愛媛県知事中村時広殿

四国電力株式会社 取締役社長 佐 伯 勇 人

原子炉施設保安規定の変更に関する事前連絡について

拝啓 時下益々ご清栄のこととお慶び申し上げます。平素は、弊社事業につきまして格別のご理解とご協力を賜り、厚く御礼申し上げます。

さて,題記につきまして,下記のとおり安全協定第10条第1項第1号の規定に基づく事前連絡を致します。

敬具

記

1. 変更の概要

実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則等の一部改正に伴う発電用原子炉設置変更許可申請書記載事項の一部追加による変更

2. 施行期日

この規定は、原子力規制委員会の認可を受けた後、10日以内に施行する。ただし、 平成31年1月1日以後最初の施設定期検査を終了した日から適用することとし、それ までの間は従前の例による。

以上

伊方発電所原子炉施設保安規定の変更前・後の比較表

| | 変更後 | 備考 | |
|--|---|---|--|
| 第58条 モード1, 2, 3および4において, アニュラス空気浄化系は, 表58-1で定める事項を運転 上の制限とする。 (中略) 表58-1 運転上の制限 アニュラス空気浄化系*1 2系統が動作可能であること | (アニュラス空気浄化系) 第58条 モード1, 2, 3および4において,アニュラス空気浄化系は,表58-1で定める事項を運転上の制限とする。 (中略) 表58-1 項 目 運転上の制限 アニュラス空気浄化系*1 2系統が動作可能であること ※1:3号炉のアニュラス空気浄化系が動作不能時は,第84条(表84-11 か運転上の制限も確認する。 (以下,省略) | 備考 実用その構と関連を 電解のでは、 | |

| 変更前 | 変更後 | 備考 |
|---|---|--------|
| (重大事故等対処設備(3号炉)) | (重大事故等対処設備 (3号炉)) | |
| 第84条 3号炉について、次の各号の重大事故等対処設備は、表84-1で定める事項を運転上の制限とする。 | 第84条 3号炉について、次の各号の重大事故等対処設備は、表84-1で定める事項を運転上の制限とする。 | 本頁変更なし |
| (中略) | (中略) | |
| 表 84-11 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための設備 | 表 84-11 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための設備 | |
| 84-11-1 水素排出 | 84-11-1 水素排出 | |
| (中略) | (中略) | |
| 表 84-15 電源設備 | 表 84-15 電源設備 | |
| 84-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電 | 84-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電 | |
| (中略) | (中略) | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

| 変更前 | 変更後 | 備考 | |
|----------------------------|---|------------------------|--|
| 表 84-17 中央制御室 | 表 84-17 中央制御室 | | |
| 84-17-1 居住性の確保および汚染の持ち込み防止 | 84-17-1 居住性の確保および汚染の持ち込み防止 | | |
| (中略) | (中略) | | |
| | <u>84-17-2 放射性物質の濃度低減</u> | 実用発電用原子炉及 | |
| (記載なし) | (1)運転上の制限 | びその附属施設の位置、構造及び設備の | |
| | 項 目運転上の制限(1)アニュラス空気浄化系の1系統以上が動作可能であること 放射性物質の濃度低減(2)代替空気(窒素)系統が動作可能であること ※2 | 基準に関する規則等 の一部改正に伴う発 | |
| | (4) (1) | 電用原子炉設置変更許可申請書記載事項 | |
| | 適用モード 設備 所要数 アニュラス排気ファン ※3 | の一部追加による変更 | |
| | $\frac{r=_{1}}{z}$ $\frac{r=_{2}}{z}$ $\frac{r}{z}$ $\frac{r}{z}$ $\frac{x}{z}$ | | |
| | 6 窒素ボンベ(アニュラス排気系 空気作動弁用) ※3 | | |
| | 空冷式非常用発電装置 <u>※4</u> ※1:動作可能とは、ファンが手動起動(系統構成含む)できること、または運転中であることをいう。 | | |
| | ※2:窒素ボンベを含む。 ※3:「84-11-1 水素排出」において運転上の制限等を定める。 | | |
| | ※4:「84-15-1 空冷式非常用発電装置からの給電」において運転上の制限等を定める。 | | |
| (以下,省略) | (以下,省略) | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

| 変更前 | 変更後 | 備考 |
|---|---|-------|
| 附 則 (平成 25 年 7 月 1 日) (施行期日) 第 1 条 この規定は,原子力規制委員会の認可を受けた日から 10 日以内に施行する。 2 第 74 条の表 74-1 について,非常用発電機の運用を開始するまでは,所要の電力供給が可能な場合,他の号炉の非常用ディーゼル発電機または電源車(電源装置と電源装置用運搬車を組み合わせたものを含む。)を非常用発電機とみなすことができる。 | を含む。)を非常用発電機とみなすことができる。 | |
| (中略) 附 則 (平成30年12月26日) (施行期日) 第1条 この規定は、原子力規制委員会の認可を受けた日から10日以内に施行する。 2 第17条の2の2ならびに第3条,第5条,第7条,第9条,第17条,第17条の2,第17条の3,第86条,第130条,第131条,第203条,第205条,第217条の3,第330条,第331条および添付2については、火山影響等発生時の体制の整備を完了した日から適用することとし、それまでの間は従前の例による。火山影響等発生時の体制の整備は、平成30年12月31日までに完了する。 | 第86条,第130条,第131条,第203条,第205条,第217条の3,第330条,第331条および添付 | 附則の追加 |
| | | |

| 変更前 | | | | | 変更後 | | | | 備考 | |
|--|---|-------------|---|--|---|---|-------------|---|---------------------|--|
| 表-20 重大事故等対策における操作の成立性(5/6) | | | | 表 - 20 重大事故等対策に | | | | | | |
| 対応手段 | 要員 | 要員数 | 想定時間 | No. | 対応手段 | 要員 | 要員数 | 想定時間 | | |
| 空冷式非常用発電装置による代替電源(交流)からの給 電 * | 運転員 (中央制御室,現場) | 3 | 30分 | | 空冷式非常用発電装置による代替電源(交流)からの給電* | 運転員 (中央制御室,現場) | 3 | 30 分 | | |
| | 発電所災害対策本部要員 | 1 | 00033 | | | 発電所災害対策本部要員 | 1 | | | |
| 300kVA 電源車による代替電源(交流)からの給電 | 運転員 (現場) | 2 | 6 時間 50 分 | | 300kVA 電源車による代替電源 (交流) からの給電 | 運転員(現場) | 2 | 6 時間 50 分 | | |
| | 発電所災害対策本部要員 | 7 | 0時間50万 | | | 発電所災害対策本部要員 | 7 | 0时间 90 万 | | |
| 蓄電池 (重大事故等対処用) による代替電源 (直流) からの給電 ** | 運転員(現場) | 2 | 30 分 | | | 蓄電池 (重大事故等対処用) による代替電源 (直流) からの給電 ** | 運転員(現場) | 2 | 30 分 | |
| | 運転員(現場) | 2 | 2 時間 50 八 | | 可搬型直流電源装置による代替電源(直流)からの給電 | 運転員 (現場) | 2 | 2 時間 50 八 | | |
| 円像空巨伽电像装置による1人管电像(匝伽)がりの和电 | 発電所災害対策本部要員 | 7 | 3 时间 50 万 | | | 発電所災害対策本部要員 | 7 | - 3時間 50分 | | |
| 代替所内電気設備による給電 | 発電所災害対策本部要員 | 2 | 3時間 | | 代替所内電気設備による給電 | 発電所災害対策本部要員 | 2 | 3時間 | | |
| ディーゼル発電機への燃料(重油)補給 | 発電所災害対策本部要員 | 6 | _ | 時間 10 分 | | ディーゼル発電機への燃料(重油)補給 発電所災害 | 発電所災害対策本部要員 | 6 | _ | |
| 空冷式非常用発電装置への燃料(重油)補給※ | 発電所災害対策本部要員 | 6 | 3時間10分 | | 空冷式非常用発電装置への燃料(重油)補給 ** | 発電所災害対策本部要員 | 6 | 3 時間 10 分 | | |
| 300kVA 電源車又は可搬型直流電源装置への燃料 (軽油) 補給 | 発電所災害対策本部要員 | 6 | 3時間 35 分 | | 300kVA 電源車又は可搬型直流電源装置への燃料 (軽油) 補給 | 発電所災害対策本部要員 | 6 | 3 時間 35 分 | | |
| 1.15 可搬型計測器による計測又は監視 | 運転員(中央制御室) | 1 | 1時間5八 | 1 15 | 1.15 可倾地到3.13年以前77.7465月 | 運転員(中央制御室) | 1 | 1時間5分 | | |
| | 発電所災害対策本部要員 | 3 | 1時間3万 | 1.15 円衡空計側希による計側又は監悦 | 発電所災害対策本部要員 | 3 | 1 时间 3 分 | | | |
| 中央制御室換気空調設備の運転手順等(全交流動力電源 が喪失した場合) ** | 室換気空調設備の運転手順等(全交流動力電源 運転員(中央制御室) 1 | 1 0488 10 / | 中央制御室換気空調設備の運転手順等(全交流動力電源 | 運転員(中央制御室) | 1 | 1 時間 10 八 | | | | |
| | 発電所災害対策本部要員 | 2 | 1 時間 10 万 | 1. 16 | が喪失した場合)** | 発電所災害対策本部要員 | 2 | 1 时间 10 万 | 実用発電用原子炉及 | |
| | | | | | アニュラス空気再循環設備による放射性物質の濃度低 <u>減</u> | <u>1.10 と同</u> |]様。_ | | びその附属施設の位置、構造及び設備の基 | |
| (以下,省略) | | | | (以下,省略) | | | | 準に関する規則等の 一部改正に伴う発電 用原子炉設置変更許 可申請書記載事項の 一部追加による変更 | | |
| | 対応手段 空冷式非常用発電装置による代替電源(交流)からの給電 ** 300kVA電源車による代替電源(交流)からの給電 蓄電池(重大事故等対処用)による代替電源(直流)からの給電* 可搬型直流電源装置による代替電源(直流)からの給電 代替所内電気設備による給電 ディーゼル発電機への燃料(重油)補給 空冷式非常用発電装置への燃料(重油)補給 300kVA電源車又は可搬型直流電源装置への燃料(軽油)補給 可搬型計測器による計測又は監視 中央制御室換気空調設備の運転手順等(全交流動力電源が喪失した場合)* | 対応手段 選転員 | 対応手段 要員数 運転員 (中央制御室、現場) 3 運転員 (中央制御室、現場) 3 運転員 (中央制御室、現場) 2 300kVA 電源車による代替電源 (交流) からの給電 運転員 (現場) 2 発電所災害対策本部要員 7 一 | 対応手段 要員 要員数 想定時間 空冷式非常用発電装置による代替電源(交流)からの給電* 運転員 (現場) 2 300kVA 電源車による代替電源(交流)からの給電 運転員 (現場) 2 蓄電池(重大事故等対処用)による代替電源(直流)からの給電 運転員 (現場) 2 可機型直流電源装置による代替電源(直流)からの給電 運転員 (現場) 2 可機型直流電源装置による代替電源(直流)からの給電 発電所災害対策本部要員 7 代替所内電気設備による給電 発電所災害対策本部要員 7 代替所内電気設備による給電 発電所災害対策本部要員 7 で持済内電気設備による給電 発電所災害対策本部要員 6 一 空冷式非常用発電装置への燃料(重油)補給 発電所災害対策本部要員 6 3時間10分 300kVA電源車又は可機型直流電源装置への燃料(軽油)補給 発電所災害対策本部要員 6 3時間10分 発電所災害対策本部要員 1 1時間5分 発電所災害対策本部要員 3 「中央制御室換気空調設備の運転手順等(全交流動力電源 運転員 (中央制御室) 1 1時間5分 発電所災害対策本部要員 3 | 対応手段 要員 要員数 想定時間 Ro. 空冷式非常用発電装置による代替電源 (交流) からの給電 運転員 (中央制御室、現場) 2 6時間 50 分 発電所災害対策本部要員 7 6時間 50 分 を電所災害対策本部要員 7 6時間 50 分 を電所災害対策本部要員 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 | 次本子校 東山 東山 東山 地域 初かす数 対称す数 対称する 対称する 対称する 対称する 対称する 対称する 対称 対称 対称 対称 対称 対称 対称 対 | 対応手段 | 安田 安田 安田 安田 安田 安田 安田 安田 | 対心を検 要員 | |