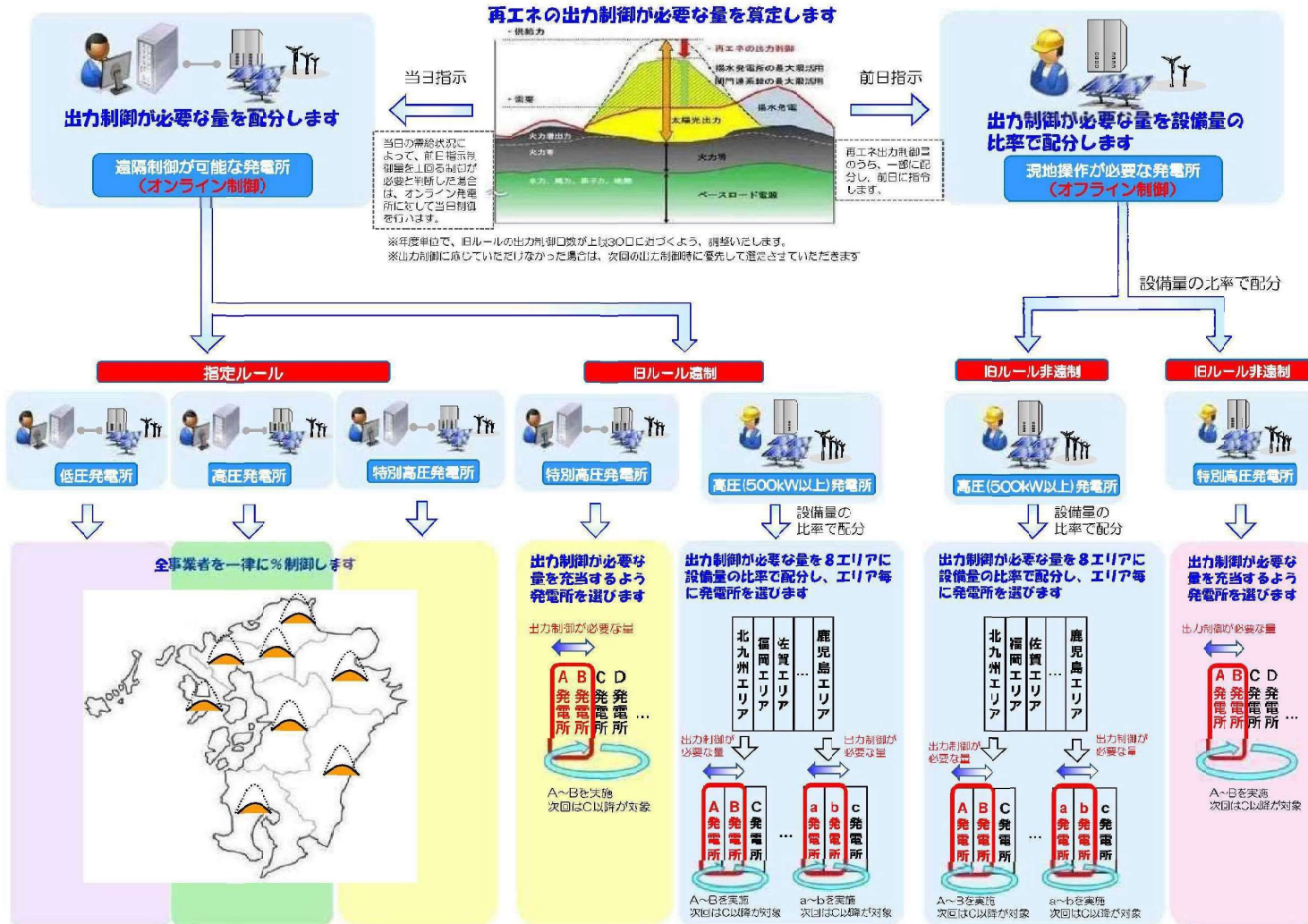


## 再エネ出力制御における発電所選定のイメージ



# 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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
2/7(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回	19回～20回相当		
				オンライン	0.0回			26回～27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			26回～27回			
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)					0.0回			0.0回	43.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			18回			
				オンライン	0回			18回			
		無制限無補償ルール		0回				0回			34回
		太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン						
					オンライン						
高圧500kW未満 及び 低圧10kW以上				オフライン							
				オンライン							
無制限無補償ルール (低圧10kW以上)											
※4 風力		旧ルール 新ルール		オフライン							
				オンライン							
		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 ※2	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
1/30(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回	19回～20回相当	
				オンライン	0.0回			26回～27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	0.2回		43.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			18回			
			オンライン	0回			18回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		34回	16回
2/3(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.1回相当		0回	19回～20回相当	
				オンライン	0.3回			26回～27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			26回～27回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)					0.0回	0.0回		43.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			18回			
			オンライン	0回			18回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		34回	16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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
1/18(日)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.4回相当		0回	19回～20回相当	
				オンライン	0.4回			26回～27回		
			高圧500kW未満 及び	オフライン	—			—		
			低圧10kW以上	オンライン	0.4回			25回～26回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)			0.4回		0.0回	42.8回		17.2回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			18回		
				オンライン	0回			18回		
		無制限無補償ルール			0回		0回	34回		16回
	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回	19回～20回相当	
				オンライン	0.0回			26回～27回		
			高圧500kW未満 及び	オフライン	—			—		
			低圧10kW以上	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		0.2回	43.0回		17.4回
1/25(日)	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			18回		
				オンライン	0回			18回		
		無制限無補償ルール			0回		0回	34回		16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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
1/16(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回	18回～19回相当		
				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)					0.5回			0.5回	42.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			17回			
				オンライン	0回			17回			
		無制限無補償ルール		1回				1回			33回
	1/17(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回	19回～20回相当	
					オンライン	0.4回			26回～27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	25回～26回					
無制限無補償ルール (低圧10kW以上)				0.5回		0.0回		42.5回			17.2回
※4 風力		旧ルール 新ルール		オフライン	1回			18回			
				オンライン	1回			18回			
		無制限無補償ルール		1回				0回			34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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
1/13(火)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当		0回	18回～19回相当	
				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)					0.1回	0.1回		41.2回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		0回			17回		
			オンライン		0回			17回		
		無制限無補償ルール					0回	0回		31回
1/14(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当		0回	18回～19回相当	
				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	0.2回		41.5回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		0回			17回		
			オンライン		0回			17回		
		無制限無補償ルール					1回	1回		32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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
1/7(水)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当		0回	18回～19回相当	
				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)					0.1回	0.0回		40.9回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			17回			
			オンライン	0回			17回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		30回	13回
1/10(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当		0回～0回	18回～19回相当	
				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	0.2回		41.1回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			17回			
			オンライン	0回			17回			
		無制限無補償ルール				1回	1回		31回	14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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
1/3(土)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当		0回	18回～19回相当	
				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)					0.7回	0.7回		40.8回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			17回		
				オンライン	0回			17回		
		無制限無補償ルール					1回	1回		29回
1/6(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回	18回～19回相当	
				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)					0.1回	0.0回		40.9回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			17回		
				オンライン	0回			17回		
		無制限無補償ルール					1回	1回		30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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
12/31(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回	18回～19回相当		
				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)					0.7回	0.7回		39.6回	14.8回
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン			0回				17回
	オンライン			0回	17回						
	無制限無補償ルール				1回	1回	28回		11回		
	1/1(木)	太陽光	旧ルール	特高及び 高圧500kW以上	オフライン	0回	0.0回相当		0回	18回～19回相当	
					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)				0.5回	0.5回	40.1回		15.3回			
※4 風力			旧ルール 新ルール	オフライン		0回					17回
		オンライン		0回	17回						
		無制限無補償ルール				0回	0回		28回	11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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
12/28(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回	18回～19回相当		
				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)					0.5回	0.5回		38.4回	13.6回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン	0回			17回		
					オンライン	0回			17回		
		無制限無補償ルール				0回		0回	26回		9回
12/30(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回	18回～19回相当		
				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)					0.5回	0.5回		38.9回	14.1回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン	0回			17回		
					オンライン	0回			17回		
		無制限無補償ルール				1回		1回	27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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	18回～19回相当	
				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	0.0回		37.7回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		0回			17回		
			オンライン		0回			17回		
		無制限無補償ルール					0回	0回		25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回	18回～19回相当	
				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	0.2回		37.9回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		0回			17回		
			オンライン		0回			17回		
		無制限無補償ルール					1回	1回		26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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	17回～18回相当	
				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)					0.4回	0.4回		36.6回
	※4 風力	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
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回	17回～18回相当	
				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		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)					0.5回	0.0回		37.0回
	※4 風力	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

- ※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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
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回	17回～18回相当		
				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			0.0回	36.0回
	※4 風力	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
	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回	17回～18回相当	
					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		0.2回		36.2回			12.5回
※4 風力		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

- ※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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	17回～18回相当	
				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			23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)					0.7回	0.7回		35.1回
	※4 風力	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		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回	17回～18回相当	
				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			23回～24回		
		無制限無補償ルール (低圧10kW以上)					0.5回	0.5回		35.7回
	※4 風力	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					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 ※2	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	16回～17回相当	
				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			0.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		1回			16回		
			オンライン		1回			16回		
		無制限無補償ルール					1回			0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回	17回～18回相当	
				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			0.0回
	※4 風力	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

- ※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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	16回～17回相当	
				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		32.7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				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回	16回～17回相当	
				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		33.4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		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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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回	16回～17回相当	
				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		31.2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				1回	1回		20回	5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回	16回～17回相当	
				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		32.2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				1回	1回		21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 ※2	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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		0回	16回～17回相当	
				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		30.0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				1回	1回		19回	4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回	16回～17回相当	
				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		30.7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		19回	4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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	16回～17回相当	
				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		28.7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				1回	1回		17回	2回
11/2(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回	16回～17回相当	
				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	0.4回		29.0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				1回	1回		18回	3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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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		0回	16回～17回相当	
				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		27.8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		16回	1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回	16回～17回相当	
				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	0.4回		28.2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		16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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	16回～17回相当	
				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		26.6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	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回	16回～17回相当	
				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		26.9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				1回	1回		16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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
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回	16回～17回相当		
				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	3.5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	0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回	16回～17回相当	
					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		4.1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	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	16回～17回相当	
				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			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	0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回	16回～17回相当	
				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			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	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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回	16回～17回相当	
				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		24.1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	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回	16回～17回相当	
				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		24.2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	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
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回	16回～17回相当		
				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	1.6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	0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回	16回～17回相当	
					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		1.8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	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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回	16回～17回相当	
				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		23.2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	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回	16回～17回相当	
				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	0.4回		23.6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	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	16回～17回相当	
				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			15回		
				オンライン	0回			15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回	16回～17回相当	
				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			15回		
				オンライン	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	15回～16回相当	
				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			0.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			14回		
				オンライン	0回			14回		
		無制限無補償ルール					0回			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回	15回～16回相当	
				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			0.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	1回			15回		
				オンライン	1回			15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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
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回	15回～16回相当		
				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	0.0回		19.3回	0.0回
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン			0回				13回
	オンライン			0回	13回						
	無制限無補償ルール				0回	0回	13回		0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回	15回～16回相当	
					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	0.0回	19.8回		0.0回			
※4 風力			旧ルール 新ルール	オフライン		1回					14回
		オンライン		1回	14回						
		無制限無補償ルール				1回	0回		14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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	14回～15回相当	
				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	0.0回		18.8回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		0回			12回		
			オンライン		0回			12回		
		無制限無補償ルール					0回	0回		12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回	14回～15回相当	
				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	0.0回		19.1回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		1回			13回		
			オンライン		1回			13回		
		無制限無補償ルール					1回	0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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	13回～14回相当	
				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	0.0回		18.4回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン	0回		12回		
					オンライン	0回		12回		
		無制限無補償ルール				0回		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回	14回～15回相当	
				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	0.0回		18.6回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン	0回		12回		
					オンライン	0回		12回		
		無制限無補償ルール				0回		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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	13回～14回相当	
				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		18.1回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			12回		
				オンライン	0回			12回		
		無制限無補償ルール					0回	0回		12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回	13回～14回相当	
				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		18.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			12回		
				オンライン	0回			12回		
		無制限無補償ルール					0回	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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	12回～13回相当	
				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			11回		
				オンライン	0回			11回		
		無制限無補償ルール			0回			0回		11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回	13回～14回相当	
				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			12回		
				オンライン	1回			12回		
		無制限無補償ルール			1回			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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
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回	11回～12回相当		
				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	15.5回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回			11回				
			オンライン	1回			11回				
		無制限無補償ルール				1回	0回		11回	0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回	11回～12回相当	
					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		16.0回	0.0回		
※4 風力		旧ルール 新ルール	オフライン	0回			11回				
			オンライン	0回			11回				
		無制限無補償ルール				0回	0回		11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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	11回～12回相当	
				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	0.0回		14.6回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			9回			
			オンライン	0回			9回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		9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回	11回～12回相当	
				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	0.0回		15.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回			10回			
			オンライン	1回			10回			
		無制限無補償ルール				1回	0回		10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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数
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回	9回～10回相当	
				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		12.8回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		1回			9回		
			オンライン		1回			9回		
		無制限無補償ルール					1回	0回		9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回	10回～11回相当	
				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		13.6回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン		0回			9回		
			オンライン		0回			9回		
		無制限無補償ルール					0回	0回		9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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	8回～9回相当		
				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			0.0回	11.5回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			7回			
				オンライン	0回			7回			
		無制限無補償ルール			0回			0回		7回	0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回	9回～10回相当	
					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		0.0回		12.1回	0.0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			0回		8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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 のみでの制御回数	
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回	8回～9回相当		
				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		10.9回	0.0回
		※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回					7回	
	オンライン			0回	7回						
	無制限無補償ルール			0回	0回	7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回	8回～9回相当	
					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	0.0回	11.4回		0.0回			
※4 風力			旧ルール 新ルール	オフライン	0回				7回		
		オンライン		0回	7回						
		無制限無補償ルール			0回		0回	7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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	7回～8回相当	
				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	0.0回		9.5回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			6回			
			オンライン	0回			6回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		6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回	8回～9回相当	
				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	0.0回		10.2回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回			7回			
			オンライン	1回			7回			
		無制限無補償ルール				1回	0回		7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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	6回～7回相当	
				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			0.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回			6回			
			オンライン	1回			6回			
		無制限無補償ルール				1回	0回		6回	0回
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回	6回～7回相当	
				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			0.0回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			6回			
			オンライン	0回			6回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		6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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	5回～6回相当	
				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	0.0回		7.8回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	1回			5回		
				オンライン	1回			5回		
		無制限無補償ルール			1回		0回	5回		0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回	6回～7回相当	
				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	0.0回		8.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			5回		
				オンライン	0回			5回		
		無制限無補償ルール			0回		0回	5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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	5回～6回相当		
				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			0.0回	6.8回
	※4 風力	旧ルール 新ルール		オフライン	0回			4回			
				オンライン	0回			4回			
		無制限無補償ルール					0回			0回	4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回	5回～6回相当	
					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		0.0回		7.2回	0.0回		
※4 風力		旧ルール 新ルール		オフライン	0回			4回			
				オンライン	0回			4回			
		無制限無補償ルール					0回			0回	4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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	4回～5回相当	
				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	0.0回		5.8回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			3回			
			オンライン	0回			3回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		3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回	5回～6回相当	
				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	0.0回		6.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	1回			4回			
			オンライン	1回			4回			
		無制限無補償ルール				1回	0回		4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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	3回～4回相当	
				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	0.0回		4.5回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			3回			
			オンライン	0回			3回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		3回	0回
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回	4回～5回相当	
				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	0.0回		5.3回
	※4 風力	旧ルール 新ルール	オフライン	0回			3回			
			オンライン	0回			3回			
		無制限無補償ルール				0回	0回		3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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	2回～3回相当	
				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	0.0回		3.2回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン			2回		
					オンライン			2回		
		無制限無補償ルール			1回		0回	2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回	3回～4回相当	
				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	0.0回		3.9回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン			3回		
					オンライン			3回		
		無制限無補償ルール			1回		0回	3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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	2回～3回相当	
				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	0.0回		2.1回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン	1回		1回		
					オンライン	1回		1回		
		無制限無補償ルール			1回	0回		1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回	2回～3回相当	
				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	0.0回		2.7回
	※4 風力	旧ルール 新ルール			オフライン	0回		1回		
					オンライン	0回		1回		
		無制限無補償ルール			0回	0回		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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	0回～1回相当		
				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			0.0回	1.3回
	※4 風力	旧ルール 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			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回	1回～2回相当	
					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		0.0回		1.4回	0.0回		
※4 風力		旧ルール 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			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	代理制御考慮後の回数 ※3	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	代理制御考慮後の回数 ※3	無制限無補償ルール※6 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回	0回～1回相当		
				オンライン	0.4回			0回～1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			0.0回	0.3回
	※4 風力	旧ルール 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			0回	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回	0回～1回相当	
					オンライン	0.6回			0回～1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		0.0回		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			
			オンライン		0回			0回			
		無制限無補償ルール					0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