

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） 福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号

（事業者名） 九州電力送配電株式会社

（代表者名） 代表取締役社長 廣渡 健

（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 | P29 |
| 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 | P31 |

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 九州 (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) | | 26 | 26 | 26 | 26 | | |
| | | 合計(送電端) | | 26 | 26 | 26 | 26 | | |
| | 調達分 | 発電事業者 | | 1,255 | 1,635 | 731 | 807 | 793 | |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | | |
| | | その他 | 取引所 | | | | | | |
| | | | その他 | | 10 | 35 | 75 | 99 | 157 |
| | | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | | | △ 444 | △ 618 | △ 719 | △ 764 | |
| | | 合計(送電端) | | 1,265 | 1,252 | 214 | 213 | 212 | |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給力合計) | | 15,834 | 12,844 | 12,857 | 12,861 | 12,836 | | |
| | 【エリア】発電事業者(余力合計) | | 33 | 3,570 | 3,869 | 3,849 | 3,516 | | |
| | 一般送配電事業者(補正) | | | 0 | 37 | 42 | 64 | | |
| エリア外供給力(再掲) | | △ 1,458 | △ 1,786 | △ 1,871 | △ 1,655 | △ 1,638 | | | |
| 【エリア】合計(送電端) | | 17,132 | 18,110 | 17,596 | 17,684 | 17,392 | | | |
| 需要電力(送電端) | | 15,430 | 15,210 | 15,290 | 15,340 | 15,320 | | | |
| 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) | | 1,702 | 2,900 | 2,306 | 2,344 | 2,072 | | | |
| 供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時) | | 11.0% (11.0%) | 19.1% (19.1%) | 15.1% (15.1%) | 15.3% (15.3%) | 13.5% (13.5%) | | | |
| 調整力確保量 | | 1,074 | 1,052 | | | | | | |
| 調整力(%) | | 7.0% | 7.0% | | | | | | |
| 年度末電源 構成 | 水力発電所 | 水力発電所 | 1 | 1 | | | | | |
| | | 一般 | 1 | 1 | | | | | |
| | | 揚水 | | | | | | | |
| | 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 | 新エネルギー等発電所 | 63 | 386 | | | | | |
| | | 風力 | 7 | △ 19 | | | | | |
| | | 太陽光 | 56 | 404 | | | | | |
| | | 地熱 | | | | | | | |
| バイオマス | | | | | | | | | |
| 廃棄物 | | | | | | | | | |
| その他 | | 50 | 50 | | | | | | |
| 合計 | | 114 | 437 | | | | | | |

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 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 803 | 799 | 792 | 786 | 783 | 782 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 190 | 221 | 256 | 282 | 324 | 370 |
| △ 808 | △ 836 | △ 866 | △ 887 | △ 926 | △ 972 |
| 211 | 210 | 209 | 207 | 207 | 206 |
| 12,806 | 12,836 | 12,826 | 12,814 | 12,802 | 12,783 |
| 3,072 | 1,812 | 1,831 | 1,765 | 1,777 | 2,253 |
| 80 | 56 | 67 | △ 15 | △ 15 | △ 15 |
| △ 1,634 | △ 1,587 | △ 1,582 | △ 1,577 | △ 1,572 | △ 1,574 |
| 16,978 | 15,749 | 15,799 | 15,659 | 15,697 | 16,199 |
| 15,290 | 15,260 | 15,240 | 15,210 | 15,190 | 15,160 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1,688 | 489 | 559 | 449 | 507 | 1,039 |
| 11.0% | 3.2% | 3.7% | 2.9% | 3.3% | 6.9% |
| (11.0%) | (3.2%) | (3.7%) | (2.9%) | (3.3%) | (6.9%) |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1 | | | | | 1 |
| 1 | | | | | 1 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 1,872 | | | | | 4,011 |
| 467 | | | | | 1,910 |
| 1,404 | | | | | 2,101 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 50 | | | | | 50 |
| 1,923 | | | | | 4,062 |

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 九州

| 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 | 2,653 | 4,864 | 6,045 | 6,347 | 6,366 | |
| | | 一般送配電事業者 | △ 0 | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | 161 | | | | | |
| | | その他 | 取引所 | | | | | |
| | | | その他 | 79 | △ 2,093 | △ 1,961 | △ 2,621 | △ 2,588 |
| | | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | △ 1,946 | △ 1,806 | △ 3,120 | △ 2,764 | △ 2,827 | |
| | | 揚水式発電所の揚水用動力量 | | | | | | |
| | | 合計(送電端) | 947 | 965 | 964 | 961 | 952 | |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計) | 80,300 | 82,708 | 82,947 | 83,434 | 82,627 | | |
| | 一般送配電事業者(補正) | | △ 135 | △ 114 | △ 105 | △ 105 | | |
| | 【エリア】合計(送電端) | 83,193 | 85,344 | 86,917 | 87,054 | 86,300 | | |
| | 需要電力量(送電端) | 83,222 | 84,645 | 85,087 | 85,625 | 85,253 | | |
| | 送電端電力量 | 水力発電所 | | 240 | 297 | | | |
| | | | 一般 | 240 | 297 | | | |
| 揚水 | | | | | | | | |
| 火力発電所 | | | 878 | 875 | | | | |
| | | 石炭 | | | | | | |
| | | LNG | | | | | | |
| | | 石油 | 878 | 875 | | | | |
| | | 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 | | 2,026 | 1,599 | | | | | |
| その他 | | 風力 | △ 30 | 65 | | | | |
| | | 太陽光 | 1,403 | △ 67 | | | | |
| | 地熱 | 49 | 109 | | | | | |
| | バイオマス | 604 | 1,471 | | | | | |
| | 廃棄物 | 0 | 21 | | | | | |
| 合計 | 3,143 | 2,771 | | | | | | |
| 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 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 6,667 | 6,659 | 6,623 | 6,644 | 6,632 | 6,623 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| △ 2,986 | △ 3,065 | △ 3,097 | △ 2,943 | △ 2,760 | △ 2,880 |
| △ 2,735 | △ 2,655 | △ 2,592 | △ 2,773 | △ 2,949 | △ 2,825 |
| | | | | | |
| 945 | 939 | 934 | 928 | 923 | 918 |
| 83,105 | 82,803 | 83,337 | 82,729 | 83,212 | 82,575 |
| △ 106 | △ 106 | △ 106 | △ 106 | △ 106 | △ 106 |
| 86,679 | 86,291 | 86,757 | 86,324 | 86,979 | 86,212 |
| 85,120 | 84,985 | 84,844 | 84,699 | 84,548 | 84,389 |
| 602 | | | | | 677 |
| 602 | | | | | 677 |
| | | | | | |
| 844 | | | | | 817 |
| | | | | | |
| 844 | | | | | 817 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 2,235 | | | | | 2,250 |
| 554 | | | | | 1,808 |
| △ 630 | | | | | △ 1,830 |
| 105 | | | | | 109 |
| 2,185 | | | | | 2,141 |
| 21 | | | | | 21 |
| | | | | | |
| 3,680 | | | | | 3,743 |

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

九州

| 項目 | | 月別 | | | | | | | |
|--------------------------------|---------------------|--------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------|-------|----|
| | | 4月 (月間20時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半14時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半14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) | 22 | 22 | 24 | 26 | 26 | 26 | |
| | | 合計(送電端) | 22 | 22 | 24 | 26 | 26 | 26 | |
| | 調達分 | 発電事業者 | 1,006 | 1,229 | 1,198 | 1,633 | 1,635 | 1,381 | |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | | |
| | | その他 | 取引所 | | | | | | |
| | | | その他 | △ 3 | 16 | 13 | 34 | 35 | 12 |
| | | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | △ 190 | △ 272 | △ 363 | △ 443 | △ 444 | △ 368 | |
| | | 合計(送電端) | 835 | 994 | 872 | 1,251 | 1,252 | 1,051 | |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給力合計) | 9,503 | 9,367 | 10,445 | 12,734 | 12,844 | 11,332 | | |
| | 【エリア】発電事業者(余力合計) | 3,558 | 3,579 | 3,922 | 2,944 | 3,570 | 4,363 | | |
| | 一般送配電事業者(補正) | △ 10 | △ 11 | △ 12 | △ 12 | 0 | △ 12 | | |
| | エリア外供給力(再掲) | △ 1,266 | △ 1,063 | △ 1,752 | △ 1,786 | △ 1,786 | △ 1,888 | | |
| | 【エリア】合計(送電端) | 14,076 | 14,202 | 15,589 | 17,359 | 18,110 | 17,102 | | |
| 需要電力(送電端) | 10,280 | 10,440 | 11,880 | 15,210 | 15,210 | 13,120 | | | |
| 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) | 3,796 | 3,762 | 3,709 | 2,149 | 2,900 | 3,982 | | | |
| 供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時) | 36.9% (36.9%) | 36.0% (36.0%) | 31.2% (31.2%) | 14.1% (14.1%) | 19.1% (19.1%) | 30.3% (30.3%) | | | |
| 調整力確保量 | 711 | 847 | 821 | 1,052 | 1,052 | 906 | | | |
| 調整力(%) | 7.0% | 8.2% | 7.0% | 7.0% | 7.0% | 7.0% | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 10月 (月間14時) | 11月 (月間19時) | 12月 (月間19時) | 1月 (月間19時) | 2月 (月間19時) | 3月 (前半20時) |
|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 25 | 23 | 24 | 3 | 0 | 24 |
| 25 | 23 | 24 | 3 | 0 | 24 |
| 1,452 | 1,263 | 1,393 | 1,432 | 1,467 | 1,222 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 6 | △ 4 | △ 3 | 6 | △ 1 | △ 2 |
| △ 323 | △ 250 | △ 288 | △ 319 | △ 387 | △ 385 |
| 1,160 | 1,033 | 1,127 | 1,122 | 1,079 | 859 |
| 9,896 | 9,853 | 12,200 | 12,518 | 12,382 | 10,569 |
| 2,861 | 1,888 | 1,956 | 2,263 | 1,369 | 2,306 |
| △ 13 | △ 13 | △ 11 | 45 | 65 | △ 5 |
| △ 1,633 | △ 1,587 | △ 1,632 | △ 1,736 | △ 1,913 | △ 1,884 |
| 14,227 | 13,010 | 15,559 | 16,266 | 15,282 | 14,114 |
| 11,180 | 11,410 | 14,330 | 14,510 | 14,510 | 12,280 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 3,047 | 1,600 | 1,229 | 1,756 | 772 | 1,834 |
| 27.3% | 14.0% | 8.6% | 12.1% | 5.3% | 14.9% |
| (27.3%) | (14.0%) | (8.6%) | (12.1%) | (5.3%) | (14.9%) |
| 992 | 870 | 993 | 1,005 | 1,005 | 850 |
| 9.0% | 7.7% | 7.0% | 7.0% | 7.0% | 7.0% |

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

九州

| 項目 | | 月別 | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------|-----|
| | | 4月 (月間20時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半14時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半14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) | 22 | 22 | 24 | 26 | 26 | 26 |
| | | 合計(送電端) | 22 | 22 | 24 | 26 | 26 | 26 |
| | 調達分 | 発電事業者 | 505 | 570 | 641 | 733 | 731 | 634 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | |
| | | その他 | | | | | | |
| | | 取引所 その他 | 2 | 35 | 39 | 74 | 75 | 39 |
| | 調達先未定 (上段:取引所、下段:その他) | △ 384 | △ 480 | △ 530 | △ 621 | △ 618 | △ 503 | |
| | 合計(送電端) | 145 | 147 | 174 | 212 | 214 | 196 | |
| | 【エリア】小売電気事業者(供給力合計) | 9,547 | 9,362 | 10,503 | 12,804 | 12,857 | 11,221 | |
| | 【エリア】発電事業者(余力合計) | 3,550 | 4,805 | 5,025 | 3,985 | 3,869 | 5,954 | |
| | 一般送配電事業者(補正) | △ 11 | 5 | △ 11 | △ 1 | 37 | 69 | |
| | エリア外供給力(再掲) | △ 1,343 | △ 1,345 | △ 1,491 | △ 1,872 | △ 1,871 | △ 1,848 | |
| | 【エリア】合計(送電端) | 13,615 | 14,798 | 16,220 | 17,621 | 17,596 | 17,942 | |
| | 需要電力(送電端) | 10,330 | 10,490 | 11,940 | 15,290 | 15,290 | 13,180 | |
| | 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) | 3,285 | 4,308 | 4,280 | 2,331 | 2,306 | 4,762 | | |
| 供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時) | 31.8% (31.8%) | 41.1% (41.1%) | 35.8% (35.8%) | 15.2% (15.2%) | 15.1% (15.1%) | 36.1% (36.1%) | | |
| 調整力確保量 | | | | | | | | |
| 調整力(%) | | | | | | | | |

欄外備考

(単位：10³kW)

| 10月 (月間14時) | 11月 (月間19時) | 12月 (月間19時) | 1月 (月間19時) | 2月 (月間19時) | 3月 (前半20時) |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 25 | 24 | 24 | 3 | 0 | 24 |
| 25 | 24 | 24 | 3 | 0 | 24 |
| 574 | 516 | 557 | 578 | 574 | 553 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 24 | 6 | 13 | 24 | 21 | 21 |
| △ 455 | △ 383 | △ 420 | △ 446 | △ 436 | △ 440 |
| 168 | 162 | 175 | 159 | 160 | 159 |
| 9,885 | 9,807 | 11,930 | 12,527 | 12,376 | 10,591 |
| 4,982 | 4,889 | 3,871 | 4,075 | 3,212 | 3,900 |
| △ 12 | △ 12 | 56 | 99 | 109 | 90 |
| △ 1,574 | △ 1,613 | △ 1,863 | △ 1,879 | △ 1,879 | △ 1,675 |
| 15,478 | 15,231 | 16,451 | 17,306 | 16,292 | 15,179 |
| 11,240 | 11,470 | 14,400 | 14,590 | 14,590 | 12,350 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 4,238 | 3,761 | 2,051 | 2,716 | 1,702 | 2,829 |
| 37.7% (37.7%) | 32.8% (32.8%) | 14.2% (14.2%) | 18.6% (18.6%) | 11.7% (11.7%) | 22.9% (22.9%) |
| | | | | | |
| | | | | | |

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 九州

| 項目 | | 月別 | | | | | | 上期計 | |
|------------|--------------------------|-----------------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|---------|
| | | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | | |
| 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 | 348 | 349 | 349 | 441 | 467 | 423 | 2,376 |
| | | 一般送配電事業者 | | | | | | | |
| | | 小売電気事業者 | | | | | | | |
| | | その他 | | | | | | | |
| | | 取引所 | | | | | | | |
| | | その他 | △ 734 | △ 726 | △ 722 | △ 200 | △ 290 | △ 50 | △ 2,721 |
| | 調達先未定 （上段：取引所、下段：その他） | 457 | 450 | 447 | △ 157 | △ 76 | △ 278 | 842 | |
| | 揚水式発電所の揚水用動力量 | | | | | | | | |
| | 合計（送電端） | 71 | 72 | 74 | 84 | 101 | 94 | 497 | |
| | 【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計） | 6,239 | 6,121 | 6,292 | 7,470 | 7,715 | 6,829 | 40,665 | |
| | 一般送配電事業者（補正） | △ 11 | △ 11 | △ 11 | △ 11 | △ 11 | △ 11 | △ 66 | |
| | 【エリア】合計（送電端） | 5,842 | 5,732 | 5,908 | 7,700 | 7,882 | 7,191 | 40,254 | |
| 需要電力量（送電端） | 6,266 | 6,275 | 6,675 | 7,837 | 7,957 | 6,974 | 41,984 | | |

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 |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| 417 | 343 | 381 | 405 | 443 | 500 | 2,488 | 4,864 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| △ 36 | 104 | 361 | 287 | 87 | △ 174 | 628 | △ 2,093 |
| △ 297 | △ 371 | △ 669 | △ 606 | △ 452 | △ 253 | △ 2,648 | △ 1,806 |
| | | | | | | | |
| 84 | 76 | 73 | 86 | 78 | 73 | 468 | 965 |
| 6,288 | 6,512 | 7,590 | 7,945 | 6,888 | 6,820 | 42,043 | 82,708 |
| △ 11 | △ 12 | △ 11 | △ 12 | △ 11 | △ 12 | △ 68 | △ 135 |
| 6,658 | 6,947 | 8,321 | 8,625 | 7,406 | 7,133 | 45,090 | 85,344 |
| 6,409 | 6,513 | 7,652 | 8,002 | 7,129 | 6,956 | 42,661 | 84,645 |

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 | 日向幹線 | 東九州(変)～ひむか(変) | 500 | 124 |
| | JR新諫早分岐線 | 長崎幹線No.104-1 ～JR新諫早(変) | 220 | 1 |
| | 新鹿児島線 川内原子力(発)π引込 | 新鹿児島線No.9、12 ～川内原子力(発) | 220 | 2→4 |
| 着工準備中 | 西部ガスひびき火力線 | 若松(変) ～ひびき天然ガス(発)(仮称) | 220 | 4 |
| | 新小倉線 | 新小倉(発)、槻田(開)～到津(変)(1号線) 新小倉(発)～槻田(開)(2号線) | 220 | 7→7(1号線) 8→8(2号線) |
| | | | | |
| その他 | 該当無し | | | |
| | | | | |

欄外備考

| 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 | TACSR 810×4 | 2014-11 | 2022-6 | 安定供給対策 系統対策 |
| 2 | ACSR 410×1 | 2019-5 | 2022-1 | 需要対策 |
| 1→2 | ACSR 410×1→TACSR 610×2 | 2020-8 | 2023-12 | 系統対策 |
| 2 | TACSR 410×2 (3km) TACSR 610×2 (1km) | 2023-3 | 2025-7 | 電源対応 |
| 3→2 | POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500×2 (5km)→CV600×3 (4km)、CV1, 400×3 (2km)、CV800×3 (1km) (1号線) POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500×2 (6km)→CV600×3 (6km)、CV1, 400×3 (2km) (2号線) | 2021-4 | 2029-10 | 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 | 霧島 | 鹿児島県霧島市 | 300 |
| | 西福岡 | 福岡県福岡市 | △ 60 |
| 着工準備中 | 都城 | 宮崎県都城市 | 150 |
| | 新日向 | 宮崎県日向市 | 250 |
| | 若松 | 福岡県北九州市 | 250 |
| | 大隅 | 鹿児島県鹿屋市 | 190 |
| | 上津役 | 福岡県北九州市 | 50 |
| | 唐津 | 佐賀県唐津市 | 100 |
| その他 | 該当無し | | |
| | | | |

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 | 220/66 | 300 | 1 | | 2020-1 | 2021-12 | 電源対応 |
| 3 | 220/66 | 180×2 →300 | 2→1 | | 2020-9 | 2022-4 | 高経年化対策 |
| 3 | 220/110 | 150 | 1 | | 2021-9 | 2024-3 | 電源対応 |
| 3 | 220/110/66 | 250/150/200 | 1 | | 2021-6 | 2023-4 | 電源対応 |
| 3 | 220/66 | 250 | 1 | | 2022-11 | 2024-10 | 電源対応 |
| 3 | 110/66→220/110/66 | 60→250/100/200 | 1→1 | | 2022-3 | 2025-2 | 電源対応 |
| 3 | 220/66 | 150→200 | 1→1 | | 2021-5 | 2023-4 | 高経年化対策 |
| 3 | 220/66 | 150→250 | 1→1 | | 2022-7 | 2023-11 | 高経年化対策 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 年度 | | | | | | |
|--------------------|---------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|---------|---------|---------|---------|--|
| | | | | 2021年度 | 2022年度 | 2023年度 | 2024年度 | 2025年度 | | |
| 受電（調達） | 発電事業者 | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 34 | 49 | 64 | 64 | 71 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 294 | 437 | 523 | 537 | 598 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 14 | 16 | 18 | 17 | 22 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 239 | 287 | 336 | 325 | 557 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 183 | 190 | 202 | 200 | 196 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1,855 | 2,096 | 2,272 | 2,356 | 2,356 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 174 | 285 | 333 | 323 | 325 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1,471 | 2,231 | 2,226 | 2,167 | 2,185 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | |
| | | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1,635 | 731 | 807 | 793 | 803 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 4,864 | 6,045 | 6,347 | 6,366 | 6,667 | |
| | | 一般送配電事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | |
| | | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | |
| | | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | 小売電気事業者 | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | | | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | | | | | | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | |
| | その他 | 太陽光（全量買取） | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 66 | △ 34 | △ 18 | 22 | 34 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 2,153 | △ 2,061 | △ 2,971 | △ 3,199 | △ 3,613 | |
| | | 太陽光（余剰買取） | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 94 | 101 | 105 | 110 | 116 | |
| | | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 170 | 166 | 450 | 507 | 562 | |
| 風力 | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 2 | △ 2 | 3 | 16 | 30 | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 185 | △ 144 | △ 187 | 18 | △ 21 | | |
| 太陽光（全量買取） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 54 | 56 | 58 | 58 | 58 | | |
| 太陽光（余剰買取） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | | |
| 風力 | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 11 | 12 | 18 | 18 | 18 | | |
| 非電気事業者（10万kW以下事業者） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | | |
| 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 35 | 75 | 99 | 157 | 190 | | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 2,093 | △ 1,961 | △ 2,621 | △ 2,588 | △ 2,986 | | | |
| 合計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1,670 | 806 | 906 | 950 | 993 | | | |
| | | 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) | 2,771 | 4,084 | 3,726 | 3,779 | 3,680 | | | |

欄外備考

| 年度 | | | | | 備考 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2026年度 | 2027年度 | 2028年度 | 2029年度 | 2030年度 | |
| | | | | | |
| 71 | 71 | 82 | 83 | 83 | 水力 |
| 598 | 598 | 673 | 673 | 673 | 本土、離島 |
| 23 | 20 | 20 | 20 | 20 | 風力 |
| 553 | 545 | 543 | 543 | 543 | 本土 |
| 192 | 192 | 177 | 173 | 173 | 太陽光（全量） |
| 2,349 | 2,342 | 2,334 | 2,327 | 2,319 | 本土 |
| 325 | 323 | 321 | 321 | 321 | バイオマス |
| 2,191 | 2,174 | 2,144 | 2,136 | 2,141 | 本土 |
| 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 廃棄物 |
| 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 本土 |
| 799 | 792 | 786 | 783 | 782 | |
| 6,659 | 6,623 | 6,644 | 6,632 | 6,623 | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 48 | 63 | 69 | 76 | 86 | 太陽光（全量） |
| △ 3,880 | △ 4,164 | △ 4,371 | △ 4,581 | △ 5,006 | |
| 122 | 128 | 125 | 127 | 133 | 太陽光（余剰） |
| 614 | 664 | 708 | 752 | 793 | |
| 42 | 57 | 80 | 112 | 143 | 風力 |
| 115 | 317 | 634 | 984 | 1,247 | |
| 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 太陽光（全量） |
| 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 離島 |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 太陽光（余剰） |
| 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 離島 |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 風力 |
| 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 離島 |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 水力 |
| 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 離島 |
| 221 | 256 | 282 | 324 | 370 | |
| △ 3,065 | △ 3,097 | △ 2,943 | △ 2,760 | △ 2,880 | |
| 1,019 | 1,049 | 1,068 | 1,106 | 1,151 | |
| 3,594 | 3,526 | 3,701 | 3,872 | 3,743 | |

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 九州 (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 | | 32,799 | 32,483 | 32,425 | 32,471 | 32,240 |
| | 業務用 | | 18,014 | 18,473 | 18,555 | 18,641 | 18,535 |
| | 産業用その他 | | 28,644 | 29,512 | 29,909 | 30,289 | 30,272 |
| | 合計(使用端) | | 79,457 | 80,468 | 80,889 | 81,401 | 81,047 |
| | 合計(需要端) | | 79,542 | 80,553 | 80,974 | 81,486 | 81,132 |
| | 合計(送電端) | | 83,222 | 84,645 | 85,087 | 85,625 | 85,253 |
| 需要電力(送電端)(10 ³ kW) | | | 15,430 | 15,210 | 15,290 | 15,340 | 15,320 |
| 年負荷率(%) | | | 61.6% | 63.5% | 63.5% | 63.5% | 63.5% |
| 送配電損失率(%) | | | 4.4% | 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% |
| 想定の前提となる指標等 | | 前提となる経済指標は以下の通り。 ・人口：2020年度 1,273万人、2021年度 1,265万人、2022年度 1,257万人、 2030年度 1,194万人(数値は九州エリア) ・GDP：2020年度 502.3兆円、2021年度 519.9兆円、2022年度 527.1兆円、 2030年度 555.2兆円(2011暦年連鎖価格) ・IIP：2020年度 88.2、2021年度 95.2、2022年度 98.4、 2030年度 104.5(2015暦年=100) | | | | | |
| 想定の方法 | | ・家庭用その他：口数に別途時系列傾向により想定した「原単位」を乗じて想定。 口数については、「人口」を時系列傾向により想定した「口数 あたり人口」で除して算出。 ・業務用：電力量をGDPで除した「原単位」を時系列傾向により想定し、GDP の将来見通しを乗じて想定。 ・産業用その他：電力量とIIPの相関により想定。 ・需要電力(送電端)：8月送電端電力量、8月最大3日日負荷率等に基づき想定。 | | | | | |

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 |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----|
| 32,102 | 31,964 | 31,819 | 31,670 | 31,515 | 31,353 | |
| 18,480 | 18,425 | 18,370 | 18,316 | 18,261 | 18,206 | |
| 30,338 | 30,403 | 30,469 | 30,534 | 30,600 | 30,665 | |
| 80,920 | 80,792 | 80,658 | 80,520 | 80,376 | 80,224 | |
| 81,005 | 80,877 | 80,743 | 80,605 | 80,461 | 80,309 | |
| 85,120 | 84,985 | 84,844 | 84,699 | 84,548 | 84,389 | |
| 15,290 | 15,260 | 15,240 | 15,210 | 15,190 | 15,160 | |
| 63.6% | 63.6% | 63.6% | 63.6% | 63.6% | 63.5% | |
| 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% | 4.8% | |

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 九州

(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 九州 (エリア指定断面)

| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 4月 (月間20時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半14時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半14時) | 上期計 | | |
|----------------------------|---------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------|---------|--|
| 受電（調達） | 発電事業者 | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 28 | 27 | 30 | 36 | 34 | 33 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 21 | 20 | 23 | 28 | 26 | 25 | 144 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 31 | 15 | 24 | 11 | 14 | 8 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 21 | 18 | 17 | 17 | 15 | 16 | 104 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 10 | 89 | 116 | 184 | 183 | 135 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 161 | 172 | 145 | 181 | 198 | 166 | 1,023 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 114 | 117 | 174 | 174 | 174 | 175 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 73 | 62 | 88 | 127 | 126 | 117 | 593 | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1 | 3 | 1 | 2 | 1 | 2 | 11 | |
| | | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1,006 | 1,229 | 1,198 | 1,633 | 1,635 | 1,381 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 348 | 349 | 349 | 441 | 467 | 423 | 2,376 | |
| | | 一般送配電事業者 | | | 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 | | | 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) | | | | | | | | |
| | その他 | 太陽光（全量買取） | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 4 | △ 33 | △ 43 | △ 68 | △ 66 | △ 48 | | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 665 | △ 684 | △ 688 | △ 245 | △ 319 | △ 77 | △ 2,678 | |
| | | 太陽光（余剰買取） | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 5 | 45 | 52 | 95 | 94 | 54 | | |
| 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | △ 33 | △ 16 | △ 2 | 27 | 5 | 14 | △ 5 | | |
| 風力 | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 6 | △ 3 | △ 4 | △ 1 | △ 2 | △ 1 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 43 | △ 34 | △ 37 | 12 | 16 | 7 | △ 80 | | |
| 太陽光（全量買取） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 3 | 4 | 7 | 7 | 5 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 6 | 5 | 5 | 5 | 6 | 5 | 32 | | |
| 太陽光（余剰買取） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 4 | | |
| 風力 | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 5 | | |
| 非電気事業者（10万kW以下事業者） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | | |
| 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 3 | 16 | 13 | 34 | 35 | 12 | | | | |
| | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 734 | △ 726 | △ 722 | △ 200 | △ 290 | △ 50 | △ 2,721 | | | |
| 合計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1,003 | 1,245 | 1,211 | 1,667 | 1,670 | 1,393 | | | | |
| | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | △ 386 | △ 377 | △ 373 | 241 | 177 | 373 | △ 345 | | | |

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 九州 (エリア指定断面)

| 区分 | 事業者 | エリア | 項目 | 4月 (月間20時) | 5月 (月間15時) | 6月 (後半14時) | 7月 (後半15時) | 8月 (月間15時) | 9月 (前半14時) | 上期計 | |
|--------------------|----------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|--|
| 受電（調達） | 発電事業者 | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 37 | 36 | 46 | 54 | 49 | 51 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 31 | 14 | 24 | 14 | 16 | 9 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 12 | 92 | 123 | 188 | 190 | 139 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 292 | 295 | 292 | 287 | 285 | 266 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | 10万kW以下一括 | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 505 | 570 | 641 | 733 | 731 | 634 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | 一般送配電事業者 | | | 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 | | | 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) | | | | | | | |
| | その他 | 太陽光（全量買取） | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 2 | △ 16 | △ 23 | △ 34 | △ 34 | △ 27 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| | | 太陽光（余剰買取） | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 6 | 47 | 56 | 101 | 101 | 59 | |
| | | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | |
| 風力 | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | △ 4 | △ 1 | △ 1 | △ 2 | △ 2 | △ 1 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 太陽光（全量買取） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 3 | 4 | 6 | 6 | 5 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 太陽光（余剰買取） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 風力 | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 非電気事業者（10万kW以下事業者） | | 九州 | 最大受給電力(10 ³ kW) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | |
| | | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | |
| 小計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 2 | 35 | 39 | 74 | 75 | 39 | | | |
| | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | | |
| 合計 | | 最大受給電力(10 ³ kW) | 507 | 605 | 680 | 807 | 806 | 673 | | | |
| | | 受給電力量(10 ⁶ kWh) | | | | | | | | | |

欄外備考

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

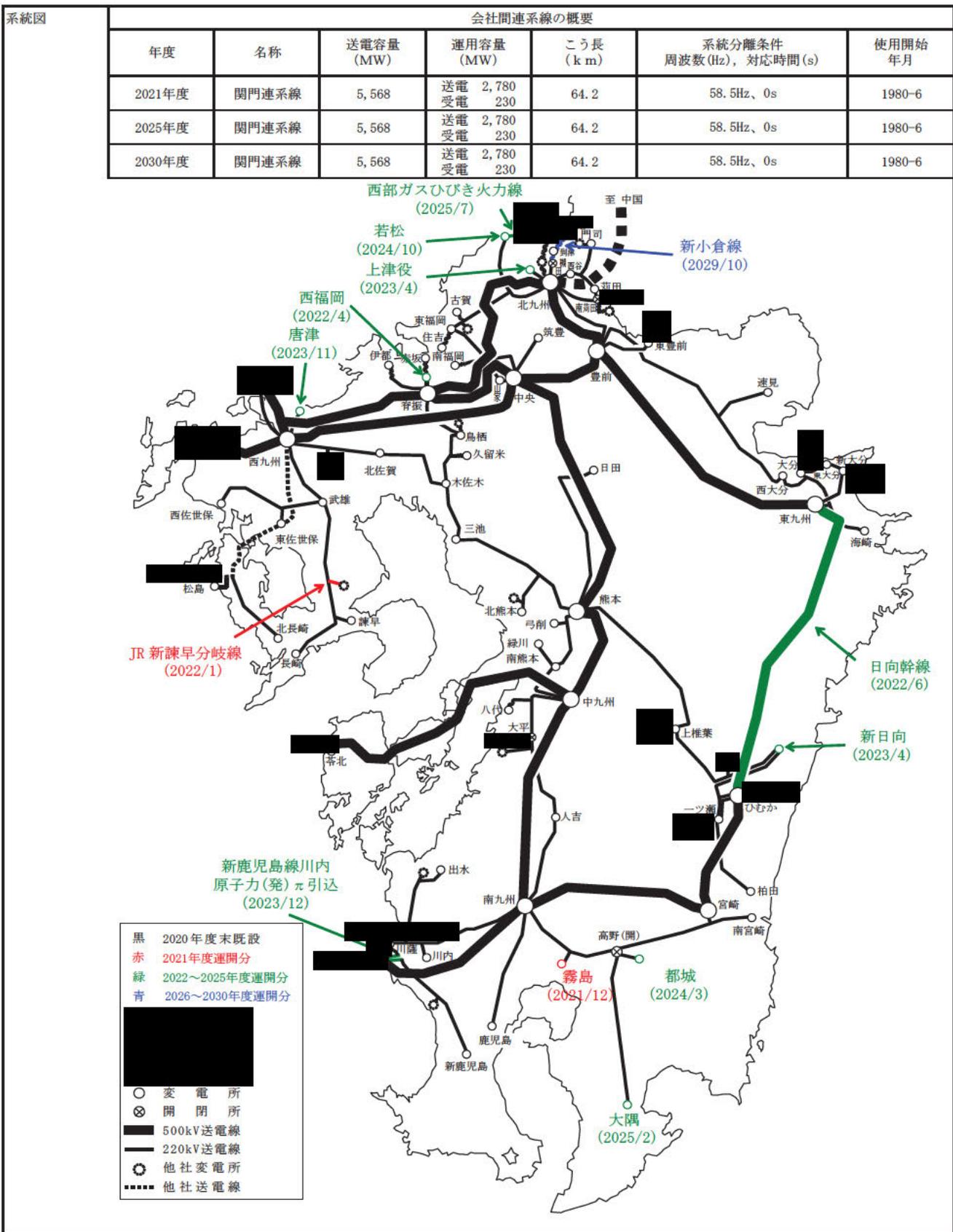
周波数滞在率実績表

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) | 0.33% |
| 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) | |

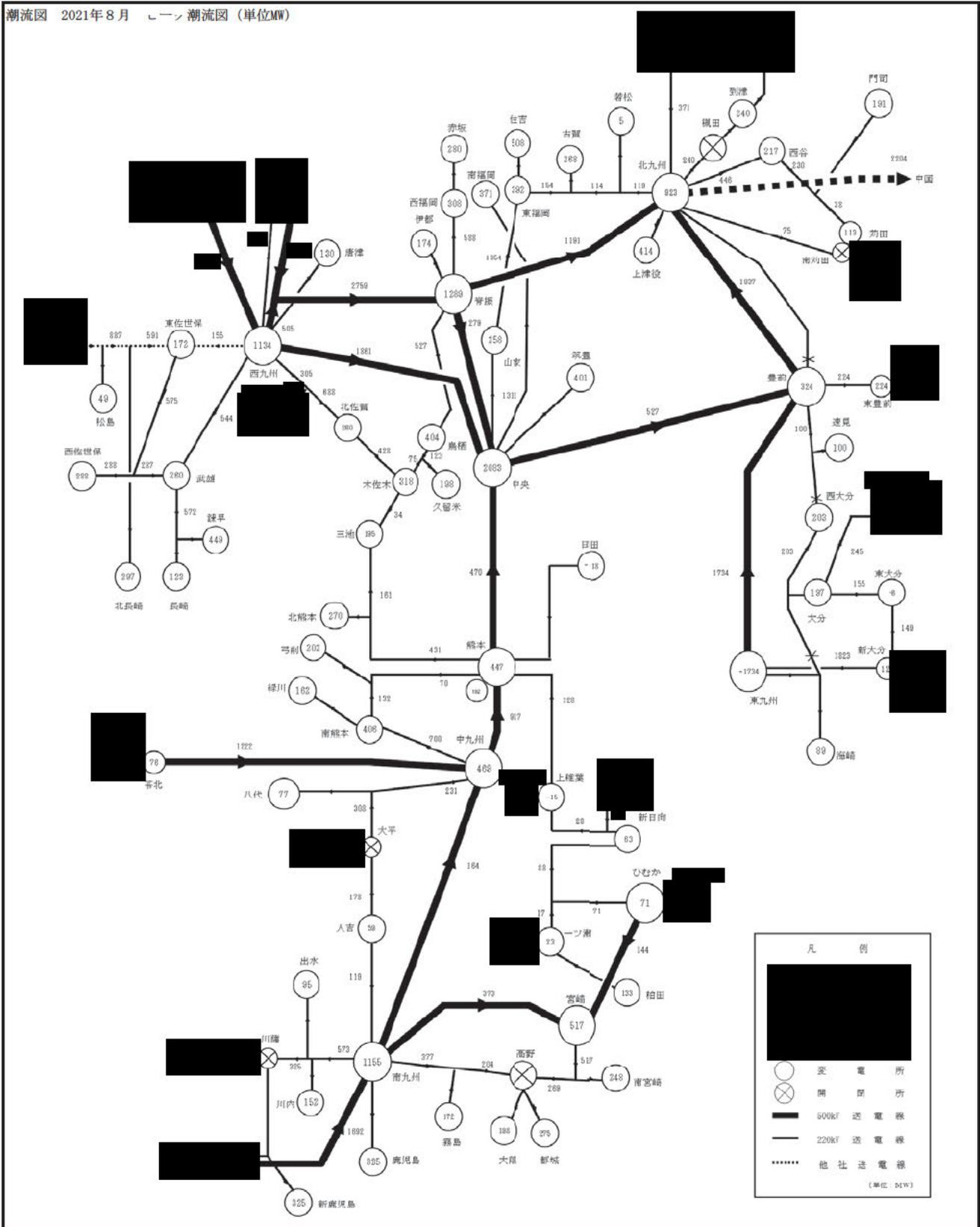
欄外備考

様式第38表
電力系統の状況



欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



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 |
| 新山口（関門連系線） | 5,568 | 2,780 | 230 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| | | 受給電力 | |
|-------|-------|-------|-----|
| | | 送電分 | 受電分 |
| [送電分] | 2,204 | 2,204 | 0 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

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 |
| 新山口（関門連系線） | 5,568 | 2,780 | 230 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| | | 受給電力 | |
|-------|-------|-------|-----|
| | | 送電分 | 受電分 |
| [送電分] | 1,914 | 1,914 | 0 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

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 |
| 新山口（関門連系線） | 5,568 | 2,780 | 230 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

欄外備考

(単位：MW)

| | | 受給電力 | |
|-------|-------|-------|-----|
| | | 送電分 | 受電分 |
| [送電分] | 2,256 | 2,256 | 0 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |