緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		VI-4-1 安全弁及び逃がし弁の吹出量計算書	工認資料構成の相違 (以下,章番号や図番号等の 相違については,差異理由の 記載を省略)
			記載(を有)的

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		目次	
		1. 概要1	
		2. 基本方針1	
		2.1 記号の定義2	
		2.2 容量計算方法7	
		3. 原子炉冷却系統施設の安全弁等の容量計算結果8	
		3.1 吹出量の計算(E11-F048A,B)9	
		3.1.1 吹出量の計算式9	
		3.1.2 公称吹出量9	
		3.1.3 過圧防護について10	
		3.1.4 必要吹出量の設定根拠10	
		3.1.5 評価結果10	
		3.2 吹出量の計算(E11-F048C)11	
		3.2.1 設計条件11	
		3.2.2 吹出量の計算式11	
		3.2.3 逃がし弁の吹出量12	
		3.2.4 必要吹出量の設定根拠12	
		3.2.5 評価結果12	
		3.3 吹出量の計算(E11-F050A,B)13	
		3.3.1 設計条件13	
		3.3.2 吹出量の計算式13	
		3.3.3 逃がし弁の吹出量14	
		3.3.4 必要吹出量の設定根拠14	
		3.3.5 評価結果14	
		3.4 吹出量の計算(E11-F054A,B)15	
		3.4.1 設計条件15	
		3.4.2 吹出量の計算式15	
		3.4.3 逃がし弁の吹出量16	
		3.4.4 必要吹出量の設定根拠	
		3.4.5 評価結果	
		3.5 吹出量の計算(E22-F023)	
		3.5.1 設計条件	
		3.5.2 吹出量の計算式17	
		3.5.3 逃がし弁の吹出量18	
		3.5.4 必要吹出量の設定根拠18	

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所 女川原子力発電所第2号機	備考
	3.5.5 評価結果18	
	3.6 吹出量の計算 (E21-F017)19	
	3.6.1 設計条件19	
	3.6.2 吹出量の計算式19	
	3.6.3 逃がし弁の吹出量20	
	3.6.4 必要吹出量の設定根拠20	
	3.6.5 評価結果20	
	3.7 吹出量の計算 (E51-F059)21	
	3.7.1 設計条件21	
	3.7.2 吹出量の計算式21	
	3.7.3 逃がし弁の吹出量22	
	3.7.4 必要吹出量の設定根拠22	
	3.7.5 評価結果22	
	3.8 吹出量の計算(E71-F010)23	
	3.8.1 設計条件23	
	3.8.2 吹出量の計算式23	
	3.8.3 逃がし弁の吹出量24	
	3.8.4 必要吹出量の設定根拠24	
	3.8.5 評価結果24	
	4. 計測制御系統施設の安全弁等の容量計算結果25	
	4.1 吹出量の計算(C41-F003A, B)	
	4.1.1 設計条件26	
	4.1.2 吹出量の計算式26	
	4.1.3 逃がし弁の吹出量27	
	4.1.4 必要吹出量の設定根拠27	
	4.1.5 評価結果27	
	4.2 吹出量の計算(C41-F022)28	
	4.2.1 設計条件28	
	4.2.2 吹出量の計算式28	
	4.2.3 逃がし弁の吹出量29	
	4.2.4 必要吹出量の設定根拠	
	4.2.5 評価結果29	
	4.3 吹出量の計算 (P54-F065A, B)30	
	4.3.1 設計条件	
	4.3.2 吹出量の計算式30	

赤字: 設備, 運用又は体制の相違点(設計方針の相違) 緑字: 記載表現, 設備名称の相違(実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		4.3.3 安全弁の吹出量31	
		4.3.4 必要吹出量の設定根拠31	
		4.3.5 評価結果31	
		4.4 吹出量の計算 (P54-F1005A, B)32	
		4.4.1 設計条件32	
		4.4.2 吹出量の計算式32	
		4.4.3 安全弁の吹出量33	
		4.4.4 必要吹出量の設定根拠33	
		4.4.5 評価結果33	
		5. 原子炉格納施設の安全弁等の容量計算結果34	施設区分の相違
		5.1 吹出量の計算(E11-F084)35	・原子炉格納施設を主登録
		5.1.1 設計条件35	としている安全弁を記載し
		5.1.2 吹出量の計算式35	ている。
		5.1.3 逃がし弁の吹出量36	
		5.1.4 必要吹出量の設定根拠36	
		5.1.5 評価結果36	
		5.2 吹出量の計算(E11-F085)37	
		5.2.1 設計条件37	
		5.2.2 吹出量の計算式37	
		5.2.3 逃がし弁の吹出量38	
		5.2.4 必要吹出量の設定根拠38	
		5.2.5 評価結果38	
		5.3 吹出量の計算(T49-F007A,B)39	
		5.3.1 設計条件39	
		5.3.2 吹出量の計算式39	
		5.3.3 逃がし弁の吹出量40	
		5.3.4 必要吹出量の設定根拠40	
		5.3.5 評価結果40	
		5.4 吹出量の計算(T63-F006)41	
		5.4.1 設計条件41	
		5.4.2 吹出量の計算式41	
		5.4.3 逃がし弁の吹出量42	
		5.4.4 必要吹出量の設定根拠42	
		5.4.5 評価結果42	
			設備の相違

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		1. 概要	
		本計算書は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に	
		関する規則」(以下「技術基準規則」という。)第 20 条及び第 57	
		条並びにそれらの「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基	
		準に関する規則の解釈」の安全弁等の規定に基づき設置された原	
		子炉冷却系統施設,計測制御系統施設,原子炉格納施設及び非常	設備の相違
		用電源設備の安全弁及び逃がし弁が、必要な吹出量以上の容量を	
		有することを確認するための容量計算の方針及びこれに基づいた	
		計算結果について説明するものである。	
		なお、設計基準対象施設に関しては、技術基準規則の要求事項	
		に変更がないため、今回の申請において変更は行わないが、「実用	設備の相違
I		発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」の改正により追加と	・女川は、設計基準対象施
		なる安全弁及び逃がし弁については、本計算書にて必要吹出量又	設のみに区分される追加と
		は容量の算定を行う。	なった安全弁及び逃がし弁
		重大事故等時に流路となる配管及び容器に付属する安全弁及び	について記載している。
		逃がし弁が、重大事故等対処設備としての申請範囲となるため、	
		本計算書にて必要吹出量又は容量の算定を行う。	
		なお、重大事故等対処設備のうち、原子炉冷却系統施設の主蒸	設備の相違
		気逃がし安全弁 (B21-F001A~H, J~L),非常用電源設備の非常用	・既工事計画書の吹出量計
		ディーゼル発電設備空気だめ安全弁 (R43-F318A, B) 及び高圧炉心	算結果に変更がないものに
		スプレイ系ディーゼル発電設備空気だめ安全弁(R44-F318)の吹	ついて, 既工事計画書の呼び
		出量は、平成4年1月13日付け3資庁第10518号にて認可され	込みを記載している。
		た工事計画のIV-4-2「主蒸気逃がし安全弁の吹出量計算書」, IV-	
		4-8「非常用ディーゼル発電設備空気だめ安全弁の吹出量計算書」	
		及びIV-4-9「高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備空気だめ安	
		全弁の吹出量計算書」において必要吹出量の算定を行っており、	
		設計基準対象施設として使用する場合の系統設備及び使用方法に	
		変更がないこと並びに設計基準対象施設に関しては技術基準規則	
		の要求事項に変更がないため、今回の申請において変更は行わな	
		v.	
 			 設備の相違
I			・女川は、主蒸気逃がし安全
			弁の取替を行わない。
			M 12 - 2 - 11 42 - 12 4 0

緑字:記載表現、設備名称の相違(実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		2. 基本方針 蒸気用の安全弁,ガス用安全弁及び逃がし弁(以下「安全弁等」という。)の容量計算は,各安全弁等の施設時に適用された「発電用原子力設備に関する構造等の技術基準(昭和55年通商産業省告示第501号)」(以下「S55年告示第501号」という。)第103条(安全弁等の容量の計算式)又は「JSME S NC1-2005/2007発電用原子力設備規格 設計・建設規格」(以下「設計・建設規格」という。)第10章(安全弁等)の規定に基づいて算定し,算定結果が必要な吹出量以上であることを確認する。	・施設時の適用基準年度の
			設備の相違 ・女川は、主蒸気逃がし安全 弁の取替を行わない。

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所				女川原子力発電所第2号機	備考
				等の容	量計算に用いる記号について,次に説明する。 全弁の容量計算に使用するもの	
			記号	単位	定義	
			Qm	kg/h	公称吹出し量 (容量)	
			D	mm	弁座口の径	
			d t	mm	のど部の径	
		蒸気	L	mm	リフト	
		用の安			吹出し面積	
		全弁	A	mm ²	全量式の場合 $A = \frac{\pi}{4} \cdot d t^2$	
		の容量			(JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁 附属書付図1による)	
		算に			公称吹出し量決定圧力 公称吹出し量決定圧力で、設定圧力が 0.1 MPa を超えるときは、設定	設計の相違
		使用す	р	MPa	圧力の 1.03 倍, 設定圧力が 0.1 MPa 以下のときは, 設定圧力に 0.02	・設定圧力を 1.03 倍したも
		るもの		2007.00	MPa を加えた圧力とする。ただし、指定のある場合は、その値による。 (JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁	のを公称吹出し量決定圧力
					附属書 2.蒸気に対する公称吹出し量による)	として用いる場合は p ₁ , p ₂ を
			K _d	-	公称吹出し係数 (弁メーカにおける実験で求めた値による)	使用する。女川は、メーカ指
			С	<u> </u>	蒸気の性質による係数 (JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁	定値を公称吹出し量決定日
		社23	÷ - 20:21 .	建設組織	附属書表 1 による) RV-3111(1)による。	力として使用しているため,
		1.1.511.2	- uxu	ACHA MATI	01111/10000	p ₁ , p ₂ の記載はない。

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所				女川原子力発電所第2号機	備考
		(2) ガフ	用安全	全弁の容量計算に使用するもの	
			a. S5	5 年告表	示第 501 号に基づく評価を実施する場合	設備の相違
			記号	単位	定義	・施設時の適用基準年度の
			Qm	kg/h	公称吹出し量 (容量)	相違。
			D	hin	弁座口の径	
		Ш	d t	min	のど部の径	
		Ш	L	mm	リフト	
		ガス用安	C	-	ガスの断熱指数による係数 (JIS B 8210-1986 蒸気用及びガス用ばね安全弁 附属書図2による)	
		女全弁の容	P_1	kg/cm² (MPa)		
		量計算*	P ₂	kg/cm² (MPa)	背圧の絶対圧力	
		に使用するもの	K _d	mm ²	公称吹出し係数 (弁メーカにおける実験で求めた値による) 吹出し面積 揚程式平面座の場合 A = π・D・L (JIS B 8 2 1 0 − 1986 蒸気用及びガス用ばね安全弁	
			M	-	附属書付図による) ガスの分子量	_
			Z	-	圧縮係数 (JIS B 8210-1986 蒸気用及びガス用ばね安全弁 附属書図4による)	
		Ш	Т	K	公称吹出し量決定圧力におけるガスの絶対温度	
		往記	*: S55 年	告示第 501	号第 103 条第 1 項第二号による。	設備の相違
						・施設時の適用基準年度の相違。

赤字: 設備,運用又は体制の相違点(設計方針の相違) 緑字: 記載表現,設備名称の相違(実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所				女川原子力発電所第2号機	備考
		b	. 設計	 建設 	対規格に基づく評価を実施する場合	設備の相違
			記号	単位	定義	・適用基準の相違。
			Qm	kg/h	公称吹出し量 (容量)	
			D	mm	弁座口の径	
			d t	mm	のど部の径	
			L	mm	リフト	
	ガス用 安	ス用	C	-	ガスの断熱指数による係数 (JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁 附属書図2による)	
	全弁の容		P 1	MPa	公称吹出し量決定圧力の絶対圧力 (特に指定のない場合は、吹出圧力の1.1倍の絶対圧力)	
	量計		P 2	MPa	背圧の絶対圧力]
	算に		K _d	-	公称吹出し係数 (弁メーカにおける実験で求めた値による)	
	に使用するも	するも	A	mm^2	吹出し面積 揚程式平面座の場合 A = π・D・L (JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁	
	O O	0	272		附属書付図1による)	41
		-	M	-	ガスの分子量 圧縮係数	
			Z	=	(JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁 附属書図3による)	
			Т	K	公称吹出し量決定圧力におけるガスの絶対温度	

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

				算に使用するもの 1 号に基づく評価を実施する場合 定義 弁の容量 弁の流体通路の最小面積 以下の計算式で求めた値又は弁体が所定のリフトに達したときに形成される流体通路の最小面積のうち最も小さな値を使用する。 ・ A = ** ・ d ** ² ・ A = ** ・ D ・ L 流量係数 (0.5 又は実験的に求めた値)	設備の相違 ・施設時の適用基準年度の相違。
	逃がし弁の容量計算*に使用するも	配号 W A n	単位 kg/h mm ²	定義 弁の容量 弁の流体通路の最小面積 以下の計算式で求めた値又は弁体が所定のリフトに達したときに形成される流体通路の最小面積のうち最も小さな値を使用する。 ・ A = ** ・ d ** ² ・ A = ** ・ D ・ L	・施設時の適用基準年度
	し弁の容量計算*に使用するも	A n D	kg/h	 弁の容量 弁の流体通路の最小面積 以下の計算式で求めた値又は弁体が所定のリフトに達したときに形成される流体通路の最小面積のうち最も小さな値を使用する。 ・A=π・D・L 	
	し弁の容量計算*に使用するも	A n D	nun²	弁の流体通路の最小面積 以下の計算式で求めた値又は弁体が所定のリフトに達したときに形成される流体通路の最小面積のうち最も小さな値を使用する。 $ - \mathbf{A} = \frac{\pi}{4} \cdot \mathbf{d} \mathbf{t}^2 \\ - \mathbf{A} = \pi \cdot \mathbf{D} \cdot \mathbf{L} $	相違。
	し弁の容量計算*に使用するも	n D	-	以下の計算式で求めた値又は弁体が所定のリフトに達したときに形成される流体通路の最小面積のうち最も小さな値を使用する。 $ \cdot \mathbf{A} = \frac{\pi}{4} \cdot \mathbf{d} \ \mathbf{t}^2 $ $ \cdot \mathbf{A} = \pi \cdot \mathbf{D} \cdot \mathbf{L} $	
	計算"に使用するも	D			
	に使用するも		tim		
	かるもの	d t		弁座口の径	
	0		min	のど部の径	
	I I	L	tutu	リフト	
		△P	kg/cm ²	逃 <mark>が</mark> し弁入口の圧力と逃 <mark>が</mark> し弁出口の圧力との差	
		G	g/cm ³	入口側の液体の比重量	
	注記*	: S55 年告示	第 501 号第 103 多	5第1項第三号による。	
		記号 W	単位	定義	・女川は逃がし弁の容量 算に S55 年告示 501 号も記
		W	kg/h	弁の浴堂 弁の流体通路の最小面積	していることによる記述
	逃	A	mm^2	以下の計算式で求めた最も小さな値を使用する。	相違。
	がし、分			$ A = \frac{\pi}{4} \cdot d t^2 $	
	容量	n	-	・A=π・D・L流量係数 (0.5 又は実験的に求めた値)	
	計算*に使	D	mm	弁座口の径	
	使用力	d t	mm	のど部の径	
	るもの	L	mm	リフト	
		⊿P	MPa	逃 <mark>が</mark> し弁入口の圧力と逃 <mark>が</mark> し弁出口の圧力との差	
		G	kg/m³		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			Kg/m	入口側の液体の密度	

緑字:記載表現、設備名称の相違(実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		2.2 容量計算方法 安全弁等の容量については,次の適用基準に基づく計算式に り容量を求める。	J.
		項目 適用基準 計算式 蒸気用安全弁の 吹出量(容量) ① 設計・建設規格 Qm=5.246・C・Kd・A・(p+0.1)・0.9	
		\mathbb{Z} S55 年告示第 501 号 $\mathbb{Q}_{m} = \mathbf{C}' \cdot \mathbf{K}_{d} \cdot \mathbf{A} \cdot \mathbf{P}_{1} \cdot \sqrt{\frac{\mathbf{M}}{\mathbf{Z} \cdot \mathbf{T}}} \cdot 0.9$	適用基準年度の相違
		吹出量 (容量) ③ 設計・建設規格 SRV-3111 (2) *3 Q _m = C'・K _d ・A・P ₁ ・ √M/Z・T・0.9 W=50.4・A・n・ √1.1・△P・G	適用基準の相違
		逃がし弁の容量	
		注記*1:「JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁」の「附属書 安全弁の会 称吹出し量の算定方法」の「2. 蒸気に対する公称吹出し量」による。 *2:「JIS B 8210-1986 蒸気用及びガス用ばね安全弁」の「附属書 安全弁の会 称吹出し量の算定方法」の「3. ガスに対する公称吹出し量」による。	7
		*3:「JIS B 8210-1994 蒸気用及びガス用ばね安全弁」の「附属書 安全弁の 称吹出し量の算定方法」の「3.ガスに対する公称吹出し量」による。	適用基準の相違
		3. 原子炉冷却系統施設の安全弁等の容量計算結果 以下の安全弁等の容量計算結果及び必要な吹出量を次頁以降 示す。 いずれの安全弁等についても容量計算結果が必要な吹出量を 回っていることを確認した。	
		番号 弁番号 適用基準 対象区分	設備の相違
		1 E11-F048A, B	以下,個別の計算結果につい
		2 E11-F048C	ては,設備及び適用規格基準
]		3 E11-F050A, B	による相違であるため比較
		5 E22-F023	は行わない。
		6 E21-F017	
		7 E51-F059	4
		<中略>	

緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

: 前回提出時からの変更箇所

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考		
		4. 計測制御系統施設の安全弁等の容量計算結果 以下の安全弁等の容量計算結果及び必要な吹 示す。 いずれの安全弁等についても容量計算結果が 回っていることを確認した。	出量を次		
				対象区分	
		1 C41-F003A, B 2 C41-F022	4	DB/SA DB/SA	
		3 P54-F065A, B	2	DB/SA	
		4 P54-F1005A, B	3	SA	
		<中略>			
		5. 原子炉格納施設の安全弁等の容量計算結果 以下の安全弁等の容量計算結果及び必要な吹 示す。 いずれの安全弁等についても容量計算結果が 回っていることを確認した。			設備の相違
		番号 弁番号	適用基準	対象区分	
		1 E11-F084	5	SA SA	
		2 E11-F085	5	SA	
		3 T49-F007A, B	4	DB	
		4 T63-F006	1	SA	
		<後略>			乳供の扣洛
					設備の相違