Ⅲ 特定原子力施設の保安

- 1.2 火災への対応
- 1.2.1 火災発生の可能性及び影響評価
- 1.2.1.1 発電所周辺の大規模火災
 - (1) 火災発生の可能性

現在,発電所周辺は警戒区域となっており,双葉地方広域市町村圏組合消防本部は 警戒区域外に拠点を置き,また住民も避難しているため,発電所敷地周辺で火災が発生した場合に発見が遅れる可能性がある。

また,田畑や林野が管理されず草木が伸び放題になっているため,風が強く乾燥した時期に林野火災が発生した場合には大規模化する恐れがあり,敷地内に火災が延焼する可能性がある。

(2) 影響評価

発電所周辺で発生した大規模火災が敷地内へ延焼してきた場合でも,「1.2.2.1 防火帯」ならびに「1.2.2.2 散水」に示す防火対策により発電設備・炉注水配管等の重要設備への延焼を防止する。

1.2.1.2 敷地内での火災

- (1) 施設・設備からの火災
 - a. 施設・設備からの火災発生の可能性

施設・設備の不具合や劣化により火災が発生する可能性がある。

b. 影響評価

施設・設備については、「1.2.2.3 施設設計及び施設運用」の防火対策を確実に 実施することにより、火災発生防止と早期検知・消火に努める。

(2) 危険物貯蔵施設からの火災

a. 施設・設備からの火災発生の可能性

危険物貯蔵施設の損傷や劣化により, 危険物が漏えいし, 火災が発生する可能性がある。

b. 影響評価

危険物貯蔵施設については,「1.2.2.4 危険物貯蔵所」における防火対策を確実 に実施することにより火災を防止する。

(3) 火気作業における火災

a. 火気作業における火災発生の可能性

発電所内における火気作業は、ノロ等の溶滴のある作業としてガス溶接・溶断作業、アーク溶接作業等があり、火花の飛散がある作業としてグラインダー、サンダー作業等がある。これら作業により、火災発生の可能性がある。

b. 影響評価

火気作業においては,「1.2.2.5 火気作業における防火対策」を確実に実施する ことにより火災を防止する。

(4) 伐採木の自然発火

a. 伐採木の自然発火の可能性

回収した伐採木は枝葉根と幹に分別し、構内の一時保管エリアに一時保管している。

伐採木のうち,幹については通気性が確保されているために自然発火の可能性は ほとんどないが,枝葉根については微生物による発酵と酸化反応による発熱が考え られるため、自然発火の可能性がある。

b. 影響評価

伐採木の自然発火の可能性に対し,「2.1.1 放射性固体廃棄物等の管理 2.1.1.3 対象となる放射性固体廃棄物等と管理方法 (2)運用 b. 事故後に発生した 瓦礫等(b) 伐採木 ii. 防火対策」を確実に実施することにより火災を防止する。

1.2.2 防火対策

1.2.2.1 防火帯

- 発電所周辺からの大規模火災に対しては、発電設備・炉注水配管等の重要設備に火 災の影響が及ぶことを確実に防ぐことを目的として、重要設備の周辺に必要な防火 帯を確保する。
- 林野火災の専門家に現地の状況を視察頂き,防火帯幅を拡張する為の伐採箇所や林野火災において延焼しやすいと考えられる斜面の樹木の伐採等について指導を頂き,これに基づき,防火帯形成の為の除草を平成24年12月に,また森林の伐採工事については平成25年3月に実施した。(添付資料-1参照)
- 防火帯の機能をより確実なものにしていくため、林野火災の発生が多くなる1月~4月までに防火帯の点検と維持対策を行う。具体的には、毎年10月中を目途に防火帯機能について点検調査を行い、必要に応じて12月末までに雑草の除去等を行う。

1.2.2.2 散水

○ 発電所敷地外で火災が発生し、発電所敷地内に延焼する可能性がある場合には、直ちに初動対応として発電所に常駐している初期消火要員が消防車と散水車にて予防散水(発電所構内)を実施することとし、周辺での火勢や敷地内への飛び火の状況等に応じ自衛消防隊を招集し、散水車を追加し予防散水に当たる計画である。防火水槽等が近辺にある場合は消防車の連結により散水を実施し、防火水槽等が近辺に無い場合は散水車を使って消防用水を運搬し、散水を実施する。

1.2.2.3 施設設計及び施設運用の防火対策

- 特定原子力施設の設計にあたっては、火災を速やかに検知し、消火できる設計とする。また、電気設備の設計にあたっては、所内ケーブル、電源盤等の材料は、実現可能な範囲で不燃性又は難燃性のものを使用する。
- 火災を含めた設備異常の監視に努めるとともに、消火設備を設置して初期消火を行うこととする。
- 今後,平成25年12月を目途に次の諸課題について検討を行う。
 - ① 火災検知設備・消火設備の復旧または代替措置 1~4号機建屋内の火災検知設備,本設の消火設備は,震災により損傷しているが,今後施設を運用していくエリアについては,火災検知設備,消火設備の復旧または代替措置について検討を行う。
 - ② 重要設備の火災防護対策(危険物との離間距離,延焼防止策等) 施設の安定化に必要となる重要設備を防護する観点で,電気設備や危険物貯蔵場 所等の配置・位置関係を考慮した防火対策について検討を行う。
 - ③ 着火源の低減対策(電気設備の信頼性向上) 電気設備については、電気火災発生の可能性を評価するため、これまで設置して きた電気設備の現場調査が必要であり、その結果に基づき設備の信頼性向上策に ついて検討を行う。

1.2.2.4 危険物貯蔵所における防火対策

- 津波により破損したNo.3重油タンクの抜取り作業を平成25年9月を目途に実施する。他の危険物屋外貯蔵タンクについても平成25・26年度を目途に抜取り作業を実施する。危険物の回収作業が完了するまでの期間は、定期的に巡視点検等を行い、漏えいのないことを確認する。
- 津波並びに1,3,4号機爆発によって破損した車両については,1~4号機建屋周辺に残っている一部車両を除き,可燃物を排除してある区画に移動後,高線量でない車両の油抜き・バッテリー取外しを平成24年4月までに実施した。1~4号機建屋周辺に残っている一部車両についても平成25年度に破損車両保管場所に移動後,線量を確認の上,油抜き・バッテリー取外しを実施する予定。

1.2.2.5 火気作業における防火対策

- 火花飛散防止の養生をする。
- 作業現場の可燃物を除去する。除去できない場合は不燃シートで養生する。
- 屋外で近くに枯草等の可燃物がある場合は予防散水を実施する。
- 周囲で火気厳禁危険物を使用していないことを確認する。
- 消火器を身近に設置する。
- 火気作業保護具の着用。前掛け、革手袋、腕カバー、足カバーを着用しタイベック の露出を防ぐ。
- 火気使用開始,終了を当直に連絡する。
- 作業場退出の際及び火気使用作業終了30分後に消火確認をする。
- 強風により火気養生が機能しない場合,作業を中断する。
- 危険物貯蔵所や重要設備に対して十分な離間距離を確保できる作業場所を選定する。離間距離が十分に確保できない場合には、上記の防火対策を徹底する等の措置を講じる。

1.2.3 火災発生時の対策

1.2.3.1 初期消火要員体制·消火訓練

- 発電所構内の消火活動を速やかに対応するために、初期消火要員として、重要免震棟を中心に常時10名以上を駐在させる。1~4号機および屋外の火災については、重要免震棟に常駐する初期消火要員(当直員)3名が先行して消火活動を行い、追って残りの初期消火要員が加勢し消火活動を行う。5、6号機内の火災については、中央操作室に常駐する初期消火要員(当直員)3名が先行して消火活動を行い、同様の消火活動を行う。
- 消火用の消防車として化学消防車1台,水槽付きポンプ車1台,散水車2台を常時 可動できる状態で配備する。
- 発電所構内における火災を想定した消火手順書を作成し、これに基づいた消火訓練 を初期消火要員に対して計画的・確実に実施していく。

1.2.3.2 火災に対する監視の強化(早期発見)

- 発電所構内においては警備員、初期消火要員、工事監理員が毎日パトロールを実施 し、火災等異常の早期発見に努めている。
- 発電所敷地周辺の火災監視用カメラ2台を、発電所構内の通信鉄塔に設置し、敷地 内外の監視を行っている。この監視において、火や煙等何らかの異常を発見した場 合には双葉地方広域市町村圏組合消防本部へ通報する。
- 当社社員及び協力企業職員に対して「警戒区域内を通行している際に、火や煙等何

らかの異常を発見した場合には、すぐに119番通報する」ことを周知・徹底していく。

○ 森林火災が発生しやすいと考えられる12月~4月においては,発電所敷地周辺の 監視強化を行い,火災の早期発見に努める。

1.2.3.3 構内の消火設備

- 初期消火に使用する消火器は、立入が制限されている1~4号機建屋内については 設備設置エリア毎に設置し、それ以外の建屋については消防法に従って設置してい る。更に、危険物貯蔵施設周りについては大型消火器を増設している。
- 立入が制限されている1~4号機周りは、1号側の防火水槽と共用プール建屋の消火栓からの採水が可能である。5・6号機周りは消火栓及び採水口、防火水槽からの採水が可能である。
- 発電所敷地周辺からの延焼防止散水のため発電所敷地周辺(西側企業棟付近)にある浄水場の浄水槽から、消防用水を採水する。また、伐採木一時保管エリアには、防火水槽又は散水車を配備して消防用水を確保している。
- 新たな水源として、平成25年3月に発電所構内全域に防火水槽(40m³)を30 基設置した。
- 平成25年度に専用の取水設備とポンプ設備を設置し、平成25年度~28年度に かけて、消火配管と屋外消火栓を設置していく予定である。

1.2.4 添付資料

添付資料-1 福島第一原子力発電所における防火帯形成図

1.5 5・6号機 滞留水の影響を踏まえた設備の運転管理について

5・6号機については、建屋内へ流入する地下水により滞留水が増加している状況である。そのため、冷温停止維持に必要な電源設備の被水について考慮し、運転管理の一環として、5・6号機タービン建屋及び6号機原子炉建屋付属棟の水位の計測を、次の通り実施する。

・建屋内滞留水の水位

5・6号機タービン建屋及び6号機原子炉建屋付属棟に滞留している滞留水の水位については、冷温停止維持に必要な設備に電力を供給している所内高圧母線が被水しないように、各建屋水位を地下階床面から約2m以下であることを定期的に計測する。

2.2 線量評価

敷地周辺における線量評価は、プラントの安定性を確認するひとつの指標として、放射性物質の放出抑制に係る処理設備設計の妥当性の確認の観点から放射性物質の放出に起因する実効線量の評価を、施設配置及び遮蔽設計の妥当性の確認の観点から施設からの放射線に起因する実効線量の評価を行う。

2.2.1 大気中に拡散する放射性物質に起因する実効線量

2.2.1.1 評価の基本的な考え方

大気中に拡散する放射性物質に起因する実効線量の評価については,「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針」(以下,「気象指針」という),「発電用軽水型原子炉施設周辺の線量目標値に対する評価指針」(以下,「評価指針」という)及び「発電用軽水型原子炉施設の安全審査における一般公衆の線量評価について」(以下,「一般公衆の線量評価」という)を準用する。

外部被ばく及び吸入摂取による実効線量の評価は、原子炉施設周辺でそれぞれ最大の被ばくを与える地点に居住する人を対象とし、外部被ばくについては放射性雲からの γ 線による実効線量と地表に沈着した放射性物質からの γ 線による実効線量を考慮する。

食物摂取による実効線量については、現実に存在する被ばく経路について、食生活の様態等が標準的である人を対象として行うため、敷地周辺で農業・畜産業が行われていない現状では有意な被ばく経路は存在しない。ただし、今後敷地周辺において農業・畜産業が再開されることを見越し、被ばく評価全体において食物摂取による被ばくが占める程度を把握するため、参考として、葉菜及び牛乳摂取による実効線量を評価する。

2.2.1.2 計算のための前提条件

(1) 気象条件

大気拡散の解析に用いる気象条件は、福島第一原子力発電所原子炉設置変更許可申請書(6号原子炉施設の変更)(平成22年11月12日付け、平成19・04・19原第18号にて設置変更許可)の添付書類六の記載と同様とする。

気象条件の採用に当たっては、風向出現頻度及び風速出現頻度について平成12年4月から平成22年3月までの10年間の資料により検定を行い、代表性に問題ないことを確認した。検定法は、不良標本の棄却検定に関するF分布検定の手順に従った。

棄却検定の結果を表 2. 2. 1-1及び表 2. 2. 1-2に示す。有意水準 5%で棄却された項目は 28 項目中 2 個であった。これは採用した気象条件が長期間の気象状況と比較して異常でないことを示しており、解析に用いる気象条件が妥当であることを示している。

(2) 放出源と有効高さ

放出源は各建屋からの排気であるが、「2.1.3 放射性気体廃棄物等の管理」で述べたとおり、 $1\sim3$ 号機の原子炉建屋(原子炉格納容器を含む)以外からの放出は無視しうるため、放出位置は $1\sim3$ 号機の原子炉建屋とする。

有効高さについて,現在の推定放出位置は原子炉建屋オペレーティングフロア付近であるが,保守的に地上放散とする。

地上放散の保守性については、以下のとおりである。

「気象指針」において、位置(x,y,z)における放射性物質濃度 $\chi(x,y,z)$ を求める基本拡散式を(2-2-1)式に示す。

ここで,

 $\chi(x,y,z)$: 点(x,y,z)における放射性物質の濃度 (Bq/m³)

Q : 放出率 (Bq/s)

U:放出源高さを代表する風速 (m/s)

λ : 物理的崩壊定数 (1/s)H : 放出源の有効高さ(m)

 σ_{y} : 濃度分布の y 方向の拡がりのパラメータ (m)

 σ_z : 濃度分布の z 方向の拡がりのパラメータ (m)

このとき、有効高さと同じ高度(z=H)の軸上で放射性物質濃度が最も濃くなる。被ばく評価地点は地上(z=0)であるため、地上放散が最も厳しい評価を与えることになる。

(3) 放出を考慮する核種

放射性物質の放出量は、原子炉建屋上部におけるサンプリング結果から想定しており、現時点では実際に検出されている Cs-134 及び Cs-137 を評価対象とする。

Cs-134 及び Cs-137 以外の核種には、検出限界未満であることが確認されている核種だけではなく、測定自体ができていないものもあるが、評価結果に大きな影響は与えないものと考えている。これら評価対象としなかった核種の影響度合いについては、「2.2.1.8 Cs 以外の核種の影響について」で詳しく述べる。

(4)線量及び濃度計算地点

線量の計算は、図 2. 2. 1-1 に示すとおり、1, 2 号機共用排気筒を中心として 16 方位に分割した陸側 9 方位の敷地境界外について行う。ただし、これらの地点より大きな線量を受ける恐れのある地点が別に陸側にある場合は、その地点も考慮する。

1,2号機共用排気筒から各評価点までの距離は、表2.2.1-3に示す。

2.2.1.3 単位放出率あたりの年間平均濃度の計算

計算は連続放出とし、放出位置毎に行う。単位放出率あたりの地上における放射性物質 濃度は、放射性物質の減衰を無視すると(2-2-2)式となる。

$$\chi(x, y, 0) = \frac{1}{\pi \sigma_{y} \sigma_{z} U} \cdot \exp\left(-\frac{y^{2}}{2\sigma_{y}^{2}}\right) \cdot \exp\left(-\frac{H^{2}}{2\sigma_{z}^{2}}\right) \cdot \dots (2-2-2) \quad \vec{\Xi}$$

計算地点における年間平均相対濃度 χ は、隣接方位からの寄与も考慮して以下のように計算する。

j : 大気安定度 (A \sim F)

L:計算地点を含む方位

計算結果を表2.2.1-4に示す。これに「2.1.3 放射性気体廃棄物等の管理」表2.

1. 3-1 に示した推定放出量を乗じた結果を表 2. 2. 1-5 に示す。 $1\sim3$ 号機合計の濃度が最大となるのは、1、2 号機共用排気筒の南方位約 1,340mの敷地境界で、それぞれ約 1.4 \times 10 $^{-9}$ Bg/cm 3 である。

2.2.1.4 単位放出量あたりの実効線量の計算

建屋から放出された放射性雲による計算地点における空気カーマ率は, (2-2-4) 式により計算する。

ここで,

D: 計算地点 (x, y, 0) における空気カーマ率 $(\mu Gy/h)$

 $K_{_{1}}$: 空気カーマ率への換算係数 $\left(rac{dis\cdot m^{^{3}}\cdot \mu Gy}{MeV\cdot Bq\cdot h}
ight)$

E : γ 線の実効エネルギ (MeV/dis)

 μ_{m} : 空気に対する γ 線の線エネルギ吸収係数 (m^{-1})

μ : 空気に対する γ 線の線減衰係数 (m⁻¹)

r: 放射性雲中の点(x', y', z')から計算地点(x, y, 0)までの距離 (m)

 $B(\mu r)$: 空気に対する γ 線の再生係数で、次式から求める。

$$B(\mu r) = 1 + \alpha(\mu r) + \beta(\mu r)^2 + \gamma(\mu r)^3$$

ただし、 μ_{en} 、 μ 、 α 、 β 、 γ については、0.5 MeV の γ 線に対する値を用い、以下のとおりとする。

$$\mu_{\rm en} = 3.84 \times 10^{-3} \ ({\rm m}^{-1})$$
 $\mu = 1.05 \times 10^{-2} \ ({\rm m}^{-1})$ $\alpha = 1.000$ $\beta = 0.4492$ $\gamma = 0.0038$

 $\chi(x',y',z')$: 放射性雲中の点(x',y',z')における濃度 (Bq/m³)

計算地点における単位放出量当たりの年間の実効線量は、計算地点を含む方位及びその 隣接方位に向かう放射性雲の γ 線からの空気カーマを合計して、次の(2-2-5)式により計算する。

 H_{ν} : 計算地点における実効線量 (μ Sv/年)

 K_2 : 空気カーマから実効線量への換算係数 (μ Sv/ μ Gy)

f。: 家屋の遮蔽係数

f。: 居住係数

 \overline{D}_L , \overline{D}_{L-1} , \overline{D}_{L-1} : 計算地点を含む方位(L)及びその隣接方位に向かう放射性雲による年間平均の γ 線による空気カーマ(μ Gy/年)。これらは,(4-5-4)式から得られる空気カーマ率Dを放出モード,大気安定度別風向分布及び風速分布を考慮して年間について積算して求める。

計算結果を表2.2.1-6及び表2.2.1-7に示す。

2.2.1.5 年間実効線量の計算

(1)放射性雲からのγ線に起因する実効線量

放射性雲からの γ 線に起因する実効線量は、「2.1.3 放射性気体廃棄物等の管理」表 2.1.3 -1 の推定放出量に「2.2.1.4 単位放出量あたりの実効線量の計算」で求めた単位放出量あたりの実効線量を乗じ求める。計算結果を表 2.2.1 -8 及び表 2.2. 1-9 に示す。

計算の結果,放射性雲からの γ 線に起因する実効線量は南方向沿岸部で最大となり,年間約 1.8×10^{-6} mSv である。

- (2)地面に沈着した放射性物質からのγ線に起因する実効線量
- a. 計算の方法

評価は「一般公衆の線量評価」に基づき、以下の式で求める。

ただし、

 $H_{\scriptscriptstyle A}$: 年間実効線量(mSv/年)

$$K : 3.91 \times 10^{3} \left(\frac{dis \cdot cm^{3} \cdot mGy}{MeV \cdot Bq \cdot y} \right) \times 0.8 \left(\frac{mSv}{mGy} \right)$$

(0.8 (mSv/mGv) は、空気カーマから実効線量への換算係数。)

 μ_{em} : 空気の γ 線の線エネルギ吸収係数 (1/cm)

(1-g):制動放射による損失の補正

E : γ 線実効エネルギ (MeV/dis)

C。: 地表面附近の土壌における放射性物質濃度 (Bq/cm³)

B : 空気, 土壌の2層 γ 線ビルドアップ係数 (-)

 μ_1 , μ_2 : 空気及び土壌の γ 線線減衰係数(1/cm), 土壌は A1 で代用, ただし, 密度は 1.5 (g/cm³) とする。

 r_1 , r_2 , r, ρ , θ , z :図2.2.1-2に示す

r : 土壌中の任意点 $\left(
ho, heta,z
ight)$ から被ばく点までの距離 $\left(\mathrm{cm}\right)$

 $r^2 = (h-z)^2 + \rho^2 = (r_1 + r_2)^2$

f(z): 放射性物質の土壌中鉛直分布

h : 被ばく点地上高 (100cm)

被ばく点が1 m程度であれば、これに寄与する放射性物質の範囲は、被ばく点から 10 m以内である。このため通常は C_0 =一定と考える。したがって、上記式は、

b. 空気及び土壌のビルドアップ係数(B)

空気、土壌 2 層の γ 線ビルドアップ係数については、広く使用されているビルドアップ係数を使用する。

1) E > 1.801 MeV

$$B(E, \mu r) = 1 + \left\{0.8 - 0.214 \ln\left(\frac{E}{1.801}\right)\right\} (\mu r)^{g(E)}$$

2) $E \le 1.801 MeV$

$$B(E, \mu r) = 1 + 0.8(\mu r)^{g(E)}$$

ここで,

$$g(E) = 1.44 + 0.02395E + 0.625 \ln \left(0.19 + \frac{1.0005}{E} \right)$$

$$\mu r = \mu_1 r_1 + \mu_2 r_2$$

c. 放射性物質の土壌中鉛直分布 $(C = C_o f(z))$ について

地表面附近の土壌における放射性物質濃度は、大気と地面の接触による沈着(乾性沈着)と、降水による放射性物質の降下(湿性沈着)を考慮して、(2-2-9)式により計算する。

 $C_{\rm o}$: 地表面付近の放射性物質濃度 (Bq/cm³)

 C_a :無降水期間における地表面付近の濃度 (Bq/cm³)

C,: 降水期間における地表面付近の濃度 (Bq/cm3)

(a)無降水期間における沈着量

無降水期間中は乾性沈着のみとなるため、(2-2-10) 式~(2-2-12) 式で表せる。

$$S_{d} = \int_{-\infty}^{0} C_{d} \exp(\alpha z) dz = \frac{C_{d}}{\alpha} \quad (2-2-10) \quad \vec{\Xi}$$

ただし.

 \bar{x} : 地上における年間平均濃度 (Bq/cm³)

 V_s : 沈着速度 (cm/s)

λ:物理的崩壊定数(1/s)

T₀ : 放射性物質の放出期間

f::沈着した放射性物質のうち残存する割合(-)

 S_a : 放射性物質の地表濃度 (Bq/cm²)

 K_{ℓ} :降水期間割合(一)

ここで、 V_s は 0.3cm/s、 T_o は 1 年、 f_1 はフォールアウトの調査結果より平均値の 0.5 とした。なお、降水期間割合(K_r)を 0 とすれば、「一般公衆の線量評価」と同じ評価式となる。

(b)降水期間における沈着量

降水期間中は,乾性沈着及び湿性沈着が重なるため,(2-2-13)式~(2-2-15)式で表せる。

$$S_r = \int_{-\infty}^0 C_r \exp(\alpha z) dz = \frac{C_r}{\alpha} \cdot \cdots$$
 (2-2-13) \ddagger

$$S_{r} = \overline{x}_{i} \cdot \left(V_{g} + \Lambda \cdot L\right) \frac{f_{1r}}{\lambda_{e}} \left\{1 - \exp\left(-\lambda_{r} T_{0}\right)\right\} K_{r} \quad \cdots \qquad (2-2-14) \quad \overrightarrow{\Xi}$$

$$C_{r} = \alpha \cdot \overline{x}_{i} \cdot (V_{g} + \Lambda \cdot L) \frac{f_{1r}}{\lambda_{r}} \{1 - \exp(-\lambda_{r} T_{0})\} K_{r} \cdot \cdots \cdot (2-2-15) \neq \emptyset$$

ただし,

 \bar{x}_i : 地上における年間平均濃度 (Bq/cm³)

*V*_a : 沈着速度 (cm/s)

 Λ :降水による洗浄係数 (1/s) で、以下の式により求める。

 $\Lambda = 1.2 \times 10^{-4} \cdot I^{0.5}$

ここで、降水強度I (mm/h) は、気象データより、2.16mm/h とする。

L:空気中放射性物質濃度の鉛直方向積分値で,

$$L = \int_0^\infty \exp\left(-\frac{z_1^2}{2 \cdot \sigma_{zi}^2}\right) dz_1$$

とし, 風向別大気安定度別出現回数で平均化する。

 λ_r :物理的崩壊定数 (1/s)

T。: 放射性物質の放出期間

 f_{i} :沈着した放射性物質のうち残存する割合 (-)

降水時は地表面に全て残存すると仮定し、1.0とする。

 S_{i} : 放射性物質の地表濃度 (Bq/cm²)

 K_r :降水期間割合(-)

(c)計算結果

 \bar{x}_i は「2.2.1.3 単位放出率あたりの年間平均濃度の計算」で求めた最大濃度の約 1.4×10^{-9} Bq/cm³を用いる。計算の結果,地表に沈着した放射性物質からの γ 線による 実効線量は,Cs-134 及び Cs-137 の合計で年間約 2.8×10^{-2} mSv である。

(3)吸入摂取による実効線量

吸入摂取による実効線量は、「評価指針」に基づき、次の計算式を用いる。

H₁:吸入摂取による年間の実効線量(μSv/年)

365:年間日数への換算係数 (d/年)

 K_{μ} : 核種 i の吸入摂取による実効線量係数 (μ Sv/Bq)

A_n:核種iの吸入による摂取率 (Bq/d)

 M_a : 呼吸率 (cm^3/d)

 \bar{x} :核種 i の年平均地上空気中濃度 (Bg/cm³)

 \bar{x}_i は「2.2.1.3 単位放出率あたりの年間平均濃度の計算」で求めた最大濃度の約 1.4×10^{-9} Bq/cm³ を用いる。その他に評価に必要なパラメータは,表 2. 2. 1-10及び表 2. 2. 1-11に示す。計算の結果,吸入摂取による実効線量は,Cs-134及びCs-137の合計で年間約 1.8×10^{-4} mSv である。

なお、吸入摂取の被ばく経路には地表に沈着した放射性物質の再浮遊に起因するものも存在するが、「一般公衆の線量評価」の再浮遊係数 (10^{-8}cm^{-1}) を用いると再浮遊濃度は約 6.0 ~ 7.0×10^{-10} Bq/cm³ 程度であり、被ばく評価全体への寄与は小さい。

2.2.1.6 5号機及び6号機の寄与

5号機は平成23年1月3日,6号機は平成22年8月14日に定期検査のため運転を停止しており、「評価指針」において評価対象としている希ガス及びよう素は十分に減衰しているが、保守的に福島第一原子力発電所原子炉設置変更許可申請書(6号原子炉施設の変更)(平成22年11月12日付け、平成19・04・19原第18号にて設置変更許可)添付書類九と同様の評価とする。

これによると、希ガスの γ 線による実効線量は 1, 2 号機共用排気筒の北方位で最大となり、年間約 4.4×10^{-3} mSv、放射性よう素に起因する実効線量は 1, 2 号機共用排気筒の北北西方位で最大となり、年間約 1.7×10^{-4} mSv である。

2.2.1.7 計算結果

大気中に拡散する放射性物質に起因する実効線量は,最大で年間約3.0×10⁻²mSvである。

2.2.1.8 Cs 以外の核種の影響について

(1) γ 線放出核種

γ 線を放出する核種のうち、粒子状の放射性物質はダストサンプリングにより定期的に測定しており、Cs 以外の核種は測定限界未満となっていることから、現在の状態が維持されれば敷地周辺への影響はCs に比べて軽微である。

一方、希ガスのようなガス状の放射性物質については、これまでの評価から、大気中に拡散する放射性物質に起因する実効線量は、地表に沈着した放射性物質からの γ 線の外部被ばくが支配的であり、沈着しないガス状の放射性物質の寄与は小さいと考えられる。

(2) β 線及び α 線放出核種

 β 線及び α 線の放出核種で、 γ 線を放出しない又は微弱でゲルマニウム半導体検出器による核種分析ができない核種は、現時点で直接分析ができていない。これらの核種

は、地表に沈着した放射性物質からの γ 線は無視しうるが、特に α 線を放出する核種は内部被ばくにおける実効線量換算係数が α 線を放出しない核種に比べて $100\sim1,000$ 倍程度となる。

Cs との比較可能な測定データとして表 2. 2. 1-1 4 に グラウンド約西南西における土壌分析結果を示す。表 2. 2. 1-1 4 では, β 線を放出する主要な核種である Sr と, α 線を放出する主要な核種である Pu が分析されており,その量は Cs に比べ,Sr で 1/1,000 程度,Pu で 1/1,000,000 程度である。この分析結果から,線質による違いを無視しうるほどに放出量は小さく,Cs-134 及び Cs-137 に比べ,線量への寄与は小さいと考えられる。

2.2.1.9 食物摂取による実効線量の計算

2.2.1.9.1 葉菜摂取による実効線量

葉菜摂取による実効線量は、評価対象核種が Cs-134 及び Cs-137 の長寿命核種であることから、沈着分からの間接移行経路を考慮した「一般公衆の線量評価」に基づき、次の計算式を用いる。

$$H_v = 365 \cdot \sum K_{\tau_i} \cdot A_{v_i} \cdot \cdots \cdot (2-2-18)$$

$$A_{vi} = \overline{x}_{i} \cdot \left\{ \frac{V_{g} \cdot \left(1 - e^{-\lambda_{eff} \cdot t_{i}}\right)}{\lambda_{eff} \cdot \rho} + \frac{V'_{g} \cdot B_{vi} \left(1 - e^{-\lambda_{ri} \cdot t_{0}}\right)}{\lambda_{ri} \cdot P_{v}} \right\} \cdot f_{i} \cdot f_{d} \cdot M_{v} \cdot \dots$$

$$(2-2-19) \quad \overrightarrow{\mathbb{R}}$$

ここで,

H_ν: 葉菜摂取による年間の実効線量(μSv/年)

365:年間日数への換算係数 (d/年)

 K_{π} :核種 i の経口摂取による実効線量換算係数 (μ Sv/Bq)

A_v : 核種 i の葉菜による摂取率 (Bq/d)

 $V_{\rm e}$: 葉菜への沈着速度(cm/s)

λ_{σσ}:核種iの葉菜上実効崩壊定数(1/s)

 $\lambda_{_{effi}} = \lambda_{_{ri}} + \lambda_{_W}$

λ。: 核種 i の物理的崩壊定数 (1/s)

 λ_w : ウェザリング効果による減少係数 (1/s)

ρ : 葉菜の栽培密度 (g/cm²)

t₁ : 葉菜の栽培期間 (s)

V': 葉菜を含む土壌への核種の沈着速度 (cm/s)

P_v : 経口移行に寄与する土壌の有効密度 (g/cm²)

 B_{v} : 土壌 1g 中に含まれる核種 i が葉菜に移行する割合

t₀ : 核種の蓄積期間 (s)

f, : 葉菜の栽培期間年間比

f。:調理前洗浄による核種の残留比

M_v : 葉菜摂取量 (g/d)

評価に必要なパラメータは、表2.2.1-11~表2.2.1-13に示す。

 \bar{x}_i は「2.2.1.3 単位放出率あたりの年間平均濃度の計算」で求めた最大濃度の約 1.4×10^{-9} Bq/cm³ を用いて計算した結果,葉菜摂取による実効線量は最大で年間約 5.6×10^{-3} mSv である。

2.2.1.9.2 牛乳摂取による実効線量

牛乳摂取による実効線量は、評価対象核種が Cs-134 及び Cs-137 の長寿命核種であることから、沈着分からの間接移行経路を考慮した「一般公衆の線量評価」に基づき、次の計算式を用いる。

H_M: 牛乳摂取による年間の実効線量(μSv/年)

A_M: 核種iの牛乳による摂取率 (Bq/d)

V_M : 牧草への沈着速度(cm/s)

 $\lambda_{\scriptscriptstyle e\!f\!i}$:核種 i の牧草上実効減衰定数(1/s)

 $\lambda_{_{effi}} = \lambda_{_{ri}} + \lambda_{_{W}}$

λ。: 核種 i の物理的崩壊定数 (1/s)

 λ_w : ウェザリング効果による減少係数 (1/s)

 $\rho_{\scriptscriptstyle M}$: 牧草の栽培密度 (g/cm²)

t_m : 牧草の栽培期間 (s)

 $V_{\scriptscriptstyle \mathrm{EM}}'$: 牧草を含む土壌への核種の沈着速度 $(\mathrm{cm/s})$

P_v :経口移行に寄与する土壌の有効密度 (g/cm²)

B_v: 土壌 1g 中に含まれる核種 i が牧草に移行する割合

t₀ :核種の蓄積期間 (s)

f.: 放牧期間年間比

 Q_{ϵ} : 乳牛の牧草摂取量 (g/d)

 F_{Mi} : 乳牛が摂取した核種 i が牛乳に移行する割合 ((Bq/cm³)/(Bq/d))

 M_M : 牛乳摂取量 (cm^3/d)

評価に必要なパラメータは、表2.2.1-11~表2.2.1-13に示す。

 \bar{x}_i は「2.2.1.3 単位放出率あたりの年間平均濃度の計算」で求めた最大濃度の約 1.4×10^{-9} Bq/cm³ を用いて計算した結果、牛乳摂取による実効線量は最大で年間約 9.1×10^{-3} mSv である。

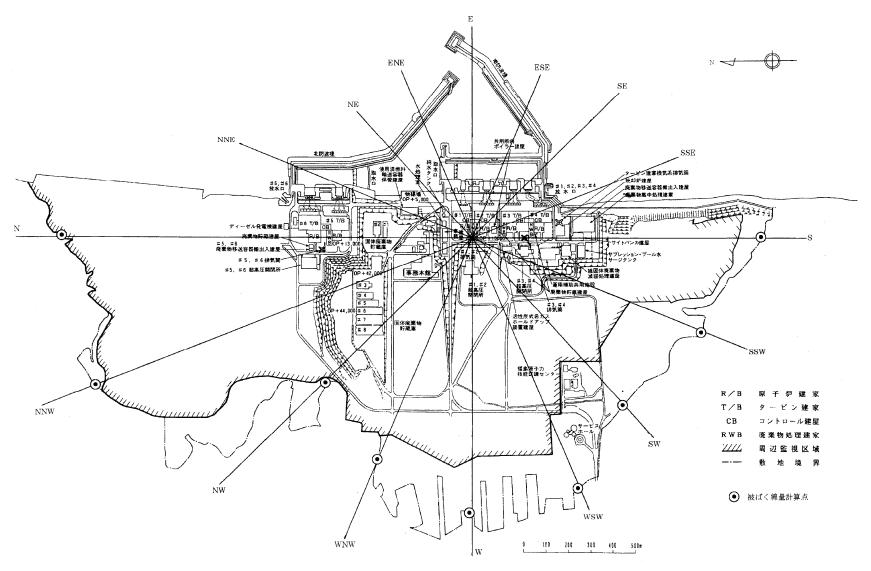


図2.2.1-1 被ばく線量計算地点(敷地境界)

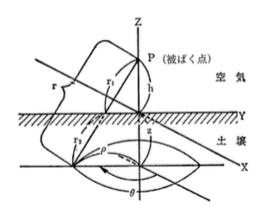


図2. 2. 1-2 沈着評価モデル

表2.2.1-1 風向分布に対する棄却検定表

統計												検定年	棄却	限界	判定
年度 風向	平成 12	平成 13	平成 14	平成 15	平成 16	平成 17	平成 18	平成 19	平成 20	平成 21	平均値	昭和 54	上限	下限	○採択 ×棄却
N	7. 23	8. 90	8.40	7. 79	5.92	5. 27	4. 52	4. 98	4. 67	5. 34	6.30	6.35	10. 18	2. 43	0
NNE	5. 62	6. 26	6. 24	6. 51	4. 37	6. 68	7. 16	5. 39	5. 40	7.41	6. 10	4.71	8. 28	3. 92	0
NE	3.69	3. 54	3. 91	3. 42	2.44	3. 94	4. 55	3. 28	3. 31	4. 15	3.62	2.84	4. 99	2. 25	\circ
ENE	2. 15	2. 59	2. 45	2.05	1.75	2. 14	2.64	2.45	2. 23	2.74	2.32	1. 92	3.05	1. 59	0
Е	2.12	1.84	2. 12	1.85	1.95	2. 28	2. 12	2.09	2. 10	1. 79	2.03	1. 43	2.40	1.65	×
ESE	1.98	2.06	2.06	2. 14	1.97	2. 28	1. 98	2.37	2. 31	1. 95	2.11	1.73	2. 48	1.74	×
SE	2.69	2.63	2.80	2.63	2.71	2.82	2.87	2.71	3. 27	2. 67	2.78	2.74	3. 23	2. 33	0
SSE	6. 20	5. 14	6. 36	7.05	9. 52	8. 76	8. 47	8. 31	10.42	6.85	7.71	6. 52	11.62	3. 79	\circ
S	11. 59	9. 61	10. 29	13. 54	12. 54	10. 91	10. 43	10. 22	9.42	12. 01	11.06	9. 90	14. 22	7.89	0
SSW	6. 14	5. 83	5. 57	5. 40	5. 24	4. 89	4. 81	4. 54	4. 24	6. 19	5. 29	6. 28	6.86	3. 71	0
SW	3.88	4. 11	3. 04	3. 13	3.70	3. 73	3. 30	3.63	2. 76	3. 41	3.47	3. 72	4. 46	2. 48	\circ
WSW	3.99	4. 77	4.00	4. 35	7.54	6.71	5. 72	6.68	4. 40	3. 93	5. 21	3. 56	8.40	2.02	0
W	8.45	8. 90	7. 66	6.63	8.95	9. 44	7.81	9.31	7.82	7. 47	8. 25	6. 26	10.41	6. 08	0
WNW	8.50	8. 13	7.85	7. 45	9.83	9. 57	9. 25	10. 58	10.81	7.89	8.99	9.68	11.81	6. 16	\circ
NW	11. 27	10. 93	11. 90	11.65	12. 55	12. 19	14. 71	14. 60	16. 56	10. 72	12.71	14. 46	17. 30	8. 12	0
NNW	13. 35	13. 79	14. 31	12. 97	7.80	7. 32	8. 67	7.84	8. 35	13. 96	10.83	16. 76	18. 03	3. 64	0
静穏	1. 13	0.98	1.04	1.42	1. 24	1. 07	0. 99	1. 02	1. 93	1. 53	1. 24	1.13	1. 97	0. 51	\circ

表2.2.1-2 風速分布に対する棄却検定表

統計							,	E) 111(C		KAPIK/L		検定年	棄却	限界	判定
年度 風速 階級	平成 12	平成 13	平成 14	平成 15	平成 16	平成 17	平成 18	平成 19	平成 20	平成 21	平均値	昭和 54	上限	下限	○採択 ×棄却
~ 0.4	1. 13	0. 98	1.04	1. 42	1.24	1.07	0.99	1.02	1. 93	1.53	1.24	1. 13	1. 97	0.51	0
$0.5 \sim 1.4$	6.66	5. 19	6. 74	7. 01	6.68	7. 61	6. 63	7.02	5. 64	6. 65	6. 58	6. 27	8. 22	4. 94	0
$1.5 \sim 2.4$	11. 57	9.85	11.70	11. 43	10.62	12. 11	12. 69	12. 94	10. 57	11. 01	11. 45	10. 21	13. 75	9. 14	0
$2.5 \sim 3.4$	13. 13	13. 21	14. 04	13.83	13. 59	14. 06	15. 21	16. 14	13. 14	12. 53	13. 89	13.06	16. 44	11. 34	0
$3.5 \sim 4.4$	13.62	13. 98	15. 59	13. 07	12. 73	15. 12	15. 19	15. 12	14. 47	13. 07	14. 20	14. 30	16.66	11. 73	0
$4.5 \sim 5.4$	12. 96	12.77	13. 74	12. 76	13. 27	14. 27	14. 25	13.86	13.00	12. 43	13. 33	14. 50	14.89	11. 77	0
$5.5 \sim 6.4$	10. 91	12. 21	11. 23	10. 29	11. 43	11.82	11. 33	11.68	10.83	11.85	11. 36	12.05	12.71	10.00	0
$6.5 \sim 7.4$	9. 20	9. 44	9. 03	8. 98	9. 35	8.88	8. 54	8.63	8. 94	8. 99	9.00	9. 26	9. 67	8. 33	0
$7.5 \sim 8.4$	6. 90	7. 48	5. 78	6.83	6.86	6. 24	6. 23	5. 64	7. 17	7. 48	6.66	6. 46	8. 22	5. 10	0
$8.5 \sim 9.4$	4.83	5. 66	3. 71	4. 42	4.60	4. 45	3.82	3. 43	4. 95	5. 06	4. 49	4. 57	6. 12	2.87	0
9.5 ~	9. 10	9. 22	7. 38	9. 95	9.62	4. 36	5. 11	4. 53	9. 35	9.40	7.80	8. 19	13. 20	2.40	0

表2.2.1-3 1,2号機共用排気筒から敷地境界までの距離

計算地点の	1,2号機共用排気筒から					
方位	敷地境界までの距離 (m)					
S	1, 340					
SSW	1, 100					
SW	1, 040					
WSW	1, 270					
W	1, 270					
WNW	1, 170					
NW	950					
NNW	1,870					
N	1, 930					
S 方向沿岸部	1, 400					

表 2. 2. 1-4 単位放出率あたりの年間平均濃度 ((Bq/cm³)/(Bq/s))

放出位置評価位置	1 号原子炉建屋	2 号原子炉建屋	3 号原子炉建屋	
S	約8.6×10 ⁻¹³	約 9.6×10 ⁻¹³	約 1.1×10 ⁻¹²	
SSW	約 7.6×10 ⁻¹³	約 8.8×10 ⁻¹³	約 1.1×10 ⁻¹²	
SW	約 3.7×10 ⁻¹³	約 4.1×10 ⁻¹³	約 4.8×10 ⁻¹³	
WSW	約 3.7×10 ⁻¹³	約 4.0×10 ⁻¹³	約 4.2×10 ⁻¹³	
W	約 3.1×10 ⁻¹³	約 3.2×10 ⁻¹³	約3.1×10 ⁻¹³	
WNW	約 3.9×10 ⁻¹³	約 3.8×10 ⁻¹³	約3.5×10 ⁻¹³	
NW	約 6.3×10 ⁻¹³	約 5.7×10 ⁻¹³	約 4.8×10 ⁻¹³	
NNW	約 5.5×10 ⁻¹³	約 5.1×10 ⁻¹³	約 4.6×10 ⁻¹³	
N	約 8.1×10 ⁻¹³	約7.5×10 ⁻¹³	約 6.8×10 ⁻¹³	
S 方向沿岸部	約8.0×10 ⁻¹³	約 8.9×10 ⁻¹³	約 1.1×10 ⁻¹²	

表 2. 2. 1-5 Cs-134 及び Cs-137 の年間平均濃度 (Bq/cm³)

放出位置評価位置	1 号 原子炉建屋	2 号 原子炉建屋	3 号 原子炉建屋	合計
S	約 6.2×10 ⁻¹¹	約1.2×10 ⁻⁹	約 1. 4×10 ⁻¹⁰	約 1. 4×10 ⁻⁹
SSW	約 5.5×10 ⁻¹¹	約1.0×10 ⁻⁹	約 1. 3×10 ⁻¹⁰	約 1.2×10 ⁻⁹
SW	約 2.6×10 ⁻¹¹	約 5.0×10 ⁻¹⁰	約 5.8×10 ⁻¹¹	約 5.8×10 ⁻¹⁰
WSW	約 2.7×10 ⁻¹¹	約4.8×10 ⁻¹⁰	約 5.0×10 ⁻¹¹	約 5.5×10 ⁻¹⁰
W	約2.2×10 ⁻¹¹	約3.8×10 ⁻¹⁰	約3.7×10 ⁻¹¹	約 4. 4×10 ⁻¹⁰
WNW	約 2.8×10 ⁻¹¹	約4.6×10 ⁻¹⁰	約 4. 2×10 ⁻¹¹	約 5. 3×10 ⁻¹⁰
NW	約4.5×10 ⁻¹¹	約 6.8×10 ⁻¹⁰	約 5.8×10 ⁻¹¹	約7.8×10 ⁻¹⁰
NNW	約4.0×10 ⁻¹¹	約 6.1×10 ⁻¹⁰	約 5.6×10 ⁻¹¹	約7.1×10 ⁻¹⁰
N	約 5.8×10 ⁻¹¹	約 9.0×10 ⁻¹⁰	約8.1×10 ⁻¹¹	約 1.0×10 ⁻⁹
S方向沿岸部	約 5.8×10 ⁻¹¹	約1.1×10 ⁻⁹	約 1. 3×10 ⁻¹⁰	約 1.3×10 ⁻⁹

表 2 . 2 . 1 - 6 Cs-134 の単位放出率あたりの実効線量(($\mu\,\mathrm{Sv}/\mathrm{F})/(\mathrm{Bq/s}))$

放出位置評価位置	1 号原子炉建屋	2 号原子炉建屋	3 号原子炉建屋	
S	約7.7×10 ⁻⁷	約 8.5×10 ⁻⁷	約 9.8×10 ⁻⁷	
SSW	約 7.0×10 ⁻⁷	約 7.6×10 ⁻⁷	約8.3×10 ⁻⁷	
SW	約 4.5×10 ⁻⁷	約 5.2×10 ⁻⁷	約 6.1×10 ⁻⁷	
WSW	約 4.0×10 ⁻⁷	約 4.2×10 ⁻⁷	約 4.3×10 ⁻⁷	
W	約 3.7×10 ⁻⁷	約3.7×10 ⁻⁷	約3.6×10 ⁻⁷	
WNW	約 3.9×10 ⁻⁷	約3.9×10 ⁻⁷	約3.8×10 ⁻⁷	
NW	約 6.9×10 ⁻⁷	約 6.7×10 ⁻⁷	約7.2×10 ⁻⁷	
NNW	約 5.9×10 ⁻⁷	約 5.8×10 ⁻⁷	約 5.5×10 ⁻⁷	
N	約 7.8×10 ⁻⁷	約7.4×10 ⁻⁷	約 6.8×10 ⁻⁷	
S 方向沿岸部	約 8.5×10 ⁻⁷	約 9.6×10 ⁻⁷	約 1.1×10 ⁻⁶	

表 2. 2. 1 - 7 Cs-137 の単位放出率あたりの実効線量 $((\mu \text{Sv/F})/(\text{Bq/s}))$

放出位置評価位置	1 号原子炉建屋	2 号原子炉建屋	3 号原子炉建屋	
S	約3.0×10 ⁻⁷	約3.3×10 ⁻⁷	約3.8×10 ⁻⁷	
SSW	約 2.7×10 ⁻⁷	約 2.9×10 ⁻⁷	約3.2×10 ⁻⁷	
SW	約 1.7×10 ⁻⁷	約 2.0×10 ⁻⁷	約 2.3×10 ⁻⁷	
WSW	約 1.6×10 ⁻⁷	約 1.6×10 ⁻⁷	約 1.6×10 ⁻⁷	
W	約 1.4×10 ⁻⁷	約 1.4×10 ⁻⁷	約 1.4×10 ⁻⁷	
WNW	約 1.5×10 ⁻⁷	約 1.5×10 ⁻⁷	約 1.5×10 ⁻⁷	
NW	約 2.6×10 ⁻⁷	約 2.6×10 ⁻⁷	約 2.8×10 ⁻⁷	
NNW	約 2.3×10 ⁻⁷	約 2.2×10 ⁻⁷	約 2.1×10 ⁻⁷	
N	約3.0×10 ⁻⁷	約 2.8×10 ⁻⁷	約 2.6×10 ⁻⁷	
S 方向沿岸部	約 3.3×10 ⁻⁷	約 3.7×10 ⁻⁷	約 4.3×10 ⁻⁷	

表 2. 2. 1-8 Cs-134 の放射性雲からの γ 線に起因する実効線量 (μ Sv/年)

放出位置評価位置	1 号 原子炉建屋	2号 原子炉建屋	3号 原子炉建屋	合計
S	約 5.6×10 ⁻⁵	約 1.0×10 ⁻³	約 1.2×10 ⁻⁴	約 1. 2×10 ⁻³
SSW	約 5.0×10 ⁻⁵	約 9. 1×10 ⁻⁴	約 9.9×10 ⁻⁵	約 1.1×10 ⁻³
SW	約3.2×10 ⁻⁵	約 6.2×10 ⁻⁴	約7.3×10 ⁻⁵	約 7. 2×10 ⁻⁴
WSW	約 2.9×10 ⁻⁵	約 5.0×10 ⁻⁴	約 5.1×10 ⁻⁵	約 5.8×10 ⁻⁴
W	約2.7×10 ⁻⁵	約 4.4×10 ⁻⁴	約4.3×10 ⁻⁵	約 5. 1×10 ⁻⁴
WNW	約2.8×10 ⁻⁵	約 4.6×10 ⁻⁴	約4.6×10 ⁻⁴	約 5. 4×10 ⁻⁴
NW	約 4.9×10 ⁻⁵	約8.1×10 ⁻⁴	約8.7×10 ⁻⁵	約 9. 4×10 ⁻⁴
NNW	約 4.2×10 ⁻⁵	約 6.9×10 ⁻⁴	約 6.6×10 ⁻⁵	約8.0×10 ⁻⁴
N	約 5.6×10 ⁻⁵	約8.9×10 ⁻⁴	約8.2×10 ⁻⁵	約 1. 0×10 ⁻³
S 方向沿岸部	約 6.1×10 ⁻⁵	約1.1×10 ⁻³	約 1.3×10 ⁻⁴	約1.3×10 ⁻³

表 2. 2. 1-9 Cs-137 の放射性雲からの γ 線に起因する実効線量 (μ Sv/年)

放出位置評価位置	1 号 原子炉建屋	2号 原子炉建屋	3 号 原子炉建屋	合計
S	約 2. 1×10 ⁻⁵	約 3. 9×10 ⁻⁴	約 4.5×10 ⁻⁵	約 4.6×10 ⁻⁴
SSW	約 1.9×10 ⁻⁵	約3.5×10 ⁻⁴	約3.8×10 ⁻⁵	約 4.1×10 ⁻⁴
SW	約 1.2×10 ⁻⁵	約 2. 4×10 ⁻⁴	約 2.8×10 ⁻⁵	約 2.8×10 ⁻⁴
WSW	約 1.1×10 ⁻⁵	約 1.9×10 ⁻⁴	約 2.0×10 ⁻⁵	約 2.2×10 ⁻⁴
W	約 1.0×10 ⁻⁵	約 1.7×10 ⁻⁴	約 1.6×10 ⁻⁵	約 2.0×10 ⁻⁴
WNW	約1.1×10 ⁻⁵	約 1.8×10 ⁻⁴	約 1.8×10 ⁻⁵	約 2.1×10 ⁻⁴
NW	約 1.9×10 ⁻⁵	約3.1×10 ⁻⁴	約3.3×10 ⁻⁵	約3.6×10 ⁻⁴
NNW	約1.6×10 ⁻⁵	約 2.7×10 ⁻⁴	約 2.5×10 ⁻⁵	約3.1×10 ⁻⁴
N	約 2.2×10 ⁻⁵	約3.4×10 ⁻⁴	約3.1×10 ⁻⁵	約3.9×10 ⁻⁴
S方向沿岸部	約2.4×10 ⁻⁵	約 4. 4×10 ⁻⁴	約 5.1×10 ⁻⁵	約 5.2×10 ⁻⁴

表 2. 2. 1-10 吸入摂取の評価パラメータ[1]

パラメータ	記号	単位	数値
呼吸率	M_{a}	cm^3/d	2.22×10^7

表 2. 2. 1-11 実効線量換算係数[2]

元素	吸入摂取(K _{Ii})(μSv/Bq)	経口摂取(K _{Ti})(μSv/Bq)
Cs-134	9.6×10^{-3}	1.9×10^{-2}
Cs-137	6. 7×10^{-3}	1.3×10^{-2}

表2.2.1-12 葉菜及び牛乳摂取の評価パラメータ

経路	パラメータ	記号	単位	数值
	核種の葉菜への沈着速度[1][3]	$V_{\rm g}$	cm/s	1
	ウェザリング効果による減少定数[3]	λ w	1/s	5.73×10 ⁻⁷ (14 日相当)
	葉菜の栽培密度[1]	ρ	$\mathrm{g/cm^2}$	0. 23
	葉菜の栽培期間[3]	t_1	S	5. 184×10 ⁶ (60 日)
葉菜	葉菜を含む土壌への核種の沈着速度 ^[3]	V_g	cm/s	1
摂取	経根移行に寄与する土壌の有効密度[3]	P_{v}	$\mathrm{g/cm^2}$	24
	核種の蓄積期間	t_0	S	3. 1536×10 ⁷ (1 年間)
	葉菜の栽培期間年間比[1]	\mathbf{f}_{t}	_	0.5
	調理前洗浄による核種の残留比[3]	f_{d}	_	1
	葉菜摂取量(成人)[1]	$\rm M_{v}$	g/d	100
	核種の牧草への沈着速度[1]	V_{gM}	cm/s	0.5
	ウェザリング効果による減少定数 ^[3]	λ_{w}	$\mathrm{g/cm^3}$	5.73×10 ⁻⁷ (14 日相当)
	牧草の栽培密度[4]	$ ho_{ m M}$	${ m g/cm^3}$	0. 07
牛乳	牧草の栽培期間[4]	t_{1M}	S	2.592×10 ⁶ (30 日間)
摂取	牧草を含む土壌への核種の沈着速度[3]	$V_{\rm gM}$	cm/s	1
	経根移行に寄与する土壌の有効密度[3]	P_{v}	g/cm^2	24
	放牧期間年間比[1]	$f_{\rm t}$	_	0.5
	乳牛の牧草摂取量 ^[3]	Q_{f}	g/d wet	5×10^{4}
	牛乳摂取量(成人)[1]	M_{M}	${ m cm^3/d}$	200

表 2. 2. 1-13 葉菜及び牛乳摂取の評価パラメータ^[4]

元素	土壌1g中に含まれる核種iが葉菜	乳牛が摂取した核種iが牛乳に移行す		
	及び牧草に移行する割合 (B _{vi})	る割合(F _{Mi})((Bq/cm³)/(Bq/d))		
Cs	1.0×10^{-2}	1.2×10^{-5}		

(出典)

- [1] 発電用軽水型原子炉施設周辺の線量目標値に対する評価指針 平成 13 年 3 月 29 日,原 子力安全委員会一部改訂
- [2] 実用発電用原子炉の設置,運転等に関する規則の規定に基づく線量限度等を定める告示 平成13年3月21日 経済産業省告示
- [3] 発電用軽水型原子炉施設の安全審査における一般公衆の線量評価について 平成 13 年 3 月 29 日,原子力安全委員会一部改訂
- [4] U.S.NRC: Calculation of Annual Doses to Man from Routine Releases of Reactor Effluents for the Purpose of Evaluating Compliance with 10 CFR Part 50, Appendix I, Regulatory Guide 1.109, Revision 1,1977

表 2. 2. 1-14 土壤分析結果

	土壌(Bq/kg) (グラウンド約西南西 500m)	分析日	
Cs-134	4. 1×10^5	2011年11月7日	
Cs-137	4.7×10^5	2011年11月7日	
Sr-89	1.8×10^{2}	2011年10月10日	
Sr-90	2.5×10^2	2011年10月10日	
Pu-238	2.6×10^{-1}	2011年10月31日	
Pu-239	1.1×10^{-1}	2011年10月31日	
Pu-240	1.1×10^{-1}	2011年10月31日	

2.2.2 敷地内各施設からの直接線ならびにスカイシャイン線による実効線量

2.2.2.1 線量の評価方法

(1) 線量評価点

直接線及びスカイシャイン線による実効線量は、線源から離れると急激に小さくなるため、線源となる施設をいくつかのエリアに分け、各エリアで敷地境界線量が最大となる地点での線量、またはエリア内各線源から敷地境界までの最短の地点での線量の合計値を計算する。

具体的には、使用済セシウム吸着塔保管施設等がある敷地南エリア、液体廃棄物の貯留設備(タンク類)等がある敷地南西エリア、使用済燃料乾式キャスク仮保管設備と固体廃棄物貯蔵庫等のある敷地西エリア及び瓦礫類の一時保管エリアがある敷地北エリアとする。

なお、今後、施設と評価点との高低差を加味し、各施設からの影響を考慮した敷地境界における最大実効線量評価地点を算出する予定である。

(2)評価に使用するコード

MCNP 等,他の原子力施設における評価で使用実績があり、信頼性の高いコードを使用する。

(3)線源及び遮蔽

線源は各施設が内包する放射性物質量に容器厚さ、建屋壁、天井等の遮蔽効果を考慮して設定する。内包する放射性物質量や、遮蔽が明らかでない場合は、設備の表面線量率を測定し、これに代えるものとする。

対象設備は事故処理に係る高レベル放射性汚染水処理設備,固体廃棄物貯蔵庫,使用 済燃料乾式キャスク仮保管設備及び瓦礫類,伐採木の一時保管エリア等とし,現に設置 あるいは現時点で設置予定があるものとする。

2.2.2.2 敷地南エリア

2.2.2.2.1 高レベル放射性汚染水処理設備

評価対象とするのは、高レベル放射性汚染水処理設備のうち、使用済セシウム吸着塔一時保管施設及び高レベル滞留水受タンクであり、現に設置、あるいは設置予定のある設備を評価する。使用済セシウム吸着塔一時保管施設におけるセシウム吸着装置(KURION)吸着塔については、平成24年7月7日までに使用済セシウム吸着塔一時保管施設に保管した使用済吸着塔の線量率測定結果をもとに線源条件を設定する。(添付資料-1)

(1) 使用済セシウム吸着塔一時保管施設

a. 第一施設

容 量:セシウム吸着装置吸着塔:536体

第二セシウム吸着装置吸着塔:142体

i.セシウム吸着装置 (KURION) 吸着塔

放射能強度:低線量吸着塔 Cs-134:約2.2×10¹⁴Bq Cs-136:約4.1×10¹¹Bq

Cs-137:約2.6×10¹⁴Bq

中線量吸着塔 Cs-134:約5.6×10¹⁴Bq Cs-136:約1.1×10¹²Bq

Cs-137:約6.7×10¹⁴Bq

高線量吸着塔 Cs-134:約3.8×10¹³Bq Cs-136:約7.2×10¹⁰Bq

Cs-137:約4.6×10¹³Bq

遮 蔽:吸着塔側面:鉄 177.8mm (高線量吸着塔 85.7mm)

吸着塔一次蓋: 鉄 222.5mm (高線量吸着塔 174.5mm)

吸着塔二次蓋:鉄 127mm (高線量吸着塔 55mm)

コンクリート製ボックスカルバート:203mm (蓋厚さ 403mm),密

度 2.30g/cm³

ボックスカルバート追加コンクリート遮蔽 (施設西端, 厚さ 200mm,

密度 2.30g/cm³)

ボックスカルバート間通路土嚢: 高さ 4m, 密度 1.8g/cm³)

評 価 結 果:約0.31mSv/年

約 0.28mSv/年(保管体数を 476 体に制限した場合)

約 0.22mSv/年 (保管体数を 196 体に制限した場合)

ii. 第二セシウム吸着装置 (SARRY) 吸着塔

放射能強度: Cs-134:3.0×10¹⁵Bq

Cs-137: 3. 0×10^{15} Bq

遮 蔽:吸着塔側面:鉄 35mm, 鉛 190.5mm

吸着塔上面: 鉄 35mm, 鉛 250.8mm

評 価 結 果:約0.22mSv/年

約 0.16mSv/年(保管体数を 112 体に制限した場合)

b. 第二施設

容 量:高性能容器(HIC):736 体

放射能強度:表2.2.2-1参照

遮 蔽:コンクリート製ボックスカルバート:203mm (蓋厚さ 400mm),密

度 2.30g/cm³

評 価 結 果:約0.21mSv/年

表2.2.2-1 評価対象核種及び放射能濃度(1/2)

	放射能濃度(Bq/cm³)				
核種	スラリー (鉄共沈処理)	スラリー (炭酸塩沈殿処理)	吸着材 3		
Fe-59	5. 55E+02	1. 33E+00	0.00E+00		
Co-58	8. 44E+02	2. 02E+00	0.00E+00		
Rb-86	0. 00E+00	0.00E+00	9. 12E+04		
Sr-89	1. 08E+06	3.85E+05	0. 00E+00		
Sr-90	2. 44E+07	8. 72E+06	0.00E+00		
Y-90	2. 44E+07	8. 72E+06	0.00E+00		
Y-91	8. 12E+04	3.96E+02	0.00E+00		
Nb-95	3. 51E+02	8. 40E-01	0.00E+00		
Tc-99	1. 40E+01	2. 20E-02	0.00E+00		
Ru-103	6. 37E+02	2. 01E+01	0.00E+00		
Ru-106	1. 10E+04	3. 47E+02	0.00E+00		
Rh-103m	6. 37E+02	2. 01E+01	0.00E+00		
Rh-106	1. 10E+04	3. 47E+02	0.00E+00		
Ag-110m	4. 93E+02	0.00E+00	0.00E+00		
Cd-113m	0.00E+00	5. 99E+03	0.00E+00		
Cd-115m	0.00E+00	1.80E+03	0.00E+00		
Sn-119m	6. 72E+03	0.00E+00	0.00E+00		
Sn-123	5. 03E+04	0.00E+00	0.00E+00		
Sn-126	3.89E+03	0.00E+00	0.00E+00		
Sb-124	1. 44E+03	3.88E+00	0.00E+00		
Sb-125	8. 99E+04	2. 42E+02	0.00E+00		
Te-123m	9.65E+02	2. 31E+00	0.00E+00		
Te-125m	8. 99E+04	2. 42E+02	0.00E+00		
Te-127	7. 96E+04	1. 90E+02	0.00E+00		
Te-127m	7. 96E+04	1. 90E+02	0.00E+00		
Te-129	8. 68E+03	2. 08E+01	0.00E+00		
Te-129m	1. 41E+04	3. 36E+01	0.00E+00		
I-129	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00		
Cs-134	0.00E+00	0.00E+00	2. 61E+05		
Cs-135	0.00E+00	0.00E+00	8. 60E+05		
Cs-136	0.00E+00	0.00E+00	9. 73E+03		

表 2. 2. 2-1 評価対象核種及び放射能濃度 (2/2)

12. 2.	1	※ 1久1里/ 又 〇			
L+ ee	放射能濃度(Bq/cm³)				
核種	スラリー	スラリー	吸着材3		
	(鉄共沈処理)	(炭酸塩沈殿処理)			
Cs-137	0. 00E+00	0. 00E+00	3. 59E+05		
Ba-137m	0.00E+00	0.00E+00	3. 59E+05		
Ba-140	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00		
Ce-141	1. 74E+03	8. 46E+00	0.00E+00		
Ce-144	7. 57E+03	3. 69E+01	0. 00E+00		
Pr-144	7. 57E+03	3. 69E+01	0.00E+00		
Pr-144m	6. 19E+02	3. 02E+00	0.00E+00		
Pm-146	7. 89E+02	3.84E+00	0.00E+00		
Pm-147	2. 68E+05	1. 30E+03	0.00E+00		
Pm-148	7. 82E+02	3.81E+00	0.00E+00		
Pm-148m	5. 03E+02	2. 45E+00	0.00E+00		
Sm-151	4. 49E+01	2. 19E-01	0.00E+00		
Eu-152	2. 33E+03	1. 14E+01	0.00E+00		
Eu-154	6. 05E+02	2. 95E+00	0.00E+00		
Eu-155	4. 91E+03	2.39E+01	0.00E+00		
Gd-153	5. 07E+03	2. 47E+01	0.00E+00		
Tb-160	1. 33E+03	6. 50E+00	0.00E+00		
Pu-238	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Pu-239	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Pu-240	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Pu-241	1. 13E+03	5. 48E+00	0.00E+00		
Am-241	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Am-242m	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Am-243	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Cm-242	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Cm-243	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Cm-244	2. 54E+01	1. 24E-01	0.00E+00		
Mn-54	1. 76E+04	4. 79E+00	0.00E+00		
Co-60	8. 21E+03	6. 40E+00	0.00E+00		
Ni-63	0. 00E+00	8. 65E+01	0.00E+00		
Zn-65	5. 81E+02	1. 39E+00	0.00E+00		

c. 第三施設(平成25年度中頃運用開始予定)

容 量:高性能容器:3,456体

放射能強度:表2.2.2-1参照

遮 蔽: コンクリート製ボックスカルバート: 150mm (通路側 400mm),密

度 2.30g/cm³

蓋:重コンクリート 400mm, 密度 3.20g/cm³

評 価 結 果:約0.17mSv/年(概算值)

(2) 廃スラッジ一時保管施設

合 計 容 量:約630m3

放射能濃度:約1.0×10⁷Bq/cm³

遮 蔽:炭素鋼 25mm, コンクリート 1,000mm (密度 2.1g/cm³)

(貯蔵建屋外壁で 1mSv/時)

評価 結果:約0.0001mSv/年未満 ※影響が小さいため線量評価上無視する

(3) 高濃度滞留水受タンク

合 計 容 量:約2,800m3

放射能濃度:約1.0×10⁷Bq/cm³

遮 蔽: SS400 9mm, 盛土 2,500mm (密度 1.2g/cm³)

(満水時の地表で 0.04 µ Sv/時)

評価結果:約0.0001mSv/年未満 ※影響が小さいため線量評価上無視する

2.2.2.2.2 伐採木一時保管エリア

瓦礫類, 伐採木, ドラム缶等の線量評価は, 次に示す条件で MCNP コードにより評価する。 なお, 保管エリアが満杯となった際には, 実際の線源形状に近い形で MCNP コードにより 再評価することとする。(添付資料-2)

伐採木一時保管エリアについては、今後搬入が予想される伐採木の量と表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。核種は Cs-134 及び Cs-137 とする。

評価条件における「未保管」は受入上限値による評価を表す。

(1)一時保管エリアS

貯 蔵 容 量:約11,400m3

貯 蔵 面 積:約3,800m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.3mSv/時(未保管)

遮 蔽:覆土:厚さ 0.5m (密度 1.2g/cm³)

評価点までの距離:約550m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.1g/cm³

評 価 結 果:約0.0005mSv/年

(2)一時保管エリアT

貯 蔵 容 量:約23,100m3

貯 蔵 面 積:約7,700m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.3mSv/時(未保管)

遮 蔽:覆土:厚さ 0.7m (密度 1.2g/cm³)

評価点までの距離:約320m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.1g/cm³

評 価 結 果:約0.0058mSv/年

2.2.2.2.3 瓦礫類一時保管エリア

瓦礫類, 伐採木, ドラム缶等の線量評価は, 次に示す条件で MCNP コードにより評価する。 なお, 保管エリアが満杯となった際には, 実際の線源形状に近い形で MCNP コードにより 再評価することとする。(添付資料-2)

瓦礫類一時保管エリアについては、今後搬入が予想される瓦礫類の量と表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。核種は Cs-134 及び Cs-137 とする。なお、一時保管エリア U については保管する各機器の形状、保管状態を考慮した体積線源として各々評価する。また、機器本体の放射化の可能性が否定出来ないことから、核種は Co-60 とする。

評価条件における「未保管」は受入上限値による評価を表す。

(1) 一時保管エリア J

貯 蔵 容 量:約4,800m3

エ リ ア 面 積:約1,600m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.005mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約270m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0097mSv/年

(2)一時保管エリアN

貯 蔵 容 量:約6,000m³ エ リ ア 面 積:約2,000m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.1mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約490m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0167mSv/年

(3)一時保管エリアU

貯 蔵 容 量:約750m3

エ リ ア 面 積:約450m2

積 上 げ 高 さ:約4.3m

表 面 線 量 率: 0.015 mSv/時 (未保管約 310m3), 0.020 mSv/時 (未保管約

110m³), 0.028 mSv/時 (未保管約 330m³)

評価点までの距離: 約260m

線 源 形 状: 円柱

か き 密 度: 鉄7.86g/cm³またはコンクリート2.15g/cm³

評 価 結 果:約0.0254mSv/年

2.2.2.2.4 貯留設備 (タンク類)

(1) RO 濃縮水貯槽

RO 濃縮水貯槽は、タンク上部の合計面積と同一の上部面積で、同一容量の円柱型の体積線源とする。合計容量、放射性物質濃度及び遮蔽は以下のとおりである。

a. RO 濃縮水貯槽 (G4 エリア, G6 エリア)

合 計 容 量:約41,000m3

放射能濃度:表2.2.2-2参照

上面: SS400 (6mm または 4.5mm)

表2.2.2ー2 評価対象核種及び放射能濃度

	放射能濃度(Bq/cm³)						
	Cs-134	Cs-137 (Ba-137m)	Co-60	Mn-54	Sb-125 (Te-125m)	Ru-106 (Rh-106)	Sr-90 (Y-90)
RO 濃縮水貯槽 (G4 エリア, G6 エリア)	7. 8E+00	1. 3E+01	2. 7E+00	4. 0E+00	7. 5E+01	4. 8+01	1. 6E+05

2.2.2.2.5 計算結果

RO 濃縮水貯槽(G4 エリア、G6 エリア)の運用開始前、セシウム吸着塔一時保管施設(第三施設)の運用開始前は、セシウム吸着塔一時保管施設(第一施設)の KURION 吸着塔、SARRY 吸着塔の保管体数をそれぞれ 476 体以下、112 体以下に制限し、セシウム吸着塔一時保管施設(第三施設)を除いた場合、敷地南エリアにおける直接線及びスカイシャイン線の線量は、使用済セシウム吸着塔一時保管施設等に起因する分が約 0.65mSv/年、伐採木に起因する分が約 0.0063mSv/年、瓦礫類に起因する分が約 0.0518mSv/年、合計 0.71mSv/年となる。 RO 濃縮水貯槽(G4 エリア、G6 エリア)の運用開始前、セシウム吸着塔一時保管施設(第三施設)の運用開始以降については、セシウム吸着塔一時保管施設(第一施設)の KURION 吸着塔を、西エリアに設置するセシウム吸着塔一時保管施設(第四施設)に移動し保管体数を 196 体以下に制限し、SARRY 吸着塔の保管体数を 112 体以下に制限することにより、敷地南エリアにおける直接線及びスカイシャイン線の線量は、使用済セシウム吸着塔一時保管施設等に起因する分は約 0.76mSv/年、伐採木に起因する分が約 0.0063mSv/年、瓦礫類に起因する分が約 0.0518mSv/年、合計 0.82mSv/年となる。

また,平成25年3月末においてもRO濃縮水貯槽(G4エリア,G6エリア)の運用開始前,セシウム吸着塔一時保管施設(第三施設)の運用開始前と同様である。

平成 25 年 4 月以降, RO 濃縮水貯槽 (G4 エリア, G6 エリア) の運用により, 貯留設備に起因する分が約 6.9mSv/年(概算値)となり, 合計約 7.8mSv/年となるが, 多核種除去設備の稼動により RO 濃縮水量を低減させ,可能な限り速やかに線量低減を図ることとする。また, 短期的には, 放射能濃度の高い RO 濃縮水を敷地境界から遠いタンクに移送することにより線量低減を図ることも検討し, 対策が可能であれば評価の見直しを実施する。

2.2.2.3 敷地南西エリア

2.2.2.3.1 貯留設備(タンク類)

貯留設備(タンク類)は、現に設置、あるいは設置予定のあるタンクを対象とし、設置 エリア毎に線源を設定する。

蒸発濃縮廃液用タンクは、タンク上部の合計面積と同一の上部面積で、同一容量の円柱型の体積線源とし、放射能濃度は、水分析結果を基に線源条件を設定する。RO濃縮水貯槽のうち、設置エリアと敷地境界が近いRO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽9,RO濃縮水貯槽10,及びRO濃縮水貯槽12については、タンクの形状をモデル化し、線源と評価点の高低差を考慮する。RO濃縮水貯槽1,2,3,4,5,8及び11,RO濃縮水貯槽(H8エリア,Cエリア)、サプレッションプール水サージタンク、及び受タンク等については、各設置エリアのタンク上部の合計面積と同一の上部面積で、同一容量の円柱型の体積線源とする。放射能濃度は、RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽9,RO濃縮水貯槽10,及びRO濃縮水貯槽12については、水分析結果を基に線源条件を設定し、RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽7,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6の濃度で代用する。また、RO濃縮水貯槽6,RO濃縮水貯槽6の濃度で代用する。また、RO濃縮水貯槽6,7,9,10及び12の水分析値を平均して線源条件を設定する。

遮蔽はタンク厚さとする。

貯留設備の種類別タンクの合計容量、放射性物質濃度及び遮蔽は以下のとおりである。

(1) 蒸発濃縮廃液用タンク

合 計 容 量:約10,000m3

放射能濃度:表2.2.2-3参照

上面: SS400 (9mm)

(2) RO 濃縮水貯槽

a. RO 濃縮水貯槽 6

容 量:A:約 4,200m³, B:約 5,300m³, C:7,400m³, D:約 7,400m³

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SS400 (12mm)

上面: SS400 (6mm)

b. RO 濃縮水貯槽 7

容 量:A:約4,200m³, B:約4,200m³

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面: SS400 (12mm)

上面: SS400 (6mm)

c. RO 濃縮水貯槽 9

容 量:A:約4,200m³, B:約4,200m³

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SS400 (12mm)

上面: SS400 (6mm)

d. RO 濃縮水貯槽 10

容 量:A:約6,300m³, B:約5,300m³, C:5,300m³

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SS400 (12mm)

上面: SS400 (6mm)

e. RO 濃縮水貯槽 12

容 量 A:約11,000m³, B:約8,400m³, C:約12,000m³, D:約13,000m³, E:約

 8.400m^3

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SS400 (12mm)

上面: SS400 (6mm)

f. RO 濃縮水貯槽 1, 2, 3, 4, 5, 8 及び 11

合 計 容 量:約124,000m3

放射能濃度:表2.2.2-3参照

上面: SS400 (9mm, 6mm または4.5mm)

g. RO 濃縮水貯槽 (H8 エリア, Cエリア)

容 量:約31,000m³

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SS400 (12mm)

上面: SS400 (6mm)

(3) サプレッションプール水サージタンク

合 計 容 量:約7,000m3

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SM41A(15.5mm)

上面: SM41A (6mm)

(4) RO 処理水一時貯槽

貯蔵している液体の放射能濃度が 10⁻²Bq/cm³程度と低いため,評価対象外とする。

(5) RO 処理水貯槽

貯蔵している液体の放射能濃度が 10⁻²Bq/cm³程度と低いため,評価対象外とする。

(6) 受タンク等

合 計 容 量:約2,100m3

放射能濃度:表2.2.2-3参照

遮 蔽:側面:SS400 (6mm)

上面: SS400 (4.5mm)

(7) 低レベル用タンク

貯蔵している液体の放射能濃度が 10^{9} Bq/cm³程度と低く,設置位置も他のタンクに比べて敷地境界から十分に遠いため,評価対象外とする。

表 2. 2. 2-3 評価対象核種及び放射能濃度

		放射能濃度(Bq/cm³)						
		Cs-134	Cs-137 (Ba-137m)	Co-60	Mn-54	Sb-125 (Te-125m)	Ru-106 (Rh-106)	Sr-90 (Y-90)
(1)蒸発濃縮廃液用。	タンク	フ フ						
蒸発濃縮廃液用タン	ク	3. 0E+01	3. 7E+01	1. 7E+01	7. 9E+01	4. 5E+02	7. 4E+00	2. 8E+05
(2)RO 濃縮水貯槽								
	A	_	1. 5E+01	_	_	1. 2E+02	1. 3E+02	4. 1E+05
RO 濃縮水貯槽 6	В	_	8. 0E+00	_	_	8. 7E+01	9.8E+01	2. 9E+05
NU (長州I/N只) 有官 U	С	8. 9E+00	2. 3E+01	5. 0E+00	6. 9E+00	8. 7E+01	7. 6E+01	2. 5E+05
	D	1	8. 1E+00	2.8E+00	_	9.4E+01	9. 3E+01	2. 7E+05
RO 濃縮水貯槽 7	A	1. 2E+01	2. 2E+01	_	4. 7E+00	1. 1E+02	4. 9E+01	2. 1E+05
NU (長州1/N只) 有官(В	1. 5E+01	2. 6E+01	2. 0E+00	_	1. 2E+02	4. 8E+01	1. 4E+05
RO 濃縮水貯槽 9	A	9. 2E+00	1. 6E+01	_	9. 0E+00	7. 7E+01	4. 3E+01	1. 5E+05
KU 候椭/N灯帽 9	В	_	8. 8E+00	3. 5E+00	3. 9E+00	8. 5E+01	4. 2E+01	1. 6E+05
	A	_	1. 3E+01	_	3.6E+00	1. 1E+02	4. 6E+01	1. 6E+05
RO 濃縮水貯槽 10	В	1. 5E+01	2. 1E+01	4. 1E+00	5. 7E+00	1. 1E+02	4. 4E+01	1. 6E+05
	С	6. 2E+00	1. 0E+01	2. 5E+00	5. 6E+00	7. 3E+01	5. 5E+01	1. 4E+05
	A	3. 1E+00	6. 3E+00	-	-	2. 5E+01	1. 2E+01	3. 7E+04
	В	4. 7E+00	7. 6E+00	7. 6E+00	5. 1E+00	3. 6E+01	1. 7E+01	6. 5E+04
RO 濃縮水貯槽 12	С	2. 0E+00	3. 7E+00	1. 4E+00	6. 7E-01	2. 4E+01	2. 5E+00	1. 0E+04
	D	2. 1E+00	3. 9E+00	9. 5E-01	6. 3E-01	2. 1E+01	2. 9E+00	1. 1E+04
	Е	1. 0E+01	1. 7E+01	7.6E-01	_	2. 7E+01	8. 5E+00	3. 7E+04
RO 濃縮水貯槽 1, 2, 4, 5, 8 及び 11	3,	8. 2E+00	1. 3E+01	3. 3E+00	5. 0E+00	9. 7E+01	9. 9E+01	3. 0E+05
RO 濃縮水貯槽 (H8 コア, Cエリア)	: IJ	7. 8E+00	1. 3E+01	2. 7E+00	4. 0E+00	7. 5E+01	4. 8+01	1. 6E+05
(3) サプレッション	プーノ	レ水サージタン	/ク					
サプレッションプール 水サージタンク		7. 8E+00	1. 3E+01	2. 7E+00	4. 0E+00	7. 5E+01	4. 8+01	1. 6E+05
(6) 受タンク等								
受タンク等		8. 2E+00	1. 3E+01	3. 3E+00	5. 0E+00	9. 7E+01	9. 9E+01	3. 0E+05

2.2.2.3.2 伐採木一時保管エリア

伐採木一時保管エリアについては、今後搬入が予想される伐採木の量と表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。核種は Cs-134 及び Cs-137 とする。(添付資料-2)

評価条件における「未保管」は受入上限値による評価を表す。

(1)一時保管エリアR

 貯
 蔵
 容
 量:約6,900m³

 貯
 蔵
 面
 積:約2,300m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.3mSv/時(未保管)

遮 蔽:覆土:厚さ 0.5m (密度 1.2g/cm³)

評価点までの距離:約600m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.1g/cm³

評 価 結 果:約0.0003mSv/年

2.2.2.3.3 瓦礫類一時保管エリア

瓦礫類一時保管エリアについては、今後搬入が予想される瓦礫類の量と表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。核種は Cs-134 及び Cs-137 とする。(添付資料-2)

評価条件における「未保管」は受入上限値による評価を表す。

(1)一時保管エリア〇

貯 蔵 容 量:約16,500m3

エ リ ア 面 積:約5,500m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.1mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約800m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0014mSv/年

2.2.2.3.4 計算結果

RO 濃縮水貯槽 (H8 エリア, C エリア) の運用開始前の敷地南西エリアにおける直接線及 びスカイシャイン線の線量は、各施設の最大評価値として、貯留設備に起因する分が約 0.91mSv/年(概算値)、伐採木に起因する分が約 0.0003mSv/年、瓦礫類に起因する分が約 0.0014mSv/年, 合計約 0.91mSv/年となる。平成 25 年 3 月末においても同様である。

平成25年4月以降, RO濃縮水貯槽(H8エリア, Cエリア)の運用により,貯留設備に起因する分が約1.3mSv/年(概算値)となり,合計約1.4mSv/年となるが,多核種除去設備の稼動によりRO濃縮水量を低減させ,可能な限り速やかに線量低減を図ることとする。また,短期的には,放射能濃度の高いRO濃縮水を敷地境界から遠いタンクに移送することにより線量低減を図ることも検討し,対策が可能であれば評価の見直しを実施する。

2.2.2.4 敷地西エリア

2.2.2.4.1 使用済燃料乾式キャスク仮保管設備

使用済燃料乾式キャスク仮保管設備については、線源スペクトル、線量率、乾式キャスク本体の寸法等の仕様は、工事計画認可申請書又は核燃料輸送物設計承認申請書等、乾式キャスクの設計値及び収納する使用済燃料の収納条件に基づく値とする。なお、乾式キャスクの線量率は、側面、蓋面、底面の3領域に分割し、ガンマ線、中性子線毎にそれぞれ表面から1mの最大線量率で規格化する。乾式キャスクの配置は、設備の配置設計を反映し、隣接する乾式キャスク等による遮蔽効果を考慮し、敷地境界における直接線及びスカイシャイン線の合計の線量率を評価する。

貯 蔵 容 量:65 基(乾式貯蔵キャスク 20 基及び輸送貯蔵兼用キャスク 45 基)

エ リ ア 面 積:約80m×約96m

遮 蔽:コンクリートモジュール 200mm(密度 2.15g/cm³)

評価点までの距離:エリア北西コーナーから約270m

評価結果の種類: MCNP コードによる評価結果

評 価 結 果:約0.07mSv/年

2.2.2.4.2 固体廃棄物貯蔵庫

瓦礫類、伐採木、ドラム缶等の線量評価結果は、次に示す条件でMCNPコードにより評価する。

第1及び第2固体廃棄物貯蔵庫については、回収した瓦礫類の保管に活用するため、実測した線量率に今後の活用も考慮した表面線量率を設定し、核種を Cs-134 及び Cs-137 として評価するものとする。

第3~第8固体廃棄物貯蔵庫については、放射性固体廃棄物や一部を活用して瓦礫類、使用済保護衣等を保管、または一時保管するため、実測した線量率に今後の活用も考慮した表面線量率を設定し、核種をCo-60として評価するものとする。

第6~第8固体廃棄物貯蔵庫地下には、放射性固体廃棄物や事故後に発生した瓦礫類を保管するが、遮蔽効果が高いことから地下保管分については、設置時の工事計画認可申請 書と同様に評価対象外とする。

評価に用いる値は以下のとおり。

(1)第1固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約1,000m³

エ リ ア 面 積:約840m2

積 上 げ 高 さ:約1.2m

表 面 線 量 率:約1.0mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: 鉄板厚さ 約 0.5mm

評価点までの距離:約760m

線 源 形 状:直方体

評 価 結 果:約0.0034mSv/年

(2)第2固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約2,000m3

エ リ ア 面 積:約1,100m2

積 上 げ 高 さ:約1.8m

表 面 線 量 率:約5.3mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: コンクリート 厚さ 約 180mm, 密度 約 2.2g/cm³

評価点までの距離:約760m線 源 形 状:直方体

か き 密 度:コンクリート2.0g/cm³

評 価 結 果:約0.0198mSv/年

(3) 第3固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約7,400m3

エ リ ア 面 積:約2,300m²

積 上 げ 高 さ:約3.2m

表 面 線 量 率:約0.006mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: コンクリート 厚さ 約 180mm, 密度 約 2.2g/cm³

評価点までの距離:約480m線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:コンクリート2.0g/cm³

評 価 結 果:約0.0003mSv/年

(4)第4固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約7,400m3

エ リ ア 面 積:約2,300m²

積 上 げ 高 さ:約3.2m

表 面 線 量 率:約0.002mSv/時

遮 蔽:天井及び壁:コンクリート 厚さ 約 700mm, 密度 約 2.2g/cm³

評価点までの距離:約430m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:コンクリート2.0g/cm³

評 価 結 果:0.0001mSv/年未満 ※影響が小さいため線量評価上無視する

(5)第5固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約2,500m3

エ リ ア 面 積:約800m2

積 上 げ 高 さ:約3.2m

表 面 線 量 率:約0.21mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: コンクリート 厚さ 約500mm, 密度 約2.2g/cm³

評価点までの距離:約380m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:コンクリート2.0g/cm³

評 価 結 果:約0.0003mSv/年

(6)第6固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約12,200m³(1階部分)

エ リ ア 面 積:約3,800m2

積 上 げ 高 さ:約3.2m

表 面 線 量 率:約0.15mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: コンクリート 厚さ 約500mm, 密度 約2.2g/cm³

評価点までの距離:約350m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度: コンクリート $2.0g/cm^3$

評 価 結 果:約0.0011mSv/年

※地下に瓦礫類を一時保管することを考慮している。

(7)第7固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約17,200m³(1階部分)

エ リ ア 面 積:約5,400m²

積 上 げ 高 さ:約3.2m

表 面 線 量 率:約0.11mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: コンクリート 厚さ 約500mm, 密度 約2.2g/cm³

評価点までの距離:約320m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:コンクリート2.0g/cm³

評 価 結 果:約0.0015mSv/年

※地下に瓦礫類を一時保管することを考慮している。

(8)第8固体廃棄物貯蔵庫

貯 蔵 容 量:約17,200m³(1階部分)

エ リ ア 面 積:約5,400m² 積 上 げ 高 さ:約3.2m

表 面 線 量 率:約0.12mSv/時

遮 蔽: 天井及び壁: コンクリート 厚さ 約 600mm, 密度 約 2.2g/cm³

評価点までの距離:約280m線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:コンクリート2.0g/cm³

評 価 結 果:約0.0009mSv/年

※地下に瓦礫類を一時保管することを考慮している。

2.2.2.4.3 ドラム缶等仮設保管設備

ドラム缶等仮設保管設備は、事故前に固体廃棄物貯蔵庫に保管されていた放射性固体廃棄物を仮置きするため、収納スペース内の直方体体積線源、核種を Co-60 として評価する。また、評価条件における「保管済」は実測値による評価、「未保管」は受入上限値による評価を表す。

貯 蔵 容 量:約23,000本(ドラム缶換算)

(内, ドラム缶約 15,000 本:未保管, 大型廃棄物約 8,000 本(ド

ラム缶換算):保管済)

表 面 線 量 率:0.1mSv/時(ドラム缶:未保管),約0.002mSv/時(大型廃棄物: 保管済)

(1)ドラム缶等仮設保管設備 (ドラム缶)

貯 蔵 容 量:約9,300m3

エ リ ア 面 積:約3,000m2

積 上 げ 高 さ:約3.1m

表 面 線 量 率: 0.1mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約390m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:鉄0.7g/cm³

評 価 結 果:約0.0815mSv/年

(2)ドラム缶等仮設保管設備 (大型廃棄物)

貯 蔵 容 量:約6,200m3

エ リ ア 面 積:約2,000m²

積 上 げ 高 さ:約3.1m

表 面 線 量 率:約0.002mSv/時(保管済)

評価点までの距離:約360m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0014mSv/年

2.2.2.4.4 瓦礫類一時保管エリア

瓦礫類一時保管エリアについては、今後搬入が予想される瓦礫類の量と表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。核種は Cs-134 及び Cs-137 とする。(添付資料-2)

評価条件における「未保管」は受入上限値による評価を表す。

(1) 一時保管エリアQ

貯 蔵 容 量:約6,100m³

エ リ ア 面 積:約1,700m2

積 上 げ 高 さ:約3.6m

表 面 線 量 率:5mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約720m

線 源 形 状:円柱

か き 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0614mSv/年

2.2.2.4.5 伐採木一時保管エリア

伐採木一時保管エリアについては、今後搬入が予想される伐採木の量と表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。核種は Cs-134 及び Cs-137 とする。(添付資料-2)

評価条件における「未保管」は受入上限値による評価を表す。

(1) 一時保管エリアM

表面線量率がバックグランド線量率と同等以下の伐採木(幹)を一時保管するため、評価対象外とする。

(2)一時保管エリア V

貯 蔵 容 量:約15,000m3

貯 蔵 面 積:約3,000m²

積 上 げ 高 さ:約5m

表 面 線 量 率: 0.3mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約670m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.05g/cm³

評 価 結 果:約0.0123mSv/年

なお,当該エリアには表面線量率がバックグランド線量率と同等以下の伐採木(幹) も一時保管する。

2.2.2.4.6 多核種除去設備

多核種除去設備については、各機器に表2.2.2-3及び表2.2.2-4に示す核種、放射能濃度が内包しているとし、制動エックス線を考慮したガンマ線線源強度を核種生成減衰計算コード ORIGEN-S により求め、3次元モンテカルロ計算コード MCNP により敷地境界における実効線量を評価した結果、敷地西エリアにおける多核種除去設備に起因する直接線及びスカイシャイン線の線量は、約0.16mSv/年となる。

放射能強度 :表2.2.2-4,表2.2.2-5参照

: 鉄 (HIC 用遮蔽材) 112mm

:鉄(循環タンク用遮蔽材) 100mm

遮 蔽 : 鉄(吸着塔用遮蔽材) 50mm

:鉛(クロスフローフィルタ他用遮蔽材) 8mm, 4mm

:鉛(循環弁スキッド,クロスフローフィルタスキッド)18mm,9mm

表 2. 2. 2-4 評価対象核種及び放射能濃度 (汚染水・スラリー・前処理後の汚染水) (1/2)

			放射能濃度	(Bq∕cm³)	
No.	核種	汚染水 (処理対象水)	スラリー (鉄共沈処理)	スラリー (炭酸塩沈殿処理)	前処理後の 汚染水
1	Fe-59	3. 45E+00	5. 55E+02	1. 33E+00	1. 06E-02
2	Co-58	5. 25E+00	8. 44E+02	2. 02E+00	1. 61E-02
3	Rb-86	2. 10E+01	0. 00E+00	0. 00E+00	4. 19E+00
4	Sr-89	2. 17E+04	1. 08E+06	3. 85E+05	9. 11E+01
5	Sr-90	4. 91E+05	2. 44E+07	8. 72E+06	2. 06E+03
6	Y-90	4. 91E+05	2. 44E+07	8. 72E+06	2. 06E+03
7	Y-91	5. 05E+02	8. 12E+04	3. 96E+02	3. 03E-03
8	Nb-95	2. 19E+00	3. 51E+02	8. 40E-01	6. 69E-03
9	Tc-99	8. 50E-02	1. 40E+01	2. 20E-02	1. 70E-06
10	Ru-103	6. 10E+00	6. 37E+02	2. 01E+01	2. 98E-01
11	Ru-106	1. 06E+02	1. 10E+04	3. 47E+02	5. 15E+00
12	Rh-103m	6. 10E+00	6. 37E+02	2. 01E+01	2. 98E-01
13	Rh-106	1. 06E+02	1. 10E+04	3. 47E+02	5. 15E+00
14	Ag-110m	2. 98E+00	4. 93E+02	0. 00E+00	0. 00E+00
15	Cd-113m	4. 68E+02	0.00E+00	5. 99E+03	4. 77E+01
16	Cd-115m	1. 41E+02	0.00E+00	1. 80E+03	1. 43E+01
17	Sn-119m	4. 18E+01	6. 72E+03	0. 00E+00	2. 51E-01
18	Sn-123	3. 13E+02	5. 03E+04	0. 00E+00	1. 88E+00
19	Sn-126	2. 42E+01	3.89E+03	0. 00E+00	1. 45E-01
20	Sb-124	9. 05E+00	1. 44E+03	3. 88E+00	4. 27E-02
21	Sb-125	5. 65E+02	8. 99E+04	2. 42E+02	2. 67E+00
22	Te-123m	6. 00E+00	9. 65E+02	2. 31E+00	1.84E-02
23	Te-125m	5. 65E+02	8. 99E+04	2. 42E+02	2. 67E+00
24	Te-127	4. 95E+02	7. 96E+04	1. 90E+02	1. 51E+00
25	Te-127m	4. 95E+02	7. 96E+04	1. 90E+02	1. 51E+00
26	Te-129	5. 40E+01	8.68E+03	2. 08E+01	1.65E-01
27	Te-129m	8. 75E+01	1. 41E+04	3. 36E+01	2. 68E-01
28	I-129	8. 50E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 70E+00
29	Cs-134	6. 00E+01	0.00E+00	0. 00E+00	1. 20E+01
30	Cs-135	1. 98E+02	0.00E+00	0. 00E+00	3. 95E+01
31	Cs-136	2. 24E+00	0.00E+00	0.00E+00	4. 47E-01

表 2. 2. 2-4 評価対象核種及び放射能濃度 (汚染水・スラリー・前処理後の汚染水) (2/2)

		放射能濃度(Bq/cm³)						
		汚染水	スラリー	スラリー	前処理後の			
No.	核種	(処理対象水)	(鉄共沈処理)	(炭酸塩沈殿処理)	汚染水			
32	Cs-137	8. 25E+01	0.00E+00	0.00E+00	1.65E+01			
33	Ba-137m	8. 25E+01	0.00E+00	0.00E+00	1.65E+01			
34	Ba-140	1. 29E+01	0.00E+00	0.00E+00	2. 58E+00			
35	Ce-141	1. 08E+01	1.74E+03	8. 46E+00	6. 48E-05			
36	Ce-144	4. 71E+01	7. 57E+03	3. 69E+01	2.83E-04			
37	Pr-144	4. 71E+01	7. 57E+03	3. 69E+01	2.83E-04			
38	Pr-144m	3.85E+00	6. 19E+02	3. 02E+00	2. 31E-05			
39	Pm-146	4. 91E+00	7.89E+02	3.84E+00	2. 94E-05			
40	Pm-147	1. 67E+03	2. 68E+05	1. 30E+03	9. 99E-03			
41	Pm-148	4. 86E+00	7.82E+02	3. 81E+00	2. 92E-05			
42	Pm-148m	3. 13E+00	5. 03E+02	2. 45E+00	1.87E-05			
43	Sm-151	2. 79E-01	4. 49E+01	2. 19E-01	1. 67E-06			
44	Eu-152	1. 45E+01	2. 33E+03	1. 14E+01	8. 70E-05			
45	Eu-154	3. 77E+00	6. 05E+02	2. 95E+00	2. 26E-05			
46	Eu-155	3. 06E+01	4. 91E+03	2. 39E+01	1.83E-04			
47	Gd-153	3. 16E+01	5.07E+03	2. 47E+01	1.89E-04			
48	Tb-160	8. 30E+00	1. 33E+03	6. 50E+00	4. 98E-05			
49	Pu-238	1.58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9. 48E-07			
50	Pu-239	1.58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9.48E-07			
51	Pu-240	1.58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9. 48E-07			
52	Pu-241	7. 00E+00	1. 13E+03	5. 48E+00	4. 20E-05			
53	Am-241	1.58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9.48E-07			
54	Am-242m	1. 58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9. 48E-07			
55	Am-243	1. 58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9.48E-07			
56	Cm-242	1. 58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9.48E-07			
57	Cm-243	1. 58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9. 48E-07			
58	Cm-244	1. 58E-01	2. 54E+01	1. 24E-01	9. 48E-07			
59	Mn-54	1. 07E+02	1.76E+04	4. 79E+00	4.86E-02			
60	Co-60	5. 00E+01	8. 21E+03	6. 40E+00	5. 10E-02			
61	Ni-63	6. 75E+00	0.00E+00	8. 65E+01	6.89E-01			
62	Zn-65	3. 62E+00	5.81E+02	1. 39E+00	1. 11E-02			

表2.2.2-5 評価対象核種及び放射能濃度(吸着材)(1/2)

		放射能濃度(Bg/cm³)						
		吸着材	吸着材 2	吸着材3	吸着材 6	吸着材 5	吸着材 7	
No.	核種	1/4						
1	Fe-59	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	1. 54E+02	0. 00E+00	0. 00E+00	
2	Co-58	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	2. 35E+02	0. 00E+00	0. 00E+00	
3	Rb-86	0.00E+00	0. 00E+00	9. 12E+04	0.00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	
4	Sr-89	0.00E+00	1. 27E+06	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	
5	Sr-90	0.00E+00	2. 88E+07	0. 00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	0.00E+00	
6	Y-90	0.00E+00	2. 88E+07	0.00E+00	4. 31E+04	0.00E+00	0.00E+00	
7	Y-91	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	4. 43E+01	0.00E+00	0.00E+00	
8	Nb-95	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	9. 78E+01	0.00E+00	0.00E+00	
9	Tc-99	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	2. 23E-02	
10	Ru-103	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	0.00E+00	3. 91E+03	
11	Ru-106	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	0.00E+00	6. 75E+04	
12	Rh-103m	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	1. 21E+02	0.00E+00	3. 91E+03	
13	Rh-106	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	4. 72E+03	0.00E+00	6. 75E+04	
14	Ag-110m	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	
15	Cd-113m	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	6. 98E+05	0. 00E+00	0.00E+00	
16	Cd-115m	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	2. 10E+05	0.00E+00	0. 00E+00	
17	Sn-119m	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	3. 67E+03	0.00E+00	0. 00E+00	
18	Sn-123	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	2. 75E+04	0.00E+00	0. 00E+00	
19	Sn-126	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	2. 12E+03	0.00E+00	0. 00E+00	
20	Sb-124	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	6. 25E+02	0. 00E+00	
21	Sb-125	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	3. 90E+04	0. 00E+00	
22	Te-123m	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	2. 69E+02	0. 00E+00	
23	Te-125m	0.00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	0.00E+00	3. 90E+04	0. 00E+00	
24	Te-127	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	2. 22E+04	0. 00E+00	
25	Te-127m	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	2. 22E+04	0. 00E+00	
26	Te-129	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	2. 42E+03	0. 00E+00	
27	Te-129m	0.00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	3. 92E+03	0. 00E+00	
28	I-129	3. 70E+04	0. 00E+00					
29	Cs-134	0.00E+00	0. 00E+00	2. 61E+05	0. 00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	
30	Cs-135	0.00E+00	0. 00E+00	8. 60E+05	0. 00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	
31	Cs-136	0.00E+00	0. 00E+00	9. 73E+03	0. 00E+00	0. 00E+00	0. 00E+00	

表2.2.2-5 評価対象核種及び放射能濃度(吸着材)(2/2)

		放射能濃度(Bq/cm³)					
No.	核種	吸着材 1/4	吸着材 2	吸着材 3	吸着材 6	吸着材 5	吸着材 7
32	Cs-137	0.00E+00	0. 00E+00	3. 59E+05	0.00E+00	0. 00E+00	0.00E+00
33	Ba-137m	0.00E+00	0. 00E+00	3. 59E+05	2. 41E+05	0. 00E+00	0.00E+00
34	Ba-140	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	3. 77E+04	0.00E+00	0.00E+00
35	Ce-141	0.00E+00	0. 00E+00	0.00E+00	9. 48E-01	0.00E+00	0.00E+00
36	Ce-144	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	4. 13E+00	0.00E+00	0.00E+00
37	Pr-144	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	4. 13E+00	0.00E+00	0.00E+00
38	Pr-144m	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	3. 38E-01	0.00E+00	0.00E+00
39	Pm-146	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	4. 30E-01	0.00E+00	0.00E+00
40	Pm-147	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 46E+02	0.00E+00	0.00E+00
41	Pm-148	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	4. 26E-01	0.00E+00	0.00E+00
42	Pm-148m	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	2.74E-01	0.00E+00	0.00E+00
43	Sm-151	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	2. 45E-02	0.00E+00	0.00E+00
44	Eu-152	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 27E+00	0.00E+00	0.00E+00
45	Eu-154	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	3. 30E-01	0.00E+00	0.00E+00
46	Eu-155	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	2. 68E+00	0.00E+00	0.00E+00
47	Gd-153	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	2. 77E+00	0.00E+00	0.00E+00
48	Tb-160	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	7. 28E-01	0.00E+00	0.00E+00
49	Pu-238	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 39E-02	0.00E+00	0.00E+00
50	Pu-239	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1.39E-02	0.00E+00	0.00E+00
51	Pu-240	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1.39E-02	0.00E+00	0.00E+00
52	Pu-241	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	6. 14E-01	0.00E+00	0.00E+00
53	Am-241	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 39E-02	0.00E+00	0.00E+00
54	Am-242m	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1.39E-02	0.00E+00	0.00E+00
55	Am-243	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1.39E-02	0.00E+00	0.00E+00
56	Cm-242	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 39E-02	0.00E+00	0.00E+00
57	Cm-243	0.00E+00	0.00E+00	0. 00E+00	1. 39E-02	0. 00E+00	0.00E+00
58	Cm-244	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 39E-02	0.00E+00	0.00E+00
59	Mn-54	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	7. 10E+02	0.00E+00	0.00E+00
60	Co-60	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	7. 46E+02	0.00E+00	0.00E+00
61	Ni-63	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 01E+04	0.00E+00	0.00E+00
62	Zn-65	0.00E+00	0.00E+00	0.00E+00	1. 62E+02	0.00E+00	0.00E+00

2.2.2.4.7 使用済セシウム吸着塔一時保管施設

(1) 第四施設

容 量:セシウム吸着装置吸着塔:680体

第二セシウム吸着装置吸着塔:212体

i.セシウム吸着装置 (KURION) 吸着塔

放射能強度:低線量吸着塔 Cs-134:約2.2×10¹⁴Bq Cs-136:約4.1×10¹¹Bq

Cs-137:約2.6×10¹⁴Bq

中線量吸着塔 Cs-134:約5.6×10¹⁴Bq Cs-136:約1.1×10¹²Bq

Cs-137:約6.7×10¹⁴Bq

高線量吸着塔 Cs-134:約3.8×10¹³Bq Cs-136:約7.2×10¹⁰Bq

Cs-137:約4.6×10¹³Bq

遮 蔽:吸着塔側面:鉄177.8mm(高線量吸着塔85.7mm)

吸着塔一次蓋:鉄222.5mm (高線量吸着塔174.5mm)

吸着塔二次蓋:鉄127mm (高線量吸着塔55mm)

コンクリート製ボックスカルバート:203mm (蓋厚さ 400mm),密

度 2.30g/cm³

評 価 結 果:約0.017mSv/年

ii. 第二セシウム吸着装置 (SARRY) 吸着塔

放射能強度: Cs-134:3.0×10¹⁵Bq

 $Cs-137: 3.0 \times 10^{15}Bq$

遮 蔽:吸着塔側面:鉄 35mm, 鉛 190.5mm

吸着塔上面:鉄 35mm, 鉛 250.8mm

評 価 結 果:約0.033mSv/年

2.2.2.4.8 貯留設備 (タンク類)

(1) ろ過水タンク

ろ過水タンクは、タンク上部の合計面積と同一の上部面積で、同一容量の円柱型の体積線源とし、放射能濃度は、RO 濃縮水貯槽 6, 7, 9, 10 及び 12 の水分析値を平均して線源条件を設定する。

貯留設備の種類別タンクの合計容量、放射性物質濃度及び遮蔽は以下のとおりである。

容 量:約4,600m³

放射能濃度:表2.2.2-6参照

遮 蔽:側面:SS400 (9mm)

上面: SS400 (4.5mm)

表2.2.2-6 評価対象核種及び放射能濃度

		放射能濃度(Bq/cm³)						
	Cs-134	Cs-137 (Ba-137m)	Co-60	Mn-54	Sb-125 (Te-125m)	Ru-106 (Rh-106)	Sr-90 (Y-90)	
ろ過水タンク	7. 8E+00	1. 3E+01	2. 7E+00	4. 0E+00	7. 5E+01	4. 8+01	1. 6E+05	

2.2.2.4.9 計算結果

ろ過水タンクに RO 濃縮水を貯留する前の敷地西エリアにおける直接線及びスカイシャイン線の線量は、各施設の最大評価値としては、使用済燃料乾式キャスク仮保管設備に起因する分が約 0.07mSv/年、固体廃棄物貯蔵庫に起因する分が約 0.0273mSv/年、ドラム缶等仮設保管設備に起因する分が約 0.0829mSv/年、多核種除去設備に起因する分が約 0.16mSv/年、瓦礫類に起因する分が約 0.0614mSv/年、伐採木に起因する分が約 0.0123mSv/年、セシウム吸着塔一時保管施設に起因する分が約 0.05mSv/年、合計約 0.47mSv/年となる。平成 25 年3月末においても同様である。

平成 25 年4月以降, ろ過水タンクの運用により, 貯留設備に起因する分が約 0.77mSv/年(概算値)となり, 合計 1.3mSv/年となるが, 多核種除去設備の稼動により RO 濃縮水量を低減させ, 可能な限り速やかに線量低減を図ることとする。また, 短期的には, 放射能濃度の高い RO 濃縮水を敷地境界から遠いタンクに移送することにより線量低減を図ることも検討し, 対策が可能であれば評価の見直しを実施する。

2.2.2.5 敷地北エリア

2.2.2.5.1 瓦礫類及び伐採木一時保管エリア

瓦礫類及び伐採木の一時保管エリアについては、実測した線量率に今後搬入が予想される瓦礫類及び伐採木の量と線量率を考慮した表面線量率を設定し、一時保管エリア全体に体積線源で存在するものとして評価する。なお、核種はCs-134及びCs-137とする。(添付資料-2)

また、評価条件における「保管済」は実測値による評価、「未保管」は受入上限値による 評価を表す。

- (1) 瓦礫類一時保管エリア
 - a. 一時保管エリアA1

一時保管エリアA1は、高線量の瓦礫類に遮蔽を行って一時保管する場合のケース1と遮蔽を行っていた瓦礫類を他の一時保管エリアに移動した後に低線量瓦礫類を一時保管する場合のケース2により運用する。

(ケース1)

貯 蔵 容 量:約2,400m3

エ リ ア 面 積:約800m2

積 上 げ 高 さ:約4m

表 面 線 量 率:30mSv/時(未保管)

遮 蔽:側面(南側以外)

土嚢:高さ約3m, 厚さ約1m, 密度約1.5g/cm³

高さ約 1m, 厚さ約 0.8m, 密度約 1.5g/cm³

コンクリート壁: 高さ約3m, 厚さ約120mm, 密度約2.1g/cm3

鉄板:高さ約1m, 厚さ約22mm, 密度約7.8g/cm³

側面 (南側)

土嚢:厚さ約0.8m, 密度約1.5g/cm³

鉄板:厚さ約22mm, 密度約7.8g/cm³

上部

土嚢:厚さ約0.8m, 密度約1.5g/cm³

鉄板:厚さ約22mm, 密度約7.8g/cm³

評価点までの距離:約230m

線 源 形 状:四角柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0027mSv/年

(ケース2)

貯 蔵 容 量:約4,200m3

エ リ ア 面 積:約1,400m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:0.01mSv/時(未保管)

遮 蔽: コンクリート壁: 高さ 約 3m, 厚さ 約 120mm, 密度 約 2.1g/cm³

評価点までの距離:約240m 線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0193mSv/年

b. 一時保管エリアA2

一時保管エリアA2は、高線量の瓦礫類に遮蔽を行って一時保管する場合のケース1 と遮蔽を行っていた瓦礫類を他の一時保管エリアに移動した後に低線量瓦礫類を一時保 管する場合のケース2により運用する。

(ケース1)

貯 蔵 容 量:約4,700m3

エ リ ア 面 積:約1,500m2

積 上 げ 高 さ:約4m

表 面 線 量 率:30mSv/時(未保管)

遮 蔽:側面(東側以外)

土嚢:高さ約3m, 厚さ約1m, 密度約1.5g/cm³

高さ約1m, 厚さ約0.8m, 密度約1.5g/cm3

コンクリート壁:高さ約3m,厚さ約120mm,密度約2.1g/cm3

鉄板:高さ約1m,厚さ約22mm,密度約7.8g/cm³

側面 (東側)

土嚢:厚さ約0.8m, 密度約1.5g/cm³

鉄板:厚さ約22mm, 密度約7.8g/cm³

上部

土嚢:厚さ約0.8m, 密度約1.5g/cm³

鉄板:厚さ約22mm,密度約7.8g/cm³

評価点までの距離:約210m

線 源 形 状:四角柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0050mSv/年

(ケース2)

貯 蔵 容 量:約7,400m3

エ リ ア 面 積:約2,500m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.005mSv/時 (未保管)

遮 蔽: コンクリート壁: 高さ 約3m, 厚さ 約120mm, 密度 約2.1g/cm³

評価点までの距離:約220m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0189mSv/年

c. 一時保管エリアB

①エリア1

貯 蔵 容 量:約1,900m3

エ リ ア 面 積:約600m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:0.01mSv/時

評価点までの距離:約260m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0114mSv/年

②エリア2

貯 蔵 容 量:約1,200m3

エ リ ア 面 積:約400m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:0.01mSv/時

評価点までの距離:約310m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0042mSv/年

d. 一時保管エリア C

すべて未保管としたエリア全体の評価を MCNP で実施し、その結果を基に比例計算によって、保管済分と未保管分に分けて評価した。

貯 蔵 容 量:約40,000m³(内,保管済約28,000m³,未保管約12,000m³)

エ リ ア 面 積:約13,400m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:約0.01mSv/時(保管済),0.1 mSv/時(未保管),0.05mSv/時

(未保管)

評価点までの距離:約310m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.5256mSv/年(全て0.1mSv/時として評価した場合)

·保管済約 28,000m3

評価結果:約0.0368mSv/年

· 未保管約 9,000m³ (0.1mSv/時)

評価結果:約0.1183mSv/年

・未保管約 3,000m³ (0.05mSv/時)

評価結果:約0.0198mSv/年

e. 一時保管エリアD

すべて未保管としたエリア全体の評価を MCNP で実施し、その結果を基に比例計算によって、保管済分と未保管分に分けて評価した。

貯 蔵 容 量:約3,000m³(内,保管済約2,400m³,未保管約600m³)

エ リ ア 面 積:約1,000m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:約0.09mSv/時(保管済),0.5mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約540m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0272mSv/年(全て0.5mSv/時として評価した場合)

·保管済約 2,400m3

評価結果:約0.0038mSv/年

· 未保管約 600m3

評価結果:約0.0055mSv/年

f. 一時保管エリアE1

すべて未保管としたエリア全体の評価を MCNP で実施し、その結果を基に比例計算に

よって,保管済分と未保管分に分けて評価した。

貯 蔵 容 量:約10,500m³(内,保管済約3,200m³,未保管約7,300m³)

エ リ ア 面 積:約3,500m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:約0.11mSv/時(保管済),1mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約660m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0403mSv/年(全て1mSv/時として評価した場合)

·保管済約 3, 200m3

評価結果:約0.0014mSv/年

·未保管約7,300m3

評価結果:約0.0281mSv/年

g. 一時保管エリアE2

貯 蔵 容 量:約1,800m3

エ リ ア 面 積:約500m²

積上 げ 高 さ:約3.6m

表 面 線 量 率:10mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約810m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0219mSv/年

h. 一時保管エリアF1

貯 蔵 容 量:約650m3

エ リ ア 面 積:約220m2

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:約1.8mSv/時(保管済)

評価点までの距離:約700m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0059mSv/年

i. 一時保管エリアF2

貯 蔵 容 量:約7,500m3

エ リ ア 面 積:約1,500m2

積 上 げ 高 さ:約5m

表 面 線 量 率: 0.1mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約690m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0018mSv/年

j. 一時保管エリア L

覆土式一時保管施設1槽毎に評価した。

貯 蔵 容 量:約4,000m³×4

貯 蔵 面 積:約1,400m²×4

積 上 げ 高 さ:約5m

表 面 線 量 率:30mSv/時(未保管)

遮 蔽:覆土:厚さ1m (密度1.2g/cm³)

評価点までの距離:約260m,約180m,約270m,約200m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:鉄0.5g/cm³

評 価 結 果:約0.0075mSv/年,約0.0254mSv/年,約0.0059mSv/年,約

0.0193mSv/年

k. 一時保管エリア P 1

貯 蔵 容 量:約51,000m3

エ リ ア 面 積:約17,000m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率: 0.1mSv/時(未保管約25,500m³), 0.05 mSv/時(未保管約

 $25,500m^3$)

評価点までの距離:約550m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0303mSv/年

1. 一時保管エリアP2

貯 蔵 容 量:約7,100m3

エ リ ア 面 積:約2,000m2

積 上 げ 高 さ:約3.6m

表 面 線 量 率:1mSv/時(未保管)

評価点までの距離:約550m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:鉄0.3g/cm³

評 価 結 果:約0.0876mSv/年

(2) 伐採木一時保管エリア

i. 一時保管エリアG

①エリア1

貯 蔵 容 量:約8,400m3

貯 蔵 面 積:約2,800m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:0.3mSv/時

遮 蔽:覆土:厚さ 0.7m (密度 1.2g/cm³)

評価点までの距離:約210m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.1g/cm³

評 価 結 果:約0.0167mSv/年

②エリア2

貯 蔵 容 量:約18,600m3

貯 蔵 面 積:約6,200m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:0.3mSv/時

遮 蔽:覆土:厚さ 0.7m (密度 1.2g/cm³)

評価点までの距離:約270m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.1g/cm³

評 価 結 果:約0.0097mSv/年

j. 一時保管エリアH

貯 蔵 容 量:約15,000m3

貯 蔵 面 積:約5,000m²

積 上 げ 高 さ:約3m

表 面 線 量 率:0.3mSv/時

遮 蔽:覆土:厚さ 0.7m (密度 1.2g/cm³)

評価点までの距離:約610m

線 源 形 状:円柱

か さ 密 度:木0.1g/cm³

評 価 結 果:約0.0002mSv/年

なお,当該エリアには表面線量率がバックグランド線量率と同等以下の伐採木(幹) も一時保管する。

k. 一時保管エリア I

表面線量率がバックグランド線量率と同等以下の伐採木(幹)を一時保管するため, 評価対象外とする。

2.2.3.5.2 雑固体廃棄物焼却設備

雑固体廃棄物焼却設備については、雑固体廃棄物と焼却灰を線源として、直接線は QAD、 スカイシャイン線は、ANISN+G33 コードにて評価を行う。

遮蔽は、焼却炉建屋の建屋壁、天井のコンクリート厚さを考慮する。なお、焼却灰については、重量コンクリートによる遮蔽を考慮する。

焼却炉建屋

容 量:雑固体廃棄物:約2,170m³

焼却灰:約85m3

線 源 強 度:表2.2.2-7参照

遮 蔽: コンクリート (密度 2.15g/cm³) 300mm~700mm

重量コンクリート (密度 3.715 g/cm³) : 50mm

評価点までの距離:約530m

線 源 形 状:直方体

か さ 密 度:雑固体廃棄物:0.134g/cm³

燒却灰: 0.5g/cm³

評 価 結 果:約0.0008mSv/年

表2.2.2ー7 評価対象核種及び放射能濃度

核種	放射能濃度 (Bq/cm³)				
1久性	雑固体廃棄物	焼却灰			
Mn-54	5. 4E+00	4. 0E+02			
Co-58	2. 5E-02	1. 9E+00			
Co-60	1. 5E+01	1. 1E+03			
Sr-89	2. 1E-01	1. 6E+01			
Sr-90	1. 3E+03	9. 9E+04			
Ru-103	1. 9E-04	1. 4E-02			
Ru-106	5. 0E+01	3. 7E+03			
Sb-124	2.8E-02	2. 1E+00			
Sb-125	4. 7E+01	3. 5E+03			
I-131	5. 1E-25	3. 8E-23			
Cs-134	4. 6E+02	3. 4E+04			
Cs-136	3. 4E-17	2. 5E-15			
Cs-137	1. 3E+03	9. 4E+04			
Ba-140	2. 1E-15	1. 6E-13			
合計	3. 2E+03	2. 4E+05			

2.2.2.5.3 計算結果

敷地北エリアにおける直接線及びスカイシャイン線の線量は、各施設の最大評価値としては、瓦礫類に起因する分が約 0.4731mSv/年、伐採木に起因する分が約 0.0266mSv/年、雑固体廃棄物焼却設備に起因する分が約 0.0008mSv/年、合計約 0.51mSv/年となる。

また, 平成 25 年 3 月末における敷地北エリアの評価値は, 瓦礫類に起因する分が約 0.4426mSv/年, 伐採木に起因する分が約 0.0266mSv/年, 合計約 0.47mSv/年となる。

2.2.2.6 添付資料

添付資料-1 セシウム吸着塔一時保管施設 (第一施設) におけるセシウム吸着装置 (KURION) 吸着塔の線源条件について

添付資料-2 瓦礫類および伐採木一時保管エリアにおける敷地境界線量評価について

セシウム吸着塔一時保管施設 (第一施設) におけるセシウム吸着装置 (KURION) 吸着塔の 線源条件について

1. 概要

セシウム吸着塔一時保管施設(第一施設)におけるセシウム吸着装置吸着塔(KURION)の線源条件については、滞留水中の放射能濃度の低下等に伴い、吸着塔内のセシウム吸着量が運転当初から変化していることから、使用済セシウム吸着塔側部の線量率の実測値に基づき、実態を反映した線源条件とした。

2. 線源設定

当初設計では、滞留水の性状及び吸着材の吸着性能から、吸着塔あたりの放射能濃度を表1に示すように推定し、この場合の吸着塔側面線量率を、MCNPコードによる評価により14mSv/時と評価した。吸着塔側部の線量率測定から、各吸着塔を、低線量吸着塔(10mSv/時未満)、中線量吸着塔(10mSv/時以上40mSv/時未満)、高線量吸着塔(40mSv/時以上)に分類した。平成24年7月7日までに一時保管施設に保管した177本のうち、低線量吸着塔、中線量吸着塔、高線量吸着塔側部の線量率平均値がそれぞれ5mSv/時、12.9mSv/時、95mSv/時であることから、低線量吸着塔・中線量吸着塔については、当初設計との比率に応じて、それぞれの分類に属する吸着塔あたりのセシウム吸着量を表1のように設定した。また、低線量吸着塔・中線量吸着塔の遮蔽厚が7インチであるのに対し、高線量吸着塔は、すべて前段の油分等除去用のSMZスキッドから発生した3インチ遮蔽の吸着塔であるため、3インチ遮蔽をモデル化して吸着塔側面線量率が95mSv/時となるように線源条件を設定した。なお、177塔のうち、低線量吸着塔、中線量吸着塔、高線量吸着塔がそれぞれ106本、63本、8本であり、今後の使用済吸着塔は低線量吸着塔になることが予想されることから、それぞれの吸着塔を344塔、172塔、20塔とした。

表1 セシウム吸着装置吸着塔の線源条件						
	Cs-134	Cs-136	Cs-137	吸着塔側面線量率		
	(Bq)	(Bq)	(Bq)	(mSv/時)		
当初設計吸着塔	約 6. 0×10 ¹⁴	約 1.1×10 ¹²	約7.3×10 ¹⁴	14 (計算値)		
低線量吸着塔	約 2. 2×10 ¹⁴	約 4. 1×10 ¹¹	約 2.6×10 ¹⁴	5		
中線量吸着塔	約 5.6×10 ¹⁴	約 1.1×10 ¹²	約 6.7×10 ¹⁴	12. 9		
高線量吸着塔	約 3.8×10 ¹³	約 7.2×10 ¹⁰	約 4.6×10 ¹³	95		

3. 線源設定の保守性

平成24年7月7日までに一時保管施設に保管した177本のうち,平成23年6月から9月,平成23年10月から12月,平成24年1月から3月,平成24年4月から6月に発生した使用済吸着塔の低線量吸着塔,中線量吸着塔,高線量吸着塔の割合を図1に示す。平成23年6月の運転開始初期には中・高線量吸着塔の割合が高かったが,滞留水中の放射能濃度低下に伴い,低線量吸着塔の割合が高くなっている。高線量吸着塔は平成24年の運転では発生しておらず,中線量吸着塔も直近ではほとんど発生していないことから,今後は高線量吸着塔が発生せず,ほとんどが低線量吸着塔であると予想される。また,図2に示すように,発生時期が遅いほど表面線量率が低下しており,これまでに発生した吸着塔の側面線量率の平均値を基に今後の発生分も含めて線源設定することは,保守的と言える。

運用にあたっては、各々の平均値が設定条件を超えないように管理を行う。

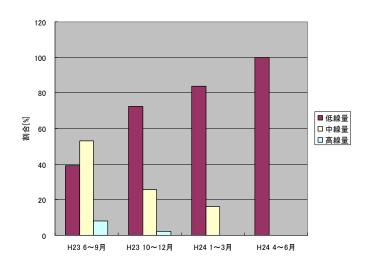


図1 一時保管施設に保管した使用済吸着塔の発生時期による割合の変化

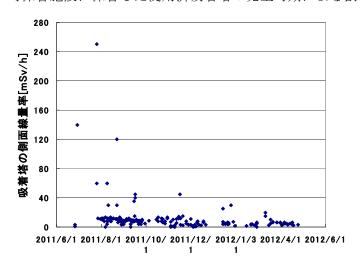


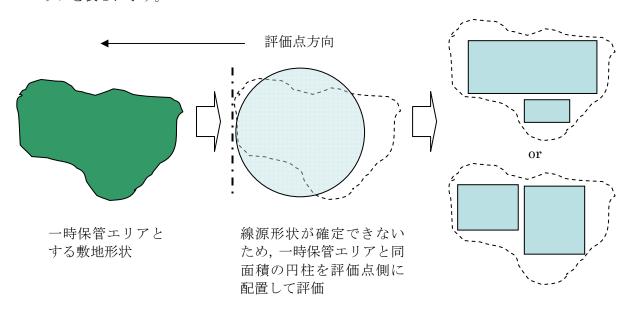
図2 一時保管施設に保管した使用済吸着塔の発生時期と表面線量率分布

瓦礫類および伐採木一時保管エリアにおける敷地境界線量評価について

敷地周辺における線量評価のうち、瓦礫類および伐採木一時保管エリアからの放射線に 起因する実効線量を評価するため、各エリアの線源形状をモデル化し、MCNPコードを 用いて評価している。

一時保管エリアのうち、保管される廃棄物の形状が多種多様で、一時保管エリアを設定する時点で、線源の規模は確定できるが線源形状が変動する可能性がある一時保管エリアについては、線源形状を円柱にモデル化した評価を行った。(図1)

なお、円柱にモデル化している一時保管エリアについては、保管完了後に実績を反映し、 線源を実態に近い形状にモデル化した詳細な評価を行うこととする。対象となる一時保管 エリアを表1に示す。



保管完了後に実態に近い線源形状で再評価

図1 線量評価イメージ

表1 詳細評価実施エリア

X = 时/阳阳
エリア名称
一時保管エリアA1
(ケース2)
一時保管エリアA2
(ケース2)
一時保管エリアB
一時保管エリアC
一時保管エリアD
一時保管エリアE1
一時保管エリアE2
一時保管エリアF1
一時保管エリアF2
一時保管エリアG
一時保管エリアH
一時保管エリア J
一時保管エリアN
一時保管エリア〇
一時保管エリア P 1
一時保管エリア P 2
一時保管エリアQ
一時保管エリアR
一時保管エリアS
一時保管エリアT
一時保管エリアV
1

2.2.3 線量評価のまとめ

追加的に放出される放射性物質と敷地内に保管する放射性廃棄物等により、一般公衆が受ける実効線量は、平成25年3月において、気体廃棄物放出分で約0.03mSv/年、敷地内各施設からの直接線及びスカイシャイン線の線量分で約0.91mSv/年(敷地を4つに分けたエリアのうちで実効線量が最大となるエリアの評価値:敷地南西エリア)となり、合計約0.94mSv/年であることから1mSv/年未満を満足する。

平成 25 年4月以降, 貯留設備 (タンク類) の運用により, 気体廃棄物放出分で約 0.03 mSv/年, 敷地内各施設からの直接線及びスカイシャイン線の線量分で約 7.8mSv/年 (敷地を4つに分けたエリアのうちで実効線量が最大となるエリアの評価値:敷地南エリア)となり,合計約 7.8mSv/年となる。多核種除去設備の稼動により RO 濃縮水量を低減させ,可能な限り速やかに線量低減を図ることとする。また,短期的には,放射能濃度の高い RO 濃縮水を敷地境界から離れたタンクに移送することにより線量低減を図ることも検討し,対策が可能であれば評価の見直しを実施する。

なお,各施設及び各エリアの敷地境界における評価値を図2.2.3-1に示す。

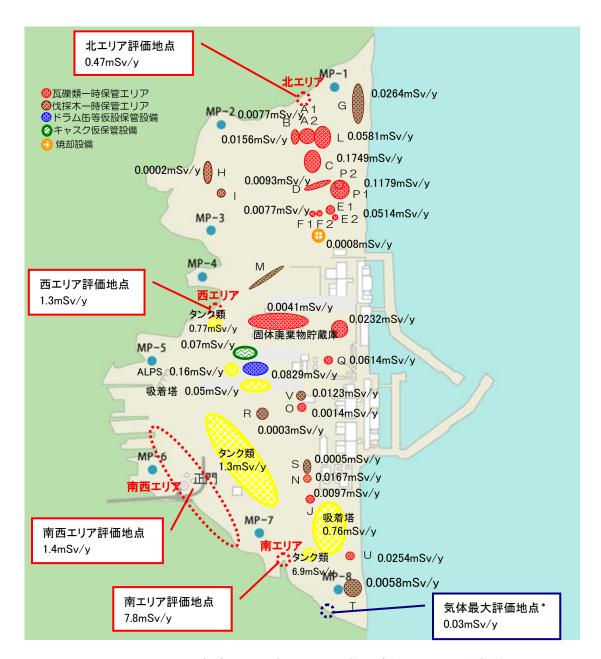


図2.2.3-1 各施設及び各エリアの敷地境界における評価値

*:1~3 号機原子炉建屋(原子炉格納容器を含む)以外からの追加的放出は極めて 少ないと考えられるため、1~3 号機原子炉建屋からの放出量により評価

2.2.4 事故当初に放出された放射性物質の影響について

平成 25 年 4 月 2 日のモニタリングポスト指示値及び遮へい壁外側の空間線量率と年間 換算値 (8760 時間)を表 2. 2. 4-1 に示す。

最も低い敷地北側の MP-1 においても年間約 26mSv であり、これは 2.2.3 までに評価した追加的な放射性物質の放出に起因する実効線量及び各施設からの直接並びに散乱放射線による実効線量を大きく上回っている。また、空気中の放射性物質濃度も、追加放出分の評価値が約 1.4×10^{-9} Bq/cm³ に対し、西門におけるダストサンプリング結果が 10^{-7} Bq/cm³ と 2 桁程度高い値となっており、過去に沈積した放射性物質が再浮遊しているものと考えられる。

これらのことから、現状は事故当初に放出し、沈積した放射性物質の影響が支配的であり、今後敷地周辺で居住するに当たっては、既に沈積した放射性物質の除去がより重要であることを示している。

表2.2.4-1 モニタリングポストの指示値及び 遮へい壁外側の空間線量率と年間換算値

	指示値	年間換算値	遮へい壁外側の	年間換算値
	(μ Sv/h)	(mSv/年)	空間線量率(μ Sv/h)	(mSv/年)
MP-1	3. 0	約 26		_
MP-2	5. 5	約 48	_	_
MP-3	6. 6	約 58		_
MP-4	5. 9	約 52		_
MP-5	6. 2	約 54	_	_
MP-6	2. 4		15	約 131
MP-7	5. 5		40	約 350
MP-8	3. 9		50	約 438

4.2 5・6号機 滞留水の影響を踏まえた設備の保守管理について

5・6号機については、建屋内へ流入する地下水により滞留水が増加している状況である。そのため、6号機原子炉建屋付属棟地下階に設置されている液体廃棄物処理系のステンレス鋼製タンクの腐食や冷温停止維持に必要な電源設備の被水について考慮し、保守管理の一環として、当該地下階滞留水の水質確認及び構内散水の放射能濃度確認を、以下の通り実施する。

(1)建屋内滞留水の水質

6号機原子炉建屋付属棟地下階の一部没水している設備には、放射性廃液が貯蔵されているステンレス鋼製のタンク及び付属配管があるため、滞留水の塩化物イオン濃度を、ステンレス鋼に局部腐食が発生し得る塩化物イオン濃度(常温で500ppm程度)以下であることを定期的に確認する。

(2)構内散水の放射能濃度

5・6号機の滞留水については、冷温停止維持に必要な電源設備の被水を防止するため滞留水貯留設備にて処理し、構内に散水している。構内散水は、作業前に散水可能な放射能濃度(セシウム 134 及びセシウム 137 の和が 0.01Bq/cm³)以下であることを確認後、実施する。