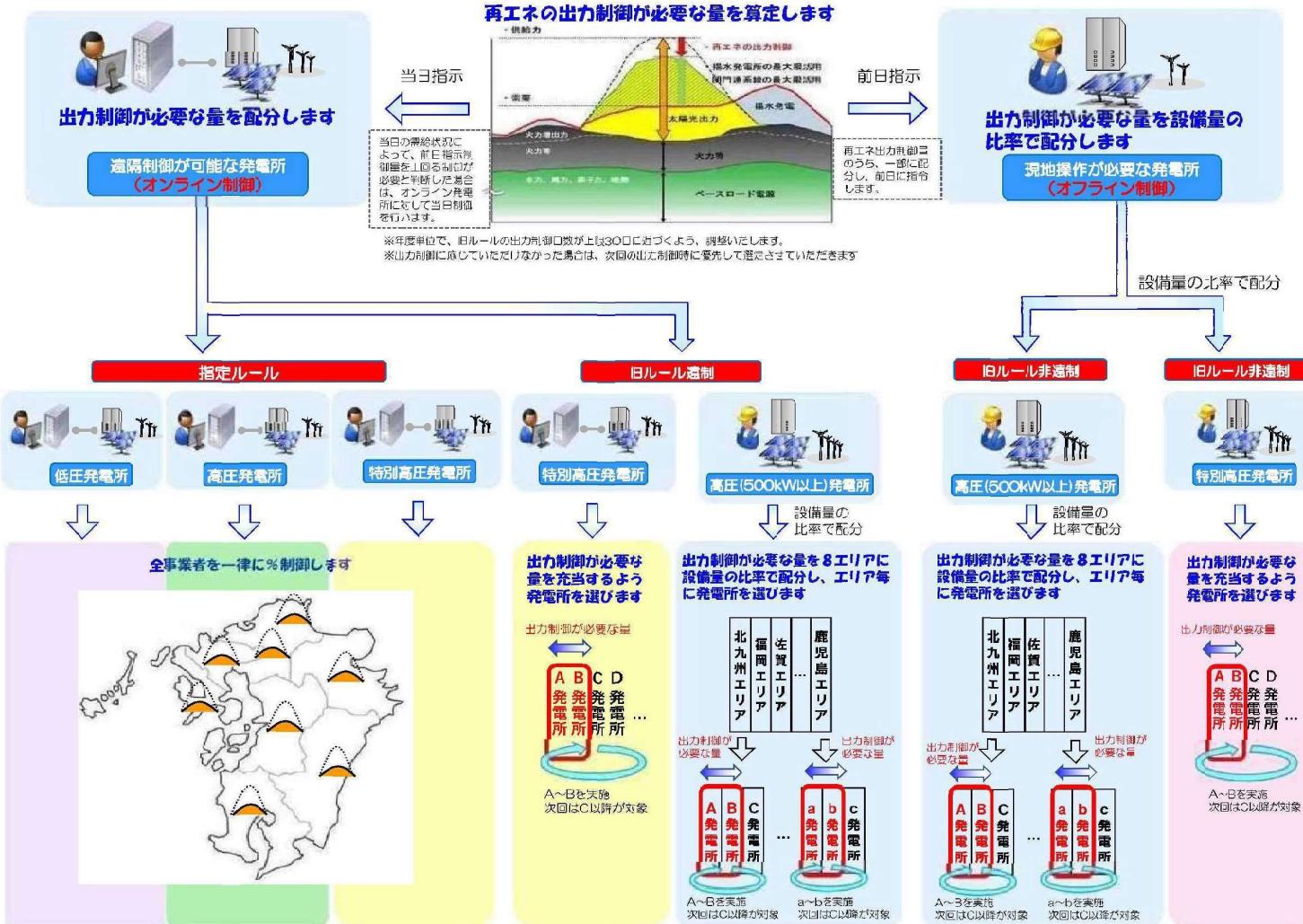


## 再エネ出力制御における発電所選定のイメージ



## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
11/30(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.6回相当	0.0回	0回	18回～19回相当	12.9回
				オンライン	0.6回			25回～26回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			25回～26回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			37.7回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	17回	37.7回	25回	8回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回			37.9回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回			17回		
12/7(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.2回	0回	18回～19回相当	13.1回
				オンライン	0.0回			25回～26回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.0回			25回～26回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回			37.9回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	17回	37.9回	26回	9回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			1回					

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
11/28(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.4回	0回	0回	17回～18回相当	12.9回
				オンライン	0.0回				24回～25回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				24回～25回		
	※4 風力	新ルール	無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.4回		0.4回	36.6回			
			旧ルール 新ルール	オフライン	0回		16回				
				オンライン	0回		16回				
			無制限無補償ルール		0回		0回	24回	8回		
11/29(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	0回	17回～18回相当	12.9回
				オンライン	0.7回				25回～26回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.5回				24回～25回		
	※4 風力	新ルール	無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.5回				37.0回		
			旧ルール 新ルール	オフライン	1回				17回		
				オンライン	1回				17回		
			無制限無補償ルール		1回		0回	25回	8回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
11/23(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	17回～18回相当	12.3回
				オンライン	0.3回			24回～25回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.4回			24回～25回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回			36.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	16回	17回～18回相当	8回
			オンライン	0回				16回		
		無制限無補償ルール			0回			24回		
		新ルール	オフライン	0回	0回					
			オンライン	0回	0回					
11/26(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.2回	0回	17回～18回相当	12.5回
				オンライン	0.0回			24回～25回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.0回			24回～25回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回			36.2回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	16回	17回～18回相当	8回
			オンライン	0回				16回		
		無制限無補償ルール			0回			24回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
11/21(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.7回	0回	17回～18回相当	11.8回
				オンライン	0.0回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—					
				オンライン	0.0回					
	※4 風力	新ルール	無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.7回		0.7回	35.1回		
			旧ルール	オフライン	0回		17回～18回相当	7回		
				オンライン	0回					
			無制限無補償ルール		0回				0回	23回
11/22(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.5回	0回	17回～18回相当	12.3回
				オンライン	0.0回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—					
				オンライン	0.0回					
	※4 風力	新ルール	無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.5回					
			旧ルール	オフライン	0回				17回～18回相当	8回
				オンライン	0回					
			無制限無補償ルール		1回		1回	24回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
11/15(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	16回～17回相当	11.1回
				オンライン	0.4回			23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.4回			23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			33.9回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	0.0回	0回	16回	16回	7回
			オンライン	1回				16回		
		無制限無補償ルール			1回			23回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			34.5回		
		新ルール	オフライン	0回	16回					
11/16(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	17回～18回相当	11.1回
				オンライン	0.5回			24回～25回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.5回			23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			34.5回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	16回	16回	7回
			オンライン	0回				16回		
		無制限無補償ルール			0回			23回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
11/10(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.5回	0回	16回～17回相当	10.5回
				オンライン	0.0回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—					
				オンライン	0.0回					
	※4 風力	新ルール	無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.5回		0.5回	32.7回		
			オフライン	0回	15回					
			オンライン	0回	15回					
			無制限無補償ルール		1回		1回	22回		7回
11/14(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.7回	0回	16回～17回相当	11.1回
				オンライン	0.0回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—					
				オンライン	0.0回					
	※4 風力	新ルール	無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.7回			33.4回		
			オフライン	0回	15回					
			オンライン	0回	15回					
			無制限無補償ルール		0回		0回	22回		7回

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5									
					当日制御回数			累計制御回数						
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数		
11/7(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.5回	31.2回	0回	16回～17回相当	9.0回			
				オンライン	0.0回				23回～24回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—					
				オンライン	0.0回				23回～24回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回				0.5回					
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	1回	20回	5回	15回	16回～17回相当	5回			
			オンライン	0回					15回					
		無制限無補償ルール							20回					
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回					
		新ルール		オンライン	0回				23回～24回					
11/8(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.9回	32.2回	0回	16回～17回相当	9.9回			
				オンライン	0.0回				23回～24回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—					
				オンライン	0.0回				23回～24回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.9回				0.9回					
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	1回	21回	6回	15回	16回～17回相当	6回			
			オンライン	0回					15回					
		無制限無補償ルール							21回					
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回					
		新ルール		オンライン	0回				23回～24回					

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5									
					当日制御回数			累計制御回数						
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数		
11/3(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	1.0回	30.0回	0回	16回～17回相当	7.8回			
				オンライン	0.0回				23回～24回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—					
				オンライン	0.0回				23回～24回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			1.0回				1.0回					
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	1回	19回	4回	15回	16回～17回相当	4回			
			オンライン	0回					15回					
		無制限無補償ルール							19回					
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回					
		新ルール		オンライン	0回				23回～24回					
11/6(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.7回	30.7回	0回	16回～17回相当	8.4回			
				オンライン	0.0回				23回～24回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—					
				オンライン	0.0回				23回～24回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回				0.7回					
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	19回	4回	15回	16回～17回相当	4回			
			オンライン	0回					15回					
		旧ルール 新ルール		無制限無補償ルール	0回				0回					
		新ルール		無制限無補償ルール	0回				19回					
		新ルール		無制限無補償ルール	0回				0回					

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
11/1(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.5回	0回	16回～17回相当	6.4回
				オンライン	0.0回			23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.0回			23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			28.7回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	1回	0.5回	15回	16回～17回相当	2回
			オンライン	0回			15回	15回		
		無制限無補償ルール			1回		17回			
		旧ルール		特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0.0回相当	0.4回	0回	16回～17回相当	6.8回
		新ルール			オンライン			23回～24回		
11/2(日)	太陽光	旧ルール	高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.0回			23回～24回		
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)	オフライン	—			23回～24回		
				オンライン	0.0回			29.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	1回	0回	15回	16回～17回相当	3回
			オンライン	0回			15回	15回		
		無制限無補償ルール			1回		18回			

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
10/29(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	1.0回	27.8回	0回	16回～17回相当	5.6回
				オンライン	0.0回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			1.0回				0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	1.0回	27.8回	15回	16回～17回相当	5.6回
			オンライン	0回					15回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				16回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
10/30(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.4回	28.2回	0回	16回～17回相当	5.9回
				オンライン	0.0回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回				0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	1.0回	28.2回	15回	16回～17回相当	5.9回
			オンライン	0回					15回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				16回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
10/27(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.3回	26.6回	0回	16回～17回相当	4.3回
				オンライン	0.0回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回		0.3回		0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	15回	15回	15回	16回～17回相当	0回
			オンライン	0回					15回		
		無制限無補償ルール			0回		0回		15回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回		0回				
		無制限無補償ルール			0回		0回		0回		
10/28(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.3回	26.9回	0回	16回～17回相当	4.6回
				オンライン	0.0回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回				0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	1回	1回	15回	16回	15回	16回～17回相当	1回
			オンライン	0回					15回		
		無制限無補償ルール			1回				1回		
		無制限無補償ルール			1回				16回		
		無制限無補償ルール			1回				1回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
9/21(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.7回	0回	0回	16回～17回相当	3.5回
				オンライン	0.0回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回		0.7回	25.8回	25.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	0回	
			オンライン	0回				15回			
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回		0.6回	26.3回	26.3回		
		新ルール	オフライン	0回	15回						
10/26(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.6回	0回	16回～17回相当	4.1回	
				オンライン	0.0回			23回～24回			
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—			
				オンライン	0.0回			23回～24回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回		0.6回	26.3回	26.3回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	0回	
			オンライン	0回				15回			
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回			

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5								
					当日制御回数			累計制御回数					
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数			
7/19(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.6回	0回	16回～17回相当	2.6回			
				オンライン	0.0回			23回～24回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—					
				オンライン	0.0回			23回～24回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回		0.6回	24.8回					
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	16回～17回相当	0回			
			オンライン	0回				15回					
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回		0.2回	25.0回					
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回		0回	15回	16回～17回相当	2.8回			
				オンライン	0回			15回					
			無制限無補償ルール				0回	15回					
7/20(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.2回	0回	16回～17回相当	2.8回			
				オンライン	0.0回			23回～24回					
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—					
				オンライン	0.0回			23回～24回					
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回		0.2回	25.0回					
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	16回～17回相当	0回			
			オンライン	0回				15回					
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回					
		※4 風力	無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる										
			無制限無補償ルール事業者の制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数										
			但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない										

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5										
					当日制御回数			累計制御回数							
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数			
6/28(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.1回	24.1回	0回	16回～17回相当	1.9回				
				オンライン	0.0回				23回～24回						
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—						
				オンライン	0.0回				23回～24回						
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)						0.1回						
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	16回～17回相当	0回				
			オンライン	0回					15回						
		無制限無補償ルール							15回						
		新ルール	オフライン	0回					0回						
			オンライン	0回					0回						
6/29(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.1回	24.2回	0回	16回～17回相当	2.0回				
				オンライン	0.0回				23回～24回						
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—						
				オンライン	0.0回				23回～24回						
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)						0.1回						
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	16回～17回相当	0回				
			オンライン	0回					15回						
		無制限無補償ルール							15回						
		新ルール	オフライン	0回					0回						
			オンライン	0回					0回						

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
6/17(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.3回	0回	0回	16回～17回相当	1.6回
				オンライン	0.0回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.0回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回		0.3回	23.9回			
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	0回	
			オンライン	0回				15回			
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.1回		0.1回	24.0回			
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回		15回				
				オンライン	0回		15回				
			無制限無補償ルール			0回	0回	15回			
6/19(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.1回	0回	16回～17回相当	1.8回	
				オンライン	0.0回			23回～24回			
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—			
				オンライン	0.0回			23回～24回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.1回		0.1回	24.0回			
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	15回	15回	0回		
			オンライン	0回			15回				
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0回		0回	15回			
		無制限無補償ルール					0回	0回			

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5							
					当日制御回数			累計制御回数				
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
6/5(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.9回	0回	16回～17回相当	0.9回		
				オンライン	0.0回							
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—							
				オンライン	0.0回							
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.9回		0.9回	23.2回				
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	0回		
			オンライン	0回				15回				
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回				
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回		0.4回	23.6回				
		旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	15回	15回					
			オンライン	0回								
6/6(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当	0.4回	0回	16回～17回相当	1.3回		
				オンライン	0.0回							
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—							
				オンライン	0.0回							
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回		0.4回	23.6回				
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	15回	15回				
			オンライン	0回								
		無制限無補償ルール			0回		0回	15回				

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
6/1(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.6回相当	0.0回	21.6回	0回	16回～17回相当	0.0回
				オンライン	0.8回				22回～23回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.8回				22回～23回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.8回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	16回～17回相当	0回
			オンライン	0回					15回		
		無制限無補償ルール			0回				15回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
6/4(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	22.2回	0回	16回～17回相当	0.0回
				オンライン	0.7回				23回～24回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.6回				23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	15回	15回	16回～17回相当	0回
			オンライン	0回					15回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
5/28(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	15回～16回相当	0.0回
				オンライン	0.3回			21回～22回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.3回			20回～21回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回			20.1回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	14回	14回	0回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回		14回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回		0.0回	20.8回		
		新ルール	オフライン	1回	15回	15回	0回			
			オンライン	1回						
			無制限無補償ルール							0回
5/31(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	15回～16回相当	0.0回
				オンライン	0.7回			22回～23回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.7回			21回～22回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回			20.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	15回	15回	0回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回		0回	15回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
5/26(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.1回相当	0.0回	0回	15回～16回相当	0.0回
				オンライン	0.2回			20回～21回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.1回			19回～20回		
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.2回			19.3回		
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			0回	15回～16回相当	0.0回
				オンライン	0回			13回		
			無制限無補償ルール		0回			13回		
5/27(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	15回～16回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			20回～21回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.5回			20回～21回		
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.4回			19.8回		
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回			14回	15回～16回相当	0.0回
				オンライン	1回			14回		
			無制限無補償ルール		1回			0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
5/23(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.2回相当	0.0回	0回	14回～15回相当	0.0回
				オンライン	0.3回			19回～20回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.2回			18回～19回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回			18.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	12回	12回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回			12回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回			19.1回		
		無制限無補償ルール			1回			13回		
5/25(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.2回相当	0.0回	0回	14回～15回相当	0.0回
				オンライン	0.4回			20回～21回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.4回			19回～20回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回			19.1回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	0回	13回	13回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回			13回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2
5/19(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.1回相当	0.0回	0回	13回～14回相当	0.0回
				オンライン	0.1回			19回～20回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.1回			18回～19回		
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.1回			18.4回		
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			12回	13回～14回相当	0.0回
				オンライン	0回			12回		
			無制限無補償ルール		0回			12回		
5/22(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.2回相当	0.0回	0回	14回～15回相当	0.0回
				オンライン	0.2回			19回～20回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.2回			18回～19回		
			無制限無補償ルール (低圧10kW以上)		0.2回			18.6回		
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			12回	14回～15回相当	0.0回
				オンライン	0回			12回		
			無制限無補償ルール		0回			12回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
5/14(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	18.1回	0回	13回～14回相当	0.0回
				オンライン	0.6回				18回～19回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.9回				18回～19回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	12回	12回	0回	0回	0回
			オンライン	0回							
		無制限無補償ルール			0回				12回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
5/15(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.2回相当	0.0回	18.3回	0回	13回～14回相当	0.0回
				オンライン	0.3回				19回～20回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.3回				18回～19回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.2回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	12回	12回	0回	0回	0回
			オンライン	0回							
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				12回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
5/12(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.6回相当	0.0回	16.9回	0回	12回～13回相当	0.0回
				オンライン	0.8回				17回～18回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.8回				16回～17回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.8回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	11回	11回	0回	0回	0回
			オンライン	0回							
		無制限無補償ルール			0回				11回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
5/13(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	17.6回	0回	13回～14回相当	0.0回
				オンライン	0.8回				18回～19回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.7回				17回～18回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	0回	12回	12回	0回	0回	0回
			オンライン	1回							
		無制限無補償ルール			1回				0回		
		無制限無補償ルール			1回				12回		
		無制限無補償ルール			1回				0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
5/8(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	15.5回	0回	11回～12回相当	0.0回
				オンライン	0.5回				16回～17回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.5回				15回～16回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	11回	0回	11回	11回	0回	0回	
			オンライン	1回							
		無制限無補償ルール			1回				0回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回	0.4回相当	0.0回	16.0回	0回	11回～12回相当	0.0回
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回						
5/10(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	16.0回	0回	11回～12回相当	0.0回
				オンライン	0.5回				16回～17回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.6回				15回～16回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	11回	0回	11回	11回	0回	0回	
			オンライン	0回							
		無制限無補償ルール			0回				0回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
5/5(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.7回相当	0.0回	0回	11回～12回相当	0.0回
				オンライン	0.8回			15回～16回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.7回			14回～15回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			1.0回			14.6回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	9回	9回	0回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回		9回			
		無制限無補償ルール			0回		0回			
		無制限無補償ルール			0回		0回			
5/7(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	11回～12回相当	0.0回
				オンライン	0.4回			15回～16回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.4回			14回～15回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回			15.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	10回	10回	0回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回		0回	10回		
		無制限無補償ルール			1回		0回	10回		
		無制限無補償ルール			1回		0回	10回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
5/3(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	12.8回	0回	9回～10回相当	0.0回
				オンライン	0.7回				13回～14回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.7回				12回～13回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0.6回相当	0回	9回	9回	9回	10回～11回相当	0回
			オンライン	1回					9回		
		無制限無補償ルール			1回				9回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回		
		新ルール		オンライン	0回				0回		
5/4(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.6回相当	0.0回	13.6回	0回	10回～11回相当	0.0回
				オンライン	0.9回				14回～15回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.8回				13回～14回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.8回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0.6回相当	0回	9回	9回	9回	10回～11回相当	0回
			オンライン	0回					9回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回				0回		
		新ルール		オンライン	0回				0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
5/1(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.1回相当	0.0回	0回	8回～9回相当	0.0回
				オンライン	0.1回			12回～13回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.1回			11回～12回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.1回			11.5回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	7回	0回	0回
			オンライン	0回				7回		
		無制限無補償ルール			0回			7回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			12.1回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	1回			8回		
5/2(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	9回～10回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			12回～13回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			12回～13回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			12.1回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	8回					
			オンライン	1回	8回					
	無制限無補償ルール			1回	8回					

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5						
					当日制御回数			累計制御回数			
					制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	制御実行回数	※2	※3 代理制御考慮後の回数
4/29(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	10.9回	0回	8回～9回相当	0.0回
				オンライン	0.7回				11回～12回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.7回				10回～11回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回				0.0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	7回	7回	0回	0回	0回
			オンライン	0回							
		無制限無補償ルール			0回				7回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		
4/30(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	11.4回	0回	8回～9回相当	0.0回
				オンライン	0.6回				12回～13回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—				—		
				オンライン	0.5回				11回～12回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回				0回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	7回	7回	0回	0回	0回
			オンライン	0回							
		無制限無補償ルール			0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回				7回		
		無制限無補償ルール			0回				0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/26(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	7回～8回相当	0.0回
				オンライン	0.7回			10回～11回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			9回～10回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			9.5回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	6回	6回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回			6回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
4/27(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	8回～9回相当	0.0回
				オンライン	0.7回			10回～11回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			10回～11回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回			10.2回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	0回	7回	7回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回			0回		
		無制限無補償ルール			1回			0回		
		無制限無補償ルール			1回			0回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/24(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	6回～7回相当	0.0回
				オンライン	0.5回			9回～10回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			8回～9回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			8.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0.1回相当	0回	6回	6回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回			6回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.1回			8.9回		
		新ルール	オフライン	0回	6回		6回	0回		
			オンライン	0回						
			無制限無補償ルール							
4/25(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.1回相当	0.0回	0回	6回～7回相当	0.0回
				オンライン	0.1回			9回～10回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.1回			8回～9回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.1回			8.9回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	6回	6回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回			6回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0回			6回		
		無制限無補償ルール			0回			6回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/19(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	5回～6回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			8回～9回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			7回～8回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			7.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	5回	5回	0回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回			5回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			8.3回		
		無制限無補償ルール			0回			5回		
4/21(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	6回～7回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			9回～10回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.5回			8回～9回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			8.3回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	5回	5回	0回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回			5回		
		無制限無補償ルール			0回			5回		
		無制限無補償ルール			0回			5回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/17(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	5回～6回相当	0.0回
				オンライン	0.4回			7回～8回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.4回			6～7回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			6.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	4回	4回	0回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回		4回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回					
		無制限無補償ルール			0回		0回			
4/18(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	5回～6回相当	0.0回
				オンライン	0.4回			7回～8回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.3回			7回～8回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回			7.2回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	4回	4回	0回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回		0回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0回					
		無制限無補償ルール			0回		0回			

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/15(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	4回～5回相当	0.0回
				オンライン	0.4回			6回～7回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.5回			5～6回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			5.8回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	3回	3回	0回	0回	
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール				0回	3回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)				0回	0回			
		無制限無補償ルール				0回	0回			
4/16(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	5回～6回相当	0.0回
				オンライン	0.7回			7回～8回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			6～7回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			6.3回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0回	4回	4回	0回	0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回			0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5										
					当日制御回数			累計制御回数							
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数					
4/11(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	3回～4回相当	0.0回					
				オンライン	0.7回			5回～6回							
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—							
				オンライン	0.6回			4回～5回							
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			4.5回							
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	3回	3回	0回	0回						
			オンライン	0回											
		無制限無補償ルール				0回	3回								
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)													
		無制限無補償ルール													
4/13(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.6回相当	0.0回	0回	4回～5回相当	0.0回					
				オンライン	0.9回			6回～7回							
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—							
				オンライン	0.8回			5回～6回							
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.8回			5.3回							
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	3回	3回	0回	0回						
			オンライン	0回											
		無制限無補償ルール													
		無制限無補償ルール													
		無制限無補償ルール													

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/8(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	2回～3回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			4回～5回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.5回			3回～4回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.5回			3.2回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0.5回相当	0回	2回	3回～4回相当	0.0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回		0回	2回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回		0.0回	3.9回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	1回		3回			
		新ルール		オンライン	1回		3回			
		無制限無補償ルール			1回	0回	0回			
4/9(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	3回～4回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			4回～5回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			3回～4回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回			3.9回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0.5回相当	0回	3回	3回～4回相当	0.0回	
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回		0回	3回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	1回		3回			
		新ルール		オンライン	1回		3回			
		無制限無補償ルール			1回	0回	0回			

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/6(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.5回相当	0.0回	0回	2回～3回相当	0.0回
				オンライン	0.7回			2回～3回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.7回			2回～3回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.7回			2.1回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回	0.4回相当	0回	1回	1回	0回	0回
			オンライン	1回						
		無制限無補償ルール			1回			1回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回			1回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0回			0回		
4/7(月)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	3回～4回相当	0.0回
				オンライン	0.7回			3回～4回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.6回			2回～3回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			2.7回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0.4回相当	0回	1回	1回	0回	0回
			オンライン	0回						
		無制限無補償ルール			0回			0回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回			1回		
		無制限無補償ルール			0回			1回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない

また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数

但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/4(金)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当	0.0回	0回	0回～1回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			1回～2回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.7回			1回～2回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.6回			1.3回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	0回	0回～1回相当	0.0回
			オンライン	0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回			0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
4/5(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.1回相当	0.0回	0回	1回～2回相当	0.0回
				オンライン	0.5回			2回～3回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.1回			1回～2回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.1回			1.4回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0回	0回	0回	0回	0回～1回相当	0.0回
			オンライン	0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
		旧ルール 新ルール		オフライン	0回			0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		

※ 1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※ 2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※ 3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※ 4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※ 5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※ 6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている

## 九州本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2025年度）

日付	再エネ区分/ルール区分/電圧階級				1発電所あたりの制御回数※1、※5					
					当日制御回数			累計制御回数		
					制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数	制御実行回数 <sup>※2</sup>	代理制御考慮後の回数 <sup>※3</sup>	無制限無補償ルール <sup>※6</sup> のみでの制御回数
4/2(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.2回相当	0.0回	0回	0回～1回相当	0.0回
				オンライン	0.4回			0回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.3回			0回～1回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.3回			0.3回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0.3回相当	0回	0.0回	0回	0回～1回相当	0.0回
			オンライン	0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回			0.7回		
		新ルール	オフライン	0回	0回					
			オンライン	0回	0回					
			無制限無補償ルール					0回		
4/3(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.3回相当	0.0回	0回	0回～1回相当	0.0回
				オンライン	0.6回			0回		
			高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上	オフライン	—			—		
				オンライン	0.5回			0回～1回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回			0.7回		
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回	0.3回相当	0回	0.0回	0回	0回～1回相当	0.0回
			オンライン	0回				0回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		
		新ルール	オフライン	0回	0回					
			オンライン	0回	0回					
			無制限無補償ルール					0回		

※1 年度途中で連系した事業者（発電所）や、系統側作業等に伴い停止となった事業者（発電所）の回数についてはこの限りでない  
また、出力制御に協力いただけない事業者（発電所）は含まない（公平性の観点等を考慮しつつ契約解除を視野に個別対応を実施中）

※2 出力制御が実行（実働）された回数（代理制御を含めたオンライン制御回数、及びオンライン制御量不足時のオフライン制御回数）

・旧ルール・新ルールは、「出力制御対象発電所数／全発電所数」にて算定

・無制限無補償ルールでは一律%制御のため、各ルール間の公平性確認は、交代制御相当の換算回数（制御量が設備量に到達した時点（100%）で1回としてカウント）にて実施

・無制限無補償ルール事業者の制御実行回数には、無制限無補償ルールのみでの制御回数も含まれる

※3 オンライン事業者は制御実行回数から代理制御回数を差し引いた回数。オフライン事業者は制御実行回数に被代理制御回数を加えた回数  
但し、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超える見込みの場合は、この限りではない。風力は代理制御を行っていない

※4 風力は制御実行時、全事業者を対象、また新ルールは風力のみ

※5 FIT以外については代理制御対象外であるが、公平性の観点から全事業者と同等に制御

※6 必要制御量に対し無制限無補償ルール事業者だけを制御した回数（オンライン代理精算対象外）

無制限無補償ルール事業者は、代理制御考慮後の回数と無制限無補償ルールのみでの制御回数の合計が本来制御回数となる

国のルールにおいて、旧ルール事業者の年間出力制御日数が30日を超過する可能性がある場合、無制限無補償ルール事業者を優先的に制御することとなっている

詳細は、出力制御の公平性の確保に係る指針P.5を参照：[https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving\\_and\\_new/saiene/kaitori/dl/fit\\_2017/legal/guideline\\_denki.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/category/saving_and_new/saiene/kaitori/dl/fit_2017/legal/guideline_denki.pdf)

最適制御のため日単位では特高と高圧で制御率が異なる場合もあるが、一定期間において制御量を同等としている