

| | | | |
|--|-------------------------------|--|--|
| Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej | Numer identyfikacyjny - REGON | G - 10.5 Sprawozdanie o stanie urządzeń elektrycznych za 2004 rok | Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1. skr. poczt. 143 Przekazać / wysłać w terminie do dnia 20 lutego |
|--|-------------------------------|--|--|

Dział 1. Linie elektryczne i stacje

| Napięcie | | Linie elektryczne (km) | | | | | | |
|--|--------|-------------------------|--|--------------------|--|---|---------------------------------|----------------------------|
| | | linie napowietrzne (km) | | linie kablowe (km) | | ogółem w przeliczeniu na 1 tor (km) | wartość początkowa (tys. zł) | wartość netto (tys. zł) |
| | | ogółem | w tym: posiadające więcej niż 1 tor | ogółem | w tym: posiadające więcej niż 1 tor | | | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 750 kV | 01 | | | | | | | |
| 400 kV | 02 | | | | | | | |
| 220 kV | 03 | | | | | | | |
| 110 kV | 04 | | | | | | | |
| 40 i 60 kV | 05 | | | | | | | |
| 30 kV | 06 | | | | | | | |
| 20 kV | miasto | 07 | | | | | | |
| | wieś | 08 | | | | | | |
| 15 kV | miasto | 09 | | | | | | |
| | wieś | 10 | | | | | | |
| 1-10 kV | miasto | 11 | | | | | | |
| | wieś | 12 | | | | | | |
| Razem średnie napięcie - -od 1 do 20 kV (w. 07 do 12) | miasto | 13 | | | | | | |
| | wieś | 14 | | | | | | |
| Razem średnie napięcie od 1 do 60 kV (w. 05 + 06 + 13 + 14) | | 15 | | | | | | |
| Razem niskie napięcie bez przyłączy | miasto | 16 | | | | | | |
| | wieś | 17 | | | | | | |
| Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 15 + 16 + 17) | | 18 | | | | | | |

Dział 1. Linie elektryczne i stacje (dokończenie)

| Napięcie | | Stacje elektryczne | | | | |
|--|--------|--------------------|-------------------------------------|-----------|------------------------------|-------------------------|
| | | liczba (szt.) | w tym: transformatorowych (szt.) | moc (MVA) | wartość początkowa (tys. zł) | wartość netto (tys. zł) |
| 0 | | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 750 kV | 01 | | | | | |
| 400 kV | 02 | | | | | |
| 220 kV | 03 | | | | | |
| 110 kV | 04 | | | | | |
| 40 i 60 kV | 05 | | | | | |
| 30 kV | 06 | | | | | |
| 20 kV | miasto | 07 | | | | |
| | wieś | 08 | | | | |
| 15 kV | miasto | 09 | | | | |
| | wieś | 10 | | | | |
| 1-10 kV | miasto | 11 | | | | |
| | wieś | 12 | | | | |
| Razem średnie napięcie - - od 1 do 20 kV (w. 07 do 12) | miasto | 13 | | | | |
| | wieś | 14 | | | | |
| Razem średnie napięcie od 1 do 60 kV (w. 05 + 06 + 13 + 14) | | 15 | | | | |
| Razem niskie napięcie bez przyłączy | miasto | 16 | X | X | X | X |
| | wieś | 17 | X | X | X | X |
| Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 15 + 16 + 17) | | 18 | | | | |

Dział 2. Transformatory sieciowe

| Przekładnia (kV / kV) | | Liczba (szt.) | Moc (MVA) | Wartość początkowa (tys. zł) |
|-------------------------------------|--------------------|------------------|--------------|------------------------------------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 |
| 750/400 | 01 | | | |
| 400/220 | 02 | | | |
| 400/110 | 03 | | | |
| 220/110 | 04 | | | |
| 110/SN | 05 | | | |
| SN/SN | 06 | | | |
| 30/nN | 07 | | | |
| 20/nN | miasto | 08 | | |
| | wieś | 09 | | |
| | rezerva magazynowa | 10 | | |
| 15/nN | miasto | 11 | | |
| | wieś | 12 | | |
| | rezerva magazynowa | 13 | | |
| Poniżej 15/nN | miasto | 14 | | |
| | wieś | 15 | | |
| | rezerva magazynowa | 16 | | |
| Razem (w. 01 do 09 +11+12+14+15) | | 17 | | |

Dział 4. Ocena wykorzystania przepustowości linii SN

| Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii SN | Liczba linii (ciągów sieciowych) | | |
|--|----------------------------------|--------|------|
| | ogółem | miasto | wieś |
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| powyżej 90% | 01 | | |
| od 70% do 89% | 02 | | |
| od 50% do 69% | 03 | | |
| do 49% | 04 | | |

Dział 3. Środki trwale według klasyfikacji rodzajowej , w tys. zł

| Symbol grupy | Nazwa grupy | Wartość ewidencyjna brutto | | Wartość netto | |
|-------------------------------------|--|------------------------------|-------------|------------------------------|-------------|
| | | dystrybucja (lub przesył) | wytwarzanie | dystrybucja (lub przesył) | wytwarzanie |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 0 | Grunty (własne + użytkowanie wieczyste) | 01 | | | |
| 0 | w tym: grunty własne | 02 | | | |
| 1 | Budynki i lokale | 03 | | | |
| 101 | w tym: budynki przemysłowe | 04 | | | |
| 2 | Obiekty inżynierii lądowej i wodnej | 05 | | | |
| 201 | w tym: elektrownie - budowle elektrowni wodnych | 06 | | | |
| 210 | linie energetyczne dalekiego zasięgu | 07 | | | |
| 211 | linie rozdzielcze | 08 | | | |
| 3 | Kotły i maszyny energetyczne | 09 | | | |
| 4 | Maszyny, urządzenia i aparaty ogólnego zastosowania | 10 | | | |
| 5 | Specjalistyczne maszyny, urządzenia i aparaty | 11 | | | |
| 6 | Urządzenia techniczne | 12 | | | |
| 7 | Środki transportu | 13 | | | |
| 8 | Narzędzia, przyrządy, Ruchomości i wyposażenie | 14 | | | |
| Ogółem (w. 01 + 03 + 05 + 09 do 14) | | 15 | | | |

Dział 5. Ocena wykorzystania przepustowości linii nN (według ostatnich pomiarów)

| Wskaźnik maksymalnego wykorzystania przepustowości linii nN | Liczba linii (ciągów sieciowych) | | |
|--|----------------------------------|--------|------|
| | ogółem | miasto | wieś |
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| powyżej 90% | 01 | | |
| od 70% do 89% | 02 | | |
| od 50% do 69% | 03 | | |
| do 49% | 04 | | |

Dział 6. Ciągi sieciowe (stan na koniec roku)

| Długość ciągu sieciowego SN (magistrala + odgałęzienia) | | Liczba ciągów sieciowych SN | | |
|--|----|-----------------------------|--------|------|
| | | ogółem | miasto | wieś |
| 0 | | 1 | 2 | 3 |
| powyżej 140 km | 01 | | | |
| od 100 km do 139 km | 02 | | | |
| od 50 km do 99 km | 03 | | | |
| od 20 km do 49 km | 04 | | | |
| poniżej 20 km | 05 | | | |

Dział 7. Zatrudnienie

| Wyszczególnienie | | Liczba (osoby) | |
|---------------------|----|----------------|--|
| 0 | | 1 | |
| Zatrudnienie ogółem | 01 | | |
| w tym: | | | |
| dystrybucja | 02 | | |
| obrót | 03 | | |

Dział 8. Przekroje przewodów linii nN (na koniec roku)

| Wyszczególnienie | | Jedn. miary | ogółem | miasto | wieś |
|--|----|-------------|--------|--------|------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 |
| Długość linii napowietrznych niskiego napięcia ogółem: | 01 | km | | | |
| z tego: o przekroju 25 mm ² | 02 | | | | |
| o przekroju 35 mm ² | 03 | | | | |
| o przekroju 50 mm ² | 04 | | | | |
| o przekroju 70 mm ² | 05 | | | | |
| o przekroju powyżej 70 mm ² | 06 | | | | |

Dział 9. Przyłącza

| Wyszczególnienie | | | Liczba (szt.) | Długość (km) |
|------------------|--------|----|---------------|--------------|
| 0 | | | 1 | 2 |
| Kablowe | miasto | 01 | | |
| | wieś | 02 | | |
| Napowietrzne | miasto | 03 | | |
| | wieś | 04 | | |
| w tym: izolowane | miasto | 05 | | |
| | wieś | 06 | | |
| Razem | miasto | 07 | | |
| | wieś | 08 | | |

Dział 10. Napięcia na końcach obwodów nN (według ostatnich pomiarów)

| Liczba obwodów linii niskiego napięcia | Jedn. miary | ogółem | miasto | wieś |
|--|-------------|--------|--------|------|
| 0 | | 1 | 2 | 3 |
| napięcie fazowe powyżej Uzn + 5% | 01 | szt. | | |
| napięcie fazowe z zakresu Uzn (+5%, -10%) | 02 | | | |
| napięcie fazowe z zakresu Uzn (-10%, -20%) | 03 | | | |
| napięcie fazowe poniżej Uzn -20% | 04 | | | |

Dział 11. Ocena długości obwodów linii nN (na koniec roku)

| Wyszczególnienie | | Jedn. miary | ogółem | miasto | wieś |
|--|----|-------------|--------|--------|------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 |
| Liczba obwodów linii niskiego napięcia ogółem: | 01 | szt. | | | |
| z tego: o długości do 500 m | 02 | | | | |
| o długości od 500 m do 1000 m | 03 | | | | |
| o długości powyżej 1000 m | 04 | | | | |

Dział 12. Awaryjność sieci

| Wyszczególnienie | | Jedn. miary | Ogółem | Miasto | Wieś |
|---|--------------------------------|-------------|--------|--------|------|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 |
| Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia: | | | X | X | X |
| liczba uszkodzeń ogółem | linii napowietrznych | 01 | szt. | | |
| | linii kablowych | 02 | szt. | | |
| | transformatorów SN/nN | 03 | szt. | | |
| wskaźnik uszkodzeń | na 100 km linii napowietrznych | 04 | szt. | | |
| | na 100 km linii kablowych | 05 | szt. | | |
| | na 100 transformatorów SN/nN | 06 | szt. | | |
| średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu awarii) | linii napowietrznych | 07 | godz. | | |
| | linii kablowych | 08 | godz. | | |
| | transformatorów SN/nN | 09 | godz. | | |
| średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu prac planowych) | | 10 | godz. | | |
| ilość niedostarczonej energii ogółem | | 11 | kWh | | |
| Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia: | | | X | X | X |
| liczba uszkodzeń ogółem | linii napowietrznych | 12 | szt. | | |
| | linii kablowych | 13 | szt. | | |
| wskaźnik uszkodzeń na 100 km linii | na 100 km linii napowietrznych | 14 | szt. | | |
| | na 100 km linii kablowych | 15 | szt. | | |
| średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu awarii) | linii napowietrznych | 16 | godz. | | |
| | linii kablowych | 17 | godz. | | |
| średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej (z powodu prac planowych) | | 18 | godz. | | |
| ilość niedostarczonej energii | | 19 | kWh | | |
| liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN | | 20 | szt. | | |

Uwaga! Dane dotyczące wartości należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku, wskaźniki uszkodzeń oraz średnie czasy podawać z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, pozostałe wielkości należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku).

Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

Pieczętka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy

.....

.....

.....

(miejscowość i data)