

第9号議案

長期計画（平成30年度～37年度）の連系線の運用容量の値について

（案）

業務規程第62条第2項に基づき、検討会において、長期計画（平成30年度～37年度）の連系線の運用容量を算出し妥当性について検討を行った結果（別紙1）について、これを妥当と認めることとし、同条第5項に基づき別紙2のとおり運用容量の値を定め、本機関ウェブサイトにて公表する。

公表日：平成28年3月17日

以上

【添付資料】

別紙1：運用容量の算出方法見直しおよび妥当性確認について

別紙2：長期計画（平成30年度～37年度）の連系線の運用容量の値

運用容量の算出方法見直し および妥当性確認について

<長期計画（平成30年度～37年度）>

平成28年 3月16日



目次

I	はじめに	3
II	検討フロー	4
III	今年度からの主な見直し項目	5
IV	運用容量算出時の妥当性確認	11
参考	算出結果の比較	12
	運用容量の定義等について	14

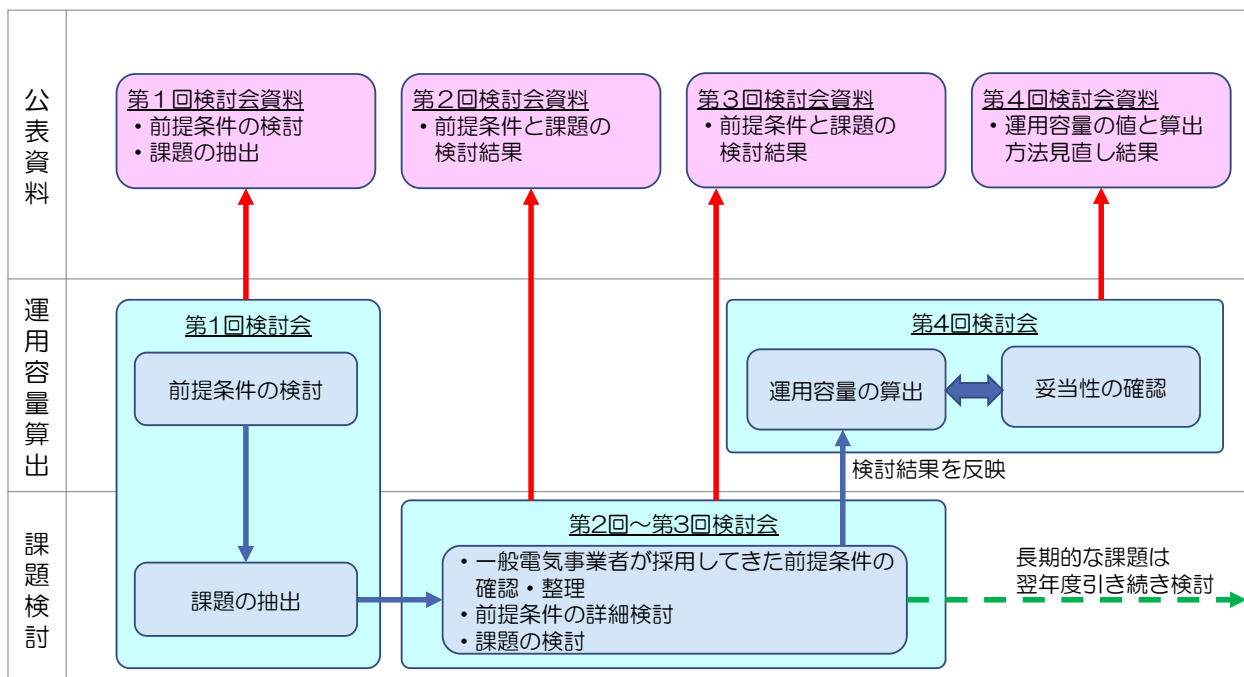


- 本機関は、業務規程第62条に基づき、長期計画（平成30年度～37年度）の地域間連系線（以下、連系線という）の運用容量を算出した。
（翌年度、翌々年度については、平成28年3月9日理事会にて決議済み）
- 運用容量の設定にあたっては、電力システムの安定的な運用が可能な範囲で容量を増加させ、連系線利用者の利便性向上を図るよう算出した。
- 前提条件や検討課題について、昨年5月末に基本的な条件を公表したのち、連系線を維持運用管理する各電気事業者と運用容量検討会にて検討を行い、検討が完了したのものについて今回の運用容量算出に反映した。来年度以降も引き続き長期的課題について検討を行うこととしている。



II. 検討フロー

広域機関発足に伴い、従来は公表されていなかった運用容量の具体的な算出方法について、前提条件の課題の抽出および検討を行い、適宜公表しながら透明性を確保しつつ、これらを反映して運用容量を算出した。



公表資料は、電力広域的運営推進機関ホームページ上で公表

◆系統の安定運用、連系線利用者の利便性の両立

○周波数維持限度算出時の需要想定方法見直し

◆運用容量の増加

○周波数維持限度算出時の断面細分化【周波数維持限度】

○周波数維持限度算出時の緊急時融通装置（EPPS）考慮【周波数維持限度】

○常時潮流変動分（フリンジ量）の算出単位見直し【同期・電圧安定性限度】

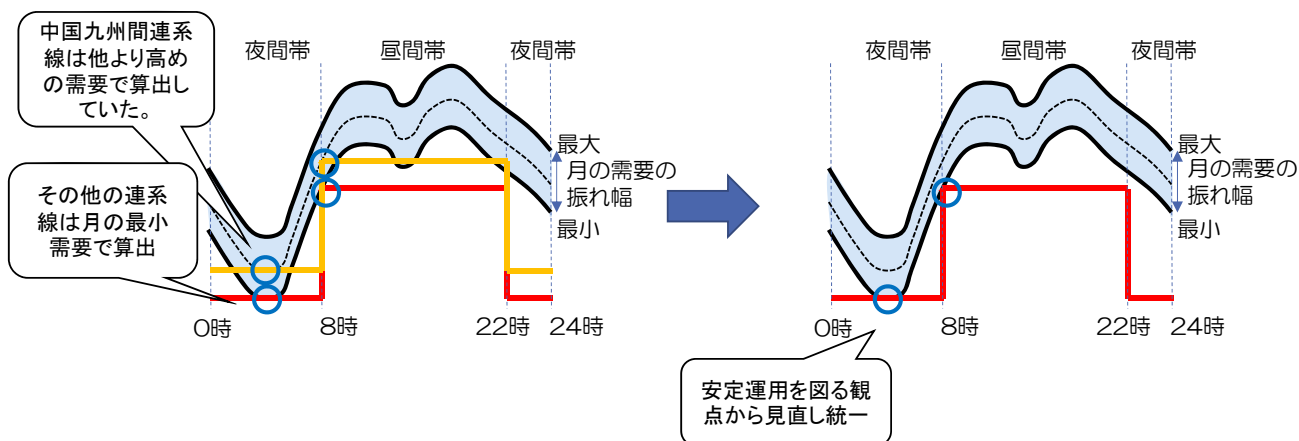
◆連系線利用者の予見性向上

○長期計画運用容量の記載方法見直し

Ⅲ－２．周波数維持限度算出時の需要想定方法見直し

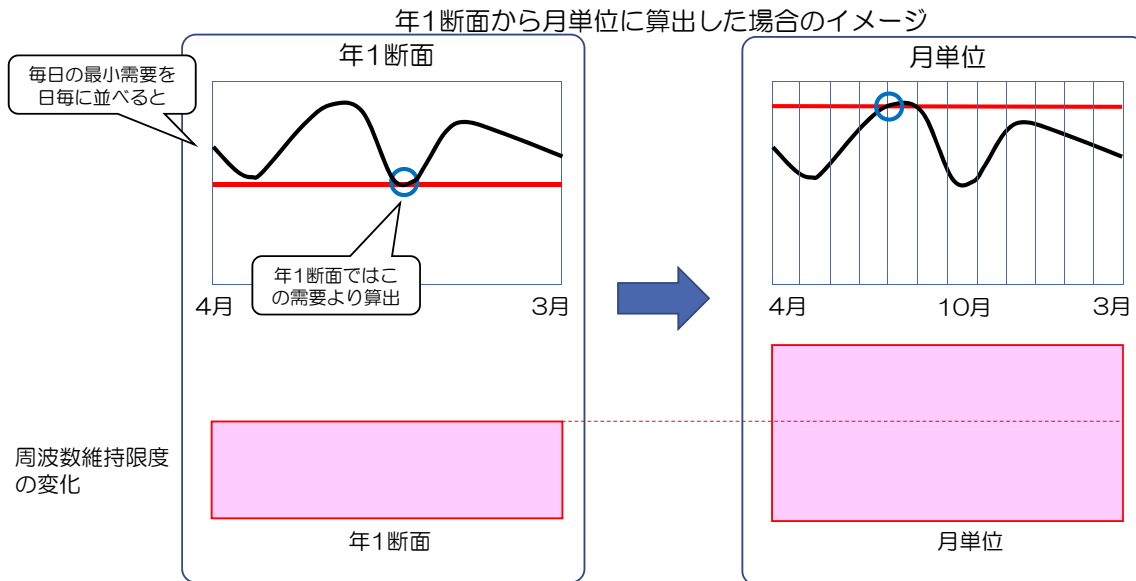
○これまで中国九州間連系線は月の最小需要を基にしている他の連系線より高めの需要を基に運用容量を算出していたため、実需給に近づいて需要が下がった場合、系統信頼度を維持するため運用容量を減少させた結果、混雑処理を招く恐れがあった。

○今回、月の最小需要を基に算出するよう考え方を統一し、系統の安定運用と連系線利用者の利便性向上（混雑処理の回避）を両立させる。

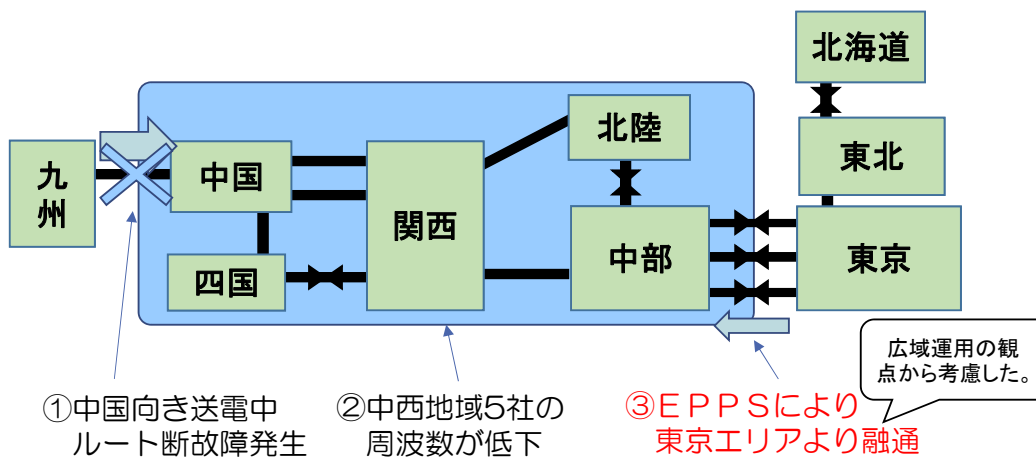


$$\text{周波数維持限度 (MW)} = \text{想定需要 (MW)} \times \text{系統特性定数 (\%MW/Hz)} \times \text{周波数低下限度幅 (Hz)}$$

○これまで一部の連系線では年間1断面（1年の最小需要）で算出していたが、今後は最大需要月の最小需要より算出し周波数維持限度をアップさせる。



○広域的な運用の観点から、中国九州間連系設備（中国向）の周波数維持限度算出時に、東京中部間連系設備（FC）の緊急時融通装置（EPPS）※による支援を見込んで周波数維持限度をアップさせる。



EPPSを考慮した
周波数維持限度 = これまでの周波数維持限度 + EPPS見込み量

※) 現状、EPPS分がマージンとして設定されている。「今回の年間計画の更新(3/15)、長期計画の更新(3/31)では、マージンの考え方は現状どおりとする。」と第7回調整力等に関する委員会で整理された。

参考)

a. EPPS動作条件（50Hz→60Hzエリアへ融通する場合）
周波数低下側（60Hz側）：59.6Hz以下
健全側（50Hz側）：49.9Hz以上

b. EPPS融通量
1段：20万kW（0.2秒後）
2段：30万kW（3.2秒後）
3段：10万kW（3.5秒後）

○常時潮流変動分(フリンジ量)※1)については、これまで5・10万kW単位で算出していたが、1万kW単位にすることにより同期・電圧安定性限度をアップさせる※2)。

- ※1) 送配電等業務指針第167条第2項第2号及び第3号に規定される同期安定性及び電圧安定性の運用容量算出において、各制約要因での限界となる連系線潮流の最大値から控除されるもの(瞬時的な変動に伴う潮流の偏差量)
- ※2) 同期・電圧安定性限度と常時潮流変動分との関係は以下の通り。常時潮流変動分が小さくなると、同期・電圧安定性限度がアップする

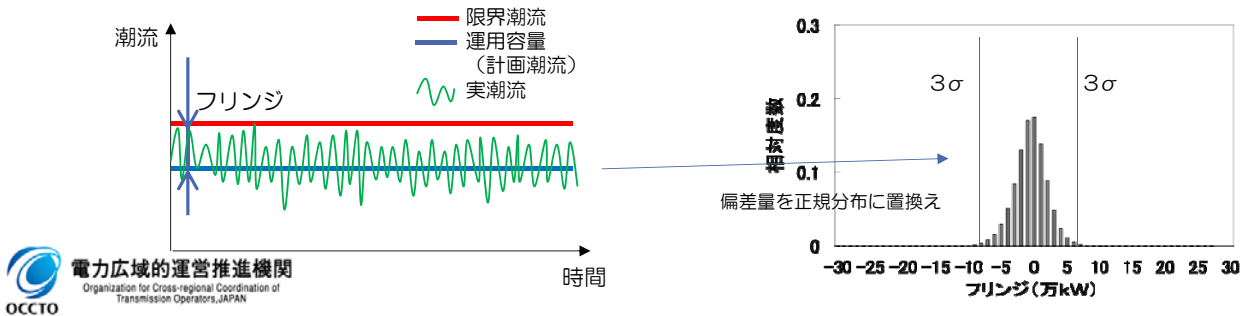
$$\text{同期・電圧安定性限度} = \text{限界となる連系線潮流の最大値} - \text{常時潮流変動分(フリンジ量)}$$

同期・電圧安定性が決定要因となっている連系線のフリンジの設定値 (万kW)

	設定値	【参考】 昨年度設定値
東北東京間連系線	17	20
北陸関西間連系線	8	10
関西中国間連系線	25	30

(参考) 常時潮流変動分(フリンジ量)について

実潮流の瞬時的な変動に伴う潮流の偏差量を正規分布に置換えた時の3σ値より算出している

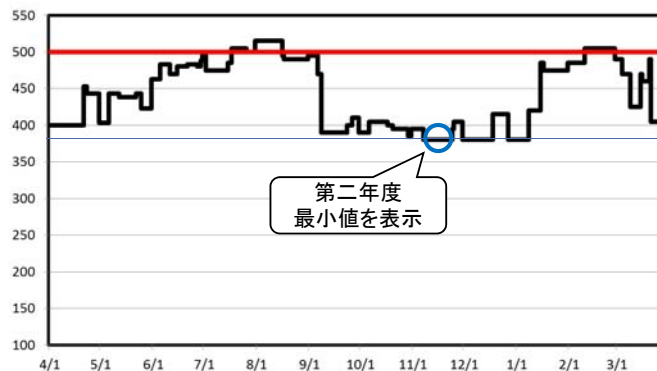


○長期計画(第三年度)から年間計画(第二年度)に変わると断面が細分化され長期計画値を下回る月が出てくる。このことがわかるように、長期計画値と年間計画値の差が大きい連系線については、長期計画値と共に第二年度の最小値(参考)を表示し、利用者の予見性向上を図る。

地域間連系線名称	潮流向	30年度	31年度	32年度	33年度	34年度	35年度	36年度	37年度
東北東京間連系線	東北向	62(4) [51(4)]	63(4) [51(4)]	63(4) [51(4)]	64(4) [51(4)]	64(4) [51(4)]	65(4) [51(4)]	65(4) [51(4)]	66(4) [51(4)]
	東京向	503(2) [380(1)]	503(2) [380(1)]	503(2) [380(1)]	573(2) [380(1)]	573(2) [380(1)]	573(2) [380(1)]	573(2) [380(1)]	573(2) [380(1)]

【】内の数字は、最大需要時以外など空容量が小さくなると予想される値を示す。(東北東京間(東京向)は、平成29年度における最小値を参考記載)
 ()内の数字は、運用容量決定要因(①熱容量等、②同期安定性、③電圧安定性、④周波数維持)を示す。

年間計画に変わると下がる
ことがわかるようにした。



長期計画
(第三年度)

年間計画
(第二年度)

第二年度
最小値を表示

◆業務規程第62条第2項に基づき、「検討会で整理した前提条件のとおり算出されているか」を確認した。

◆妥当性確認の一例

○熱容量等

- ・一般電気事業者が提出した送電線、直列機器（遮断器、計器用変流器等）の熱容量限度について、単線結線図など別図面を用いて確認。

○同期・電圧安定性

- ・一般電気事業者が提出した計算データをもとに、広域機関でもシミュレーションを行い、確認。
- ・「今年度からの見直し事項が反映されているか」を確認。

○周波数維持

- ・一般電気事業者が提出した計算データをもとに、需要想定方法、限度値算出式等が前提条件どおりか確認。
- ・「今年度からの見直し事項が反映されているか」を確認。

○連系線整備計画

- ・計画が確定した連系線整備計画について反映年度を確認。
（北海道本州間連系設備、東京中部間連系設備）

業務規程（抜粋）

（運用容量の設定）
 第62条（略）
 2 本機関は、前項の前提条件等を踏まえ、検討会において、送配電等業務指針に定めるところにより、翌年度以降の連系線の運用容量を算出し、その妥当性について検討を行う。
 3～4（略）
 5 本機関は、第2項の検討の結果、運用容量の値が妥当と認めるときは、その値を運用容量と定め、第92条に基づき、別表11-1(e)に定めるところにより公表する。



（参考）算出結果の比較(1)（前回算出と差が比較的大きいもの）

◆中部関西間連系線（関西向き）の長期計画の運用容量の比較

算出時期 今回：H27年度算出した値
 前回：H26年度算出した値

(万kW)

算出時期	30年度	31年度	32年度	33年度	34年度	35年度	36年度	37年度
今回	192	192	192	192	192	192	192	192
前回	120	120	120	120	120	120	120	—
差	72	72	72	72	72	72	72	—

- ・今回の長期運用容量の算出では需要想定方法を統一し、月単位の需要で算出することで、年間1断面で算出していた前回算出の値（120万kW）と比較し、運用容量（192万kW）が増加した。

◆中国九州間連系線（九州向き）の長期計画の運用容量の比較

算出時期 今回：H27年度算出した値
 前回：H26年度算出した値

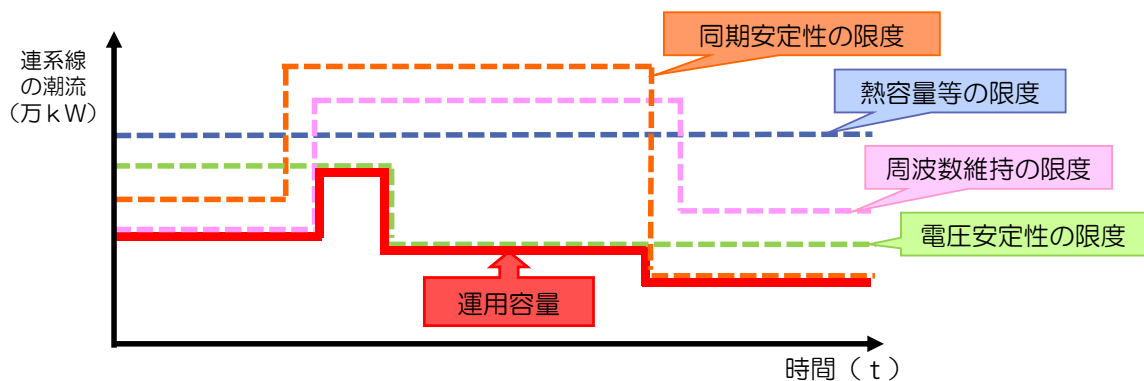
(万kW)

算出時期	30年度	31年度	32年度	33年度	34年度	35年度	36年度	37年度
今回	54	54	54	54	54	54	54	54
前回	30	30	30	30	30	30	30	—
差	24	24	24	24	24	24	24	—

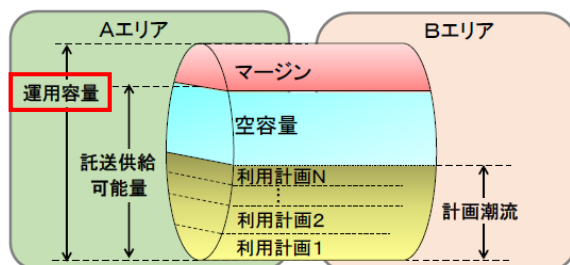
- 今回の長期運用容量の算出では需要想定方法を統一し、月単位の需要で算出することで、年間1断面で算出していた前回算出の値(30万kW)と比較し、運用容量(54万kW)が増加した。

(参考) 運用容量の定義等について (運用容量の考え方)

電力システムを安定的に運用するためには、熱容量等、同期安定性、電圧安定性、周波数維持それぞれの制約要因を考慮する必要があり、4つの制約要因をすべて満たすよう、限度値のうち最も小さいものを連系線の運用容量としている。



各限度値の全てを算出するのではなく、他の限度値が制約とならないことを確認する必要がある。



(運用容量の設定)

第62条 本機関は、会員（別表9-1の連系線を維持し、及び運用する一般電気事業者及び卸電気事業者たる会員に限る。以下、本条及び次条において同じ。）との間で検討の場（以下、本条において、「検討会」という。）を設け、毎年5月末までに、翌年度以降の当該連系線の運用容量の算出断面（運用容量を算出するために年間を区分した一連の期間をいう。以下同じ。）、需要その他の検討条件、検討スケジュール等（以下、本条において、「前提条件等」という。）について検討を行い、前提条件等を定める。この際、本機関は、連系線の利用状況又は連系線を利用する者からの要望等を踏まえ、当該連系線の運用容量の算出断面を季節別、平休日別等に細分化することにより混雑（連系線の空容量が負となる状態をいう。以下同じ。）の発生を抑制することが可能であると認めるときは、その細分化を行う。

- 2 本機関は、前項の前提条件等を踏まえ、検討会において、送配電等業務指針に定めるところにより、翌年度以降の連系線の運用容量を算出し、その妥当性について検討を行う。
- 3 会員は、前2項の検討に必要なデータを本機関に提出しなければならない。
- 4 本機関は、第1項及び第2項の検討会の検討経過及び結果を公表する。
- 5 本機関は、第2項の検討の結果、運用容量の値が妥当と認めるときは、その値を運用容量と定め、第92条に基づき、別表11-1(e)に定めるところにより公表する。

(運用容量の算出の考え方)

第167条 連系線の運用容量は、電力設備に通常想定し得る故障が発生した場合においても、電力系統の安定的な運用が可能な容量とする。

- 2 連系線の運用容量は、次の各号に掲げる潮流の値の最小値とする。
 - 一 熱容量等 設備健全時、又は、電力設備のN-1故障が発生した場合において、流通設備に流れる潮流を熱容量その他の設計上の許容値以下とできる連系線の潮流の最大値。但し、本号における熱容量とは、流通設備に電流が流れた際の当該設備の温度が当該設備を継続的に使用することができる上限の温度となる潮流の値をいう。
 - 二 同期安定性 通常想定し得る範囲において、送電線、変電所又は開閉所の母線その他発電機間の同期状態に影響を与える可能性のある電力設備の故障が発生した場合に、発電機間の同期状態が保たれ、発電機の安定運転を維持できる連系線の潮流の最大値から需要等の瞬時的な変動に伴う潮流の偏差量を控除した値
 - 三 電圧安定性 通常想定し得る範囲において、送電線、変電所又は開閉所の母線その他電力系統の電圧の安定性に影響を与える可能性のある電力設備の故障が発生した場合に、電力系統の電圧を安定的に維持できる連系線の潮流の最大値から需要等の瞬時的な変動に伴う潮流の偏差量を控除した値
 - 四 周波数維持 連系線が遮断し電力系統が分離した場合において、電力系統の周波数を安定的に維持できる連系線の潮流の最大値

N-1故障：送配電線1回線、変圧器1台、発電機1台その他の電力設備の単一故障（第55条抜粋）

長期計画（平成30年度～37年度）の 連系線の運用容量の値

平成28年 3月16日



1. 連系線の運用容量（長期計画）

(万kW) 2

地域間連系線名称	潮流向	30年度	31年度	32年度	33年度	34年度	35年度	36年度	37年度
北海道本州間連系設備	北海道向	60(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)
	東北向	60(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)	90(①)
東北東京間連系線	東北向	62(④) [51(④)]	63(④) [51(④)]	63(④) [51(④)]	64(④) [51(④)]	64(④) [51(④)]	65(④) [51(④)]	65(④) [51(④)]	66(④) [51(④)]
	東京向	503(②) [380(①)]	503(②) [380(①)]	503(②) [380(①)]	573(②) [380(①)]	573(②) [380(①)]	573(②) [380(①)]	573(②) [380(①)]	573(②) [380(①)]
東京中部間連系設備(新信濃、佐久間、東清水周波数変換設備)	東京向	120(①)	120(①)	120(①)	210(①)	210(①)	210(①)	210(①)	210(①)
	中部向	120(①)	120(①)	120(①)	210(①)	210(①)	210(①)	210(①)	210(①)
中部関西間連系線	中部向	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]	250(④) [200(④)]
	関西向	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]	192(④) [118(④)]
中部北陸間連系設備	北陸向	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)
	中部向	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)	30(①)
北陸関西間連系線	北陸向	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]	130(④) [60(④)]
	関西向	162(②)	162(②)	162(②)	162(②)	162(②)	162(②)	162(②)	162(②)
関西中国間連系線	関西向	405(③)	405(③)	405(③)	405(③)	405(③)	405(③)	405(③)	405(③)
	中国向	278(①)	278(①)	278(①)	278(①)	278(①)	278(①)	278(①)	278(①)
関西四国間連系設備	関西向	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)
	四国向	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)	140(①)
中国四国間連系線	中国向	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)
	四国向	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)	120(①)
中国九州間連系線	中国向	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]	278(①) [174(④)]
	九州向	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]	54(④) [37(④)]

[] 内の数字は、最大需要時以外など空容量が小さくなると予想される値を示す。(東北東京間(東京向)は、平成29年度における最小値を参考記載)
 () 内の数字は、運用容量決定要因(①熱容量等、②同期安定性、③電圧安定性、④周波数維持)を示す。

