

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			09			
			z tego	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	10			
					na średnim napięciu	11			
					na niskim napięciu	12			
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	13			
					na średnim napięciu	14			
					na niskim napięciu	15			
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	na wysokim napięciu	16		X		
				na średnim napięciu	17		X		
				na niskim napięciu	18		X		
			Giełda towarowa			19		X	
			z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		20		X	
				sprzedaż na rynek terminowy		21		X	
			Zorganizowana platforma obrotu			22		X	
			z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		23		X	
				sprzedaż na rynek terminowy		24		X	
			Rynek bilansujący			25		X	
			Za granicę			26		X	
			Razem (w. 01+04+09+16+ ... +19+22+25+26)			27			
			RUS	Udział w regulacji pierwotnej		28	X		X
				Udział w regulacji wtórnej		29	X		X
				Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem		30	X		X
				Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej		31	X		X
			Usługa uruchomienia JG _{wa}			32	X		X
			Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)			33	X		X
			Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego			34	X		X
			Razem przychody (energia elektryczna + usługi systemowe + spełnienie obowiązku mocowego)			35	X		
			w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		36			X
				energia kupowana z innych kierunków		37			X
				w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		38			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
Produkcja energii elektrycznej brutto		39	X	X
w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	40	X	X
	z wysokosprawnej kogeneracji	41	X	X
	produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)	42	X	X
w tym z wiersza 35 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego		43	X	X
w tym z wiersza 09	odbiorcy uprawnieni wg ustawy z 7.10.2022 r. [ustawa o limitach zużycia]	44		
	odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt 2 lit. a) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]	45		
	odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]	46		

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	
	z tego	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	zorganizowana platforma obrotu	05		X	
	z tego	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	06		X
		zakup na rynku terminowym	07		X
	z zagranicy	08		X	
	od przedsiębiorstw obrotu	09		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	10		X
		poza własną grupę kapitałową	11		X
	w tym z wiersza 09 w ramach bilansowania energii	12		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	13		X	
	Razem (w. 01+02+05+08+09+13)	14		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	15		X	
	na giełdzie towarowej	16		X	
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	17		X
		sprzedaż na rynek terminowy	18		X
	zorganizowana platforma obrotu	19		X	
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	20		X
		sprzedaż na rynek terminowy	21		X
	odbiorcy końcowi posiadający umowy sprzedaży	22			
	z tego	WN + NN	23		
		SN	24		
		nN	25		
	za granicę	26		X	
	przedsiębiorstwa obrotu	27		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	28		X
		poza własną grupę kapitałową	29		X
	w tym z wiersza 27 w ramach bilansowania energii	30		X	
	pozostali odbiorcy	31		X	
	Razem (w. 15+16+19+22+26+27+31)	32			
	w tym z wiersza 22	odbiorcy uprawnieni wg ustawy z 7.10.2022 r. [ustawa o limitach zużycia]	33		
odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt 2 lit. a) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]		34			
odbiorcy uprawnieni wg art. 2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy z 27.10.2022 r. [ustawa o limitach cen]		35			

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+28+30)	13						
Wynik na sprzedaży (w. 01+...+05-13+29)	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 ₂	22		X	X	X	X	X
w tym z wiersza 18 koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂	23		X	X	X	X	X
w tym							
przychody od odbiorców uprawnionych wg ustawy z 7.10.2022 r [ustawa o limitach zużycia]	24		X			X	
przychody od odbiorców uprawnionych wg ustawy z 27.10.2022 r [ustawa o limitach cen]	25		X	X		X	
rekompensaty wg ustawy z 7.10.2022 r [ustawa o limitach zużycia]	26		X			X	
rekompensaty wg ustawy z 27.10.2022 r [ustawa o limitach cen]	27		X	X		X	
w tym z wiersza 13 wpłaty na Fundusz	28		X	X		X	
w tym z wiersza 14 przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia	29		X	X		X	
w tym z wiersza 13 koszty umorzonych gwarancji pochodzenia	30		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
Koszty zmienne (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
Koszty stałe (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
Razem koszty wytworzenia (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 ₂	09	
Pozostałe koszty	10	
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂	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
Chile	01						
Norwegia	02						
Rosja	03						
Kazachstan	04						
Kolumbia	05						
RPA	06						
USA	07						
Australia	08						
Indonezja	09						
Ukraina	10						
Kanada	11						
Mozambik	12						
Botswana	13						
Tanzania	14						
Z różnych kierunków	15						

*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					

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	
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 η	33		%				
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji η_{gr}	34						
Średni współczynnik zmiany mocy β (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 $P_z < 1$ MW	47	MWh					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $1 \text{ MW} \leq P_z < 50$ MW	48						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $50 \text{ MW} \leq P_z$	49						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w nowych jednostkach kogeneracji o mocy $300 \text{ MW} \leq P_z$	50						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $P_z < 1$ MW	51						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1 \text{ MW} \leq P_z < 50$ MW	52						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50 \text{ MW} \leq P_z$	53						
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w znacznie zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300 \text{ MW} \leq P_z$	54						

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
24	GJ									
25										
26										
27										
28										
29										
30										
31										
32										
33	%									X
34										X
35	GJ/GJ									X
36										X
37	MWh									
38	GJ									
39										
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)