

MINISTERSTWO GOSPODARKI pl. Trzech Krzyży 5, 00 - 507 Warszawa		
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<p align="center">G - 10.7 (P) Sprawozdanie o przepływie energii elektrycznej (według napięć) w sieci najwyższych napięć</p> <p align="center">za okres od początku roku do końca I półrocza r.^{a)} za r.^{a)}</p>	<p align="center">Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1, skr. poczt. 143</p>
Numer identyfikacyjny - REGON		Przekazać / wysłać w terminie do 20 dnia po okresie sprawozdawczym

^{a)} Niepotrzebne skreślić

Dział 1. Energia elektryczna wprowadzana do sieci, w MWh

Wyszczególnienie			400kV	220kV	Razem 400 i 220 kV	110 kV i niższe	Razem PSE SA
0			1	2	3	4	5
Transformacja w sieci własnej. Z sieci:	400 kV	01	X		X		
	220 kV	02		X	X		
	110 kV	03				X	
	SN i nN	04					
Z elektrowni	zawodowych HOEE	ciepłych (w. 06 + 07 + 08 + 09 + 10)	05				
			06				
			07				
		w tym:	08				
			09				
			10				
		wodnych	11				
		w tym szczytowo-pompowych	12				
		z innych elektrowni	13				
	Z zagranicy		14				
	Z sieci przedsiębiorstw dystrybucyjnych		15				
			16				
		17					
		18					
		19					
		20					
		21					
		razem (w. 15 do 21)	22				
Z innych oddziałów		23					
		24					
		25					
		26					
Razem energia wprowadzona (w. 01 + 02 + 03 + 04 + 05 + 11 + 13 + 14 + 22 + 23 + 24 + 25 + 26)		27					

Dział 2. Energia elektryczna oddana z sieci, w MWh

Wyszczególnienie			400 kV	220 kV	Razem 400 i 220 kV	110 kV i niższe	Razem PSE SA
0			1	2	3	4	5
Transformacja w sieci własnej. Do sieci:	400 kV	01	X		X		
	220 kV	02		X	X		
	110 kV	03				X	
	SN i nN	04					
Sprzedaż odbiorcom finalnym		05					
Potrzeby własne ogółem		06					
w tym potrzeby własne sieci		07					
Pompowanie wody w elektrowniach wodnych		08					
Za granicę		09					
Do sieci przedsiębiorstw dystrybucyjnych		10					
		11					
		12					
		13					
		14					
		15					
		16					
	razem (w. 10 do 16)	17					
Do innych oddziałów		18					
		19					
		20					
		21					
Razem oddano (w. 01 + 02 + 03 + 04 + 05 + 06 + 08 + + 09 + 17 + 18 + 19 + 20 + 21)		22					
Straty i różnica bilansowa		23					
Wskaźnik strat (w %)		24					

Uwaga : Dane 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)

OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA G - 10.7 (P)**DLA ODDZIAŁÓW PSE**

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

1. Uwagi ogólne**Cele sprawozdania:**

- obliczanie strat sieciowych poszczególnych napięć,
- kontrola przepływu energii elektrycznej pomiędzy sektorem wytwarzania, przesyłu i dystrybucji.

Zakres sprawozdania

Sprawozdanie sporządzają podmioty gospodarcze dysponujące elektryczną siecią przesyłową lub dystrybucyjną.

2. Uwagi szczegółowe

Sprawozdanie zawiera w dziale 1 i 2 rubryki pozwalające na sporządzenie bilansu napięcia 400, 220 i 110 kV oraz rubryki łączne, zawierające bilans obrotu energią elektryczną jednostki sprawozdawczej (oddziałów PSE SA).

Napięcie 110 kV (rubryka 4) powinno być bilansowane w zakresie odpowiadającym stanowi posiadania sieci o napięciu 110 kV i udziałowi w obrocie energią elektryczną. W bilansie PSE SA powinny być ujęte te przepływy energii, które mają wpływ na straty PSE SA.

Dział 1. Energia elektryczna wprowadzona do sieci, w MWh

Wiersze 01 - 04 - należy wykazać energię elektryczną wprowadzoną do sieci poszczególnych napięć poprzez transformację w stacjach własnej

sieci przesyłowej i rozdzielczej. Wymiana energii elektrycznej z siecią dystrybucyjną odbywa się w przeważającej mierze na napięciu 110 kV, należy więc wykazać energię transformowaną do sieci przesyłowych 400 kV i 220 kV z sieci 110 kV, (ewentualnie SN).

Wiersze 05 - 13 - należy wykazać energię wprowadzoną do sieci PSE SA z elektrowni.

Przyjmuje się zasadę, że granicą elektrowni jest transformator blokowy po stronie wyższego napięcia. Straty w transformatorze blokowym powinny być zaliczane do potrzeb własnych elektrowni, chyba że umowy dwustronne pomiędzy PSE SA a wytwórcami stanowią, że energia elektryczna wprowadzona do sieci obejmuje również straty w transformatorach blokowych. W takim przypadku straty w sieci przesyłowej będą obciążone stratami w transformatorach blokowych.

Jeżeli rozdzielnia 110 kV w elektrowni systemowej jest własnością PSE SA (lub wytwórcy), a PSE SA pośredniczy w obrocie energią elektryczną pomiędzy wytwórcą a dystrybutorem, przy czym rozliczanie z wytwórcą nie odbywa się w tym samym miejscu co z dystrybutorem (PSE SA ponosi straty z tego tytułu), należy tę energię wprowadzić do bilansu 110 kV (rubryka 4).

Wiersz 14 - należy wykazać energię wprowadzoną z zagranicy do sieci przesyłowej 400 i 220 kV, a do sieci 110 kV wtedy, gdy wymiana odbywa się w obszarze sieci PSE SA objętej bilansem w kolumnie 4.

W pozostałych przypadkach wymiana zagraniczna obciąża bilans sieci dystrybucyjnych.

Wiersze 15 - 21 - należy wykazać energię wprowadzoną do systemu sieci przesyłowej z sieci dystrybucyjnej, nie ujętą w wierszach 03 i 04. Energię należy przyporządkować napięciu, na którym następuje pobór.

Wiersze 23 - 26 - obejmują wymianę energii elektrycznej pomiędzy siecią przesyłową (400 i 220 kV) poszczególnych oddziałów PSE SA.

Wiersz 27 - określa energię wprowadzoną do sieci poszczególnych napięć (rubryka 1, 2, 3 i 4) oraz energię wprowadzoną do sieci PSE SA (rubryka 5). Wiersz ten powinien być sumą poszczególnych wierszy: poza wierszami 06 - 10, 12 oraz 15 - 21.

W rubryce 3 wiersze 01 i 02 nie biorą udziału w sumowaniu.

Dział 2. Energia elektryczna oddana z sieci, w MWh

Wiersze 01 - 04 - obejmują energię oddaną z sieci określonych w kolumnach do sieci o napięciu podanym w wierszu. Dane w wierszach 01 - 02 powinny być zgodne z danymi wykazywanymi w dziale 1 (wiersz 01 - 02).

Poniżej podajemy równości, które powinny spełniać wybrane pozycje sprawozdania.

Dział 1 (wiersz, rubryka)	Dział 2 (wiersz, rubryka)
w. 01, r. 2	= w. 02, r. 1
w. 02, r. 1	= w. 01, r. 2

W wierszu 04 (rubryka 1, 2 i 3 oraz 5) należy ująć energię pobraną z uzwojeń SN transformatorów NN / 110 kV na potrzeby własne stacji wspólnych NN / 110 kV.

Wiersz 05 - nie powinien być wypełniany przez PSE SA.

Energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom finalnym z sieci 220 kV należy wykazywać jako oddaną do sieci spółek dystrybucyjnych na napięciu 220 kV (rubryka 2) w wierszach 10 - 16.

Wiersz 06 - należy podać energię elektryczną zużyta ogółem na potrzeby własne PSE SA.

Energia ta nie może być zaliczana do sprzedaży.

Wiersz 07 - należy wykazać energię elektryczną zużyta na potrzeby własne stacji 400 i 220 kV PSE S.A. pobraną z uzwojeń SN transformatorów NN / 110 kV. Energia ta nie może być zaliczana do sprzedaży.

Wiersz 08 - należy podać energię elektryczną pobraną przez elektrownie szczytowo-pompowe w cyklu pompowym na 400 kV (Żarnowiec) i 220 kV (Porąbka - Żar).

Wiersz 09 - należy podać energię oddaną, wychodzącą z sieci przesyłowej na eksport. Wymiana z zagranicą na napięciu 110 kV i niższym powinna obciążać bilans sieci dystrybucyjnej (jak wiersz 14, dział 1).

Wiersze 10 - 16 - należy podać energię przekazaną do sieci spółek dystrybucyjnych na napięciu 220 kV oraz 110 kV. Energia elektryczna sprzedawana odbiorcom finalnym na napięciu 220 kV powinna być wykazywana jako oddana do spółek dystrybucyjnych na tym napięciu. Jeżeli dostawa energii elektrycznej odbywa się na napięciu poniżej 110 kV należy ją podać w rubryce 110 kV z odnośnikiem poniżej tabelki, objaśniającym ile energii dostarczono na średnim napięciu.

Wiersze 18 - 21 - obejmują wymianę energii elektrycznej na napięciu 400 i 220 kV pomiędzy siecią poszczególnych oddziałów PSE SA.

Wiersz 22 - jest sumą wszystkich wierszy działu. W kolumnie 3 wiersze 01 i 02 nie biorą udziału w sumowaniu.

Wiersz 23 - stanowi różnicę pomiędzy energią wprowadzoną (dział 1, wiersz 27) a energią oddaną (dział 2, wiersz 22).

Wiersz 24 - stanowi iloraz strat i różnicy bilansowej (dział 2, wiersz 23) oraz energii wprowadzonej do sieci (dział 1, wiersz 27).

Dotyczy to również bilansu PSE SA, rubryka 5.