

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

**G-10.1k**  
**Sprawozdanie o działalności**  
**elektrowni ciepłej zawodowej**  
**za kwartał ..... 2023 r.**

**Agencja Rynku Energii S.A.**  
 Portal sprawozdawczy ARE  
 www.are.waw.pl

Termin przekazania:  
 do 20 kwietnia 2023 r. za I kwartał 2023 r.,  
 do 20 lipca 2023 r. za II kwartał 2023 r.,  
 do 20 października 2023 r. za III kwartał 2023 r.,  
 do 12 lutego 2024 r. za IV kwartał 2023 r.

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 459, z późn. zm.).  
 Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

**Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług systemowych**

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)		
0				1	2	3		
Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)	01		X		
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	02		X	
				poza własną grupę kapitałową	03		X	
			Przedsiębiorstwa obrotu	04		X		
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	05		X	
				poza własną grupę kapitałową	06		X	
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii	07		X		
			w tym z wiersza 04 sprzedawca zobowiązany	08		X		
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	09		
					na średnim napięciu	10		
					na niskim napięciu	11		
			posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	12			
				na średnim napięciu	13			
				na niskim napięciu	14			
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	na wysokim napięciu	15		X	
				na średnim napięciu	16		X	
				na niskim napięciu	17		X	
			Giełda towarowa	18		X		
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	19		X	
				sprzedaż na rynek terminowy	20		X	
			Zorganizowana platforma obrotu	21		X		
			Rynek bilansujący	22		X		
			Za granicę	23		X		
Razem (w. 01 + 04 + 09 + ... + 18 + 21 + 22 + 23)				24				
Usługi systemowe	RUS	Operacyjna rezerwa mocy	25		X			
		Udział w regulacji pierwotnej	26	X	X			
		Udział w regulacji wtórnej	27	X	X			
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem	28	X	X			
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej	29	X	X			
	Usługa uruchomienia JG <sub>wa</sub>			30	X	X		
	RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej	Praca interwencyjna	31	X	X			
		Interwencyjna rezerwa zimna	32	X	X			
		Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP	33	X	X			
	Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)			34	X	X		
Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego			35	X	X			

**Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych (dok.)**

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)
0		1	2	3
Razem przychody (energia elektryczna + usługi systemowe + spełnienie obowiązku mocowego)		36	X	
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym	37		X
	energia kupowana z innych kierunków	38		X
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej	39		X
Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.)		40	X	X
Produkcja energii elektrycznej brutto		41	X	X
w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	42	X	X
	z wysokosprawnej kogeneracji	43	X	X
	produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)	44	X	X
W tym z wiersza 36 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego		45	X	X

**Dział 2. Obrót energią elektryczną**

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)	
0		1	2	3	
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym	01		X	
	na giełdzie towarowej	02		X	
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	zorganizowana platforma obrotu	05		X	
	z zagranicy	06		X	
	od przedsiębiorstw obrotu	07		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	08		X
		poza własną grupę kapitałową	09		X
	w tym z wiersza 07 w ramach bilansowania energii	10		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	11		X	
	Razem (w. 01+02+05+06+07+11)	12		X	
	Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	13		X
na giełdzie towarowej		14		X	
w tym		sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	15		X
		sprzedaż na rynek terminowy	16		X
zorganizowana platforma obrotu		17		X	
odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży		WN + NN	18		
		SN	19		
		nN	20		
za granicę		21		X	
przedsiębiorstwa obrotu		22		X	
z tego		w ramach własnej grupy kapitałowej	23		X
		poza własną grupę kapitałową	24		X
w tym z wiersza 22 w ramach bilansowania energii		25		X	
pozostali odbiorcy	26		X		
Razem (w. 13+14+17+...+22+26)	27				

**Dział 3. Wynik finansowy na energii elektrycznej według rodzajów działalności, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Usługi systemowe	Dystrybucja /przesył energii elektrycznej	Obrót energią elektryczną	Magazynowanie energii elektrycznej	Razem energia elektryczna
0		1	2	3	4	5	6
Przychody ze sprzedaży	01						
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych	02		X	X	X		
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda	03		X	X	X		
Przychody z tytułu premii kogeneracyjnej lub kogeneracyjnej indywidualnej	04		X	X	X		
Przychody z tytułu premii gwarantowanej lub gwarantowanej indywidualnej	05		X	X	X		
Koszty działalności własnej	06						
Koszty zakupu energii do odsprzedaży	07		X	X			
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	08		X	X			
Koszty sprzedaży	09						
w tym podatek akcyzowy	10		X				
Podatek akcyzowy od potrzeb własnych	11						
Koszty zarządu	12						
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 06+07+08+09+12)	13						
Wynik na sprzedaży (w. 01+...+05-13)	14						
Pozostałe przychody operacyjne	15						
w tym przychody należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	16						
przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	17						
Pozostałe koszty operacyjne	18						
Przychody finansowe	19						
Koszty finansowe	20						
Wynik na działalności energetycznej (w. 14+15-18+19-20)	21						
w tym z wiersza 15 przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	22		X	X	X	X	X
w tym z wiersza 18 koszty zakupu uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	23		X	X	X	X	X

**Dział 4. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Rezerwa mocy	Pozostałe usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła i uzdatnianie nośnika ciepła	Magazynowanie energii elektrycznej
0		1	2	3	4	5
<b>Koszty zmienne</b> (w. 02 + 05 + 08 + 09 + 10 + 11 + 12)	01					
Paliwo produkcyjne	02					X
w tym paliwo podstawowe	03					X
w tym węgiel	04					X
Koszty zakupu paliwa	05					X
w tym koszty transportu zakupionego paliwa	06					X
w tym węgiel	07					X
Pozostałe materiały	08					X
Koszty korzystania ze środowiska	09					X
Koszty energii elektrycznej zakupionej	10					X
Koszty energii elektrycznej z własnej produkcji zużytej na produkcję ciepła	11	X	X	X		X
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X		X
<b>Koszty stałe</b> (w. 14 + 16 + 18 + 20 + 21)	13					
Materiały i energia	14					X
w tym na remonty	15					X
Wynagrodzenia i świadczenia	16					X
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	17					X
Amortyzacja	18					X
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	19					X
Podatki i opłaty	20					X
Pozostałe koszty	21					X
w tym usługi obce	22					X
<b>Razem koszty wytworzenia</b> (w. 01 + 13)	23					
w tym na remonty	24					X
koszty wydziałów pomocniczych	25					X
W tym z wiersza 21 koszty rynku mocy	26	X	X		X	X

**Dział 5. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło), w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	
Koszty działalności własnej	02	
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	03	
Koszty sprzedaży	04	
Koszty zarządu	05	
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	06	
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	07	
Pozostałe przychody	08	
w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	09	
Pozostałe koszty	10	
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	11	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów	12	
Przychody finansowe	13	
w tym odsetki od przeterminowanych należności	14	
Koszty finansowe	15	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych	16	

**Dział 6. Zobowiązania wynikające z działalności energetycznej, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Energia elektryczna	Ciepło
0		1	2
Długoterminowe	01		
z tego kredyty bankowe	02		
pozostałe	03		
Krótkoterminowe	04		

**Dział 7. Zakup węgla kamiennego pochodzącego z państw trzecich (spoza Unii Europejskiej) – w cyklu półrocznym**

Kraj pochodzenia	Zakup węgla					Rodzaj kontraktów*	
	ilość (t)	Wartość (tys. USD)	wartość (tys. zł)	w tym koszty transportu (tys. zł)	Wartość opałowa (kJ/kg)	poniżej roku	rok lub więcej
0	1	2	3	4	5	6	7
01							
02							
03							
04							
05							
06							
07							
08							
09							
10							

\*Rodzaj kontraktu należy zaznaczyć krzyżykiem w odpowiedniej rubryce.

## Dział 8. Produkcja i sprzedaż ciepła, w GJ

Wyszczególnienie	Ilość	
0	1	
Produkcja ciepła netto	01	
w tym produkcja ciepła w skojarzeniu	02	
Sprzedaż ciepła z własnej produkcji	03	

## Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji\*

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	
0		1	2	3	4	
Rodzaj jednostki kogeneracji	01					
Kod paliwa dominującego	02					
Wyznacznik paliwa gazowego	03					
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.				
Kotły parowe rusztowe OR	05					
Kotły parowe fluidalne OF	06					
Kotły sodowe KS	07					
Kotły parowe na gaz OG	08					
Kotły parowe na olej opałowy OO	09					
Kotły parowe odzysknicowe	10					
Kotły ciepłownicze odzysknicowe	11					
Kotły oleju termalnego (ORC)	12					
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	13					
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	14					
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	15					
Turbiny gazowe TG	16					
Turbiny ORC	17					
Silniki wewnętrznego spalania S	18					
Moc osiągalna elektryczna brutto	19	MW				
Moc zainstalowana elektryczna	20					
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	21					
Produkcja energii elektrycznej brutto $A_{be}$	22	MWh				
Produkcja energii mechanicznej $A_{bm}$	23					
Całkowita produkcja ciepła użytkowego $Q_u$	24	GJ				
Produkcja ciepła użytkowego w kogeneracji $Q_{uq}$	25					
z tego na potrzeby	ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody		26			
	przemysłowych procesów technologicznych		27			
	produkcji rolnej i zwierzęcej		28			
	wtórnego wytwarzania chłodu		29			
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem kogeneracji $Q_{uk}$	30					
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw $Q_b$	31					
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem kogeneracji $Q_{bck}$	32					
Średnioroczna sprawność ogólna $\eta$	33	%				
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji $\eta_{gr}$	34					

**Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji\* (cd.)**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4
0			1	2	3	4
Średni współczynnik zmiany mocy $\beta$ (wyliczony lub przyjęty z tabeli)	35	GJ/GJ				
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	36					
Produkcja energii elektrycznej brutto z kogeneracji $A_{bq}$	37	MWh				
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji $Q_{bek}$	38	GJ				
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji $Q_{bq}$	39					
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z paliw gazowych	40	MWh				
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z paliw stałych	41					
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z biomasy	42					
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z innych niewymienionych wyżej paliw	43					
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	44	%				
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	45					
Oszczędność energii pierwotnej PES	46					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	47	MWh				
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW	48					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$	49					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$	50					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	51					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW	52					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$	53					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$	54					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	55					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW	56					
w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW opalanych metanem	57					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$	58					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$	59					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $Pz < 1$ MW	60					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW	61					
w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1\text{MW} \leq Pz < 50$ MW opalanych metanem	62					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $50\text{MW} \leq Pz$	63					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $300\text{MW} \leq Pz$	64					
Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji	65	GJ				
w tym ilość ciepła użytkowego wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej	66					



**Dział 9. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji\* (dok.)**

	Jednostka miary	Jednostka nr 5	Jednostka nr 6	Jednostka nr 7	Jednostka nr 8	Jednostka nr 9	Jednostka nr 10	Jednostka nr 11	Jednostka nr 12	Razem
	0	5	6	7	8	9	10	11	12	13
40	MWh									
41										
42										
43										
44	%									X
45										X
46										X
47	MWh									
48										
49										
50										
51										
52										
53										
54										
55										
56										
57										
58										
59										
60										
61										
62										
63										
64										
65	GJ									
66										

*\*) Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2023 roku; dotyczy danych za rok 2023.*

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

.....  
(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

.....  
(imię, nazwisko i telefon osoby zatwierdzającej sprawozdanie)