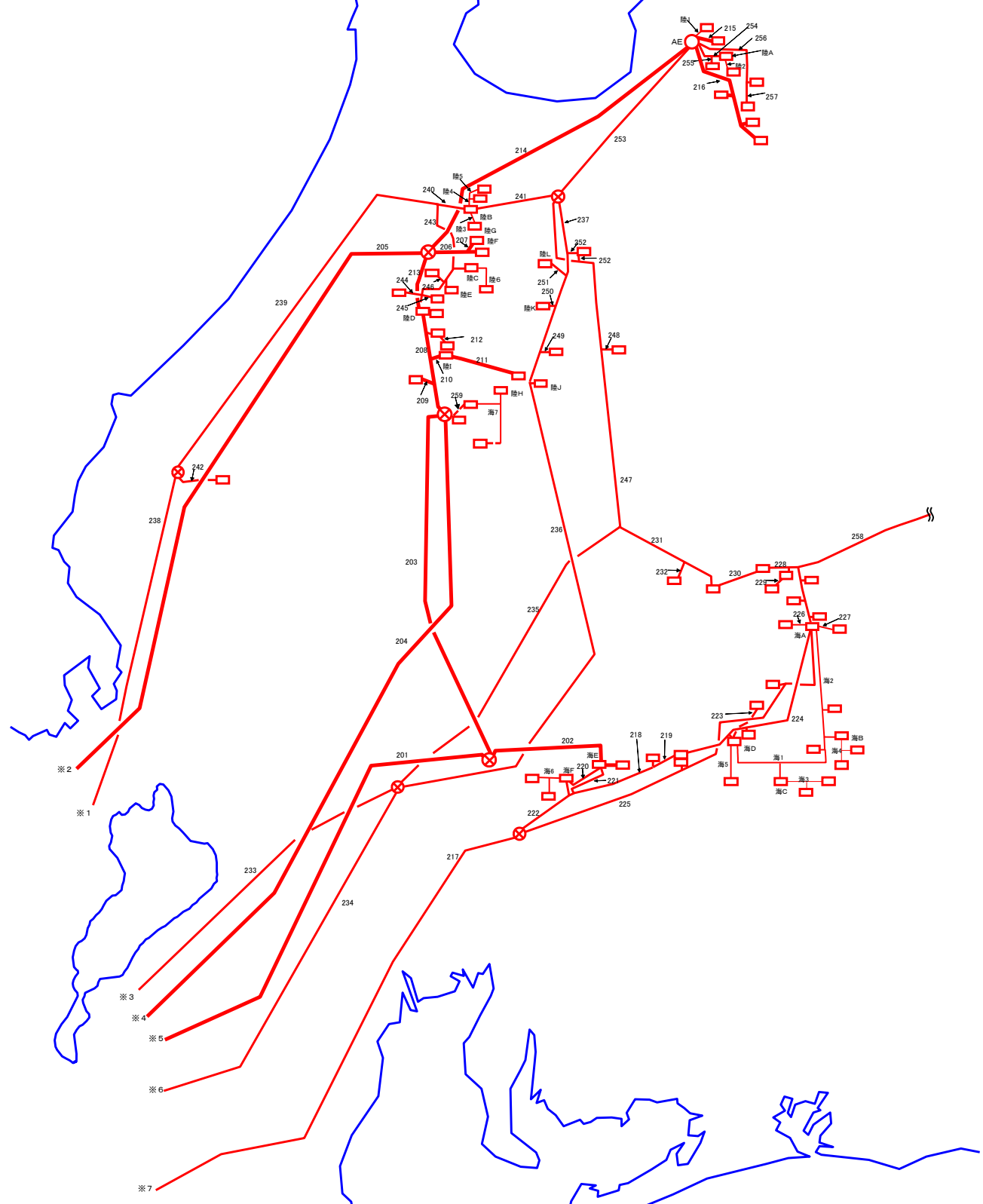


	: 500kV変電所		: 500kV開閉所
	: 275kV変電所		: 275kV開閉所
	: 154kV変電所		: 変換所
	: 発電所		: 500kV送電線
	: 275kV送電線		: 154kV送電線
	: 他社送電線		
	連系制約が発生する 可能性のある送電線等		
	ノンファーム接続が 必要となる系統		

- (1) 空容量は目安であり、系統接続の前には、接続検討のお申込みによる詳細検討が必要となります。その結果、空容量が変更となる場合があります。
- (2) 特に記載のない限り、熱容量を考慮した空き容量を記載しております。その他の要因（電圧や系統安定度など）で連系制約が発生する場合があります。
- (3) 緑表示は、空き容量がないものの、N-1電制の適用により発電設備等の連系が可能となる見込みの箇所です。
- (4) 赤表示は、N-1電制の適用を行っても空き容量がない箇所となりますが、発電設備等の連系にあたり、詳細検討の結果、ファームでの接続が可能となる場合があります。
- (5) 赤表示および緑以外において、連系制約が発生しないことを保障するものではありません。また、需要動向等によって、連系制約箇所およびエリアは変化することがあります。
- (6) 発電設備等が連系する変圧器によっては、別途バンク逆潮流対策が必要になる可能性があります。
- (7) 3年以内に増強した系統へ連系する場合は、空容量の範囲内であっても、増強工事費の一部を負担いただくことがあります。
- (8) 社会的に影響を与えることが懸念される重要施設への供給系統に関する情報や、電力供給契約が特定できるような第三者情報などについては、公開しておりません。

⊗	: 275kV開閉所	⊗	: 154kV開閉所
○	: 275kV変電所	○	: 154kV変電所
□	: 発電所		
—	: 275kV送電線	—	: 154kV送電線
—	: 11~77kV送電線	⋯	: 他社送電線
—○—	} 連系制約が発生する 可能性のある送電線等	—○—	}
—○—			
—○—	} ノンファーム接続が 必要となる系統	—○—	}
—○—			



- (1) 空容量は目安であり、系統接続の前には、接続検討のお申込みによる詳細検討が必要となります。その結果、空容量が変更となる場合があります。
- (2) 特に記載のない限り、熱容量を考慮した空き容量を記載しております。その他の要因（電圧や系統安定度など）で連系制約が発生する場合があります。
- (3) 緑表示は、空き容量がないものの、N-1電制の適用により発電設備等の連系が可能となる見込みの箇所です。
- (4) 赤表示は、N-1電制の適用を行っても空き容量がない箇所となりますが、発電設備等の連系にあたり、詳細検討の結果、ファームでの接続が可能となる場合があります。
- (5) 赤表示以外において、連系制約が発生しないことを保障するものではありません。また、需要動向等によって、連系制約箇所およびエリアは変化することがあります。
- (6) 発電設備等が連系する変圧器によっては、別途バンク逆潮流対策が必要になる可能性があります。
- (7) 3年以内に増強した系統へ連系する場合は、空容量の範囲内であっても、増強工事費の一部を負担いただくことがあります。
- (8) 社会的に影響を与えることが懸念される重要施設への供給系統に関する情報や、電力供給契約が特定できるような第三者情報などについては、公開していません。