

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G-10.1k</b> <b>Sprawozdanie o działalności</b> <b>elektrowni ciepłej zawodowej</b> <hr/> <b>za kwartał ..... 2019 r.</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2019 r.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 997, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 września 2018 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2019 (Dz. U. poz. 2103). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

**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		
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	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)		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 2018 r. poz. 755, 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

**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	Razem energia elektryczna
0		1	2	3	4	5
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	
Kwota różnicy ceny/Rekompensata finansowa*	06		X	X		
Koszty działalności własnej	07					
Koszty zakupu energii do odsprzedaży	08		X	X		
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	09		X	X		
Koszty sprzedaży	10					
w tym podatek akcyzowy	11		X			
Podatek akcyzowy od potrzeb własnych	12					
Koszty zarządu	13					
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 07+08+09 +10+ 13)	14					
Wynik na sprzedaży (w. 01+...+06 - 14)	15					
Pozostałe przychody operacyjne	16					
w tym przychody należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	17					
przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	18					
Pozostałe koszty operacyjne	19					
Przychody finansowe	20					
Koszty finansowe	21					
Wynik na działalności energetycznej (w. 15+16-19+20-21)	22					
W tym z wiersza 06 rekompensata finansowa*	23		X	X		

\* Patrz objaśnienia.

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

**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 wewnętrzznego 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				
	wtórne wytwarzanie 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 $P_z < 1$ 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					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $P_z < 1$ MW	55					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1 \text{ MW} \leq P_z < 50$ MW	56					
w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $1 \text{ MW} \leq P_z < 50$ MW opalanych metanem	57					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $50 \text{ MW} \leq P_z$	58					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w zmodernizowanych jednostkach kogeneracji o mocy $300 \text{ MW} \leq P_z$	59					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $P_z < 1$ MW	60					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1 \text{ MW} \leq P_z < 50$ MW	61					
w tym energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $1 \text{ MW} \leq P_z < 50$ MW opalanych metanem	62					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $50 \text{ MW} \leq P_z$	63					
Energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji w istniejących jednostkach kogeneracji o mocy $300 \text{ MW} \leq P_z$	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 2019 roku; dotyczy danych za rok 2019.*

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)