

MINISTERSTWO GOSPODARKI, pl. Trzech Krzyży 3/5, 00 - 507 Warszawa

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej
Numer identyfikacyjny - REGON

Agencja Rynku Energii S.A.
00-950 Warszawa 1, skr. poczt. 143

G - 10.5

Sprawozdanie o stanie urządzeń elektrycznych i kosztach według napięć za 1999 ... rok

Przekazać / wysłać w terminie do dnia 20 lutego

Dział 1. Linie elektryczne i stacje

Napięcie	Linie na powietrze (km)		Linie kablowe (km)		Ogółem w przeliczeniu na 1 tor (km)	Wartość netto (zł)	Wartość początkowa (zł)	Ilość (szt.)	w tym transformatorowych (szt.)	Stacje elektryczne		
	ogółem	w tym posiadające więcej niż 1 tor	ogółem	w tym posiadające więcej niż 1 tor						moc (MVA)	wartość początkowa (zł)	wartość netto (zł)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
750 kV												
400 kV												
220 kV												
110 kV												
40 i 60 kV												
30 kV												
20 kV												
15 kV												
1 - 10 kV												
Razem średnie napięcie - od 1 do 60 kV (w. 05 do 09)												
Razem niskie napięcie bez przyłączy (w. 01 do 04 + 10 + 11)												
Ogółem wszystkie napięcia												
(w. 01 do 04 + 10 + 11)												

Dział 2. Transformatory sieciowe

Przebieżna	Ilość (szt.)	Moc (MVA)	Wartość początkowa (zł)
0	1	2	3
750/400			
400/220			
400/110			
220/110			
110/SN			
SN/SN			
30/nN			
20/nN			
15/nN			
poniżej 15/nN			
Razem (w. 1 do 10)			

Dział 3. Linie kablowe, w km

Napięcie	z paszuru	Rodzaj izolacji		
		z polistyrenu termoplastycznego	z polistyrenu sieciowego	
0	1	2	3	4
220 kV				
110 kV				
30 - 60 kV				
20 kV				
15 kV				
1 - 10 kV				
nN				
Razem (w. 1 do 7)				

Dział 4. Środki trwałe według klasyfikacji rodzajowej, w zł

Symbol grupowy KOST	Nazwa grupy	Wartość ewidencjonalna brutto		Wartość netto	
		wymiar obj.	1	2	3
0	0	1	2	3	4
0	Grupy i melioracje szczegółowe				
1	Budynki				
10	w tym budynki przemysłowe produkcyjne i energetyczne				
2	Budowle				
25	w tym budowle inżynierskie wodne				
26	linie i sieci energetyczne				
3	Katły i maszyny energetyczne				
4	Maszyny, urządzenia i aparatury ogólnego zastosowania				
5	Maszyny, urządzenia i aparatury specjalistyczne				
6	Urządzenia techniczne				
7	Środki transportowe				
8	Narzędzia, przyrządy, ruchomości				
Ogółem (w. 01 + 02 + 04 + 05 + ...)					

Dział 5. Łączniki i przekładniki

Kod	Wyłączniki					Przekładniki: napięciowe	prądowe
	połociowe	powietrzne SF-6	inne	inne	inne		
01							
02							
03							
04							
05							
06							
07							
08							
09							

* Przekładniki kombinowane prądowo-napięciowe.

Dział 9. Koszy przyssania lub/dystrybucji energii elektrycznej według napięć, w zł

Kod	Słupki koszy	750 kV	400 kV	220 kV	110 kV	Słupki transformatorowe 110/SN	Linie średnich napięć SN/SN	Linie SN i słupki SN/nN w tym całkowite	Obciążenie odbiorców	Razem koszty przyssania lub/dystrybucji oraz obciąż. odbior. (rub. 1 do 7+8)
1	Koszty dystrybucji ogółem (w. od 2 do 5+7+8)									
2	Materiały i energia									
3	Wynagrodzenia i świadczenia									
4	Amortyzacja									
5	Pozostałe koszty działalności podstawowej w tym usługi obce									
6	Remonty									
7	Koszty wyjazdów pomocniczych									
8	Koszty zarządu									

Uwaga 1 Dane wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku).

Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

(najlepiej w druku)

Dział 6. Inwestycje w transformatorach i dławikach do kompensacji

Kod	Miejsce zamontowania	Liczba (szt.)	Moc (MVA)	
				0
	Słupki 220 kV i więcej			
	Słupki 110 kV			
	Słupki SN/SN			
	Linie SN			
	Linie SN (w. 1 + 2 + 3 + 4)			
	Transformatory SN/SN-land. SN			
	Ogółem			

Dział 7. Dławiki do kompensacji ziemnozwarciwowej

Kod	Napięcie (kV)	Ilość (szt.)	
			0
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			

Dział 8. Przyłącza

Kod	Wyszczególnienie	Ilość (szt.)	Długość (km)
1	Kablowe		
2	Napowietrzne		
3	Razem (w. 1 + 2)		

Dział 10. Zatrudnienie

Kod	Wyszczególnienie	Ilość (osoby)
1	Zatrudnienie ogółem	
2	w tym dystrydugi	
3	obcá	

Pieczątka imienna i podpis osoby dokonującej w imieniu sprawozdawcy

OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA G - 10.5

Do sporządzania sprawozdania zobowiązane są podmioty zajmujące się przesyłem i dystrybucją energii elektrycznej, zaklasyfikowane według EKD do grupy 40.1

Dział 1. Linie elektryczne i stacje

Rubryki 1 - 5 - długość linii elektrycznych wysokich napięć należy podawać wg napięć znamionowych, na które linia została zbudowana.

Długość linii średnich i niskich napięć należy wykazywać wg napięć roboczych.

Długość linii elektrycznych napowietrznych na słupach stalowych, betonowych i drewnianych należy podawać wg długości trasy.

Długość linii kablowych należy podawać wg długości kabla.

W przypadku sumowania linii napowietrznych i kablowych, linie napowietrzne i kablowe należy przeliczyć na 1 tor (także linie 4 - torowe).

Przez linie średniego napięcia (SN) rozumie się linie o napięciu od 1 do 60 kV.

Przez linie elektryczne niskiego napięcia (nN) rozumie się linie elektryczne o napięciu poniżej 1 kV.

Do linii elektrycznych niskiego napięcia nie należy zaliczać przyłączy, które wykazywane są osobno.

Długość linii niskiego napięcia powinna obejmować również wydzielone linie oświetlenia ulicznego.

Linii elektrycznych niskiego napięcia z podwieszonym oświetleniem ulicznym nie należy traktować jako dwutorowych.

Rubryki 8 - 10 - przez stację elektroenergetyczną rozumie się obiekt, którego cechą charakterystyczną jest wyposażenie w co najmniej jeden transformator lub aparaturę rozdzielczą lub w jedno i drugie.

Moc stacji określana jest przez moc transformatorów zainstalowanych na stacji.

O przynależności stacji do określonego napięcia decyduje najwyższe napięcie sieci, z jakim współpracuje stacja elektroenergetyczna.

Przy określaniu mocy stacji należy przyjmować moc pozorną transformatorów czynnych, do których zaliczamy transformatory:

- a) współpracujące z szynami stacji, siecią lub urządzeniami elektrowni względnie szynami elektrowni,
- b) pozostające w rezerwie, jeżeli mają własne stanowiska i połączone są z urządzeniami czynnymi,
- c) nie zdemontowane ze stanowiska, jeśli stanowią majątek zakładu.

Przez wartość początkową linii lub stacji rozumie się wartość księgową zaktualizowaną wg ogólnie przyjętych zasad przewartościowania majątku trwałego.

Wartość netto jest to wartość początkowa pomniejszona o umorzenie.

Dział 2. Transformatory sieciowe

Należy podać liczbę, moc pozorną oraz wartość początkową transformatorów sieciowych, tj. transformatorów na potrzeby przesyłu i rozdziału mocy wraz z transformatorami potrzeb własnych w stacjach.

Transformatory należy uszeregować wg napięcia znamionowego sieci, do której transformator jest przyłączony.

Transformatory stanowiące zespół należy podawać jako jeden transformator (np. trzy transformatory jednofazowe).

Dział 3. Linie kablowe, w km

Dział ten obejmuje linie kablowe wg rodzaju izolacji. Należy pamiętać o zgodności danych z tej tabeli z działem 1.

Dział 4. Środki trwałe wg klasyfikacji rodzajowej, w zł

Należy podać wartość środków trwałych przedsiębiorstwa zaangażowanych do wytworzenia i dystrybucji energii elektrycznej (bez elektrowni ciepłych) wg klasyfikacji rodzajowej GUS.

Dział 5. Łączniki i przekładniki

Urządzenia należy uszeregować wg napięć znamionowych sieci, z którą współpracują.

Dział 6. Baterie kondensatorów i dławiki do kompensacji mocy biernej

Należy wykazać liczbę baterii kondensatorów, a nie pojedynczych kondensatorów.

Przez baterię kondensatorów rozumie się taki zespół kondensatorów, który ma wspólny łącznik, (np. wyłącznik lub odłącznik). Przez baterię rozumie się zespół jednostek kondensatorowych lub pojedynczy kondensator trójfazowy podłączony w jednym punkcie linii lub na transformatorze.

Dział 7. Dławiki do kompensacji ziemnozwarciowej

Tabelka obejmuje cewki Petersena (dławiki gaszące). Urządzenia te należy uszeregować wg napięcia znamionowego kompensowanej sieci.

Dział 8. Przyłącza

Przez przyłącze rozumie się (zgodnie z przepisami budowy urządzeń elektrycznych) urządzenie elektryczne, łączące urządzenia odbiorcze energii elektrycznej z siecią elektroenergetyczną niskich napięć, bezpośrednio lub za pośrednictwem wewnętrznej linii zasilającej.

Długość przyłącza liczy się w liniach napowietrznych od złącza do słupa, zaś w liniach kablowych do odgałęzienia.

Do długości przyłącza nie zalicza się wewnętrznej linii zasilającej, a także odcinków linii napowietrznych znajdujących się między słupami lub zastępczymi konstrukcjami wsporczymi.

Dział 9. Koszty przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej wg napięć, w zł

W dziale należy podać koszty przesyłania lub dystrybucji z podziałem na napięcia oraz koszty obrotu.

W kosztach na napięciu 110 kV należy wydzielić stacje transformatorowe.

W kosztach linii niskich napięć i stacji SN/nN należy wydzielić oświetlenie ulic.

Przynależność linii do określonych napięć powinna być zgodna ze statystyką linii wykazywanych w dziale 1.

Koszty wg napięć należy wykazywać w układzie kalkulacyjnym, utworzonym w podany poniżej sposób.

W pierwszej kolejności koszty są dzielone wg typów działalności na :

- działalność podstawową,
- działalność pomocniczą.

W ramach działalności podstawowej wydzielone są następujące składniki :

- materiały i energia,
- wynagrodzenia i świadczenia,

- amortyzacja,
- podatki i opłaty,
- pozostałe koszty.

Do pozostałych kosztów działalności podstawowej należy zaliczać inne koszty układu rodzajowego, nie objęte składnikami wymienionymi dla działalności podstawowej np. usługi obce na rzecz działalności podstawowej.

Do usług obcych należy zaliczać usługi wykonywane na rzecz przedsiębiorstwa przez inne przedsiębiorstwa. Do usług obcych nie należy zaliczać wzajemnie świadczonych usług pomiędzy jednostkami (spółkami z o.o.) własnego przedsiębiorstwa.

Koszty działalności pomocniczej są rozdzielone na dwie złożone pozycje :

- koszty remontów,
- koszty wydziałów pomocniczych.

Koszty remontów obejmują remonty budynków i budowli, maszyn i urządzeń oraz innych środków trwałych zaliczonych do miejsc powstawania kosztów wytworzenia i dystrybucji energii elektrycznej. Mogą to być remonty wykonane we własnym zakresie lub zlecone innym wykonawcom.

Koszty remontów grupują wszystkie pozycje kosztów działalności operacyjnej, tj. materiały wraz z kosztami zakupu, płace i świadczenia na rzecz pracowników, amortyzację sprzętu i transportu technologicznego, obce usługi remontowe, koszty wydziałów pomocniczych itp.

Koszty wydziałów pomocniczych obejmują działalność nie zaliczoną do podstawowej, jak np :

- wydział transportu i sprzętu zmechanizowanego,
- wydziały budowlane i naprawcze.