

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 1 (118)

I KWARTAŁ 2022

AFTER FIRST QUARTER 2022

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.



SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY

QUARTERLY BULLETIN

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne „Elektroenergetyka i ciepłownictwo” prowadzone przez
ministra właściwego ds. energii i Prezesa URE

Publication prepared in the framework of the „Program of public statistics surveys”
– statistical survey „Electricity and Heat” supervised by Minister for Energy and the
President of the Energy Regulatory Office

WARSZAWA 2022

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,
Departament Strategii i Analiz
Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Grzegorz Parciński, Mirosława Zatorska, Hanna Bojanowska,
Wojciech Biczynski, Ernest Stępnia, Izabela Wrońska, Elżbieta Żuczek, Janusz Dzwolak

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.
ISSN 1232-2032

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat
are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE

When publishing data – please indicate the source: MKiŚ, URE

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści:

Contents:

Numer strony:

Page:

Uwagi ogólne	8
<i>General notes</i>	10
Znaki umowne.....	9
<i>Symbols</i>	10

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce <i>Balance of electricity</i>	11
Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej <i>Balance of electricity (public supply)</i>	13
Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]</i>	14
Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]</i>	15
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	16
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	17
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE-OPERATOR <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	19
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 31 III 2022 r. <i>Electric capacity. As of 31 III 2022</i>	29
Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <i>Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	22

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO
FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania
Financial results of power plants

Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłe i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/ <i>Financial result of energy activities in thermal power plants /construction, marketing, distribution of electricity and heat/</i>	25
--	----

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania- elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW <i>Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)</i>	26
Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu brunatnym <i>Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants</i>	27
Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym <i>Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants</i>	28
Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)</i>	29
Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)</i>	30
Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny <i>Electricity generation costs in public thermal plants</i>	31
Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny <i>Heat production costs in thermal plants</i>	32
Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych <i>Profit/loss on electricity sale by public hydro plants</i>	32
Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW</i>	33

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results of the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)</i>	34
Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies</i>	35

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych <i>Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators</i>	36
Tabl. 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny <i>Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity</i>	36

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu
Financial results of the transmission system operator

Tabl. 24. Zysk / strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego <i>Profit/loss on electricity activities by transmission system operator</i>	37
Tabl. 25. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny <i>Own cost of 400 and 220 kV transmission activity</i>	37

III CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
ELECTRICITY AND DISTRIBUTION SERVICES PRICES

Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną <i>Volume of electricity sale. Electricity prices</i>	38
Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	39
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	41
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	42
Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej <i>Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers</i>	43
Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	44

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	12
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	12
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	18
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 III 2022 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 31 III 2022) [in MW]</i>	21
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 III 2022 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 31 III 2022) [in MW]</i>	21
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	38
7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] <i>Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]</i>	41
8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] <i>Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]</i>	42

UWAGI OGÓLNE

Biuletyn zawiera dane statystyczne dotyczące produkcji i zużycia energii elektrycznej w kraju.

W biuletynie można wyróżnić dwie grupy informacji statystycznych:

- a) *dane techniczno-ekonomiczne dotyczące bilansów energii oraz wskaźników określających sprawności realizowanych w elektroenergetyce przemian energetycznych,*
- b) *dane ekonomiczno-finansowe o przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej, kosztach jej dostarczenia do odbiorców oraz cenach sprzedaży.*

Sektor elektroenergetyczny tworzą:

- *podsektor wytwarzania*
- *podsektor przesyłu*
- *podsektor dystrybucji*
- *podsektor obrotu*

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych :

- *elektrownie zawodowe:*
 - *elektrownie zawodowe (PW)*
 - *elektrownie niezależne*
- *elektrownie przemysłowe*

Elektrownie zawodowe (PW) są to obiekty (elektrownie i elektrociepłownie) zaliczane wg PKD 2007 do grupy 35.1 „Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną” lub do grupy 35.3 „Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych”, których energia elektryczna wprowadzana jest do sieci elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni:

- *cieplne (konwencjonalne i elektrociepłownie na biomasę, biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1MW) - obiekty, które według PKD 2007 zaliczane są do grupy 35.1 lub do grupy 35.3, a energię elektryczną dostarczają w większości jednemu odbiorcy końcowemu (elektrociepłownie powstałe w wyniku restrukturyzacji przedsiębiorstw przemysłowych i wydzielaniu ich jako odrębnych jednostek),*
- *pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.*

Elektrownie przemysłowe są częścią zakładów przemysłowych a energia wytworzona jest zużywana głównie na potrzeby macierzystego zakładu przemysłowego. Do tej grupy zaliczone są również elektrownie stanowiące własność przedsiębiorstw, którym nadano grupę PKD 2007 inną niż 35.1 i 35.3.

Do grupy *elektrociepłowni na gaz ziemny (PW)* zaliczono:

PGE GiEK S.A.-Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A.-Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A.-Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A.-Ec Toruń, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Jarocin, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Spółka z o.o., Dalkia Polska Energia S.A. - (Wydział nr 12 ŚLĄSK, Wydział nr 5 WIECZOREK, Wydział nr 6 WUJEK, Wydział nr 9 WESOŁA), Ec. Stalowa Wola S. A., TAURON Nowe Technologie S.A. - Ec. Brzeszcze, Veolia Energia Poznań S.A. - Ec. Szlachęcin.

$$\text{Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej} = \frac{\begin{array}{l} \text{wartość sprzedaży en. el.} \\ \text{nabywcom końcowym w rozumieniu} \\ \text{przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r.} \\ \text{o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r.} \\ \text{poz. 864) /łącznie z podatkiem} \\ \text{akcyzowym/} \end{array} + \begin{array}{l} \text{wartość sprzedaży en. el. podmiotom} \\ \text{posiadającym koncesje na wytwarzanie,} \\ \text{przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią} \\ \text{w rozumieniu przepisów ustawy z dnia} \\ \text{10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne} \\ \text{(Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.)} \\ \text{/bez podatku akcyzowego/} \end{array}}{\text{ilość sprzedanej energii elektrycznej}}$$

$$\text{Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej bez akcyzy} = \frac{\begin{array}{l} \text{przychody ze sprzedaży} \\ \text{energii elektrycznej} \end{array} - \begin{array}{l} \text{wartość pobranego} \\ \text{przez sprzedawcę energii} \\ \text{podatku akcyzowego} \end{array}}{\text{ilość sprzedanej energii elektrycznej}}$$

Prezentowane w biuletynie ceny nie zawierają podatku VAT.

Opracowanie jest wykonywane na podstawie danych ze sprawozdań statystycznych oznaczonych symbolami: G-02, G-10.

Dane roczne prezentowane w biuletynie kwartalnym mogą różnić się od przedstawionych w wydawnictwie rocznym „Statystyka Elektroenergetyki Polskiej”. Wydawnictwo roczne uwzględnia informacje o produkcji energii elektrycznej m.in. w małej generacji rozproszonej gromadzone jedynie w skali roku, pochodzące ze sprawozdań GUS.

Źródłem danych dotyczących bilansów mocy jest Operator Systemu Przesyłowego.

ZNAKI UMOWNE :

- | | | |
|--------|-----------|---|
| Symbol | (0) | - oznacza wartość mniejszą od połowy przyjętej jednostki miary |
| Kropka | (.) | - oznacza brak informacji |
| Kreska | (-) | - oznacza, że dane zjawisko nie występuje |
| Znak | (x) | - brak sensu fizycznego |
| Symbol | (en. el.) | - jest skrótem nazwy: energia elektryczna |
| Znak | (#) | - dane nie mogą być opublikowane ze względu na konieczność zachowania tajemnicy statystycznej w rozumieniu ustawy o statystyce publicznej |

GENERAL NOTES

The bulletin presents the quarterly statistical data on power, electricity generation and electricity consumption. In most tables the current quarter data are compared with the same quarter of the previous year.

The balance of power is presented for each month in the five following versions:

- evening peak, workdays averages, in Polish standard,
- evening peak, maximal demand day, in Polish standard,
- evening peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- morning peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- net power balance, in UCPTE standard.

The data for the bulletin are derived from statistical reports G-02, G-10.

The bulletin contains two main groups of statistical information:

- a) technical and economic data on the power and electricity generation as well as the efficiency indicators of energy transformation processes,
- b) the financial data on the electricity sales revenues, generation and supply costs and the electricity prices.

All prices excluded VAT.

SYMBOLS:

- | | |
|-----|--|
| (0) | - the value is insignificant (less than half of the unit employed) |
| (.) | - no data available |
| (-) | - the value is nil |
| (x) | - the item has no physical sense |
| (#) | - confidential data |

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce
Balance of electricity

Wyszczególnienie	I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification	
	2021	2022			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	49 110	51 469	104,8	TOTAL
Produkcja ^a	02	44 736	47 731	106,7	Gross electricity generation ^a
elektrownie zawodowe ciepne ^b	03	35 603	35 412	99,5	public thermal plants ^b
na węgla brunatnym	04	10 594	12 369	116,8	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	21 529	19 980	92,8	hard coal fired plants
gazowe	06	2 584	2 118	82,0	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	896	945	105,5	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	808	846	104,7	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	218	242	111,0	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	1 010	1 513	149,8	public wind power plants
elektrownie przemysłowe ^a	11	3 565	3 444	96,6	electricity autoproducers ^a
elektrownie niezależne - instalacje OZE ^c	12	3 750	6 516	173,8	small hydro plants and renewable sources ^c
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	4 101	6 668	162,6	of line 02: wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	3 148	5 233	166,3	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	15	682	699	102,4	hydro RES
biogaz	16	302	325	107,7	biogas
biomasa	17	1 126	1 192	105,9	biomass
fotowoltaika	18	401	1 081	269,3	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	—	0	x	Electricity supplied from electricity storage
Import	20	4 373	3 738	85,5	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	21	49 110	51 469	104,8	TOTAL
Zużycie ogółem	22	46 858	46 770	99,8	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	3 678	3 698	100,5	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	136	137	100,5	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	445	426	95,9	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	322	353	109,7	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym	27	36 893	37 886	102,7	sales to final consumers
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	649	562	86,5	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	2 230	2 013	90,3	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	30	114	107	94,0	own use of stations
straty i różnice bilansowe	31	2 391	1 587	66,4	losses and statistical differences
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	—	1	x	Electricity fed into electricity storage
Eksport	33	2 252	4 699	208,7	Exports

a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b W tym współspalanie i układy hybrydowe.

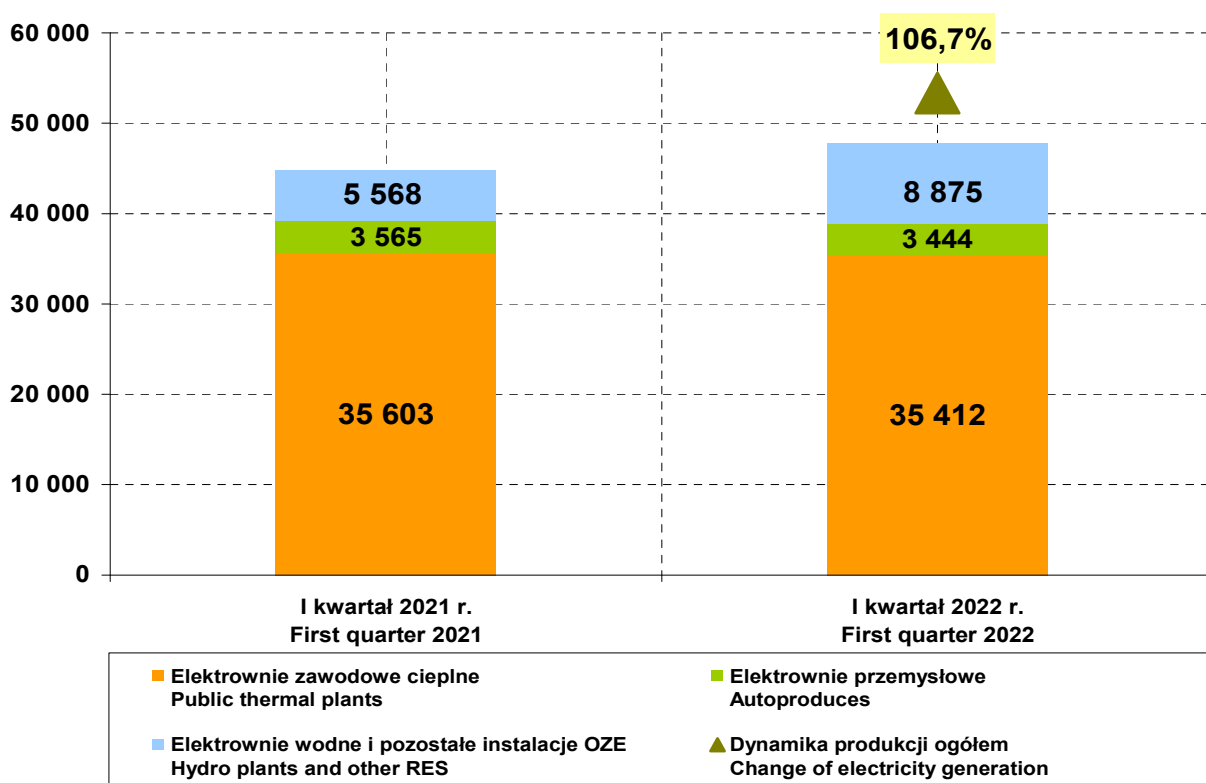
c Łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej.

a Not including small dispersed generation.

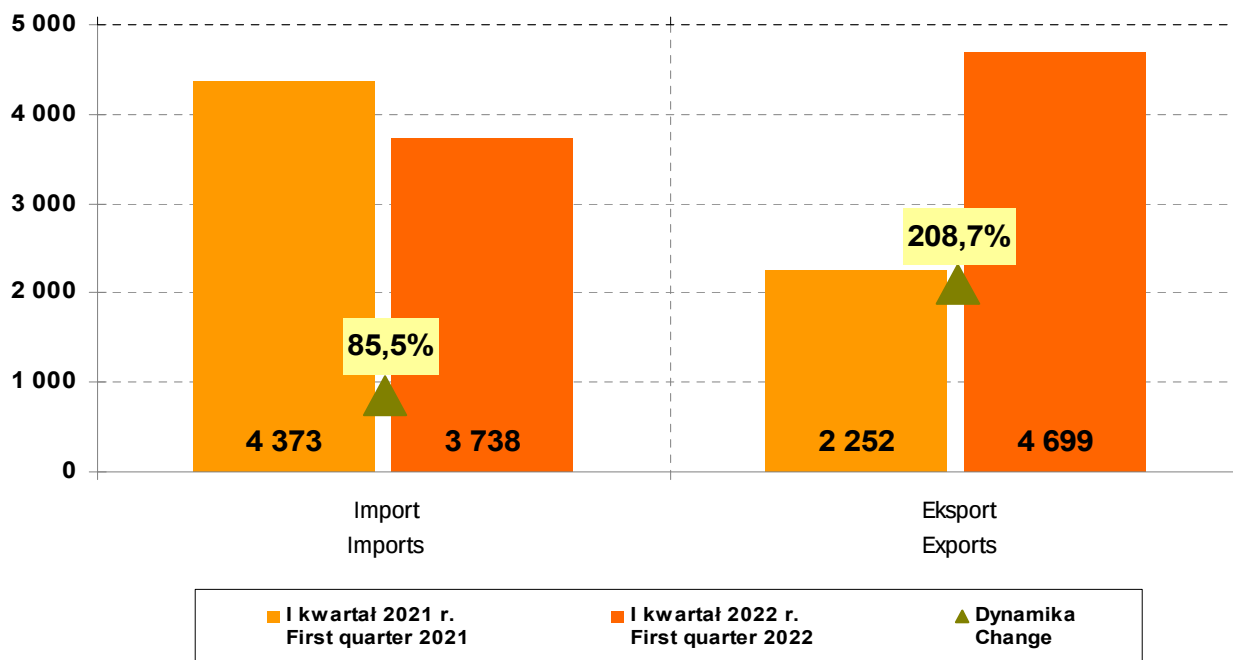
b Including co - combustion and hybrid equipment.

c Including public photovoltaics power plants.

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej [GWh]
Electricity generation [GWh]



Rys 2. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]
Imports - exports [GWh]



Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej ^a
Balance of electricity (public supply) ^a

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter		Dynamika Change	Specification
		2021	2022		
		GWh		%	
Produkcja	01	37 421	37 771	100,9	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	35 603	35 412	99,5	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 818	2 359	129,8	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 680	3 703	100,6	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	2 875	2 932	102,0	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	805	771	95,7	for heat production
Zużycie na inne cele	07	71	48	68,1	Other auxiliary consumption
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	649	562	86,5	Sales from power plants directly to customers ^c
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	—	0	x	Electricity fed into plants electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	—	0	x	Electricity supplied from plants electricity storage
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	33 020	33 458	101,3	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	1 069	1 182	110,5	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	3 508	6 255	178,3	Purchase from RES
Import	14	4 373	3 738	85,5	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	41 972	44 633	106,3	Total electricity supplied to the network
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	—	1	x	Electricity fed into network electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	—	0	x	Electricity supplied from network electricity storage
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	18	36 893	37 886	102,7	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	16 234	16 090	99,1	direct consumers
NN + WN	20	515	456	88,4	HV - consumers
SN	21	4 045	3 980	98,4	MV - consumers
nN grupa C ^d	22	2 649	2 774	104,7	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	23	9 024	8 880	98,4	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	24	8 596	8 371	97,4	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	20 660	21 796	105,5	TPA consumers
NN + WN	26	6 557	6 979	106,4	HV - consumers
SN	27	10 378	10 937	105,4	MV - consumers
nN	28	3 724	3 880	104,2	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	29	164	137	83,5	of which: households
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	30	114	107	94,0	Own use of stations
Pompowanie wody	31	322	353	109,7	Pumped-storage consumption
Eksport	32	2 252	4 699	208,7	Exports
Straty i różnice bilansowe	33	2 391	1 587	66,4	Losses and statistical differences

^a Z uwzględnieniem elektrowni niezależnych.

^b Patrz uwagi ogólne.

^c Bez odbiorców TPA.

^d Łącznie z taryfą R.

^a Including independent power producers.

^b See general notes.

^c Excluding TPA consumers.

^d Including R tariff.

Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW]
Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń 2022 January 2022	luty 2022 February 2022	marzec 2022 March 2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	54 516,5	54 984,5	55 612,6	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	23 925,6	23 576,2	26 785,8	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	741,2	753,3	995,7	heavy repairs
remonty średnie	04	276,5	782,1	2 166,7	medium repairs
remonty bieżące	05	2 284,6	1 291,3	652,2	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 628,2	1 715,9	1 878,2	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	16 231,0	16 041,2	17 918,5	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 744,3	2 968,8	3 155,0	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	19,8	23,6	19,6	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	165,3	308,3	42,4	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	6,0	20,7	7,6	Additional capacity
z przeciążeń	12	6,0	20,7	7,6	from overloads
z nowych inwestycji	13	—	—	—	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	30 596,9	31 429,0	28 834,3	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	30 431,6	31 127,6	28 791,9	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	5 169,0	6 537,2	4 177,0	Reserve of power
wirująca	17	3 414,8	3 457,9	2 632,7	spinning reserve
pozostała	18	1 754,2	3 079,3	1 544,3	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	25 427,9	24 891,8	24 657,4	Load on domestic power plants
cieplnych	20	21 062,3	19 809,3	21 778,4	thermal
wodnych	21	764,0	1 005,2	1 090,4	hydro
wiatrowych	22	3 601,6	4 074,8	1 788,5	wind power plants
innych odnawialnych	23	0,1	2,5	0,0	other renewable
Import planowany	24	858,8	788,7	964,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	612,6	820,4	930,5	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	246,2	-31,7	33,5	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	212,6	-28,4	63,9	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	25 640,5	24 863,4	24 721,3	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	4,8	10,7	-0,6	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	25 645,3	24 874,0	24 720,7	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 922,9	5 130,6	3 256,8	Balance of power

Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w dniu maksymalnego zapotrzebowania[w MW]
Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		12.01.2022	01.02.2022	04.03.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	54 381,8	54 610,6	55 534,3	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	24 423,0	22 687,3	25 919,6	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	928,9	605,9	838,2	heavy repairs
remonty średnie	04	73,2	449,6	1 429,3	medium repairs
remonty bieżące	05	2 095,5	1 773,5	196,5	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 393,3	1 947,0	2 093,0	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	17 242,5	15 245,2	18 197,1	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 663,2	2 646,5	3 146,0	heat production
inwestycyjno-oswojeniowe	09	26,5	19,6	19,5	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	42,0	47,0	—	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	7,7	5,9	4,6	Additional capacity
z przeciążeń	12	7,7	5,9	4,6	from overloads
z nowych inwestycji	13	—	—	—	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 966,5	31 929,2	29 619,3	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 924,5	31 882,2	29 619,3	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	4 160,9	6 142,8	4 229,2	Reserve of power
wirująca	17	3 281,5	3 898,2	2 935,8	spinning reserve
pozostała	18	879,4	2 244,6	1 293,4	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	25 805,6	25 786,4	25 390,1	Load on domestic power plants
cieplnych	20	23 677,0	20 790,1	23 035,3	thermal
wodnych	21	679,4	521,5	999,1	hydro
wiatrowych	22	1 449,1	4 474,8	1 355,7	wind power plants
innych odnawialnych	23	0,1	—	—	other renewable
Import planowany	24	1 010,4	422,0	—	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	120,7	538,6	107,0	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	889,7	-116,6	-107,0	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	891,2	-72,4	126,9	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	26 696,8	25 714,0	25 517,0	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	7,2	9,3	9,9	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	26 704,0	25 723,3	25 526,9	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 321,7	4 930,6	2 892,0	Balance of power

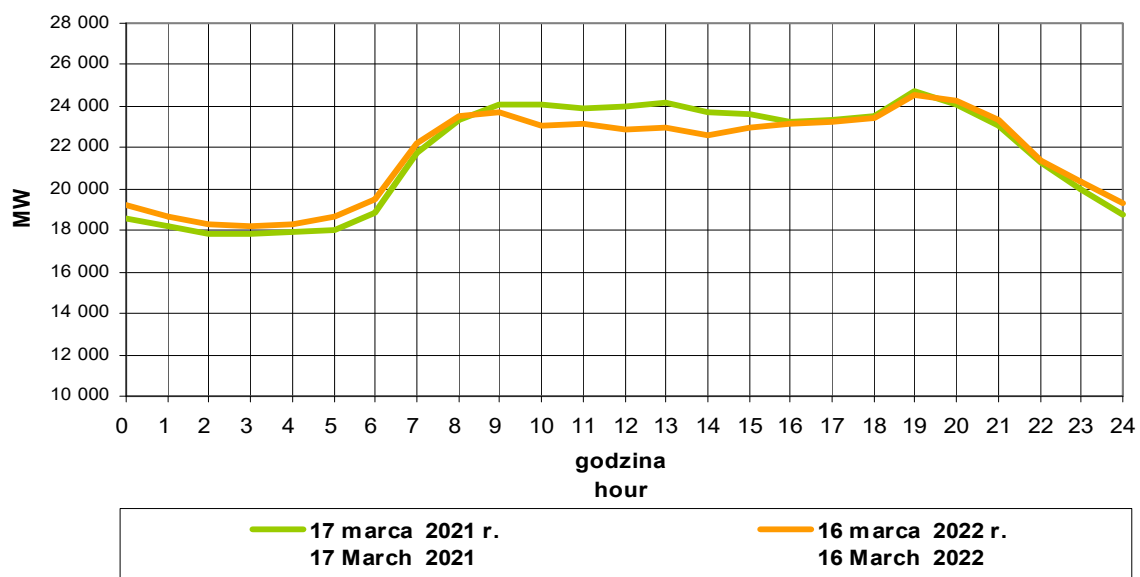
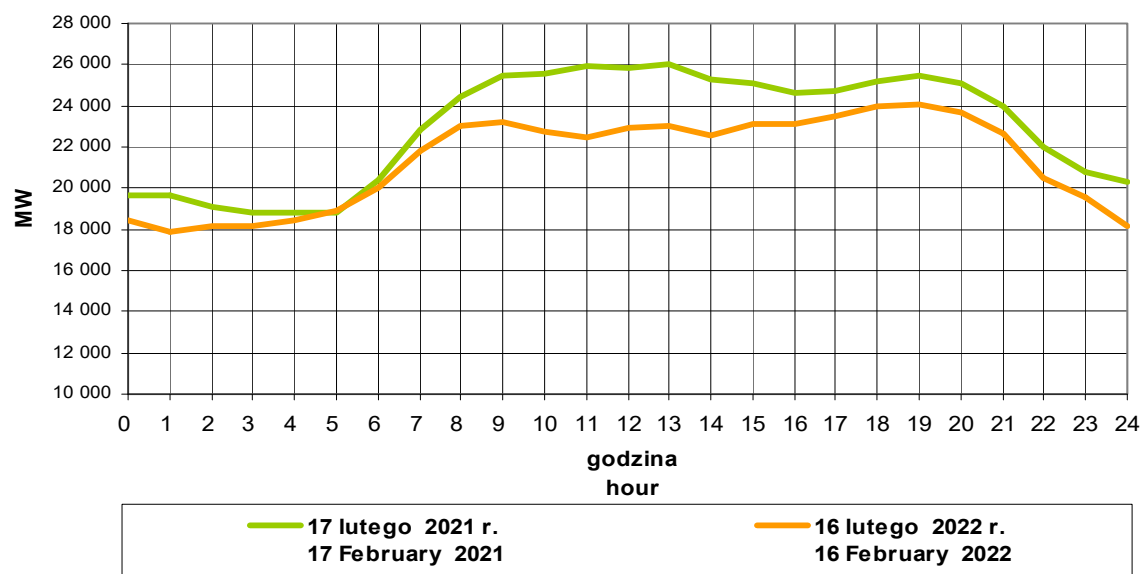
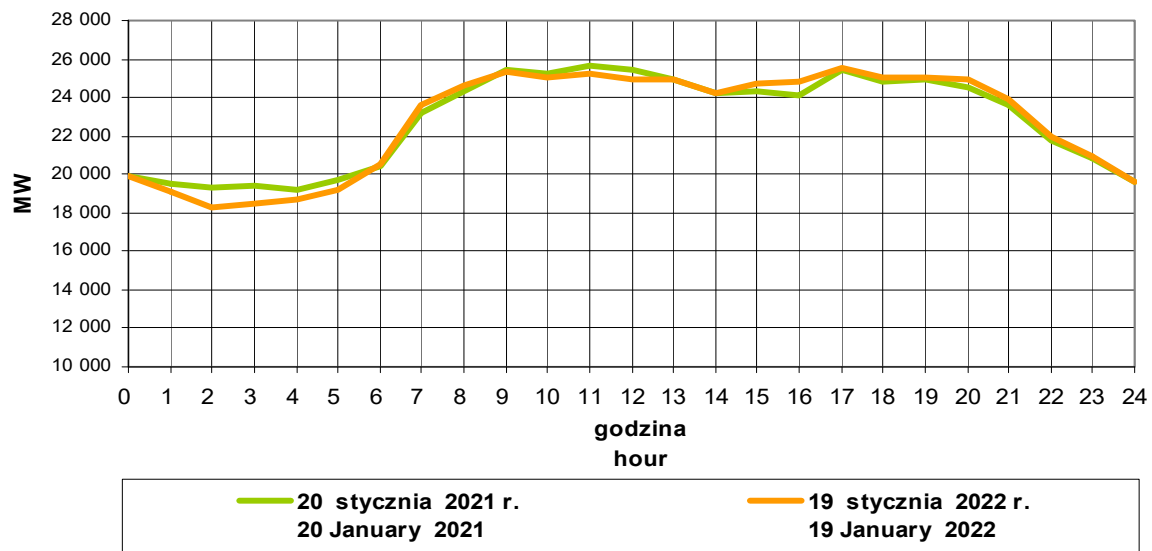
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		19.01.2022	16.02.2022	16.03.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	54 558,8	54 816,8	55 683,0	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	24 392,6	20 749,7	27 487,9	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	605,9	838,1	888,2	heavy repairs
remonty średnie	04	442,3	975,3	2 600,3	medium repairs
remonty bieżące	05	2 037,5	781,4	236,5	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 140,0	1 942,7	1 869,1	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	17 365,2	12 990,9	18 866,2	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 782,2	3 191,7	3 008,6	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	19,6	29,6	19,0	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	–	759,0	–	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	2,3	14,4	2,6	Additional capacity
z przeciążeń	12	2,3	14,4	2,6	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	30 168,4	34 081,5	28 197,7	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	30 168,4	33 322,5	28 197,7	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	4 443,5	9 824,9	3 765,4	Reserve of power
wirująca	17	3 348,5	4 257,1	2 656,9	spinning reserve
pozostała	18	1 095,0	5 567,8	1 108,5	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	25 724,9	24 256,6	24 432,3	Load on domestic power plants
ciepłych	20	21 395,8	16 557,7	21 992,9	thermal
wodnych	21	813,0	1 005,6	1 370,2	hydro
wiatrowych	22	3 516,1	6 692,0	1 069,0	wind power plants
innych odnawialnych	23	–	1,3	0,2	other renewable
Import planowany	24	1 225,0	961,0	959,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	1 203,7	1 074,1	1 061,3	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	21,3	-113,1	-102,3	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	-108,9	-133,2	185,0	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	25 616,0	24 123,4	24 617,3	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	-22,3	13,8	0,7	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	25 593,7	24 137,2	24 618,0	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 352,0	7 936,0	2 844,2	Balance of power

Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		19.01.2022	16.02.2022	16.03.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	54 558,8	54 816,8	55 683,0	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	24 654,2	20 543,1	27 811,0	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	605,9	838,1	888,2	heavy repairs
remonty średnie	04	456,2	975,3	2 600,3	medium repairs
remonty bieżące	05	2 037,5	781,5	439,2	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 150,8	2 464,0	1 869,4	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	17 598,6	12 261,8	18 783,3	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 787,7	3 192,8	3 211,0	heat production
inwestycyjno-oswojeniowe	09	17,6	29,6	19,6	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	—	660,0	67,0	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	3,2	9,7	7,3	Additional capacity
z przeciążeń	12	3,2	9,7	7,3	from overloads
z nowych inwestycji	13	—	—	—	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 907,7	34 283,4	27 879,3	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 907,7	33 623,4	27 812,3	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	4 621,1	10 976,7	4 118,6	Reserve of power
wirująca	17	3 482,8	5 904,5	3 083,2	spinning reserve
pozostała	18	1 138,3	5 072,2	1 035,4	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	25 286,6	23 306,7	23 760,7	Load on domestic power plants
cieplnych	20	21 609,8	15 300,9	21 757,1	thermal
wodnych	21	456,3	388,1	542,1	hydro
wiatrowych	22	2 975,7	5 610,8	785,0	wind power plants
innych odnawialnych	23	244,8	2 006,9	676,5	other renewable
Import planowany	24	1 225,0	929,0	1 085,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	1 199,9	845,3	1 191,2	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	25,1	83,7	-106,2	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	99,6	166,1	-13,1	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	25 386,2	23 472,8	23 747,6	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	-2,3	2,1	3,6	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	25 383,9	23 474,9	23 751,2	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	3 269,8	9 086,1	3 261,5	Balance of power

Rys. 3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca
Load curves – third Wednesday of each month



Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A.
Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		styczeń January	luty February	marzec March	
		19.01.2022	16.02.2022	16.03.2022	
Maksymalna moc osiągalna					Maximum available capacity
El. wodne	01	2 501,1	2 501,1	2 502,4	Hydro power stations
El. jądrowe	02	—	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03	36 400,2	36 396,1	36 408,3	Conventional power stations
El. wiatrowe	04	8 192,2	8 224,4	8 316,2	Wind power plants
El. inne odnawialne	05	7 465,2	7 695,1	8 456,2	Other renewable sources
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06	54 558,7	54 816,7	55 683,1	Maximum available capacity 06 = (01+02+03+04+05)
Moc nieosiągalna	07	18 363,4	14 529,7	19 872,8	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	08	—	—	—	of which idle capacity
Remonty	09	2 789,6	2 335,4	3 534,9	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	10	1 035,7	2 217,6	1 682,5	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11	4 621,1	10 976,7	4 118,6	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12	27 748,8	24 757,2	26 474,3	Reliable capacity 12 = (06 - (07+09+10+11))
Obciążenie	13	23 101,1	21 575,9	21 517,3	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14	1 188,1	2 023,5	1 598,2	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała 15 = (12-13)	15	4 647,6	3 181,3	4 956,9	Remaining capacity 15 = (12-13)
Saldo wymiany	16	99,6	166,1	-13,1	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17	4 747,2	3 347,4	4 943,8	Remaining capacity with exchanges 17 = (15+16)

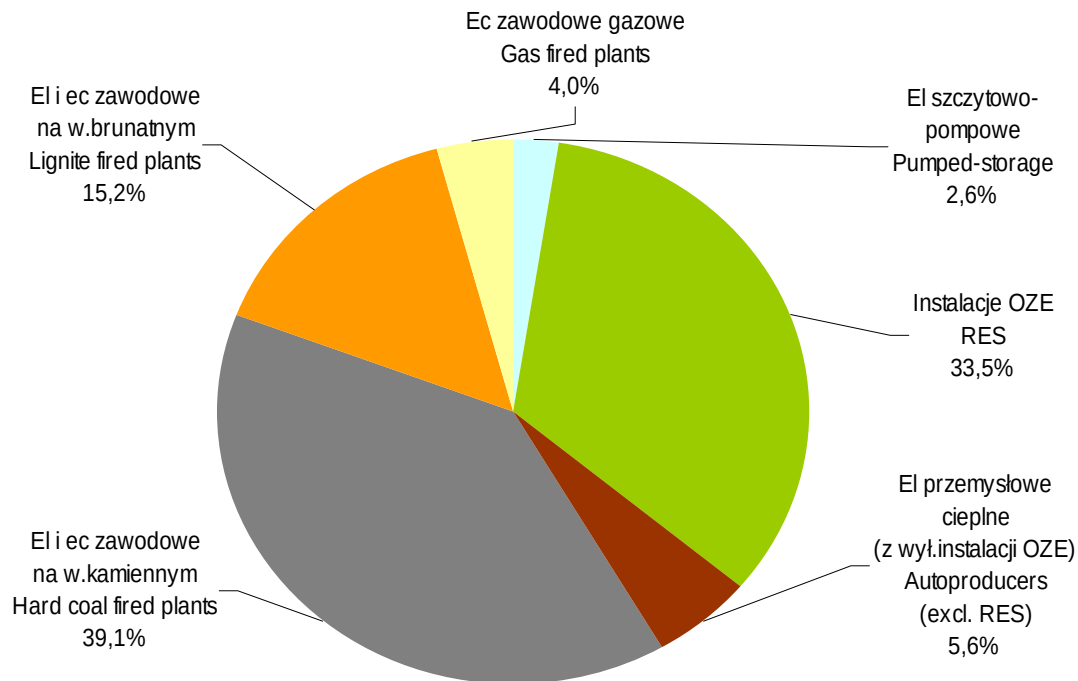
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna
Stan w dniu 31 III 2022 r.
Electric capacity
As of 31 III 2022

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		Moc elektryczna zainstalowana <i>Installed capacity</i>	Moc elektryczna osiągalna <i>Available capacity</i>
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a <i>Public thermal plants^a</i>	01	35 235,7	32 888,3
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	02	9 051,8	8 397,4
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	03	23 153,7	21 628,9
gazowe <i>gas fired plants</i>	04	2 301,2	2 215,6
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	05	729,0	646,5
Elektrownie zawodowe wodne <i>Public hydro power plants</i>	06	2 291,9	2 309,3
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe <i>Public wind power plants</i>	08	1 707,4	1 672,4
Elektrociepłownie przemysłowe ^a <i>Electricity autoproducers^a</i>	09	3 517,9	3 391,2
Elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>Small hydro plants and renewable sources</i>	10	15 163,5	15 071,1
O G Ó Ł E M T O T A L	11	57 916,4	55 332,3
w tym: elektrownie wiatrowe <i>of which: wind power plants</i>	12	7 211,6	7 100,7
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which: with installed capacity above 10 MW</i>	13	5 252,2	5 141,3
wodne OZE <i>hydro RES</i>	14	977,5	984,9
biogaz <i>biogas</i>	15	265,7	258,7
biomasa <i>biomass</i>	16	914,1	822,8
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	17	9 401,1	9 384,7

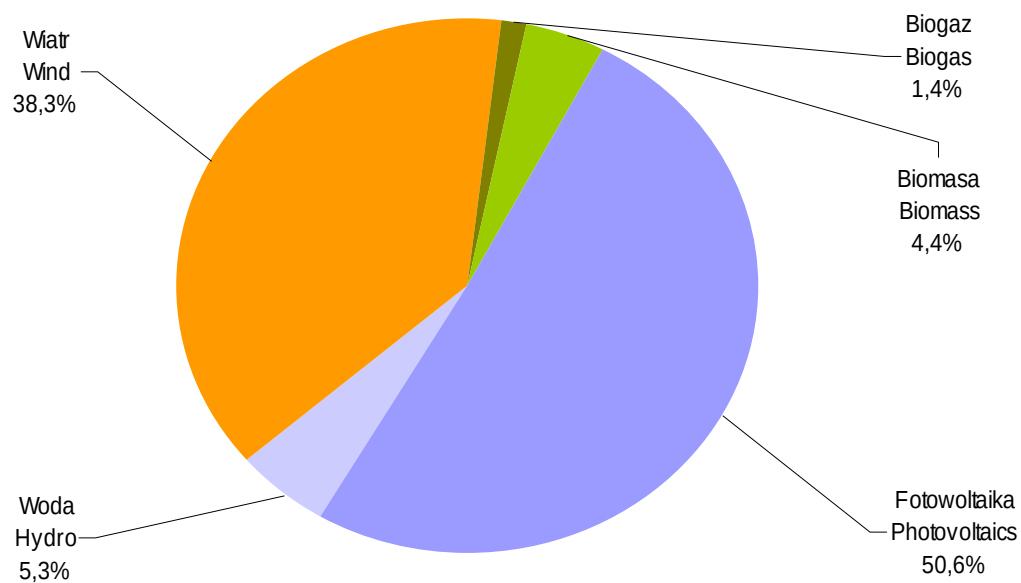
a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 III 2022 r.) [MW]
Available capacity - (As of 31 III 2022) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w OZE - (stan w dniu 31 III 2022 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 31 III 2022) [MW]



Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ^a
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	I kwartał First quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	10 391	12 369	119,0
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	98 616	115 241	116,9
	03	tys. ton	12 245	13 858	113,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	96 971	108 518	111,9
	05	tys. ton	12 052	13 079	108,5
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	8 053	8 316	103,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	07	TJ	—	—	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	08	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	09	%	9,89	9,66	97,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	1 756	1 964	111,9
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	15 250	14 154	92,8
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	136 789	129 071	94,4
	13	tys. ton	6 340	6 111	96,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	132 082	124 437	94,2
	15	tys. ton	6 106	5 879	96,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 577	21 121	97,9
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	673	552	82,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	645	472	73,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,61	8,78	101,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	1 183	1 108	93,6
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 323	2 676	61,9

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ^a (cd.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a (cont.)

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	I kwartał First quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	5 896	5 476	92,9
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	80 442	72 352	89,9
	24	tys. ton	3 674	3 378	92,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	26 717	24 541	91,9
	26	tys. ton	1 248	1 168	93,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 897	21 418	97,8
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	4 839	4 552	94,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	29	TJ	1 920	1 806	94,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	5,37	5,59	104,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	1 823	1 730	94,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	1 759	1 199	68,2
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	2 243	1 975	88,0
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	18 290	15 880	86,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	12 040	9 348	77,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	33 510	32 163	96,0
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	1 141	1 550	135,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,52	1,55	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	1 984	1 321	66,6
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	27	9	33,3

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych ^a (dok.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a (cont.)

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	I kwartał First quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	822	835	101,6
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	9 936	9 802	98,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	7 170	6 962	97,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,51	8,25	86,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	1 842	1 872	101,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	799	564	70,6
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	9 847	8 342	84,7
	49	tys. ton	447	385	86,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	2 079	1 869	89,9
	51	tys. ton	101	94	93,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	22 021	21 674	98,4
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	3 687	1 991	54,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	1 750	853	48,7
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	782	790	101,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	301	381	126,7
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	969	928	95,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	542	511	94,4
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	3,80	4,57	120,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	1 658	1 155	69,7
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	178	108	61,0
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	35 400	35 371	99,9
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	7,91	8,11	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	1 469	1 434	97,6

a W układzie technicznym; bez rozruchu urządzeń
a In technical circuit without device start-up

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania *Financial results of power plants*

**Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/
*Financial result of energy activities in thermal power plants / construction, marketing, distribution of electricity and heat /***

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		I kwartał <i>First quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła <i>Total electricity and heat revenues</i>	01	14 252,26	22 115,09	155,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	02	9 478,33	13 290,64	140,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	03	4 773,93	8 824,44	184,8
Pozostałe przychody ^a <i>Other income ^a</i>	04	290,20	959,16	330,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	05	3 815,44	8 323,87	218,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	06	1 248,69	1 459,73	116,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	07	8,66	39,10	451,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	08	120,82	179,14	148,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	09	1 136,53	1 319,70	116,1

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	11 475,09	18 929,14	165,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	10 051,98	17 346,09	172,6
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	1 138,74	1 164,08	102,2
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	118,95	84,10	70,7
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	162,91	231,27	142,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	7 566,33	10 339,18	136,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	5 137,04	6 335,63	123,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 064,49	3 526,09	170,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,76	0,89	32,1
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,29	0,21	71,9
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	146,44	160,03	109,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	3 908,76	8 589,95	219,8
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	266,44	919,38	345,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	3 107,44	7 045,26	226,7
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	7 026,37	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	1 067,76	2 464,07	230,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	6,53	34,21	523,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	88,18	133,01	150,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	986,11	2 365,26	239,9

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie na węglu brunatnym
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 531,19	6 614,86	187,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	3 207,92	6 229,43	194,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	310,86	365,76	117,7
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	9,73	19,67	202,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	2,70	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	2 337,26	2 858,43	122,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	1 377,54	1 567,79	113,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	804,17	1 042,14	129,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,00	0,00	150,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,08	0,05	60,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	33,43	36,48	109,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	1 193,93	3 756,43	314,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	54,65	126,78	232,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 247,42	3 712,15	297,6
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	3 629,54	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	1,16	171,07	14 809,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	1,78	10,83	609,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	6,94	12,05	173,6
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	-4,01	169,85	x

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

**Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie
na węglu kamiennym
Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants**

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	6 982,03	10 030,98	143,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	6 064,31	9 181,52	151,4
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	763,46	730,44	95,7
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	108,91	57,60	52,9
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	45,35	61,42	135,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	4 555,82	5 630,11	123,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	3 230,88	3 574,51	110,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 149,54	1 860,85	161,9
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,55	0,81	31,7
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,19	0,15	77,7
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	96,29	106,87	111,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 426,21	4 400,87	181,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	208,11	544,21	261,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 793,33	3 190,17	177,9
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	3 265,53	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	840,99	1 754,91	208,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	3,02	14,20	470,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	50,15	69,78	139,1
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	793,85	1 699,33	214,1

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		w mln zł	in mln zł	%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	671,85	1 790,76	266,5
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	604,60	1 612,46	266,7
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	64,43	67,88	105,4
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	0,31	6,83	2 210,5
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	-	-	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	465,52	1 530,86	328,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	341,90	893,64	261,4
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	95,93	609,49	635,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,20	0,07	36,1
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,00	0,01	171,1
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	12,50	11,72	93,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	206,33	259,90	126,0
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	2,27	244,34	10 766,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	62,43	135,09	216,4
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	131,27	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	146,17	369,16	252,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	1,69	8,98	530,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	29,93	49,60	165,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	117,94	328,53	278,6

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		w mln zł	in mln zł	%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	290,01	492,53	169,8
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	175,15	322,69	184,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	—	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	114,86	169,85	147,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	207,73	319,78	153,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	186,72	299,70	160,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	14,86	13,60	91,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,01	77,2
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,02	0,01	40,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	4,23	4,96	117,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	82,28	172,75	209,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	1,41	4,04	286,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	4,26	7,86	184,5
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	0,03	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	79,44	168,93	212,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	0,05	0,21	418,5
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	1,16	1,58	136,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	78,33	167,56	213,9

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych PW
- układ kalkulacyjny
Electricity generation costs in public thermal plants

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	3 550,50	4 733,90	133,3
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	3 234,15	4 297,05	132,9
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	47,06	75,42	160,2
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	130,83	171,96	131,4
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	1 699,57	1 770,74	104,2
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	478,86	491,92	102,7
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	653,57	672,08	102,8
remonty <i>repairs</i>	08	228,04	236,37	103,7
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	5 250,07	6 504,64	123,9
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	164,94	203,50	123,4
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	111,54	148,10	132,8
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	53,39	55,40	103,8

Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych PW
- układ kalkulacyjny
Heat production costs in thermal plants

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem	01	1 295,45	2 298,05	177,4
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu	02	1 082,74	1 967,98	181,8
<i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>				
Koszty stałe ogółem	03	484,44	492,97	101,8
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	04	123,01	124,06	100,9
<i>of which: wages and social benefits</i>				
amortyzacja	05	194,53	198,17	101,9
<i>capital depreciation</i>				
remonty	06	54,58	75,01	137,4
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania ciepła	07	1 779,90	2 791,02	156,8
<i>Total costs</i>				
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ]	08	26,88	44,23	164,6
<i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>				

Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych
Profit/loss on electricity sale by public hydro power plants

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	01	357,50	716,05	200,3
<i>Total electricity revenues</i>				
w tym ze sprzedaży praw majątkowych	02	0,81	0,71	87,6
<i>of which obtained from the certificates</i>				
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	03	88,68	90,71	102,3
<i>revenues from the capacity market</i>				
Koszty uzyskania przychodów	04	229,76	423,98	184,5
<i>Cost of revenue</i>				
w tym: koszty działalności własnej	05	190,87	312,60	163,8
<i>of which: own activity costs</i>				
Zysk/strata na sprzedaży	06	127,74	292,07	228,6
<i>Profit/loss on trade</i>				
Pozostałe przychody	07	6,32	2,95	46,7
<i>Other income</i>				
Pozostałe koszty	08	0,45	0,26	58,4
<i>Other costs</i>				
Wynik na działalności operacyjnej	09	133,61	294,75	220,6
<i>Profit/loss on operating activities</i>				
Przychody finansowe	10	0,18	1,08	615,0
<i>Financial income</i>				
Koszty finansowe	11	0,22	1,08	492,7
<i>Financial costs</i>				
Wynik na działalności energetycznej	12	133,57	294,75	220,7
<i>Profit/loss on business activities</i>				

Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW
Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	1 002,16	2 663,62	265,8
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	352,92	675,00	191,3
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	520,25	629,04	120,9
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	480,84	544,66	113,3
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	481,91	2 034,57	422,2
Pozostałe przychody Other income	06	38,02	60,59	159,3
Pozostałe koszty Other costs	07	24,21	33,03	136,4
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	08	495,73	2 062,13	416,0
Przychody finansowe Financial income	09	45,33	92,57	204,2
Koszty finansowe Financial costs	10	118,47	1 548,78	1 307,3
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	11	422,59	605,93	143,4

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results in the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	13 588,10	19 536,24	143,8
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	12 807,82	17 338,14	135,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	12 906,93	19 374,51	150,1
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	7 904,76	13 765,31	174,1
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	3 730,26	4 059,13	108,8
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	796,93	1 057,06	132,6
koszty działalności własnej own activity costs	07	371,54	432,72	116,5
akcyza excise tax	08	100,08	54,52	54,5
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	681,17	161,73	23,7
Pozostałe przychody Other income	10	74,84	84,72	113,2
Pozostałe koszty Other costs	11	50,70	113,02	222,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	705,31	133,43	18,9
Przychody finansowe Financial income	13	16,97	22,01	129,7
Koszty finansowe Financial costs	14	21,61	21,84	101,1
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	700,66	133,60	19,1

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda
a Including income for the coverage of negative balance

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe
Profit/loss on electricity sale by trading companies

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	17 548,91	33 181,02	189,1
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	2 102,07	4 175,16	198,6
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	17 680,56	34 590,79	195,6
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	17 109,64	33 893,32	198,1
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	306,85	329,62	107,4
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	107,71	172,74	160,4
koszty działalności własnej own activity costs	07	113,08	161,34	142,7
akcyza excise tax	08	12,73	14,03	110,2
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	-131,65	-1 409,77	x
Pozostałe przychody Other income	10	8,41	16,92	201,2
Pozostałe koszty Other costs	11	4,93	19,74	400,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	-128,16	-1 412,60	x
Przychody finansowe Financial income	13	8,80	26,06	296,1
Koszty finansowe Financial costs	14	21,49	35,53	165,3
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	-140,85	-1 422,07	x

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda
a Including income for the coverage of negative balance

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	6 748,85	7 319,48	108,5
w tym: opłaty końcowe of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received	02	28,33	29,04	102,5
opłaty mocowe capacity market fees	03	1 075,58	1 217,09	113,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	04	5 546,44	5 870,01	105,8
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji of which: purchase of services of transmission / distribution	05	1 104,58	1 125,81	101,9
koszty działalności własnej own activity costs	06	2 667,46	2 766,53	103,7
opłaty przejściowe fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid	07	28,28	28,65	101,3
opłaty mocowe przekazane capacity market fees- paid	08	1 072,67	1 238,16	115,4
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	1 202,41	1 449,47	120,5
Pozostałe przychody Other income	10	198,29	231,41	116,7
Pozostałe koszty Other costs	11	86,79	48,70	56,1
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	1 313,91	1 632,18	124,2
Przychody finansowe Financial income	13	9,05	9,49	104,9
Koszty finansowe Financial costs	14	112,04	150,05	133,9
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	1 210,93	1 491,63	123,2

Tabl. 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny
Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	2 667,46	2 766,53	103,7
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	619,43	645,16	104,2
amortyzacja capital depreciation	03	990,18	1 003,22	101,3
remonty repairs	04	7,86	4,78	60,8

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu

Financial results of the transmission system operator

Tabl. 24. Zysk/strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	3 506,65	5 579,60	159,1
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania of which: from transmission services sales	02	1 064,32	1 079,47	101,4
przychody z opłaty mocy revenues from the capacity market	03	1 185,77	1 318,27	111,2
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego for electricity at the balancing market	04	1 066,46	2 382,78	223,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	05	3 320,76	5 009,58	150,9
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego of which: costs of electricity purchased at the balancing market	06	1 066,46	2 382,78	223,4
koszty działalności własnej own activity costs	07	397,49	486,37	122,4
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń capacity market fees -paid	08	1 308,36	1 335,60	102,1
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	185,89	570,03	306,6
Pozostałe przychody Other income	10	25,10	25,19	100,4
Pozostałe koszty Other costs	11	7,62	7,99	104,8
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	12	203,36	587,23	288,8
Przychody finansowe Financial income	13	2,35	9,06	385,7
Koszty finansowe Financial costs	14	2,75	2,80	102,0
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	15	202,96	593,48	292,4

Tabl. 25. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny
Own cost of 400 and 220 kV transmission activity

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	397,49	486,37	122,4
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	134,32	143,63	106,9
remonty repairs	03	0,31	27,94	9 091,2

III CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH ELECTRICITY AND DISTRIBUTION SERVICES PRICES

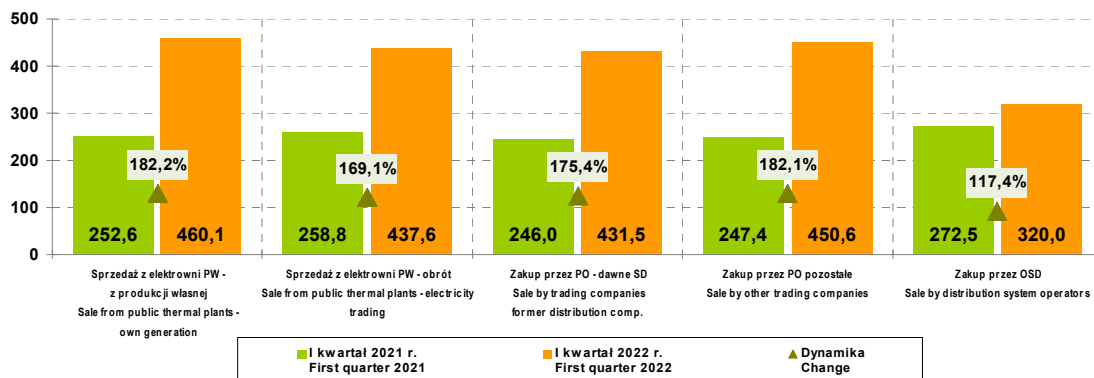
Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną
Volume of electricity sale. Electricity prices

Wyszczególnienie		I kwartał First quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2021		2022			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh	%	
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	33 061	252,6	32 695	460,1	182,2	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłone	02	25 294	252,8	25 540	449,9	178,0	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	2 223	278,1	497	388,7	139,8	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE	04	20 419	243,6	22 747	442,4	181,6	stock market
TGE - SPOT	05	4 382	252,4	1 703	727,7	288,3	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	16 038	241,2	21 044	419,3	173,8	forward market
rynek bilansujący	07	2 080	320,2	1 734	574,6	179,4	balancing market
elektrociepłownie	08	7 766	251,7	7 155	496,5	197,3	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	6 093	234,2	5 861	445,0	190,1	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE - SPOT	10	124	266,5	74	610,0	228,9	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	976	233,8	642	392,6	167,9	forward market
rynek bilansujący	12	324	314,0	381	812,7	258,8	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	6 682	258,8	5 243	437,6	169,1	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	32 458	246,0	31 726	431,5	175,4	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	30	247,0	36	525,1	212,6	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	1 326	222,5	2 391	403,3	181,3	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	24 616	245,5	24 307	423,3	172,4	from trading companies
TGE - SPOT	18	677	283,2	202	877,0	309,7	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	5 184	246,9	4 150	430,7	174,5	forward market
rynek bilansujący	20	325	245,0	443	804,8	328,4	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	69 240	247,4	75 396	450,6	182,1	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	13 076	267,6	14 511	452,6	169,2	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	3 463	246,1	2 988	503,6	204,6	from trading companies
TGE - SPOT	24	6 605	275,6	6 490	642,0	233,0	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	41 698	238,1	46 575	413,6	173,7	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	2 527	272,5	2 178	320,0	117,4	Sale by distribution system operators

^a łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.

^a including the purchases for contracts completion.

Rys 6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh]
Electricity prices [in zł/MWh]



Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym
Electricity sale to final consumers

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax
OGÓŁEM / TOTAL	01	35 727,5	.	.	35 868,3	.	.	100,4	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)	02	35 522,0	311,9	307,7	35 705,5	485,7	482,6	100,5	155,7	156,8
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	519,6	439,8	439,2	453,7	463,8	463,2	87,3	105,5	105,5
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	5 783,6	307,5	303,5	6 800,2	562,2	558,7	117,6	182,8	184,1
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	873,6	345,9	340,9	904,7	503,5	498,9	103,6	145,6	146,4
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	4 909,9	300,7	296,9	5 895,5	571,2	567,9	120,1	190,0	191,3
NN + WN HV - consumers	07	754,8	286,7	284,9	660,3	611,1	609,4	87,5	213,2	213,9
SN MV - consumers	08	3 194,4	297,1	293,1	4 087,3	582,5	578,9	128,0	196,0	197,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	932,0	324,4	319,8	1 108,4	504,9	501,7	118,9	155,6	156,9
gospodarstwa domowe households	10	28,7	293,9	289,5	39,5	591,3	587,8	137,6	201,2	203,1
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	29 208,1	310,5	306,3	28 440,1	467,7	464,7	97,4	150,6	151,7
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	15 360,1	331,9	326,9	15 184,9	456,8	454,0	98,9	137,6	138,8
NN + WN HV - consumers	13	515,4	266,5	264,8	455,5	616,3	615,1	88,4	231,2	232,3
SN MV - consumers	14	3 340,8	316,3	311,5	3 234,3	540,3	535,8	96,8	170,8	172,0
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 610,3	424,6	419,7	2 735,4	609,9	605,2	104,8	143,6	144,2
grupy G LV - consumers, G tariff	16	8 893,6	314,3	309,3	8 759,8	369,8	368,1	98,5	117,7	119,0
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	8 470,2	315,3	310,3	8 256,0	375,9	374,2	97,5	119,2	120,6
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	13 848,0	286,8	283,3	13 255,1	480,2	477,0	95,7	167,5	168,4
NN + WN HV - consumers	19	4 035,6	260,7	259,7	3 875,0	500,8	499,7	96,0	192,1	192,4
SN MV - consumers	20	7 039,4	291,0	286,7	6 917,5	477,0	473,1	98,3	163,9	165,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	2 712,0	313,4	308,6	2 406,9	457,2	452,8	88,8	145,9	146,7
gospodarstwa domowe households	22	61,0	340,2	335,3	55,7	444,0	441,5	91,4	130,5	131,7

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (dok.)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
Z wiersza 02: / Of line 02: NN + WN HV - consumers	23	5 525,9	263,1	262,0	5 218,5	523,6	522,5	94,4	199,0	199,4
SN MV - consumers	24	14 524,7	307,2	302,9	15 175,4	536,5	532,5	104,5	174,7	175,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	6 785,7	357,1	352,3	6 845,0	513,1	509,1	100,9	143,7	144,5
gospodarstwa domowe households	26	8 685,7	315,4	310,4	8 466,5	378,0	376,2	97,5	119,9	121,2
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	16 677,8	336,1	331,3	16 488,8	474,8	472,0	98,9	141,3	142,4
NN + WN HV - consumers	28	735,5	252,4	251,2	683,3	568,4	567,5	92,9	225,2	225,9
SN MV - consumers	29	4 257,2	341,8	337,1	4 142,1	591,7	587,3	97,3	173,1	174,2
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	3 089,1	406,4	401,5	3 292,1	558,2	554,1	106,6	137,4	138,0
gospodarstwa domowe households	31	8 596,0	315,3	310,3	8 371,3	376,6	374,8	97,4	119,4	120,8
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	18 844,2	290,4	286,9	19 216,7	507,8	504,6	102,0	174,9	175,9
NN + WN HV - consumers	33	4 790,4	264,8	263,7	4 535,3	516,9	515,7	94,7	195,2	195,6
SN MV - consumers	34	10 267,5	292,8	288,6	11 033,3	515,8	512,0	107,5	176,1	177,4
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 696,6	315,9	311,3	3 552,9	471,4	467,4	96,1	149,2	150,2
gospodarstwa domowe households	36	89,7	325,4	320,6	95,2	505,0	502,2	106,2	155,2	156,6

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

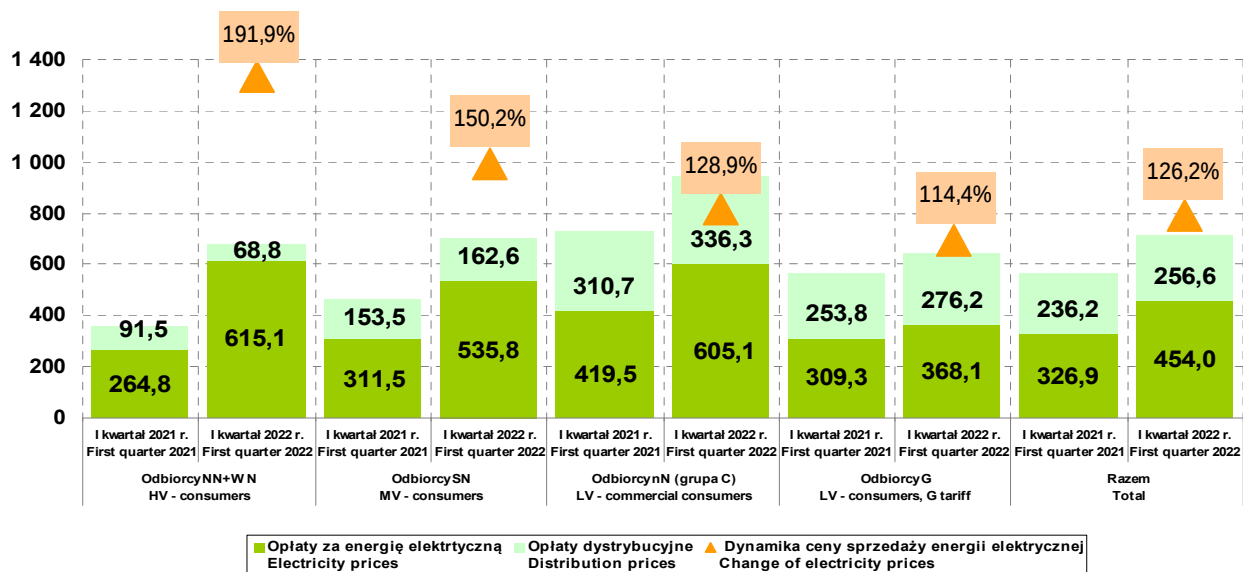
b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2021				2022			
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:			
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		
		w zł/MWh				in zł/MWh		%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	568,1	331,9	236,2	713,4	456,8	256,6	125,6	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	563,2	326,9		710,6	454,0		126,2	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	358,0	266,5	91,5	685,1	616,3	68,8	191,4	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	356,3	264,8		683,9	615,1		191,9	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	469,8	316,3	153,5	702,9	540,3	162,6	149,6	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	465,0	311,5		698,4	535,8		150,2	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	735,1	424,5	310,7	946,0	609,7	336,3	128,7	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	730,2	419,5		941,4	605,1		128,9	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	568,1	314,3	253,8	646,1	369,8	276,2	113,7	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	563,1	309,3		644,3	368,1		114,4	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	569,3	315,3	254,0	656,3	375,9	280,4	115,3	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	564,3	310,3		654,5	374,2		116,0	

Rys 7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh]^a
Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]^a



^a Z wyłączeniem akcyzy
^a Excluding excise tax

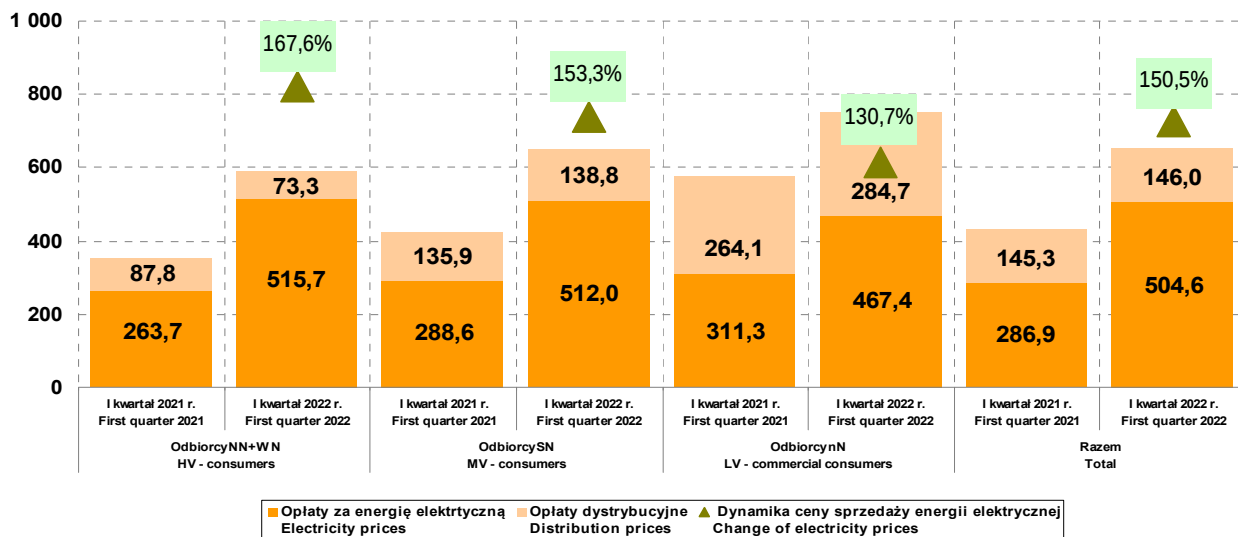
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych
Distribution services prices to final consumers

Wyszczególnienie Specification		I kwartał First quarter				Dynamika Change	
		2021		2022			
		umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers
		zł/MWh				%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	236,20	145,31	256,62	146,00	108,6	100,5
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	91,47	87,83	68,79	73,32	75,2	83,5
odbiorcy na SN MV - consumers	03	153,50	135,94	162,60	138,78	105,9	102,1
odbiorcy na nN a LV - consumers a	04	302,14	264,12	316,37	284,70	104,7	107,8
gospodarstwa domowe households	05	254,01	206,39	280,38	217,88	110,4	105,6

a Taryfa C i G-odbiorcy nie będący gospodarstwem domowym.

b Excluding households.

Rys 8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh]^a
Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]^a



a Z wyłączeniem akcyzy

a Excluding excise tax

Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej *
Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers *

Wyszczególnienie Specification			I kwartał / First quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2021		2022			
			Ogółem Total	w tym: przedsiębiorcy of which: business- prosumers	Ogółem Total	w tym: przedsiębiorcy of which: business- prosumers		
Energia elektryczna wprowadzona przez prosumentów energii odnawialnej do sieci Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ^o of prosumers	481 950	19 650	935 107	45 503	194,0	231,6
	02	Ilość Electricity (MWh)	441 153	11 972	1 088 850	53 025	246,8	442,9
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba N ^o of prosumers	463 669	9 250	891 262	21 657	192,2	234,1
	04	Ilość Electricity (MWh)	415 244	6 564	997 858	13 198	240,3	201,1
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ^o of prosumers	18 281	10 400	43 845	23 846	239,8	229,3
	06	Ilość Electricity (MWh)	25 909	5 408	90 992	39 827	351,2	736,4
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption	07	Liczba N ^o of prosumers	481 950	16 051	935 098	45 503	194,0	283,5
	08	Ilość Electricity (MWh)	1 050 673	289 792	1 970 983	480 645	187,6	165,9
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	09	Liczba N ^o of prosumers	463 669	9 250	891 253	21 657	192,2	234,1
	10	Ilość Electricity (MWh)	746 459	34 563	1 451 931	67 950	194,5	196,6
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ^o of prosumers	18 281	6 801	43 845	23 846	239,8	350,6
	12	Ilość Electricity (MWh)	304 214	255 229	519 052	412 695	170,6	161,7

* art. 4 ust.1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.);
na podstawie danych od przedsiębiorstw obrotu - dawnych spółek dystrybucyjnych

* art. 4 section 1 of the Act of February 20, 2015, about renewable energy sources; based on data from trading companies - former distribution companies

Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych w układzie PKD 2007
Electricity prices to final consumers(NACE Breakdown)

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		średnia cena average price		
		2020	2021	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	414,5	444,2	107,2
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	417,8	450,9	107,9
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	282,7	346,1	122,5
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	426,8	454,2	106,4
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	400,5	424,6	106,0
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	389,3	464,8	119,4
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	400,7	440,8	110,0
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture	08	357,0	400,3	112,1
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	341,9	453,6	132,7
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	453,1	380,1	83,9
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	342,5	361,8	105,6
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	370,4	415,0	112,0
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	357,9	391,9	109,5
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	348,8	428,6	122,9
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	413,1	452,6	109,6
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	420,2	455,3	108,4
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	394,8	431,8	109,4
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	406,2	456,9	112,5
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	418,6	425,3	101,6
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	431,7	473,7	109,7
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	391,2	483,4	123,6
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	292,0	298,8	102,3
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	291,6	299,4	102,7
Budownictwo Construction	24	571,8	578,4	101,1
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	721,5	546,1	75,7
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	636,6	726,8	114,2

Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych w układzie PKD 2007 (dok.)
Electricity prices to final consumers(NACE Breakdown) (cont.)

Wyszczególnienie Specification	I kwartał First quarter			Dynamika Change
	średnia cena average price			
	2021	2022		
	zł/MWh			%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	434,5	631,6	145,4
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	429,6	668,7	155,7
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	314,5	533,0	169,5
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	444,8	732,8	164,7
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	391,8	608,6	155,3
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	404,3	610,2	150,9
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	426,1	649,5	152,4
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture	08	370,8	548,6	147,9
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	372,5	629,5	169,0
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	326,1	801,1	245,6
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	339,2	513,5	151,4
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	390,6	552,5	141,4
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	376,1	579,8	154,2
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	357,2	688,2	192,7
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	433,9	649,0	149,6
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	432,0	607,2	140,6
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	410,0	627,3	153,0
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	434,2	670,2	154,4
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	406,9	648,1	159,3
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	459,7	665,4	144,8
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	424,9	707,9	166,6
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	298,3	468,9	157,2
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	297,1	464,6	156,4
Budownictwo Construction	24	593,5	756,7	127,5
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	505,2	869,3	172,1
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	664,2	886,3	133,5

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

SKLEP INTERNETOWY

www.are.waw.pl/sklep

EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

Wyniki Finansowe Sektora Paliwowo-Energetycznego
Financial Results of the Energy Sector Branches

Sytuacja Energetyczna w Polsce. Krajowy Bilans Energii
Energy Situation in Poland

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

