

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

G-10.5

**Sprawozdanie o stanie urządzeń elektrycznych
za 2007 rok**

Agencja Rynku Energii S.A.

00 - 950 Warszawa 1
skr. poczt. 143

Przekazać / wysłać w terminie do dnia 20 lutego 2008r.

Dział 1. Linie elektryczne

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	miasto	06						
	wieś	07						
20 kV	miasto	08						
	wieś	09						
15 kV	miasto	10						
	wieś	11						
1-10 kV	miasto	12						
	wieś	13						
Razem średnie napięcie - - od 1 do 30 kV (w. 14 = w. 06 + 08 + 10 + 12) (w. 15 = w. 07 + 09 + 11 + 13)	miasto	14						
	wieś	15						
Razem średnie napięcie od 1 do 60 kV (w. 05 + 14 + 15)		16						
Razem niskie napięcie bez przyłączy	miasto	17						
	wieś	18						
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 do 04 + 16 + 17 + 18)		19						

Dział 2. Stacje elektroenergetyczne

Napięcie		Stacje elektryczne				
		liczba (szt.)	w tym transformatorowych (szt.)	moc (MVA)	wartość początkowa (tys. zł)	wartość netto (tys. zł)
0		1	2	3	4	5
750 kV	01					
400 kV	02					
220 kV	03					
220 kV - stacje odbiorców	04				X	X
110 kV	05					
110 kV - stacje odbiorców	06				X	X
40 i 60 kV	07					
30 kV	miasto	08				
	wieś	09				
20 kV	miasto	10				
	wieś	11				
15 kV	miasto	12				
	wieś	13				
1-10 kV	miasto	14				
	wieś	15				
Razem średnie napięcie - - od 1 do 30 kV (w. 16 = w. 08 + 10 + 12 + 14) (w. 17 = w. 09 + 11 + 13 + 15)	miasto	16				
	wieś	17				
Razem średnie napięcie od 1 do 60 kV (w. 07 + 16 + 17)		18				
Ogółem wszystkie napięcia (w. 01 + 02 + 03 + 05 + 18)		19				
Liczba stacji SN/nN odbiorców		20			X	X

Dział 3. Transformatory sieciowe OSD

Przekładnia (kV / kV)		Liczba (szt.)	Moc (MVA)	Wartość początkowa (tys. zł)
0		1	2	3
750/400	zainstalowany	01		
	rezerwa magazynowa	02		
400/220	zainstalowany	03		
	rezerwa magazynowa	04		
400/110	zainstalowany	05		
	rezerwa magazynowa	06		
220/110	zainstalowany	07		
	rezerwa magazynowa	08		
110/SN	zainstalowany	09		
	rezerwa magazynowa	10		
SN/SN	zainstalowany	11		
	rezerwa magazynowa	12		
30/nN	miasto	13		
	wieś	14		
	rezerwa magazynowa	15		
20/nN	miasto	16		
	wieś	17		
	rezerwa magazynowa	18		
15/nN	miasto	19		
	wieś	20		
	rezerwa magazynowa	21		
poniżej 15/nN	miasto	22		
	wieś	23		
	rezerwa magazynowa	24		
Razem (01+03+05+07+09+11+13+14+16+17+19+20+22+23)		25		

Dział 5. 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 4. Środki trwałe według klasyfikacji rodzajowej oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Symbol grupy	Nazwa grupy	Wartość ewidencyjna brutto	Wartość netto
0		1	2
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 – budowlę 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	
Nakłady na środki trwałe		16	x

Dział 6. 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 7. 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 8. Przekroje przewodów linii nN (na koniec roku)

Wyszczególnienie		Jednostka 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 9. Przyłącza (dok.)

Wyszczególnienie			Liczba (szt.)	Długość (km)
0			1	2
Liczba wydłużeń terminu realizacji przyłączenia wytwórców do sieci	miasto	09		
	wieś	10		
Liczba wydłużeń terminu realizacji przyłączenia odbiorców do sieci	miasto	11		
	wieś	12		
Liczba odłączeń od sieci	miasto	13		
	wieś	14		

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

Liczba obwodów linii niskiego napięcia		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
napięcie fazowe powyżej normy	01	szt.			
napięcie fazowe w granicach normy	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		Jednostka 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		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
Awaryjność sieci elektroenergetycznych średniego napięcia					
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 uszkodzeń	linii napowietrznych	07	godz.		
	linii kablowych	08	godz.		
	transformatorów SN/nN	09	godz.		
liczba krótkich przerw awaryjnych w dostawie energii		10	szt.		
łączny czas trwania krótkich przerw awaryjnych w dostawie energii		11	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii na jednego odbiorcę		12	min.		
liczba przerw w dostawie energii z powodu prac planowych		13	szt.		
łączny czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych		14	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych na jednego odbiorcę		15	min.		
ilość niedostarczonej energii ogółem		16	kWh		
liczba odbiorców pobierających energię na SN i nN		17	szt.		

Dział 12. Awaryjność sieci (dok.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Ogółem	Miasto	Wieś
0			1	2	3
Awaryjność sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia					
liczba uszkodzeń ogółem	linii napowietrznych	18	szt.		
	linii kablowych	19	szt.		
wskaźnik uszkodzeń na 100 km linii	na 100 km linii napowietrznych	20	szt.		
	na 100 km linii kablowych	21	szt.		
średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu uszkodzeń	linii napowietrznych	22	godz.		
	linii kablowych	23	godz.		
liczba krótkich przerw awaryjnych w dostawie energii		24	szt.		
łączny czas trwania krótkich przerw awaryjnych w dostawie energii		25	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii na jednego odbiorcę		26	min.		
liczba przerw w dostawie energii z powodu prac planowych		27	szt.		
łączny czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych		28	godz.		
średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowych na jednego odbiorcę		29	min.		
ilość niedostarczonej energii		30	kWh		
liczba przepaleń bezpieczników w stacjach SN/nN		31	szt.		
liczba odbiorców pobierających energię na nN		32	szt.		

Dział 13. Zdolności przesyłowe wymiany międzynarodowej (wypełnia PSE OPERATOR) [MW]

Kierunek	Import			Eksport			Import	Eksport
	TTC*	NTC**	ATC***	TTC*	NTC**	ATC***	Maksymalny stopień wykorzystania NTC	Maksymalny stopień wykorzystania NTC
	MW			MW			%	
0	1	2	3	4	5	6	7	8
Przekrój synchroniczny	01							
Białoruś	02							
Ukraina	03							
Szwecja	04							

***TTC Całkowite Zdolności Przesyłowe (ang. Total Transfer Capacity)**

Całkowite Zdolności Przesyłowe określone są jako maksymalna dopuszczalna wartość mocy wymiany międzysystemowej pomiędzy przyległymi obszarami wyznaczona zgodnie z obowiązującymi w każdym z nich kryteriami bezpieczeństwa.

****NTC Zdolności Przesyłowe Netto (ang. Net Transfer Capacity)**

Zdolności Przesyłowe Netto określają maksymalne dopuszczalne zdolności wymiany mocy pomiędzy dwoma obszarami, realizowane zgodnie z wszystkimi standardami bezpieczeństwa systemu określonymi przez każdego operatora z uwzględnieniem niezbędnego marginesu bezpieczeństwa.

*****ATC Dostępne Zdolności Przesyłowe (ang. Available Transfer Capacity)**

Dostępne Zdolności Przesyłowe to miara zdolności przesyłowych pozostających do wykorzystania w warunkach fizycznych systemu przesyłowego.

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

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby,
która sporządziła sprawozdanie)

.....
(miejscowość, data)

.....
(pieczęćka imienna i podpis osoby
działającej w imieniu sprawozdawcy)A