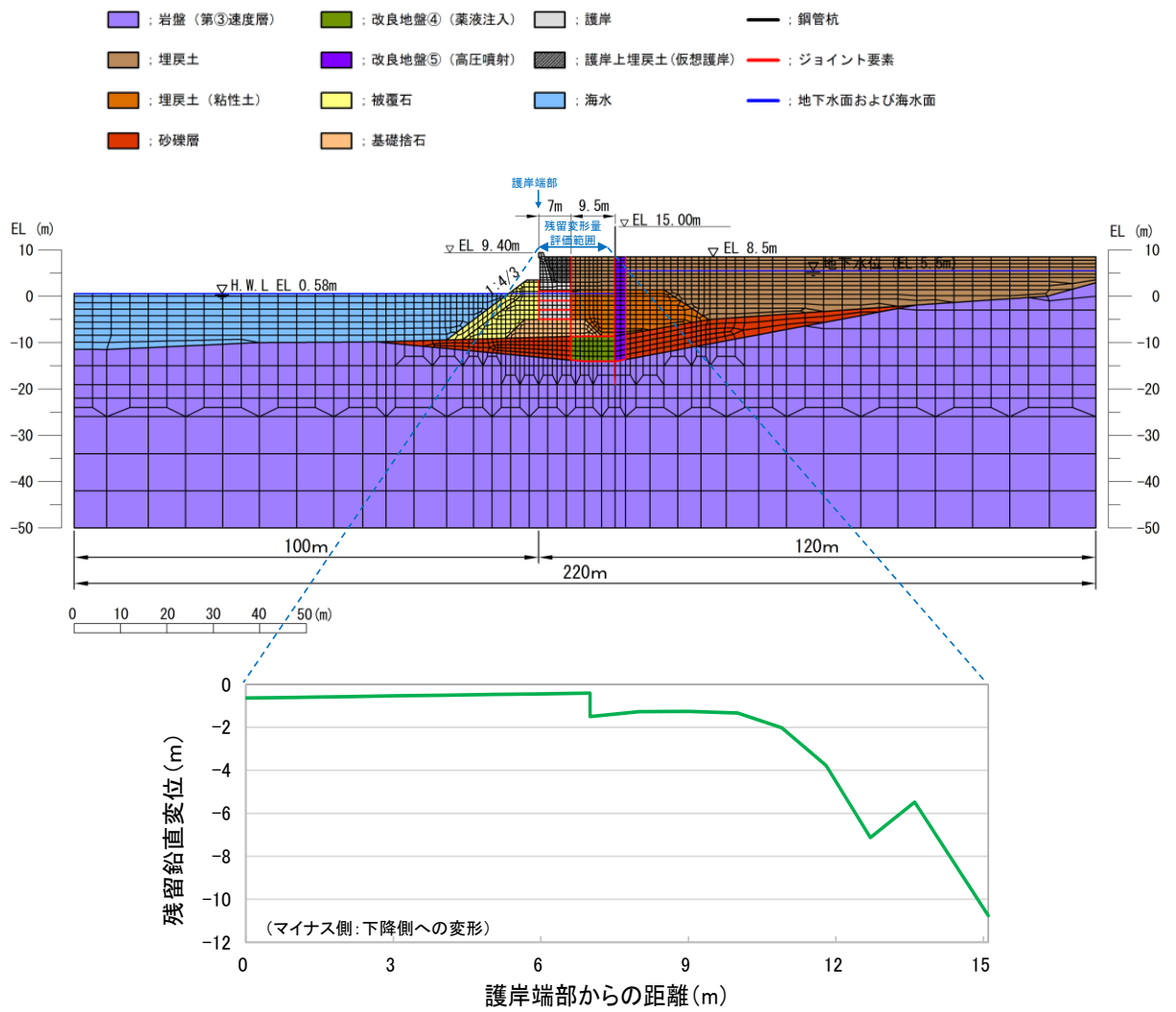


図 1.2-36 基準地震動の  $S_s-D (+, -)$  による地表面残留変形量  
(1, 2号機北側断面)

c. 津波解析における沈下量の設定

津波解析における沈下は、沈下考慮範囲を対象とする（図 1.2-37）。また、荷揚場は一部岩着し、沈下しない範囲もあるが、本検討では、安全側に荷揚場全体が沈下する前提で検討を行い、護岸のパラペットについてもモデル化を行わないこととする。なお、防波壁周辺については、地盤改良を実施していることから、沈下しないこととする。

液状化及び揺すり込みに伴う沈下量は、a. に示すとおり 3号機東側エリアの埋戻土の層厚（18.1m）及び沈下率（3.5%）から求まる 0.65m を採用し、沈下考慮範囲が比較的広い同エリアにおける側方流動による平均沈下量の最大値の 0.01m を加え、整数に切り上げた 1m を沈下考慮範囲における沈下量として一律に設定し、津波解析を実施する。

また、1, 2号機北側エリアについては、側方流動により局所的に 10m を超える大きな沈下が確認されたことから、上記の沈下量 1m の設定に加え、同エリアが海底面と同じ高さまで沈下した場合についても津波解析を実施する。

津波解析における沈下量の設定の一覧を表 1.2-8 に示す。

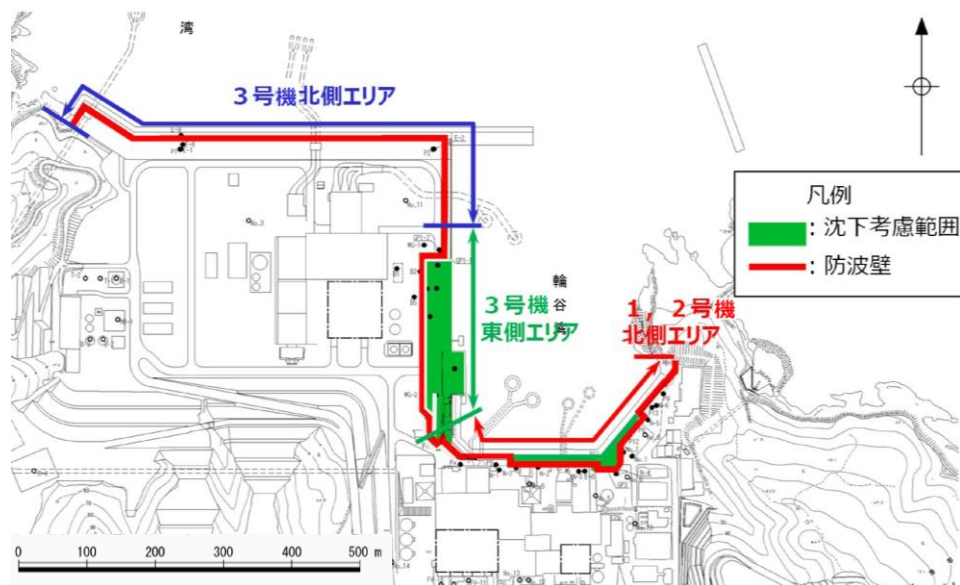


図 1.2-37 津波評価において沈下を考慮する範囲

表 1.2-8 津波解析における沈下量の設定

ケース	3号機東側エリア	1, 2号北エリア
(a)	1m 沈下	1m 沈下
(b)	1m 沈下	海底面まで沈下

d. 地盤変状を考慮した津波解析

(a) 沈下量を一律 1m とした場合の解析結果

a. ～c. を踏まえ、沈下量を沈下考慮範囲で一律 1m と設定し、津波解析を実施した。

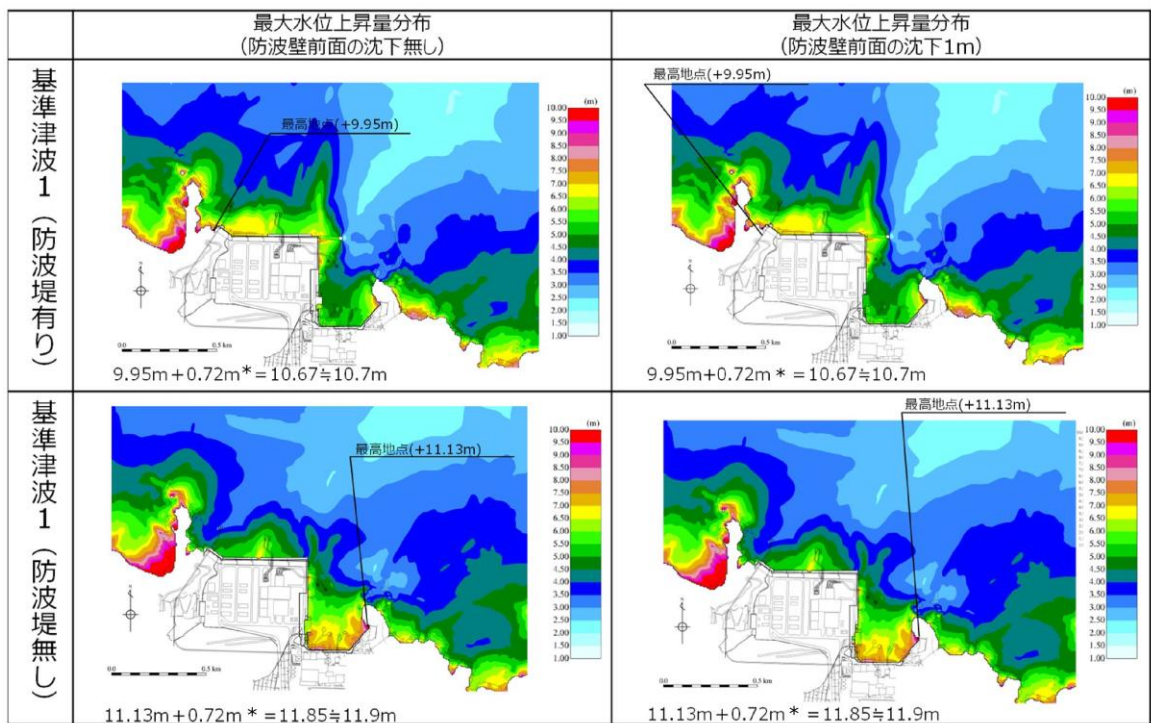
基準津波 1～6 のケースを対象に基本ケース及び 1m 沈下させたケースを比較し、その差異を表 1.2-9 に示す。また、最大水位上昇量分布及び最大水位下降量分布を図 1.2-38 に示す。

津波解析の結果、1m 沈下させた場合、水位上昇側の施設護岸又は防波壁の水位は、どのケースについても基本ケースと同じもしくは基本ケースの方が大きい。また、水位下降側の 2 号機取水口の水位については全ケースで同じ水位となった。

表 1.2-9 基本ケースと地盤変状 (1m 沈下) を考慮したケースの水位比較

	【水位上昇側】施設護岸又は防波壁*1			【水位下降側】2号機取水口 (東)*2		
	基本ケース (沈下無し)(A)	沈下有り1m (B)	差異 (B-A)	基本ケース (沈下無し)(A)	沈下有り1m (B)	差異 (B-A)
基準津波 1 (防波堤有り)	+10.7m (+10.67m)	+10.7m (+10.67m)	0.0m (0.00m)	-5.2m (-5.13m)	-5.2m (-5.13m)	0.0m (0.00m)
基準津波 1 (防波堤無し)	+11.9m (+11.85m)	+11.9m (+11.85m)	0.0m (0.00m)	-6.1m (-6.01m)	-6.1m (-6.01m)	0.0m (0.00m)
基準津波 2 (防波堤有り)	+9.0m (+8.93m)	+9.0m (+8.92m)	0.0m (-0.01m)			
基準津波 3 (防波堤有り)				-4.7m (-4.63m)	-4.7m (-4.63m)	0.0m (0.00m)
基準津波 4 (防波堤有り)				-4.1m (-4.04m)	-4.1m (-4.04m)	0.0m (0.00m)
基準津波 4 (防波堤無し)				-4.3m (-4.25m)	-4.3m (-4.25m)	0.0m (0.00m)
基準津波 5 (防波堤無し)	11.5m (+11.45m)	11.5m (+11.45m)	0.0m (0.00m)			
基準津波 6 (防波堤無し)				-6.1m (-6.08m)	-6.1m (-6.08m)	0.0m (0.00m)

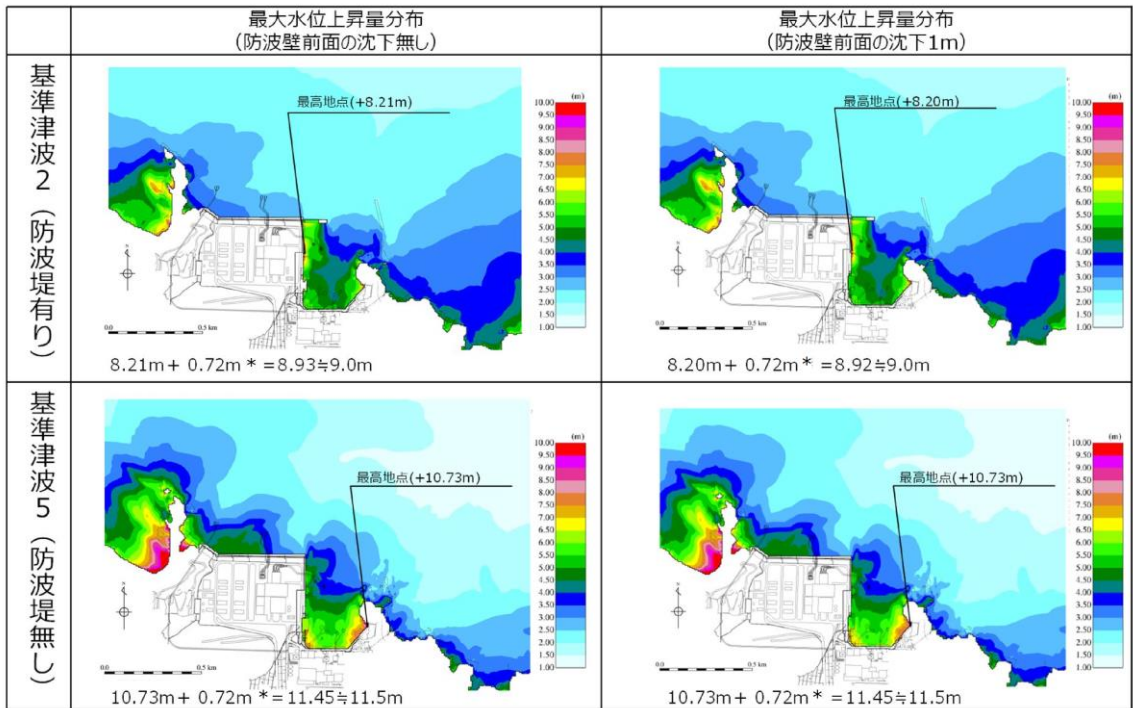
注記\*1: 朔望平均満潮位+0.58m, 潮位のばらつき0.14mを併せて+0.72mを考慮 \*2: 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮



注記\*: 朔望平均満潮位+0.58m, 潮位のばらつき0.14mを併せて+0.72mを考慮

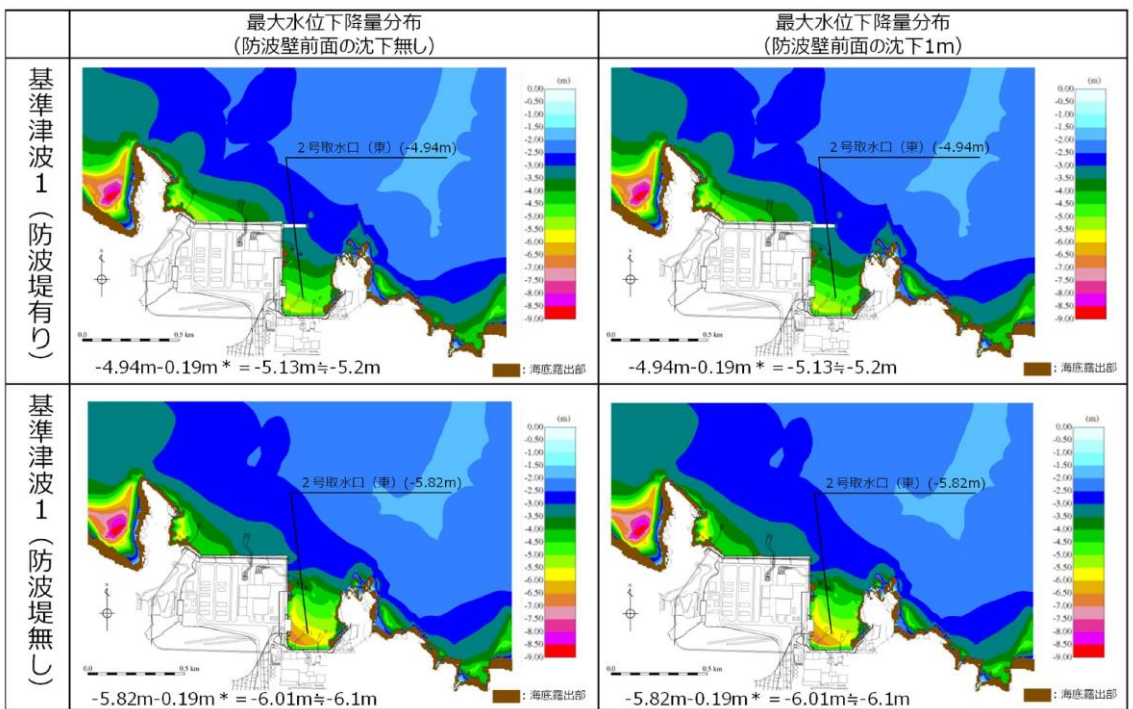
図 1.2-38(1) 地盤変状の有無による最大水位上昇量分布の比較  
(基準津波 1 (防波堤有り) 及び基準津波 1 (防波堤無し))





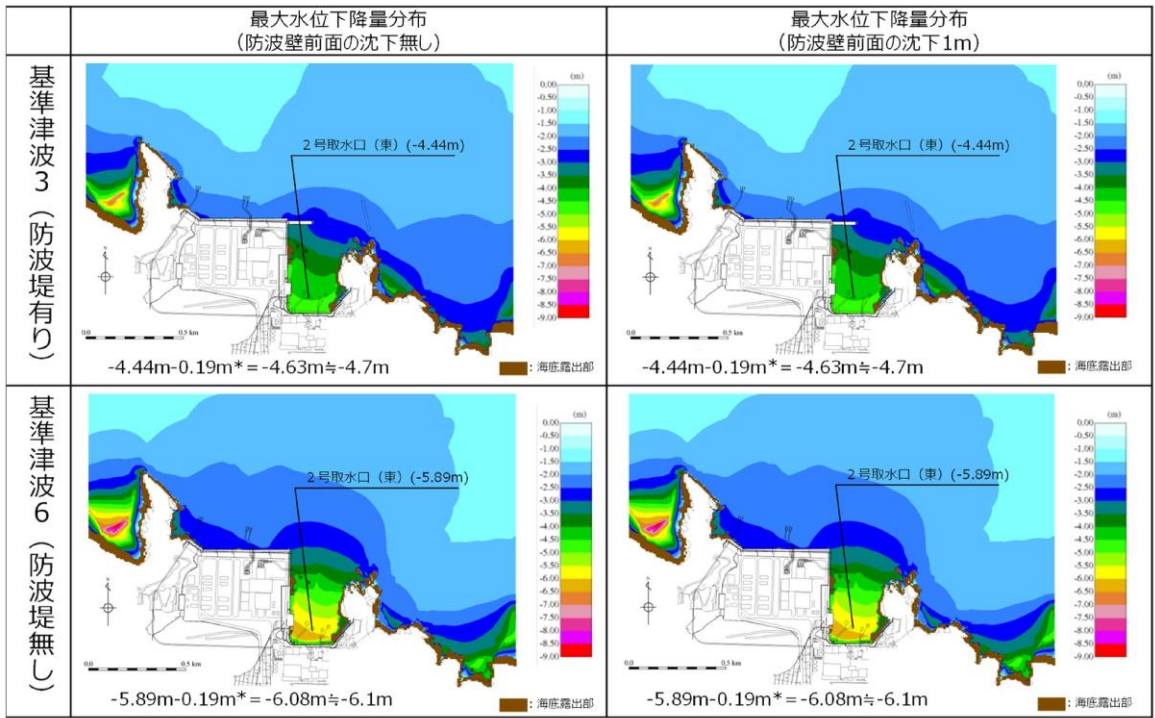
注記\* : 朔望平均満潮位+0.58m, 潮位のばらつき0.14mを併せて+0.72mを考慮

図 1.2-38(2) 地盤変状の有無による最大水位上昇量分布の比較  
(基準津波 2 (防波堤有り) 及び基準津波 5 (防波堤無し))



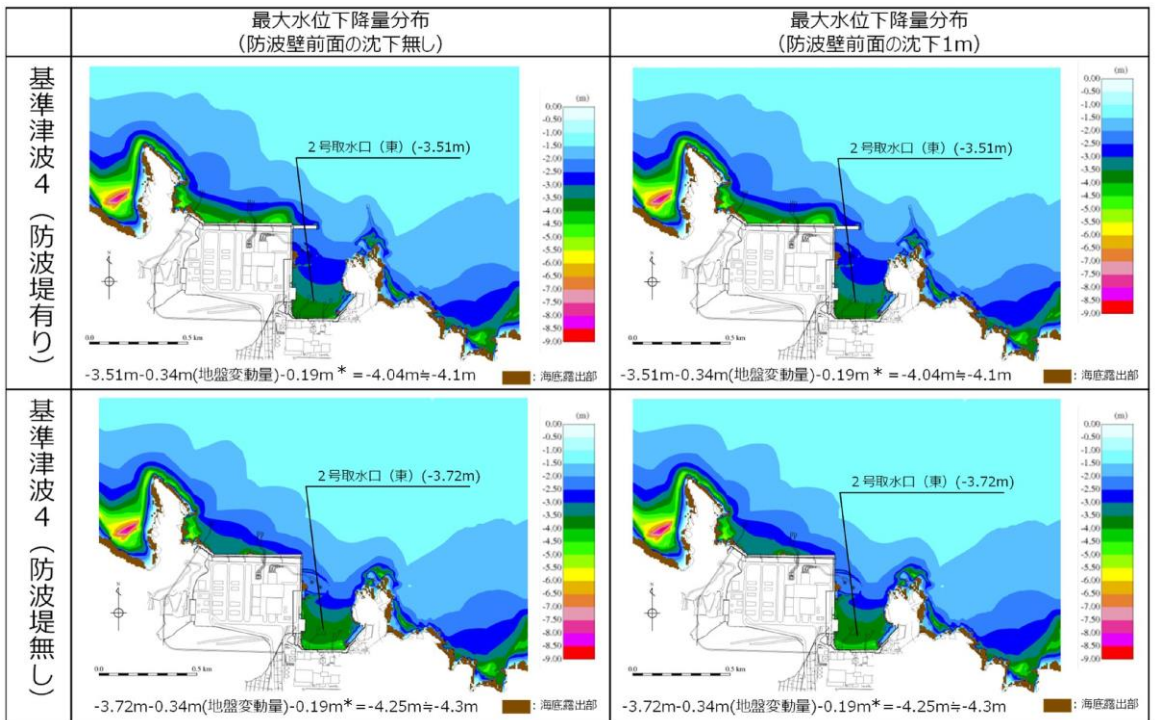
注記\* : 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-38(3) 地盤変状の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波 1 (防波堤有り) 及び基準津波 1 (防波堤無し))



注記\* : 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-38(4) 地盤変状の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波3(防波堤有り)及び基準津波6(防波堤無し))



注記\* : 朔望平均干潮位-0.02m, 潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-38(5) 地盤変状の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波4(防波堤有り)及び基準津波4(防波堤無し))

(b) 1, 2号機北側エリアを海底面まで沈下させた津波解析

1, 2号機北側エリアは海底面まで沈下すると仮定して沈下量を設定し, 3号機東側エリアは沈下量を1mとした場合の津波解析を実施した。防波壁前面を海底面まで沈下させた場合の断面図のイメージを図 1.2-39 に示す。

基準津波 1~6 のケースを対象に基本ケース及び海底面まで沈下させたケースを比較し, その差異を表 1.2-10 に示す。また, 最大水位上昇量分布及び最大水位下降量分布を図 1.2-40 に示す。

津波解析の結果, 海底面まで沈下させた場合, 水位上昇側の施設護岸又は防波壁の水位は, 基準津波 2 でのみ沈下ありのケースが基本ケースを上回っているが, この差 (0.16m) は小さく, その最高水位は基準津波 1 及び基準津波 5 よりも低い。また, 水位下降側の 2号機取水口の水位については, どのケースについても基本ケースと同じもしくは基本ケースの方が低い。

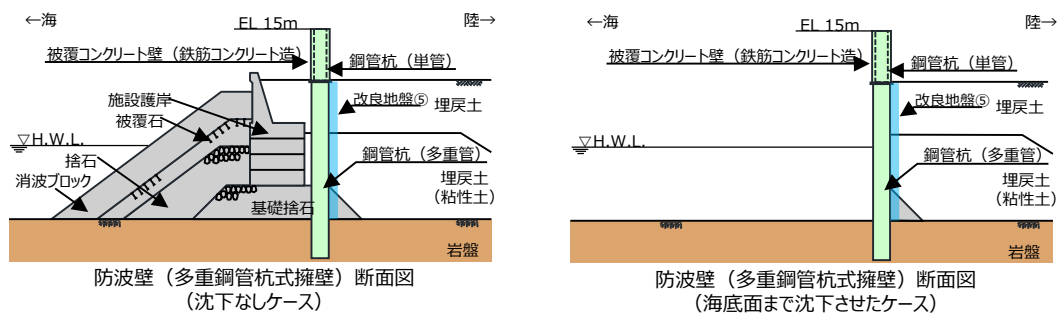


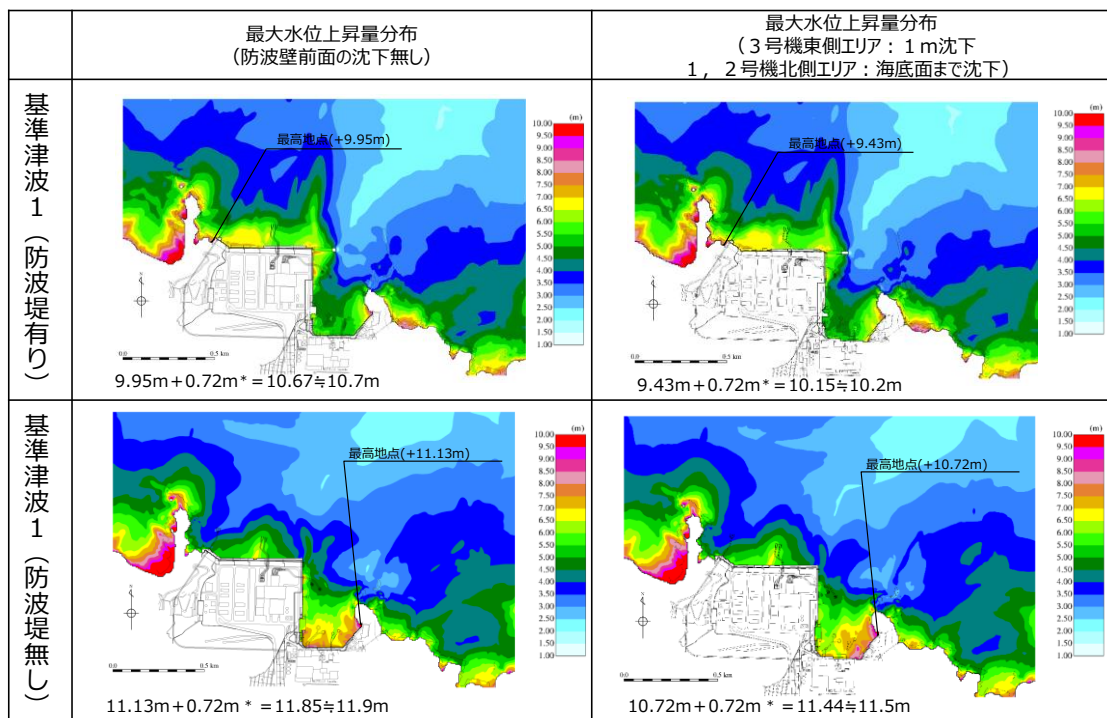
図 1.2-39 防波壁前面を海底面まで沈下させた場合の断面図のイメージ図

表 1.2-10 基本ケースと地盤変状（海底面まで沈下）を考慮したケースの水位比較

	【水位上昇側】施設護岸又は防波壁*1			【水位下降側】2号機取水口（東）*2		
	基本ケース (沈下無し)(A)	沈下有り(海 底面まで)(B)	差異 (B-A)	基本ケース (沈下無し)(A)	沈下有り(海 底面まで)(B)	差異 (B-A)
基準津波 1 (防波堤有り)	+10.7m (+10.67m)	+10.2m (+10.15m)	-0.6m (-0.52m)	-5.2m (-5.13m)	-5.1m (-5.02m)	+0.2m (+0.11m)
基準津波 1 (防波堤無し)	+11.9m (+11.85m)	+11.5m (+11.44m)	-0.5m (-0.41m)	-6.1m (-6.01m)	-6.0m (-5.96m)	+0.1m (+0.05m)
基準津波 2 (防波堤有り)	+9.0m (+8.93m)	+9.1m (+9.09m)	+0.2m (+0.16m)			
基準津波 3 (防波堤有り)				-4.7m (-4.63m)	-4.7m (-4.63m)	0.0m (0.00m)
基準津波 4 (防波堤有り)				-4.1m (-4.04m)	-4.0m (-3.98m)	+0.1m (+0.06m)
基準津波 4 (防波堤無し)				-4.3m (-4.25m)	-4.2m (-4.20m)	+0.1m (+0.05m)
基準津波 5 (防波堤無し)	11.5m (+11.45m)	+11.5m (+11.43m)	-0.1m (-0.02m)			
基準津波 6 (防波堤無し)				-6.1m (-6.08m)	-6.1m (-6.05m)	+0.1m (+0.03m)

注記\*1：朔望平均満潮位+0.58m，潮位のぼろつき0.14mを併せて+0.72mを考慮

\*2：朔望平均干潮位-0.02m，潮位のぼろつき0.17mを併せて-0.19mを考慮



注記\*：朔望平均満潮位+0.58m，潮位のぼろつき0.14mを併せて+0.72mを考慮

図 1.2-40(1) 地盤変状の有無による最大水位上昇量分布の比較  
(基準津波 1 (防波堤有り) 及び基準津波 1 (防波堤無し))

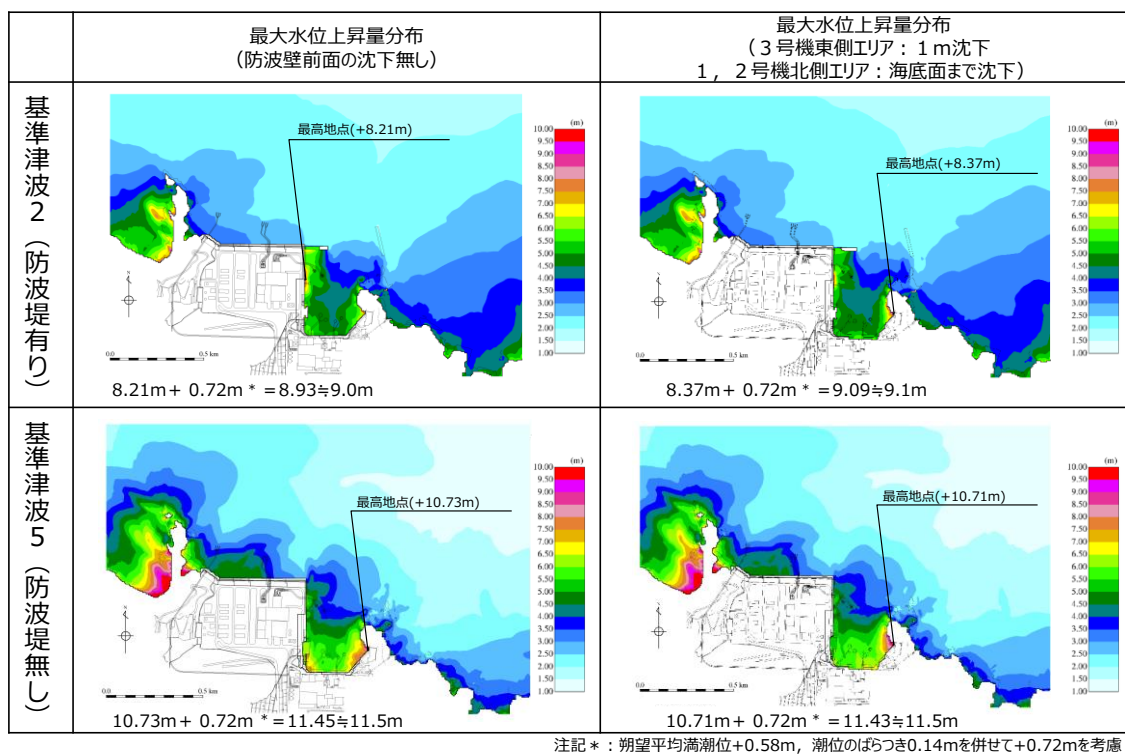


図 1.2-40(2) 地盤変状の有無による最大水位上昇量分布の比較  
(基準津波2(防波堤有り)及び基準津波5(防波堤無し))

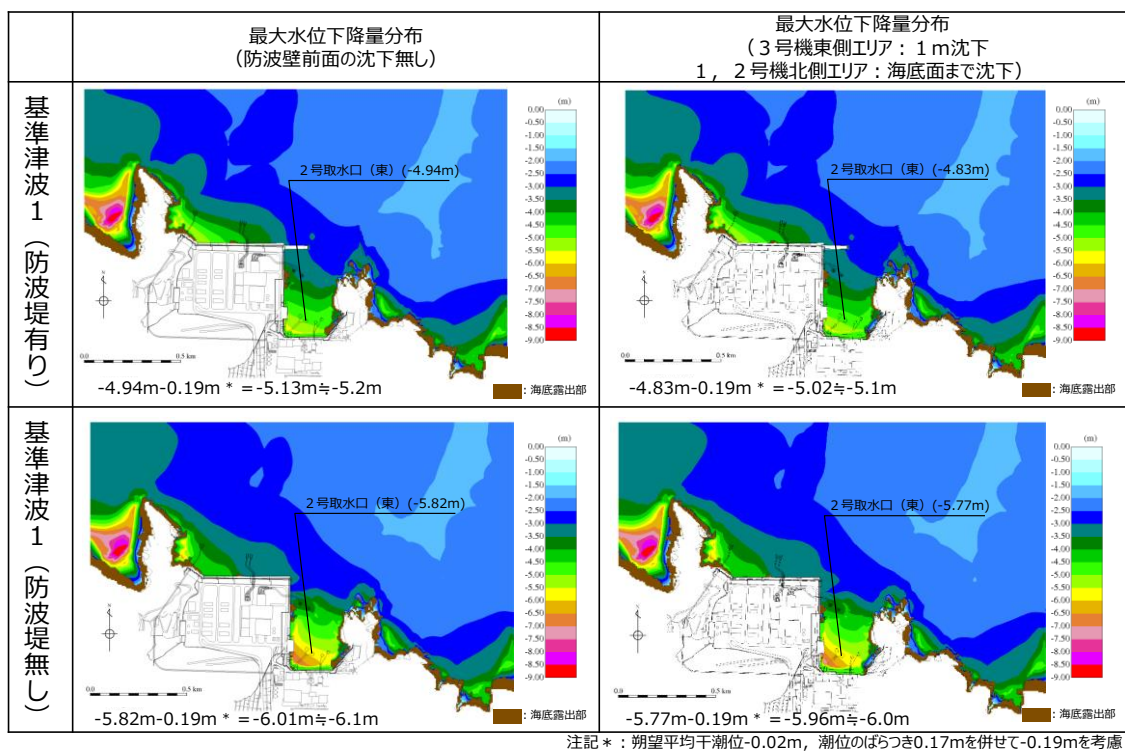
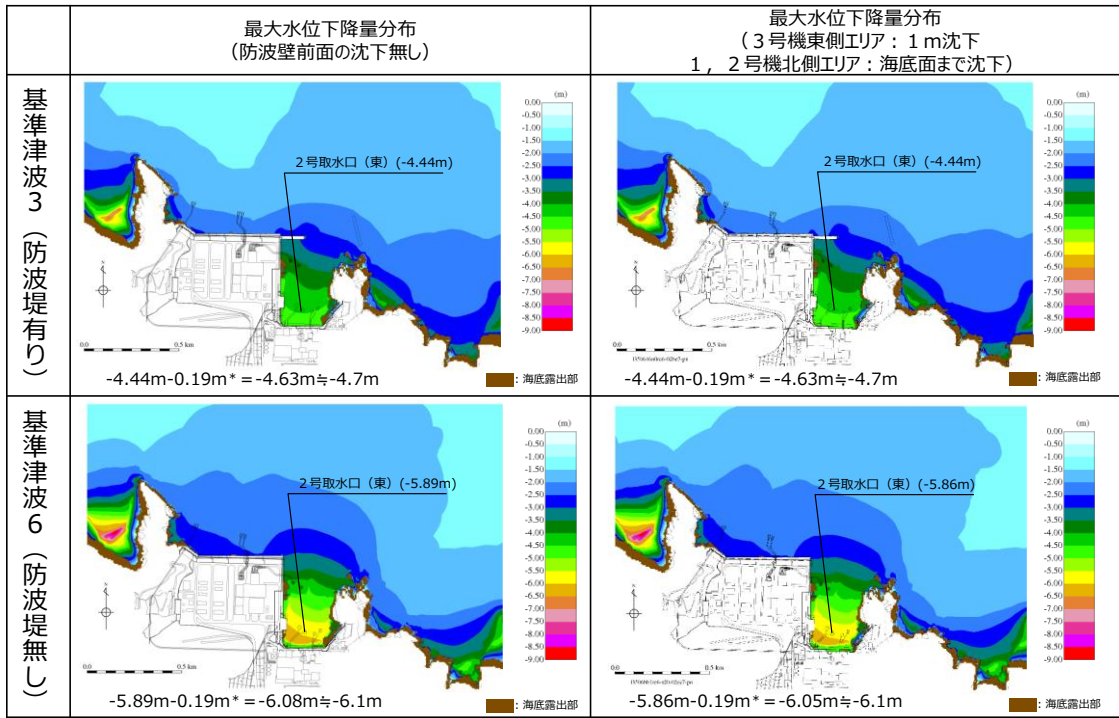
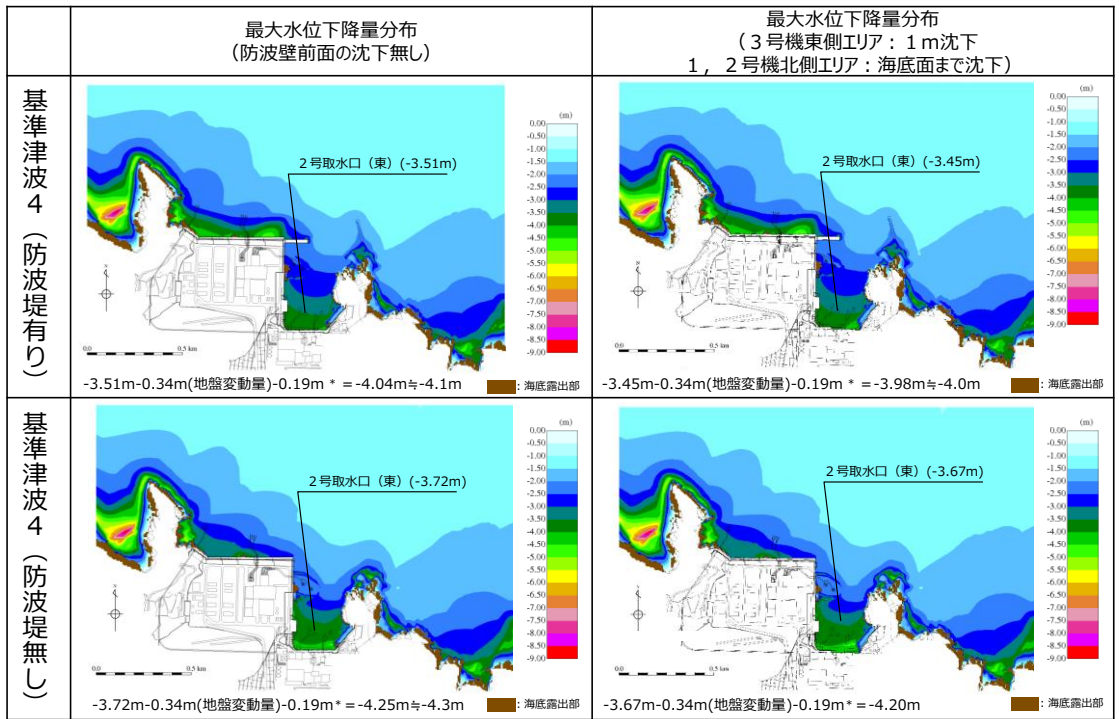


図 1.2-40(3) 地盤変状の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波1(防波堤有り)及び基準津波1(防波堤無し))



注記\*：朔望平均干潮位-0.02m，潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-40(4) 地盤変状の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波3(防波堤有り)及び基準津波6(防波堤無し))



注記\*：朔望平均干潮位-0.02m，潮位のばらつき0.17mを併せて-0.19mを考慮

図 1.2-40(5) 地盤変状の有無による最大水位下降量分布の比較  
(基準津波4(防波堤有り)及び基準津波4(防波堤無し))

#### e. まとめ

基準地震動  $S_s$  による地盤変状として、防波壁前面が一律で 1m 沈下する場合と 1, 2 号機北側エリアが海底面まで沈下する場合について津波解析を実施し、評価地点における最高水位、最低水位ともに防波壁前面が一律で 1m 沈下する場合の方が大きくなることを確認した。また、これらの場合においても入力津波の設定に影響がないことを確認した。

以上より、地震による地形変化（地盤変状）は、入力津波を設定する際の影響要因として考慮しない。

(4) 防波堤損傷に関する検討

島根原子力発電所では、輪谷湾に防波堤及び東防波堤を設置しており、これら防波堤は、敷地周辺の地震により損傷する可能性は否定できないことから、防波堤の状態による入力津波への影響の有無を検討する。検討にあたっては、津波高さと津波高さ以外に区分して、実施する。

a. 検討結果

(a) 津波高さ

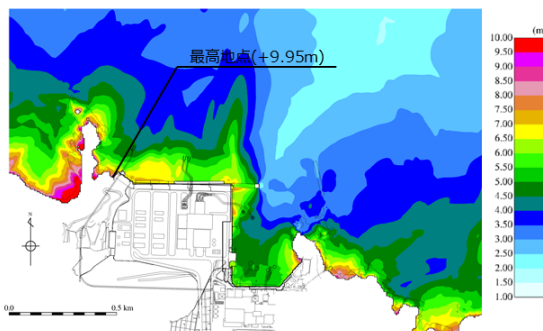
基準津波策定の際に、防波堤の有無により津波高さに有意な差を与えることを確認した（表 1.2-11、図 1.2-41）。

(b) 津波高さ以外（流況等）

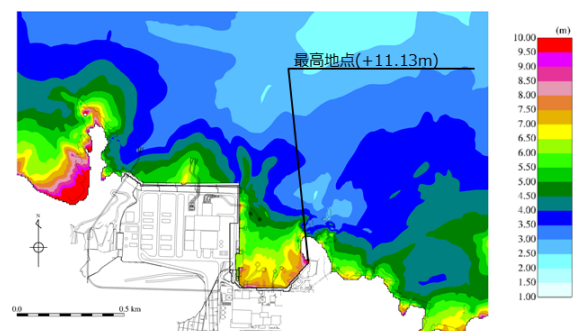
発電所沖合については、防波堤の有無により流況の変化が認められない（図 1.2-42）。また、港湾内及び港湾外については、防波堤の有無により流況の変化が認められる。（図 1.2-43）

表 1.2-11 防波堤の有無による最大水位上昇量の比較

検討対象 基準津波	防波堤	最大水位上昇量(m)
		施設護岸又は防波壁
基準津波 1	有り	+10.0 (+9.95m)
	無し	+11.2 (+11.13m)



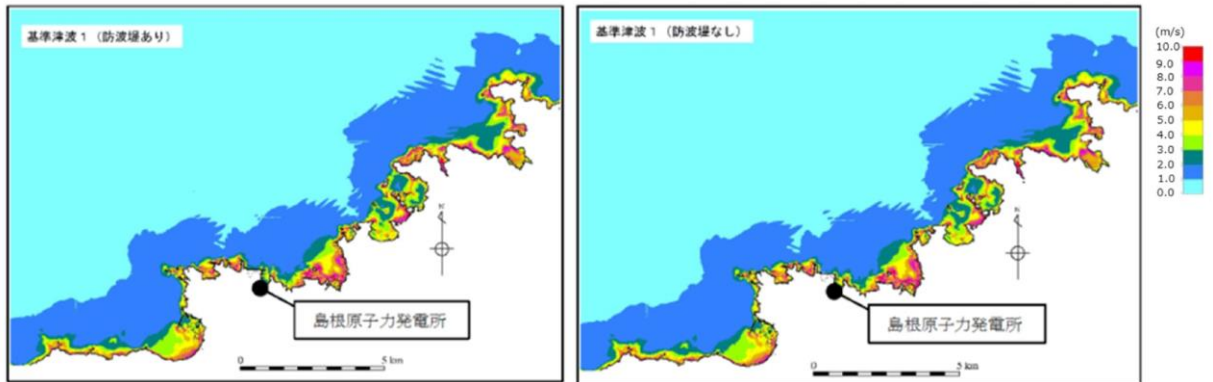
最大水位上昇量分布図  
（防波堤有り最大ケース:基準津波1）



最大水位上昇量分布図  
（防波堤無し最大ケース:基準津波1）

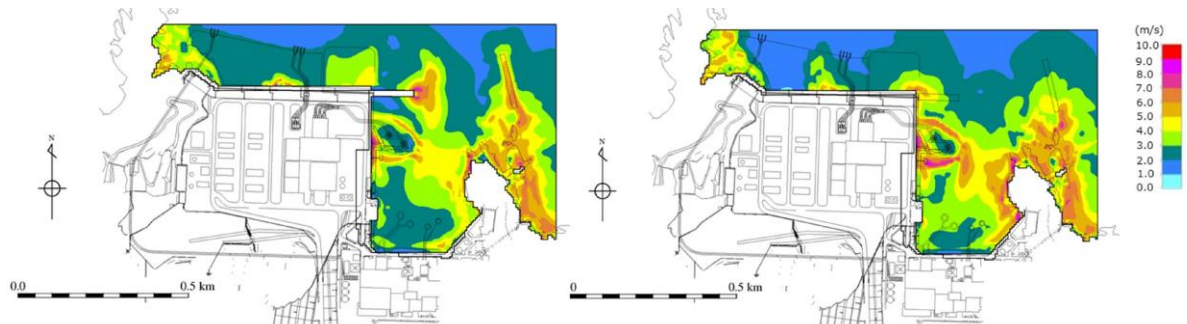
図 1.2-41 防波堤の有無による最大水位上昇量分布の比較





最大流速分布（基準津波1 防波堤有り）      最大流速分布（基準津波1 防波堤無し）

図 1.2-42 発電所沖合の流況



最大流速分布（基準津波1 防波堤有り）      最大流速分布（基準津波1 防波堤無し）

図 1.2-43 港湾内及び港湾外の流況

#### (5) 津波による洗掘に関する検討

遡上域となる荷揚場はアスファルト又はコンクリートで地表面を舗装されている。文献\*によるとアスファルト部で8m/sの流速に対して洗掘の耐性があるとされている。遡上域の範囲（最大浸水深分布）を評価するため、地震による荷揚場周辺の沈下及び初期潮位を考慮した津波解析を実施した。検討にあたっては、荷揚場付近の浸水範囲が広い基準津波1（防波堤無し）を対象とした。図 1.2-44 に荷揚場における最大浸水深分布図、図 1.2-45 に最大流速分布図、図 1.2-46 に流速が最大（11.9m/s）となった地点における浸水深・流速時刻歴波形を示す。図 1.2-46 より、アスファルト部で耐性があるとされる8m/sの流速を越える時間は限定的であるが、図 1.2-45 に示す8m/sの流速を越える地点付近についてはコンクリート舗装等の対策工を行うことから洗掘は生じない。

注記\*：津波防災地域づくりに係る技術検討報告書，津波防災地域づくりに係る技術検討会，p.33，2012

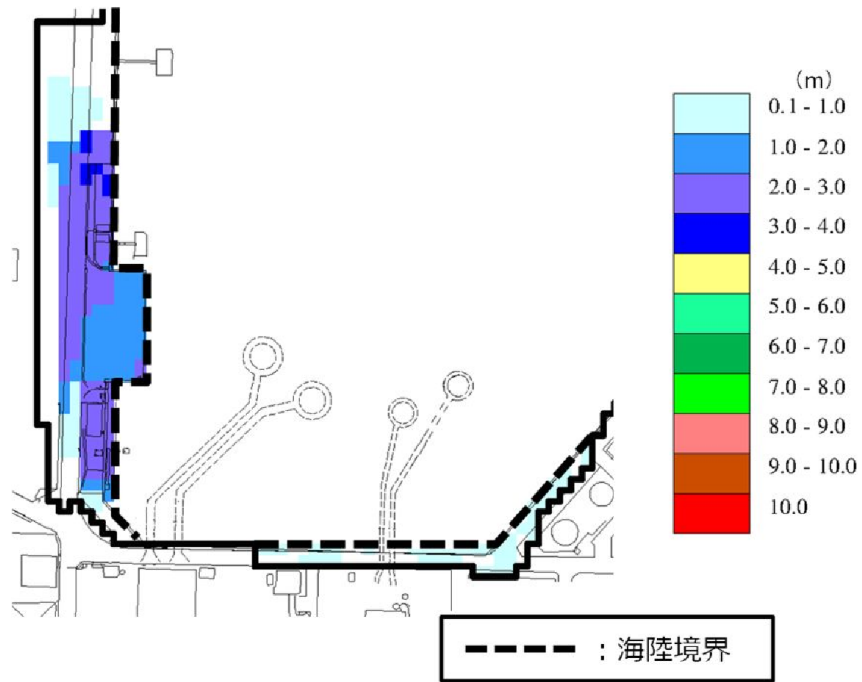


图 1.2-44 最大浸水深分布图 (基準津波 1 (防波堤無し))

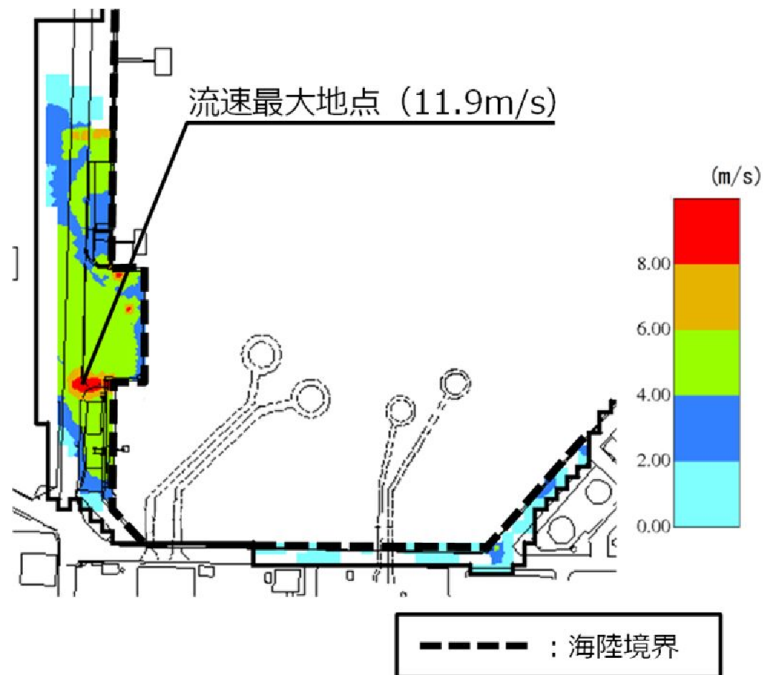


图 1.2-45 最大流速分布图 (基準津波 1 (防波堤無し))

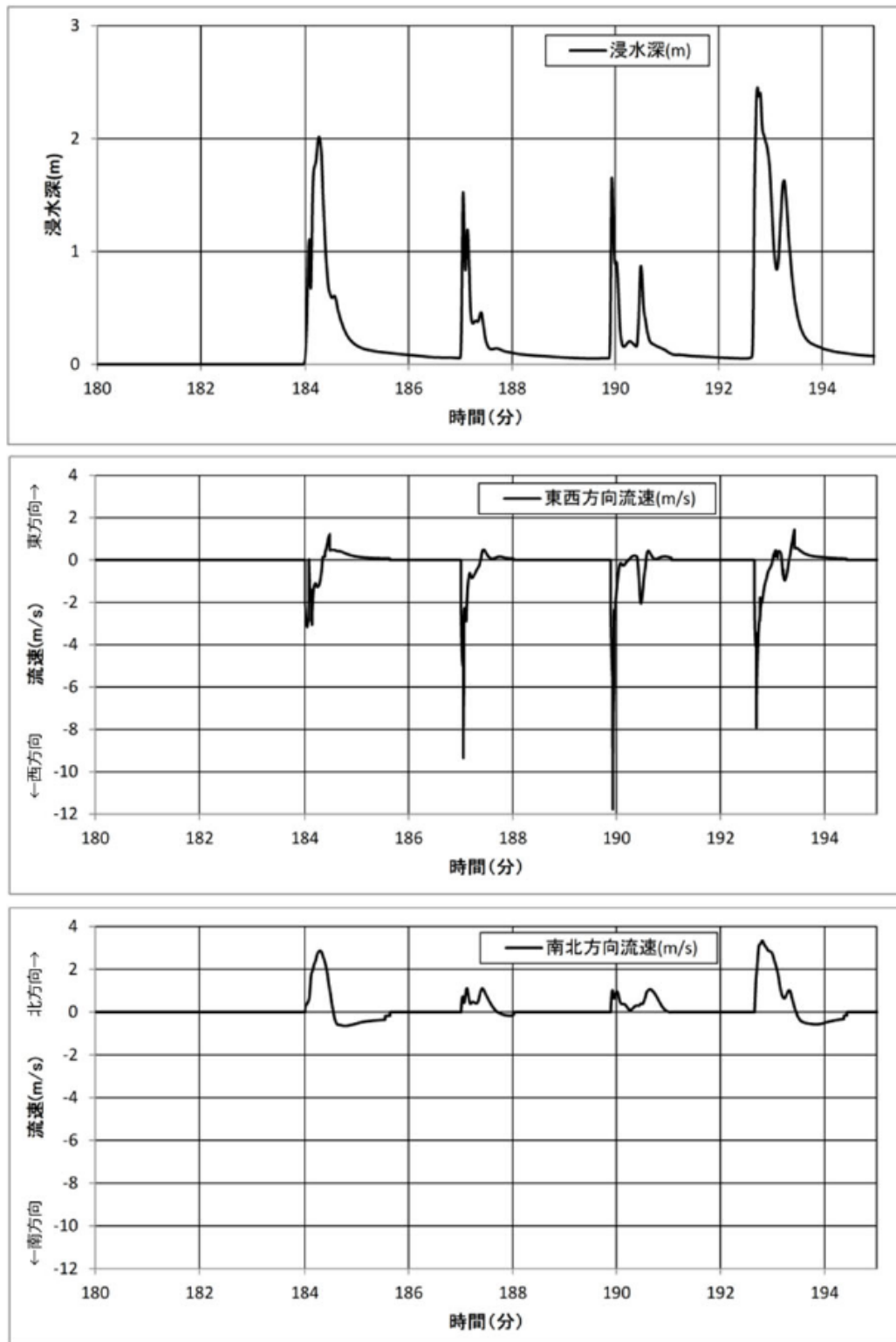


図 1.2-46 流速最大地点における浸水深・流速時刻歴波形

(6) 津波評価条件

基準地震動  $S_s$  及び基準津波に伴う地形変化及び標高変化による影響の有無に関する検討結果の一覧を表 1.2-12 に示す。

表 1.2-12 基準地震動  $S_s$  及び基準津波による影響検討結果

影響要因	検討結果
斜面崩壊	<ul style="list-style-type: none"><li>防波壁両端部の斜面については、基準地震動 <math>S_s</math> 及び基準津波に対する健全性を確保していることを確認したことから、<u>影響要因として考慮しない</u>。</li><li>防波壁両端部の地山以外の斜面については、地滑り地形が判読されている地山の斜面崩壊を考慮した津波解析の結果、斜面崩壊の有無による津波高さの差異が十分小さいことから、<u>影響要因として考慮しない</u>。</li></ul>
地盤変状	<ul style="list-style-type: none"><li>防波壁前面に存在する埋戻土については、地震時の液状化による地盤沈下を考慮した津波解析の結果、地盤沈下の有無による津波高さの差異が十分小さいことから、<u>影響要因として考慮しない</u>。</li></ul>
防波堤損傷	<ul style="list-style-type: none"><li>津波高さについては、防波堤の有無によって有意な差異があることから、<u>影響要因として考慮する</u>。</li><li>津波高さ以外については、発電所沖合は防波堤の有無による流況の変化が認められないことから<u>影響要因として考慮しない</u>。一方、港湾内及び港湾外は防波堤の有無による流況の変化が認められることから、<u>影響要因として考慮する</u>。</li></ul>
洗堀	<ul style="list-style-type: none"><li>基準津波による遡上域の洗堀が生じないようにコンクリート舗装等の対策工を行うことから、<u>影響要因として考慮しない</u>。</li></ul>

以上の結果を踏まえ、入力津波設定において考慮する地形の条件は以下のとおり。

- 防波堤損傷に関する検討の結果、津波高さについては、防波堤の有無による差異が認められることから、影響要因として考慮する。また、津波高さ以外については、発電所沖合は防波堤の有無による最大流速分布に差異が認められないことから影響要因として考慮しない。一方、港湾内及び港湾外は最大流速分布に差異が認められることから、影響要因として考慮する。

(参考資料 1)防波堤の位置付け・モデル化

(1) 防波堤の位置付け

島根原子力発電所では、輪谷湾に防波堤及び東防波堤を設置している（図 1-1）。これら防波堤は、敷地周辺の地震により損傷する可能性は否定できないことから、津波影響軽減施設とせず、自主設備とする。基準津波 5, 6 は自主設備である防波堤の有無が基準津波の選定に影響が有ることから選定した。

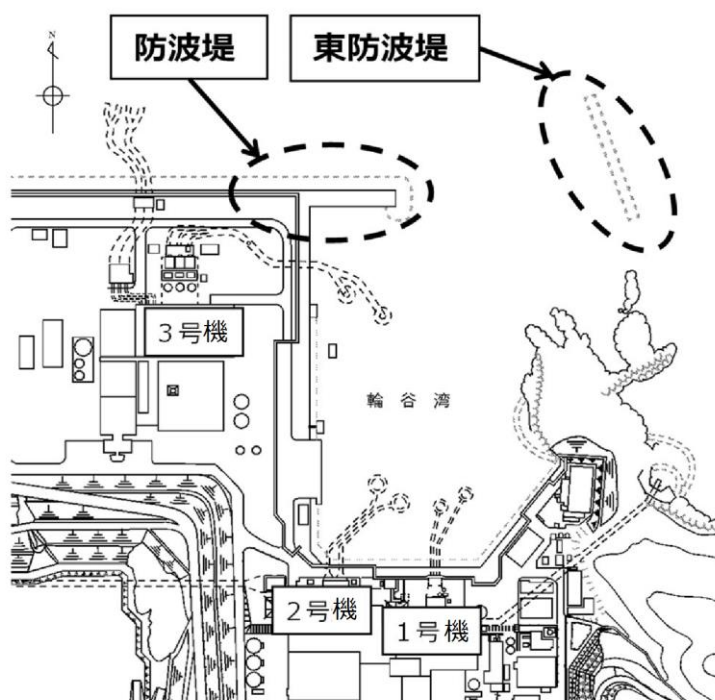


図 1-1 防波堤位置

(2) 防波堤のモデル化

防波堤の有無によるモデル化については、防波堤有り条件では、防波堤ケーソン、捨石マウンドをモデル化しており、防波堤無し条件では、防波堤ケーソン、捨石マウンドを全て取り除いた状態で実施している（図 1-2）。なお、消波ブロック\*は、透過性を有するため、防波堤有り条件においては、安全側の評価となるよう消波ブロックをモデル化しないものとしている。

また、消波ブロックをモデル化した場合の津波への影響を検討するため、東防波堤の EL 4.9m～EL 1.8m 区間の消波ブロックをモデル化し、消波ブロックの透過率を施工実績より算出し 50%と設定し、防波堤有り条件のうち、施設護岸又は防波壁で最大水位上昇量を示した基準津波 1 を対象に実施した。

その結果、消波ブロックをモデル化した場合、消波ブロックをモデル化しない場合と比較し、津波の敷地への影響は小さいことから、消波ブロックをモデル化しな

い津波解析は安全側の評価となることを確認した。水位の影響については、表 1-1 及び図 1-3 に示す。また、流向・流速の影響については、図 1-4 に示す。

注記\*：一般に消波ブロックは短周期の波浪に対する軽減効果を持つとされており、土木学会（2016）においても構造物（消波ブロック）が無いものとして取り扱うことが多いと記載されている。

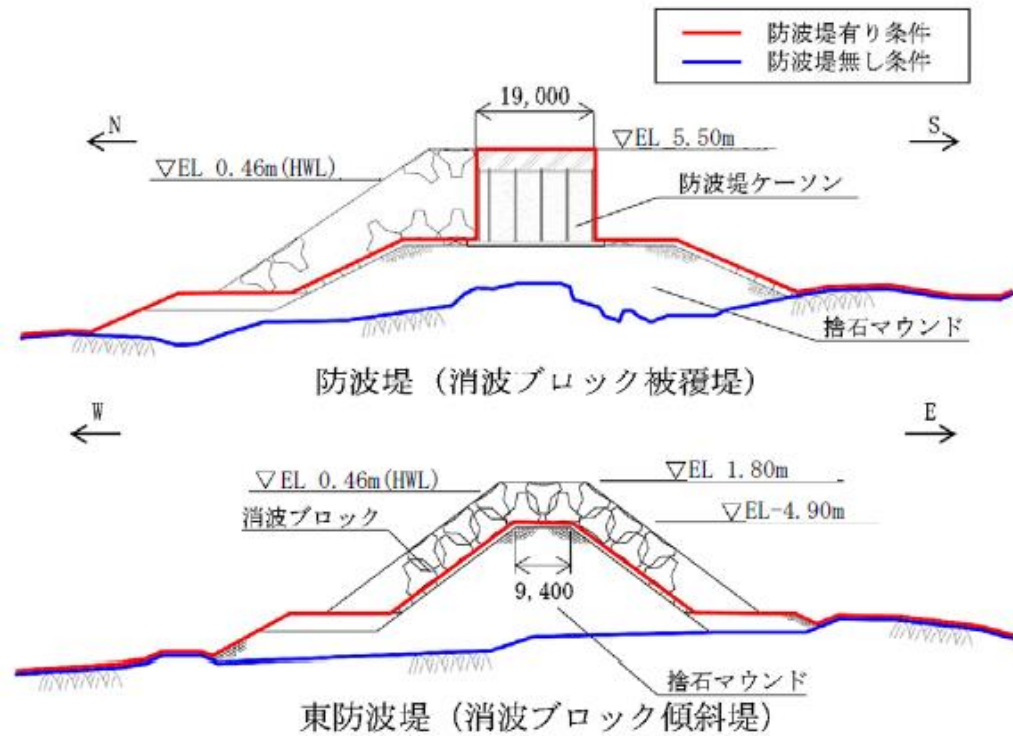
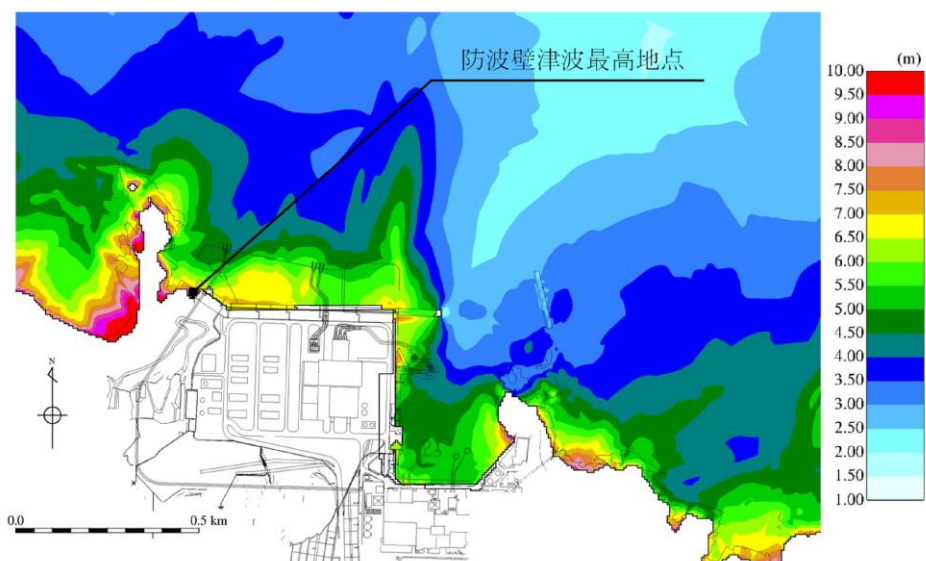


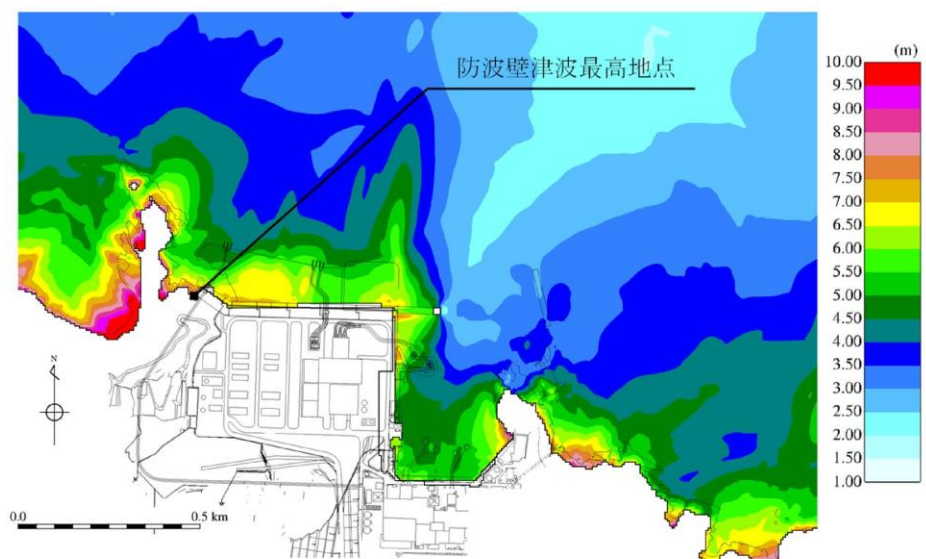
図 1-2 防波堤断面図

表 1-1 消波ブロックのモデル化検討結果

基準津波	消波ブロックのモデル化	評価水位 (EL m)		
		上昇側	下降側	
		施設護岸又は防波壁	2号機取水口 (東)	2号機取水口 (西)
基準津波 1 (防波堤有り)	消波ブロックをモデル化	+10.4	-4.8	-4.8
	消波ブロックをモデル化しない	+10.5	-5.0	-5.0

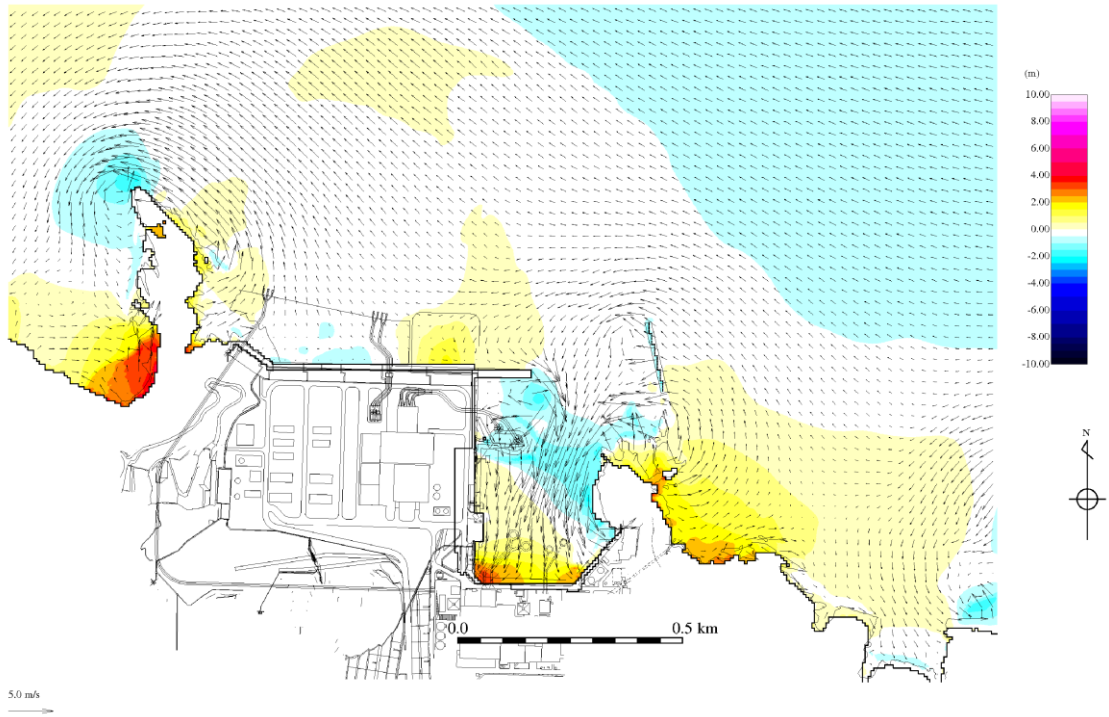


最大水位上昇量分布図  
(消波ブロックをモデル化)

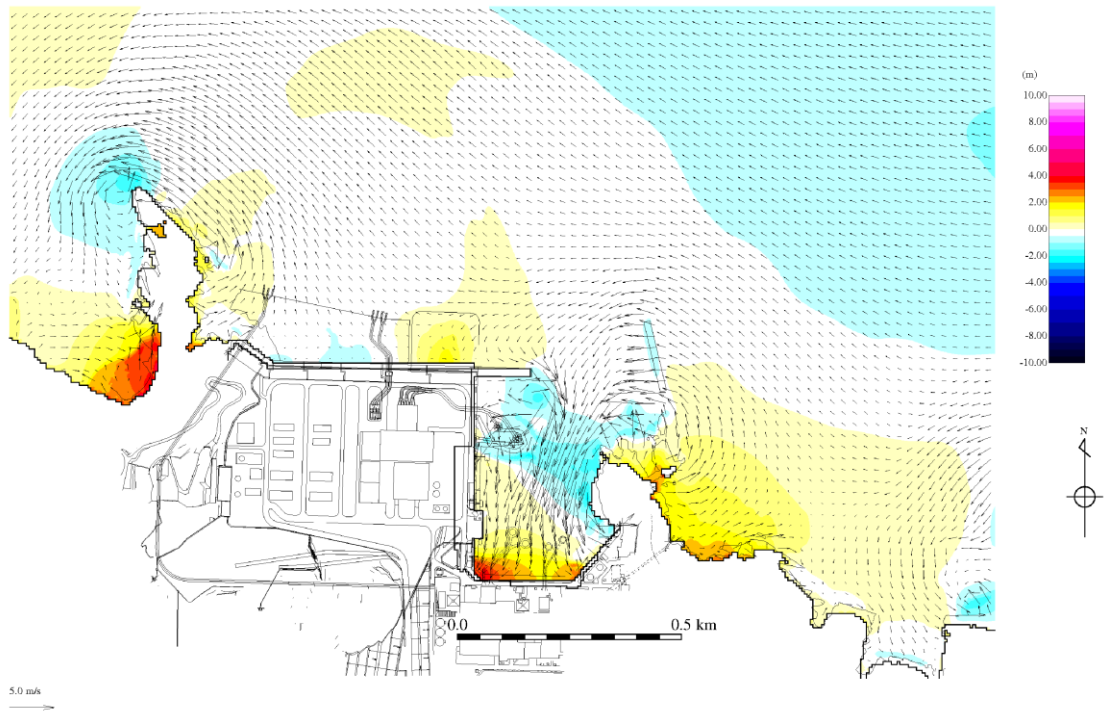


最大水位上昇量分布図  
(消波ブロックをモデル化しない: 基準津波1)

図 1-3 最大水位上昇量分布図比較



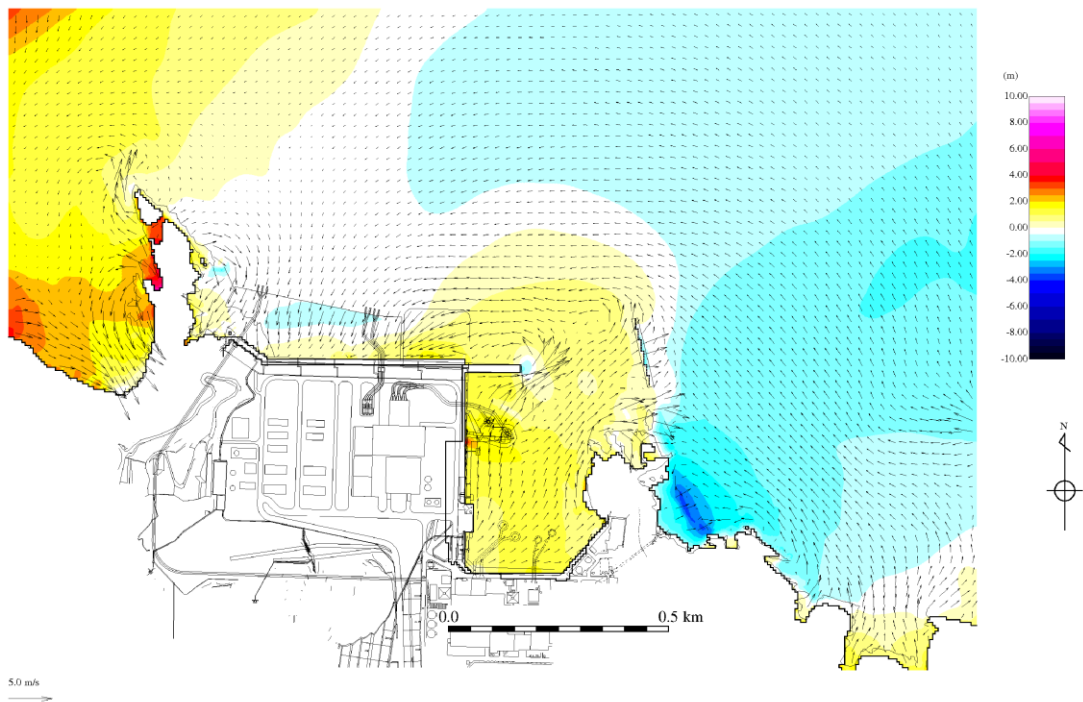
地震発生後 190 分（消波ブロックをモデル化）



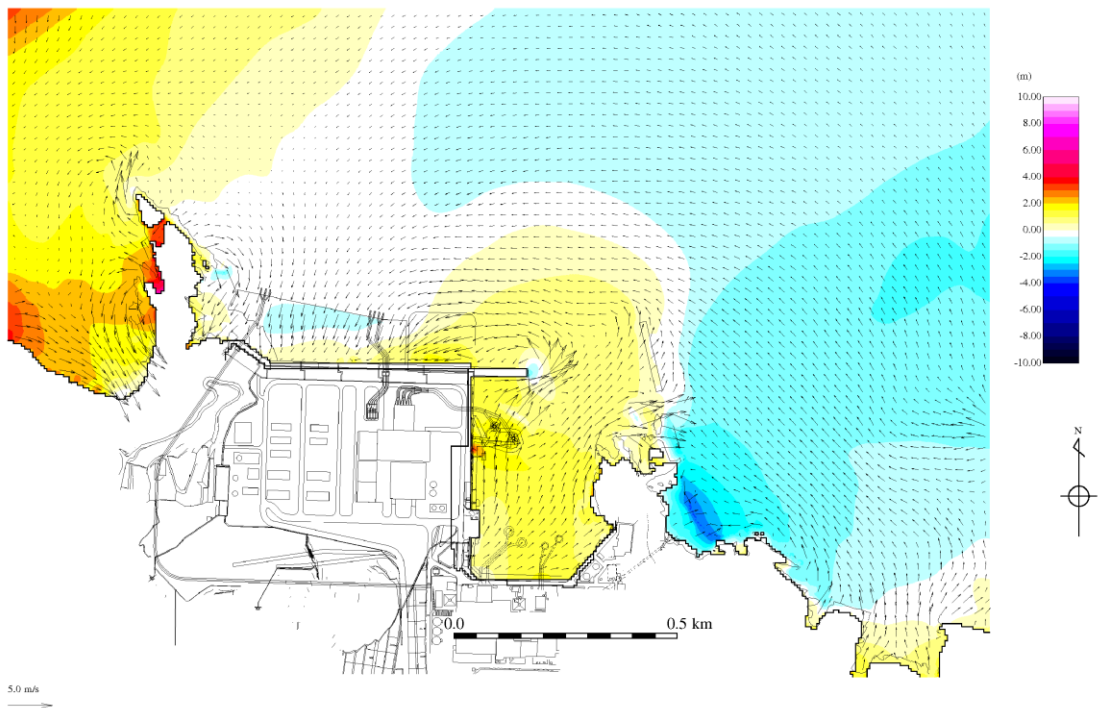
地震発生後 190 分（消波ブロックをモデル化しない）

図 1-4(1) 流向・流速分布図比較



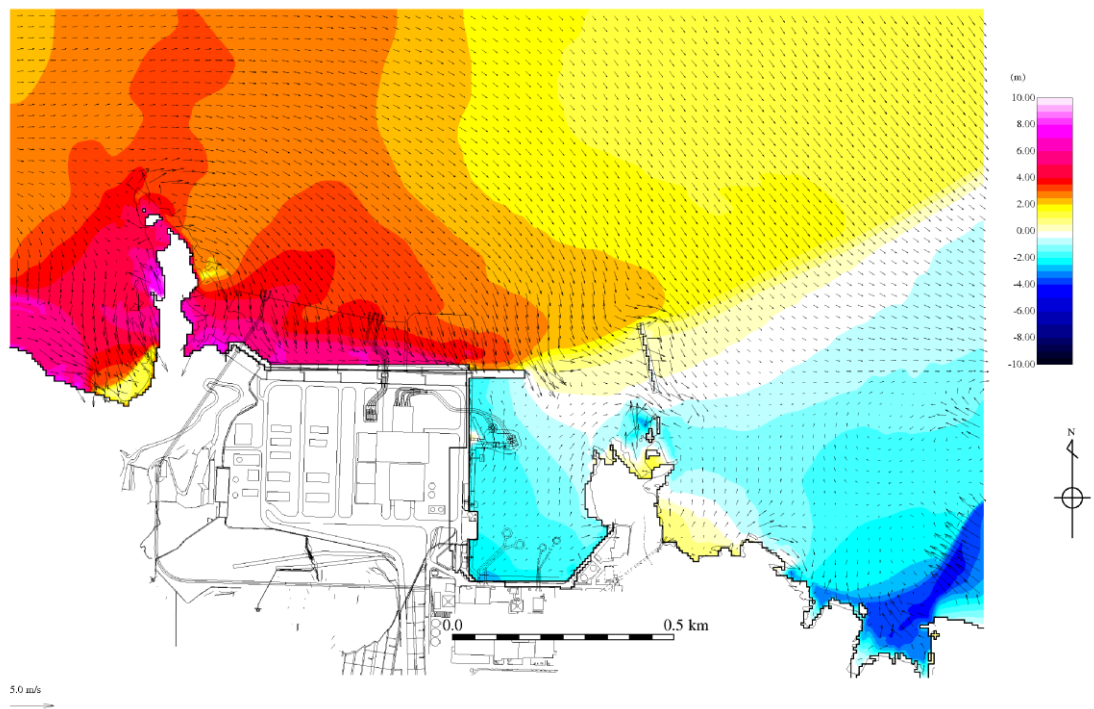


地震発生後 191 分（消波ブロックをモデル化）

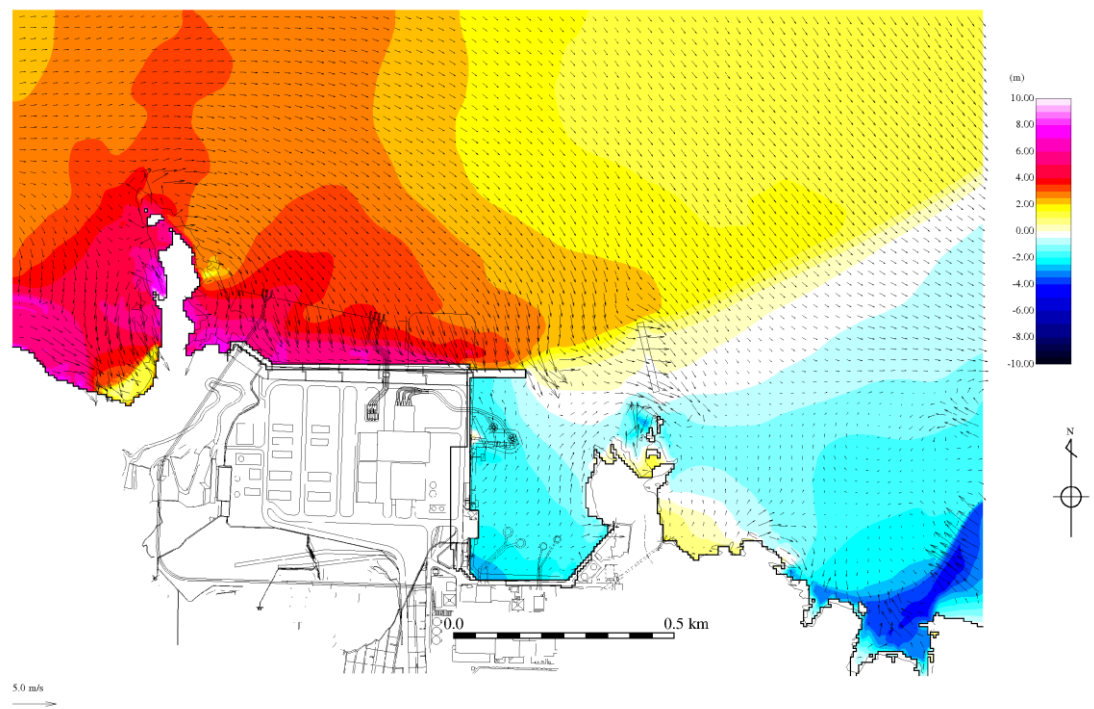


地震発生後 191 分（消波ブロックをモデル化しない）

図 1-4(2) 流向・流速分布図比較

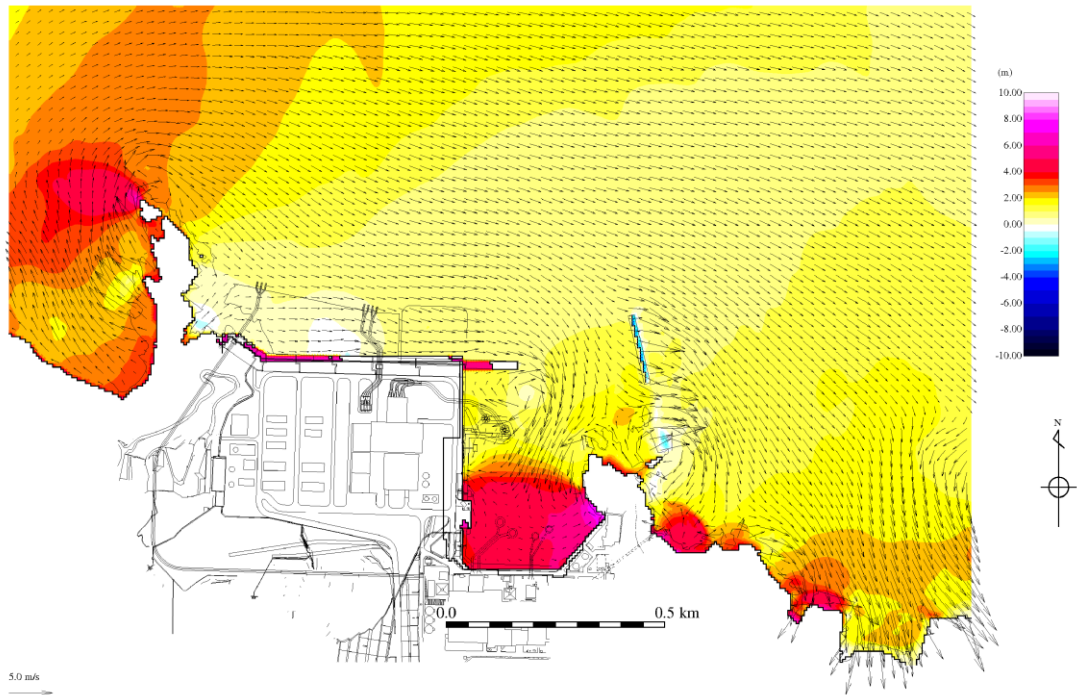


地震発生後 192 分（消波ブロックをモデル化）

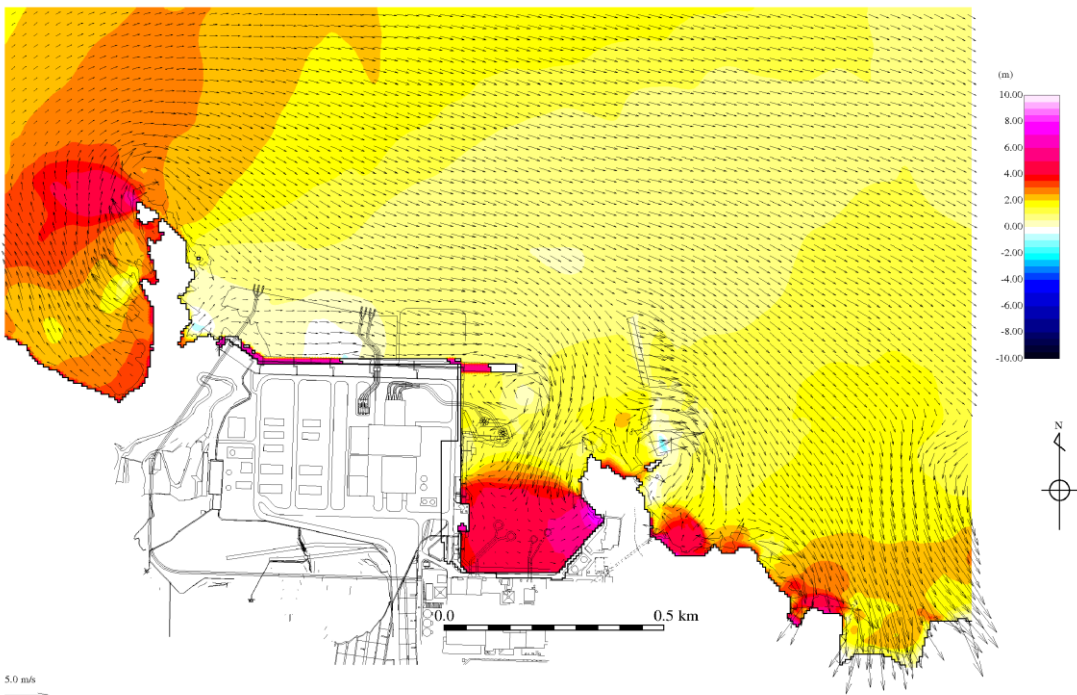


地震発生後 192 分（消波ブロックをモデル化しない）

図 1-4(3) 流向・流速分布図比較



地震発生後 193 分（消波ブロックをモデル化）



地震発生後 193 分（消波ブロックをモデル化しない）

図 1-4(4) 流向・流速分布図比較

## (参考資料 2)防波壁より海側へ新規設置する構造物による入力津波の設定への影響

### (1) 概要

設計の進捗に伴い、詳細設計段階において防波壁より海側へ構造物を新規設置することとした。対象構造物としては、防波壁通路防波扉（荷揚場南）及び防波壁通路防波扉（3号東）の前面に設置する漂流物対策工並びに荷揚護岸近傍へ設置する漂流防止装置（基礎を含む）がある。

これらの防波壁より海側へ新規設置する構造物が入力津波の設定へ与える影響について確認する。

### (2) 防波壁より海側へ新規設置する構造物による入力津波の設定への影響

#### a. 対象構造物の概要

対象構造物としては、防波壁通路防波扉（荷揚場南）及び防波壁通路防波扉（3号東）の前面に設置する漂流物対策工並びに荷揚護岸近傍へ設置する漂流防止装置（基礎を含む）がある。平面位置を図 2-1 に示す。

防波壁通路防波扉（荷揚場南）の漂流物対策工の概要を図 2-2 に示す。設置地表面 EL 8.5m より上部として、幅 13.9m、奥行き 5.6m の支柱と支柱間の鋼製扉からなる。

防波壁通路防波扉（3号東）の漂流物対策工の概要を図 2-3 に示す。設置地表面 EL 8.5m より上部として、幅 19.5m、奥行き 7.9m の支柱と支柱間の鋼製扉からなる。

漂流防止装置の概要を図 2-4 に示す。設置付近の地表面 EL 6.0m より上部として、外径 2.2m の鋼管杭とその上部の係船柱からなる。

#### b. 評価条件

水位上昇側の基準津波の解析結果と漂流物対策工及び漂流防止装置の位置関係の比較から、入力津波高さへの影響を検討する。

評価対象とする波源は、水位上昇側の基準津波となる基準津波 1（防波堤有り）、基準津波 1（防波堤無し）、基準津波 2 及び基準津波 5 とした。

なお、津波解析において漂流物対策工及び漂流防止装置はモデル化していない。

#### c. 評価結果

水位上昇側の基準津波における最大水位上昇量分布図と漂流物対策工及び漂流防止装置の位置関係を図 2-5 に示す。なお、施設護岸又は防波壁における入力津波高さは、図 2-5（右上）の基準津波 1（防波堤無し）における最高水位地点における水位を一律の入力津波高さとして設定している。

防波壁通路防波扉（荷揚場南）及び防波壁通路防波扉（3号東）の漂流物対策工に関しては、いずれの基準津波も到達しないことを確認した。

漂流防止装置の北側に関しては、いずれの基準津波も到達しないことを確認した。

漂流防止装置の南側に関しては、基礎（鋼管杭）の一部が浸水するものの、その最大浸水深は0.10m以下と小さいこと及び入力津波高さは設置位置から離れた湾奥で設定されていることから、入力津波への与える影響はないと判断した。

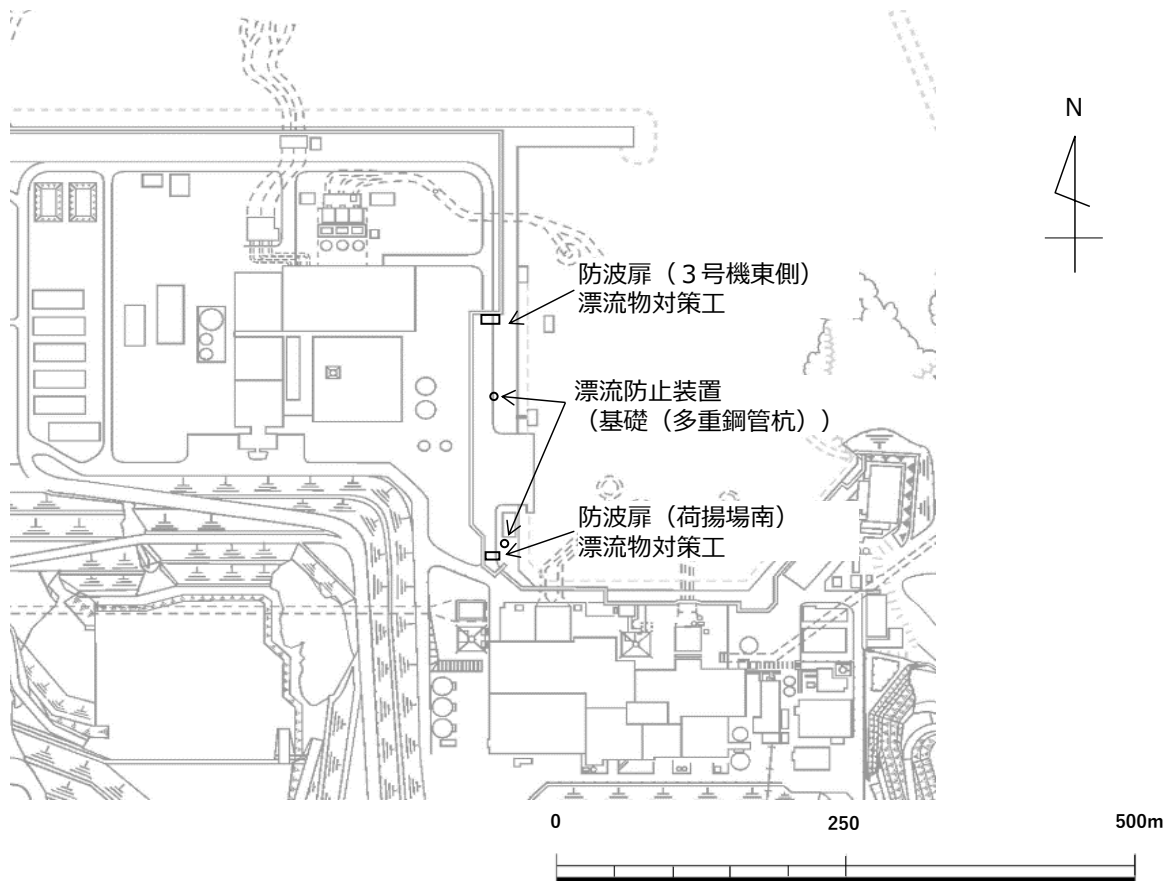


図 2-1 防波壁より海側へ新規設置する構造物の平面位置図

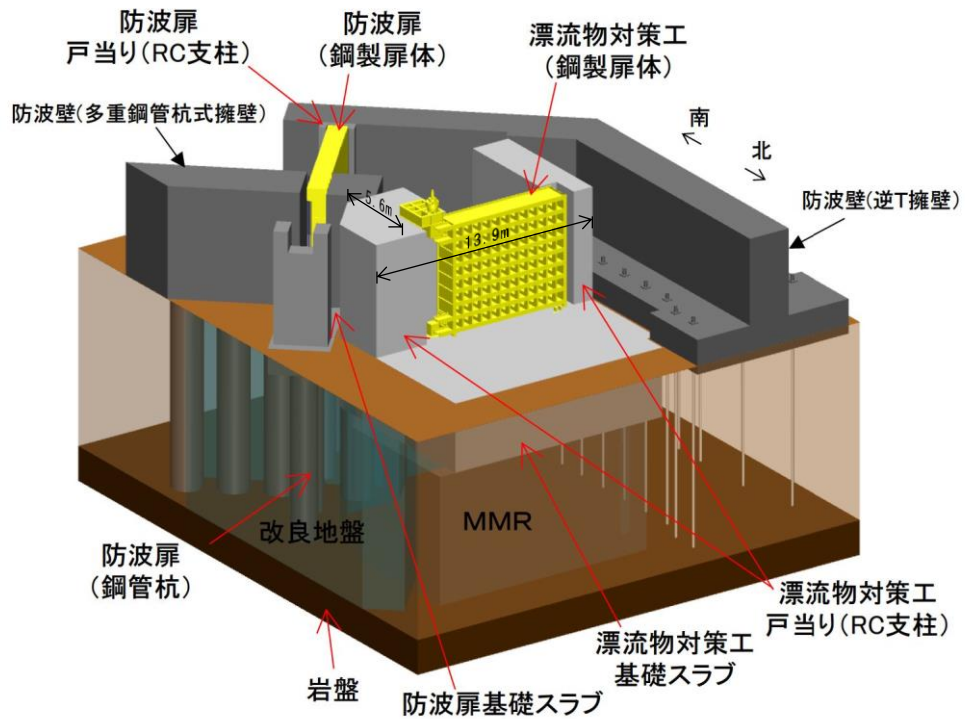


図 2-2 防波壁通路防波扉（荷揚場南）の漂流物対策工の概要図

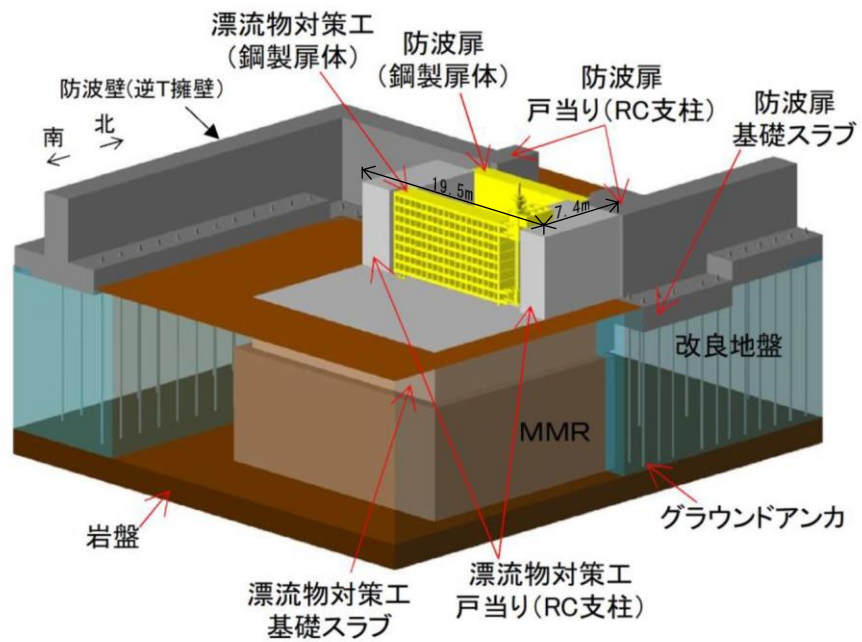
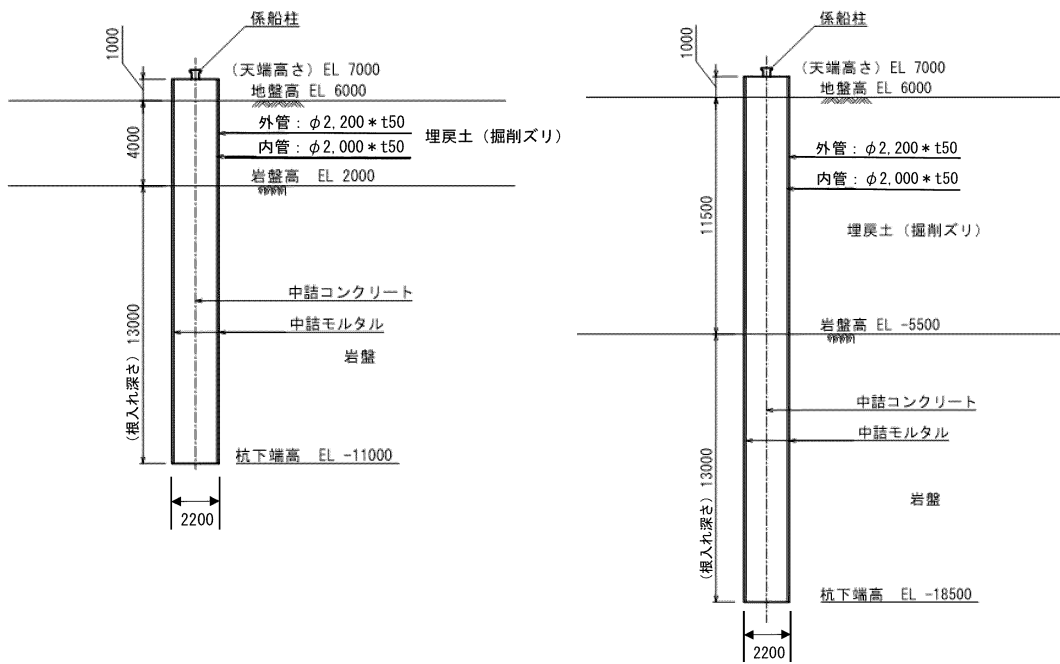


図 2-3 防波壁通路防波扉（3号東）の漂流物対策工の概要図



(単位：mm)

(北側)

(南側)

図 2-4 漂流防止装置の概要図

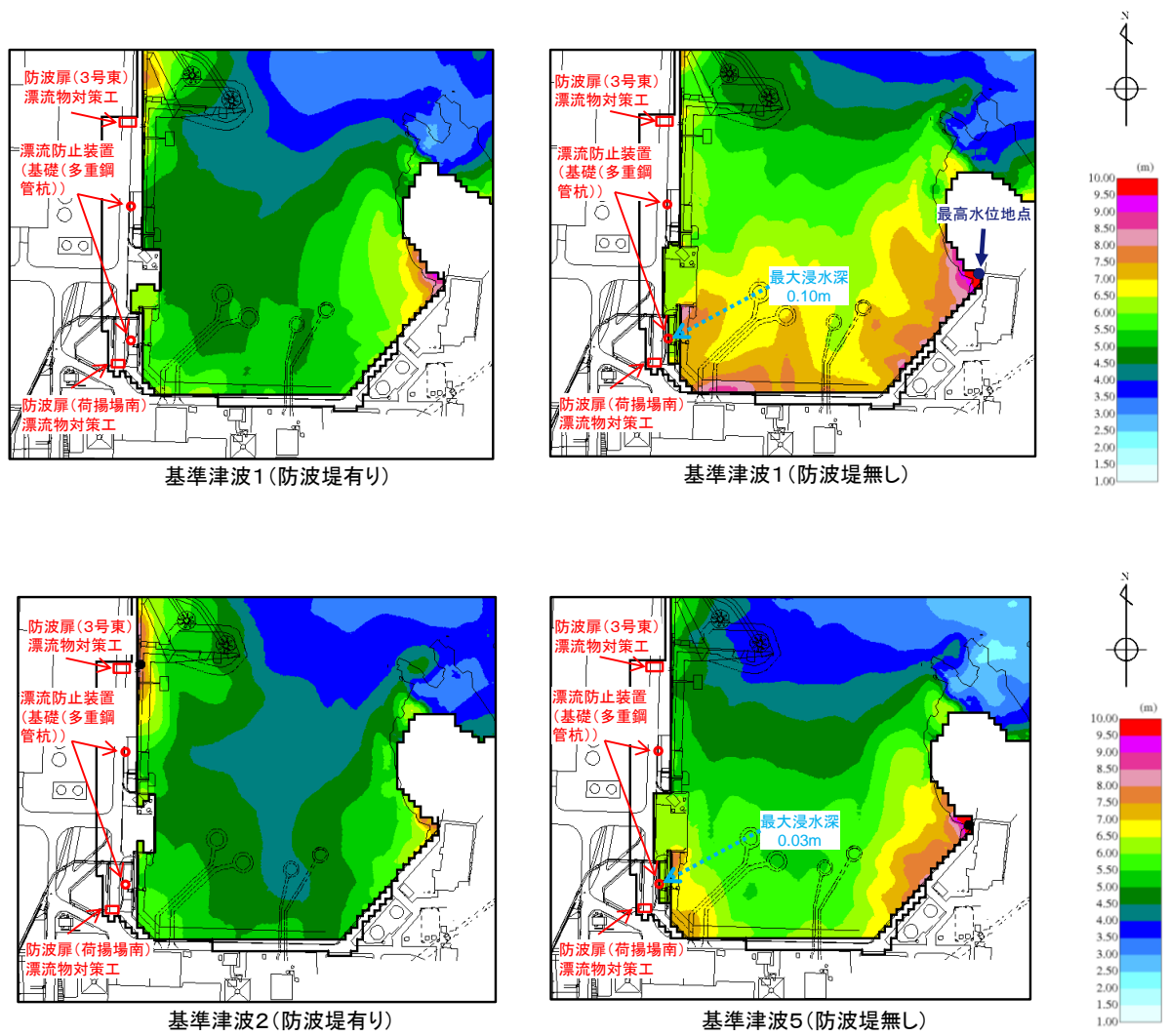


図 2-5 水位上昇側の基準津波における輪谷湾内の最大水位上昇量分布図 (全時刻)



(3) まとめ

防波壁より海側へ新規設置する構造物が入力津波の設定へ与える影響について、新設する構造物位置と基準津波の評価結果を比較したところ、入力津波の設定へ与える影響はないことを確認した。

以上より、防波壁より海側へ新規設置する構造物は、入力津波を設定する際の影響要因として考慮しない。

## 1.4 管路解析のモデル

## 1.4 管路解析のモデル

### (1) はじめに

海洋から取水路及び放水路を経て各評価地点までの水路の水理特性を考慮した管路解析を実施した。解析は、基準津波 1～6（水位上昇側：基準津波 1, 2, 4, 5, 水位下降側：基準津波 1, 3, 4, 6）を入力波形として実施した。

### (2) 管路解析に基づく評価

管路解析を行う上での不確かさの考慮として、表 1.4-1 に示す各項目についてパラメータスタディを実施し、入力津波の選定及び津波水位への影響を確認した。

管路解析の解析条件を表 1.4-2 に、貝付着を考慮する範囲を図 1.4-1 に示す。取水路及び放水路の構造図を図 1.4-2 に示す。また、基礎方程式等の数値計算手法は、「原子力発電所の津波評価技術 2016（土木学会原子力土木委員会津波評価部会、2016）」に基づき次頁以降に示すとおりとする。

取・放水経路は開水路区間と管路区間が混在するため、微小区間に分割した水路の各部分が、開水路状態か管路状態かを逐次判定し、管路区間はその上下流端の開水路区間の水位（自由水面の水位）を境界条件として流量計算を行い、開水路区間は、開水路の一次元不定流の式により流量・水位を計算する。また、水槽及び立坑部は、水面面積を鉛直方向に積算した水位－容積関係を用いて、水槽及び立坑部に接続する水路の流量合計値から水位を算定する。なお、解析には基準津波の評価において使用した解析モデルを用いた。

解析モデルについて、管路は管路延長・管路勾配・管径を考慮したモデル化とし、各管路モデルで摩擦による損失を考慮する。摩擦損失以外の損失は次頁以降の解析モデルに示す各節点において考慮する。また、水槽及び立坑部は、水槽及び立坑部の面積を鉛直方向の分布に応じて考慮し、次頁以降の解析モデル図に示す池としてモデル化を行い、池モデル内においては、保守的に損失水頭は生じないこととする。管路解析モデルを図 1.4-3 に示す。

管路解析は、取・放水口における水位の時刻歴波形を入力条件、取・放水槽におけるポンプ取・放水量（号機毎にポンプ運転時・停止時の取・放水量を設定）を境界条件として実施する。

表 1.4-3、表 1.4-4 及び図 1.4-4～図 1.4-10 に管路解析モデルに用いた各損失を示す。また、表 1.4-5 に各取・放水施設の損失水頭表の整理結果を示す。

水位上昇側の評価結果を表 1.4-6 に、水位下降側の評価結果を表 1.4-7 に示す。また、日本海東縁部に想定される地震による津波の各評価地点の最大の時刻歴波形をそれぞれ図 1.4-11 及び図 1.4-12 に、海域活断層から想定される地震による津波の各評価地点の最大の時刻歴波形をそれぞれ図 1.4-13 及び図 1.4-14 に示す。

表 1.4-1 条件設定

	計算条件
1	貝付着の有無
2	循環水ポンプ稼働の有無

表 1.4-2 管路解析における解析条件

項目	解析条件
計算領域	【取水施設】 1, 2号機 取水口 ~ 取水管 ~ 取水槽 3号機 取水口 ~ 取水路 ~ 取水槽 【放水施設】 放水口 ~ 放水路 ~ 放水槽
計算時間間隔	0.01秒
取水槽側境界条件 (ポンプ取水量)	1号機 循環水ポンプ停止時：1.0m <sup>3</sup> /s* <sup>1</sup> 2号機 循環水ポンプ運転時：59m <sup>3</sup> /s, 循環水ポンプ停止時：2.3m <sup>3</sup> /s 3号機 循環水ポンプ運転時：95m <sup>3</sup> /s* <sup>2</sup> , 循環水ポンプ停止時：3m <sup>3</sup> /s
摩擦損失係数 (マンニングの粗度係数)	【取水施設】 (貝付着なし) 1・2号機取水口* <sup>3</sup> , 1・2号機取水管* <sup>3</sup> ：0.014m <sup>-1/3</sup> ・s 3号機取水口* <sup>4</sup> , 3号機取水路* <sup>4</sup> , 1～3号機取水槽* <sup>4</sup> ：0.015m <sup>-1/3</sup> ・s (貝付着あり) 1・2号機取水口* <sup>3</sup> , 1・2号機取水管* <sup>3</sup> , 3号機取水口* <sup>4</sup> , 3号機取水路* <sup>4</sup> , 1～3号機取水槽* <sup>4</sup> ：0.02 m <sup>-1/3</sup> ・s 【放水施設】 (貝付着なし) 1～3号機放水口* <sup>4</sup> , 1～3号機放水路* <sup>4</sup> , 1～3号機放水槽* <sup>4</sup> ：0.015m <sup>-1/3</sup> ・s (貝付着あり) 1～3号機放水口* <sup>4</sup> , 1～3号機放水路* <sup>4</sup> , 1～3号機放水槽* <sup>4</sup> ：0.02 m <sup>-1/3</sup> ・s
貝の付着代	点検結果を踏まえ5cmを考慮
局所損失係数	電力土木技術協会(1995)：火力・原子力発電所土木構造物の設計-増補改訂版- 千秋信一(1967)：発電水力演習 土木学会(1999)：水理公式集[平成11年版]による
想定する潮位条件	水位上昇側：朔望平均満潮位EL 0.58mに潮位のばらつき0.14mを考慮 水位下降側：朔望平均干潮位EL 0.02mに潮位のばらつき0.17mを考慮
地盤変動条件	海域活断層から想定される地震による津波については、0.34mの隆起を考慮 日本海東縁部に想定される地震による津波については、津波が起きる前の海域活断層による地殻変動量として0.34mの隆起を考慮
計算時間	日本海東縁部に想定される地震による津波は地震発生後6時間まで 海域活断層から想定される地震による津波は地震発生後3時間まで

注記\*1：1号機取水槽に津波防護施設である流路縮小工を設置することにより、循環水ポンプの運転に必要な通水量が確保できないことから、循環水ポンプの運転は行わない。

\*2：燃料装荷前であり、原子炉を運転するものではないが、メンテナンス等により循環水ポンプを運転する可能性がある。

\*3：鋼製

\*4：コンクリート製

【開水路】

- ・運動方程式

$$\frac{\partial Q}{\partial t} + \frac{\partial}{\partial x} \left( \frac{Q^2}{A} \right) + gA \frac{\partial H}{\partial x} + gA \left( \frac{n^2 |v|v}{R^{4/3}} + \frac{1}{\Delta x} f \frac{|v|v}{2g} \right) = 0$$

- ・連続式

$$\frac{\partial A}{\partial t} + \frac{\partial Q}{\partial x} = 0$$

【管路】

- ・運動方程式

$$\frac{\partial Q}{\partial t} + gA \frac{\partial H}{\partial x} + gA \left( \frac{n^2 |v|v}{R^{4/3}} + \frac{1}{\Delta x} f \frac{|v|v}{2g} \right) = 0$$

- ・連続式

$$\frac{\partial Q}{\partial x} = 0$$

$t$  : 時間,  $Q$  : 流量,  $v$  : 流速,  $x$  : 管底に沿った座標,  $A$  : 流水断面積  
 $H$  : 圧力水頭+位置水頭 (管路の場合), 位置水頭 (開水路の場合)  
 $z$  : 管底高,  $g$  : 重力加速度,  $n$  : マニングの粗度係数,  $R$  : 径深  
 $\Delta x$  : 水路の流れ方向の長さ,  $f$  : 局所損失係数

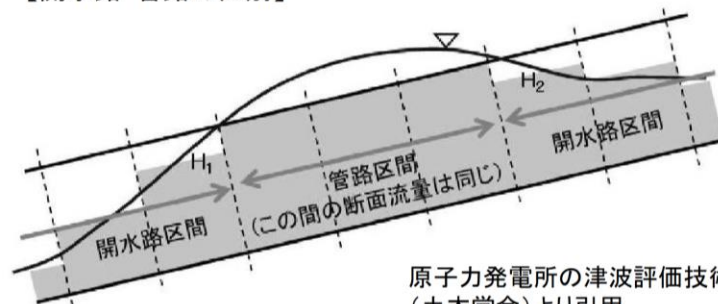
【水槽及び立坑部】

- ・連続式

$$A_p \frac{dH_p}{dt} = Q_s$$

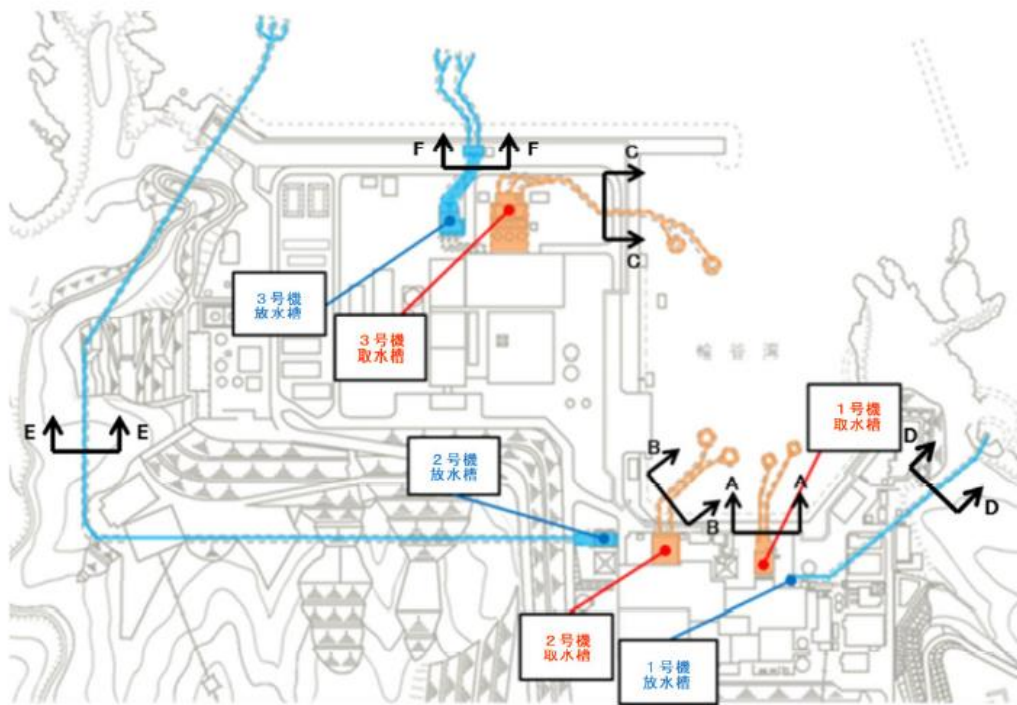
ここに  $A_p$  : 水槽の平面積 (水位 の関数となる)       $H_p$  : 水槽水位  
 $Q_s$  : 水槽へ流入する流量 の総和       $t$  : 時間

【開水路・管路の区別】



注 : 基礎方程式

管路解析では, 非定常の開水路及び管路流の連続式・運動方程式を用いた。



	1号機	2号機	3号機
取水設備	<p>A-A 断面</p>	<p>B-B 断面</p>	<p>C-C 断面</p>
放水設備	<p>D-D 断面</p>	<p>E-E 断面</p>	<p>F-F 断面</p>

— 貝付着考慮範囲

図 1.4-1 貝付着考慮範囲

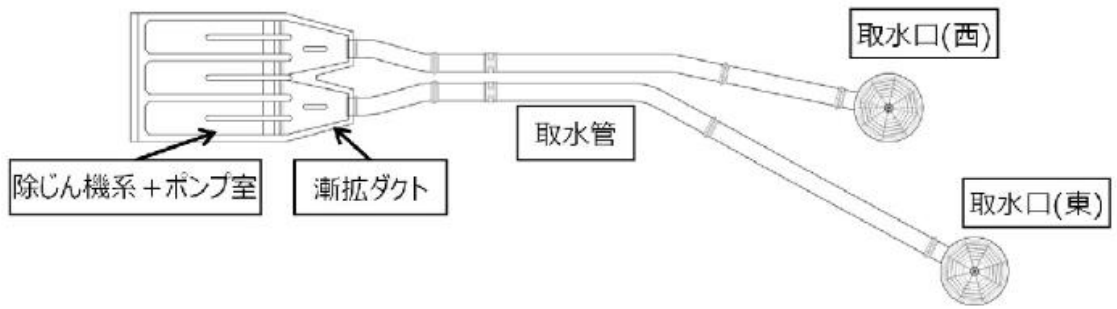


図 1.4-2-1 1号機取水施設平面図

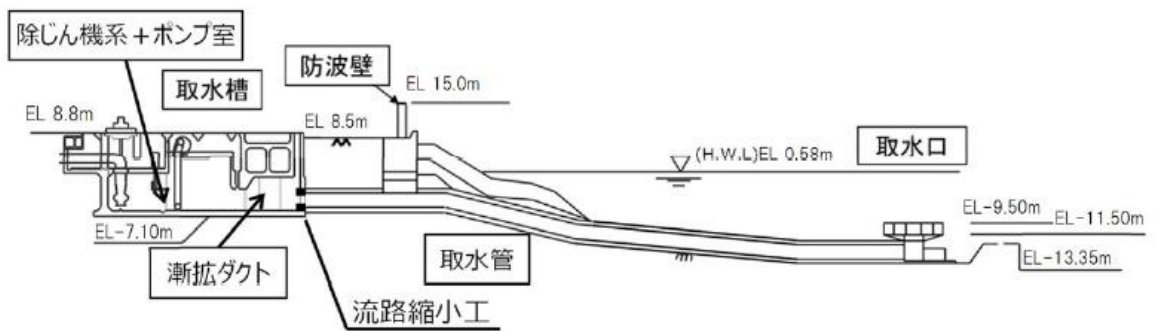


図 1.4-2-2 1号機取水施設断面図

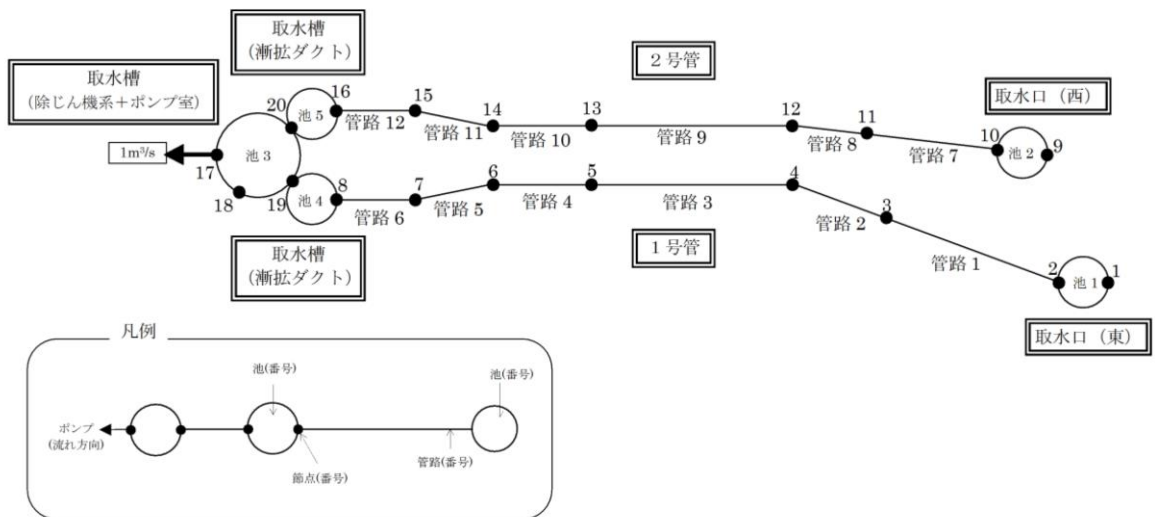


図 1.4-3-1 1号機取水施設の管路解析モデル図

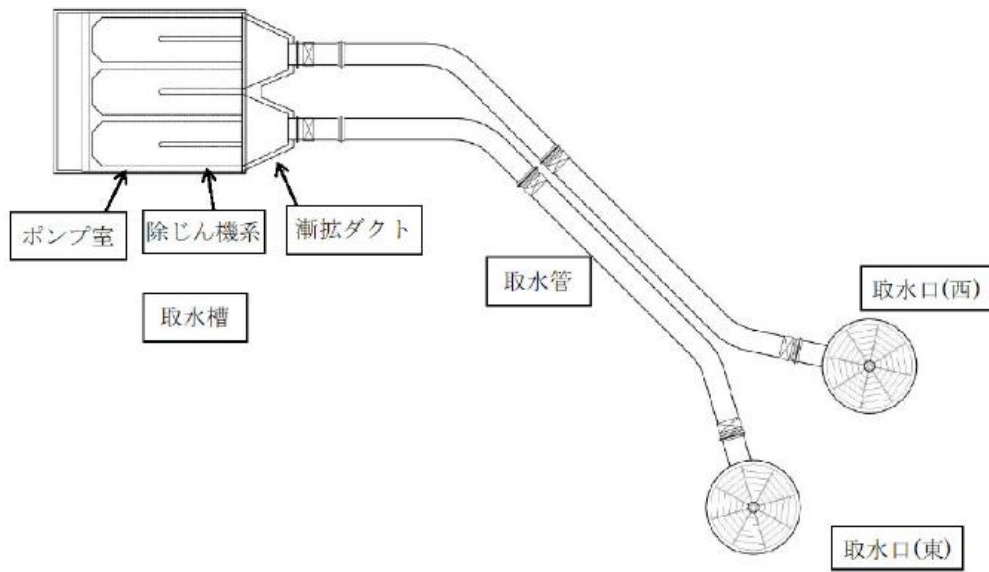


図 1.4-2-3 2号機取水施設平面図

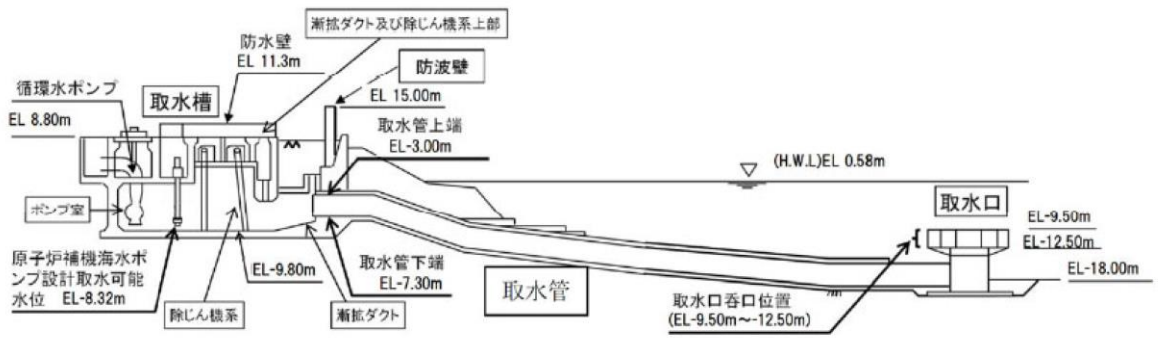


図 1.4-2-4 2号機取水施設断面図

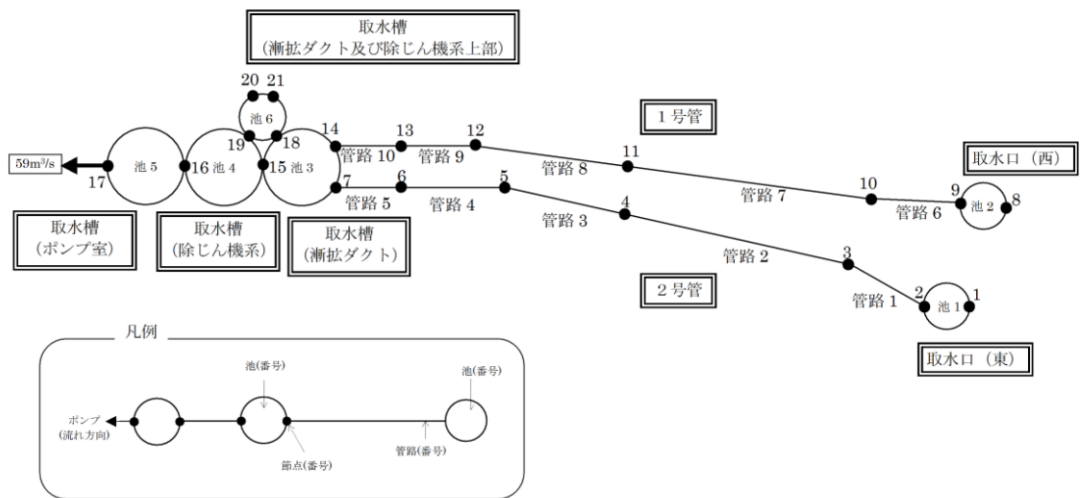


図 1.4-3-2 2号機取水施設の管路解析モデル図



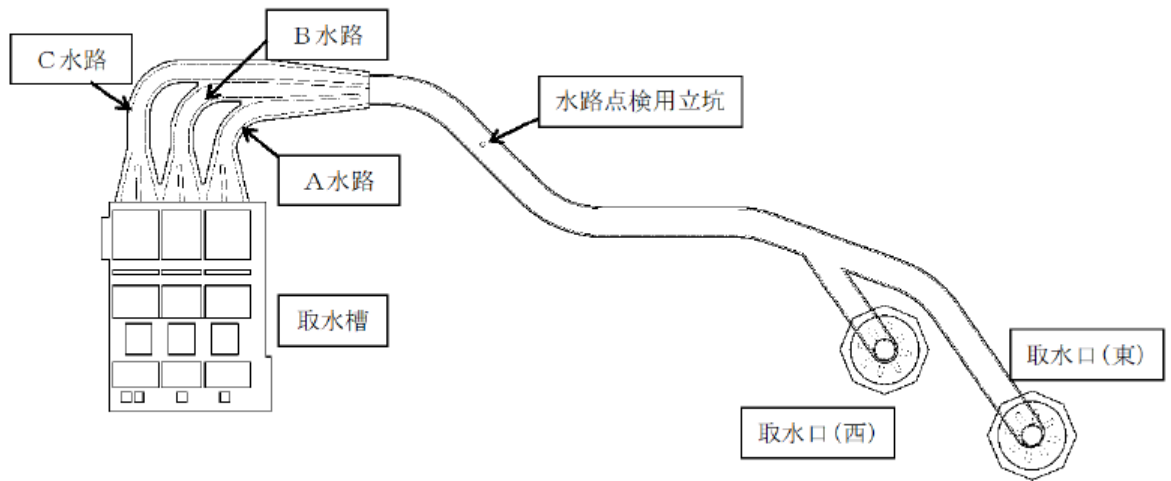


図 1.4-2-5 3号機取水施設平面図

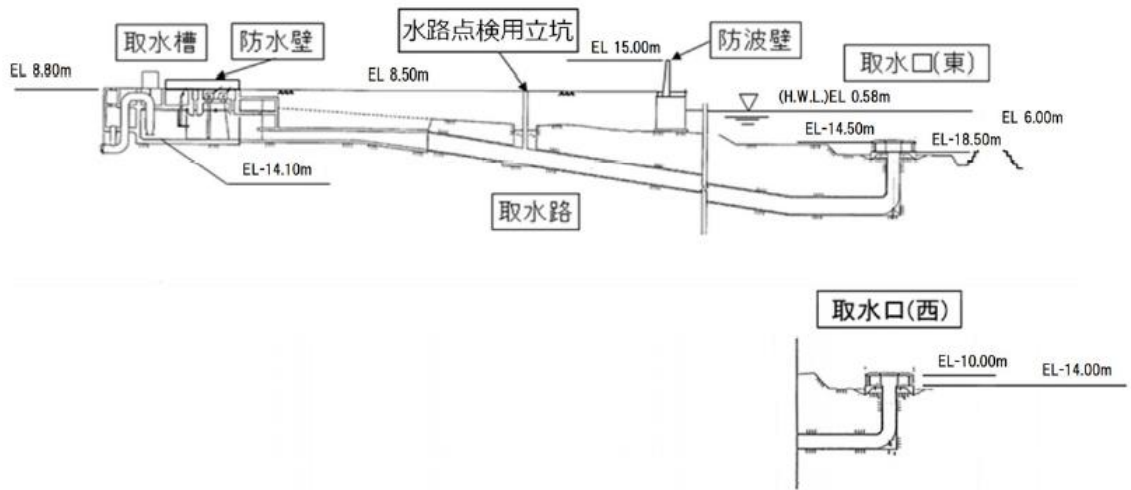


図 1.4-2-6 3号機取水施設断面図

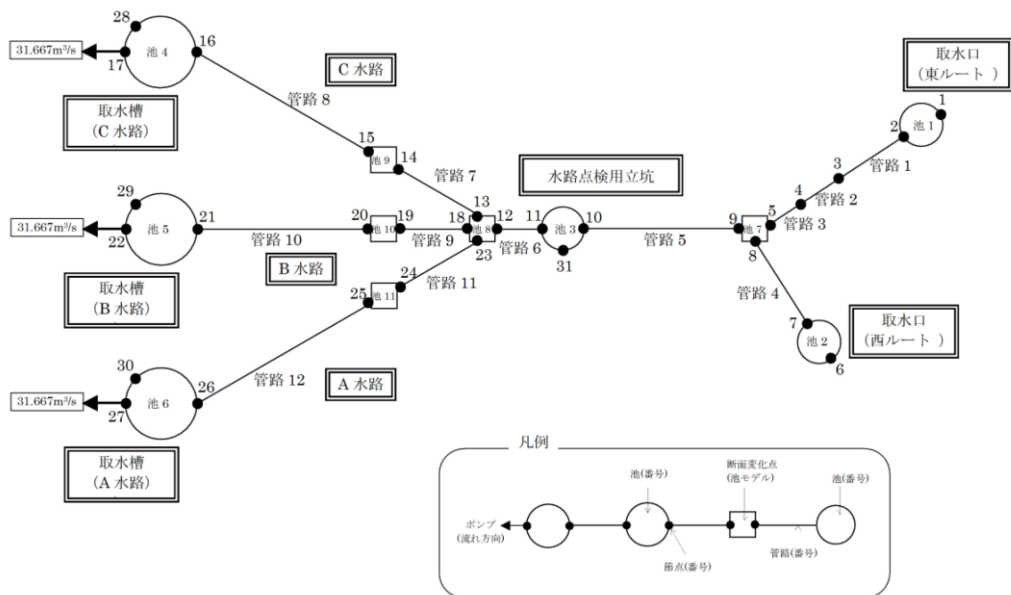


図 1.4-3-3 3号機取水施設の管路解析モデル図

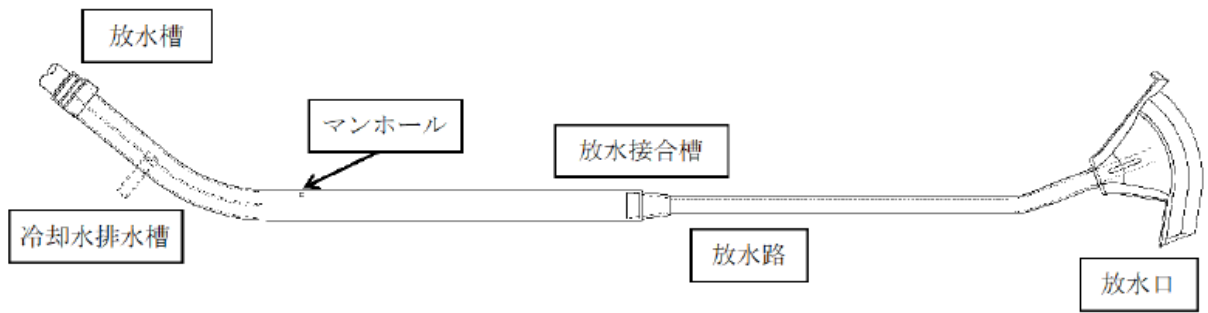


図 1.4-2-7 1号機放水施設平面図

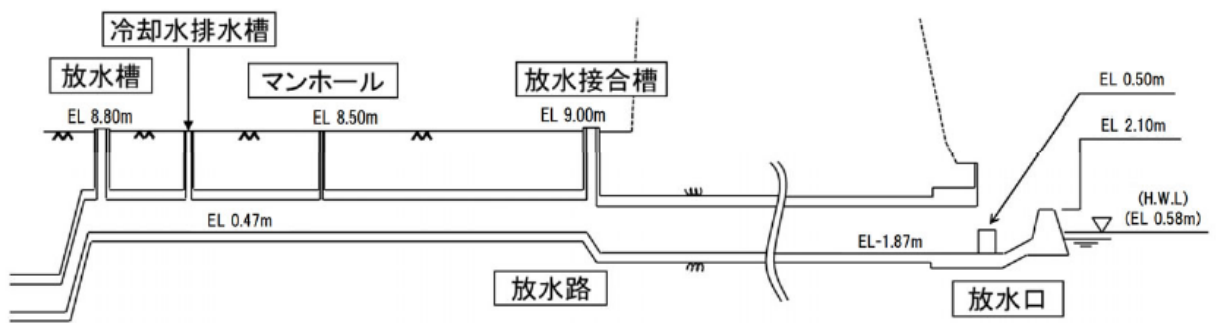


図 1.4-2-8 1号機放水施設断面図

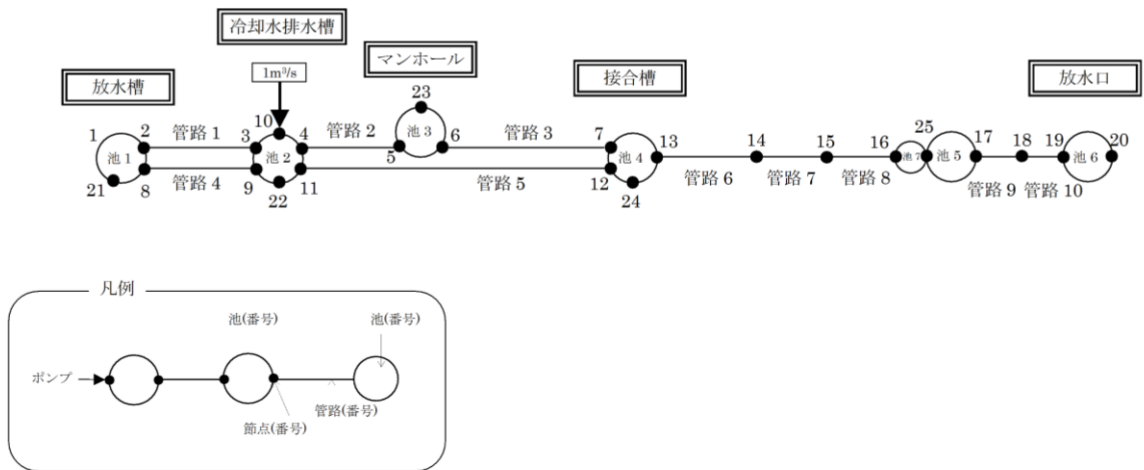


図 1.4-3-4 1号機放水施設の管路解析モデル図

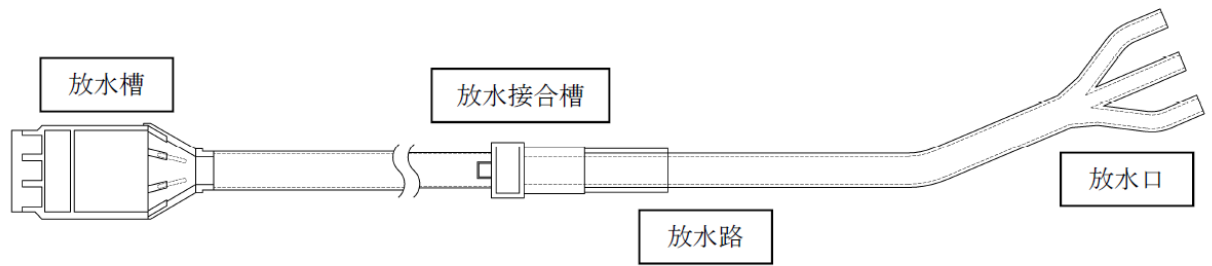


図 1.4-2-9 2号機放水施設平面図

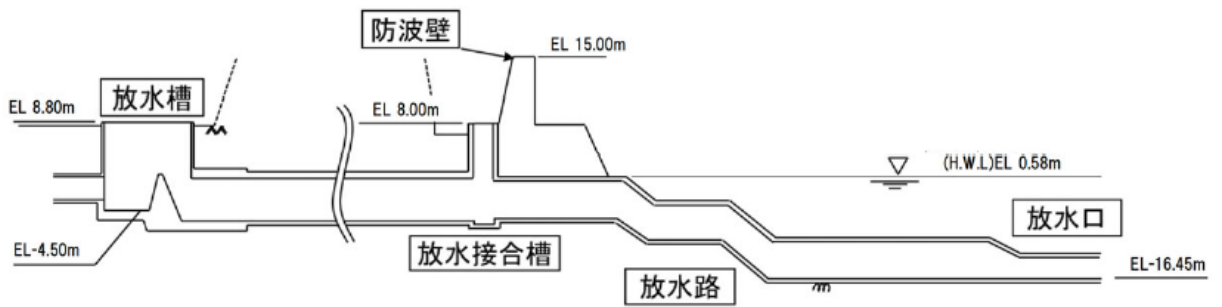


図 1.4-2-10 2号機放水施設断面図

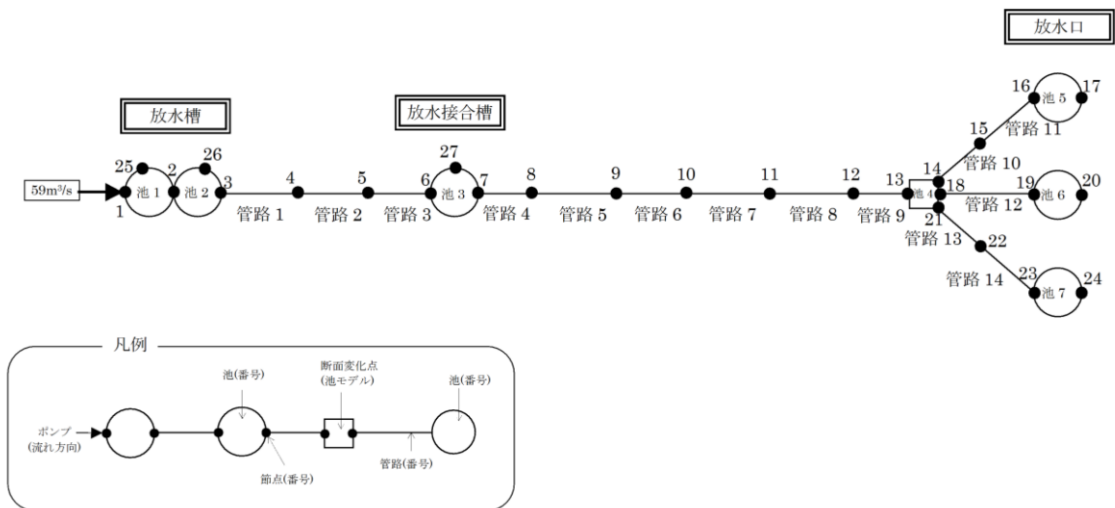


図 1.4-3-5 2号機放水施設の管路解析モデル図

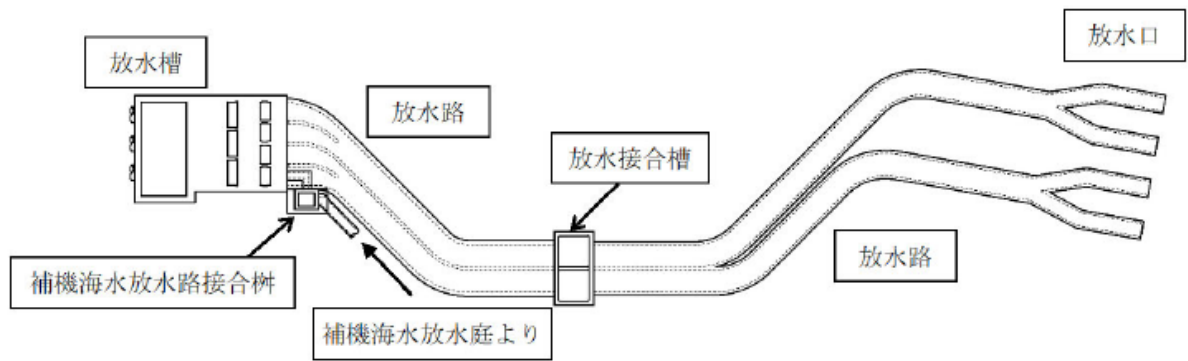


図 1.4-2-11 3号機放水施設平面図

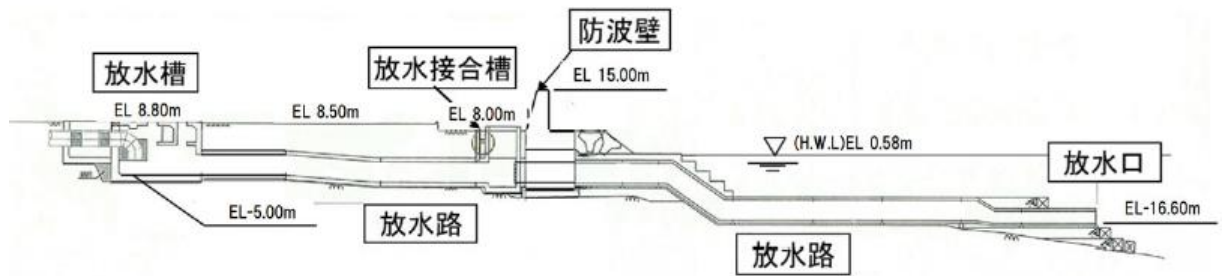


図 1.4-2-12 3号機放水施設断面図

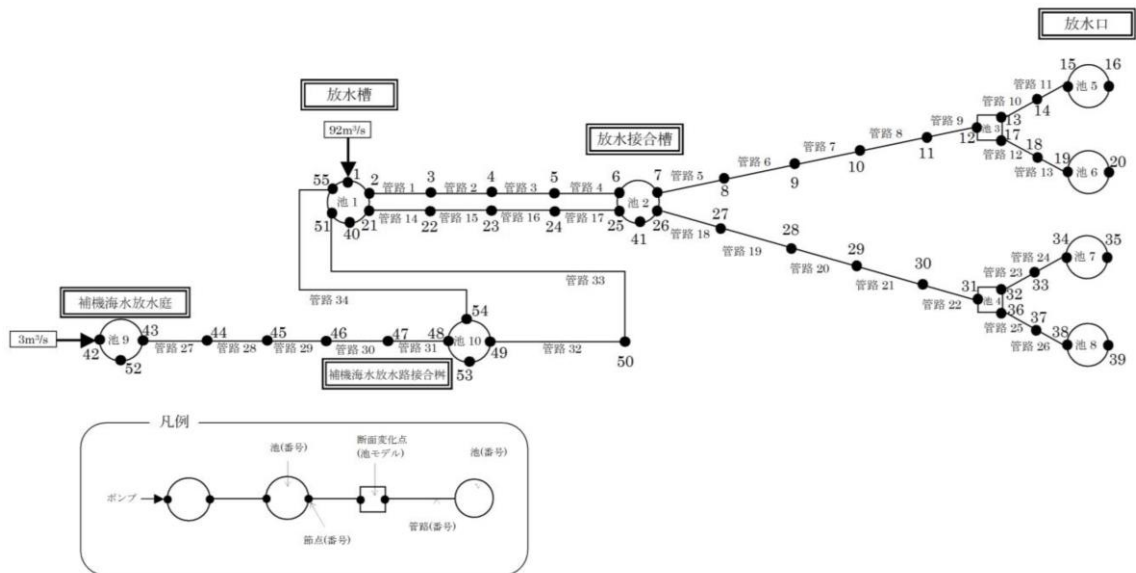


図 1.4-3-6 3号機放水施設の管路解析モデル図

表 1.4-3-1 損失水頭算定公式

	公式	係数	根拠
①流入損失	$h_e = f_e \frac{V^2}{2g}$	$f_e$ : 流入損失係数 $V$ : 管内流速(m/s)	土木学会水理公式集 (2018年版) p.507【図 1.4-4 参照】
②流出損失	$h_o = f_o \frac{V^2}{2g}$	$f_o$ : 流出損失係数 $V$ : 管内流速(m/s)	土木学会水理公式集 (2018年版) p.507
③摩擦損失	$h_f = n^2 V^2 \frac{L}{R^{4/3}}$	$V$ : 平均流速(m/s) $L$ : 水路の長さ(m) $R$ : 水路の径深(m) $n$ : 粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	火力原子力発電所 土木構造物の設計 p.829
④急拡損失	$h_{se} = f_{se} \frac{V_1^2}{2g}$ $f_{se} = \left\{ 1 - \left( \frac{A_1}{A_2} \right) \right\}^2$	$f_{se}$ : 急拡損失係数 $V_1$ : 急拡前の平均流速(m/s) $A_1$ : 急拡前の管断面積(m <sup>2</sup> ) $A_2$ : 急拡後の管断面積(m <sup>2</sup> )	火力原子力発電所 土木構造物の設計 p.829
⑤急縮損失	$h_{sc} = f_{sc} \frac{V_2^2}{2g}$	$f_{sc}$ : 急縮損失係数 $V_2$ : 急縮後の平均流速(m/s)	火力原子力発電所 土木構造物の設計 p.829-830【表 1.4-4 参照】
⑥漸拡損失	$h_{ge} = f_{ge} \cdot f_{se} \frac{V_1^2}{2g}$ $f_{se} = \left\{ 1 - \left( \frac{A_1}{A_2} \right) \right\}^2$	$f_{ge}$ : 漸拡損失係数 $V_1$ : 漸拡前の平均流速(m/s) $A_1$ : 漸拡前の管断面積(m <sup>2</sup> ) $A_2$ : 漸拡後の管断面積(m <sup>2</sup> )	火力原子力発電所 土木構造物の設計 p.830【図 1.4-5 参照】
⑦漸縮損失	$h_{gc} = f_{gc} \frac{V_2^2}{2g}$	$f_{gc}$ : 漸縮損失係数 $V_2$ : 漸縮後の平均流速(m/s)	発電水力演習 p.84 【図 1.4-6 参照】
⑧屈折損失	$h_{be} = f_{be} \frac{V^2}{2g}$ $f_{be} = 0.946 \sin^2 \frac{\alpha}{2} + 2.05 \sin^4 \frac{\alpha}{2}$	$f_{be}$ : 屈折損失係数 $V$ : 管内平均流速(m/s) $\alpha$ : 屈折角(°)	発電水力演習 p.88 【図 1.4-7 参照】

表 1.4-3-2 損失水頭算定公式

	公式	係数	根拠
⑨ 曲がり 損失	$h_b = f_{b1} \cdot f_{b2} \frac{V^2}{2g}$ $f_{b1} = 0.131 + 0.1632 \times (D/\rho)^{7/2}$ $f_{b2} = (\theta/90)^{1/2}$	$V$ :管内平均流速(m/s) $f_{b1}$ : 曲がりの曲率半径 $\rho$ と管径 $D$ との比によって決まる損失係数 $f_{b2}$ : 任意の曲がり中心角 $\theta$ の場合の損失と中心角 $90^\circ$ の場合の損失との比	発電水力演習 p.86-87 【図 1.4-8 参照】
⑩ ピヤー による損失	$\Delta h_p' = \left\{ \frac{1}{C^2} \left( \frac{b_1}{b_2} \right)^2 - 1 \right\} \frac{V_1^2}{2g}$	$V_1$ :ピヤー上流側の流速(m/s) $C$ : ピヤーの水平断面形状による係数 $b_1$ : ピヤー直前の水路幅(m) $b_2$ : 水路幅からピヤー幅の総計を控除した幅(m)	発電水力演習 p.92-93 【図 1.4-9 参照】
⑪ 分流に よる損失	$H_\alpha - H_\gamma = f_{d,\gamma} \times \frac{V_\alpha^2}{2g}$ $H_\alpha - H_\beta = f_{d,\beta} \times \frac{V_\alpha^2}{2g}$	$H_\alpha, H_\gamma$ :分流前後の本管動水位 (位置水頭と圧力水頭の和) (m) $H_\beta$ :支管動水位(m) $V_\alpha$ :分流前の本管内流速(m/s) $f_{d,\gamma}, f_{d,\beta}$ : 分流損失係数	土木学会水理公式集 (2018年版) p.509 【図 1.4-10 参照】
⑫ 合流に よる損失	$H_\alpha - H_\gamma = f_{c,\alpha} \times \frac{V_\gamma^2}{2g}$ $H_\beta - H_\gamma = f_{c,\beta} \times \frac{V_\gamma^2}{2g}$	$H_\alpha, H_\gamma$ :合流前後の本管動水位(m) $H_\beta$ :支管動水位(m) $V_\gamma$ :合流後の本管内流速(m/s) $f_{c,\alpha}, f_{c,\beta}$ : 合流損失係数	土木学会水理公式集 (2018年版) p.510 【図 1.4-10 参照】
⑬ 分岐に よる損失	$h_B = f_B \times \frac{V_0^2}{2g}$	$V_0$ :分流前の水圧管内の平均流速(m/s) $f_B$ : 分岐による損失係数 (Y分岐 : 0.75、三分岐 : 0.69)	発電水力演習 p.120-123

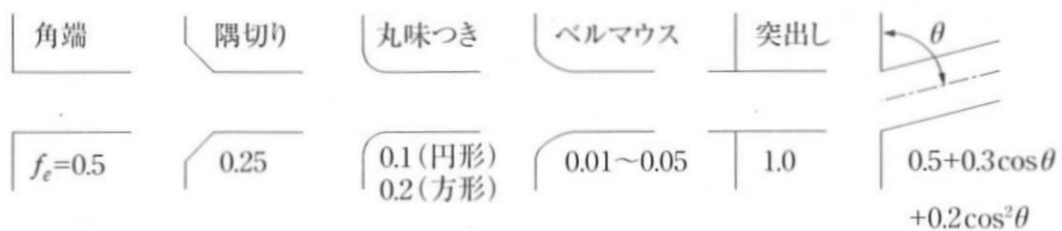


図 1.4-4 入口形状と損失係数（土木学会水理公式集（2018年版）p. 507）

表 1.4-4 急縮損失係数（火力原子力発電所土木構造物の設計 p. 830）

$D_2 / D_1$	0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
$f_{sc}$	0.50	0.50	0.49	0.49	0.46	0.43	0.38	0.29	0.18	0.07	0

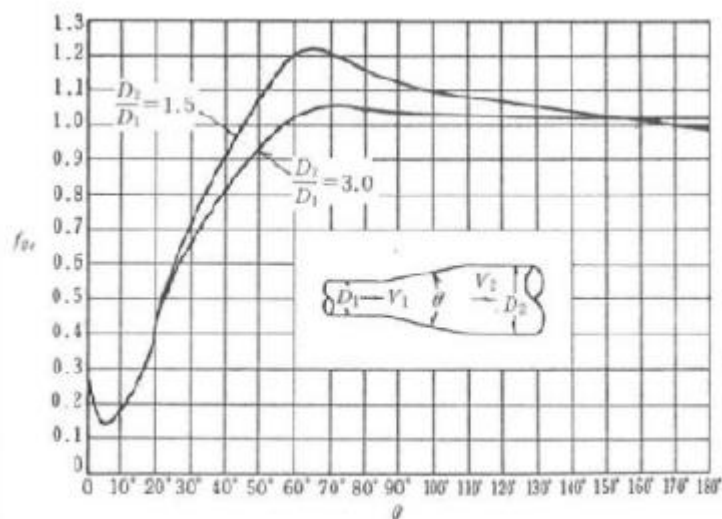


図 1.4-5 漸拡損失係数（火力原子力発電所土木構造物の設計 p. 830）

注：本施設では，円形断面管と矩形断面管の漸拡に上記の図による値を適用する。

矩形断面管の場合，矩形断面と同様の断面積を持つ円管を仮定して，管径  $D_1$ ,  $D_2$  を算出した。

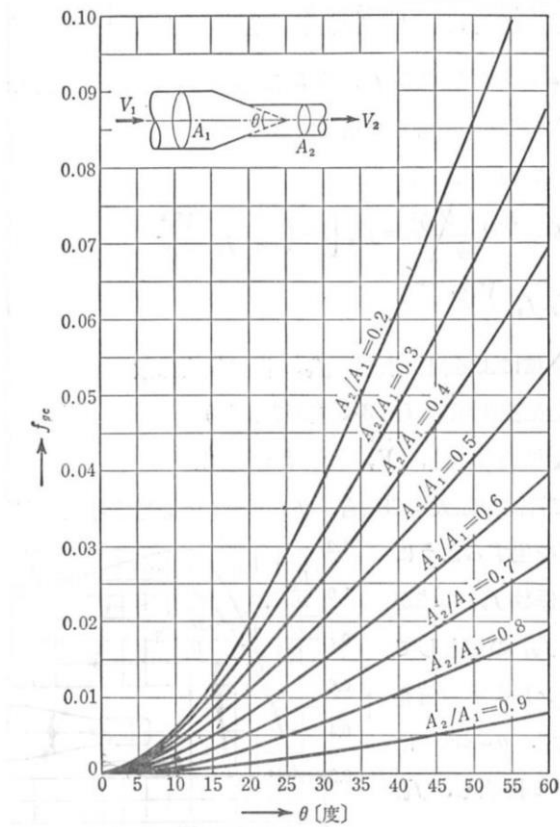


図 1.4-6 漸縮損失係数 (発電水力演習 p. 84)

$A_1, A_2$  : 漸縮前後の管断面積(m<sup>2</sup>),  $V_1, V_2$  : 漸縮前後の平均流速(m/s),  $\theta$  : 漸縮部の開き (°)

注 : 本施設では, 円形断面管と矩形断面管の漸縮に上記の図による値を適用する。

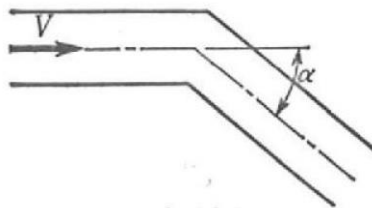


図 1.4-7 屈折角 (発電水力演習 p. 88)

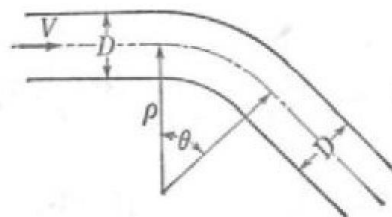


図 1.4-8 曲がり, 曲率半径 (発電水力演習 p. 87)



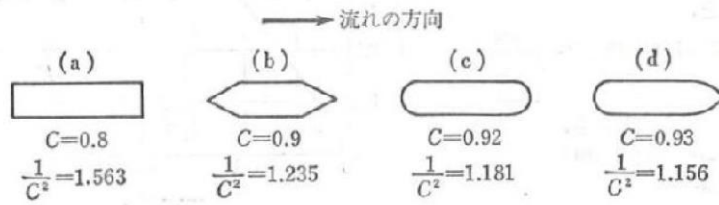


図 1.4-9 ビヤの形状による係数  $C$  の値 (発電水力演習 p. 92)

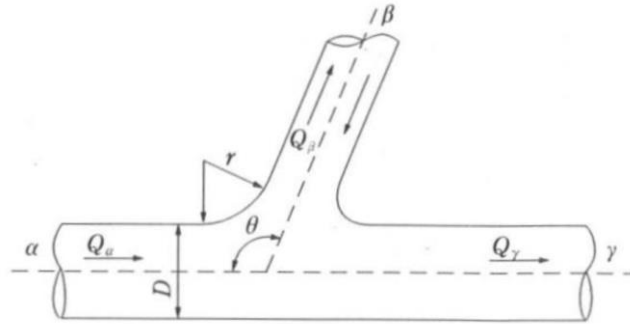


図 1.4-10 分・合流管 (土木学会水理公式集 (2018 年版) p. 509)

(a) 分流による損失係数

$$f_{d,\gamma} = 0.58q_\beta^2 - 0.26q_\beta + 0.03$$

$$f_{d,\beta} = 0.95(1-q_\beta)^2 + q_\beta^2 \left( 1.3 \cot \frac{\theta}{2} - 0.3 + \frac{0.4 - 0.1\varphi}{\varphi^2} \right) \cdot \left( 1 - 0.9 \sqrt{\frac{\rho}{\varphi}} \right) + 0.4q_\beta(1-q_\beta) \left( 1 + \frac{1}{\varphi} \right) \cot \frac{\theta}{2}$$

ここに,  $f_{d,\gamma}, f_{d,\beta}$  : 分流損失係数,  $\theta$  : 本管と支管の交角,  $\varphi$  : 本管断面積に対する支管断面積の比,  $\rho = r/D$  : 支管と本管の接続部面取り半径  $r$  の本管直径に対する比,  $q_\beta = Q_\beta/Q_\alpha$  : 分流前の本管流量  $Q_\alpha$  に対する支管流量  $Q_\beta$  の比

(b) 合流による損失係数

$$f_{c,\alpha} = -q_\beta^2 \left\{ 2.59 + (1.62 - \sqrt{\rho}) \left( \frac{\cos \theta}{\varphi} - 1 \right) - 0.62\varphi \right\} - q_\beta(1.94 - \varphi) + 0.03$$

$$f_{c,\beta} = -q_\beta^2 \left\{ (1.2 - \sqrt{\rho}) \left( \frac{\cos \theta}{\varphi} - 1 \right) + 0.8 \left( 1 - \frac{1}{\varphi^2} \right) - (1 - \varphi) \frac{\cos \theta}{\varphi} \right\} - (1 + q_\beta) \{ 0.92 + q_\beta(2.92 - \varphi) \}$$

ここに,  $f_{c,\alpha}, f_{c,\beta}$  : 合流損失係数,  $\theta$  : 本管と支管の交角,  $\varphi$  : 本管断面積に対する支管断面積の比,  $\rho = r/D$  : 支管と本管の接続部面取り半径  $r$  の本管直径に対する比,  $q_\beta = Q_\beta/Q_\gamma$  : 合流後の本管流量  $Q_\gamma$  に対する支管流量  $Q_\beta$  の比

表 1.4-5-1 1号機取水施設の損失水頭表  
(貝付着無し, 循環水ポンプ停止時)

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数		断面積 (m <sup>2</sup> )		損失水頭 (m)		モデル化	
			1号管	2号管	1号管	2号管	1号管	2号管		
取水口	0.500	流入	F	0.500	0.500	75.398	75.398	0.000	0.000	節点2,10
		急縮	F	0.480	0.480	12.566	12.566	0.000	0.000	節点2,10
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.014	0.014	12.566	12.566	0.000	0.000	節点2,10
			長さ(m)	2.600	2.600					
			径深(m)	1.000	1.000					
		屈折	F	0.986	0.986	12.566	12.566	0.000	0.000	節点2,10
急縮	F	0.140	0.140	8.814	8.814	0.000	0.000	節点2,10		
取水管	0.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.014	0.014	8.814	8.814	0.000	0.000	管路1~6 管路7~12
			長さ(m)	127.075	102.915					
			径深(m)	0.838	0.838					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.135	0.135	8.814	8.814	0.000	0.000	節点3,11
			F <sub>b2</sub>	0.279	0.319					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.135	0.135	8.814	8.814	0.000	0.000	節点4,12
			F <sub>b2</sub>	0.571	0.366					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.135	0.135	8.814	8.814	0.000	0.000	節点5,13
			F <sub>b2</sub>	0.412	0.379					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.135	0.135	8.814	8.814	0.000	0.000	節点6,14
			F <sub>b2</sub>	0.413	0.413					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.135	0.135	8.814	8.814	0.000	0.000	節点7,15
F <sub>b2</sub>	0.413		0.413							
流路縮小工	0.500	急縮	F	0.282	0.282	4.407	4.407	0.000	0.000	節点8,16
		急拡	F	0.754	0.754	4.407	4.407	0.000	0.000	節点8,16
取水槽	0.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	41.667	41.667	0.000	0.000	節点8,16
			長さ(m)	9.100	9.100					
			径深(m)	1.682	1.682					
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	50.000	50.000	0.000	0.000	節点8,16
			長さ(m)	1.700	1.700					
			径深(m)	1.716	1.716					
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	31.250	31.250	0.000	0.000	節点8,16
			長さ(m)	1.000	1.000					
			径深(m)	0.805	0.805					
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	33.333	33.333	0.000	0.000	節点8,16
			長さ(m)	2.000	2.000					
			径深(m)	0.820	0.820					
		ピヤール	ピアの水平断面形状による係数	0.920	0.920	45.455	45.455	0.000	0.000	節点8,16
			ピア直前の水路幅(m)	6.859	6.859					
			水路幅からピア幅の総計を控除した幅(m)	6.059	6.059					
		漸拡	F <sub>ge</sub>	0.280	0.280	33.500	33.500	0.000	0.000	節点8,16
			F <sub>se</sub>	0.204	0.204					
		漸縮	F	0.020	0.020	42.557	42.557	0.000	0.000	節点8,16
急縮	F	0.100	0.100	32.237	32.237	0.000	0.000	節点8,16		
漸拡	F <sub>ge</sub>	0.200	0.200	32.237	32.237	0.000	0.000	節点8,16		
	F <sub>se</sub>	0.003	0.003							
流出	F	1.000	1.000	34.185	34.185	0.000	0.000	節点8,16		
合計							0.000	0.000		

表 1.4-5-2 2号機取水施設の損失水頭表  
(貝付着無し, 循環水ポンプ運転時)

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数		断面積 (m <sup>2</sup> )		損失水頭 (m) *		モデル化	
			1号管	2号管	1号管	2号管	1号管	2号管		
取水口	29.500	流入	F	0.500	0.500	160.221	160.221	0.001	0.001	節点2,9
		急縮	F	0.440	0.440	50.265	50.265	0.008	0.008	節点2,9
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.014	0.014	50.265	50.265	0.000	0.000	節点2,9
			長さ(m)	5.350	5.350					
			径深(m)	2.000	2.000					
		屈折	F	0.986	0.986	50.265	50.265	0.017	0.017	節点2,9
急縮	F	0.410	0.410	14.522	14.522	0.086	0.086	節点2,9		
取水管	29.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.014	0.014	14.522	14.522	0.100	0.096	管路1~5 管路6~10
			長さ(m)	136.358	130.657					
			径深(m)	1.075	1.075					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.134	0.134	14.522	14.522	0.017	0.016	節点3,10
			F <sub>b2</sub>	0.603	0.565					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.133	0.133	14.522	14.522	0.004	0.004	節点3,10
			F <sub>b2</sub>	0.156	0.156					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.133	0.133	14.522	14.522	0.006	0.006	節点4,11
			F <sub>b2</sub>	0.228	0.228					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.134	0.134	14.522	14.522	0.020	0.020	節点5,12
			F <sub>b2</sub>	0.707	0.707					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.133	0.133	14.522	14.522	0.010	0.010	節点5,12
			F <sub>b2</sub>	0.367	0.359					
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.133	0.133	14.522	14.522	0.013	0.013	節点6,13
F <sub>b2</sub>	0.460		0.453							
急拡	F	0.395	0.395	14.522	14.522	0.083	0.083	節点7,14		
取水槽	29.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	55.037	55.037	0.000	0.000	節点7,14
			長さ(m)	8.000	8.000					
			径深(m)	1.941	1.941					
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	81.044	81.044	0.000	0.000	節点7,14
			長さ(m)	1.000	1.000					
			径深(m)	2.093	2.093					
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	65.265	65.265	0.000	0.000	節点7,14
			長さ(m)	3.500	3.500					
			径深(m)	1.139	1.139					
		ピヤー	ピアの水平断面形状による係数	0.900	0.900	51.304	51.304	0.026	0.026	節点7,14
			ピア直前の水路幅(m)	7.933	7.933					
			水路幅からピア幅の総計を控除した幅(m)	5.533	5.533					
		漸拡	F <sub>go</sub>	0.670	0.670	39.060	39.060	0.007	0.007	節点7,14
			F <sub>se</sub>	0.338	0.338					
		急縮	F	0.040	0.040	82.991	82.991	0.000	0.000	節点7,14
		漸縮	F	0.001	0.001	79.170	79.170	0.000	0.000	節点7,14
急縮	F	0.060	0.060	65.250	65.250	0.001	0.001	節点7,14		
流出	F	1.000	1.000	65.250	65.250	0.010	0.010	節点7,14		
合計						0.409	0.404			

注記\* : 小数点以下4桁目を四捨五入で表示



表 1.4-5-4 1号機放水施設の損失水頭表  
(貝付着無し, 循環水ポンプ停止時)

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数		断面積 (m <sup>2</sup> )		損失水頭 (m)*		モデル化		
			北ルート	南ルート	北ルート	南ルート	北ルート	南ルート			
放水槽	0.000	流入	F	0.100	0.100	0.000	0.000	0.000	0.000	節点2.8	
		漸縮	F	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	節点2.8
一般部(矩形)	0.000	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	0.000	0.000	0.000	0.000	管路1.4	
			長さ(m)	27.800	27.800						
			径深(m)	0.000	0.000						
冷却水排水槽	0.000	急拡	F	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	節点3.9	
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	節点4.11
			長さ(m)	2.800	2.800						
			径深(m)	0.000	0.000						
	急縮	F	0.049	0.049	0.696	0.696	0.001	0.001	節点4.11		
一般部(矩形)	0.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	0.696	—	0.044	—	管路2	
			長さ(m)	43.833	—						
			径深(m)	0.197	—						
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	—	0.015	—	0.696	—	0.143	管路5	
			長さ(m)	—	141.646						
			径深(m)	—	0.197						
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.131	0.131	0.696	0.696	0.002	0.002	節点5.12	
			F <sub>b2</sub>	0.658	0.658						
マンホール	0.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	0.696	—	0.001	—	節点6	
			長さ(m)	1.200	—						
			径深(m)	0.197	—						
一般部(矩形)	0.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	0.696	—	0.095	—	管路3	
			長さ(m)	93.823	—						
			径深(m)	0.197	—						
接合槽	0.500	急拡	F	0.032	0.032	0.696	0.696	0.001	0.001	節点7.12	
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	3.077	—	0.000	0.000	節点13	
	長さ(m)		4.000	—							
	径深(m)		0.824	—							
	1.000	漸拡	F <sub>ae</sub>	0.840	—	1.695	—	0.012	0.012	節点13	
			F <sub>ae</sub>	0.808	—						
	1.000	急縮	F	0.008	—	16.397	—	0.000	0.000	節点13	
			F	0.002	—						
	1.000	漸縮	F	0.002	—	9.212	—	0.000	0.000	節点13	
			F	0.002	—						
1.000	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	11.765	—	0.000	0.000	節点13		
		長さ(m)	9.000	—							
1.000	摩擦	径深(m)	1.294	—							
		径深(m)	1.294	—							
一般部(馬蹄管)	1.000	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	9.212	—	0.000	0.000	管路6	
			長さ(m)	102.171	—						
			径深(m)	1.168	—						
		曲がり	F <sub>b1</sub>	0.131	—	9.212	—	0.000	0.000	節点14	
			F <sub>b2</sub>	0.484	—						
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	9.212	—	0.000	0.000	管路7	
			長さ(m)	17.829	—						
			径深(m)	1.168	—						
放水口	1.000	漸拡	F <sub>ae</sub>	0.159	—	9.212	—	0.000	0.000	節点15	
			F <sub>ae</sub>	0.071	—						
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	10.526	—	0.000	0.000	管路8	
			長さ(m)	6.061	—						
			径深(m)	1.211	—						
		堰	上流水深(m)	0.461	—	1.812	—	0.019	0.019	節点25	
			下流水深(m)	0.442	—						
			堰幅(m)	4.100	—						
			流量係数	1.550	—						
		摩擦	係数γ	2.600	—						
			粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	—	20.000	—	0.000	0.000	管路9.10	
		長さ(m)	17.065	—							
		ピヤー	径深(m)	1.272	—						
			ピアの水平断面形状による係数	0.920	—	19.163	—	0.000	0.000	節点17	
		ピヤー	ピヤ直前の水路幅(m)	6.700	—						
		急拡	水路幅からピヤ幅の総計を控除した幅(m)	5.500	—						
F	0.647		—	3.754	—	0.002	0.002	節点17			
F <sub>ae</sub>	1.207	—									
漸拡	F <sub>ae</sub>	1.207	—	19.163	—	0.000	0.000	節点17			
F <sub>ae</sub>	1.207	—									
合計							0.177	0.180			

注記\*: 小数点以下4桁目を四捨五入で表示

表 1.4-5-5 2号機放水施設の損失水頭表  
(貝付着無し, 循環水ポンプ運転時)

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数		断面積 (m <sup>2</sup> )	損失水頭 (m)*	モデル化	
放水路(漸縮部) 17.6m×6.0m →6.0m×6.0m	59.000	流入	F	0.500	103.850	0.008	節点3	
			漸縮	F	0.080	35.500	0.011	節点3
		ピヤー	ピアの水平断面形状による係数		0.920	89.187	0.011	節点3
			ピア直前の水路幅(m)		15.097			
		水路幅からピア幅の総計を控除した幅(m)				13.497		
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)		0.015	52.915	0.001	節点3
長さ(m)			10.800					
径深(m)			1.926					
放水路(漸縮部) 6.0m×6.0m →馬蹄	59.000	漸縮	F	0.000	30.575	0.000	節点3	
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)		0.015	32.851	0.002	節点3
			長さ(m)		3.900			
			径深(m)		1.538			
放水路(一般部) 馬蹄	59.000	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)		0.015	30.575	0.567	管路1~3
			長さ(m)		1183.727			
			径深(m)		1.521			
		曲がり	F <sub>b1</sub>		0.131	30.575	0.025	節点4
			F <sub>b2</sub>		1.000			
		曲がり	F <sub>b1</sub>		0.131	30.575	0.015	節点5
			F <sub>b2</sub>		0.606			
放水接合槽	59.000	急拡	F	0.428	30.575	0.081	節点6	
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)		0.015	88.400	0.000	節点6
			長さ(m)		5.000			
			径深(m)		3.194			
放水路(一般部) 5.8m×5.8m	59.000	急縮	F	0.369	33.140	0.060	節点7	
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)		0.015	33.140	0.050	管路4~9
			長さ(m)		121.807			
			径深(m)		1.504			
		屈折	F	0.067	33.140	0.011	節点8	
		屈折	F	0.067	33.140	0.011	節点9	
		屈折	F	0.067	33.140	0.011	節点10	
		屈折	F	0.067	33.140	0.011	節点11	
		曲がり	F <sub>b1</sub>		0.136	33.140	0.011	節点12
			F <sub>b2</sub>		0.506			
放水路(分岐部)	59.000	急縮	F	0.089	25.821	0.024	節点13	
		分岐	F	0.690	33.140	0.112	節点13	
小計						1.022		

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数			断面積(m <sup>2</sup> )			損失水頭(m)*			モデル化		
			東側	中央	西側	東側	中央	西側	東側	中央	西側			
放水路(先端部) φ2.9m(円形)	19.667	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ・s)	0.015	0.015	0.015	6.605	6.605	6.605	0.092	0.084	0.092	管路10,11 管路12 管路13,14	
			長さ(m)	30.157	27.450	30.157								
			径深(m)	0.725	0.725	0.725								
		曲がり	F <sub>b1</sub>		0.170	—	0.170	6.605	—	6.605	0.044	—	0.044	節点15,22
			F <sub>b2</sub>		0.577	—	0.577							
		流出	F	1.000	1.000	1.000	6.605	6.605	6.605	0.452	0.452	0.452	節点16,19,23	
小計									0.588	0.536	0.588			
小計(両側と中央の平均)											0.562			
合計											1.584			

注記\* : 小数点以下4桁目を四捨五入で表示

表 1.4-5-6 3号機放水施設の損失水頭表  
(貝付着無し, 循環水ポンプ運転時)

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数				断面積 (m <sup>2</sup> )		損失水頭 (m) *		モデル化
				西側	東側	西側	東側	西側	東側		
放水路(漸縮部) (西)8.439m×5.2m (東)8.5m×5.2m →5.2m×5.2m	47.500	流入	F	0.500	0.500	42.883	43.200	0.031	0.031	節点2.21	
		漸縮	F	0.004	0.004	26.540	26.540	0.001	0.001	節点2.21	
		曲がり	F <sub>B1</sub>	0.138	0.169	32.781	32.872	0.010	0.012	節点2.21	
			F <sub>B2</sub>	0.657	0.677						
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	32.781	32.872	0.006	0.005	節点2.21	
			長さ(m)	16.256	15.795						
			径深(m)	1.283	1.285						
		急拡	F	0.016	0.017	28.644	27.261	0.002	0.003	節点2.21	
放水路(一般部) 5.2m×5.2m	47.500	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	26.540	26.540	0.029	0.028	管路1~4 管路14~17	
			長さ(m)	59.430	58.073						
			径深(m)	1.352	1.352						
		屈折	F	0.001	0.001	26.540	26.540	0.000	0.000	節点3.22	
			F	0.001	0.001	26.540	26.540	0.000	0.000	節点4.23	
		曲がり	F <sub>B1</sub>	0.155	0.136	26.540	26.540	0.018	0.016	節点5.24	
			F <sub>B2</sub>	0.707	0.707						
		放水接合槽	47.500	急拡	F	0.348	0.348	26.540	26.540	0.057	0.057
摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)			0.015	0.015	64.658	64.658	0.000	0.000	節点6.25	
	長さ(m)			7.300	7.300						
放水路(一般部) 5.2m×5.2m	47.500	急縮	F	0.343	0.343	26.540	26.540	0.056	0.056	節点7.26	
			粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	26.540	26.540	0.060	0.056	管路5~9 管路16~22	
			長さ(m)	125.034	116.283						
		径深(m)	1.352	1.352							
		曲がり	F <sub>B1</sub>	0.136	0.136	26.540	26.540	0.016	0.016	節点8.27	
			F <sub>B2</sub>	0.707	0.707						
		屈折	F	0.093	0.093	26.540	26.540	0.015	0.015	節点9.28	
			F	0.093	0.093	26.540	26.540	0.015	0.015	節点10.29	
曲がり	F <sub>B1</sub>	0.136	0.136	26.540	26.540	0.017	0.017	節点11.30			
	F <sub>B2</sub>	0.782	0.782								
放水路(分岐部)	47.500	急縮 分岐	F	0.091	0.091	20.612	20.612	0.025	0.025	節点12.31	
			F	0.750	0.750	26.540	26.540	0.123	0.123	節点12.31	
放水路(先端部) φ3.2m(円形)	23.750	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.015	8.042	8.042	0.082	0.082	管路10.11 管路12.13 管路23.24 管路25.26	
			長さ(m)	31.103	31.103						
			径深(m)	0.800	0.800						
		曲がり	F <sub>B1</sub>	0.134	0.134	8.042	8.042	0.027	0.027	節点14.18 節点33.37	
			F <sub>B2</sub>	0.453	0.453						
		流出	F	1.000	1.000	8.042	8.042	0.445	0.445	節点15.19 節点34.38	
			F	1.000	1.000	8.042	8.042	0.445	0.445	節点34.38	
		合計							1.035	1.030	

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数	断面積 (m <sup>2</sup> )	損失水頭 (m)	モデル化	
補機海水放水路 連絡ダクト1 1.7m×1.7m	3.000	流入	F	0.500	5.190	0.009	節点43
		漸縮	F	0.001	2.810	0.000	節点43
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	3.645	0.003	節点43
			長さ(m)	7.000			
			径深(m)	0.506			
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	2.810	0.106	管路27~31
			長さ(m)	140.273			
			径深(m)	0.444			
		屈折	F	0.067	2.810	0.004	節点44
			F	0.380	2.810	0.022	節点45
		屈折	F	0.183	2.810	0.011	節点46
F	0.183		2.810	0.011	節点47		
流出	F	1.000	2.810	0.058	節点48		
補機海水放水路 接合槽	3.000	摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	13.548	0.000	節点48
			長さ(m)	2.000			
			径深(m)	1.126			
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	18.064	0.000	節点48
			長さ(m)	1.500			
径深(m)	1.386						
屈折	F	0.986	15.464	0.002	節点48		
補機海水放水路 連絡ダクト2 φ800mm	3.000	流入	F	0.500	0.503	0.907	節点54
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.010	0.503	0.061	管路34
			長さ(m)	2.000			
			径深(m)	0.200			
		流出	F	1.000	0.503	1.815	節点55
合計					3.009		

場所	流量 (m <sup>3</sup> /s)	種類	係数	断面積 (m <sup>2</sup> )	損失水頭 (m) *	モデル化	
補機海水放水路 連絡ダクト3 1.0m×1.0m	3.000	流入	F	0.500	0.920	0.271	節点49
		摩擦	粗度係数(m <sup>-1/3</sup> ·s)	0.015	0.920	0.148	管路32.33
			長さ(m)	10.346			
			径深(m)	0.261			
		屈折	F	0.002	0.920	0.001	節点49
		屈折	F	0.002	0.920	0.001	節点50
		屈折	F	0.986	0.920	0.535	節点50
		屈折	F	0.002	0.920	0.001	節点50
		屈折	F	0.002	0.920	0.001	節点51
		流出	F	1.000	0.920	0.543	節点51
合計					1.501		

注記\*: 小数点以下4桁目を四捨五入で表示

表 1.4-6-1 水位上昇側の評価結果（取水施設）

波源		防波堤 有無	貝付着 有無	ポンプ 運転 状況	入力津波高さ EL (m) *1			
					1号機 取水槽*2	2号機 取水槽	3号機 取水槽	3号機 取水路点検口
日本海東縁部	基準津波 1	有り	有り	運転	—	+6.5	+5.1	+4.2
				停止	+6.3	+8.8	+6.9	+6.0
			無し	運転	—	+7.2	+6.0	+4.7
				停止	+6.4	+9.3	+7.1	+6.4[+6.31]
		無し	有り	運転	—	+8.0	+5.5	+4.2
				停止	+6.8	+10.1	+7.5	+6.2
	無し	無し	運転	—	+9.1	+6.5	+4.9	
			停止	<u>+7.0</u>	<u>+10.6</u>	<u>+7.8</u>	<u>+6.4[+6.32]</u>	
	基準津波 2	有り	有り	運転	—	+6.4	+5.5	+4.5
				停止	+6.0	+8.4	+7.1	+6.1
			無し	運転	—	+7.0	+6.3	+4.8
				停止	+6.1	+9.1	+7.3	+6.1
	基準津波 5	無し	有り	運転	—	+7.1	+5.0	+3.9
				停止	+6.4	+9.7	+7.1	+5.6
無し			運転	—	+8.6	+6.0	+4.2	
			停止	+6.7	+10.4	+7.6	+6.0	
海域活断層	基準津波 4	有り	有り	運転	—	+2.0	+1.7	+1.5
				停止	+2.7[+2.61]	+2.8	+3.5	+2.6
			無し	運転	—	+2.4	+1.9	+1.6
				停止	<u>+2.7[+2.68]</u>	+2.9	<u>+3.7</u>	<u>+2.7</u>
		無し	有り	運転	—	+2.1	+1.4	+1.3
				停止	+2.5	+4.6	+3.4	+2.4
	無し	無し	運転	—	+2.9	+1.8	+1.3	
			停止	<u>+2.7[+2.67]</u>	<u>+4.9</u>	+3.4	+2.5	
	海域活断層 上昇側最大 となるケー ス	有り	有り	運転	—	+1.6	+1.5	+1.3
				停止	+2.5	+2.4	+3.4	+2.4
			無し	運転	—	+1.8	+1.7	+1.4
				停止	+2.5	+2.4	+3.6	+2.5
		無し	有り	運転	—	+1.9	+1.2	+1.1
				停止	+2.5	+4.2	+3.3	+2.3
無し	無し	運転	—	+2.5	+1.6	+1.2		
		停止	+2.6	+4.5	+3.4	+2.4		

注記\*1：下線を引いた箇所が日本海東縁部及び海域活断層それぞれの最大ケース

\*2：1号機取水槽は流路縮小工を設置して評価している。



表 1.4-6-2 水位上昇側の評価結果（放水施設）

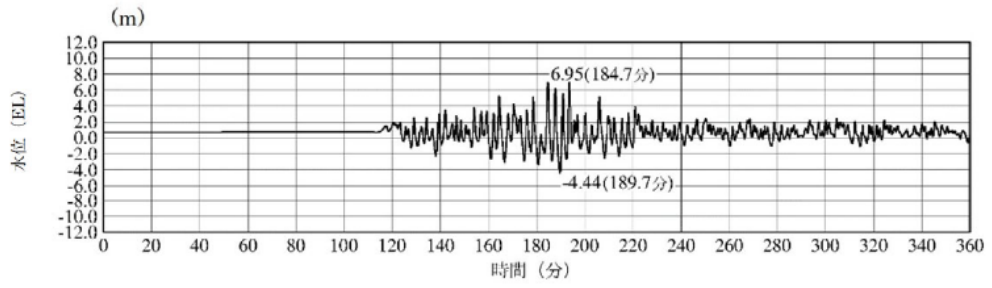
波源	防波堤有無	貝付着有無	ポンプ 運転 状況	入力津波高さ EL (m) *									
				1号機 放水槽	1号機 冷却水 排水槽	1号機 マンホ ール	1号機 放水接 合槽	2号機 放水槽	2号機 放水接合 槽	3号機 放水槽	3号機 放水接 合槽		
日本海東縁部	基準津波1	有り	有り	運転	—	—	—	—	+7.0	+5.9	+6.9	+6.2	
			停止	+4.3	+4.5	+4.2	+3.4	+7.2	+5.6	+6.5	+5.8		
		無し	有り	運転	—	—	—	—	+7.0	+5.9	+6.9	+6.2	
			停止	<u>+4.8</u>	<u>+4.7</u>	<u>+4.8</u>	<u>+3.5</u>	<u>+7.9</u>	+5.7	+6.8	+6.2		
		無し	有り	有り	運転	—	—	—	—	+6.4	+6.0	+6.5	+5.8
				停止	+4.4	+4.2	+3.9	+3.4	+7.1	<u>+6.1</u> [+6.04]	+6.4	+5.9	
	無し		有り	運転	—	—	—	—	+6.2	+5.9	+6.6	+6.3	
			停止	+4.0	+3.9	+3.6	+3.4	+7.8	<u>+6.1</u> [+6.04]	+6.8	+6.2		
	基準津波2	有り	有り	有り	運転	—	—	—	—	+6.3	+4.2	+4.5	+4.4
				停止	+3.3	+3.3	+3.2	+3.0	+5.3	+3.7	+5.0	+4.7	
			無し	有り	運転	—	—	—	—	+6.3	+4.0	+4.5	+4.2
				停止	+3.4	+3.4	+3.3	+3.2	+5.5	+3.9	+5.0	+4.5	
無し		有り	有り	運転	—	—	—	—	+5.8	+4.5	+6.5	+5.9	
		停止	+2.7	+2.7	+2.5	+2.3	+4.8	+5.1	+7.0	+6.3			
海域活断層	基準津波4	有り	有り	有り	運転	—	—	—	—	+4.1	<u>+2.8</u> [+2.80]	+3.1	+2.9
				停止	+1.9	+1.8	<u>+1.8</u> [+1.73]	+1.8	+3.2	+2.5	+3.1	+3.2	
			無し	有り	運転	—	—	—	—	+3.5	+2.7	+2.8	+2.6
				停止	+1.9	<u>+1.9</u> [+1.83]	<u>+1.8</u> [+1.76]	+1.8	+3.7	+2.4	<u>+3.3</u> [+3.27]	<u>+3.5</u>	
		無し	有り	有り	運転	—	—	—	—	<u>+4.2</u>	<u>+2.8</u> [+2.79]	+3.1	+2.9
				停止	+2.0	<u>+1.9</u> [+1.82]	<u>+1.8</u> [+1.79]	+1.8	+3.3	+1.8	+2.8	+2.5	
海域活断層上昇側最大ケース	無し	有り	有り	有り	運転	—	—	—	—	+4.0	+2.7	+3.0	+2.7
				停止	+1.8	+1.7	+1.6	+1.6	+2.7	+2.1	+2.6	+2.7	
			無し	有り	運転	—	—	—	—	+3.3	+2.5	+2.7	+2.5
				停止	+1.8	+1.7	+1.7	+1.6	+3.0	+2.1	+2.8	+2.9	
		無し	有り	有り	運転	—	—	—	—	+4.0	+2.7	+3.0	+2.7
				停止	+1.8	+1.7	+1.7	+1.7	+2.9	+1.6	+2.8	+2.4	
無し	無し	有り	運転	—	—	—	—	+3.4	+2.5	+2.7	+2.5		
		停止	+1.8	+1.7	+1.7	+1.7	+3.1	+1.6	+3.1	+2.5			

注記\*：下線を引いた箇所が日本海東縁部及び海域活断層それぞれの最大ケース

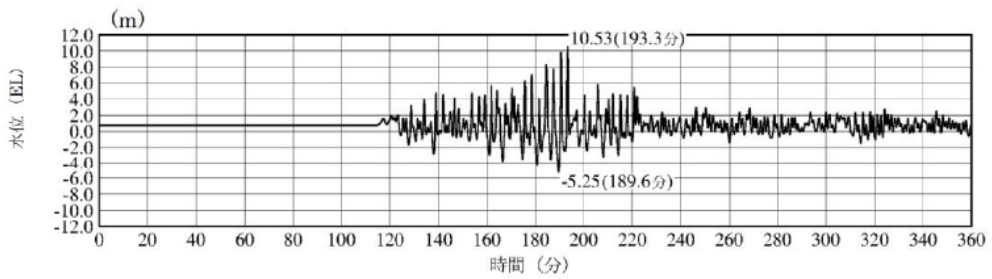
表 1.4-7 水位下降側の評価結果（2号機取水施設）

波源		防波堤 有無	貝付着 有無	ポンプ 運転 状況	入力津波高さ EL (m) *
					2号機 取水槽
日本海東縁部	基準津波 1	有り	有り	運転	-6.8
				停止	-5.8
		無し	無し	運転	-6.5
				停止	-5.8
		無し	有り	運転	-8.2
				停止	-5.9
	無し	無し	運転	-8.0	
			停止	-5.9	
	基準津波 3	有り	有り	運転	-6.5
				停止	-5.6
		無し	無し	運転	-6.5
				停止	-5.7
基準津波 6	無し	有り	運転	<u>-8.4</u>	
			停止	-6.0	
	無し	無し	運転	-8.3	
			停止	-6.1	
海域活断層	基準津波 4	有り	有り	運転	-6.1
				停止	-4.8
		無し	無し	運転	-6.1
				停止	-5.0
		無し	有り	運転	-6.4
				停止	-5.0
	無し	無し	運転	<u>-6.5</u>	
			停止	-5.1	
	海域活断層 上昇側で 最大となる ケース	有り	有り	運転	-5.1
				停止	-4.4
			無し	運転	-5.2
				停止	-4.5
		無し	有り	運転	-5.5
				停止	-4.6
無し			運転	-5.6	
			停止	-4.7	

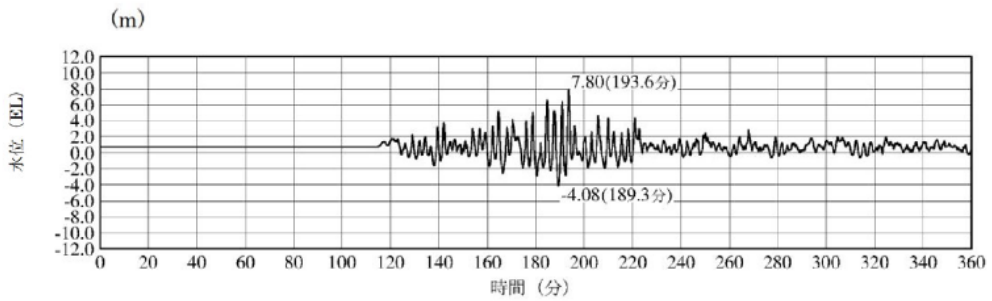
注記\*：下線を引いた箇所が日本海東縁部及び海域活断層それぞれの最大ケース



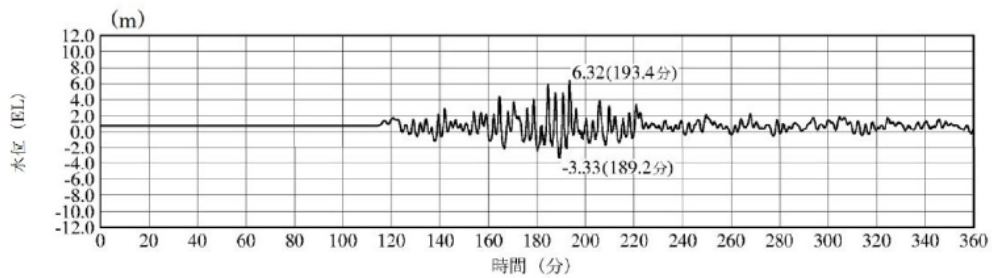
1号機取水槽最大ケース



2号機取水槽最大ケース

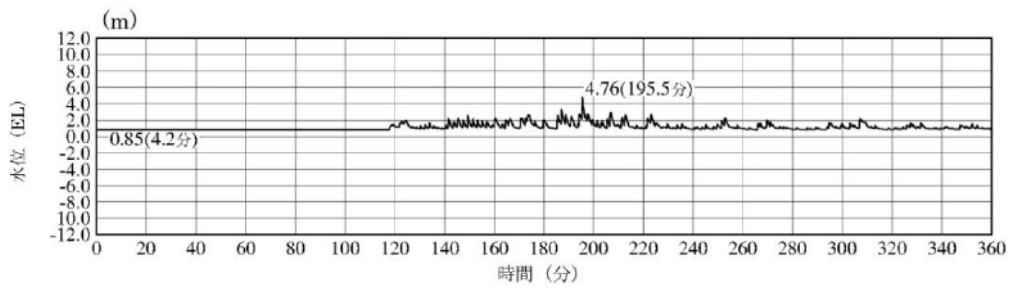


3号機取水槽最大ケース

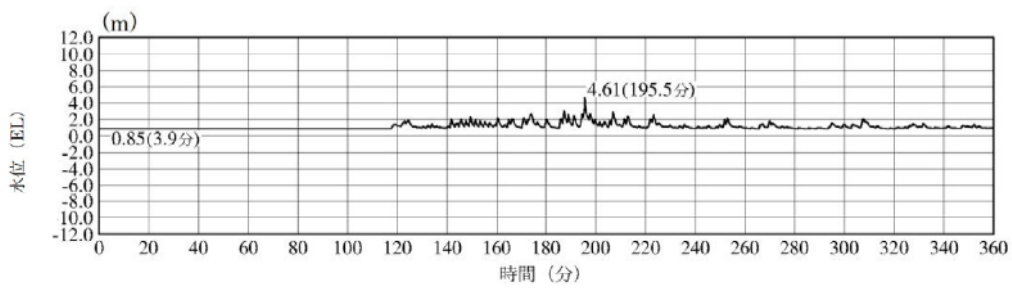


3号機取水路点検口最大ケース

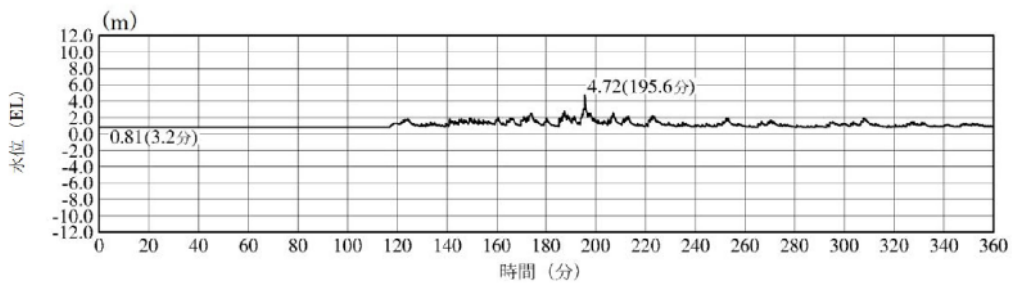
図 1.4-11-1 水位上昇側の時刻歴波形 日本海東縁部



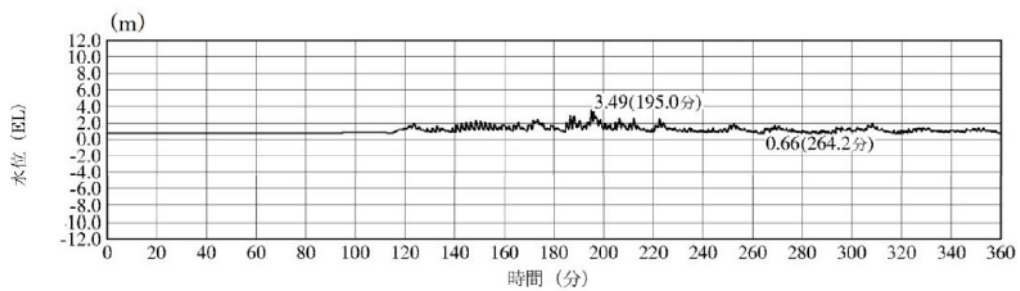
1号機放水槽最大ケース



1号機冷却水排水槽最大ケース

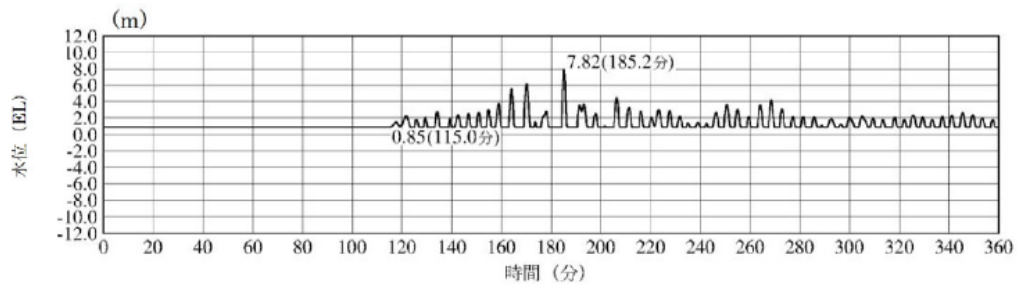


1号機マンホール最大ケース

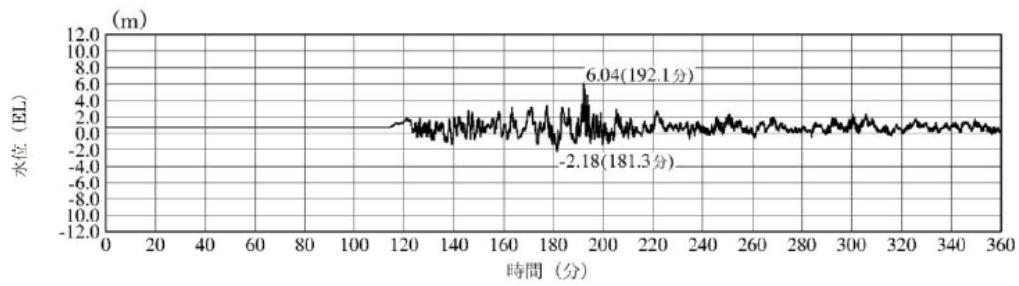


1号機放水接合槽最大ケース

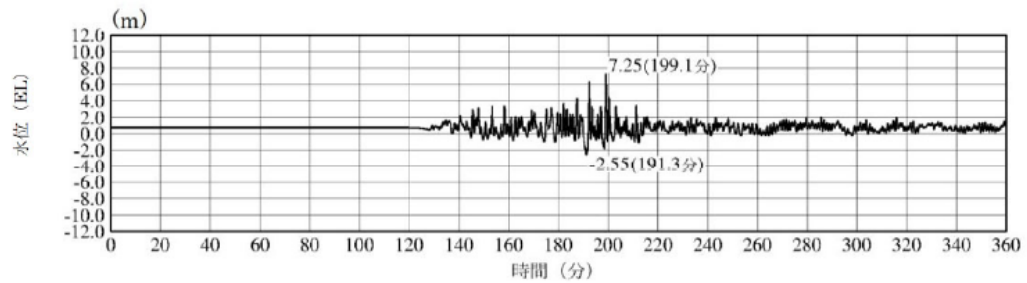
図 1.4-11-2 水位上昇側の時刻歴波形 日本海東縁部



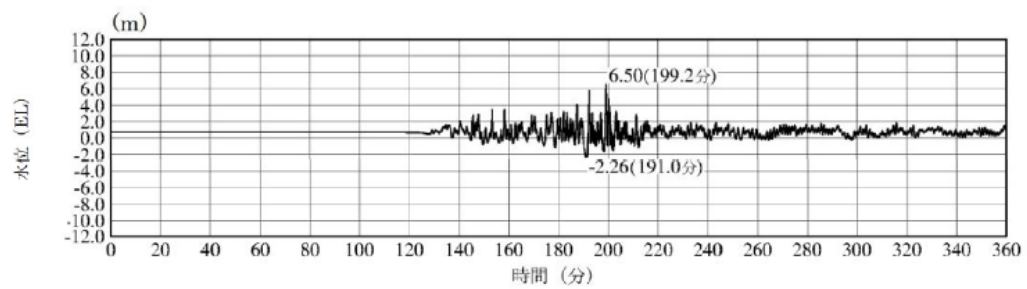
2号機放水槽最大ケース



2号機放水接合槽最大ケース

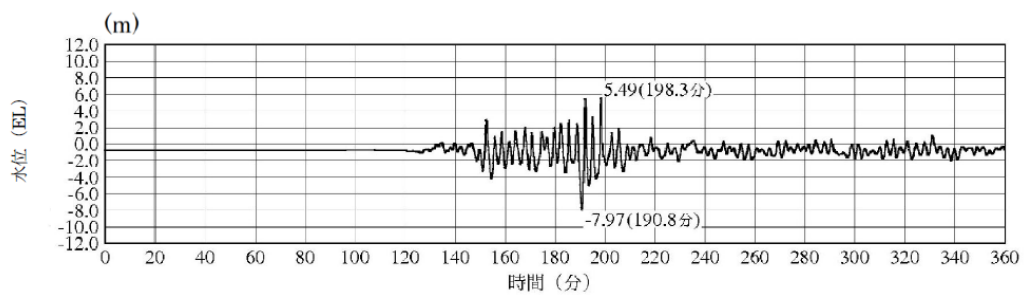


3号機放水槽最大ケース



3号機放水接合槽最大ケース

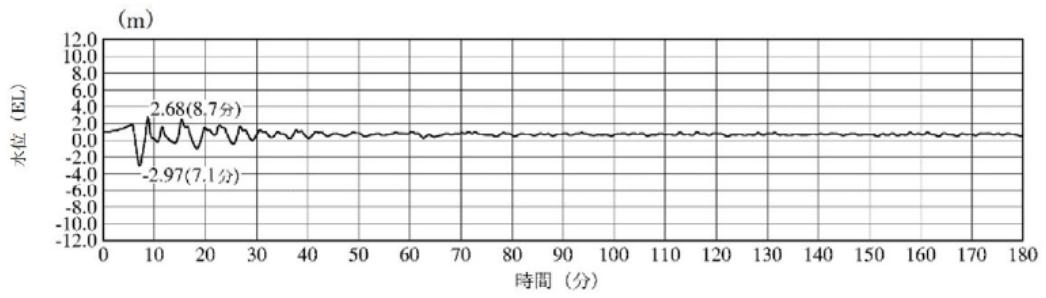
図 1.4-11-3 水位上昇側の時刻歴波形 日本海東縁部



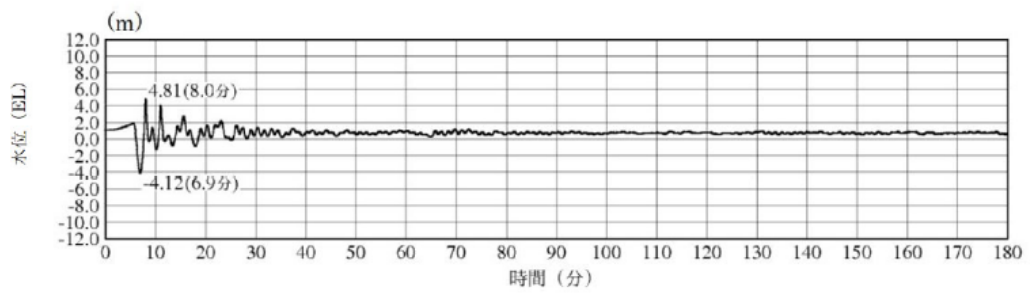
注：最大水位下降量-7.97m－地盤変動量 0.34m⇔EL-8.4m

2号機取水槽（入力津波6 防波堤無し）注：下降側 ポンプ運転時  
2号機取水槽最大ケース

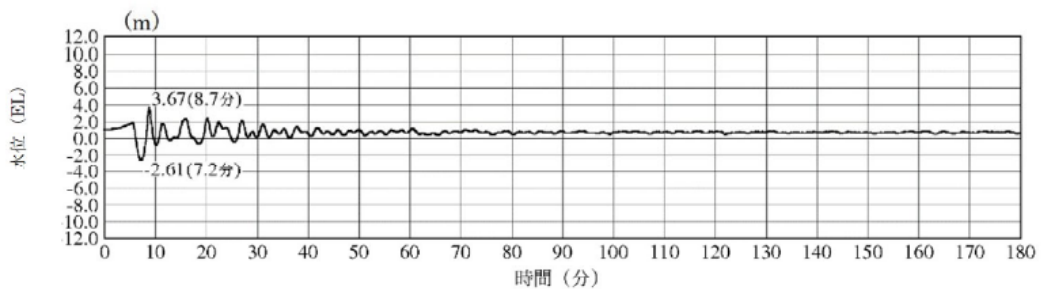
図 1.4-12 水位下降側の時刻歴波形 日本海東縁部



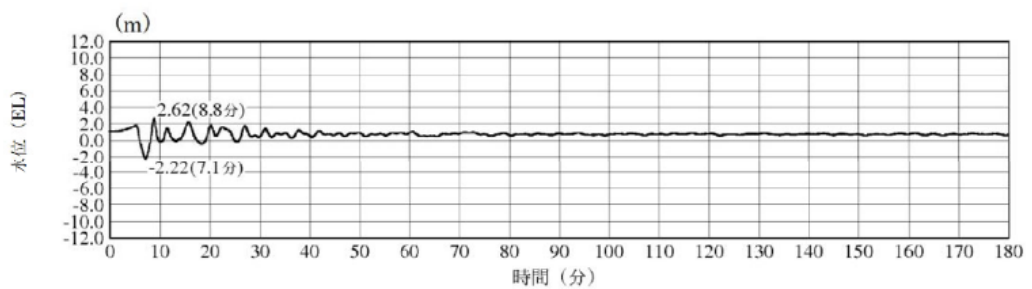
1号機取水槽最大ケース



2号機取水槽最大ケース

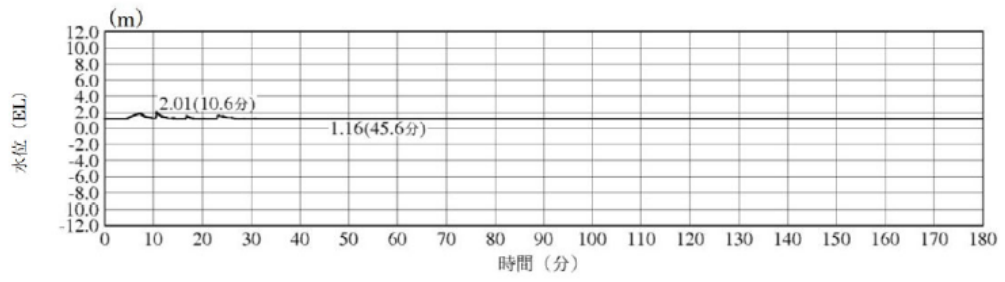


3号機取水槽最大ケース

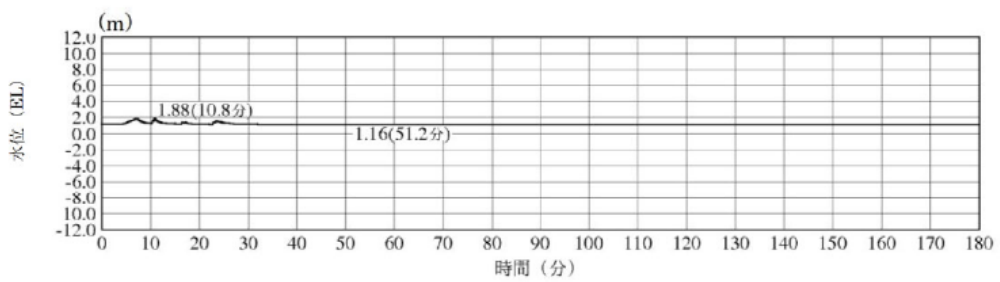


3号機取水路点検口最大ケース

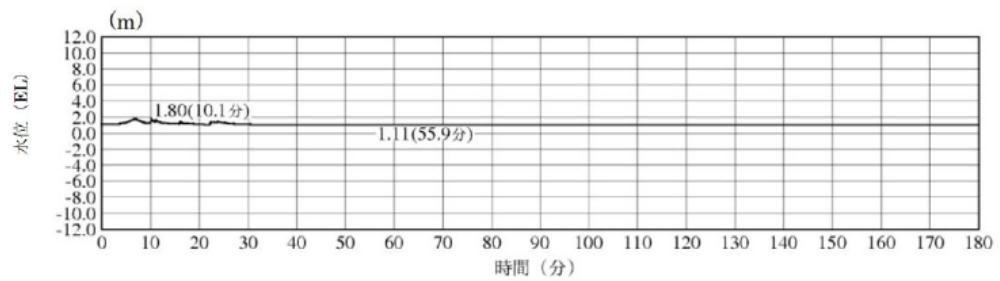
図 1.4-13-1 水位上昇側の時刻歴波形 海域活断層



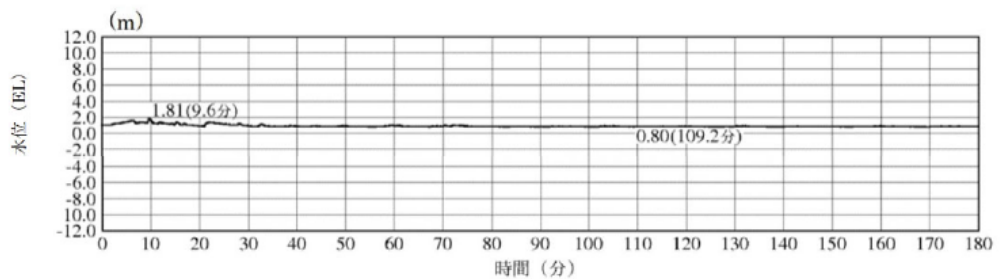
1号機放水槽最大ケース



1号機冷却水排水槽最大ケース



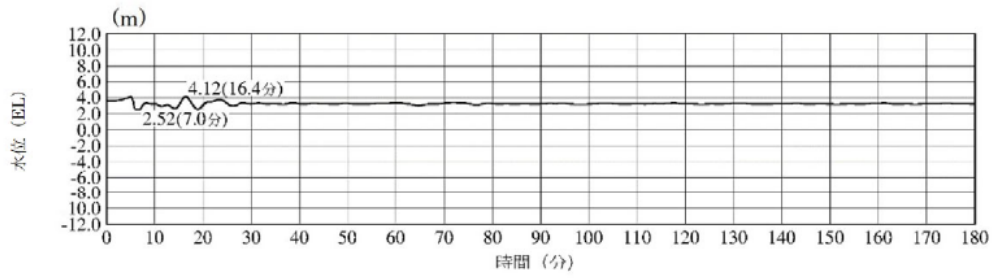
1号機マンホール最大ケース



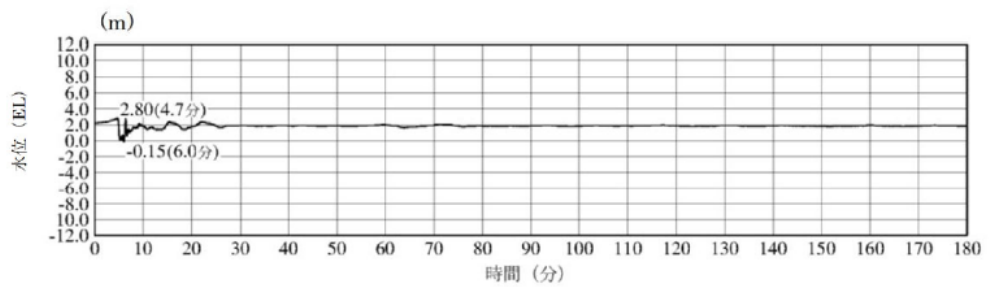
1号機放水接合槽最大ケース

図 1.4-13-2 水位上昇側の時刻歴波形 海域活断層

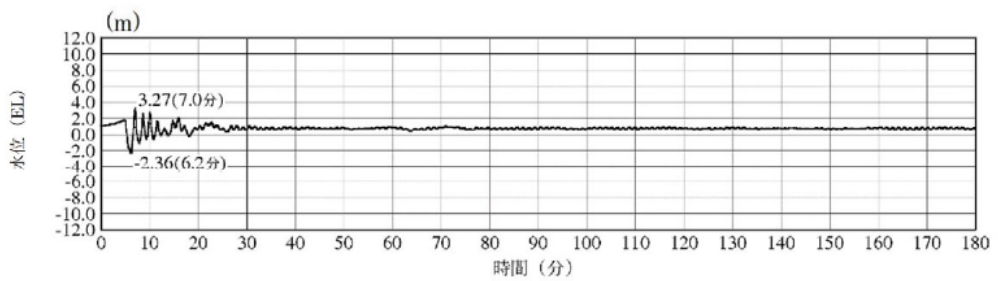




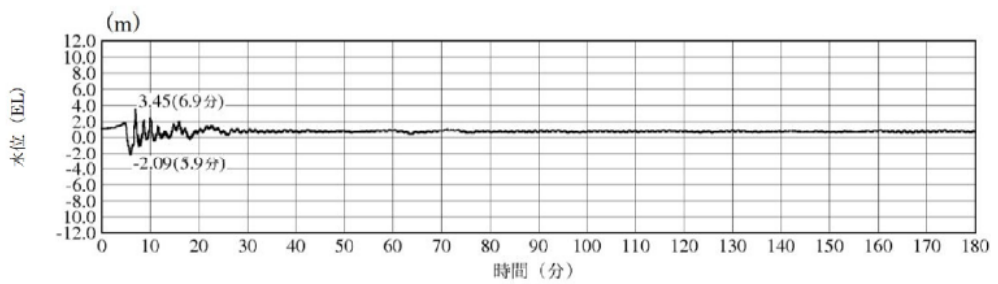
2号機放水槽最大ケース



2号機放水接合槽最大ケース

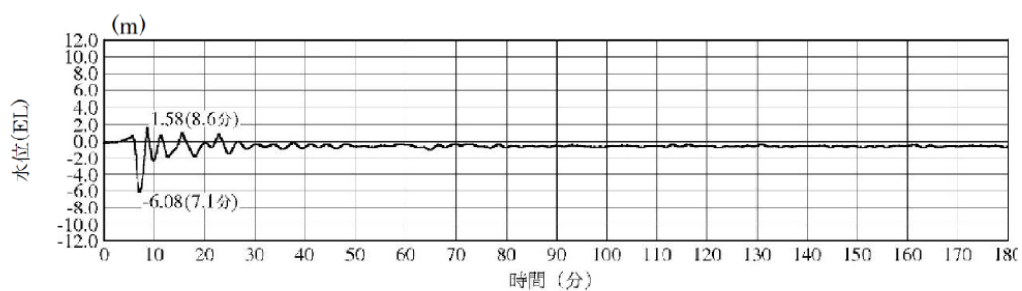


3号機放水槽最大ケース



3号機放水接合槽最大ケース

図 1.4-13-3 水位上昇側の時刻歴波形 海域活断層



注：最大水位下降量-6.08m－地盤変動量 0.34m $\div$ EL-6.5m

2号機取水槽（入力津波4 防波堤無し）注：下降側 ポンプ運転時  
2号機取水槽最大ケース

図 1.4-14 水位下降側の時刻歴波形 海域活断層

(3) 2号機取水施設の評価位置における入力津波高さについて

日本海東縁部を波源とする基準津波6による水路内最低水位 (EL 8.31m) は、非常用海水冷却系の海水ポンプの取水可能水位に対して余裕がないことから、大津波警報発令時には循環水ポンプを停止する運用に見直すが、参考としてポンプ運転状態での地殻変動による取水への影響を検討する。2号機取水施設断面図を図 1.4-15 に示す。

入力津波の設定における水位下降側の水路内水位は、管路解析結果から地殻変動（隆起）分の水位を引き下げ、設定している。解析条件を表 1.4-8 に示す。この解析における取水槽及び取水管端部下端の水位は図 1.4-16 のとおり。

地殻変動量（隆起 0.34m）分を考慮した場合、取水管端部下端における水位は EL-7.57m となり、貝付着を考慮した取水管端部下端高さ（EL-7.25m）を下回る値となったが、取水槽における水位は EL-8.31m となり、許容津波高さ（EL-8.32m）を下回らない。

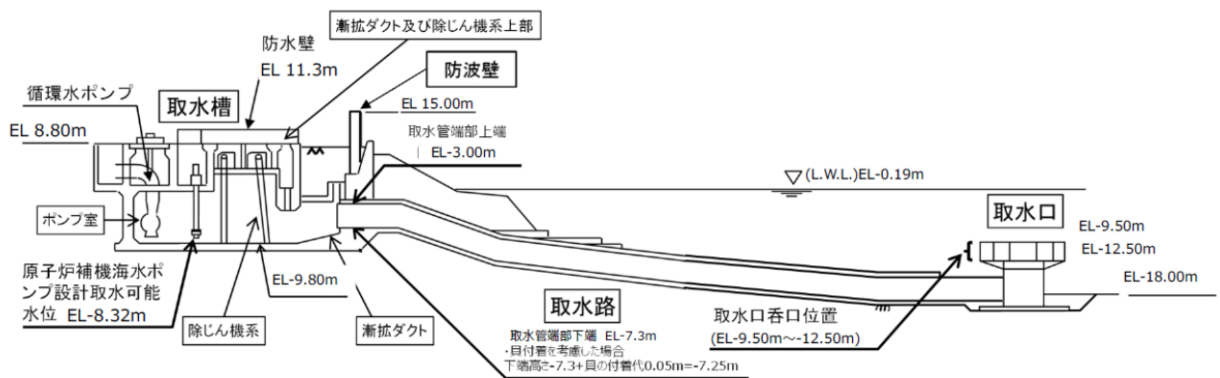
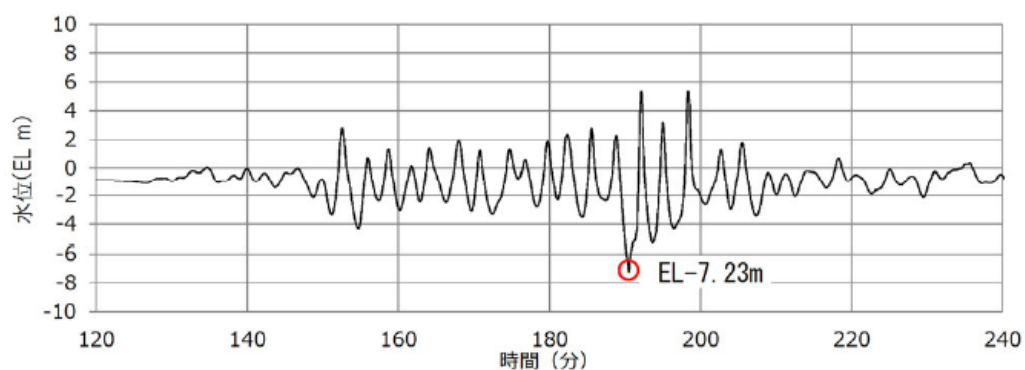


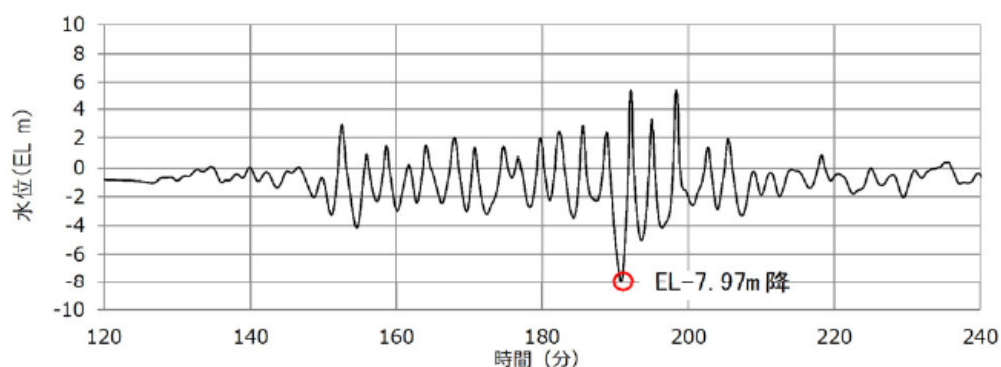
図 1.4-15 2号機取水施設断面図

表 1.4-8 管路解析結果から隆起分の水位を引き下げ、  
入力津波を設定する際の解析条件

波源	基準津波6
地形変化	防波堤無し
潮位変動	-0.19m
地殻変動	隆起0.34m
貝付着	有り, 5cm
循環水ポンプ状態	運転



最大水位下降量 EL-7.23m-地殻変動量 0.34m=EL-7.57m<貝付着を考慮した取水管下端高さ EL-7.25m  
2号機取水管端部（東）（循環水ポンプ運転時）



最大水位下降量 EL-7.97m-地殻変動量 0.34m=EL-8.31m>許容高さ EL-8.32m  
2号機取水槽（循環水ポンプ運転時）

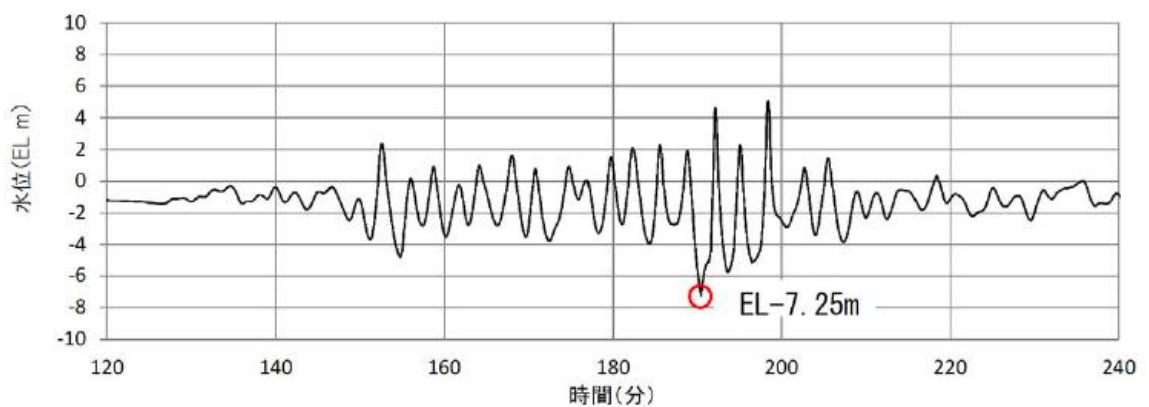
図 1.4-16 管路解析結果から隆起分の水位を引き下げる場合の  
取水槽及び取水管端部における水位の時刻歴波形

取水管端部下端において、評価水位が取水管端部下端高さを下回ることから、地殻変動の影響を詳細に確認するため、初期条件として地殻変動量を考慮した管路解析を実施した。解析条件を表 1.4-9 に示す。この解析における取水槽及び取水管端部下端の水位は図 1.4-17 のとおり。

地殻変動量（隆起 0.34m）を初期条件として考慮した場合、取水管端部における水位は EL-7.25m となり、貝付着を考慮した取水管端部下端高さと同じ高さ（EL-7.25m）となった。また、取水槽における水位は EL-8.27m となり、許容津波高さ（EL-8.32m）を下回らないことを確認した。

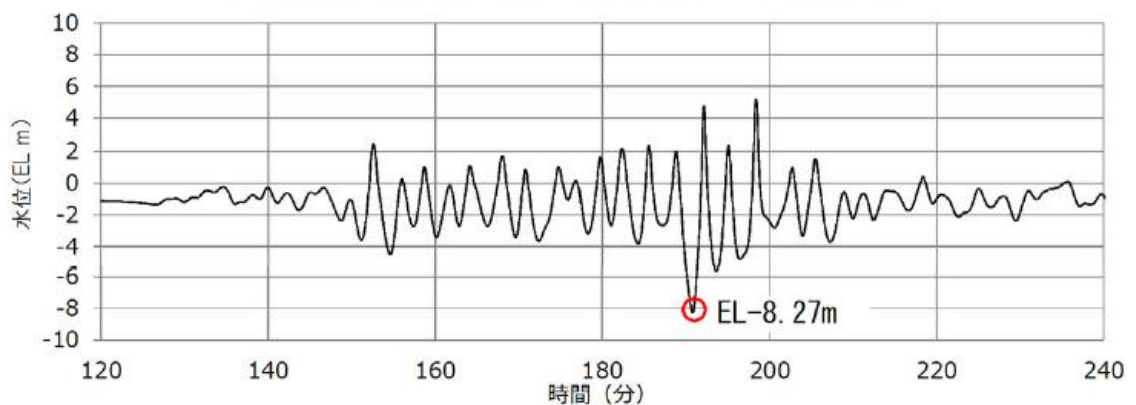
表 1.4-9 初期条件として地盤変動量を考慮し、  
入力津波を設定する際の解析条件

波源	基準津波6
地形変化	防波堤無し
潮位変動	-0.19m
地殻変動	初期条件として 隆起0.34m考慮
貝付着	有り, 5cm
循環水ポンプ状態	運転



EL-7.25m=貝付着を考慮した取水管下端高さ EL-7.25m

2号機取水管端部(東)(循環水ポンプ運転時)



EL-8.27m(初期条件として地殻変動を考慮) > EL-8.32m

2号機取水槽(循環水ポンプ運転時)

図 1.4-17 初期条件として地殻変動量を考慮した場合の  
取水槽及び取水管端部における水位の時刻歴波形

## 2. 津波防護対象設備

## 2.1 津波防護対象設備の選定及び配置

## 2.1 津波防護対象設備の選定及び配置

### (1) 設計基準対象施設

#### a. 概要

設置許可基準規則第五条では「設計基準対象施設（兼用キャスク及びその周辺施設を除く。）は、その供用中に当該設計基準対象施設に大きな影響を及ぼすおそれがある津波（以下「基準津波」という。）に対して安全機能が損なわれるおそれがないものでなければならない」ことが要求されており、その解釈を定める同解釈別記3では、Sクラスに属する施設（津波防護施設、浸水防止設備及び津波監視設備を除く）について津波から防護すること、重要な安全機能への津波による影響を防止することが求められている。

このため、設計基準対象施設のうち津波から防護する設備を図2.1-1のフローに基づき選定する。

#### b. 防護対象範囲

基準津波に対して機能を維持すべき設備は、安全機能を有する設備（クラス1，2，3設備）及びSクラスに属する設備とし、安全機能を有する設備のうち重要な安全機能を有する設備（クラス1，2設備）及びSクラスに属する設備（津波防護施設、浸水防止設備及び津波監視設備を除く。）は、基準津波から防護する設計とする。

また、安全機能を有する設備のうちクラス3設備については、安全評価上その機能を期待する設備は、その機能を維持できる設計とし、その他設備は、基準津波に対して機能を維持するか、基準津波により損傷した場合を考慮して代替設備により必要な機能を確保する等の対応を行う設計とするとともに、上位の設備に波及的影響を及ぼさない設計とする。

なお、Sクラスに属する設備のうち津波防護施設、浸水防止設備及び津波監視設備は、設備を津波から防護する機能を有する設備であり、設置許可基準規則解釈別記3において「入力津波に対して津波防護機能、浸水防止機能及び津波監視機能が保持できること」が要求されているものであり、これを満足するように設計する。

建物及び区画の設定範囲について、表2.1-1に示し、配置図を図2.1-2に示す。また、具体的な津波防護対象設備リストを表2.1-2に示し、配置図を図2.1-3に示す。

なお、クラス3設備については、主要な設備の一覧と配置をそれぞれ表2.1-3及び図2.1-4に示す。また、表2.1-3においてクラス3設備設置場所における浸水の有無、基準適合性（機能維持の方針と適合の根拠）及び上位の設備に波及的影響を及ぼす可能性の有無についても併せて示す。



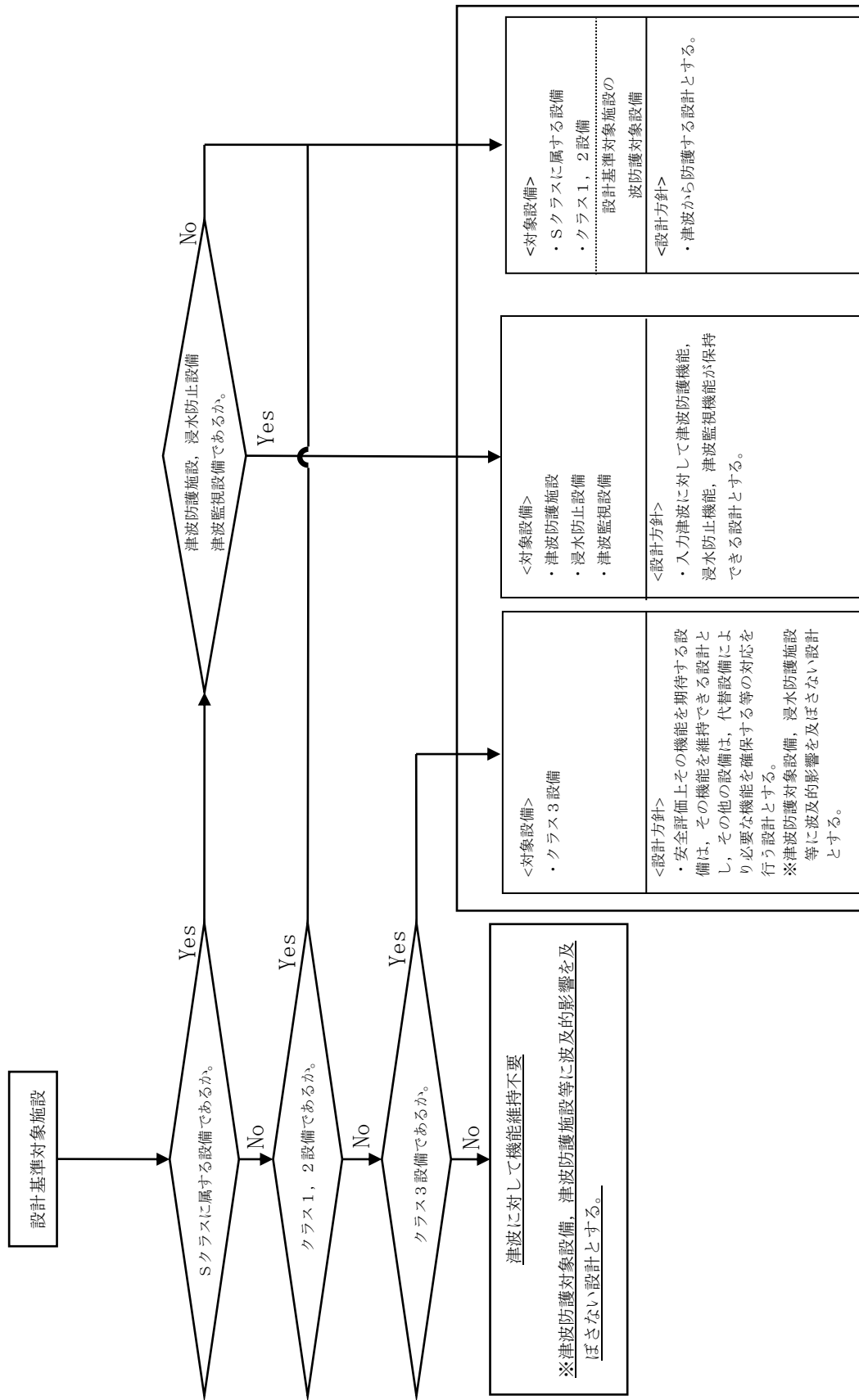


図 2.1-1 設計基準対象施設の津波防護対象選定フロー

表 2.1-1 設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物及び区画

設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物及び区画	周辺敷地高さ
<ul style="list-style-type: none"> <li>・タービン建物</li> <li>・取水槽海水ポンプエリア及び取水槽循環水ポンプエリア</li> <li>・A-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）， 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系） 及び排気筒を設置する区画</li> <li>・屋外配管ダクト（タービン建物～排気筒， タービン建物～放水槽）</li> </ul>	EL 8.5m
<ul style="list-style-type: none"> <li>・原子炉建物</li> <li>・制御室建物（一部の区画（EL 16.9m））</li> <li>・廃棄物処理建物（一部の区画（EL 12.3m, 15.3m, 22.1m, 32.0m））</li> <li>・B-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）を設置する区画</li> <li>・屋外配管ダクト（B-ディーゼル燃料貯蔵タンク～原子炉建物）</li> </ul>	EL 15.0m

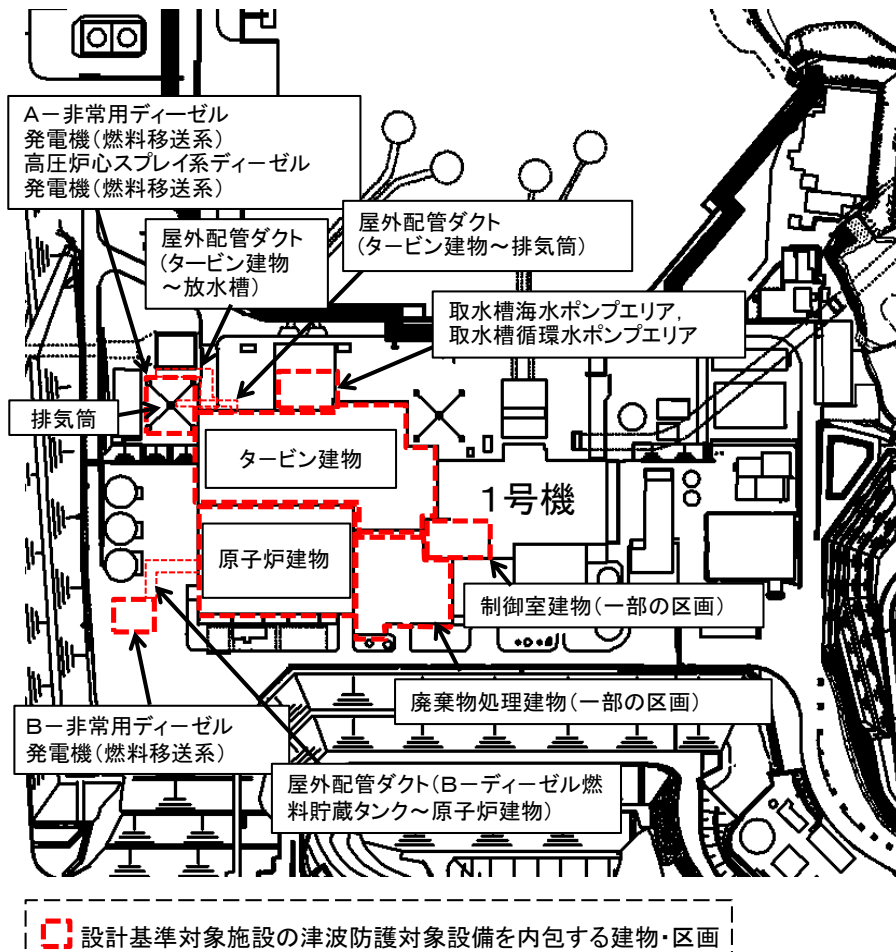


図 2.1-2 設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物及び区画図

表 2.1-2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (1/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
<b>1. 原子炉本体</b>					
原子炉圧力容器	原子炉格納容器	-	1-1	1	
<b>2. 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設</b>					
燃料取替機	原子炉建物	42.8m	2-1	2	
原子炉建物天井クレーン	原子炉建物	42.8m	2-2	2	
燃料プール	原子炉建物	42.8m	2-3	2	
キャスク置場	原子炉建物	42.8m	2-4	2	
使用済燃料貯蔵ラック	原子炉建物	42.8m	2-5	2	
制御棒・破損燃料貯蔵ラック	原子炉建物	42.8m	2-6	2	
新燃料貯蔵庫	原子炉建物	42.8m	2-7	2	
燃料プール冷却系 主配管	原子炉建物	-	-	2	
<b>3. 原子炉冷却系統施設</b>					
<b>(1) 原子炉冷却材再循環設備</b>					
原子炉再循環ポンプ	原子炉格納容器	-	-	1	
原子炉再循環系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
<b>(2) 原子炉冷却材の循環設備</b>					
逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ	原子炉格納容器	-	-	1	
逃がし安全弁自動減圧機能用アキュムレータ	原子炉格納容器	-	-	1	
主蒸気流量制限器	原子炉格納容器	-	-	1	
安全弁及び逃がし弁	原子炉格納容器	-	-	1	
主蒸気系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
主蒸気系 主配管	原子炉建物	-	-	1, 2	
	タービン建物	-	-	2	
給水系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	

表2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (2/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
給水系 主配管	原子炉建物	-	-	1, 2	
(3) 残留熱除去設備					
残留熱除去系熱交換器	原子炉建物	15.3m	3-1	1	
残留熱除去ポンプ	原子炉建物	1.3m	3-2	1	
残留熱除去系ストレーナ	原子炉格納容器	-	-	1	
残留熱除去系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
残留熱除去系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
(4) 非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備					
高圧炉心スプレイポンプ	原子炉建物	1.3m	3-3	1	
高圧炉心スプレイ系ストレーナ	原子炉格納容器	-	-	1	
高圧炉心スプレイ系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
高圧炉心スプレイ系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
低圧炉心スプレイポンプ	原子炉建物	1.3m	3-4	1	
低圧炉心スプレイ系ストレーナ	原子炉格納容器	-	-	1	
低圧炉心スプレイ系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
低圧炉心スプレイ系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
(5) 原子炉冷却材補給設備					
原子炉隔離時冷却ポンプ (蒸気タービン含む)	原子炉建物	1.3m	3-5	1	
原子炉隔離時冷却系ストレーナ	原子炉格納容器	-	-	1	
原子炉隔離時冷却系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
原子炉隔離時冷却系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
(6) 原子炉補機冷却設備					
原子炉補機冷却系熱交換器	原子炉建物	15.3m	3-6	1	
原子炉補機冷却水ポンプ	原子炉建物	15.3m	3-7	1	
原子炉補機海水ポンプ	取水槽	1.1m	3-8	1	
原子炉補機海水ストレーナ	取水槽	1.1m	3-9	1	

表2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (3/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
原子炉補機冷却系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
原子炉補機海水系 主要弁	取水槽	-	-	1	
原子炉補機冷却系 主配管	取水槽	-	-	1	
原子炉補機海水系 主配管	タービン建物	-	-	1	
	原子炉建物	-	-	1	
高圧炉心スプレイ補機冷却系熱交換器	原子炉建物	2.6m	3-10	1	
高圧炉心スプレイ補機冷却水ポンプ	原子炉建物	2.6m	3-11	1	
高圧炉心スプレイ補機海水ポンプ	取水槽	1.1m	3-12	1	
高圧炉心スプレイ補機海水ストレーナ	取水槽	1.1m	3-13	1	
高圧炉心スプレイ補機冷却系 主配管	取水槽	-	-	1	
高圧炉心スプレイ補機海水系 主配管	タービン建物	-	-	1	
	原子炉建物	-	-	1	
(7)原子炉冷却材浄化設備					
原子炉浄化系再生熱交換器	原子炉建物	23.8m	3-14	2	
原子炉浄化系非再生熱交換器	原子炉建物	28.3m	3-15	2	
原子炉浄化系補助熱交換器	原子炉建物	23.8m	3-16	2	
原子炉浄化循環ポンプ	原子炉建物	23.8m	3-17	2	
原子炉浄化系ろ過脱塩器	原子炉建物	31.8m	3-18	2	
原子炉浄化系脱塩装置脱塩器	原子炉建物	30.5m	3-19	2	
原子炉浄化系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
原子炉浄化系 主配管	原子炉建物	-	-	1, 2	
4.計測制御系統施設					
(1)制御材					
制御棒	原子炉格納容器	-	-	1	
(2)制御材駆動装置					

表2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (4/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
制御棒駆動機構	原子炉格納容器	-	-	1	
水压制御ユニット	原子炉建物	23.8m	4-1	1	
制御棒駆動水压設備 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
制御棒駆動水压設備 主配管	原子炉建物	-	-	1	
(3) ほう酸水注入設備					
ほう酸水注入ポンプ	原子炉建物	34.8m	4-2	1	
ほう酸水貯蔵タンク	原子炉建物	34.8m	4-3	1	
ほう酸水注入系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
ほう酸水注入系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
(4) 計測装置					
中性子源領域計装	原子炉格納容器	-	-	1	
中間領域計装	原子炉格納容器	-	-	1	
出力領域計装	原子炉格納容器	-	-	1	
原子炉制御盤	制御室建物	16.9m	4-4	1	
原子炉補機制御盤	制御室建物	16.9m	4-5	1	
安全設備制御盤	制御室建物	16.9m	4-6	1	
プロセス放射線モニタ盤	制御室建物	16.9m	4-7	1	
起動領域モニタ盤	制御室建物	16.9m	4-8	1	
出力領域モニタ盤	制御室建物	16.9m	4-9	1	
TIP制御盤	制御室建物	16.9m	4-10	1	
原子炉保護トリップ設定器盤	廃棄物処理建物	16.9m	4-11	1	
工学的安全施設トリップ設定器盤	廃棄物処理建物	16.9m	4-12	1	
所内電気盤	制御室建物	16.9m	4-13	1	
安全設備補助制御盤	制御室建物	16.9m	4-14	1	
HPCSトリップ設定器盤	廃棄物処理建物	16.9m	4-15	1	
空調換気制御盤	制御室建物	16.9m	4-16	1	

表2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (5/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
窒素ガス制御盤	制御室建物	16.9m	4-17	1	
格納容器H2/O2濃度計盤	制御室建物	16.9m	4-18	1	
配管周囲温度トリップ設定器盤	廃棄物処理建物	16.9m	4-19	2	
原子炉圧力容器計器ラック	原子炉建物	15.3m	4-20	1	
ジェットポンプ流量計器ラック	原子炉建物	8.8m	4-21	2	
PLRポンプ計器ラック	原子炉建物	15.3m	4-22	1	
主蒸気流量計器ラック	原子炉建物	15.3m	4-23	1	
RHR計器ラック	原子炉建物	1.3m	4-24	1	
HPCS計器ラック	原子炉建物	8.8m	4-25	1	
LPCS流量・圧力計器架台	原子炉建物	1.3m	4-26	1	
RIC計器ラック	原子炉建物	1.3m	4-27	2	
SGT計器ラック	原子炉建物	34.8m	4-28	2	
主蒸気管トネル温度	原子炉建物	23.8m	4-29	1	
原子炉格納容器圧力計器ラック	原子炉建物	23.8m	4-30	1	
原子炉格納容器H2・O2分析計ボンベラック	原子炉建物	23.8m	4-31	2	
スクラム排水容器水位	原子炉建物	15.3m	4-32	1	
サブレシジョンプール水温度	原子炉格納容器	-	-	2	
スクラム用感震器	原子炉建物	1.3m, 34.8m	4-33, 4-34	1	
5. 放射性廃棄物の廃棄施設					
排気筒	屋外	8.5m	-	1	・屋外設置は 図1参照
液体廃棄物処理系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
液体廃棄物処理系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
希ガスホールドアップ塔	廃棄物処理建物	32.0m	5-1	2	
6. 放射線管理施設					
(1) 放射線管理用計測装置					

表2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (6/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
主蒸気管放射線モニタ	原子炉建物	15.3m	6-1	1	
格納容器雰囲気放射線モニタ (ドライウエル)	原子炉建物	15.3m	6-2	2	
格納容器雰囲気放射線モニタ (サブレーションチェンバ)	原子炉建物	8.8m	6-3	2	
燃料取替階放射線モニタ	原子炉建物	42.8m	6-4	1	
原子炉棟排気高レンジ放射線モニタ	原子炉建物	23.8m	6-5	1	
(2)換気設備					
中央制御室空調換気系 主要弁	廃棄物処理建物	-	-	1	
	制御室建物	-	-	1	
中央制御室空調換気系 主配管	廃棄物処理建物	-	-	1	
	制御室建物	-	-	1	
中央制御室送風機	廃棄物処理建物	22.1m	6-6	1	
中央制御室非常用再循環送風機	廃棄物処理建物	25.3m	6-7	1	
中央制御室非常用再循環処理装置フィルター	廃棄物処理建物	25.3m	6-8	1	
中央制御室排風機	廃棄物処理建物	22.1m	6-9	1	
(3)生体遮蔽装置					
中央制御室遮蔽 (1, 2号機共用)	制御室建物	16.9m	6-10	1	
7.原子炉格納施設					
(1)原子炉格納容器					
原子炉格納容器	原子炉格納容器	-	-	1	
機器搬入口	原子炉建物	15.3m	7-1	1	
逃がし安全弁搬出ハッチ	原子炉建物	23.8m	7-2	1	
制御棒駆動機搬出ハッチ	原子炉建物	15.3m	7-3	1	
サブレーションチェンバアクセスハッチ	原子炉建物	10.3m	7-4	1	
所員用エアロック	原子炉建物	15.3m	7-5	1	
配管貫通部	原子炉建物	-	-	1	
電気配線貫通部	原子炉建物	-	-	1	



表 2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (7/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
(2)原子炉建屋					
原子炉建物原子炉棟 (二次格納施設)	原子炉建物	-	-	1	
原子炉建物大物搬入口	原子炉建物	15.3m	7-6	1	
原子炉建物エアロック	原子炉建物	-	-	1	
(3)圧力低減設備その他の安全設備					
真空破壊装置	原子炉格納容器	-	-	1	
ダウンカマ	原子炉格納容器	-	-	1	
ベントヘッド	原子炉格納容器	-	-	1	
ドライウエルスプレート管	原子炉格納容器	-	-	1	
サブレシヨンチェンバースプレート管	原子炉格納容器	-	-	1	
非常用ガス処理系前置ガス処理装置加熱コイル	原子炉建物	34.8m	7-7	1	
非常用ガス処理系後置ガス処理装置加熱コイル	原子炉建物	34.8m	7-8	1	
非常用ガス処理系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
非常用ガス処理系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
非常用ガス処理系排風機	原子炉建物	34.8m	7-9	1	
非常用ガス処理系前置ガス処理装置フィルタ	原子炉建物	34.8m	7-10	1	
非常用ガス処理系後置ガス処理装置フィルタ	原子炉建物	34.8m	7-11	1	
可燃性ガス濃度制御系再結合装置加熱器	原子炉建物	34.8m	7-12	1	
可燃性ガス濃度制御系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
可燃性ガス濃度制御系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
可燃性ガス濃度制御系再結合装置ブロウ	原子炉建物	34.8m	7-13	1	
可燃性ガス濃度制御系再結合装置	原子炉建物	34.8m	7-14	1	
窒素ガス制御系 主要弁	原子炉建物	-	-	1	
窒素ガス制御系 主配管	原子炉建物	-	-	1	
8. その他発電用原子炉の附属施設					
(1)非常用発電装置					

表2 設計基準対象施設の津波防護対象設備一覧 (8/8)

機器名称	設置場所	設置階 (EL)	図示番号	クラス 分類	備考
非常用ディーゼル発電設備 内燃機関	原子炉建物	2.8m, 8.8m	8-1, 8-2	1	
非常用ディーゼル発電設備 燃料設備	原子炉建物	-	-	1	・主配管含む
非常用ディーゼル発電設備 燃料設備	屋外	8.5m, 15.0m	-	1	・屋外設置は 図1参照
非常用ディーゼル発電設備 発電機	原子炉建物	2.8m	8-3	1	
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備 内燃機関	原子炉建物	2.8m, 8.8m	8-4, 8-5	1	
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備 燃料設備	原子炉建物	-	-	1	・主配管含む
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備 燃料設備	屋外	8.5m	-	1	・屋外設置は 図1参照
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備 発電機	原子炉建物	2.8m	8-6	1	
計装用無停電交流電源装置	廃棄物処理建物	12.3m, 15.3m	8-7, 8-8	1	
230V系充電器 (RCIC)	廃棄物処理建物	12.3m	8-9	1	
115V系充電器	廃棄物処理建物	12.3m, 15.3m	8-10, 8-11	1	
高圧炉心スプレイ系充電器	原子炉建物	2.8m	8-12	1	
原子炉中性子計装用充電器	廃棄物処理建物	12.3m, 15.3m	8-13, 8-14	1	
230V系蓄電池 (RCIC)	廃棄物処理建物	12.3m	8-15	1	
115V系蓄電池	廃棄物処理建物	12.3m, 15.3m	8-16, 8-17	1	
高圧炉心スプレイ系蓄電池	原子炉建物	2.8m	8-18	1	
原子炉中性子計装用蓄電池	廃棄物処理建物	12.3m, 15.3m	8-19, 8-20	1	
メタクラ	原子炉建物	2.8m, 23.8m	8-21, 22	1	
ロードセンタ	原子炉建物	23.8m	8-23	1	
コントロールセンタ	原子炉建物	2.8m, 8.8m, 23.8m, 28.8m	8-24, 8-25, 8-26, 8-27	1	
動力変圧器	原子炉建物	23.8m	8-28	1	
受電遮断器	原子炉建物	23.8m	8-29	1	
ディーゼル発電機用受電遮断器	原子炉建物	23.8m	8-30	1	

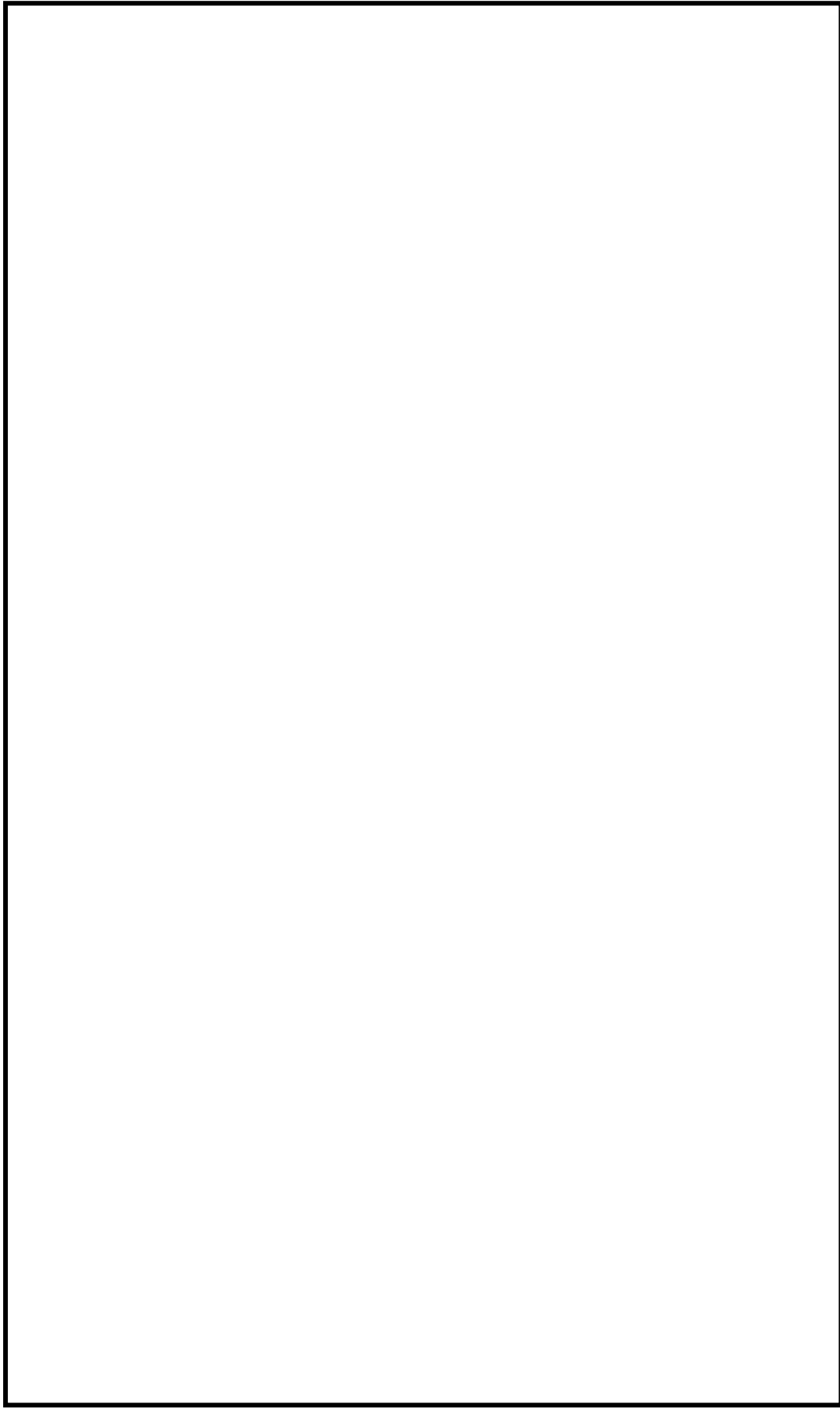


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (1/7)

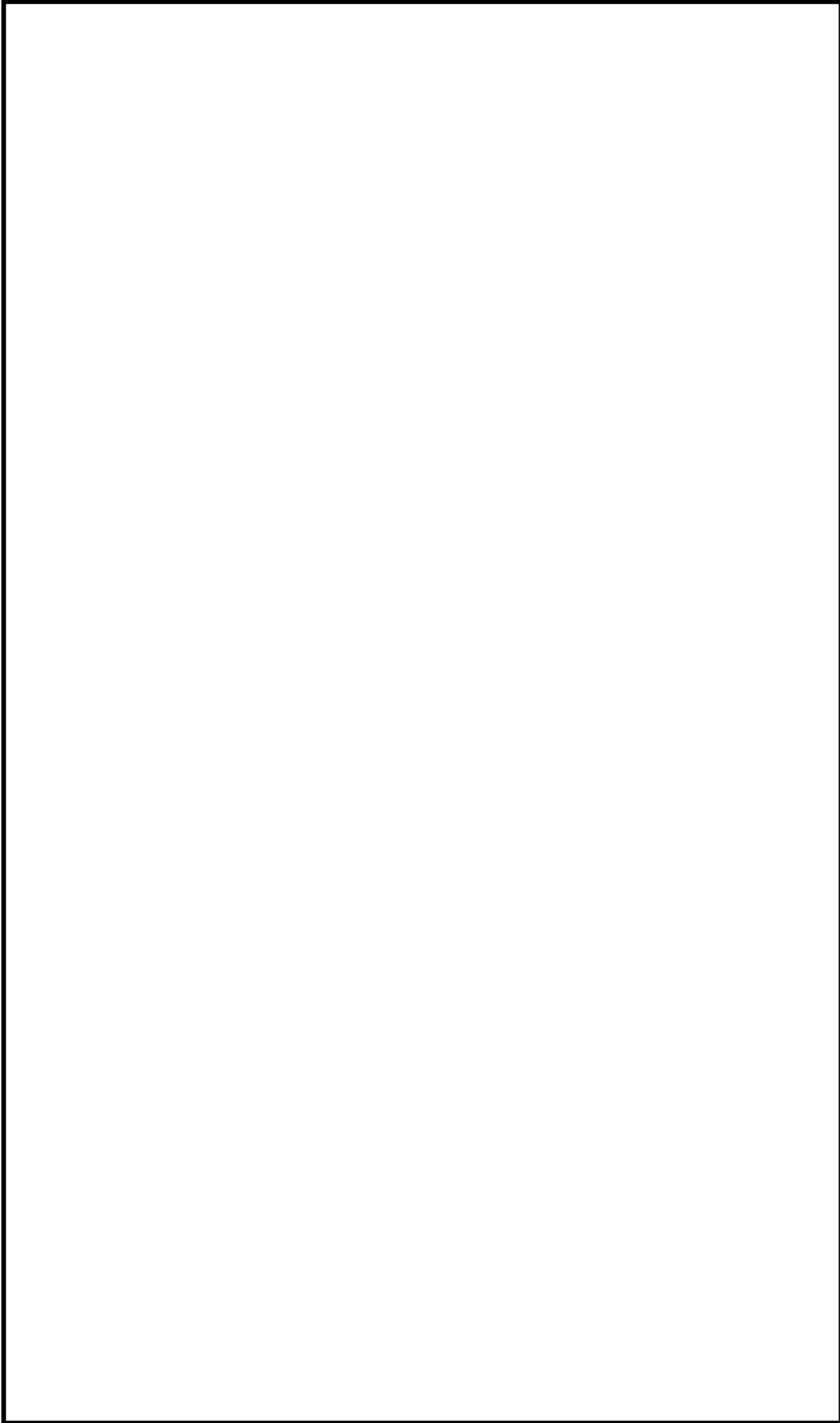


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (2/7)

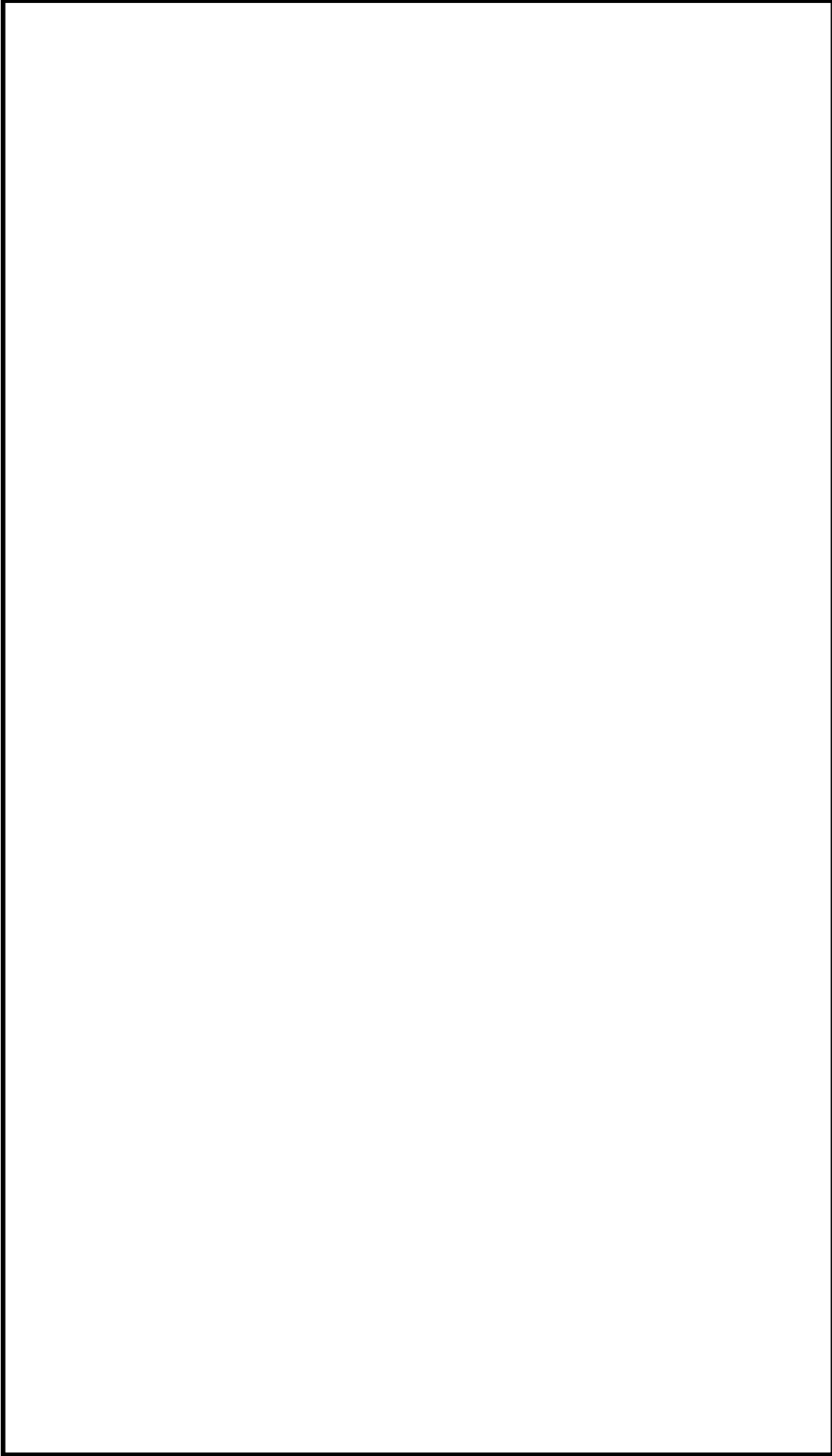


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (3/7)

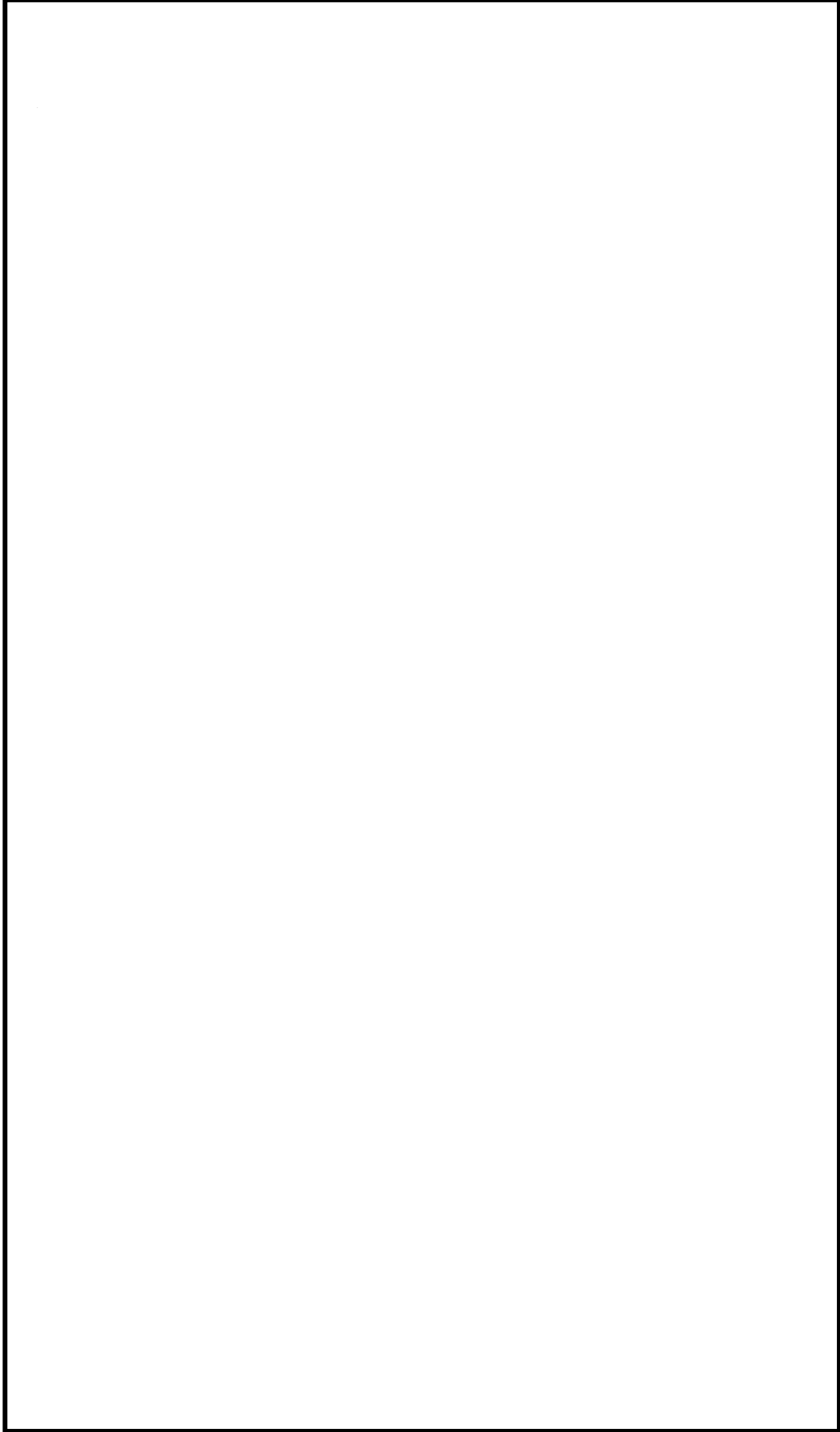


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (4/7)

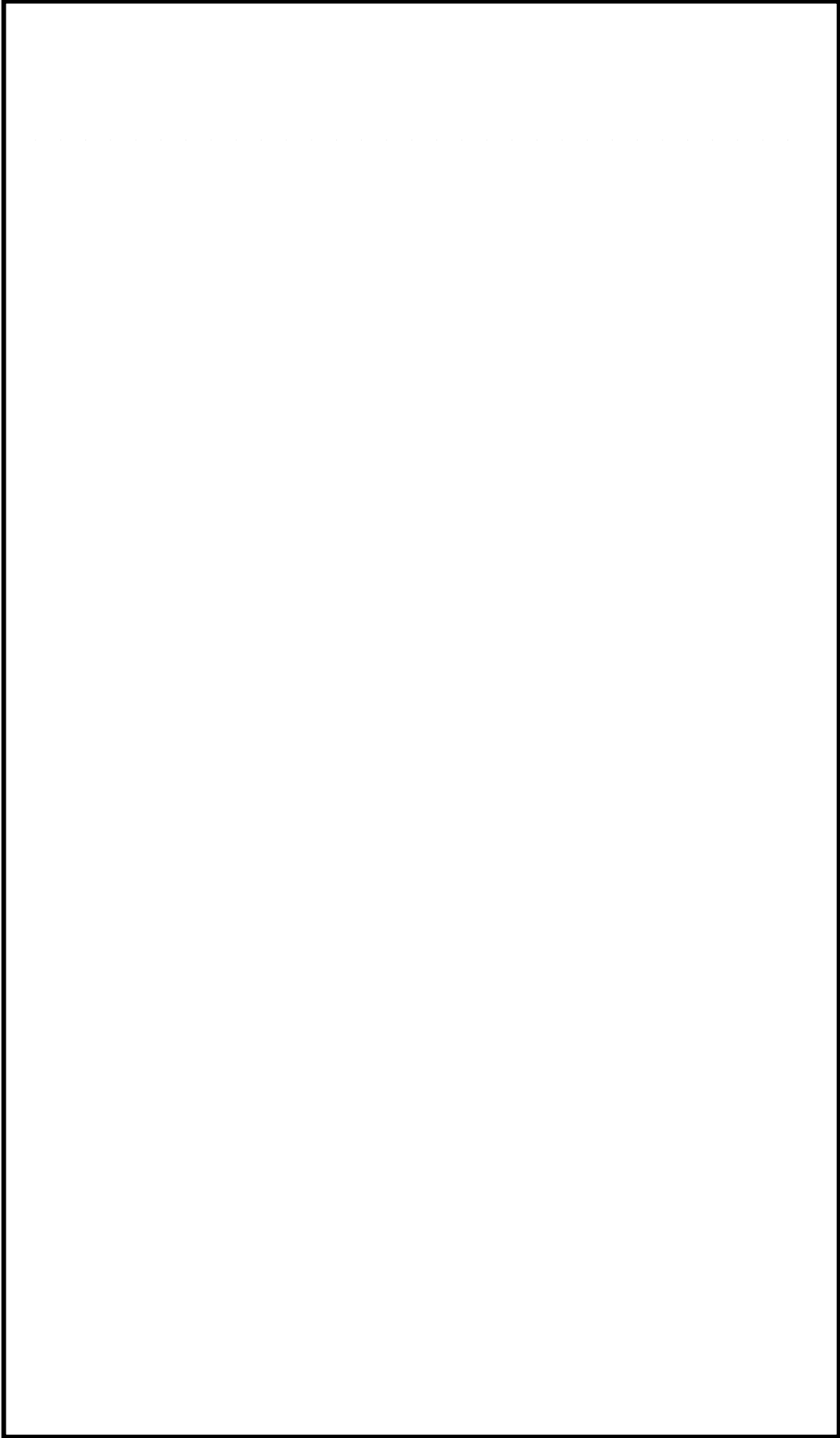


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (5/7)

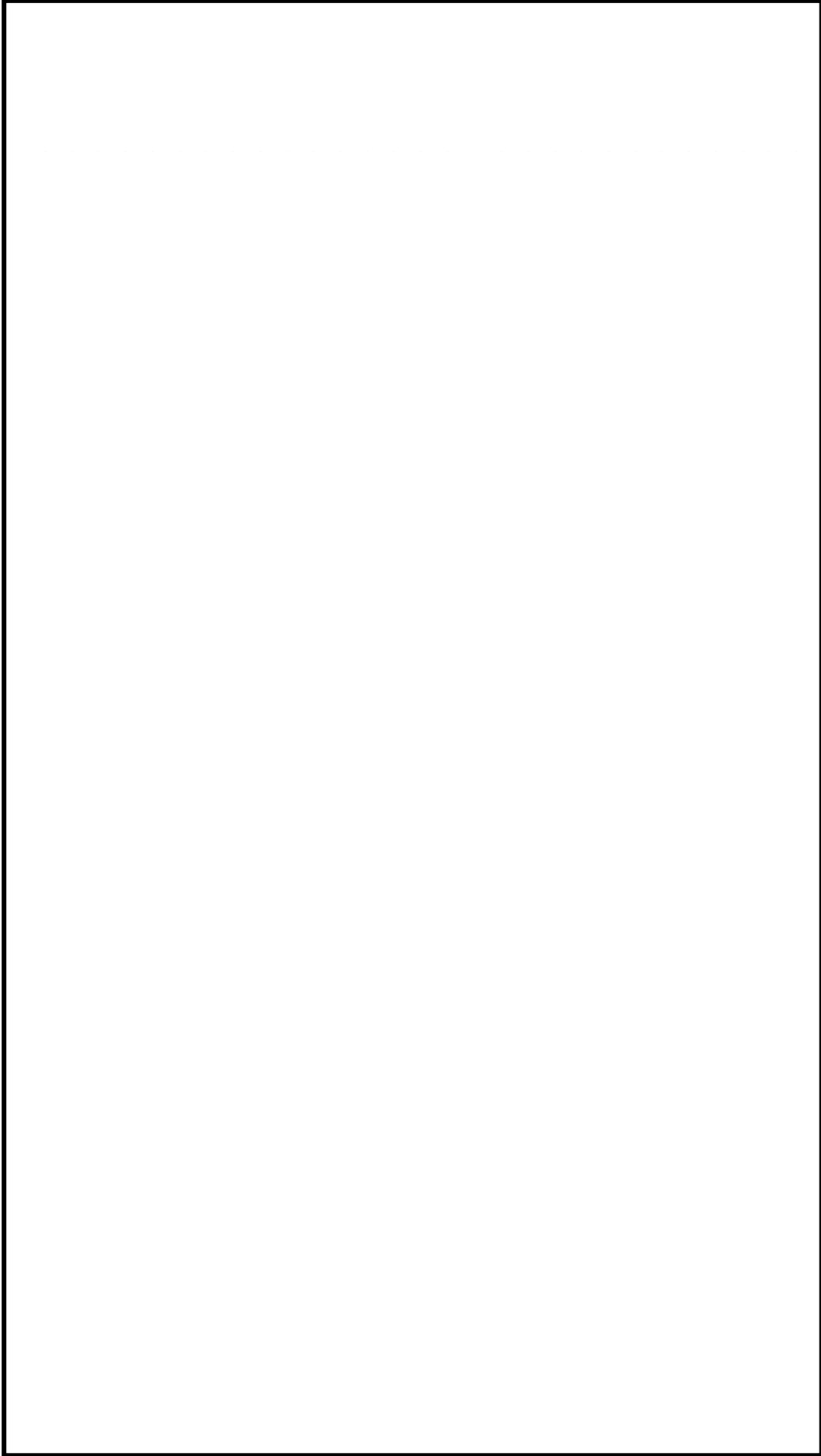


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (6/7)



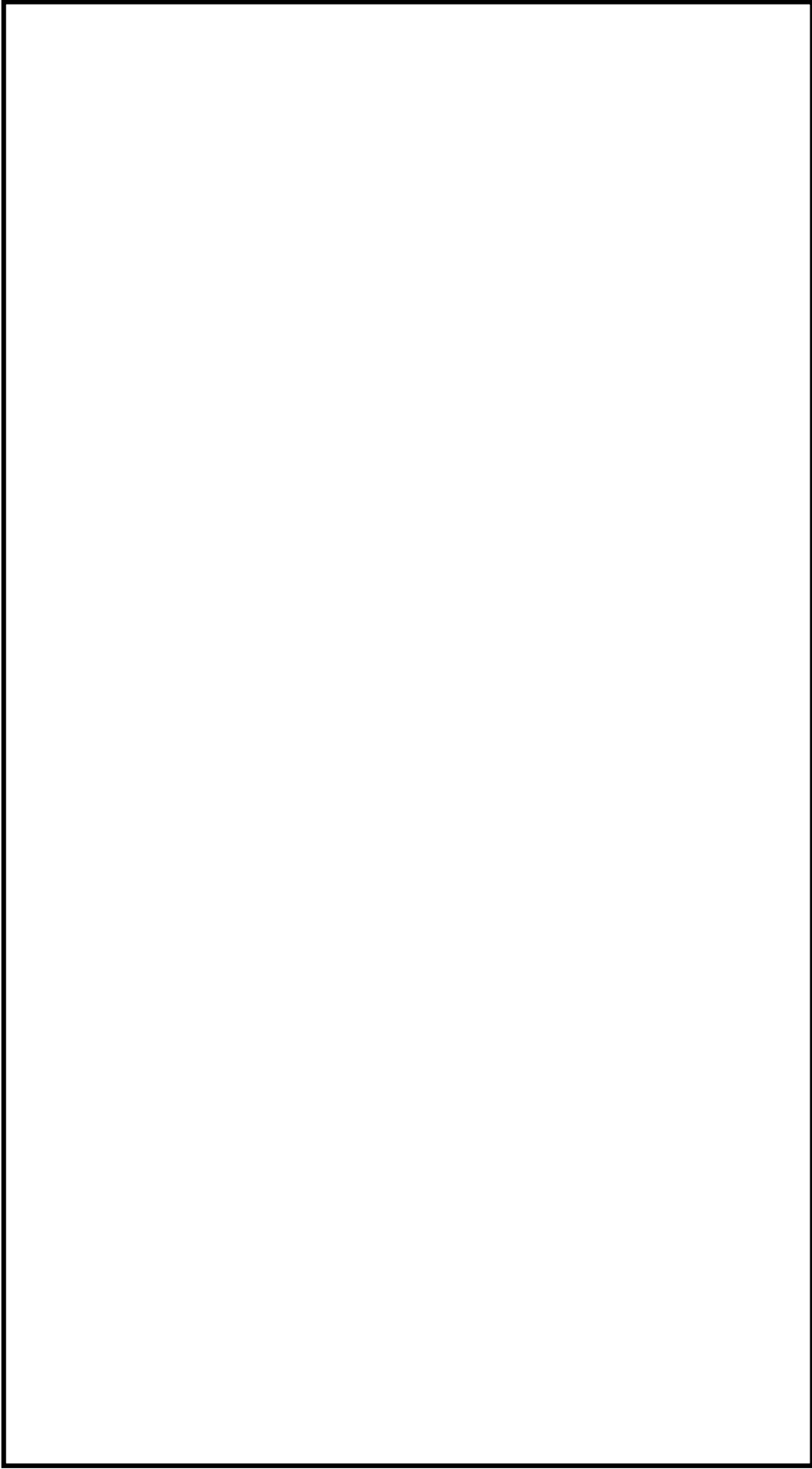


図 2.1-3 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置 (7/7)

表 2.1-3 クラス3設備の設置場所及び基準適合性一覧 (1/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入有無	適合性		波及影響有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)		機能維持の方針	適合の根拠	有無	理由*3	
<b>1. 原子炉冷却材圧力バウンダリから除外される計装等の小口径配管, 弁【原子炉冷却材保持機能】</b>								
計装配管, 弁	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
PSS 試料採取系配管, 弁	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
ドレン配管, 弁	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
ベント配管, 弁	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
<b>2. 原子炉再循環系【原子炉冷却材の循環機能】</b>								
原子炉再循環ポンプ	クラス1設備として整理							
配管, 弁	クラス1設備として整理							
PSS ライザ管 (炉内)	クラス1設備として整理							
ジェットポンプ	クラス1設備として整理							
<b>3. 放射性廃棄物処理施設 (放射能イベントの小さいもの)【放射性物質の貯蔵機能】</b>								
サブプレッションプール水排水系 (トーラス水受入タンク)	屋外	15m	無	流入を防止	A	無	a	
復水貯蔵タンク	屋外	15m	無	流入を防止	A	無	a	
補助復水貯蔵タンク	屋外	15m	無	流入を防止	A	無	a	
液体廃棄物処理系 (床ドレン系, 機器ドレン系)	原子炉建物 タービン建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
PSS 固体廃棄物処理系 (原子炉浄化樹脂貯蔵タンク, 原子炉浄化系スラッジ貯蔵タンク, 復水樹脂貯蔵タンク, 復水樹脂貯蔵タンク, 濃縮廃液タンク)	廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
固体廃棄物処理系 (固体廃棄物貯蔵所)	屋外	8.5m	無	流入を防止	A	無	a	
サイトバンカ建物	屋外	8.5m	無	流入を防止	A	無	a	
新燃料貯蔵庫	クラス2設備として整理							

注記 \* 1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合には「—」を記載する。

\* 2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁, 防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\* 3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため, 漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

表 2.1-3 クラス3 設備の設置場所及び基準適合性一覧 (2/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入の有無	機能維持の方針	適合性 適合の根拠*2	波及影響の有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)				有	無	
4. タービン、発電機及びその励磁装置 (復水器を含む)、給水系、循環水系、送電線、変圧器、開閉所【電源供給機能】								
発電機及びその励磁装置 (発電機、励磁器)	タービン建物	20.6m	無	流入を防止	A	無	a	
固定子冷却装置	タービン建物	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
発電機水素ガス冷却器	タービン建物	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
軸密封油装置	タービン建物	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
励磁電源系	タービン建物	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
蒸気タービン (主タービン、主要弁、配管)	タービン建物	20.6m	無	流入を防止	A	無	a	
主蒸気系 (主蒸気/駆動源)	タービン建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (蒸気タービン)	タービン建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
タービン制御系	タービン建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
タービン潤滑油系	タービン建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
復水系 (復水器を含む) (復水器、復水ポンプ、配管、弁)	タービン建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (復水系 (復水器含む))	タービン建物	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
給水系 (電動駆動給水ポンプ、タービン駆動給水ポンプ、給水加熱器、配管、弁)	タービン建物	5.5m	無	流入を防止	A	無	a	

注記 \*1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合等には「—」を記載する。

\*2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁、防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\*3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため、漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

表 2.1-3 クラス3設備の設置場所及び基準適合性一覧 (3/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入の有無	適合性		波及影響の有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)		機能維持の方針	適合の根拠*2	有	無	
4. タービン、発電機及びその励磁装置、復水系 (復水器を含む)、給水系、循環水系、送電線、変圧器、開閉所【電源供給機能】								
直接関連系 (給水系)	タービン建物	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
循環水系 (循環水ポンプ、配管、弁)	取水槽 タービン建物	1.1m	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (循環水系)	屋外	—	有	流入に対して機能維持	B	無	b	
PS3								
常用所内電源系 (発電機又は外部電源系から所内負荷までの配電設備及び電路 (MS-1関連以外))	原子炉建物 タービン建物 制御室建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
直流電源系 (蓄電池、蓄電池から常用負荷までの配電設備及び電路 (MS-1関連以外))	原子炉建物 タービン建物 制御室建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
計測制御電源系 (電源装置から常用計測制御装置までの配電設備及び電路 (MS-1関連以外))	原子炉建物 タービン建物 制御室建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
220kV及び66kV送電線	屋外	15m以上	無	流入を防止	A	無	a	
変圧器 (所内変圧器、起動用開閉所変圧器、予備電源変圧器、高圧母線、低圧母線)	屋外	8.5m以上	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (変圧器)	屋外	8.5m以上	無	流入を防止	A	無	a	
油劣化防止装置 冷却装置	屋外	8.5m以上	無	流入を防止	A	無	a	
開閉所 (母線、遮断機、断路器、電路)	屋外	44m以上	無	流入を防止	A	無	a	

注記 \*1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合等には「—」を記載する。

\*2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁、防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\*3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため、漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

表 2.1-1-3 クラス 3 設備の設置場所及び基準適合性一覧 (4/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入有無	適合性		波及影響有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)		機能維持の方針	適合の根拠*2	有無	理由*3	
5. 原子炉制御系、運転監視補助装置 (制御棒価値ミニマイザ), 原子炉棒計装の一部, 原子炉プラントプロセス計装の一部【プラント計測・制御機能】								
PS3 原子炉制御系 (制御棒価値ミニマイザを含む), 原子炉棒計装, 原子炉プラントプロセス計装	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
6. 補助ボイラ設備, 計装用圧縮空気系【プラント運転補助機能】								
補助ボイラ設備 (補助ボイラ, 給水タンク, 給水ポンプ, 配管, 弁)	補助ボイラ建物	15m	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (補助ボイラ設備)	屋外	8.5m	無	流入を防止	A	無	a	
所内蒸気系及び戻り系 (ポンプ, 配管, 弁)	原子炉建物 タービン建物 制御室建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
計装用圧縮空気設備 (空気圧縮機, 配管, 弁)	原子炉建物 タービン建物 制御室建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (計装用圧縮空気設備)	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
原子炉補機冷却水系 (MS-1) 関連以外 (配管, 弁)	原子炉建物 タービン建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	

注記 \*1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合等には「—」を記載する。

\*2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁, 防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\*3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため, 漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

表 2.1-3 クラス 3 設備の設置場所及び基準適合性一覧 (5/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入の有無	適合性		波及影響の有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)		機能維持の方針	適合の根拠	有無	理由	
<b>6. 補助ボイラ設備, 計装用圧縮空気系【プラント運転補助機能】</b>								
タービン補機冷却水系 (タービン補機冷却ポンプ, 熱交換器, 配管, 弁)	タービン建物	2.0m	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (タービン補機冷却水系)	タービン建物	20.6m	無	流入を防止	A	無	a	
PS3 タービン補機冷却海水系 (タービン補機冷却海水ポンプ, 配管, 弁, ストレーナ)	取水槽 タービン建物	1.1m	無	流入を防止	A	無	a	
復水補給水系 (復水移送ポンプ, 配管, 弁)	原子炉建物 タービン建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (復水補給水)	屋外	15.0m	無	流入を防止	A	無	a	
<b>7. 燃料被覆管【核分裂生成物の原子炉冷却材中の拡散防止機能】</b>								
燃料被覆管	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
PS3 上/下部端栓	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
タイロッド	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
<b>8. 原子炉冷却材浄化系, 復水浄化系【原子炉冷却材の浄化機能】</b>								
PS3 原子炉冷却材浄化系 (再生熱交換器, 非再生熱交換器, CIWポンプ, ろ過脱塩器, 配管, 弁)	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
復水浄化系 (復水ろ過装置, 復水脱塩装置, 配管, 弁)	タービン建物	2.0m	無	流入を防止	A	無	a	

注記 \*1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合等には「—」を記載する。

\*2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁, 防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\*3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため, 漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

表 2.1-3 クラス 3 設備の設置場所及び基準適合性一覧 (6/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入有無	適合性		波及影響有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (E1)		機能維持の方針	適合の根拠*2	有無	理由*3	
<b>9. 逃がし安全弁 (逃がし機能), タービンバイパス弁 【原子炉圧力上昇の緩和機能】</b>								
逃がし安全弁 (逃がし機能)	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (逃がし安全弁 (逃がし安全弁機能) )	原子炉圧力容器から逃がし安全弁までの主蒸気配管	—	無	流入を防止	A	無	a	
MS3	駆動用室素源 (アキュムレータ, アキュムレータから逃がし安全弁までの配管, 弁)	—	無	流入を防止	A	無	a	
	タービンバイパス弁	12.5m	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (タービンバイパス弁)	原子炉圧力容器からタービンバイパス弁までの配管, 弁	—	無	流入を防止	A	無	a	
	駆動用油圧源 (アキュムレータ, アキュムレータから逃がし安全弁までの配管, 弁)	—	無	流入を防止	A	無	a	
<b>10. 原子炉冷却材再循環系 (再循環ポンプトリップ機能), 制御棒引き抜き監視装置 【出力上昇の抑制機能】</b>								
MS3	原子炉再循環制御系, 制御棒引抜阻止インタンローック, 選択制御棒挿入系の操作回路	制御室建物	無	流入を防止	A	無	a	
<b>11. 制御棒駆動水圧系, 原子炉隔離時冷却系 【原子炉冷却材の補給機能】</b>								
	制御棒駆動水圧系 (ポンプ, 復水貯蔵タンク, 復水貯蔵タンクから制御棒駆動機構までの配管, 弁)	原子炉建物 廃棄物処理建物	無	流入を防止	A	無	a	
MS3	直接関連系 (制御棒駆動水圧系)	原子炉建物	無	流入を防止	A	無	a	
	ポンプミニマムフローライン配管, 弁	原子炉建物	無	流入を防止	A	無	a	

注記 \*1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合には「—」を記載する。

\*2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁, 防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\*3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため, 漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

表 2.1-1-3 クラス 3 設備の設置場所及び基準適合性一覧 (7/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入の有無	適合性		波及影響の有無		備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)		機能維持の方針	適合の根拠*2	有無	理由*3	
<b>1.1. 制御棒駆動水圧系、原子炉隔離時冷却系【原子炉冷却材の補給機能】</b>								
原子炉隔離時冷却系 (ポンプ、タービン、復水貯蔵タンク、復水貯蔵タンクから注入先までの配管、弁)	原子炉建物 廃棄物処理建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
MS3 直接関連系 (原子炉隔離時冷却系)	タービンへの蒸気供給配管、弁 ポンプミニマムフローライン配管、弁	—	無	流入を防止	A	無	a	
<b>1.2. 原子力発電所緊急時対策所、試料採取系、通信連絡設備、放射能監視設備、事故時監視計器の一部、消防系、安全避難通路、非常用照明【緊急時対策上重要なもの及び異常状態の把握機能】</b>								
<b>緊急時対策所</b>								
情報収集設備	屋外	50m	無	流入を防止	A	無	a	
直接関連系 (緊急時対策所)	緊急時対策所	50m	無	流入を防止	A	無	a	
資材及び器材	緊急時対策所	50m	無	流入を防止	A	無	a	
遮へい設備	緊急時対策所	50m	無	流入を防止	A	無	a	
MS3 試料採取系 (異常時に必要な下記の機能を有するもの、原子炉冷却材放射放射性物質濃度サンプリング分析、原子炉格納容器雰囲気放射性物質濃度サンプリング分析)	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	
通信連絡設備 (1つの専用回路含む複数の回路を有する通信連絡設備)	制御室建物 廃棄物処理建物 緊急時対策所	—	無	流入を防止	A	無	a	
放射能監視設備 (固定モニタリング設備、気象観測設備等)	屋外	—	無	流入を防止	A	無	a	
事故時監視計器の一部	原子炉建物	—	無	流入を防止	A	無	a	

注記 \* 1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合等には「—」を記載する。

\* 2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁、防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\* 3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため、漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照



表 2.1-3 クラス 3 設備の設置場所及び基準適合性一覧 (8/8)

機能 (機器) 名称	設置場所		流入の有無	適合性		波及影響の有無	備考
	設置エリア	設置標高*1 (EL)		機能維持の方針	適合の根拠*2		
1.2. 原子力発電所緊急時対策所, 試料採取系, 通信連絡設備, 放射能監視設備, 事故時監視計器の一部, 消火系, 安全避難通路, 非常用照明							
【緊急時対策上重要なもの及び異常状態の把握機能】							
消火系 (水消火設備, 泡消火設備, 二酸化炭素消火設備等)	消火ポンプ	各建物内	無	流入を防止	A	無	a
	補助消火水槽	屋外	無	流入を防止	A	無	a
	サイトバタンカ消火タンク	補助消火水槽	無	流入を防止	A	無	a
	44m盤消火タンク	屋外	無	流入を防止	A	無	a
	44m盤北側消火タンク	屋外	無	流入を防止	A	無	a
	50m盤消火タンク	屋外	無	流入を防止	A	無	a
直接関連系 (消火系)	火災検出装置 (受信機含む)	原子炉建物 制御室建物 廃棄物処理建物	無	流入を防止	A	無	a
	防火扉, 防火ダンパ, 耐火壁, 隔壁 (消火設備の機能を維持担保するために必要なもの)	原子炉建物 制御室建物 廃棄物処理建物	無	流入を防止	A	無	a
安全避難通路		原子炉建物 制御室建物 廃棄物処理建物	無	流入を防止	A	無	a
安全避難用扉		原子炉建物 制御室建物 廃棄物処理建物	無	流入を防止	A	無	a
非常用照明		原子炉建物 制御室建物 廃棄物処理建物	無	流入を防止	A	無	a

MSS

注記 \*1 : 機器の設置エリアが複数にまたがる場合等には「-」を記載する。

\*2 : 適合の根拠は以下のとおり。

A : 防波壁, 防波壁通路防波扉等の津波防護施設及び浸水防止設備を設置しており敷地に基準津波が到達しない。

B : VI-1-1-3-2-4参照

\*3 : 波及的影響「無」とした理由は以下のとおり。

a : 流入しないため, 漂流物とならない。

b : VI-1-1-3-2-4参照

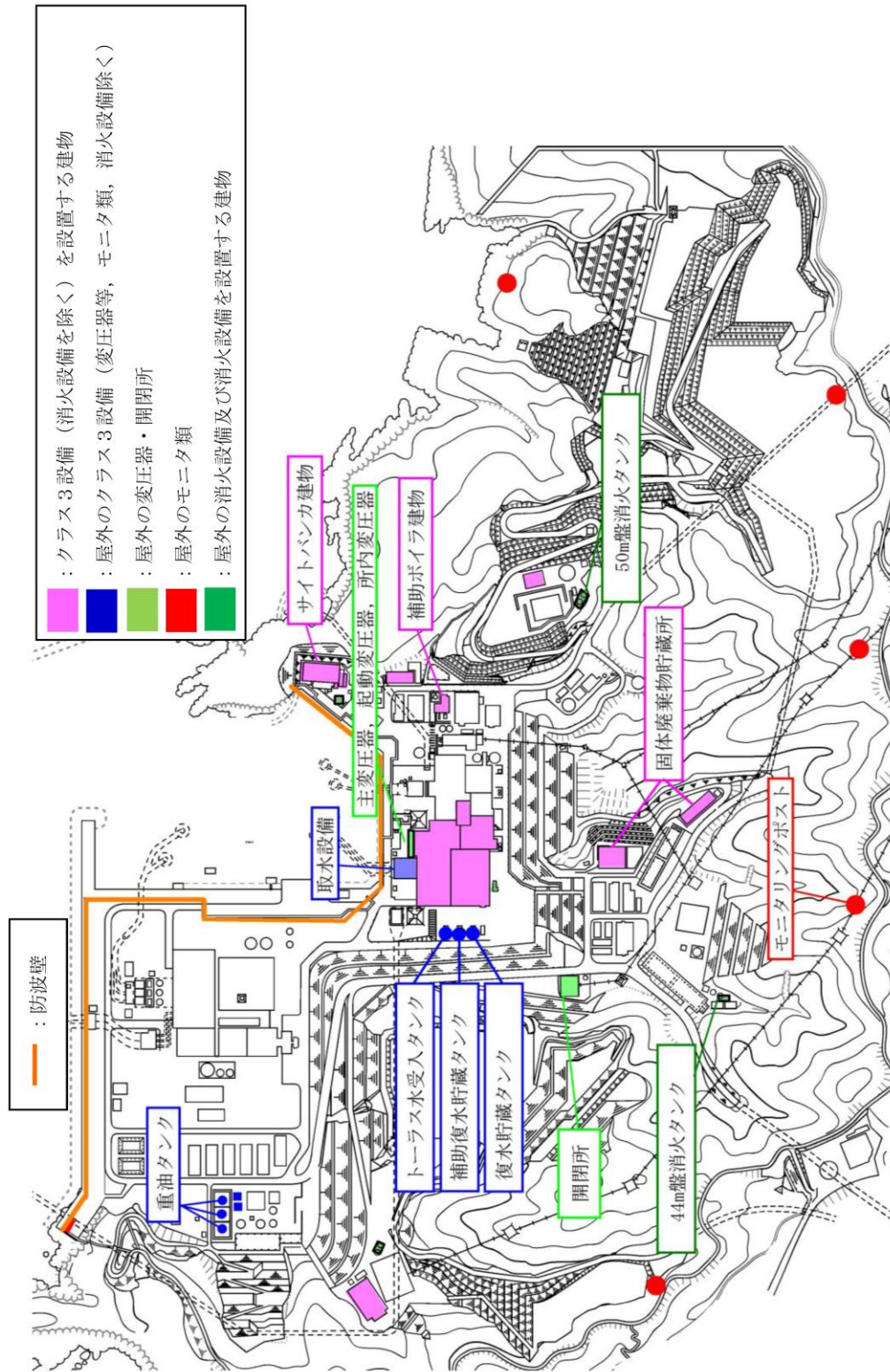


図 2.1-4 設計基準対象施設の津波防護対象設備の配置

## (2) 重大事故等対処施設

### a. 概要

設置許可基準規則第四十条（津波による損傷の防止）においては、「重大事故等対処施設は、基準津波に対して重大事故等に対処するために必要な機能が損なわれるおそれがないものでなければならない」ことを要求している。また、同解釈では、同条の解釈にあたり「別記3に準ずる」ことが求められている。

このため、津波から防護する設備は重大事故等対処設備とする。

### b. 防護対象範囲

基準津波に対して機能を維持すべき設備は重大事故等対処設備とし、重大事故等対処設備は、基準津波から防護する設計とする。なお、可搬型重大事故等対処設備に関しては設置許可基準規則第四十三条において運搬等のための通路が確保できることが求められており、これを満足するように適切な措置を講じる方針とする。

重大事故等対処施設の津波防護対象設備を内包する範囲を設定し、設定した範囲を表 2.1-4 及び図 2.1-5 に示す。また、重大事故等対処施設の津波防護対象設備の一覧及び配置を表 2.1-5 に示す。

重大事故等対処施設の津波防護対象設備を内包する建物及び区画は、図 2.1-5 に示すように、設計基準対象施設の津波防護対象設備が内包される建物及び区画に加え、緊急時対策所、低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽、第1ベントフィルタ格納槽、ガスタービン建物、ガスタービン発電機用軽油タンクを設置するエリア、可搬型重大事故等対処設備の保管場所である第1保管エリア、第2保管エリア、第3保管エリア及び第4保管エリアに設定する。

表 2.1-4 重大事故等対処施設の津波防護対象設備を内包する建物及び区画

分類		該当する建物・区画
①	EL 8.5m の敷地に設置される建物・区画	A: 設計基準対象施設の津波防護対象設備の浸水防護重点化範囲内 1) 取水槽海水ポンプエリア, 取水槽循環水ポンプエリア 2) A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系), 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を設置する区画 3) タービン建物 4) 屋外配管ダクト (タービン建物～排気筒)
		B: 設計基準対象施設の津波防護対象設備の浸水防護重点化範囲外 1) 第 4 保管エリア
②	EL 15.0m の敷地に設置される建物・区画	A: 設計基準対象施設の津波防護対象設備の浸水防護重点化範囲内 1) 原子炉建物 2) 制御室建物 3) 廃棄物処理建物 4) B-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) を設置する区画 5) 屋外配管ダクト (B-ディーゼル燃料貯蔵タンク～原子炉建物)
		B: 設計基準対象施設の津波防護対象設備の浸水防護重点化範囲外 1) 第 1 ペントフィルタ格納槽 2) 低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
③	EL 15.0m の敷地よりも高所に設置される建物・区画	1) 第 3 保管エリア* (EL 13.0m～33.0m) 2) ガスタービン発電機用軽油タンクを設置するエリア (EL 44.0m) 3) 第 2 保管エリア (EL 44.0m) 4) ガスタービン発電機建物 (EL 44.0m) 5) 第 1 保管エリア (EL 50.0m) 6) 緊急時対策所 (EL 50.0m)

注記\* : 第 3 保管エリアは, 一部, EL 15.0m 未満の敷地にあるが, 施設護岸又は防波壁における入力津波高さ (EL 11.9m) 以上である。

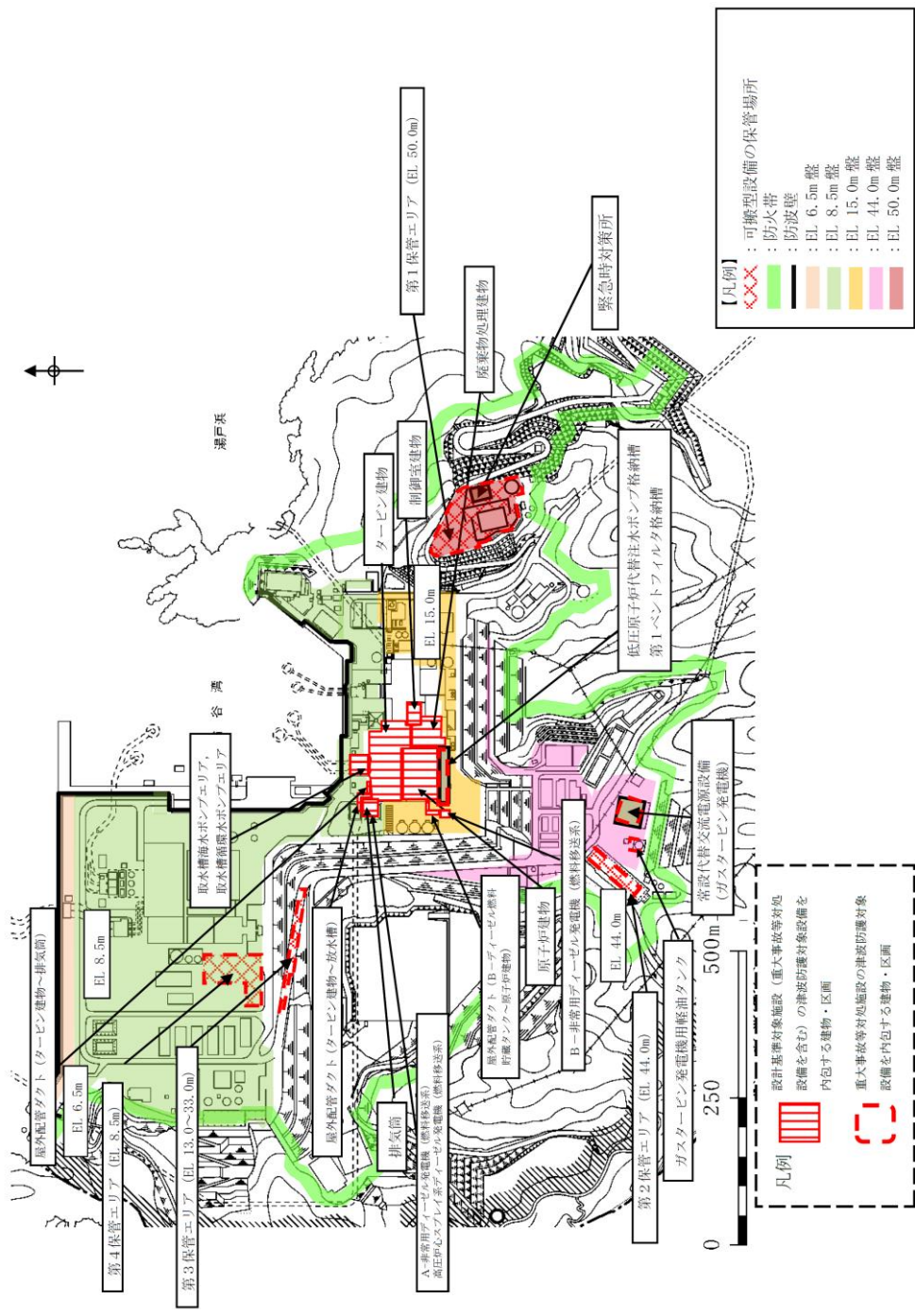


図 2.1-5 重大事故等対応施設の津波防護対象設備を設置する範囲

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (1/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所		
				整理 番号	箇所名称	
43	アクセスルート確保	ホイールローダ	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第1, 3保管エリア	
44	代替制御棒挿入機能による制御棒緊急挿入	A TWS緩和設備 (代替制御棒挿入機能)	常設	②A	制御室建物, 原子炉建物	
		制御棒	常設	②A	原子炉建物	
		制御棒駆動機構	常設	②A	原子炉建物	
		制御棒駆動水圧系水圧制御ユニット	常設	②A	原子炉建物	
		制御棒駆動水圧系配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉再循環ポンプ停止による原子炉出力抑制	A TWS緩和設備 (代替原子炉再循環ポンプトリップ機能)	常設	②A	制御室建物, 原子炉建物	
	ほう酸水注入	ほう酸水注入ポンプ	常設	②A	原子炉建物	
		ほう酸水貯蔵タンク	常設	②A	原子炉建物	
		ほう酸水注入系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		差圧検出・ほう酸水注入系配管 (原子炉压力容器内部) [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉压力容器 [注入先]	その他の設備に記載			
出力急上昇の防止	自動減圧起動阻止スイッチ	46条に記載				
	代替自動減圧起動阻止スイッチ					
45	高圧原子炉代替注水系による原子炉の冷却	高圧原子炉代替注水ポンプ	常設	②A	原子炉建物	
		サブプレッション・チェンバ [水源]	56条に記載			
		高圧原子炉代替注水系 (蒸気系) 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		主蒸気系 配管 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉隔離時冷却系 (蒸気系) 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		高圧原子炉代替注水系 (注水系) 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉隔離時冷却系 (注水系) 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉浄化系 配管 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		給水系 配管・弁・スパージャ [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉压力容器 [注水先]	その他の設備に記載			
	原子炉隔離時冷却系による原子炉の冷却	原子炉隔離時冷却ポンプ	常設	②A	原子炉建物	
		サブプレッション・チェンバ [水源]	56条に記載			
		原子炉隔離時冷却系 (蒸気系) 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		主蒸気系 配管 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉隔離時冷却系 (注水系) 配管・弁・ストレーナ [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		原子炉浄化系 配管 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
		給水系 配管・弁・スパージャ [流路]	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉压力容器 [注水先]	その他の設備に記載				
高圧炉心スプレイ系による原子炉の冷却	高圧炉心スプレイ・ポンプ	常設	②A	原子炉建物		
	サブプレッション・チェンバ [水源]	56条に記載				
	高圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパージャ [流路]	常設	②A	原子炉建物		
	原子炉压力容器 [注水先]	その他の設備に記載				
ほう酸水注入系による進展抑制	ほう酸水注入系	44条に記載				

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (2/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所		
				整理 番号	箇所名称	
46	逃がし安全弁	逃がし安全弁	常設	②A	原子炉建物	
		逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ	常設	②A	原子炉建物	
		主蒸気系 配管・クエンチャ[流路]	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉減圧の自動化	代替自動減圧ロジック (代替自動減圧機能)	常設	②A	制御室建物, 原子炉建物	
		自動減圧起動阻止スイッチ	常設	②A	制御室建物	
		代替自動減圧起動阻止スイッチ	常設	②A	制御室建物	
	可搬型直流電源による減圧	可搬型直流電源設備	57 条に記載			
		SRV用電源切替盤	常設	②A	廃棄物処理建物	
	主蒸気逃がし安全弁用蓄電池による減圧	主蒸気逃がし安全弁用蓄電池 (補助室)	可搬	②A	廃棄物処理建物	
	逃がし安全弁窒素ガス供給系	逃がし安全弁用窒素ガスポンペ	可搬	②A	原子炉建物	
		逃がし安全弁窒素ガス供給系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物	
		逃がし安全弁逃がし弁機能用アキュムレータ[流路]	常設	②A	原子炉建物	
インターフェイスシステムLOCA 隔離弁	残留熱除去系注水弁 (MV222-5A, 5B, 5C)	常設	②A	原子炉建物		
	低圧炉心スプレイ系注水弁 (MV223-2)	常設	②A	原子炉建物		
原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル	原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル	常設	②A	原子炉建物		
47	低圧原子炉代替注水系 (常設) による原子炉の冷却	低圧原子炉代替注水ポンプ	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	
		低圧原子炉代替注水槽[水源]	56条に記載			
		低圧原子炉代替注水系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物	
			②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
		残留熱除去系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉圧力容器[注水先]	その他の設備に記載				
	低圧原子炉代替注水系 (可搬型) による原子炉の冷却	大量送水車	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第2, 3保管エリア	
		輪谷貯水槽 (西1) [水源]	56 条に記載 ※水源としては海も使用可能			
		輪谷貯水槽 (西2) [水源]				
		低圧原子炉代替注水系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物	
		残留熱除去系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物	
ホース・接続口[流路]	可搬	①B	第4保管エリア			
		③	第1, 2, 3保管エリア			
原子炉圧力容器[注水先]	その他の設備に記載					
低圧炉心スプレイ系による低圧注水	低圧炉心スプレイ・ポンプ	常設	②A	原子炉建物		
	サブプレッション・チェンバ[水源]	56 条に記載				
	低圧炉心スプレイ系 配管・弁・ストレーナ・スパー ジャ[流路]	常設	②A	原子炉建物		
	原子炉圧力容器[注水先]	その他の設備に記載				
残留熱除去系 (低圧注水モード) による低圧注水	残留熱除去ポンプ	常設	②A	原子炉建物		
	サブプレッション・チェンバ[水源]	56 条に記載				
	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ[流路]	常設	②A	原子炉建物		
	原子炉圧力容器[注水先]	その他の設備に記載				

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (3/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
47	残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）による原子炉停止時冷却	残留熱除去ポンプ	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去系熱交換器	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・ジェットポンプ [流路]	常設	②A	原子炉建物
		原子炉再循環系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		原子炉圧力容器 [注水先]	その他の設備に記載		
	原子炉補機冷却系（原子炉補機海水系を含む。）※水源は海を使用	原子炉補機冷却水ポンプ	48 条に記載		
		原子炉補機海水ポンプ			
		原子炉補機冷却系 熱交換器			
		原子炉補機冷却系 サージタンク [流路]			
		原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ [流路]			
	非常用取水設備	取水口	その他の設備に記載		
		取水管			
		取水槽			
	低圧原子炉代替注水系（常設）による残存溶融炉心の冷却	低圧原子炉代替注水系（常設）	低圧原子炉代替注水系（常設）による原子炉の冷却に記載		
低圧原子炉代替注水系（可搬型）による残存溶融炉心の冷却	低圧原子炉代替注水系（可搬型）	低圧原子炉代替注水系（可搬型）による原子炉の冷却に記載			
48	原子炉補機代替冷却系による除熱※水源は海を使用	移動式代替熱交換設備	可搬	①B	第 4 保管エリア
				③	第 1, 3 保管エリア
		移動式代替熱交換設備ストレーナ	可搬	①B	第 4 保管エリア
				③	第 1, 3 保管エリア
		大型送水ポンプ車	可搬	①B	第 4 保管エリア
				③	第 1, 3 保管エリア
		原子炉補機代替冷却系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		原子炉補機冷却系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		原子炉補機冷却系 サージタンク [流路]	常設	②A	原子炉建物
	残留熱除去系熱交換器 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第 4 保管エリア	
			③	第 1, 3 保管エリア	
	原子炉補機代替冷却系による除熱※水源は海を使用	取水口	その他の設備に記載		
		取水管			
取水槽					
格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱	第 1 ベントフィルタスクラバ容器	50 条に記載			
	第 1 ベントフィルタ銀ゼオライト容器				
	圧力開放板				
	遠隔手動弁操作機構				
	第 1 ベントフィルタ格納槽遮蔽				
	配管遮蔽	52 条に記載			
	可搬式窒素供給装置				
	格納容器フィルタベント系 配管・弁 [流路]	50 条に記載			
	窒素ガス制御系 配管・弁 [流路]				
	非常用ガス処理系 配管・弁 [流路]				
ホース・接続口 [流路]	52 条に記載				
原子炉格納容器（サブプレッション・チェンバ、真空破壊装置を含む） [排出元]	その他の設備に記載				
原子炉停止時冷却	残留熱除去ポンプ	47 条に記載			
	残留熱除去系熱交換器				
	残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ・ジェットポンプ [流路]				

注記\*：ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。



表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (4/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
48	原子炉停止時冷却	原子炉再循環系 配管・弁 [流路]		47 条に記載	
		原子炉圧力容器 [注水先]			
	残留熱除去系 (格納容器冷却モード) による原子炉格納容器内の冷却	残留熱除去ポンプ		49 条に記載	
		残留熱除去系熱交換器			
		サブプレッション・チェンバ [水源]			
		残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ [流路]			
		原子炉格納容器 [注水先]			
		格納容器スプレイ・ヘッド [流路]			
	残留熱除去系 (サブプレッション・プール水冷却モード) によるサブプレッション・チェンバ・プール水の冷却	残留熱除去ポンプ		49 条に記載	
		残留熱除去系熱交換器			
		サブプレッション・チェンバ [水源]			
		残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ [流路]			
	原子炉補機冷却系 (原子炉補機海水系を含む。) ※水源は海を使用	原子炉補機冷却水ポンプ	常設	②A	原子炉建物
		原子炉補機海水ポンプ	常設	①A	取水槽海水ポンプエリア
		原子炉補機冷却系熱交換器	常設	②A	原子炉建物
		原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ [流路]	常設	①A	タービン建物, 取水槽海水ポンプエリア, 取水槽循環水ポンプエリア
				②A	原子炉建物
		原子炉補機冷却系 サージタンク [流路]	常設	②A	原子炉建物
	高圧炉心スプレイ補機冷却系 (高圧炉心スプレイ補機海水系を含む。) ※水源は海を使用	高圧炉心スプレイ補機冷却水ポンプ	常設	②A	原子炉建物
		高圧炉心スプレイ補機海水ポンプ	常設	①A	タービン建物, 取水槽海水ポンプエリア, 取水槽循環水ポンプエリア
		高圧炉心スプレイ補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ [流路]	常設	②A	タービン建物, 取水槽海水ポンプエリア, 取水槽循環水ポンプエリア
				②A	原子炉建物
		高圧炉心スプレイ補機冷却系 サージタンク [流路]	常設	②A	原子炉建物
	高圧炉心スプレイ補機冷却系熱交換器		常設	①A	原子炉建物
非常用取水設備	取水口			その他の設備に記載	
	取水管				
	取水槽				
49	格納容器代替スプレイ系 (常設) による原子炉格納容器内の冷却	低圧原子炉代替注水ポンプ	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		低圧原子炉代替注水槽 [水源]			56条に記載
		低圧原子炉代替注水系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
				②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		残留熱除去系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		格納容器スプレイ・ヘッド [流路]	常設	②A	原子炉建物
	原子炉格納容器 [注水先]			その他の設備に記載	
	格納容器代替スプレイ系 (可搬型) による原子炉格納容器内の冷却	大量送水車	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第2, 3 保管エリア
		可搬型ストレーナ	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第2, 3 保管エリア
		輪谷貯水槽 (西1) [水源]			56条に記載
		輪谷貯水槽 (西2) [水源]			
		残留熱除去系 配管・弁 [流路]	常設	②A	
		格納容器代替スプレイ系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
格納容器スプレイ・ヘッド [流路]		常設	②A	原子炉建物	
ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア		
		③	第1, 2, 3 保管エリア		
原子炉格納容器 [注水先]			その他の設備に記載		

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (5/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
49	残留熱除去系（格納容器冷却モード）による原子炉格納容器内の冷却	残留熱除去ポンプ	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去系熱交換器	常設	②A	原子炉建物
		サブプレッション・チェンバ[水源]	56条に記載		
		残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ[流路]	常設	②A	原子炉建物
	残留熱除去系（格納容器冷却モード）による原子炉格納容器内の冷却	原子炉格納容器[注水先]	その他の設備に記載		
		格納容器スプレイ・ヘッド[流路]	常設	②A	原子炉建物
	残留熱除去系（サブプレッション・プール水冷却モード）による原子炉格納容器内の冷却	残留熱除去ポンプ	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去系熱交換器	常設	②A	原子炉建物
		サブプレッション・チェンバ[水源]	56条に記載		
		残留熱除去系 配管・弁・ストレーナ[流路]	常設	②A	原子炉建物
	原子炉補機冷却系（原子炉補機海水系を含む。）※水源は海を使用	原子炉格納容器[注水先]	その他の設備に記載		
		原子炉補機冷却水ポンプ	48条に記載		
		原子炉補機海水ポンプ			
		原子炉補機冷却系 配管・弁・海水ストレーナ[流路]			
		原子炉補機冷却系 サージタンク[流路]			
	原子炉補機冷却系 熱交換器				
	非常用取水設備	取水口	その他の設備に記載		
		取水管			
		取水槽			
	50	格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱	第1ベントフィルタスクラバ容器	常設	②B
第1ベントフィルタ銀ゼオライト容器			常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽
圧力開放板			常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽
格納容器フィルタベント系 配管・弁[流路]			常設	②A	原子炉建物
			常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽
窒素ガス制御系 配管・弁[流路]			常設	②A	原子炉建物
非常用ガス処理系 配管・弁[流路]			常設	②A	原子炉建物
遠隔手動弁操作機構			常設	②A	原子炉建物
第1ベントフィルタ格納槽遮蔽			常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽
配管遮蔽			常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽
可搬式窒素供給装置		52条に記載			
ホース・接続口 [流路]		52条に記載			
原子炉格納容器（サブプレッション・チェンバ、真空破壊装置を含む） [排出元]		その他の設備に記載			
残留熱代替除去系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱		残留熱代替除去ポンプ	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去系熱交換器	常設	②A	原子炉建物
		移動式代替熱交換設備	可搬	①B	第4 保管エリア
			可搬	③	第1, 3 保管エリア
	移動式代替熱交換設備ストレーナ	可搬	①B	第4 保管エリア	
		可搬	③	第1, 3 保管エリア	
	大型送水ポンプ車	可搬	①B	第4 保管エリア	
		可搬	③	第1, 3 保管エリア	
	サブプレッション・チェンバ [水源]	56条に記載（うち、重大事故緩和設備）			
	原子炉補機代替冷却系配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
原子炉補機冷却系配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物		
原子炉補機冷却系サージタンク [流路]	常設	②A	原子炉建物		
残留熱除去系配管・弁・ストレーナ [流路]	常設	②A	原子炉建物		
残留熱代替除去系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物		
低圧原子炉代替注水系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物		
	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
格納容器スプレイ・ヘッド [流路]	常設	②A	原子炉建物		

注記\*：ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (6/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
50	残留熱代替除去系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第1, 3 保管エリア
		取水口	その他の設備に記載		
		取水管			
		取水槽			
		原子炉圧力容器 [注水先]			
原子炉格納容器 [注水先]					
51	ベデスタル代替注水系 (常設) による原子炉格納容器下部への注水	低圧原子炉代替注水ポンプ	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		コリウムシールド	常設	②A	原子炉建物
		低圧原子炉代替注水槽 [水源]	56 条に記載		
		低圧原子炉代替注水系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
			常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		残留熱除去系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		格納容器スプレイ・ヘッド [流路]	常設	②A	原子炉建物
		原子炉格納容器 [注水先]	その他の設備に記載		
	格納容器代替スプレイ系 (可搬型) による原子炉格納容器下部への注水	大量送水車	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第2, 3 保管エリア
		コリウムシールド	常設	②A	原子炉建物
		可搬型ストレーナ	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第2, 3 保管エリア
		輪谷貯水槽 (西1) [水源]	56条に記載 ※水源としては海も使用可能		
		輪谷貯水槽 (西2) [水源]			
		残留熱除去系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		格納容器代替スプレイ系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物
		格納容器スプレイ・ヘッド [流路]	常設	②A	原子炉建物
	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第1, 2, 3 保管エリア	
	原子炉格納容器 [注水先]	その他の設備に記載			
ベデスタル代替注水系 (可搬型) による原子炉格納容器下部への注水	大量送水車	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第2, 3 保管エリア	
	コリウムシールド	常設	②A	原子炉建物	
	輪谷貯水槽 (西1) [水源]	56条に記載 ※水源としては海も使用可能			
	輪谷貯水槽 (西2) [水源]				
	ベデスタル代替注水系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第1, 2, 3 保管エリア	
原子炉格納容器 [注水先]	その他の設備に記載				
溶融炉心の落下遅延及び防止	高圧原子炉代替注水系	45 条に記載			
	ほう酸水注入系	44 条に記載			
	低圧原子炉代替注水系 (常設)	47 条に記載			
	低圧原子炉代替注水系 (可搬型)				
52	原子炉格納容器内不活性化による原子炉格納容器水素爆発防止	(窒素ガス制御系)	常設	②A	原子炉建物
	窒素ガス代替注入系による原子炉格納容器内の不活性化	可搬式窒素供給装置	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第1 保管エリア
	窒素ガス代替注入系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (7/17)

関連条文	系統機能	設備	設備種別	設置場所	
				整理番号	箇所名称
52	窒素ガス代替注入系による原子炉格納容器内の不活性化	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第1 保管エリア
		原子炉格納容器[注入先]	その他の設備に記載		
	格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の水素ガス及び酸素ガスの排出	第1ベントフィルタスクラバ容器	50条に記載		
		第1ベントフィルタ銀ゼオライト容器			
		圧力開放板			
		第1ベントフィルタ出口水素濃度	58条に記載		
		第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)			
		遠隔手動弁操作機構	50条に記載		
		第1ベントフィルタ格納槽遮蔽	50条に記載		
		配管遮蔽			
		可搬式窒素供給装置	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第1 保管エリア
	格納容器フィルタベント系 配管・弁 [流路]	50条に記載			
	窒素ガス制御系 配管・弁 [流路]				
	非常用ガス処理系 配管・弁 [流路]				
	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第1 保管エリア	
原子炉格納容器 (サブプレッション・チェンバ、真空破壊装置を含む) [排出元]	その他の設備に記載				
水素濃度及び酸素濃度の監視	格納容器水素濃度 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
	格納容器水素濃度 (B系)	常設	②A	原子炉建物	
	格納容器酸素濃度 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
	格納容器酸素濃度 (B系)	常設	②A	原子炉建物	
53	静的触媒式水素処理装置による水素濃度抑制	静的触媒式水素処理装置	常設	②A	原子炉建物
		静的触媒式水素処理装置入口温度	常設	②A	原子炉建物
		静的触媒式水素処理装置出口温度	常設	②A	原子炉建物
	原子炉建物原子炉棟 [流路]	その他の設備に記載			
	原子炉建物内の水素濃度監視	原子炉建物水素濃度	常設	②A	原子炉建物
54	燃料プールスプレイ系 (常設スプレイヘッド) による燃料プールへの注水及びスプレイ	大量送水車	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第2, 3 保管エリア
		可搬型ストレーナ	可搬	①B	第4 保管エリア
				③	第2, 3 保管エリア
		常設スプレイヘッド	常設	②A	原子炉建物
		輪谷貯水槽 (西1) [水源]	56条に記載 ※水源としては海も使用可能		
		輪谷貯水槽 (西2) [水源]			
	ホース・接続口 [流路]	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第1, 2, 3 保管エリア	
	燃料プールスプレイ系配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物	
燃料プール (サイフォン防止機能を含む。) [注水先]	その他の設備に記載				
燃料プールスプレイ系 (可搬型スプレイノズル) による燃料プールへの注水及びスプレイ	大量送水車	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第2, 3 保管エリア	
	可搬型ストレーナ	可搬	①B	第4 保管エリア	
			③	第2, 3 保管エリア	
可搬型スプレイノズル	可搬	②A	原子炉建物		

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (8/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所		
				整理 番号	箇所名称	
54	燃料プールのスプレイ系（可搬型スプレインゾル）による燃料プールへの注水及びスプレイ	輪谷貯水槽（西1）[水源]	可搬	56 条に記載 ※水源としては海も使用可能		
		輪谷貯水槽（西2）[水源]				
		ホース・弁[流路]		①B	第4 保管エリア	
				②A	原子炉建物	
			③	第1, 2, 3 保管エリア		
		燃料プール（サイフォン防止機能を含む。）[注水先]	その他の設備に記載			
	大気への放射性物質の拡散抑制※水源は海を使用	大型送水ポンプ車	可搬	55 条に記載		
		ホース[流路]				
		放水砲				
	燃料プールの監視	燃料プール水位（SA）	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プール水位・温度（SA）	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プールエリア放射線モニタ（高レンジ・低レンジ）(SA)	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プール監視カメラ（SA） （燃料プール監視カメラ用冷却設備を含む。）	常設	②A	原子炉建物	
	燃料プール冷却系による燃料プールの除熱	燃料プール冷却ポンプ	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プール冷却系熱交換器	常設	②A	原子炉建物	
		移動式代替熱交換設備	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第1, 3 保管エリア	
		移動式代替熱交換設備ストレナ	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第1, 3 保管エリア	
		大型送水ポンプ車	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第1, 3 保管エリア	
				その他の設備に記載		
		原子炉補機代替冷却系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉補機冷却系 配管・弁[流路]	常設	②A	原子炉建物		
	原子炉補機冷却系 サージタンク [流路]	常設	②A	原子炉建物		
	燃料プール冷却系 配管・弁 [流路]	常設	②A	原子炉建物		
	燃料プール冷却系 スキマ・サージ・タンク[流路]	常設	②A	原子炉建物		
燃料プール冷却系 ディフューザ [流路]	常設	②A	原子炉建物			
ホース・接続口[流路]	可搬	①B	第4 保管エリア			
		③	第1, 3 保管エリア			
取水口	可搬	その他の設備に記載				
取水管						
取水槽						
55	大気への放射性物質の拡散抑制※水源は海を使用	大型送水ポンプ車	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第3 保管エリア	
		放水砲	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第1 保管エリア	
	ホース[流路]	可搬	①B	第4 保管エリア		
			③	第1 保管エリア		
	海洋への放射性物質の拡散抑制	放射性物質吸着材	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第1 保管エリア	
		シルトフェンス	可搬	①B	第4 保管エリア	
				③	第1 保管エリア	
小型船舶		可搬	①B	第4 保管エリア		
			③	第1 保管エリア		

注記\*：ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (9/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
55	航空機燃料火災への泡消火※水源は海を使用	大型送水ポンプ車	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第3保管エリア
	航空機燃料火災への泡消火※水源は海を使用	放水砲	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第1保管エリア
		泡消火薬剤容器	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第1保管エリア
	ホース[流路]	可搬	①B	第4保管エリア	
			③	第1保管エリア	
56	重大事故等収束のための水源※水源としては海も使用可能	低圧原子炉代替注水槽	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		サプレッション・チェンバ	常設	②A	原子炉建物
	重大事故等収束のための水源	ほう酸水貯蔵タンク	44条に記載		
	重大事故等収束のための水源※水源としては海も使用可能	輪谷貯水槽(西1)	常設	—	44m盤
		輪谷貯水槽(西2)	常設	—	44m盤
		構内監視カメラ(ガスタービン発電機建物屋上)	常設	③	ガスタービン発電機建物
	水の供給	大量送水車	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第2, 3保管エリア
		ホース[流路]	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第1, 2, 3保管エリア
		大量送水車	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第1保管エリア
		ホース[流路]	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第1保管エリア
		可搬型ストレーナ	可搬	①B	第4保管エリア
③				第2, 3保管エリア	
取水口	その他の設備に記載				
取水管					
取水槽					
57	常設代替交流電源設備による給電	ガスタービン発電機	常設	③	ガスタービン発電機建物
		ガスタービン発電機用軽油タンク	常設	③	軽油タンクを敷設する区画
		ガスタービン発電機用サービスタンク	常設	③	ガスタービン発電機建物
		ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ	常設	③	ガスタービン発電機建物
		ガスタービン発電機用燃料移送系配管・弁[燃料流路]	常設	③	ガスタービン発電機建物, 軽油タンクを敷設する区画
		ガスタービン発電機～非常用高圧母線C系及びD系電路[電路]	常設	②A	原子炉建物
				③	ガスタービン発電機建物
		ガスタービン発電機～SAロードセンタ電路[電路]	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
				③	ガスタービン発電機建物
		ガスタービン発電機～SAロードセンタ～SA1コントロールセンタ電路[電路]	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
				③	ガスタービン発電機建物
		ガスタービン発電機～SAロードセンタ～SA2コントロールセンタ電路[電路]	常設	②A	原子炉建物
				②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
③	ガスタービン発電機建物				
ガスタービン発電機～高圧発電機接続プラグ収納箱電路[電路]	常設	②A	原子炉建物		
		③	ガスタービン発電機建物		
高圧発電機接続プラグ収納箱～原子炉補機代替冷却系電路[電路]	常設	②A	原子炉建物		

注記\*: ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (10/17)

関連条文	系統機能	設備	設備種別	設置場所		
				整理番号	箇所名称	
57	可搬型代替交流電源設備による給電	高圧発電機車	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第1, 3保管エリア	
		ガスタービン発電機用軽油タンク	常設	③	軽油タンクを敷設する区画	
	可搬型代替交流電源設備による給電	非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機(燃料移送系)及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機(燃料移送系)を敷設する区画	
				②A	B-非常用ディーゼル発電機(燃料移送系)を敷設する区画	
		高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機(燃料移送系)及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機(燃料移送系)を敷設する区画	
		タンクローリ	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第3保管エリア	
		ガスタービン発電機用軽油タンクドレン弁 [燃料流路]	常設	③	軽油タンクを敷設する区画	
		ホース [燃料流路]	可搬	③	ガスタービン発電機建物	
		可搬型代替交流電源設備による給電	高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側) 電路 [電路]	可搬	①B	第4保管エリア
					③	第1, 3保管エリア
			高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)～非常用高圧母線C系及びD系電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物
			高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物南側) 電路 [電路]	可搬	①B	第4保管エリア
					③	第1, 3保管エリア
			高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物南側)～非常用高圧母線C系及びD系電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物
			高圧発電機車～緊急用メタクラ接続プラグ盤電路 [電路]	可搬	①B	第4保管エリア
					③	第1, 3保管エリア
	緊急用メタクラ接続プラグ盤～非常用高圧母線C系及びD系電路 [電路]		常設	②A	原子炉建物	
	高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物西側)～SA1コントロールセンタ及びSA2コントロールセンタ電路 [電路]		常設	②A	原子炉建物	
		②B		低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
	高圧発電機車接続プラグ収納箱(原子炉建物南側)～SA1コントロールセンタ及びSA2コントロールセンタ電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物		
			②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
	緊急用メタクラ接続プラグ盤～SA1コントロールセンタ及びSA2コントロールセンタ電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物		
			②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
	所内常設蓄電式直流電源設備による給電	B-115V系蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物	
		B1-115V系蓄電池(SA)	常設	②A	廃棄物処理建物	
		230V系蓄電池(RCIC)	常設	②A	廃棄物処理建物	
		SA用115V系蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物	
		B-115V系充電器	常設	②A	廃棄物処理建物	
		B1-115V系充電器(SA)	常設	②A	廃棄物処理建物	
		230V系充電器(RCIC)	常設	②A	廃棄物処理建物	
		SA用115V系充電器	常設	②A	廃棄物処理建物	
B-115V系蓄電池及び充電器～直流母線電路 [電路]		常設	②A	廃棄物処理建物		
B1-115V系蓄電池(SA)及び充電器～直流母線電路 [電路]		常設	②A	廃棄物処理建物		
230V系蓄電池(RCIC)及び充電器～直流母線電路 [電路]		常設	②A	廃棄物処理建物		
SA用115V系蓄電池及び充電器～直流母線電路 [電路]	常設	②A	廃棄物処理建物			
常設代替直流電源設備による給電	SA用115V系蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物		
	SA用115V系充電器	常設	②A	廃棄物処理建物		
	SA用115V系蓄電池及び充電器～直流母線電路 [電路]	常設	②A	廃棄物処理建物		
可搬型直流電源設備による給電	高圧発電機車	可搬	①B	第4保管エリア		
			③	第1, 3保管エリア		
	B1-115V系充電器(SA)	常設	②A	廃棄物処理建物		

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (11/17)

関連条文	系統機能	設備	設備種別	設置場所			
				整理番号	箇所名称		
	可搬型直流電源設備による給電	S A用115V系充電器	常設	②A	廃棄物処理建物		
		230V系充電器 (常用)	常設	②A	廃棄物処理建物		
		ガスタービン発電機用軽油タンク	常設	③	軽油タンクを敷設する区画		
		非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) 及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画		
				②A	B-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画		
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) 及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画				
可搬型直流電源設備による給電	可搬型直流電源設備による給電	タンクローリ	可搬	①B	第4保管エリア		
				③	第3保管エリア		
		ガスタービン発電機用軽油タンクドレン弁 [燃料流路]	常設	③	軽油タンクを敷設する区画		
		ホース [燃料流路]	可搬	③	ガスタービン発電機建物		
		高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱 (原子炉建物西側) 電路 [電路]	可搬	①B	第4保管エリア		
				③	第1, 3保管エリア		
		高圧発電機車接続プラグ収納箱 (原子炉建物西側) ～直流母線電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物		
		高圧発電機車～高圧発電機車接続プラグ収納箱 (原子炉建物南側) 電路 [電路]	可搬	①B	第4保管エリア		
				③	第1, 3保管エリア		
		高圧発電機車接続プラグ収納箱 (原子炉建物南側) ～直流母線電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物		
		高圧発電機車～緊急用メタクラ接続プラグ盤電路 [電路]	可搬	①B	第4保管エリア		
③	第1, 3保管エリア						
緊急用メタクラ接続プラグ盤～直流母線電路 [電路]	常設	②A	原子炉建物				
57 代替所内電気設備による給電	代替所内電気設備による給電	緊急用メタクラ	常設	③	ガスタービン発電機建物		
		メタクラ切替盤	常設	②A	原子炉建物		
		高圧発電機車接続プラグ収納箱	常設	②A	原子炉建物		
		緊急用メタクラ接続プラグ盤	常設	②A	原子炉建物		
		S Aロードセンタ	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
		S A1コントロールセンタ	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽		
		S A2コントロールセンタ	常設	②A	原子炉建物		
		充電器電源切替盤	常設	②A	廃棄物処理建物		
		S A電源切替盤	常設	②A	原子炉建物		
		重大事故操作盤	常設	②A	廃棄物処理建物		
		非常用高圧母線C系	常設	②A	原子炉建物		
		非常用高圧母線D系	常設	②A	原子炉建物		
		非常用交流電源設備	非常用交流電源設備	非常用ディーゼル発電機	常設	②A	原子炉建物
				高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機	常設	②A	原子炉建物
非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ	常設			①A	A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) 及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画		
				②A	B-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画		
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移送ポンプ	常設			①A	A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) 及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画		
非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設			①A	A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) 及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画		
		②A	B-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画				
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機 (燃料移送系) 及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 (燃料移送系) を敷設する区画				

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。



表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (12/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
57	非常用交流電源設備	非常用ディーゼル発電機燃料デイトンク	常設	②A	原子炉建物
		高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料デイトンク	常設	②A	原子炉建物
		非常用ディーゼル発電機燃料移送系配管・弁〔燃料流路〕	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）を敷設する区画、タービン建物
				②A	B-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）を敷設する区画、原子炉建物
		高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移送系配管・弁〔燃料流路〕	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）を敷設する区画、タービン建物
				②A	原子炉建物
		非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線C系及びD系電路〔電路〕	常設	②A	原子炉建物
		高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線HPCS系電路〔電路〕	常設	②A	原子炉建物
	非常用直流電源設備	A-115V系蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物
		B-115V系蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物
		B1-115V系蓄電池（SA）	常設	②A	廃棄物処理建物
		230V系蓄電池（RCIC）	常設	②A	廃棄物処理建物
		高圧炉心スプレイ系蓄電池	常設	②A	原子炉建物
		A-原子炉中性子計装用蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物
		B-原子炉中性子計装用蓄電池	常設	②A	廃棄物処理建物
		A-115V系充電器	常設	②A	廃棄物処理建物
		B-115V系充電器	常設	②A	廃棄物処理建物
		B1-115V系充電器（SA）	常設	②A	廃棄物処理建物
		230V系充電器（RCIC）	常設	②A	廃棄物処理建物
		高圧炉心スプレイ系充電器	常設	②A	原子炉建物
		A-原子炉中性子計装用充電器	常設	②A	廃棄物処理建物
		B-原子炉中性子計装用充電器	常設	②A	廃棄物処理建物
		A-115V系蓄電池及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	廃棄物処理建物
		B-115V系蓄電池及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	廃棄物処理建物
		B1-115V系蓄電池（SA）及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	廃棄物処理建物
		230V系蓄電池（RCIC）及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	原子炉建物、廃棄物処理建物
		高圧炉心スプレイ系蓄電池及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	原子炉建物、廃棄物処理建物
		A-原子炉中性子計装用蓄電池及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	原子炉建物、廃棄物処理建物
	B-原子炉中性子計装用蓄電池及び充電器～直流母線電路〔電路〕	常設	②A	原子炉建物、廃棄物処理建物	
	燃料補給設備	ガスタービン発電機用軽油タンク	常設	③	軽油タンクを敷設する区画
		非常用ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）を敷設する区画
				②A	B-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）を敷設する区画
		高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料貯蔵タンク	常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）を敷設する区画
タンクローリ		可搬	①B	第4保管エリア	
			③	第3保管エリア	
ガスタービン発電機用軽油タンクドレン弁〔燃料流路〕		常設	③	軽油タンクを敷設する区画	
ホース〔燃料流路〕		可搬	③	ガスタービン発電機建物	
58	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度（SA）	常設	②A	原子炉建物
	原子炉圧力容器内の圧力	原子炉圧力	常設	②A	原子炉建物
		原子炉圧力（SA）	常設	②A	原子炉建物
	原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	常設	②A	原子炉建物
		原子炉水位（SA）	常設	②A	原子炉建物

注記\*：ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (13/17)

関連条文	系統機能	設備	設備種別	設置場所	
				整理番号	箇所名称
58	原子炉压力容器への注水量	高压原子炉代替注水流量	常設	②A	原子炉建物
		代替注水流量 (常設)	常設	②A	原子炉建物
				②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		低圧原子炉代替注水流量 低圧原子炉代替注水流量 (狭帯域用)	常設	②A	原子炉建物
	原子炉压力容器への注水量	原子炉隔離時冷却ポンプ出口流量	常設	②A	原子炉建物
		高压炉心スプレイポンプ出口流量	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去ポンプ出口流量	常設	②A	原子炉建物
		低圧炉心スプレイポンプ出口流量	常設	②A	原子炉建物
		残留熱代替除去系原子炉注水流量	常設	②A	原子炉建物
		代替注水流量 (常設)	常設	②A	原子炉建物
				②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
		格納容器代替スプレイ流量	常設	②A	原子炉建物
		ベデスタル代替注水流量 ベデスタル代替注水流量 (狭帯域用)	常設	②A	原子炉建物
		残留熱代替除去系格納容器スプレイ流量	常設	②A	原子炉建物
	原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		ベデスタル温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		ベデスタル水温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		サブプレッション・チェンバ温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		サブプレッション・プール水温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		サブプレッション・チェンバ圧力 (SA)	常設	②A	原子炉建物
	原子炉格納容器内の水位	ドライウェル水位	常設	②A	原子炉建物
		サブプレッション・プール水位 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		ベデスタル水位	常設	②A	原子炉建物
	原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器水素濃度 (B系)	常設	②A	原子炉建物
		格納容器水素濃度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器雰囲気放射線モニタ (ドライウェル)	常設	②A	原子炉建物
		格納容器雰囲気放射線モニタ (サブプレッション・チェンバ)	常設	②A	原子炉建物
	未臨界の維持又は監視	中性子源領域計装	常設	②A	原子炉建物
		中間領域計装	常設	②A	原子炉建物
		平均出力領域計装	常設	②A	原子炉建物
	最終ヒートシンクの確保 (残留熱代替除去系)	サブプレッション・プール水温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物
		残留熱除去系熱交換器出口温度	常設	②A	原子炉建物
残留熱代替除去系原子炉注水流量		常設	②A	原子炉建物	
残留熱代替除去系格納容器スプレイ流量		常設	②A	原子炉建物	
最終ヒートシンクの確保 (格納容器フィルタベント系)	スクラバ容器水位	常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽	
	スクラバ容器圧力	常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽	
	スクラバ容器温度	常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽	
	第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	常設	②B	第1ベントフィルタ格納槽	
	第1ベントフィルタ出口水素濃度	可搬	③	第1, 4 保管エリア	
最終ヒートシンクの確保 (残留熱除去系)	残留熱除去系熱交換器入口温度	常設	②A	原子炉建物	
	残留熱除去系熱交換器出口温度	常設	②A	原子炉建物	
	残留熱除去ポンプ出口流量	常設	②A	原子炉建物	
格納容器バイパスの監視 (原子炉压力容器内の状態)	原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域)	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉水位 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉圧力	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉圧力 (SA)	常設	②A	原子炉建物	

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (14/17)

関連条文	系統機能	設備	設備種別	設置場所		
				整理番号	箇所名称	
58	格納容器バイパスの監視 (原子炉格納容器内の状態)	ドライウエル温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
		ドライウエル圧力 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
	格納容器バイパスの監視 (原子炉建物内の状態)	残留熱除去ポンプ出口圧力	常設	②A	原子炉建物	
		低圧炉心スプレィポンプ出口圧力	常設	②A	原子炉建物	
	水源の確保	低圧原子炉代替注水槽水位	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽	
		サブプレッション・プール水位 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉建物内の水素濃度	原子炉建物水素濃度	常設	②A	原子炉建物	
	原子炉格納容器内の酸素濃度	格納容器酸素濃度 (B系)	常設	②A	原子炉建物	
		格納容器酸素濃度 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
	燃料プールの監視	燃料プール水位 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プール水位・温度 (SA)	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プールエリア放射線モニター (高レンジ・低レンジ) (SA)	常設	②A	原子炉建物	
		燃料プール監視カメラ (SA) (燃料プール監視カメラ用冷却設備を含む。)	常設	②A	原子炉建物	
	発電所内の通信連絡	安全パラメータ表示システム (SPDS)		常設	②A	廃棄物処理建物
					③	緊急時対策所
	温度, 圧力, 水位, 注水量の計測・監視	可搬型計測器		可搬	②A	廃棄物処理建物
					③	緊急時対策所
	その他		ADS用N <sub>2</sub> ガス減圧弁二次側圧力	常設	②A	原子炉建物
			N <sub>2</sub> ガスボンベ圧力	常設	②A	原子炉建物
			原子炉補機冷却水ポンプ出口圧力	常設	②A	原子炉建物
			RCW熱交換器出口温度	常設	②A	原子炉建物
			RCWサージタンク水位	常設	②A	原子炉建物
			C-メタクラ母線電圧	常設	②A	原子炉建物
			D-メタクラ母線電圧	常設	②A	原子炉建物
			HPCS-メタクラ母線電圧	常設	②A	原子炉建物
			C-ロードセンタ母線電圧	常設	②A	原子炉建物
			D-ロードセンタ母線電圧	常設	②A	原子炉建物
			緊急用メタクラ電圧	常設	③	ガスタービン発電機建物
			SAロードセンタ母線電圧	常設	②B	低圧原子炉代替注水ポンプ格納槽
			B1-115V系蓄電池 (SA) 電圧	常設	②A	廃棄物処理建物
			A-115V系直流盤母線電圧	常設	②A	廃棄物処理建物
			B-115V系直流盤母線電圧	常設	②A	廃棄物処理建物
			230V系直流盤 (常用) 母線電圧	常設	②A	廃棄物処理建物
SA用115V系充電器盤蓄電池電圧	常設	②A	廃棄物処理建物			
59 居住性の確保		中央制御室	常設	②A	制御室建物	
		中央制御室待避室	常設	②A	制御室建物	
		中央制御室遮蔽	常設	②A	制御室建物	
		中央制御室待避室遮蔽	常設	②A	制御室建物	
		再循環用ファン	常設	②A	廃棄物処理建物	
		チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン	常設	②A	廃棄物処理建物	
		非常用チャコール・フィルタ・ユニット	常設	②A	廃棄物処理建物	
		中央制御室待避室正圧化装置 (空気ポンプ)	常設	②A	廃棄物処理建物	
		無線通信設備 (固定型)		62条に記載		
		衛星電話設備 (固定型)				
		プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室)	可搬	②A	制御室建物	

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (15/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所		
				整理 番号	箇所名称	
59	居住性の確保	中央制御室差圧計	常設	②A	制御室建物	
		待避室差圧計	可搬	②A	制御室建物	
		酸素濃度計	可搬	②A	制御室建物	
		二酸化炭素濃度計	可搬	②A	制御室建物	
		中央制御室換気系ダクト[流路]	常設	②A	制御室建物、廃棄物処理建物	
		中央制御室待避室正圧化装置(配管・弁)[流路]	常設	②A	制御室建物	
		中央制御室換気系 弁[流路]	常設	②A	廃棄物処理建物	
		無線通信設備(屋外アンテナ)[伝送路]	62条に記載			
		衛星電話設備(屋外アンテナ)[伝送路]				
		59	照明の確保	LEDライト(三脚タイプ)	可搬	②A
被ばく線量の低減	非常用ガス処理系排気ファン			常設	②A	原子炉建物
	前置ガス処理装置[流路]			常設	②A	原子炉建物
	後置ガス処理装置[流路]			常設	②A	原子炉建物
	非常用ガス処理系配管・弁[流路]			常設	①A	タービン建物
					②A	原子炉建物
	非常用ガス処理系排気管[流路]			常設	①A	A-非常用ディーゼル発電機(燃料移送系)及び高圧炉心スプレー系ディーゼル発電機(燃料移送系)を敷設する区画
	原子炉建物原子炉棟[流路]			その他の設備に記載		
	原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置	常設	②A	原子炉建物		
60	放射線量の代替測定	可搬式モニタリング・ポスト	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第1保管エリア	
	放射線量の代替測定	データ表示装置(伝送路)	可搬	③	緊急時対策所	
	放射性物質の濃度の代替測定	可搬式ダスト・よう素サンブラ	可搬	③	緊急時対策所	
					NaIシンチレーション・サーベイ・メータ	緊急時対策所
					GM汚染サーベイ・メータ	緊急時対策所
	気象観測項目の代替測定	可搬式気象観測装置	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第1保管エリア	
				データ表示装置(伝送路)	可搬	③
	放射線量の測定	可搬式モニタリング・ポスト	可搬	①B	第4保管エリア	
				③	第1保管エリア	
				データ表示装置(伝送路)	可搬	③
電離箱サーベイ・メータ				可搬	③	緊急時対策所
小型船舶				可搬	①B	第4保管エリア
	③	第1保管エリア				
放射性物質の濃度の測定(空气中、水中、土壌中)及び海上モニタリング	可搬式ダスト・よう素サンブラ	可搬	③	緊急時対策所		
			NaIシンチレーション・サーベイ・メータ	可搬	③	緊急時対策所
			GM汚染サーベイ・メータ	可搬	③	緊急時対策所

注記\* : ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (16/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
60	放射性物質の濃度の測定（空气中、水中、土壌中）及び海上モニタリング	α・β線サーベイ・メータ	可搬	③	緊急時対策所
		小型船舶	可搬	①B	第4保管エリア
				③	第1保管エリア
	モニタリング・ポストの代替交流電源からの給電	常設代替交流電源設備	57条に記載		
61	居住性の確保	緊急時対策所	常設	③	緊急時対策所
		緊急時対策所遮蔽	常設	③	緊急時対策所
		緊急時対策所空気浄化フィルタユニット	可搬	③	緊急時対策所
	居住性の確保	緊急時対策所空気浄化送風機	可搬	③	緊急時対策所
		緊急時対策所正圧化装置（空気ポンプ）	可搬	③	緊急時対策所
		酸素濃度計	可搬	③	緊急時対策所
		二酸化炭素濃度計	可搬	③	緊急時対策所
		差圧計	常設	③	緊急時対策所
		可搬式エリア放射線モニタ	可搬	③	緊急時対策所
		可搬式モニタリング・ポスト	60条に記載		
		緊急時対策所空気浄化装置用可搬型ダクト〔流路〕	可搬	③	緊急時対策所
		緊急時対策所空気浄化装置（配管・弁）〔流路〕	常設	③	緊急時対策所
		緊急時対策所正圧化装置可搬型配管・弁〔流路〕	可搬	③	緊急時対策所
	緊急時対策所正圧化装置（配管・弁）〔流路〕	常設	③	緊急時対策所	
	必要な情報の把握	安全パラメータ表示システム（SPDS）	62条に記載		
	通信連絡（緊急時対策所）	無線通信設備（固定型）	62条に記載		
		無線通信設備（携帯型）			
		衛星電話設備（固定型）			
		衛星電話設備（携帯型）			
		統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備			
		無線通信装置〔伝送路〕			
		無線通信設備（屋外アンテナ）〔伝送路〕			
		衛星通信装置〔伝送路〕			
衛星電話設備（屋外アンテナ）〔伝送路〕					
有線（建物内）（無線通信設備（固定型）、衛星電話設備（固定型）に係るもの）〔伝送路〕					
有線（建物内）（安全パラメータ表示システム（SPDS）に係るもの）〔伝送路〕					
有線（建物内）（統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備に係るもの）〔伝送路〕					
電源の確保	緊急時対策所用発電機	可搬	①B	第4保管エリア	
			③	第1保管エリア	
	可搬ケーブル	可搬	③	第1保管エリア	
	緊急時対策所 発電機接続プラグ盤	常設	③	緊急時対策所	
	緊急時対策所 低圧母線盤	常設	③	緊急時対策所	
	緊急時対策所用発電機～緊急時対策所 低圧母線盤〔電路〕	常設	③	緊急時対策所	
緊急時対策所用燃料地下タンク	常設	③	緊急時対策所		
電源の確保	タンクローリ	可搬	①B	第4保管エリア	
			③	第1保管エリア	
	ホース	可搬	③	ガスタービン発電機建物	

注記\*：ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

表 2.1-5 重大事故等対処施設一覧及び配置 (17/17)

関連 条文	系統機能	設備	設備 種別	設置場所	
				整理 番号	箇所名称
62	発電所内の通信連絡	有線式通信設備	可搬	②A	廃棄物処理建物
		無線通信設備 (固定型)	常設	②A	制御室建物
				③	緊急時対策所
		無線通信設備 (携帯型)	可搬	③	緊急時対策所
		衛星電話設備 (固定型)	常設	②A	制御室建物
				③	緊急時対策所
		衛星電話設備 (携帯型)	可搬	③	緊急時対策所
		安全パラメータ表示システム (SPDS)	常設	②A	廃棄物処理建物
				③	緊急時対策所
		無線通信設備 (屋外アンテナ) [伝送路]	常設	③	緊急時対策所
		衛星電話設備 (屋外アンテナ) [伝送路]	常設	③	緊急時対策所
		無線通信装置 [伝送路]	常設	②A	原子炉建物, 廃棄物処理建物
				③	緊急時対策所
		有線 (建物内) (有線式通信設備, 無線通信設備 (固定型), 衛星電話設備 (固定型) に係るもの) [伝送路]	常設	②A	原子炉建物, 廃棄物処理建物
				③	緊急時対策所
		有線 (建物内) (安全パラメータ表示システム (SPDS) に係るもの) [伝送路]	常設	②A	廃棄物処理建物
				③	緊急時対策所
		衛星電話設備 (固定型)	常設	②A	制御室建物
				③	緊急時対策所
		衛星電話設備 (携帯型)	可搬	③	緊急時対策所
統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備	常設	③	緊急時対策所		
データ伝送設備	常設	③	緊急時対策所		
衛星電話設備 (屋外アンテナ) [伝送路]	常設	③	緊急時対策所		
衛星通信装置 [伝送路]	常設	③	緊急時対策所		
有線 (建物内) (衛星電話設備 (固定型) に係るもの) [伝送路]	常設	②A	制御室建物		
		③	緊急時対策所		
有線 (建物内) (統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備, データ伝送設備に係るもの) [伝送路]	常設	③	緊急時対策所		
他	重大事故時に対処するための流路又は注水先, 注入先, 排出元等	原子炉圧力容器	常設	②A	原子炉建物
		原子炉格納容器	常設	②A	原子炉建物
		燃料プール	常設	②A	原子炉建物
		原子炉建物原子炉棟	常設	②A	原子炉建物
非常用取水設備		取水口	常設	—	取水路付近
		取水管	常設	—	取水路付近
		取水槽	常設	—	取水路付近

注記\*: ハッチングは設計基準対象施設の津波防護対象設備を内包する建物・区画内に設置される設備を表す。

## 2.2 タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び 取水槽循環水ポンプエリアにおけるSクラス設備の浸水影響

## 2.2 タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアにおけるSクラス設備の浸水影響

### 1. 概要

Sクラスの設備（津波防護施設，浸水防止設備及び津波監視設備を除く。以下，同じ。）を内包する建物及び区画として，原子炉建物，タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア），廃棄物処理建物（Sクラスの設備を設置するエリア），制御室建物（Sクラスの設備を設置するエリア），取水槽海水ポンプエリア，取水槽循環水ポンプエリア，B-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）を設置するエリア及び屋外配管ダクト（B-ディーゼル燃料貯蔵タンク～原子炉建物，タービン建物～排気筒，タービン建物～放水槽）並びにA-非常用ディーゼル発電機（燃料移送系），高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）及び排気筒を設置するエリアがあり，これらの範囲を浸水防護重点化範囲と設定している。

このうち，タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアについては，海域と接続する低耐震クラスの機器及び配管であるタービン補機海水系等を設置しており，地震時には配管等の破損による保有水の溢水及び破損箇所を介した津波の流入を想定する範囲となる。

そのため，タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置するSクラスの設備について，地震・津波時の浸水状況を考慮した浸水に対して，同区画に設置される津波防護対象設備の浸水による機能喪失要因の網羅的な抽出を踏まえ，浸水による影響がないことを確認する。タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置するSクラスの設備を表2.2-1に，その配置を図2.2-1に示す。

なお，タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置するSクラスの配管に，電動弁等の浸水により機能喪失する設備は設置していない。



表 2.2-1 タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び  
取水槽循環水ポンプエリアに設置するSクラスの設備

設置区画	設備	
タービン建物(S クラスの設備を 設置するエリア)	原子炉補機海水系	配管・手動弁
		ケーブル
	高圧炉心スプレイ補機海水系	配管・手動弁
		ケーブル
	非常用ディーゼル発電機（燃料移送系）	配管・手動弁
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）	配管・手動弁
ケーブル		
非常用ガス処理系	配管・手動弁	
取水槽循環水ポンプエリア	原子炉補機海水系	配管・手動弁 （ストレーナ含む）
		ケーブル
	高圧炉心スプレイ補機海水系	配管・手動弁 （ストレーナ含む）
		ケーブル

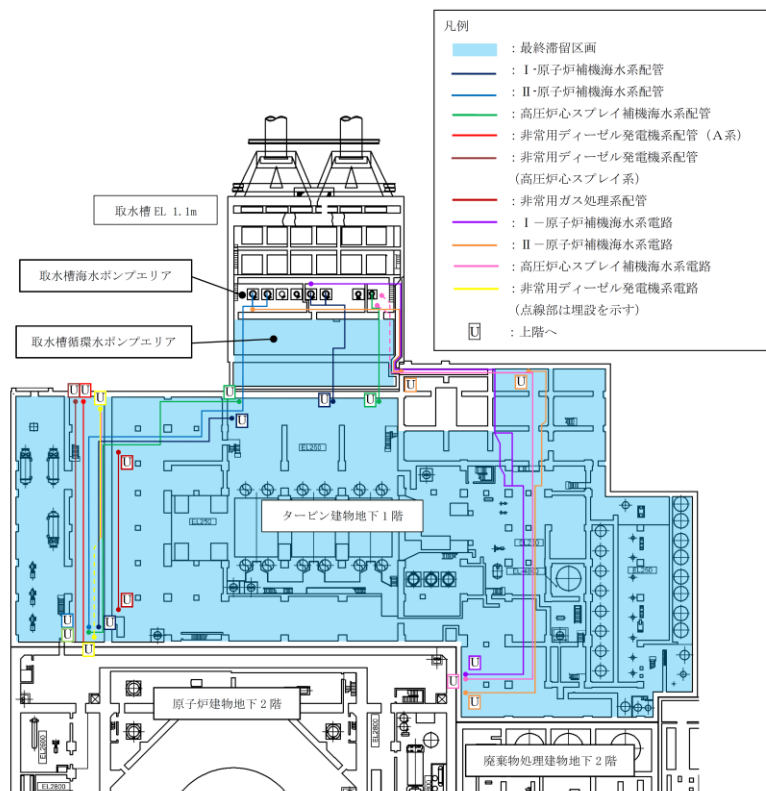


図 2.2-1 タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び  
取水槽循環水ポンプエリアに設置するSクラスの設備の配置

2. Sクラスの設備に対する浸水による機能喪失要因

抽出されたSクラスの設備の浸水による影響有無を評価するため、機能喪失要因を抽出した。

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアにおける地震・津波時の浸水状況を踏まえた範囲に設置するSクラスの設備に対する浸水による機能喪失要因を表2.2-2に示す。津波流入により生じる漂流物による配管等の損傷の可能性については、タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに津波を流入させない対策を実施することから、当該エリアに津波の流入はなく、漂流物は生じない。

表2.2-2 Sクラスの設備に対する浸水による機能喪失要因

設備	設置区画	系統	機能喪失要因	
			水圧による 損傷	電気接続部の 没水
配管・手 動弁 (ストレー ナ含む)	タービン建物 (Sクラスの設 備を設置するエ リア)	原子炉補機海水系	地震・津波時 の浸水による 水頭圧(外 圧)により、 配管の構造的 損傷の可能性 がある。	—
		高圧炉心スプレイ 補機海水系		
		非常用ガス処理系		
		非常用ディーゼル発電 機(燃料移送系)		
	高圧炉心スプレイ系デ ィーゼル発電機(燃料 移送系)			
	取水槽 循環水ポンプエ リア	原子炉補機海水系		
高圧炉心スプレイ 補機海水系				
ケーブル	タービン建物 (Sクラスの設 備を設置するエ リア)	原子炉補機海水系	地震・津波時 の浸水による 水頭圧(外 圧)により、 ケーブルの構 造的損傷の可 能性がある。	地震・津波時の浸 水が電気接続部 に接することで、機 能喪失する可能性 がある。
		高圧炉心スプレイ 補機海水系		
		高圧炉心スプレイ系デ ィーゼル発電機(燃料 移送系)		
	取水槽 循環水ポンプエ リア	原子炉補機海水系		
高圧炉心スプレイ 補機海水系				

### 3. 機能喪失要因に対する評価

地震・津波時の浸水状況を踏まえ、抽出された機能喪失要因に対する評価を実施した。

#### (1) 水圧による損傷に対する評価及びケーブルの電気接続部の没水に対する評価

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置されるSクラスの設備の水圧による損傷に対する評価及びケーブルの電気接続部に対する評価について、表 2.2-3 及び表 2.2-4 に示す。タービン建物（復水器を設置するエリア）に設置する防水壁高さ（EL 5.3m）及び取水槽循環水ポンプエリアの天端高さ（EL 8.8m）に対して、安全側の評価となるよう想定する浸水水位を EL 10m とした場合においても、Sクラスの設備が機能喪失しないことを確認した。

表 2.2-3 タービン建物及び循環水ポンプエリアに敷設される配管の外圧に対する許容圧力

系統	原子炉補機 海水系配管	高压炉心スプ レイ補機海水 系配管	非常用ディー ゼル発電機系 配管	非常用ガス 処理系配管
外径 Do[mm]	711.2	267.4	60.5	406.4
板厚 t[mm]	9.5	9.3	5.5	9.5
製造上最小厚さ ts[mm]	8.5	8.13	4.81	8.31
付録材料図 表 Part7 により定 まる値 B	9.7	55	110	34
材質	SM41C	STPT42	STPT42	STPT42
水頭圧[MPa]	0.10*2	0.10*2	0.10*2	0.10*2
許容圧力[MPa]*1	0.15	2.22	11.6	0.92
許容圧力>水頭圧 判定	○	○	○	○

注記\*1：「発電用原子力設備規格 設計・建設規格（JSME S NC1-2005/2007）」

「PPC-3411 直管（2）外圧を受ける直管」を準用した以下の式を用い、製造上の最小厚さから許容圧力を算定した値

$$t_s = \frac{3P_e D_0}{4B}$$

$P_e$ ：許容圧力 [MPa]

$t_s$ ：製造上の最小厚さ [mm]

$D_0$ ：管の外径 [mm]

$B$ ：付録材料図 表 Part7 により定まる値

\*2：タービン建物床面（EL 0.25m）及び循環水ポンプエリア床面（EL 1.1m）から想定する浸水水位（EL 10m）までの水頭圧

表 2.2-4 ケーブルの水圧による損傷評価及び電気接続部の評価

系統	影響評価内容	
	水圧による損傷	電気接続部の没水
<ul style="list-style-type: none"> <li>・原子炉補機海水系</li> <li>・高圧炉心スプレイ補機海水系</li> <li>・高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機（燃料移送系）</li> </ul>	ケーブルはシース（難燃性特殊耐熱ビニル）で覆った構造であり，非常時の環境条件（静水圧換算：18m 以上）を考慮した設計であるため，没水時の外圧により機能喪失しない。*	没水するケーブルについては溢水により機能を喪失する接続部（端子部）がないことを確認している。

注記\*：海水に対する影響については，海水による浸水試験（試験時間：200 時間）を実施し，外観及び絶縁抵抗に影響がないことを確認している（参考資料 1）。

(参考資料1)

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリア  
のケーブルの海水による浸水影響について

(1) ケーブルの浸水影響評価

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブルは、原子炉建物（格納容器外）に使用するケーブルを使用している。ケーブル仕様を表 2.2-参 1-1 に示す。これらのケーブルは、溢水により海水に没水する可能性があることからその健全性を確認する。

表 2.2-参 1-1 タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び  
取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブル

名称	シース	絶縁体	系統
6, 600V 架橋ポリエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビニルス電力ケーブル	難燃性特殊 耐熱ビニル	架橋 ポリエチレン	原子炉補機海水系
600V 難燃性架橋ポリエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビニルス電力ケーブル		難燃性架橋 ポリエチレン	原子炉補機海水系 高圧炉心スプレイ補機海水系 非常用ディーゼル発電機系
難燃性架橋ポリエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビニルス制御ケーブル			原子炉補機海水系 高圧炉心スプレイ補機海水系

(2) ケーブルの耐環境試験

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブルに対し、設置区画の環境条件における40年間の運転期間を包絡する環境、さらに原子炉建物（格納容器外）の事故時環境を模擬した劣化条件による耐環境試験を実施し、劣化による影響を確認する。

a. 試験条件

表 2.2-参 1-2 に示す劣化条件により、劣化を模擬したケーブルに対して、以下の試験条件でマンドレル耐電圧試験を行う。

試験条件：ケーブル外径の約40倍の直径を持つ金属円筒の周囲にケーブルを巻き付け、真水中に浸漬させた状態で絶縁体厚さに対し、50 (Hz) 又は60 (Hz) の交流電圧3.2 (kV/mm) を印加。

表 2.2-参 1-2 建物内環境条件及び試験時の劣化条件

対象ケーブル設置区画 環境条件		試験時の劣化条件		
周囲温度 (°C)	放射線量 (Gy/40年)	加速熱劣化	放射線照射線量 (Gy)	事故時雰囲気曝露
40	4	121°C* 168時間*	5.0×10 <sup>5</sup>	最高 171°C 最高 0.43MPa 約 25時間

注記\*：アレニウスの法則による 40°C，40 年を包絡する値

b. 試験結果

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブルに対し，設置区画の環境条件における40年間の運転期間を包絡する環境，さらに原子炉建物（格納容器外）の事故時環境を模擬した劣化条件による耐環境試験を実施し，機械的・電氣的な健全性を確認した。

(3) ケーブルの浸水課電試験

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブルは，海水等による浸水課電試験を実施し，海水の浸水による影響を確認する。

a. 試験条件

浸水課電試験に用いた水溶液を以下に，課電試験条件を表 2.2-参 1-3 に示す。

試験水溶液：標準海水，硫酸水溶液（3wt%），カセイソーダ水溶液（3wt%），水酸化カルシウム水溶液（0.5wt%）

表 2.2-参 1-3 浸水課電試験条件

名称	電圧 (V)	時間* <sup>3</sup> (h)	水溶液温度* <sup>4</sup> (°C)
6, 600V 架橋ホ <sup>°</sup> リエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビ <sup>°</sup> ニルシス電力ケーブル	4, 000* <sup>1</sup>	200	90
600V 難燃性架橋ホ <sup>°</sup> リエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビ <sup>°</sup> ニルシス電力ケーブル	480* <sup>2</sup>	200	90
難燃性架橋ホ <sup>°</sup> リエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビ <sup>°</sup> ニルシス制御ケーブル	480* <sup>2</sup>	200	90

注記\*1：各芯遮蔽があるため大地間電圧に余裕を考慮した値

\*2：ロードセンタ及びコントロールセンタ電圧 460V に余裕を考慮した値

\*3：7 日間（168 時間）に余裕を考慮した値

\*4：ケーブル絶縁体の連続許容温度

b. 試験結果

浸水課電試験の結果は表 2.2-参 1-4 のとおりであり、海水等の浸水による影響は十分小さいことを確認した。

表 2.2-参 1-4 浸水課電試験結果

名称	絶縁抵抗 (MΩ-km)				
	判定基準*	結果			
		標準海水	硫酸水溶液 (3wt%)	カセイソーダ水溶液 (3wt%)	水酸化カルシウム水溶液 (0.5wt%)
6, 600V 架橋ホ <sup>°</sup> リエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビ <sup>°</sup> ニルシス 電力ケーブル	100 ≤	15, 000	12, 000	7, 000	12, 000
600V 難燃性架橋ホ <sup>°</sup> リエチレン 絶縁難燃性特殊耐熱ビ <sup>°</sup> ニル シス電力ケーブル		1, 300	1, 100	1, 400	1, 300
難燃性架橋ホ <sup>°</sup> リエチレン絶縁 難燃性特殊耐熱ビ <sup>°</sup> ニルシス 制御ケーブル		2, 000	1, 300	1, 600	1, 800

注記\*：高圧電動機絶縁抵抗判定基準 5 MΩ（回転電気機械一般（JEC-2100-2008）に基づき計算）を上回る値、

低圧電路絶縁性能判定基準 0.4 MΩ（電気設備に関する技術基準を定める省令（電気設備の技術基準の解釈）を上回る値

#### (4) まとめ

タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブルに対し、設置区画の環境条件における40年間の運転期間を包絡する環境、さらに原子炉建物（格納容器外）の事故時環境を模擬した劣化条件による耐環境試験を実施し、健全性を確認した。また、海水等による浸水課電試験を実施し、海水等の浸水による影響が十分小さいことを確認した。

耐環境試験におけるマンドレル耐電圧試験は、海水中ではなく真水中で行われているが、いずれも導電性を有する水中であり、浸水課電試験の絶縁抵抗測定結果に、水溶液による有意な違いがないことから、試験する水溶液によるマンドレル耐電圧試験結果への影響は十分小さいと考えられる。

また、これまで系統機器の点検時に絶縁抵抗測定等を実施し、有意な絶縁特性低下がないこと、系統機器の点検時に実施する機器の動作試験においても絶縁機能の健全性を確認しており、屋外に敷設され雨水や海塩粒子等に晒される原子炉補機海水系等のケーブル（タービン建物内に設置しているケーブルと同じ）についても、絶縁体の絶縁不良は確認されていない。

したがって、タービン建物（Sクラスの設備を設置するエリア）及び取水槽循環水ポンプエリアに設置している原子炉補機海水系等のケーブルは海水に没水しても健全性は維持され则认为する。