

様式第32（第46条関係）

供給計画届出書

経済産業大臣 殿

（住所） 大阪市北区中之島3丁目6番16号
（事業者名） 関西電力送配電株式会社
（代表者名） 土井 義宏

（一般送配電事業者）

電気事業法第29条第1項の規定により、2021年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 1 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 2 用紙の大きさは、日本工業規格A4とすること。
 - 3 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。
この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。
（電子署名の場合は、押印の必要なし。）

目 次

(届出書)

| | | | |
|---------|-----------|-------------------|------|
| 様式第 3 2 | 第 1 表 | 年度別の最大電力供給計画表 | P1 |
| | 第 2 表 | 年度別の電力量供給計画表 | P3 |
| | 第 3 表 | 月別の最大電力供給計画表 | P5 |
| | 第 4 表 | 月別の電力量供給計画表 | P9 |
| | 第 5 表 | 発電所の開発等についての計画書 | 該当なし |
| | 第 6 の 1 表 | 主要送電線路の整備計画書 | P11 |
| | 第 6 の 2 表 | 主要変電所の整備計画書 | P13 |
| | 第 7 表 | 発電所の開発等についての長期計画書 | 該当なし |
| | 第 8 表 | 電気の取引に関する計画書 | P15 |

(添付書類)

| | | | |
|-------------|-------|------------------------|------|
| 様式第 3 3 | | 供給区域需要電力量想定書 | P17 |
| 様式第 3 3 - 2 | | 調整力確保計画書 | P19 |
| 様式第 3 4 | 第 1 表 | 揚水式水力発電所発電計画明細書 | 該当なし |
| | 第 2 表 | 火力発電所発電・補修計画明細書 | 該当なし |
| | 第 3 表 | 原子力発電所発電・補修計画明細書 | 該当なし |
| 様式第 3 5 | 第 1 表 | 火力発電所燃料計画明細書 | 該当なし |
| | 第 2 表 | 火力発電所燃料計画明細書 | 該当なし |
| | 第 3 表 | 国別燃料調達計画書 | 該当なし |
| 様式第 3 6 | | 電気の取引に関する計画書 | P21 |
| 様式第 3 7 | | 周波数滞在率実績表 | P25 |
| 様式第 3 8 | | 電力系統の状況 | P27 |
| 様式第 3 8 | | 電力潮流の状況 | P28 |
| 様式第 3 8 の 2 | | 最大需要電力発生時における会社間連系線の状況 | P30 |
| | | | 該当なし |

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 関西 (エリア指定断面1: 8月15時)

| 項目 | | 年度 | 2020年度 (参考) | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | |
|----------------------------------|----------------------------|------------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|--------|-----|
| 供給電力 | 保有電源 | 水力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 火力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 原子力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 合計 (送電端) | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | | 2,212 | 2,346 | 221 | 507 | 445 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | その他 | 取引所 | | | | | |
| | | その他 | | 77 | 282 | 374 | 303 | 288 |
| | 調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他) | | △ 428 | △ 483 | △ 595 | △ 810 | △ 733 | |
| | 合計 (送電端) | | 1,861 | 2,145 | 0 | 0 | 0 | |
| | 【エリア】小売電気事業者 (供給力合計) | | 23,661 | 20,042 | 19,002 | 18,924 | 18,488 | |
| | 【エリア】発電事業者 (余力合計) | | 1,619 | 3,044 | 7,856 | 9,921 | 10,486 | |
| | 一般送配電事業者 (補正) | | 294 | 361 | 86 | 92 | 125 | |
| | エリア外供給力 (再掲) | | 347 | 1,466 | 1,128 | 1,135 | 1,231 | |
| 【エリア】合計 (送電端) | | 27,863 | 26,075 | 27,539 | 29,748 | 29,833 | | |
| 需要電力 (送電端) | | 27,118 | 27,260 | 27,360 | 27,280 | 27,190 | | |
| ひっ迫時需要抑制電力 (送電端) | 小売電気事業者 | | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| 供給予備力 (送電端) | | 745 | △ 1,186 | 179 | 2,468 | 2,643 | | |
| 供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時) | | 2.7% (2.7%) | △ 4.3% (△ 4.3%) | 0.7% (0.7%) | 9.0% (9.0%) | 9.7% (9.7%) | | |
| 調整力確保量 | | 1,861 | 2,145 | | | | | |
| 調整力 (%) | | 6.9% | 7.9% | | | | | |
| 年度末電源 構成 | 水力発電所 | 一般 | | | | | | |
| | | 揚水 | | | | | | |
| | | 合計 | | | | | | |
| | 火力発電所 | 石炭 | | | | | | |
| | | LNG | | | | | | |
| | | 石油 | | | | | | |
| | | LPG | | | | | | |
| | | その他ガス | | | | | | |
| | | 歴青質混合物 | | | | | | |
| | | 合計 | | | | | | |
| | 原子力発電所 | | | | | | | |
| | 新エネルギー等発電所 | 風力 | | | | | | |
| | | 太陽光 | | 895 | 1,251 | | | |
| | | 地熱 | | | | | | |
| バイオマス | | | | | | | | |
| 廃棄物 | | | | | | | | |
| 合計 | | | 895 | 1,251 | | | | |
| その他 | | | | | | | | |
| 合計 | | 895 | 1,251 | | | | | |

欄外備考

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 関西

| 項目 | | 年度 | 2020年度 (参考) | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | |
|---------------|--------------------------|------------------|----------------|---------|---------|---------|---------|-------|
| 供給電力量 | 保有電源 | 水力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 火力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 原子力発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所 (送電端) | | | | | | |
| | | 合計 (送電端) | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | | 2,415 | 1,995 | 2,394 | 3,994 | 4,127 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | 1 | 0 | 1 | 1 |
| | | その他 | 取引所 | | | | | |
| | | その他 | | 252 | 1,910 | 2,247 | 2,104 | 2,067 |
| | 調達先未定 (上段：取引所、下段：その他) | | △ 2,667 | △ 3,907 | △ 4,640 | △ 6,099 | △ 6,195 | |
| | 揚水式発電所の揚水用動力量 | | | | | | | |
| | 合計 (送電端) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 【エリア】小売電気事業者 (供給電力量合計) | | 126,491 | 111,099 | 107,989 | 106,726 | 103,266 | |
| | 一般送配電事業者 (補正) | | | 116 | 117 | 114 | 119 | |
| 【エリア】合計 (送電端) | | 129,158 | 115,122 | 112,747 | 112,939 | 109,580 | | |
| 需要電力量 (送電端) | | 139,787 | 141,305 | 141,828 | 141,785 | 140,964 | | |
| 送電端電力量 | 水力発電所 | 水力発電所 | 73 | 203 | | | | |
| | | 一般 | 73 | 203 | | | | |
| | | 揚水 | | | | | | |
| | 火力発電所 | 火力発電所 | | | | | | |
| | | 石炭 | | | | | | |
| | | LNG | | | | | | |
| | | 石油 | | | | | | |
| | | LPG | | | | | | |
| | | その他ガス | | | | | | |
| | 歴青質混合物 | | | | | | | |
| | 原子力発電所 | | | | | | | |
| | 新エネルギー等発電所 | | 2,593 | 3,704 | | | | |
| | その他 | 風力 | | 49 | 295 | | | |
| | | 太陽光 | | 1,920 | 2,703 | | | |
| | | 地熱 | | | | | | |
| バイオマス | | | 399 | 550 | | | | |
| 廃棄物 | | | 226 | 157 | | | | |
| 合計 | | 2,667 | 3,907 | | | | | |
| 非化石電源比率 (%) | | | | | | | | |

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

| 2025年度 | 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 4,129 | 4,023 | 4,132 | 4,103 | 4,108 | 3,938 |
| | | | | | |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | | | | | |
| 2,109 | 2,146 | 2,211 | 2,225 | 2,268 | 2,302 |
| △ 6,239 | △ 6,171 | △ 6,343 | △ 6,329 | △ 6,377 | △ 6,241 |
| | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 103,293 | 101,690 | 101,014 | 100,064 | 99,437 | 98,571 |
| 116 | 119 | 117 | 119 | 116 | 119 |
| 109,648 | 107,979 | 107,475 | 106,512 | 105,929 | 104,931 |
| 140,533 | 140,105 | 139,673 | 139,243 | 138,813 | 138,383 |
| 202 | | | | | 205 |
| 202 | | | | | 205 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 6,037 | | | | | 6,036 |
| 293 | | | | | 297 |
| 3,221 | | | | | 3,405 |
| | | | | | |
| 2,369 | | | | | 2,176 |
| 155 | | | | | 159 |
| | | | | | |
| 6,239 | | | | | 6,241 |

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2021年度

供給区域

関西

| 項目 | | 月別 | | | | | | | |
|---------------------|--------------------------|------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|-----|
| | | 4月 (月間10時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半15時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半15時) | | |
| 供給電力 | 保有電源 | 水力発電所 (送電端) | | | | | | | |
| | | 火力発電所 (送電端) | | | | | | | |
| | | 原子力発電所 (送電端) | | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所 (送電端) | | | | | | | |
| | | 合計 (送電端) | | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 2,182 | 1,993 | 2,085 | 2,370 | 2,346 | 2,245 | |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | その他 | 取引所 | | | | | | |
| | | | その他 | 48 | 164 | 186 | 248 | 282 | 185 |
| | 調達先未定 (上段：取引所、下段：その他) | △ 136 | △ 307 | △ 335 | △ 420 | △ 483 | △ 330 | | |
| | 合計 (送電端) | 2,093 | 1,850 | 1,936 | 2,198 | 2,145 | 2,100 | | |
| | 【エリア】小売電気事業者 (供給力合計) | 14,311 | 14,047 | 15,904 | 20,020 | 20,042 | 16,766 | | |
| | 【エリア】発電事業者 (余力合計) | 3,503 | 3,323 | 4,665 | 3,123 | 3,044 | 3,920 | | |
| | 一般送配電事業者 (補正) | 174 | 164 | 249 | 354 | 361 | 327 | | |
| | エリア外供給力 (再掲) | 256 | 130 | 866 | 1,528 | 1,466 | 1,124 | | |
| | 【エリア】合計 (送電端) | 20,218 | 19,692 | 23,089 | 26,114 | 26,075 | 23,443 | | |
| 需要電力 (送電端) | 18,330 | 18,570 | 21,050 | 27,260 | 27,260 | 22,840 | | | |
| ひっ迫時需要抑制電力 (送電端) | 小売電気事業者 | | | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | | | | | | | |
| 供給予備力 (送電端) | 1,888 | 1,122 | 2,039 | △ 1,146 | △ 1,186 | 603 | | | |
| 供給予備率 (%) | 10.3% | 6.0% | 9.7% | △ 4.2% | △ 4.3% | 2.6% | | | |
| (下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時) | (10.3%) | (6.0%) | (9.7%) | (△ 4.2%) | (△ 4.3%) | (2.6%) | | | |
| 調整力確保量 | 2,093 | 1,850 | 1,936 | 2,198 | 2,145 | 2,100 | | | |
| 調整力 (%) | 11.4% | 10.0% | 9.2% | 8.1% | 7.9% | 9.2% | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 10月 (月間15時) | 11月 (月間18時) | 12月 (月間18時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) |
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1,962 | 2,090 | 2,062 | 1,919 | 1,853 | 1,714 |
| | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | |
| 111 | 4 | 45 | 58 | 30 | 27 |
| △ 217 | △ 72 | △ 136 | △ 157 | △ 118 | △ 114 |
| | | | | | |
| 1,856 | 2,022 | 1,971 | 1,821 | 1,765 | 1,627 |
| 14,253 | 15,252 | 17,032 | 18,674 | 18,735 | 16,278 |
| 5,569 | 4,309 | 4,075 | 3,281 | 2,541 | 4,118 |
| 245 | 188 | 235 | 239 | 268 | 290 |
| 915 | 1,603 | 1,668 | 1,376 | 1,390 | 991 |
| 22,140 | 21,842 | 23,449 | 24,171 | 23,427 | 22,427 |
| 18,900 | 19,350 | 23,260 | 24,310 | 24,310 | 21,290 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 3,240 | 2,492 | 189 | △ 139 | △ 883 | 1,137 |
| 17.1% | 12.9% | 0.8% | △ 0.6% | △ 3.6% | 5.3% |
| (17.1%) | (12.9%) | (0.8%) | (△ 0.6%) | (△ 3.6%) | (5.3%) |
| 1,856 | 2,022 | 1,971 | 1,821 | 1,765 | 1,627 |
| 9.8% | 10.5% | 8.5% | 7.5% | 7.3% | 7.6% |

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2022年度

供給区域

関西

| 項目 | | 月別 | | | | | | |
|---------------------|--------------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|
| | | 4月 (月間10時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半15時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半15時) | |
| 供給電力 | 保有電源 | 水力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 火力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 原子力発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所(送電端) | | | | | | |
| | | 合計(送電端) | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 110 | 161 | 168 | 191 | 221 | 160 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | その他 | | | | | | |
| | | 取引所 | | | | | | |
| | | その他 | 56 | 211 | 241 | 311 | 374 | 225 |
| | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | | △ 166 | △ 372 | △ 409 | △ 502 | △ 595 | △ 385 |
| | 合計(送電端) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給力合計) | | 13,805 | 13,973 | 15,708 | 19,001 | 19,002 | 16,062 |
| | 【エリア】発電事業者(余力合計) | | 7,438 | 8,257 | 7,826 | 7,447 | 7,856 | 9,041 |
| | 一般送配電事業者(補正) | | △ 1 | 27 | △ 1 | 17 | 86 | 138 |
| | エリア外供給力(再掲) | | 471 | 448 | 1,222 | 1,213 | 1,128 | 1,084 |
| 【エリア】合計(送電端) | | 21,408 | 22,628 | 23,942 | 26,968 | 27,539 | 25,627 | |
| 需要電力(送電端) | | 18,400 | 18,630 | 21,130 | 27,360 | 27,360 | 22,930 | |
| ひっ迫時需要抑制電力 (送電端) | 小売電気事業者 | | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| 供給予備力(送電端) | | 3,008 | 3,998 | 2,812 | △ 392 | 179 | 2,697 | |
| 供給予備率(%) | | 16.3% | 21.5% | 13.3% | △ 1.4% | 0.7% | 11.8% | |
| (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時) | | (16.3%) | (21.5%) | (13.3%) | (△ 1.4%) | (0.7%) | (11.8%) | |
| 調整力確保量 | | | | | | | | |
| 調整力(%) | | | | | | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 10月 (月間15時) | 11月 (月間18時) | 12月 (月間18時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) |
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 109 | 82 | 106 | 119 | 277 | 275 |
| | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | |
| 132 | 5 | 51 | 61 | 31 | 25 |
| △ 241 | △ 86 | △ 157 | △ 180 | △ 308 | △ 300 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14,021 | 14,597 | 16,282 | 17,658 | 17,889 | 15,797 |
| 7,684 | 7,937 | 9,820 | 8,667 | 8,942 | 9,055 |
| △ 1 | △ 1 | 108 | 185 | 201 | 176 |
| 998 | 1,290 | 1,521 | 1,199 | 1,262 | 1,200 |
| 21,945 | 22,619 | 26,367 | 26,689 | 27,341 | 25,327 |
| 18,970 | 19,420 | 23,350 | 24,400 | 24,400 | 21,370 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 2,975 | 3,199 | 3,017 | 2,289 | 2,941 | 3,957 |
| 15.7% | 16.5% | 12.9% | 9.4% | 12.1% | 18.5% |
| (15.7%) | (16.5%) | (12.9%) | (9.4%) | (12.1%) | (18.5%) |
| | | | | | |
| | | | | | |

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 関西

| 項目 | | 月別 | | | | | | | |
|-------|--------------|--------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|
| | | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 上期計 | |
| 供給電力量 | 保有電源 | 水力発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 火力発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 原子力発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 新エネルギー等発電所（送電端） | | | | | | | |
| | | 合計（送電端） | | | | | | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 123 | 188 | 169 | 185 | 194 | 183 | 1,042 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | その他 | | | | | | | |
| | | 取引所 | | | | | | | |
| | | その他 | 157 | 177 | 226 | 211 | 239 | 148 | 1,158 |
| | | 調達先未定 （上段：取引所、下段：その他） | △ 280 | △ 365 | △ 395 | △ 397 | △ 433 | △ 331 | △ 2,201 |
| | | 揚水式発電所の揚水用動力量 | | | | | | | |
| | | 合計（送電端） | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計） | 8,266 | 7,874 | 8,632 | 9,867 | 10,195 | 8,844 | 53,678 |
| | | 一般送配電事業者（補正） | △ 1 | 11 | 11 | 12 | 12 | 12 | 59 |
| | 【エリア】合計（送電端） | 8,546 | 8,250 | 9,038 | 10,276 | 10,640 | 9,187 | 55,937 | |
| | 需要電力量（送電端） | 10,525 | 10,483 | 11,062 | 12,832 | 13,264 | 11,452 | 69,618 | |

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

| 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 | 下期計 | 年度計 |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| 125 | 160 | 160 | 164 | 154 | 191 | 954 | 1,995 |
| | | | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | | | | | | |
| 108 | 157 | 93 | 117 | 119 | 158 | 752 | 1,910 |
| △ 233 | △ 317 | △ 253 | △ 281 | △ 273 | △ 349 | △ 1,706 | △ 3,907 |
| | | | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8,415 | 8,753 | 9,933 | 10,828 | 9,917 | 9,575 | 57,421 | 111,099 |
| 2 | 11 | 11 | 11 | 10 | 12 | 58 | 116 |
| 8,650 | 9,081 | 10,197 | 11,121 | 10,200 | 9,936 | 59,184 | 115,122 |
| 10,770 | 10,859 | 12,594 | 13,273 | 12,208 | 11,983 | 71,687 | 141,305 |

様式第32

第6の1表

主要送電線路の整備計画書

| 区分 | 名称 | 区間 | 電圧 (kV) | こう長 (km) |
|-------|------------------|-----------------------|------------|-------------|
| 工事中 | | | | |
| 着工準備中 | 北大和線 南京都(変) 引込変更 | 南京都(変)～北大和線No.135 | 500 | 0.1→0.2 |
| | 北近江(開) 新設 | — | 500 | — |
| | 北近江線 北近江(開) π引込 | 北近江線No.136,138～北近江(開) | 500 | 0.5 |
| | | | | |
| | 新加古川線増強 | 新加古川(変)～宝塚(開) | 275 | 25.3 |
| その他 | 該当なし | | | |
| | | | | |

欄外備考

※ マスタープランにて検討

| 回線数 | 電線の種類および太さ (mm ²) | 着工年月 | 使用開始 年月 | 設置又は変更を必要とする理由 |
|-----|---|--------|------------|-------------------|
| | | | | |
| 2 | ACSR 410*4 | 2021-6 | 2021-12 | 系統対策 |
| 6 | — | 未定 | 未定 | 電源対応 中部関西間連系 ※ |
| 2 | TACSR 810*4 | 未定 | 未定 | 電源対応 中部関西間連系 ※ |
| | | | | |
| 2 | ACSR 410 (19.7km)、ACSR 330*2 (5.6km) → ACSR 410*4 | 2021-7 | 2025-6 | 電源対応 高経年化対策 |
| | | | | |
| | | | | |

様式第32

第6の2表

主要変電所の整備計画書

| 区分 | 名称 | 所在地 | 増加出力 (MVA) |
|-------|-----|---------|---------------|
| 工事中 | 西神戸 | 兵庫県神戸市 | △100 |
| | 淀川 | 大阪府高槻市 | △300 |
| | 西大阪 | 大阪府箕面市 | 300 |
| 着工準備中 | 御坊 | 和歌山県御坊市 | 1,500 |
| | 湖東 | 滋賀県米原市 | 100 |
| | 海南港 | 和歌山県海南市 | △100 |
| | 新神戸 | 兵庫県神戸市 | △300 |
| | 伊丹 | 兵庫県伊丹市 | 300 |
| その他 | 東大阪 | 大阪府大東市 | △300 |
| | 湖東 | 滋賀県米原市 | △200 |
| | 北葛城 | 奈良県葛城市 | △400 |
| | 猪名川 | 兵庫県川辺郡 | △750 |
| | 西播 | 兵庫県相生市 | △200 |

欄外備考

| 変圧器 | | | | その他の設備 (名称、容量) | 着工年月 | 使用開始 年月 | 設置又は変更を必要とする理由 |
|-----|------------|------------------------|-----|-------------------|---------|------------------------------|--------------------------|
| 相数 | 電圧 (kV) | 容量 (MVA) | 台数 | | | | |
| 3 | 275/77 | 200×2→300×1 | 2→1 | | 2020-11 | 2021-6 | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 300×2→300×1 | 2→1 | | 2020-12 | 2021-10 | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 300 | 1 | | 2021-2 | 2023-5 | 需要対策 |
| 3 | 500/154 | 750×2 | 2 | | 2024-8 | 2027-11 | 電源対応 |
| 3 | 275/77 | 200→300 | 1→1 | | 2022-1 | 2022-10 | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 300×1, 200×2 →300×2 | 3→2 | | 2022-9 | 2024-6 | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 300×1, 200×1 →200×1 | 2→1 | | 2022-8 | 2024-1 | 高経年化対策 |
| 3 | 275/154 | 300 | 1 | | 2023-2 | 2024-6 | 高経年化対策 |
| 3 | 275/154 | 300 | 1 | | — | 2023-5 (廃止) | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 100×2 | 2 | | — | 2023-10 (廃止) | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 200×2 | 2 | | — | 2022-5(3T廃止) 2023-5(4T廃止) | 高経年化対策 |
| 3 | 500/154 | 750 | 1 | | — | 2024-11 (廃止) | 高経年化対策 |
| 3 | 275/77 | 300×2→200×2 | 2→2 | | 2022-1 | 2024-6 | 高経年化対策 (容量見直しによる取り下げ) |

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 関西 (8月)

| 用途 | | 年度別 | 前年度 (参考) | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 |
|-------------------------------|---------|--|-------------|---------|---------|---------|---------|
| 需要電力量 | 家庭用その他 | | 50,674 | 50,474 | 50,276 | 50,075 | 49,600 |
| | 業務用 | | 33,301 | 34,188 | 34,206 | 34,273 | 34,152 |
| | 産業用その他 | | 47,978 | 49,726 | 50,422 | 50,523 | 50,347 |
| | 合計(使用端) | | 131,953 | 134,388 | 134,904 | 134,871 | 134,099 |
| | 合計(需要端) | | 132,094 | 134,528 | 135,042 | 135,008 | 134,235 |
| | 合計(送電端) | | 138,804 | 141,305 | 141,828 | 141,785 | 140,964 |
| 需要電力(送電端)(10 ³ kW) | | | 27,118 | 27,260 | 27,360 | 27,280 | 27,190 |
| 年負荷率(%) | | | 58.4% | 59.2% | 59.2% | 59.2% | 59.2% |
| 送配電損失率(%) | | | 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% |
| 想定的前提となる指標等 | | 主な経済指標(電力広域的運営推進機関公表値)は以下のとおり。 関西人口:2019年度実績2,053万人、2020年度2,045万人、 国内総生産(2011暦年連鎖価格):2019年度実績534兆円、 鉱工業生産指数(2015暦年=100):2019年度実績99.9、 | | | | | |
| 想定の方法 | | 主な想定方法は以下のとおり。 家庭用その他:口数×原単位により想定。 業務用:国内総生産との相関により想定。 産業用その他:鉱工業生産指数との相関により想定。 需要電力:負荷率により想定。 | | | | | |

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

| 2025年度 | 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | 備考 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----|
| 49,262 | 48,925 | 48,588 | 48,251 | 47,915 | 47,579 | |
| 34,125 | 34,099 | 34,072 | 34,045 | 34,018 | 33,991 | |
| 50,310 | 50,273 | 50,235 | 50,198 | 50,160 | 50,123 | |
| 133,697 | 133,297 | 132,895 | 132,494 | 132,093 | 131,693 | |
| 133,832 | 133,431 | 133,027 | 132,625 | 132,223 | 131,822 | |
| 140,533 | 140,105 | 139,673 | 139,243 | 138,813 | 138,383 | |
| 27,110 | 27,030 | 26,940 | 26,860 | 26,770 | 26,690 | |
| 59.2% | 59.2% | 59.2% | 59.2% | 59.2% | 59.2% | |
| 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.7% | 4.7% | |

2021年度 2,037万人、2022年度 2,027万人、2030年度 1,930万人
2020年度 502兆円、2021年度 520兆円、2022年度 527兆円、2030年度 555兆円
2020年度 88.2、2021年度 95.2、2022年度 98.4、2030年度 104.5

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 関西

(8月)

| | 送電所名(号機) | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 |
|--------------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|
| 保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外) | | | | | |
| 調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外) | | | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 2025年度 | 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 |
|--------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| [Redacted Content] | | | | | |

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2021年度
 供給区域 関西 (エリア指定断面)

| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 上期計 | | |
|---------|----------|---------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-----|
| | | | | (月間10時) | (月間15時) | (後半15時) | (後半15時) | (月間15時) | (前半15時) | | | |
| 受電（調達） | 発電事業者 | 東大阪都市清掃施設組合 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 3 | 20 | | |
| | | 大阪広域環境施設組合 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 15 | 10 | 8 | 10 | 12 | 7 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 8 | 7 | 5 | 6 | 5 | 5 | 36 | | |
| | | 豊中市伊丹市クリーンランド | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 8 | 7 | 7 | 7 | 10 | 8 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 5 | 4 | 4 | 5 | 7 | 6 | 30 | | |
| | 一般送配電事業者 | 10万kW以下一括 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 5 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 9 | | |
| | | 10万kW以下一括 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 12 | 44 | 50 | 68 | 84 | 54 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 31 | 35 | 34 | 36 | 45 | 36 | 218 | | |
| | | 10万kW以下一括 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 16 | 23 | 17 | 18 | 19 | 19 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 24 | 29 | 22 | 28 | 27 | 27 | 157 | | |
| | | 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 2,182 | 1,993 | 2,085 | 2,370 | 2,346 | 2,245 | |
| | | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 123 | 129 | 112 | 126 | 135 | 119 | 743 |
| | | | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | | |
| 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | | |
| 小売電気事業者 | 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | |
| | その他 | 太陽光(全量買取) | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 32 | 107 | 121 | 164 | 186 | 121 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 115 | 129 | 177 | 165 | 189 | 105 | 879 | | |
| | その他 | 太陽光(余剰買取) | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 15 | 56 | 65 | 84 | 97 | 64 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 43 | 48 | 49 | 46 | 51 | 42 | 279 | | |
| 小計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 48 | 164 | 186 | 248 | 282 | 185 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 157 | 177 | 226 | 211 | 239 | 148 | 1,158 | | |
| 合計 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 2,230 | 2,157 | 2,271 | 2,618 | 2,628 | 2,430 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 280 | 306 | 338 | 338 | 374 | 267 | 1,902 | | |

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022年度

| 供給区域 | | 関西 (エリア指定断面) | | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 上期計 | |
|----------|------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----|--|
| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | (月間10時) | (月間15時) | (後半15時) | (後半15時) | (月間15時) | (前半15時) | | |
| 受電（調達） | 発電事業者 | 東大阪市清掃施設組合 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | | 大阪広域環境施設組合 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 9 | 6 | 6 | 9 | 11 | 8 | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | | 豊中市伊丹市クリーンランド | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 8 | 7 | 8 | 8 | 10 | 8 | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | [Redacted] | | | | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 5 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | |
| | | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 14 | 49 | 56 | 73 | 87 | 53 | |
| | | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 15 | 23 | 16 | 17 | 18 | 18 | |
| | | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | |
| | | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 110 | 161 | 168 | 191 | 221 | 160 | |
| | | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | |
| 一般送配電事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| 小売電気事業者 | [Redacted] | | | | | | | | | | |
| | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| その他 | 太陽光（全量買取） | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 38 | 142 | 162 | 212 | 255 | 152 | | |
| | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | | |
| | 太陽光（余剰買取） | 関西 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 18 | 69 | 79 | 98 | 118 | 74 | | |
| | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | | |
| | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 56 | 211 | 241 | 311 | 374 | 225 | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |
| | 合計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 166 | 372 | 409 | 502 | 595 | 385 | | |
| | | | 受給電力量(10 ³ kWh) | | | | | | | | |

欄外備考

| 10月 (月間15時) | 11月 (月間18時) | 12月 (月間18時) | 1月 (月間10時) | 2月 (月間10時) | 3月 (前半10時) | 下期計 | 年度計 | |
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|----------|
| [Redacted] | | | | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 廃棄物 |
| 8 | 7 | 9 | 7 | 8 | 8 | | | バイオマス |
| 1 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | | | バイオマス |
| [Redacted] | | | | | | | | |
| 3 | 5 | 4 | 6 | 6 | 5 | | | 風力 |
| 31 | 1 | 13 | 15 | 8 | 7 | | | 太陽光 (全量) |
| 16 | 14 | 18 | 18 | 16 | 16 | | | バイオマス |
| 109 | 82 | 106 | 119 | 277 | 275 | | | |
| [Redacted] | | | | | | | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 太陽光 (全量) |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 89 | 3 | 34 | 39 | 20 | 15 | | | 太陽光 (全量) |
| 43 | 2 | 17 | 22 | 12 | 10 | | | 太陽光 (余剰) |
| 132 | 5 | 51 | 61 | 31 | 25 | | | |
| 241 | 86 | 157 | 180 | 308 | 300 | | | |

様式第37

周波数滞在率実績表

2019年度

| | |
|---|---------------|
| 事業者における規定変動幅 (Hz) | 60.0 ± 0.2 Hz |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内) | 100.00% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内) | 0.38% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間) | 100.00% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間) | |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月) | 0.32% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月) | |

欄外備考

様式第37

周波数滞在率実績表

2020年度

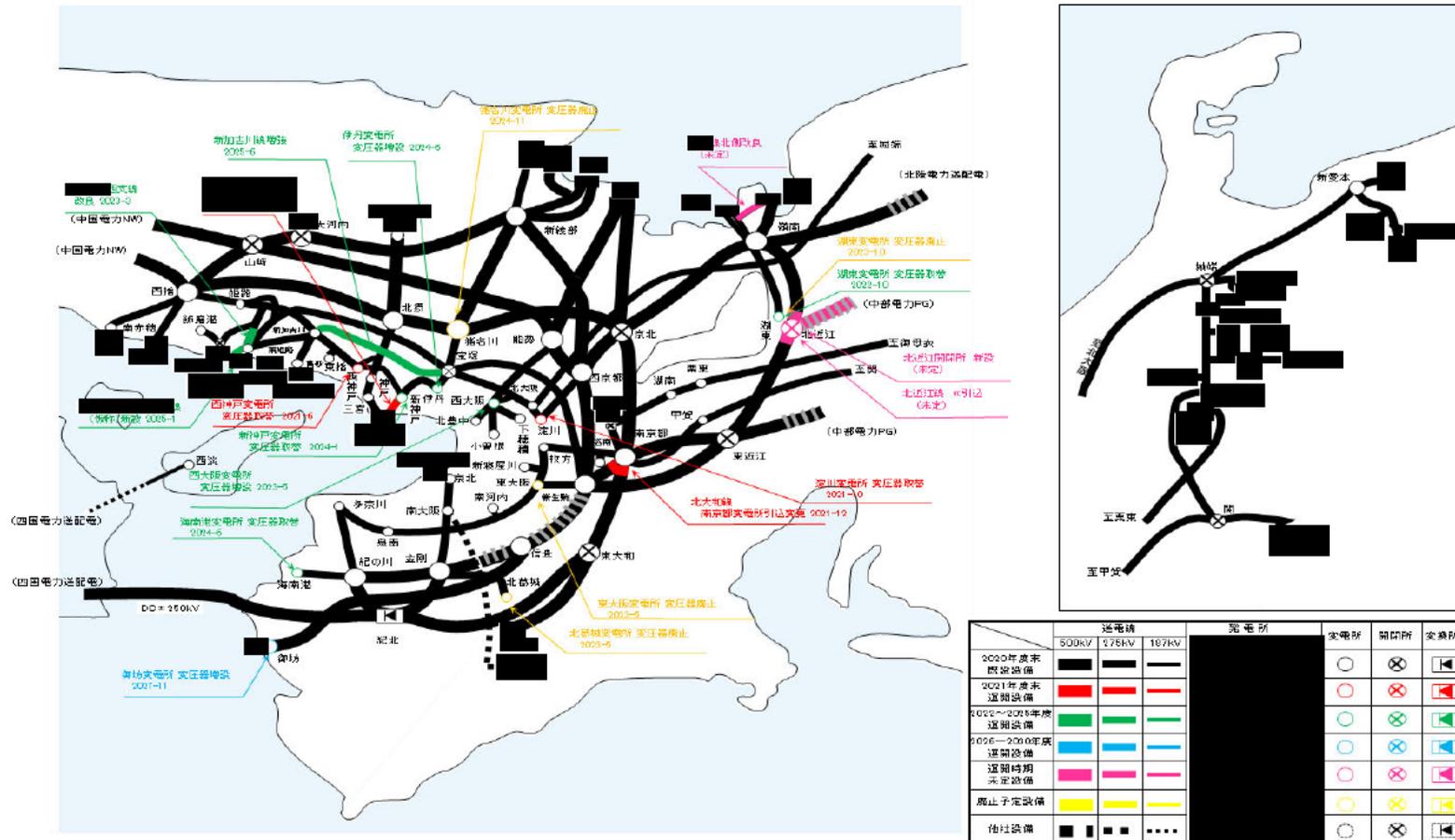
| | |
|---|---------------|
| 事業者における規定変動幅 (Hz) | 60.0 ± 0.2 Hz |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内) | 100.00% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内) | 0.48% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間) | 100.00% |
| 実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間) | |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月) | 0.35% |
| 実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月) | |

欄外備考

様式第38表
電力系統の状況

| 系統区 | 会社間連系線の概要 | | | | | 使用開始年月 | 会社間連系線の概要 | | | | | 使用開始年月 | 会社間連系線の概要 | | | | | 使用開始年月 |
|------|-----------------|---------------------------------|----------------------|--------------|------------------|-------------------|---------------------------------|----------------------|----------------------|------------------|-------------------|---------------------------------|----------------------|--------------|------------------|-----------|-----------|--------|
| | 年度 | 名称 | 送電容量 (MW) | 運用容量 (MW) | こう長 (k m) | | 年度 | 名称 | 送電容量 (MW) | 運用容量 (MW) | こう長 (k m) | | 年度 | 名称 | 送電容量 (MW) | 運用容量 (MW) | こう長 (k m) | |
| 2021 | 西播磨岡山線 山崎管線線 | 送電 5,668 受電 11,096 | 送電 2,788 受電 4,256 | 42.4 42.6 | 1980.3 2001.6 | 西播磨岡山線 山崎管線線 | 送電 5,668 受電 11,096 | 送電 2,788 受電 4,256 | 42.4 42.6 | 1980.3 2001.6 | 西播磨岡山線 山崎管線線 | 送電 5,668 受電 11,096 | 送電 2,788 受電 4,256 | 42.4 42.6 | 1980.3 2001.6 | | | |
| | | 送電 5,668 受電 1,900 | 送電 1,500 受電 1,900 | 72.7 | | | 1997.6 | 越前嶺南線 | 送電 5,668 受電 1,900 | | | 送電 1,500 受電 1,900 | 72.7 | 1997.6 | | | | |
| | 三重東近江線 | 送電 5,668 受電 1,340 | 送電 2,600 受電 1,340 | 19.6 | 1998.6 | 三重東近江線 關ヶ原北近江線 | 送電 5,668 受電 未定 | 送電 未定 受電 未定 | 19.6 未定 | 1998.6 未定 | 三重東近江線 關ヶ原北近江線 | 送電 5,668 受電 未定 | 送電 未定 受電 未定 | 19.6 未定 | 1998.6 未定 | | | |
| | 阿南紀北直流幹線 | 送電 1,400 受電 1,400 (交換所容量) | 送電 1,400 受電 1,400 | 99.8 | 2000.6 | 阿南紀北直流幹線 | 送電 1,400 受電 1,400 (交換所容量) | 送電 1,400 受電 1,400 | 99.8 | 2000.6 | 阿南紀北直流幹線 | 送電 1,400 受電 1,400 (交換所容量) | 送電 1,400 受電 1,400 | 99.8 | 2000.6 | | | |

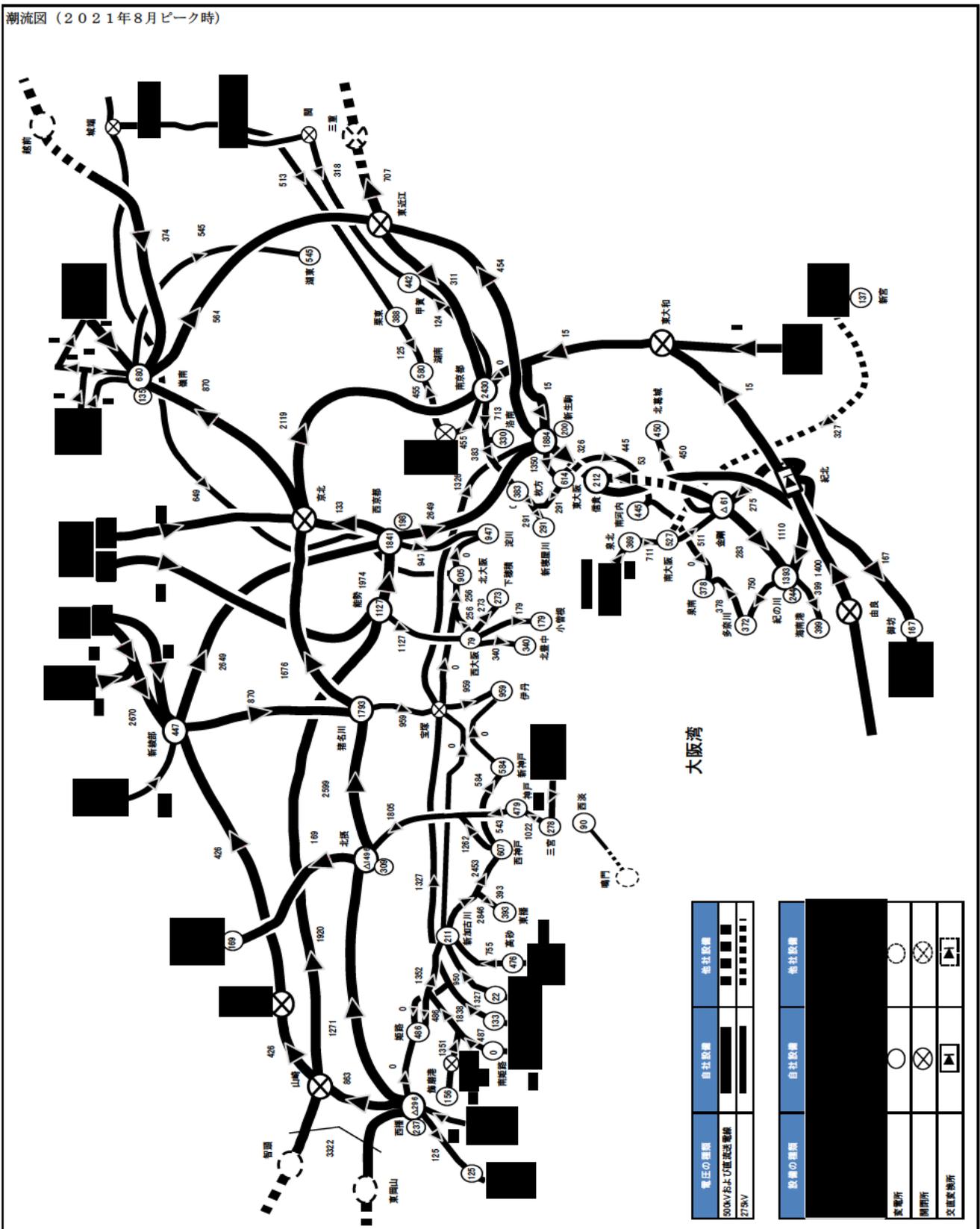
電力系統図 (2030年度末)



備考欄

様式第38表
電力潮流の状況

潮流図 (2021年8月ピーク時)



欄外備考

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2021年度（第1年度）

（8月）

| 連系地点名 | 送電容量 | 運用容量 | |
|------------------|-----------------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| 西播東岡山線 山崎智頭線 | 5,568 11,096 | 2,780 | 4,250 |
| 越前嶺南線 | 5,568 | 1,500 | 1,900 |
| 三重近江線 関ヶ原北近江線 | 5,568 | 2,500 | 1,340 |
| 阿南紀北直流幹線 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| 受給電力 | | |
|-------------|-----|-------|
| | 送電分 | 受電分 |
| [受電分] 3,322 | 0 | 3,322 |
| [受電分] 374 | 0 | 374 |
| [送電分] 707 | 707 | 0 |
| [受電分] 1,400 | 0 | 1,400 |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2025年度（第5年度）

| 連系地点名 | 送電容量 | 運用容量 | |
|------------------|-----------------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| 西播東岡山線 山崎智頭線 | 5,568 11,096 | 2,780 | 4,250 |
| 越前嶺南線 | 5,568 | 1,500 | 1,900 |
| 三重近江線 関ヶ原北近江線 | 5,568 未定 | 未定 | 未定 |
| 阿南紀北直流幹線 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| 受給電力 | | |
|-------------|-----|-------|
| | 送電分 | 受電分 |
| [受電分] 3,920 | 0 | 3,920 |
| [受電分] 219 | 0 | 219 |
| [受電分] 147 | 0 | 147 |
| [受電分] 1,400 | 0 | 1,400 |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2030年度（第10年度）

| 連系地点名 | 送電容量 | 運用容量 | |
|------------------|-----------------|-------|-------|
| | | 送電分 | 受電分 |
| 西播東岡山線 山崎智頭線 | 5,568 11,096 | 2,780 | 4,250 |
| 越前嶺南線 | 5,568 | 1,500 | 1,900 |
| 三重近江線 関ヶ原北近江線 | 5,568 未定 | 未定 | 未定 |
| 阿南紀北直流幹線 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| 受給電力 | | |
|-------------|-----|-------|
| | 送電分 | 受電分 |
| [受電分] 4,210 | 0 | 4,210 |
| [受電分] 260 | 0 | 260 |
| [受電分] 164 | 0 | 164 |
| [受電分] 1,400 | 0 | 1,400 |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |