

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1232-2032

Nr 2 (115)

II KWARTAŁY 2021

AFTER SECOND QUARTER 2021

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

QUARTERLY BULLETIN

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 2021

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,

Departament Strategii i Planowania Transformacji Klimatycznej

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: <i>Contents:</i>	Numer strony: <i>Page:</i>
Uwagi ogólne	8
<i>General notes</i>	10
Znaki umowne.....	9
<i>Symbols</i>	10
 I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ <i>BALANCE OF ELECTRICITY</i>	
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>	14
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>	16
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>	17
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>	18
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>	19
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A. <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	21
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 VI 2021 r. <i>Electric capacity. As of 30 VI 2021</i>	22
Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <i>Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	24
 II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO <i>FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR</i>	
<i>Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania</i> <i>Financial results of power plants</i>	
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>	30

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>	31
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>	33
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>	35
Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas).....</i>	37
Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass.....</i>	39
Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny <i>Electricity generation costs in public thermal plants.....</i>	41
Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny <i>Heat production costs in thermal plants.....</i>	42
Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych <i>Profit/loss on electricity sale by public hydro plants.....</i>	43
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>	44

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>	45
Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies.....</i>	47

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>	49
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>	50

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>	51
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>	52

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>	53
Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	55
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	59
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	61
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>	62
Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	63

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	13
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	13
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	20
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 VI 2021 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 VI 2021) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 VI 2021 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 VI 2021) [in MW]</i>	23
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	54
7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] <i>Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]</i>	60
8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] <i>Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]</i>	60

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:

- ciepłone (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.

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

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

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>Specification</i>	II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
	2020	2021		
	GWh		%	
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	39 963	44 912	112,4
Produkcja ^a / <i>Gross electricity generation</i> ^a	02	34 851	41 144	118,1
elektrownie zawodowe ciepłne ^b <i>public thermal plants</i> ^b	03	26 199	31 593	120,6
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	04	9 594	11 099	115,7
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	05	14 163	17 732	125,2
gazowe <i>gas fired plants</i>	06	1 518	1 888	124,4
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	07	925	874	94,5
elektrownie zawodowe wodne <i>public hydro power plants</i>	08	606	761	125,7
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	09	156	172	110,7
elektrownie zawodowe wiatrowe <i>public wind power plants</i>	10	801	850	106,1
elektrownie przemysłowe ^a <i>electricity autoproducers</i> ^a	11	3 930	3 479	88,5
elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>small hydro plants and renewable sources</i>	12	3 314	4 461	134,6
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe <i>of line 02: wind power plants</i>	13	3 190	3 572	112,0
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which with installed capacity above 10 MW</i>	14	2 398	2 725	113,6
wodne (OZE) <i>hydro RES</i>	15	518	683	131,8
biogaz <i>biogas</i>	16	286	331	116,0
biomasa <i>biomass</i>	17	1 179	1 143	96,9
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	18	717	1 457	203,3
Import / <i>Imports</i>	19	5 112	3 768	73,7
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	39 963	44 912	112,4
Zużycie ogółem / <i>Domestic consumption</i>	21	38 630	42 294	109,5
potrzeby energetyczne elektrowni PW <i>auxiliary consumption of public plants</i>	22	2 729	3 207	117,5
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych <i>auxiliary consumption of independent power producers</i>	23	103	113	109,3
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych <i>auxiliary consumption of electricity autoproducers</i>	24	386	399	103,6
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. <i>pumped-storage consumption</i>	25	236	259	109,9
dostawa z sieci odbiorcom końcowym <i>sales to final consumers</i>	26	30 739	34 482	112,2
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni <i>sales directly from power plants to final consumers</i>	27	594	550	92,6
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych <i>own use of electricity autoproducers</i>	28	2 084	1 796	86,2
zużycie w przesyłce i dystrybucji <i>own use of stations</i>	29	48	53	111,8
straty i różnice bilansowe <i>losses and statistical differences</i>	30	1 712	1 435	83,8
Ekспорт / <i>Exports</i>	31	1 333	2 618	196,3

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce (dok.)
Balance of electricity (cont.)

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
	2020	2021		
	GWh		%	
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	87 819	93 991	107,0
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	77 276	85 849	111,1
elektrownie zawodowe ciepłe ^b <i>public thermal plants ^b</i>	03	57 494	67 195	116,9
na węgla brunatnym <i>lignite fired plants</i>	04	18 830	21 692	115,2
na węgla kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	05	33 216	39 261	118,2
gazowe <i>gas fired plants</i>	06	3 518	4 471	127,1
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	07	1 930	1 770	91,7
elektrownie zawodowe wodne <i>public hydro power plants</i>	08	1 364	1 569	115,0
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	09	399	390	97,8
elektrownie zawodowe wiatrowe <i>public wind power plants</i>	10	2 193	1 835	83,6
elektrownie przemysłowe ^a <i>electricity autoproducers^a</i>	11	8 197	7 040	85,9
elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>small hydro plants and renewable sources</i>	12	8 028	8 210	102,3
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe <i>of line 02: wind power plants</i>	13	8 807	7 665	87,0
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which with installed capacity above 10 MW</i>	14	6 574	5 865	89,2
wodne (OZE) <i>hydro RES</i>	15	1 116	1 365	122,3
biogaz <i>biogas</i>	16	576	632	109,8
biomasa <i>biomass</i>	17	2 468	2 264	91,7
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	18	980	1 845	188,3
Import / Imports	19	10 542	8 142	77,2
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	87 819	93 991	107,0
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	83 812	89 121	106,3
potrzeby energetyczne elektrowni PW <i>auxiliary consumption of public plants</i>	22	6 022	6 883	114,3
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych <i>auxiliary consumption of independent power producers</i>	23	232	249	107,6
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych <i>auxiliary consumption of electricity autoproducers</i>	24	834	844	101,2
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. <i>pumped-storage consumption</i>	25	583	581	99,7
dostawa z sieci odbiorcom końcowym <i>sales to final consumers</i>	26	65 850	70 645	107,3
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni <i>sales directly from power plants to final consumers</i>	27	1 287	1 197	93,0
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych <i>own use of electricity autoproducers</i>	28	4 430	4 024	90,8
zużycie w przesyłce i dystrybucji <i>own use of stations</i>	29	139	153	109,9
straty i różnice bilansowe <i>losses and statistical differences</i>	30	4 437	4 545	102,5
Eksport / Exports	31	4 006	4 870	121,6

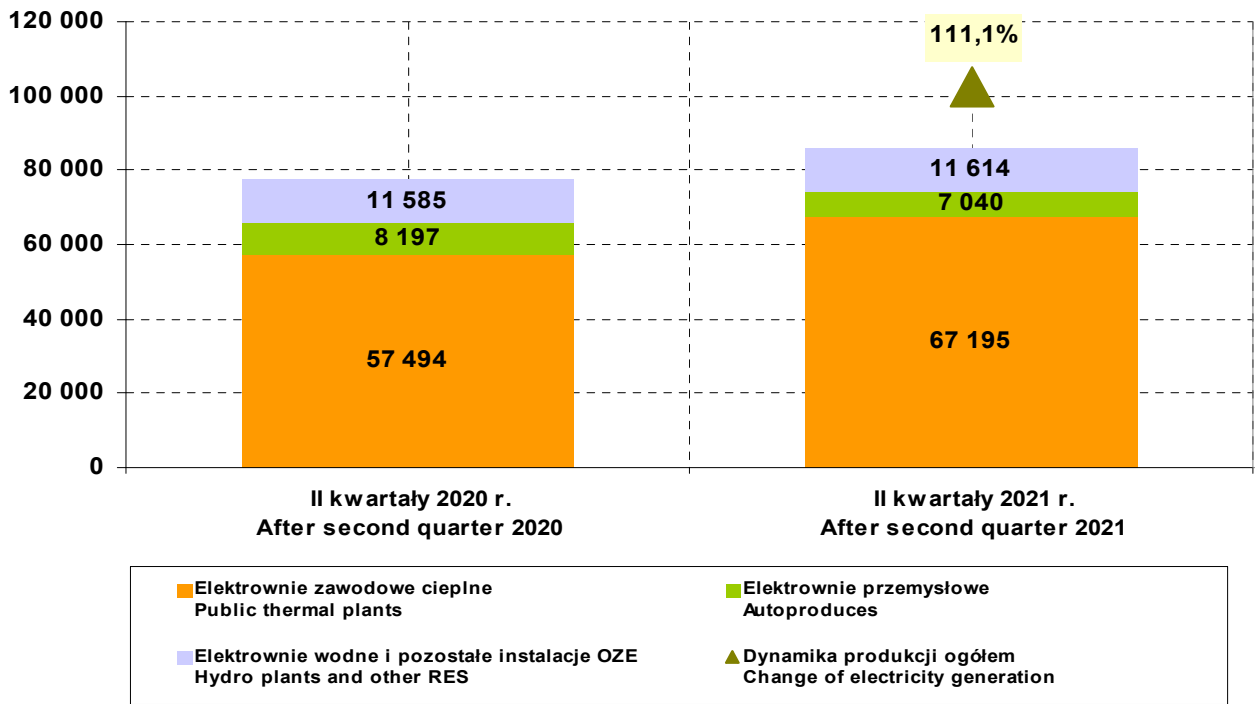
a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b W tym współpalanie i układy hybrydowe.

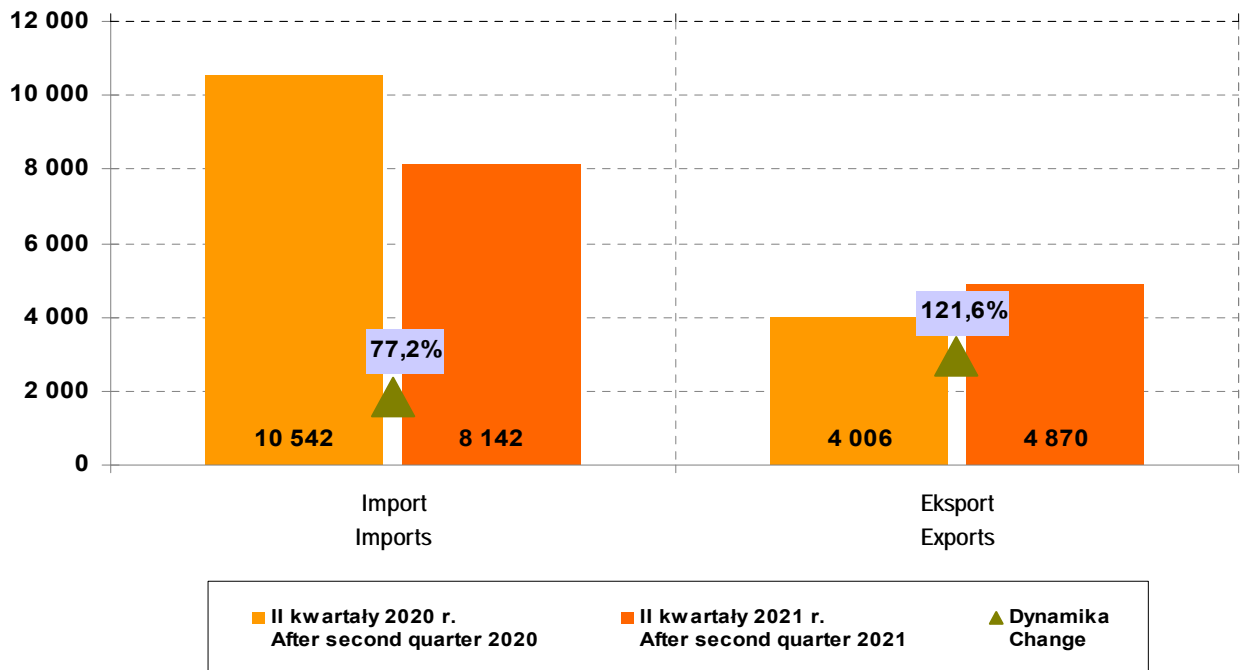
a Not including small dispersed generation.

b Including co - combustion and hybrid equipment.

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



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



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

Wyszczególnienie		II kwartał Second quarter		Dynamika Change	Specification
		2020	2021		
		GWh		%	
Produkcja	01	27 606	33 204	120,3	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe ^b	02	26 199	31 593	120,6	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 407	1 611	114,5	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	2 706	3 190	117,9	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	2 349	2 766	117,8	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	357	424	118,7	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	37	41	111,2	<i>Other auxiliary consumption</i>
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	24 863	29 973	120,5	<i>Electricity supplied to the network ^b</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	594	550	92,6	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	24 270	29 423	121,2	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	1 657	1 472	88,8	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	3 038	4 194	138,1	<i>Purchase from RES</i>
Import	13	5 112	3 768	73,7	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	34 078	38 858	114,0	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	30 739	34 482	112,2	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	13 442	14 247	106,0	<i>direct consumers</i>
NN + WN	17	499	542	108,6	<i>HV - consumers</i>
SN	18	2 939	3 162	107,6	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	19	2 102	2 314	110,1	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	20	7 901	8 229	104,1	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym: gospodarstwa domowe	21	7 549	7 805	103,4	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	17 297	20 235	117,0	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	23	5 854	6 819	116,5	<i>HV - consumers</i>
SN	24	8 437	10 102	119,7	<i>MV - consumers</i>
nN	25	3 006	3 313	110,2	<i>LV - consumers</i>
w tym: gospodarstwa domowe	26	145	151	103,9	<i>of which: households</i>
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	27	58	64	110,5	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	28	236	259	109,9	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	29	1 333	2 618	196,3	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	30	1 712	1 435	83,8	<i>Losses and statistical differences</i>

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

Wyszczególnienie		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change	Specification
		2020	2021		
		GWh		%	
Produkcja	01	61 051	70 599	115,6	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	57 494	67 195	116,9	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	3 557	3 404	95,7	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	6 004	6 870	114,4	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	4 925	5 641	114,5	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	1 080	1 229	113,8	for heat production
Zużycie na inne cele	07	91	111	121,8	Other auxiliary consumption
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	54 956	63 618	115,8	Electricity supplied to the network ^b
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	1 287	1 197	93,0	Sales from power plants directly to customers ^c
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	53 669	62 421	116,3	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	3 359	2 544	75,7	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	7 467	7 711	103,3	Purchase from RES
Import	13	10 542	8 142	77,2	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	75 038	80 818	107,7	Total electricity supplied to the network
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	65 850	70 645	107,3	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	28 525	29 751	104,3	direct consumers
NN + WN	17	1 051	1 058	100,6	HV - consumers
SN	18	6 437	6 522	101,3	MV - consumers
nN grupa C ^d	19	4 788	4 928	102,9	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	20	16 250	17 243	106,1	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	21	15 557	16 395	105,4	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	37 325	40 894	109,6	TPA consumers
NN + WN	23	12 176	13 377	109,9	HV - consumers
SN	24	18 372	20 480	111,5	MV - consumers
nN	25	6 776	7 037	103,8	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	26	318	315	99,0	of which: households
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	27	162	177	109,4	Own use of stations
Pompowanie wody	28	583	581	99,7	Pumped-storage consumption
Eksport	29	4 006	4 870	121,6	Exports
Straty i różnice bilansowe	30	4 437	4 545	102,5	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
		kwiecień 2021 April 2021	maj 2021 May 2021	czerwiec 2021 June 2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	49 284,7	49 980,2	50 463,2	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	19 389,2	20 902,4	23 440,2	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 429,5	2 300,9	1 988,2	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 192,9	2 344,4	2 877,1	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	971,0	1 467,7	1 046,5	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	801,6	408,4	1 461,8	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	9 745,6	10 716,6	12 301,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 106,3	3 491,4	3 076,0	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	142,1	173,1	689,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	75,0	282,7	175,6	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	22,4	4,1	2,1	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	22,4	4,1	2,1	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 918,0	29 081,9	27 025,0	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 843,0	28 799,2	26 849,5	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	7 873,9	8 283,3	5 351,1	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 926,5	2 752,2	2 522,4	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	4 947,5	5 531,1	2 828,7	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 044,0	20 798,6	21 674,0	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	19 293,1	18 087,7	19 819,6	<i>thermal</i>
wodnych	21	879,9	877,6	475,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 800,0	1 695,5	591,2	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	71,0	137,8	787,6	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	1 138,8	725,2	589,9	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	515,0	104,2	86,9	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	623,8	621,0	503,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	668,6	662,7	470,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 712,6	21 461,3	22 144,8	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-1,4	2,9	3,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 711,3	21 464,2	22 148,3	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	7 057,5	7 054,5	4 487,0	<i>Balance of power</i>

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
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		16.04.2021	07.05.2021	24.06.2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	49 165,9	49 581,8	50 521,9	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	20 114,6	20 692,5	24 367,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 480,7	2 700,9	1 999,7	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 498,1	2 239,9	2 866,7	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 153,0	1 628,0	908,3	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	542,8	710,3	1 360,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	10 402,5	10 012,4	13 192,4	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 037,4	3 401,0	3 063,7	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	–	–	977,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	–	225,0	153,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	1,0	1,3	0,6	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	1,0	1,3	0,6	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 052,3	28 890,5	26 154,7	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 052,3	28 665,5	26 001,7	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	6 577,2	7 830,5	3 992,3	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 887,6	2 971,2	1 876,2	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	3 689,6	4 859,3	2 116,1	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 475,1	21 060,0	22 162,4	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	20 089,3	18 943,5	20 751,0	<i>thermal</i>
wodnych	21	575,0	556,8	315,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 809,2	1 547,1	409,2	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	1,6	12,6	686,6	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	1 268,0	825,0	1 235,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	397,7	46,0	678,9	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	870,3	779,0	556,1	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	666,8	751,6	530,8	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 141,9	21 811,6	22 693,2	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-6,2	-5,9	2,7	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 135,7	21 805,7	22 695,9	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	6 087,9	6 893,4	3 260,4	<i>Balance of power</i>

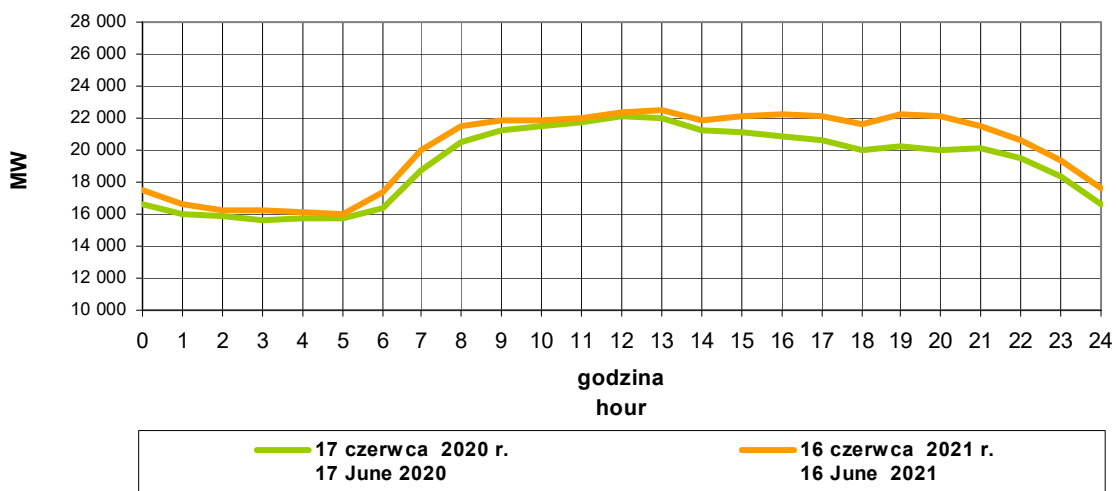
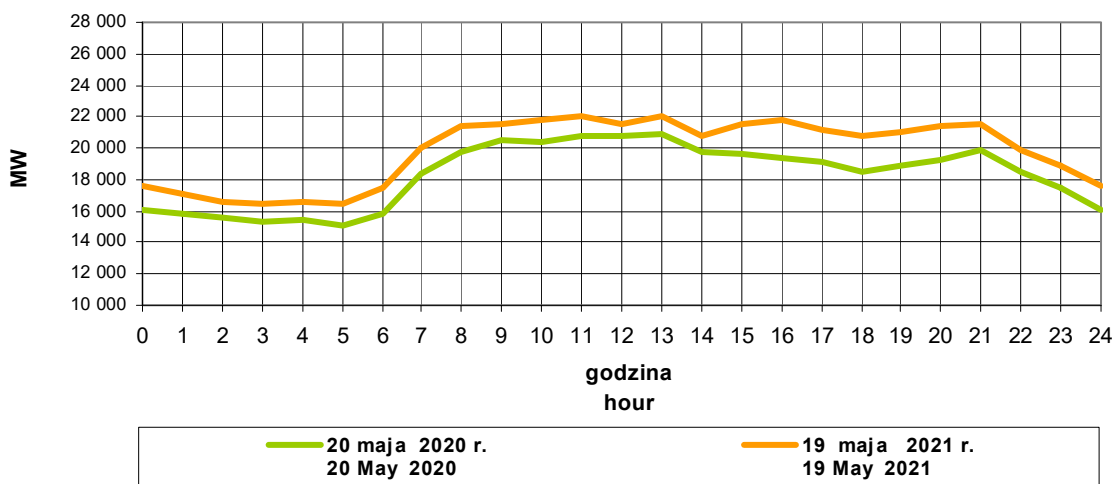
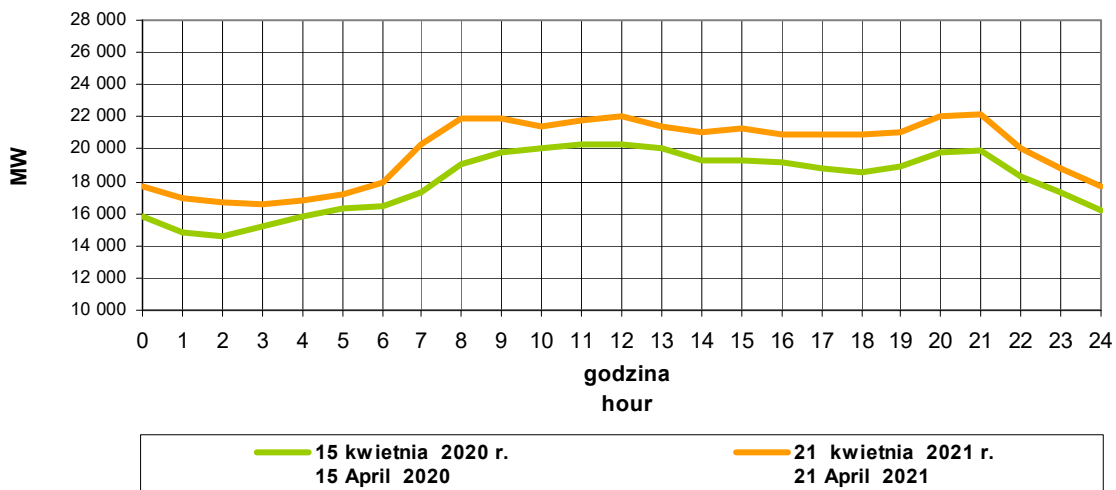
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification	
	kwiecień April	maj May	czerwiec June		
	21.04.2021	19.05.2021	16.06.2021		
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	49 446,5	49 780,5	50 521,9	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	19 362,5	20 609,8	24 093,8	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	2 480,7	2 114,7	1 999,7	heavy repairs
remonty średnie	04	2 092,1	2 163,7	3 092,8	medium repairs
remonty bieżące	05	889,0	613,4	1 039,3	operating repairs
postoje awaryjne	06	821,0	391,3	1 912,3	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	9 685,6	12 255,9	12 556,3	operating conditions
ciepłownictwo	08	3 394,0	3 070,7	2 996,5	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	–	–	497,0	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	–	225,0	–	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	2,9	1,4	–	Additional capacity
z przeciążeń	12	2,9	1,4	–	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	30 086,9	29 172,2	26 428,0	Reliable capacity of domestic power stations
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	30 086,9	28 947,2	26 428,0	Motive reliable capacity of domestic power stations
Moc rezerwowa	16	8 457,6	7 297,3	4 391,5	Reserve of power
wirująca	17	3 442,0	2 840,9	1 921,4	spinning reserve
pozostała	18	5 015,6	4 456,4	2 470,1	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	21 629,3	21 874,9	22 036,5	Load on domestic power plants
ciepłych	20	18 722,6	20 306,1	20 447,0	thermal
wodnych	21	719,1	861,0	568,1	hydro
wiatrowych	22	2 187,3	696,4	244,9	wind power plants
innych odnawialnych	23	0,3	11,4	776,5	other renewable
Import planowany	24	1 272,0	826,0	319,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	351,0	928,5	129,2	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	921,0	-102,5	189,8	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	888,9	-343,0	263,1	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 518,2	21 531,9	22 299,6	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	3,4	-2,6	-6,0	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 521,6	21 529,3	22 293,6	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	7 725,9	6 462,4	3 568,8	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
		kwiecień April	maj May	czerwiec June	
		21.04.2021	19.05.2021	16.06.2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	49 446,5	49 780,5	50 521,9	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	20 058,2	18 714,9	22 119,5	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	2 480,7	2 497,7	1 999,7	heavy repairs
remonty średnie	04	2 099,2	2 163,7	3 092,8	medium repairs
remonty bieżące	05	1 042,0	751,4	1 039,3	operating repairs
postoje awaryjne	06	821,0	360,3	1 912,3	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	10 339,5	9 685,2	10 435,2	operating conditions
ciepłownictwo	08	3 275,7	3 256,5	3 143,2	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	–	–	497,0	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	225,0	225,0	513,4	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	1,9	–	131,2	Additional capacity
z przeciążeń	12	1,9	–	131,2	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 390,2	31 065,7	28 533,5	Reliable capacity of domestic power stations
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 165,2	30 840,7	28 020,1	Motive reliable capacity of domestic power stations
Moc rezerwowa	16	8 958,1	8 751,4	7 247,6	Reserve of power
wirująca	17	4 835,9	4 388,1	3 395,7	spinning reserve
pozostała	18	4 122,2	4 363,3	3 851,9	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	20 432,1	22 314,3	21 285,9	Load on domestic power plants
cieplnych	20	18 163,0	18 300,2	17 830,0	thermal
wodnych	21	638,2	600,1	138,4	hydro
wiatrowych	22	193,9	1 070,8	43,4	wind power plants
innych odnawialnych	23	1 437,0	2 343,2	3 274,1	other renewable
Import planowany	24	1 581,0	638,0	1 727,5	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	0,0	666,8	218,0	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	1 581,0	-28,8	1 509,5	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	1 721,9	378,8	1 356,4	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 154,0	22 693,1	22 642,3	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	8,6	-19,0	-15,6	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 162,6	22 674,1	22 626,7	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	7 911,4	7 256,3	6 098,0	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]

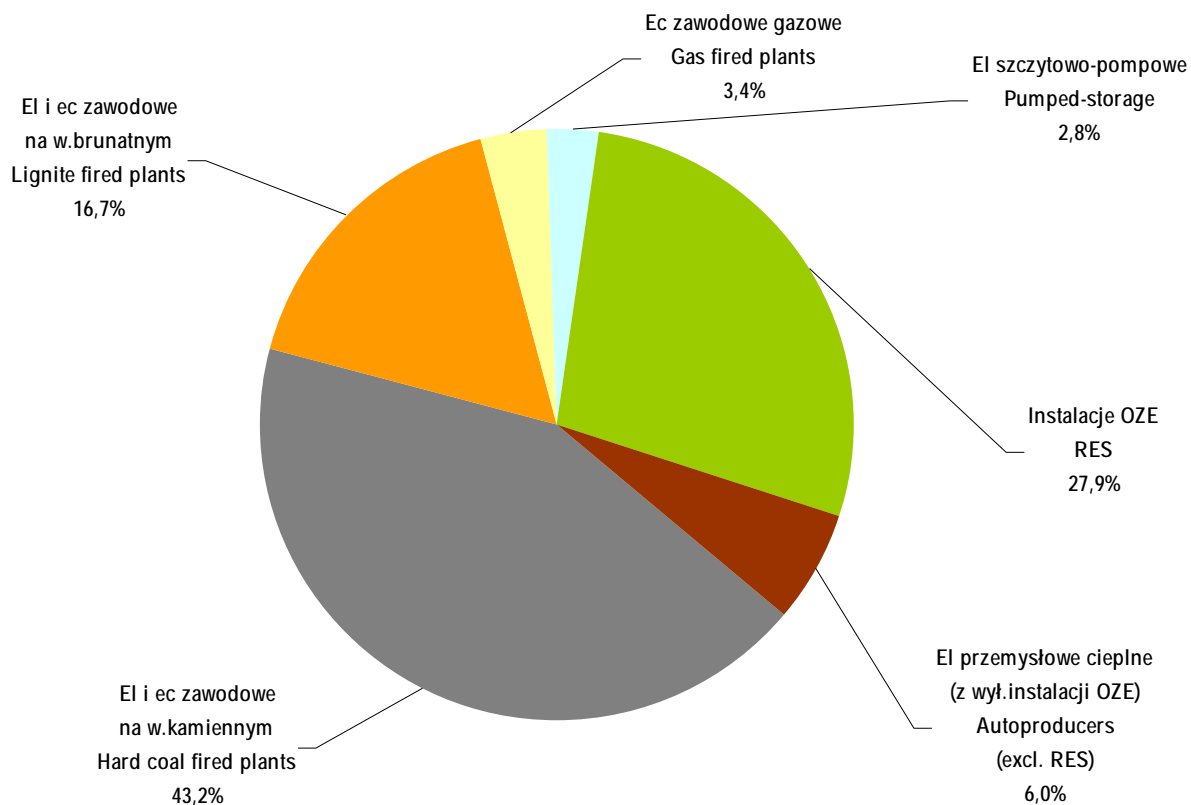
Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification
	kwiecień April	maj May	czerwiec June	
	21.04.2021	19.05.2021	16.06.2021	
Maksymalna moc osiągalna				
El. wodne	01 2 500,0	2 502,8	2 502,8	Hydro power stations
El. jądrowe	02 –	–	–	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03 36 183,7	36 149,2	36 661,3	Conventional power stations
El. wiatrowe	04 6 907,2	7 012,0	7 049,8	Wind power plants
El. inne odnawialne	05 3 855,5	4 116,5	4 308,0	Other renewable sources
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06 49 446,4	49 780,5	50 521,9	National generating and purchase power capacity 06 = (01+02+03+04+05)
Moc nieosiągalna	07 12 456,2	11 850,1	13 129,9	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	08 –	–	–	of which idle capacity
Remonty	09 5 059,7	4 871,5	5 518,6	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	10 738,9	324,3	1 721,1	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11 8 958,1	8 751,4	7 247,6	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12 22 233,4	23 983,2	22 904,7	Reliable capacity 12 = (06 - (07+09+10+11))
Obciążenie	13 18 472,1	20 250,0	19 175,5	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14 875,7	-781,5	62,3	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała 15 = (12-13)	15 3 761,3	3 733,3	3 729,2	Remaining capacity 15 = (12-13)
Saldo wymiany	16 1 721,9	378,8	1 356,4	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17 5 483,2	4 112,1	5 085,6	Remaining capacity with exchanges 17 = (15+16)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 VI 2021 r.
Electric capacity. As of 30 VI 2021

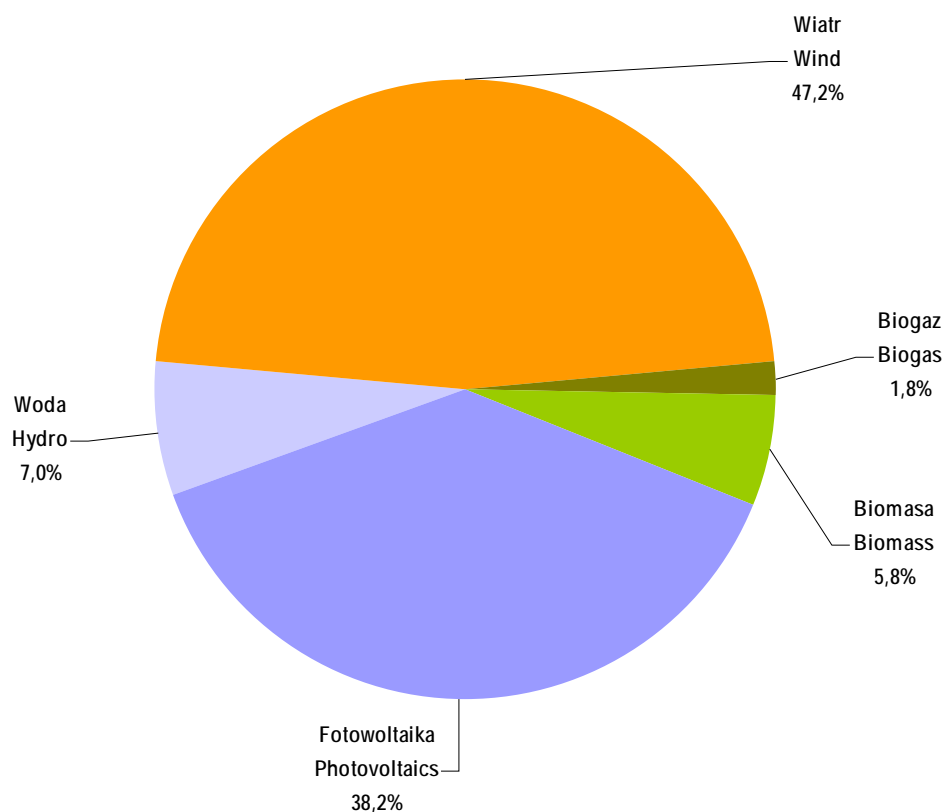
Wyszczególnienie <i>Specification</i>		Moc elektryczna zainstalowana <i>Installed capacity</i>	Moc elektryczna osiągalna <i>Available capacity</i>
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a <i>Public thermal plants^a</i>	01	34 734,7	32 452,2
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	02	9 051,6	8 381,4
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	03	23 195,2	21 695,4
gazowe <i>gas fired plants</i>	04	1 758,5	1 728,4
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	05	729,4	647,1
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	1 633,4	1 603,4
Elektrociepłownie przemysłowe ^a <i>Electricity autoproducers^a</i>	09	3 408,9	3 286,6
Elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>Small hydro plants and renewable sources</i>	10	10 666,6	10 614,2
OGÓŁEM TOTAL	11	52 735,6	50 265,7
w tym: elektrownie wiatrowe <i>of which: wind power plants</i>	12	6 696,5	6 614,1
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which: with installed capacity above 10 MW</i>	13	4 788,0	4 705,6
wodne OZE <i>hydro RES</i>	14	975,7	983,0
biogaz <i>biogas</i>	15	253,4	246,5
biomasa <i>biomass</i>	16	907,9	816,4
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	17	5 357,0	5 357,0

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 VI 2021 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 VI 2021) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 VI 2021 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 VI 2021) [MW]



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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika Change %
			2020	2021	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) <i>Public lignite fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	01	GWh	9 594	11 099	115,7
Zużycie węgla brunatnego <i>Lignite consumption</i>	02	TJ	91 204	104 896	115,0
	03	tys. ton	11 492	12 564	109,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	04	TJ	90 377	104 107	115,2
	05	tys. ton	11 393	12 471	109,5
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego <i>Average calorific value of brown coal</i>	06	kJ/kg	7 936	8 349	105,2
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	07	TJ	—	—	X
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	08	TJ	—	—	X
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	09	%	10,04	9,93	98,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	10	h	1 134	1 377	121,4
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public hard coal fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	11	GWh	11 130	14 204	127,6
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	12	TJ	98 656	124 735	126,4
	13	tys. ton	4 562	5 769	126,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	14	TJ	96 795	122 509	126,6
	15	tys. ton	4 472	5 658	126,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	16	kJ/kg	21 625	21 623	100,0
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	17	TJ	1 771	933	52,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	18	TJ	1 700	889	52,3
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	19	%	8,99	8,79	97,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	20	h	634	835	131,7
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	21	tys. ton	4 794	4 034	84,1

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika Change %
			2020	2021	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) <i>Public lignite fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	01	GWh	18 830	21 490	114,1
Zużycie węgla brunatnego <i>Lignite consumption</i>	02	TJ	179 011	203 512	113,7
	03	tys. ton	22 602	24 810	109,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	04	TJ	176 718	201 078	113,8
	05	tys. ton	22 327	24 523	109,8
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego <i>Average calorific value of brown coal</i>	06	kJ/kg	7 920	8 203	103,6
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	07	TJ	—	—	X
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	08	TJ	—	—	X
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	09	%	10,09	9,91	98,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	10	h	2 226	2 691	120,9
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public hard coal fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	11	GWh	23 910	29 454	123,2
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	12	TJ	211 684	261 525	123,5
	13	tys. ton	9 779	12 108	123,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	14	TJ	205 485	254 591	123,9
	15	tys. ton	9 474	11 765	124,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	16	kJ/kg	21 647	21 599	99,8
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	17	TJ	3 856	1 606	41,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	18	TJ	3 657	1 534	41,9
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	19	%	8,91	8,65	97,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	20	h	1 363	1 723	126,4
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	21	tys. ton	4 794	4 034	84,1

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika Change %	
		2020	2021		
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public CHP plants (coal)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	22	GWh	2 864	3 308	115,5
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	23	TJ	36 152	40 400	111,8
	24	tys. ton	1 626	1 858	114,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	25	TJ	15 283	17 891	117,1
	26	tys. ton	703	841	119,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	27	kJ/kg	22 227	21 746	97,8
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	28	TJ	2 879	3 202	111,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	29	TJ	1 568	1 720	109,7
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	30	%	7,32	7,81	106,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	31	h	664	769	115,9
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	32	tys. ton	2 444	1 685	68,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) <i>Public CHP plants (gas)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	33	GWh	1 282	1 633	127,4
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	34	TJ	9 892	12 701	128,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	35	TJ	7 477	9 724	130,1
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego <i>Average calorific value of natural gas</i>	36	kJ/m ³	31 267	32 360	103,5
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	37	TJ	149	238	159,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	39	%	1,97	1,73	87,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	40	h	1 238	1 089	87,9
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	41	tys. ton	33	24	72,7

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
		2020	2021	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public CHP plants (coal)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	22	GWh	8 683	9 204	106,0
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	23	TJ	111 654	120 647	108,1
	24	tys. ton	5 076	5 523	108,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	25	TJ	41 152	44 608	108,4
	26	tys. ton	1 914	2 089	109,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	27	kJ/kg	21 994	21 846	99,3
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	28	TJ	6 922	7 713	111,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	29	TJ	3 298	3 498	106,1
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	30	%	6,01	6,26	104,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	31	h	2 004	2 134	106,5
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	32	tys. ton	2 444	1 685	68,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) <i>Public CHP plants (gas)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	33	GWh	2 967	3 875	130,6
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	34	TJ	23 385	30 974	132,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	35	TJ	15 871	21 756	137,1
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego <i>Average calorific value of natural gas</i>	36	kJ/m ³	31 413	33 027	105,1
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	37	TJ	952	1 379	145,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	38	TJ	16	—	x
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	39	%	1,75	1,61	91,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	40	h	2 865	2 569	89,7
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	41	tys. ton	33	24	72,7

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika Change %	
		2020	2021		
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) <i>Public CHP plants (biomass)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	42	GWh	848	804	94,9
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	43	TJ	9 513	8 862	93,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	44	TJ	7 904	7 443	94,2
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	45	%	9,05	8,52	94,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	46	h	1 426	1 352	94,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <i>Independent power producers</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	47	GWh	474	548	115,7
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	48	TJ	3 498	4 252	121,6
	49	tys. ton	156	198	127,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	50	TJ	852	1 259	147,8
	51	tys. ton	39	64	163,9
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	52	kJ/kg	22 450	21 475	95,7
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	53	TJ	2 471	2 723	110,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	54	TJ	1 299	1 385	106,6
Zużycie gazu koksowniczego <i>Coke oven gas consumption</i>	55	TJ	716	634	88,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	56	TJ	373	243	65,0
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	57	TJ	945	835	88,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	58	TJ	586	502	85,6
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	59	%	4,70	4,56	97,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	60	h	711	850	119,5
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	61	tys. ton	278	145	52,3
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE <i>Total public thermal and CHP plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	62	GWh	26 192	31 597	120,6
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	63	%	8,78	8,65	98,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	64	h	800	983	122,9

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

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika Change %	
		2020	2021		
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) <i>Public CHP plants (biomass)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	42	GWh	1 771	1 626	91,8
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	43	TJ	20 009	18 798	93,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	44	TJ	16 039	14 613	91,1
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	45	%	8,95	9,02	100,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	46	h	2 978	2 734	91,8
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <i>Independent power producers</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	47	GWh	1 199	1 344	112,1
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	48	TJ	12 244	14 099	115,1
	49	tys. ton	544	645	118,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	50	TJ	2 611	3 338	127,8
	51	tys. ton	119	165	137,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	52	kJ/kg	22 523	21 853	97,0
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	53	TJ	6 585	6 365	96,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	54	TJ	2 983	3 105	104,1
Zużycie gazu koksowniczego <i>Coke oven gas consumption</i>	55	TJ	1 560	1 416	90,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	56	TJ	725	544	75,0
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	57	TJ	2 021	1 804	89,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	58	TJ	1 206	1 071	88,8
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	59	%	4,05	4,11	101,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	60	h	1 799	2 092	116,2
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	61	tys. ton	278	145	52,3
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE <i>Total public thermal and CHP plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	62	GWh	57 358	66 993	116,8
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	63	%	8,39	8,24	98,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	64	h	1 753	2 084	118,9

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 ciepłone 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 Specification		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	10 760,25	12 610,47	117,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	8 546,52	8 424,87	98,6
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	2 213,72	4 185,60	189,1
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	502,59	246,93	49,1
Pozostałe koszty Other costs	05	3 048,99	3 876,25	127,1
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	-332,67	556,28	x
Przychody finansowe Financial income	07	18,97	14,34	75,6
Koszty finansowe Financial costs	08	106,31	136,98	128,9
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	-420,02	433,65	x

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	23 415,58	26 816,41	114,5
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	17 657,15	17 898,75	101,4
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	5 758,44	8 917,66	154,9
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	1 023,05	536,61	52,5
Pozostałe koszty Other costs	05	5 940,41	7 690,54	129,5
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	841,07	1 763,73	209,7
Przychody finansowe Financial income	07	53,85	23,00	42,7
Koszty finansowe Financial costs	08	260,08	257,80	99,1
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	634,84	1 528,93	240,8

^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 ciepłone i elektrociepłownie zawodowe PW
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika Change	
	2020	2021		
	mln zł		%	
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	9 587,29	11 092,35	115,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	9 172,01	9 705,91	105,8
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	1 115,81	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	244,19	91,46	37,5
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	164,79	175,92	106,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	7 397,09	7 162,84	96,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	4 585,40	4 669,74	101,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 451,49	2 148,07	87,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,17	0,59	27,1
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,18	0,17	92,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	145,93	152,86	104,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 190,19	3 929,51	179,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income^a</i>	13	437,05	217,05	49,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2 722,17	3 377,55	124,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-94,92	769,00	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	8,11	8,59	105,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	69,81	101,73	145,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-156,62	675,86	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	20 053,68	22 521,09	112,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	19 188,17	19 756,27	103,0
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	2 209,89	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	509,95	210,40	41,3
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	348,65	338,82	97,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	14 765,37	14 725,84	99,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	9 348,54	9 803,56	104,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	4 673,30	4 212,42	90,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	4,05	3,34	82,6
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,50	0,46	91,5
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	294,54	299,29	101,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	5 288,32	7 795,25	147,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	709,40	484,79	68,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	5 084,49	6 478,24	127,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	913,22	1 801,80	197,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	36,53	15,10	41,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	169,90	189,95	111,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	779,85	1 626,96	208,6

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 909,53	3 724,07	95,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	3 880,64	3 366,50	86,8
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	342,87	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	27,63	14,17	51,3
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	1,26	0,53	42,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	2 841,88	2 064,41	72,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	1 402,52	1 175,37	83,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 281,99	741,48	57,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	-0,07	0,01	x
akcyza <i>excise tax</i>	10	-0,01	-0,03	x
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	33,42	32,77	98,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	1 067,66	1 659,66	155,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	82,08	79,68	97,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 187,65	1 474,02	124,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-37,91	265,32	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	1,79	4,65	259,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	1,92	10,42	543,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-38,04	259,55	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	7 715,38	7 256,08	94,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	7 647,84	6 575,46	86,0
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	653,50	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	66,31	23,90	36,0
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	1,23	3,23	263,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	5 523,26	4 401,44	79,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	2 675,17	2 552,69	95,4
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 526,97	1 545,65	61,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,01	80,7
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,08	0,05	61,8
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	70,43	66,19	94,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 192,12	2 854,63	130,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	148,24	135,82	91,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2 264,98	2 721,97	120,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	75,39	268,49	356,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	21,11	6,41	30,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	27,26	17,37	63,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	69,24	257,53	372,0

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	5 072,68	6 490,26	127,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	4 798,60	5 645,98	117,7
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	715,55	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	216,21	76,95	35,6
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	57,87	51,78	89,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	4 086,92	4 449,46	108,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	2 765,91	3 020,37	109,2
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 145,26	1 259,73	110,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,41	0,29	12,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,17	0,18	103,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	95,92	104,93	109,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	985,76	2 040,80	207,0
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	349,20	98,04	28,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 489,69	1 852,50	124,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-154,73	286,35	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	3,15	2,45	77,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	56,82	60,94	107,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-208,39	227,85	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	10 977,34	13 433,23	122,4
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	10 408,93	11 715,67	112,6
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	1 434,57	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	443,02	185,86	42,0
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	125,39	97,13	77,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	8 231,67	9 010,41	109,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	5 771,29	6 249,34	108,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 097,01	2 416,28	115,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	4,00	2,84	71,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,39	0,37	95,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	191,25	201,22	105,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 745,67	4 422,82	161,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	493,11	305,97	62,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2 733,45	3 645,83	133,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	505,34	1 082,96	214,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	7,96	5,47	68,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	121,61	111,09	91,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	391,69	977,33	249,5

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	316,54	584,17	184,5
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	309,90	523,19	168,8
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	57,40	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	0,34	0,34	98,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	–	–	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	232,89	451,65	193,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	192,39	288,25	149,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	19,52	141,47	724,9
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	-0,18	0,21	x
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,00	0,00	100,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	11,99	10,39	86,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	83,65	132,52	158,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	4,02	3,01	74,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	39,29	48,52	123,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	48,38	87,01	179,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	3,01	1,45	48,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	9,32	29,20	313,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	42,07	59,25	140,8

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	749,21	1 254,85	167,5
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	741,69	1 126,68	151,9
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	121,82	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	0,62	0,65	104,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	–	–	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	518,27	916,08	176,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	435,67	629,06	144,4
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	36,28	237,39	654,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	-0,02	0,41	x
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,01	0,01	100,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	23,32	22,88	98,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	230,94	338,77	146,7
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	64,55	5,27	8,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	76,64	103,67	135,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	218,85	240,37	109,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	6,40	3,14	49,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	17,30	59,17	341,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	207,94	184,35	88,7

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	288,53	293,85	101,8
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	182,87	170,24	93,1
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	105,66	123,61	117,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	235,40	197,32	83,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	224,57	185,75	82,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	4,73	5,39	114,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,08	712,3
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,02	0,02	88,8
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	4,59	4,77	103,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	53,13	96,52	181,7
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	1,74	36,32	2 084,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	5,54	2,52	45,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	49,34	130,32	264,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	0,16	0,04	25,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	1,75	1,16	66,1
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	47,74	129,21	270,6

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	611,75	576,93	94,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	389,71	338,47	86,9
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	222,04	238,46	107,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	492,17	397,91	80,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	466,41	372,47	79,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	13,04	13,10	100,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,05	0,08	161,3
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,03	0,04	116,3
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	9,55	9,00	94,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	119,58	179,03	149,7
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	3,50	37,73	1 079,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	9,43	6,78	71,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	113,65	209,99	184,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	1,05	0,09	8,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	3,72	2,32	62,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	110,99	207,76	187,2

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	2 936,14	3 082,03	105,0
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	2 692,33	2 803,90	104,1
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	40,24	44,61	110,9
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	89,08	101,62	114,1
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	1 725,22	1 760,25	102,0
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	495,83	470,21	94,8
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	655,83	672,15	102,5
remonty <i>repairs</i>	08	269,55	261,65	97,1
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	4 661,36	4 842,28	103,9
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	198,85	170,78	85,9
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	125,25	108,70	86,8
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	73,60	62,08	84,4

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	6 226,62	6 631,43	106,5
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	5 714,53	6 036,96	105,6
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	89,01	91,68	103,0
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	193,67	232,46	120,0
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	3 302,42	3 459,19	104,7
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	976,38	949,07	97,2
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	1 259,18	1 325,69	105,3
remonty <i>repairs</i>	08	496,37	489,69	98,7
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	9 529,04	10 090,61	105,9
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	185,41	167,66	90,4
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	121,15	110,19	90,9
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	64,26	57,48	89,5

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	553,85	797,37	144,0
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	431,02	638,58	148,2
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	470,20	546,07	116,1
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	115,33	125,25	108,6
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	179,54	217,41	121,1
remonty <i>repairs</i>	06	73,65	80,56	109,4
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	1 024,05	1 343,44	131,2
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	37,07	35,09	94,6

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	1 717,85	2 092,89	121,8
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	1 411,99	1 721,33	121,9
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	916,66	1 030,54	112,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	233,99	248,25	106,1
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	361,31	411,96	114,0
remonty <i>repairs</i>	06	129,06	135,14	104,7
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	2 634,51	3 123,43	118,6
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	30,17	29,89	99,1

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	219,79	336,71	153,2
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	9,87	1,24	12,5
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	100,27	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	156,14	194,52	124,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	145,78	184,67	126,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	63,65	142,19	223,4
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	5,22	6,07	116,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	0,32	0,44	136,0
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	09	68,54	147,81	215,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	-2,36	0,13	x
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	-1,16	0,80	x
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	12	67,34	147,15	218,5

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	480,30	666,04	138,7
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	25,85	2,05	7,9
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	196,54	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	333,95	395,51	118,4
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	312,64	375,54	120,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	146,35	270,53	184,9
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	8,60	12,39	144,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	0,61	0,89	146,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	09	154,34	282,02	182,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	1,64	0,31	18,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	0,96	1,02	105,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	12	155,01	281,31	181,5

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		II kwartał Second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	725,16	947,24	130,6
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	292,45	337,55	115,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	479,90	557,49	116,2
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	448,73	512,68	114,3
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	245,26	389,75	158,9
Pozostałe przychody Other income	06	43,28	35,38	81,7
Pozostałe koszty Other costs	07	31,67	23,35	73,7
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	08	256,87	401,78	156,4
Przychody finansowe Financial income	09	81,83	38,93	47,6
Koszty finansowe Financial costs	10	167,68	205,42	122,5
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	11	171,02	235,29	137,6

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	2 102,24	1 949,39	92,7
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	906,69	690,46	76,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	947,07	1 077,74	113,8
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	891,75	993,52	111,4
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	1 155,17	871,66	75,5
Pozostałe przychody Other income	06	80,58	73,40	91,1
Pozostałe koszty Other costs	07	44,16	47,56	107,7
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	08	1 191,58	897,50	75,3
Przychody finansowe Financial income	09	107,10	84,26	78,7
Koszty finansowe Financial costs	10	405,76	323,89	79,8
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	11	892,93	657,87	73,7

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues ^a</i>	01	11 635,21	12 634,70	108,6
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	11 071,33	12 143,39	109,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	11 934,33	12 229,28	102,5
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	7 951,92	7 475,20	94,0
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	2 859,07	3 569,76	124,9
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	664,61	708,88	106,7
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	370,43	381,04	102,9
akcyza <i>excise tax</i>	08	85,24	91,33	107,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	-299,12	405,43	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	163,09	91,04	55,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	81,13	52,22	64,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	-217,17	444,25	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	20,72	22,43	108,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	24,14	13,94	57,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	-220,59	452,73	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues ^a</i>	01	24 904,83	26 222,80	105,3
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	23 159,98	24 951,21	107,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	24 948,02	25 136,21	100,8
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	16 659,21	15 379,96	92,3
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	5 980,36	7 300,02	122,1
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	1 380,66	1 505,80	109,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	739,75	752,58	101,7
akcyza <i>excise tax</i>	08	182,26	191,40	105,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	-43,19	1 086,59	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	361,74	165,88	45,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	133,47	102,91	77,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	185,09	1 149,56	621,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	39,15	39,40	100,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	54,96	35,55	64,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	169,27	1 153,40	681,4

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	14 901,06	16 690,04	112,0
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	1 459,69	2 129,18	145,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	14 648,18	16 694,78	114,0
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	14 149,21	16 081,76	113,7
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	215,47	296,41	137,6
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	73,32	146,85	200,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	143,06	134,96	94,3
akcyza <i>excise tax</i>	08	13,03	11,56	88,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	252,88	-4,74	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	13,11	14,57	111,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	8,71	23,26	267,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	257,29	-13,43	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	4,73	9,69	204,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	6,83	10,51	154,0
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	255,19	-14,25	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	29 615,64	34 232,46	115,6
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	2 893,73	4 230,69	146,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	29 209,40	34 369,19	117,7
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	28 216,96	33 185,21	117,6
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	462,99	603,25	130,3
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	157,17	254,57	162,0
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	254,20	248,10	97,6
akcyza <i>excise tax</i>	08	24,25	24,28	100,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	406,24	-136,73	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	26,28	22,98	87,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	20,02	28,19	140,8
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	412,50	-141,94	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	19,08	18,48	96,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	17,37	31,99	184,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	414,21	-155,45	x

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	4 986,13	6 525,12	130,9
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	27,88	28,64	102,7
opłaty mocowe <i>capacity market fees</i>	03	–	1 256,10	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	4 024,41	5 244,57	130,3
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	05	1 148,61	1 090,58	94,9
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	2 421,94	2 604,47	107,5
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	07	27,74	28,36	102,2
opłaty mocowe przekazane <i>capacity market fees- paid</i>	08	–	1 252,87	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	961,72	1 280,55	133,2
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	428,46	192,57	44,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	81,17	57,86	71,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	1 309,01	1 415,27	108,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	12,68	46,21	364,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	121,31	105,81	87,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	1 200,38	1 355,67	112,9

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	10 482,62	13 273,98	126,6
w tym: opłaty końcowe of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received	02	55,70	56,98	102,3
opłaty mocowe capacity market fees	03	–	2 331,68	x
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	04	8 604,14	10 791,01	125,4
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji of which: purchase of services of transmission / distribution	05	2 369,80	2 195,16	92,6
koszty działalności własnej own activity costs	06	5 088,00	5 271,94	103,6
opłaty przejściowe fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid	07	55,66	56,64	101,8
opłaty mocowe przekazane capacity market fees- paid	08	–	2 325,53	x
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	1 878,48	2 482,97	132,2
Pozostałe przychody Other income	10	626,67	390,86	62,4
Pozostałe koszty Other costs	11	147,23	144,65	98,2
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	2 357,91	2 729,18	115,7
Przychody finansowe Financial income	13	63,17	55,26	87,5
Koszty finansowe Financial costs	14	238,55	217,85	91,3
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	2 182,53	2 566,60	117,6

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		II kwartał / Second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	2 421,94	2 604,47	107,5
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	426,38	547,56	128,4
amortyzacja capital depreciation	03	976,29	991,91	101,6
remonty repairs	04	8,44	9,22	109,3

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

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały / After second quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	5 088,00	5 271,94	103,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	1 057,90	1 166,99	110,3
amortyzacja capital depreciation	03	1 939,99	1 982,09	102,2
remonty repairs	04	15,62	17,08	109,4

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	2 079,08	3 835,23	184,5
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	1 115,39	1 057,24	94,8
przychody z opłaty mocy <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	1 405,66	x
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	04	744,03	1 175,33	158,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	05	1 745,37	3 407,11	195,2
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	06	744,03	1 175,33	158,0
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	379,14	457,05	120,5
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń <i>capacity market fees -paid</i>	08	–	1 283,56	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	333,71	428,12	128,3
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	22,54	66,39	294,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	10,26	31,96	311,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	346,00	462,55	133,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	0,93	0,23	24,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	0,90	3,56	395,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	346,02	459,21	132,7

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	4 233,47	7 341,88	173,4
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	2 294,82	2 121,57	92,5
przychody z opłaty mocowej <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	2 591,43	x
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	04	1 554,81	2 241,79	144,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	05	3 559,60	6 727,87	189,0
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	06	1 554,81	2 241,79	144,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	763,79	854,54	111,9
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń <i>capacity market fees -paid</i>	08	–	2 591,92	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	673,88	614,01	91,1
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	33,97	91,48	269,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	12,56	39,58	315,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	695,29	665,91	95,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	13,46	2,57	19,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	1,09	6,31	578,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	707,66	662,17	93,6

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 <i>Specification</i>		II kwartał <i>Second quarter</i>		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	379,14	457,05	120,5
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	142,72	133,88	93,8
remonty <i>repairs</i>	03	0,70	1,71	244,0

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	763,79	854,54	111,9
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	299,76	268,20	89,5
remonty <i>repairs</i>	03	2,15	2,02	93,9

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

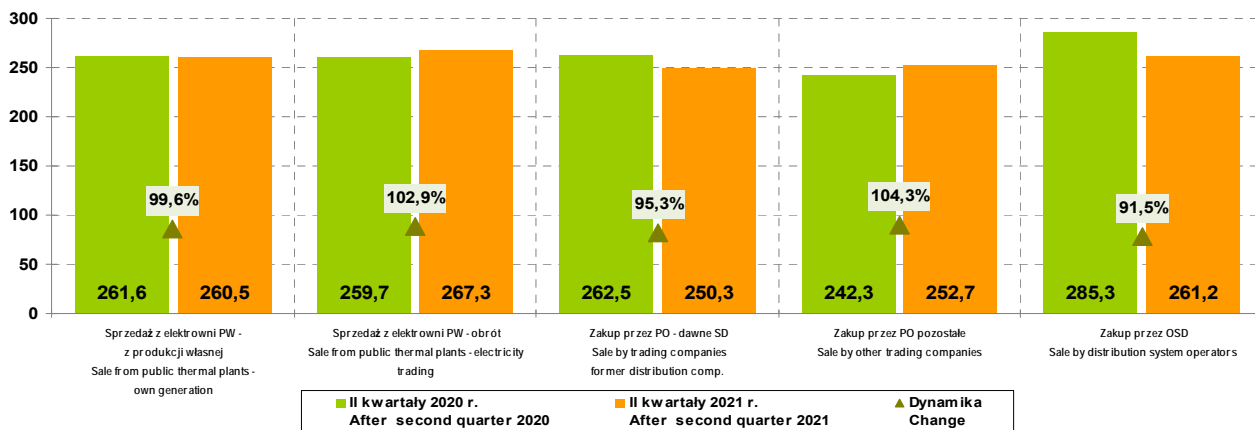
Wyszczególnienie		II kwartał <i>Second quarter</i>				Dynamika cen <i>Change price</i>	<i>Specification</i>
		2020		2021			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price	%	
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	23 805	260,6	29 678	269,2	103,3	<i>Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation^a</i>
elektrownie ciepłe	02	19 768	266,9	24 906	266,3	99,8	<i>thermal plants</i>
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	1 976	248,6	1 784	349,2	140,5	<i>of which: to trading companies (former distribution comp.)</i>
rynek giełdowy	04	15 392	271,2	19 152	250,2	92,3	<i>stock market</i>
rynek giełdowy SPOT	05	168	253,8	585	373,8	147,3	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	06	15 224	271,4	18 567	246,4	90,8	<i>forward market</i>
rynek bilansujący	07	1 557	254,2	2 227	355,2	139,8	<i>balancing market</i>
elektrociepłownie	08	4 037	229,9	4 762	284,5	123,8	<i>CHP plants</i>
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	3 048	227,0	3 495	253,8	111,8	<i>of which: to trading companies (former distribution comp.)</i>
rynek giełdowy SPOT	10	144	175,4	106	291,0	165,9	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	11	551	259,4	704	248,3	95,7	<i>forward market</i>
rynek bilansujący	12	122	214,9	295	346,1	161,0	<i>balancing market</i>
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	11 649	254,6	6 114	276,7	108,7	<i>Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading</i>
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	29 939	264,4	29 161	255,1	96,5	<i>Sale by trading companies (former distribution comp.)</i>
w tym: z elektrowni zawodowych	15	39	203,2	57	251,3	123,7	<i>of which: from public plants</i>
z instalacji OZE niezależnych	16	1 019	194,9	1 369	243,5	124,9	<i>renewables</i>
z przedsiębiorstw obrotu	17	22 569	266,9	21 913	253,2	94,9	<i>from trading companies</i>
rynek giełdowy SPOT	18	298	215,4	396	322,5	149,8	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	19	5 506	270,4	4 557	250,2	92,6	<i>forward market</i>
rynek bilansujący	20	223	202,4	396	349,9	172,8	<i>at the balancing market</i>
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	59 584	238,6	62 365	258,4	108,3	<i>Sale by trading companies</i>
w tym: z elektrowni zawodowych	22	8 006	241,6	10 573	265,5	109,9	<i>of which: from public plants</i>
z przedsiębiorstw obrotu	23	4 129	203,8	3 160	278,4	136,6	<i>from trading companies</i>
rynek giełdowy SPOT	24	5 419	183,0	5 774	314,4	171,8	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	25	37 124	256,9	31 609	245,9	95,7	<i>forward market</i>
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 509	294,9	1 083	234,8	79,6	<i>Sale by distribution system operators</i>

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

Wyszczególnienie	2 kwartały / After second quarter				Dynamika cen Change price	Specification	
	2020		2021				
	ilość / sale	cena / price	ilość / sale	cena / price			
	GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh			
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej^a	01	51 922	261,6	62 739	260,5	99,6	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation^a
elektrownie ciepłe	02	40 859	266,4	50 200	259,5	97,4	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	4 281	242,7	4 035	309,2	127,4	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	31 888	271,6	38 443	247,1	91,0	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	437	236,5	4 967	266,7	112,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	31 451	272,0	33 476	244,2	89,8	forward market
rynek bilansujący	07	2 968	251,4	4 306	338,6	134,7	balancing market
elektrociepłownie	08	11 063	244,1	12 524	264,2	108,2	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	8 598	239,3	9 582	241,3	100,8	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	290	179,9	230	277,8	154,4	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	1 453	259,8	1 680	239,9	92,4	forward market
rynek bilansujący	12	331	241,4	619	329,3	136,4	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	21 597	259,7	12 796	267,3	102,9	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	63 451	262,5	61 619	250,3	95,3	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	93	212,9	87	249,8	117,3	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	2 688	196,7	2 695	233,2	118,5	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	47 593	265,0	46 528	249,1	94,0	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	457	225,8	1 073	297,7	131,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	11 743	269,5	9 742	248,4	92,2	forward market
rynek bilansujący	20	412	206,1	722	302,6	146,8	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	116 699	242,3	131 579	252,7	104,3	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	19 189	243,0	23 649	266,6	109,7	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	8 258	213,2	6 622	261,5	122,7	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	10 283	182,8	12 378	293,7	160,7	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	69 781	260,7	65 678	242,0	92,8	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	3 949	285,3	3 610	261,2	91,5	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 <i>Specification</i>	II kwartał <i>Second quarter</i>						Dynamika <i>Change</i>			
	2020			2021			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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				
							GWh	zł/MWh		GWh
OGÓŁEM / TOTAL	01	30 638,1	.	.	33 218,3	.	.	108,4	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	30 469,6	305,5	301,6	33 065,2	316,2	312,2	108,5	103,5	103,5
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe <i>Thermal plants</i>	03	437,3	223,5	223,0	409,3	.	.	93,6	x	x
2. Przedsiębiorstwa obrotu <i>Trading companies</i>	04	3 573,6	295,6	291,7	5 128,7	313,7	309,8	143,5	106,1	106,2
odbiorcy umowy kompleksowe <i>direct consumers</i>	05	141,5	313,7	308,7	143,4	319,1	314,1	101,3	101,7	101,8
odbiorcy umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	06	3 432,1	294,9	291,0	4 985,3	313,5	309,7	145,3	106,3	106,4
NN + WN <i>HV - consumers</i>	07	421,2	238,1	236,8	749,6	299,4	297,7	178,0	125,7	125,7
SN <i>MV - consumers</i>	08	2 305,2	293,9	289,7	3 313,4	311,8	307,7	143,7	106,1	106,2
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	09	661,2	332,6	327,9	894,8	330,4	325,8	135,3	99,3	99,4
gospodarstwa domowe <i>households</i>	10	44,5	325,5	322,1	27,5	361,3	356,9	61,8	111,0	110,8
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne <i>Trading companies (former distribution comp.)</i>	11	26 451,8	308,3	304,2	27 516,9	313,0	308,9	104,0	101,5	101,5
odbiorcy umowy kompleksowe <i>direct consumers</i>	12	13 300,4	326,6	321,8	14 103,7	336,8	331,9	106,0	103,1	103,1
NN + WN <i>HV - consumers</i>	13	499,4	262,0	260,4	542,1	285,7	284,1	108,6	109,1	109,1
SN <i>MV - consumers</i>	14	2 921,4	322,4	317,6	3 155,4	314,1	309,2	108,0	97,4	97,4
nN grupy C ^b <i>LV - commercial consumers</i>	15	2 099,4	409,1	404,1	2 309,5	430,6	425,6	110,0	105,3	105,3
grupy G <i>LV - consumers, G tariff</i>	16	7 780,3	310,1	305,1	8 096,8	322,3	317,3	104,1	103,9	104,0
w tym: gospodarstwa domowe <i>of which: households</i>	17	7 428,3	310,1	305,1	7 674,2	325,5	320,5	103,3	105,0	105,1
odbiorcy umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	18	13 151,4	289,7	286,5	13 413,2	287,9	284,6	102,0	99,4	99,4
NN + WN <i>HV - consumers</i>	19	4 372,5	253,1	252,3	4 174,1	269,4	268,5	95,5	106,4	106,4
SN <i>MV - consumers</i>	20	6 303,5	303,6	299,4	6 764,6	290,4	286,2	107,3	95,6	95,6
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	21	2 418,8	318,2	313,6	2 417,3	311,8	307,0	99,9	98,0	97,9
gospodarstwa domowe <i>households</i>	22	56,6	337,3	332,3	57,1	340,1	335,1	101,0	100,9	100,9

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	2 kwartały <i>After second quarter</i>						Dynamika <i>Change</i>			
	2020			2021			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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				
	GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%			
OGÓŁEM / TOTAL	01	64 144,3	.	.	68 211,4	.	.	106,3	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	63 755,6	301,9	297,9	67 856,6	313,6	309,5	106,4	103,9	103,9
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	964,4	264,8	264,3	930,3	.	.	96,5	x	x
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	6 606,5	296,4	292,4	10 180,3	307,5	303,7	154,1	103,7	103,8
odbiorcy umowy kompleksowe <i>direct consumers</i>	05	288,8	305,3	300,3	287,0	320,0	315,0	99,4	104,8	104,9
odbiorcy umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	06	6 317,7	296,0	292,1	9 893,3	307,2	303,3	156,6	103,8	103,9
NN + WN <i>HV - consumers</i>	07	592,6	233,7	232,4	1 504,4	293,0	291,3	253,9	125,3	125,3
SN <i>MV - consumers</i>	08	4 344,1	294,6	290,5	6 507,4	304,6	300,5	149,8	103,4	103,4
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl.households</i>	09	1 293,6	327,6	323,0	1 825,3	327,4	322,8	141,1	99,9	99,9
gospodarstwa domowe <i>households</i>	10	87,3	320,4	317,3	56,1	326,9	322,5	64,3	102,0	101,7
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	56 169,8	303,2	299,2	56 725,0	311,7	307,5	101,0	102,8	102,8
odbiorcy umowy kompleksowe <i>direct consumers</i>	12	28 236,4	316,4	311,5	29 463,8	334,2	329,3	104,3	105,7	105,7
NN + WN <i>HV - consumers</i>	13	1 050,9	263,6	261,9	1 057,5	276,4	274,7	100,6	104,8	104,9
SN <i>MV - consumers</i>	14	6 400,2	325,6	320,8	6 496,1	315,2	310,4	101,5	96,8	96,8
nN grupy C ^b <i>LV - commercial consumers</i>	15	4 781,9	397,8	392,8	4 919,8	427,4	422,5	102,9	107,5	107,5
grupy G <i>LV - consumers, G tariff</i>	16	16 003,5	291,8	286,8	16 990,4	318,1	313,1	106,2	109,0	109,2
w tym: gospodarstwa domowe <i>of which: households</i>	17	15 312,3	291,5	286,5	16 144,4	320,1	315,1	105,4	109,8	110,0
odbiorcy umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	18	27 933,3	289,9	286,7	27 261,1	287,3	284,0	97,6	99,1	99,1
NN + WN <i>HV - consumers</i>	19	8 965,5	254,8	253,9	8 209,8	265,1	264,1	91,6	104,0	104,0
SN <i>MV - consumers</i>	20	13 504,0	303,8	299,5	13 804,0	290,7	286,5	102,2	95,7	95,6
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	21	5 341,6	313,1	308,5	5 129,3	312,7	307,8	96,0	99,9	99,8
gospodarstwa domowe <i>households</i>	22	122,2	322,7	317,7	118,1	340,2	335,2	96,6	105,4	105,5

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	II kwartał <i>Second quarter</i>						Dynamika <i>Change</i>			
	2020			2021			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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				
	GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%			
Z wiersza 02: / <i>Of line 02:</i> NN + WN <i>HV - consumers</i>	23	5 526,5	250,3	249,4	5 681,6	275,6	274,5	102,8	110,1	110,1
SN <i>MV - consumers</i>	24	11 723,1	305,5	301,2	13 421,1	309,6	305,3	114,5	101,3	101,4
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	25	5 549,1	353,9	349,3	6 060,2	356,6	351,8	109,2	100,8	100,7
gospodarstwa domowe <i>households</i>	26	7 671,0	310,4	305,4	7 902,3	325,6	320,6	103,0	104,9	105,0
Razem umowy kompleksowe <i>Total direct consumers</i>	27	13 867,1	323,2	318,5	14 643,7	343,1	338,3	105,6	106,1	106,2
NN + WN <i>HV - consumers</i>	28	732,8	240,5	239,4	757,8	286,3	285,1	103,4	119,0	119,1
SN <i>MV - consumers</i>	29	3 101,6	318,0	313,4	3 326,2	346,7	342,1	107,2	109,0	109,2
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	30	2 462,8	394,7	390,2	2 742,1	404,7	399,8	111,3	102,5	102,5
gospodarstwa domowe <i>households</i>	31	7 569,9	310,1	305,1	7 817,6	325,4	320,4	103,3	104,9	105,0
Razem umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	32	16 602,6	290,8	287,4	18 421,4	294,9	291,4	111,0	101,4	101,4
NN + WN <i>HV - consumers</i>	33	4 793,6	251,8	250,9	4 923,8	274,0	272,9	102,7	108,8	108,8
SN <i>MV - consumers</i>	34	8 621,5	301,0	296,8	10 094,9	297,4	293,2	117,1	98,8	98,8
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	35	3 086,3	321,4	316,7	3 318,1	316,9	312,1	107,5	98,6	98,5
gospodarstwa domowe <i>households</i>	36	101,1	332,1	327,8	84,6	347,0	342,2	83,7	104,5	104,4

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	2 kwartały <i>After second quarter</i>							Dynamika <i>Change</i>		
	2020				2021			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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	%			
								GWh	zł/MWh	GWh
Z wiersza 02: / <i>Of line 02:</i> NN + WN HV - consumers	23	11 102,1	251,8	250,8	11 207,5	269,4	268,4	100,9	107,0	107,0
SN MV - consumers	24	24 669,7	308,4	304,1	27 242,8	307,3	303,0	110,4	99,6	99,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	12 173,2	347,1	342,6	12 800,6	356,7	351,9	105,2	102,8	102,7
gospodarstwa domowe households	26	15 810,6	292,2	287,2	16 605,6	320,3	315,3	105,0	109,6	109,8
Razem umowy kompleksowe <i>Total direct consumers</i>	27	29 423,4	314,5	309,8	30 592,9	339,1	334,3	104,0	107,8	107,9
NN + WN HV - consumers	28	1 544,0	241,2	240,0	1 493,3	269,6	268,4	96,7	111,8	111,8
SN MV - consumers	29	6 779,3	326,6	322,0	6 880,8	343,6	339,0	101,5	105,2	105,3
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	5 499,0	384,8	380,4	5 787,5	405,5	400,6	105,2	105,4	105,3
gospodarstwa domowe households	31	15 601,1	291,8	286,8	16 431,4	320,1	315,1	105,3	109,7	109,9
Razem umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	32	34 332,2	291,1	287,7	37 263,7	292,6	289,1	108,5	100,5	100,5
NN + WN HV - consumers	33	9 558,1	253,5	252,6	9 714,2	269,4	268,3	101,6	106,3	106,2
SN MV - consumers	34	17 890,4	301,6	297,3	20 362,0	295,1	290,9	113,8	97,9	97,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	6 674,2	316,0	311,4	7 013,2	316,4	311,7	105,1	100,1	100,1
gospodarstwa domowe households	36	209,5	321,8	317,5	174,2	335,9	331,1	83,2	104,4	104,3

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

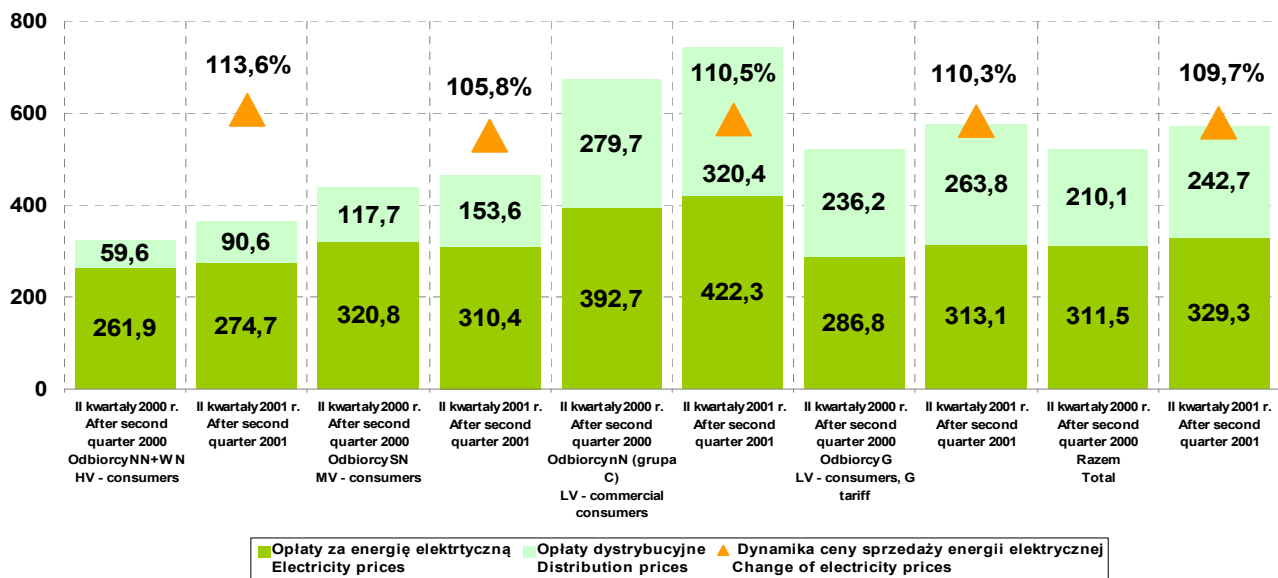
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	II kwartał / <i>Second quarter</i>							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej <i>Change of average prices</i>
	2020			2021			%	
	średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>		średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>			
		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		
zł/MWh							%	
Ogółem odbiorcy <i>Consumers total</i>	01	542,5	326,6	215,8	586,6	336,8	249,8	108,1
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	02	537,6	321,8		581,7	331,9		108,2
odbiornicy na NN + WN (grupy A) <i>HV - consumers</i>	03	322,2	262,0	60,2	375,5	285,7	89,8	116,6
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	04	320,6	260,4		373,9	284,1		116,6
odbiornicy na SN (grupy B) <i>MV - consumers</i>	05	444,6	322,4	122,2	467,9	314,1	153,8	105,2
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	06	439,8	317,6		463,0	309,2		105,3
odbiornicy na nN (grupy C) <i>LV - commercial consumers</i>	07	702,6	408,8	293,8	761,9	430,5	331,4	108,4
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	08	697,7	403,9		756,9	425,5		108,5
odbiornicy grup G <i>LV - consumers, G tariff</i>	09	550,1	310,1	240,0	597,0	322,3	274,7	108,5
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	10	545,1	305,1		592,0	317,3		108,6
w tym gospodarstwa domowe <i>of which households</i>	11	549,2	310,1	239,2	602,4	325,5	276,9	109,7
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	12	544,2	305,1		597,4	320,5		109,8

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

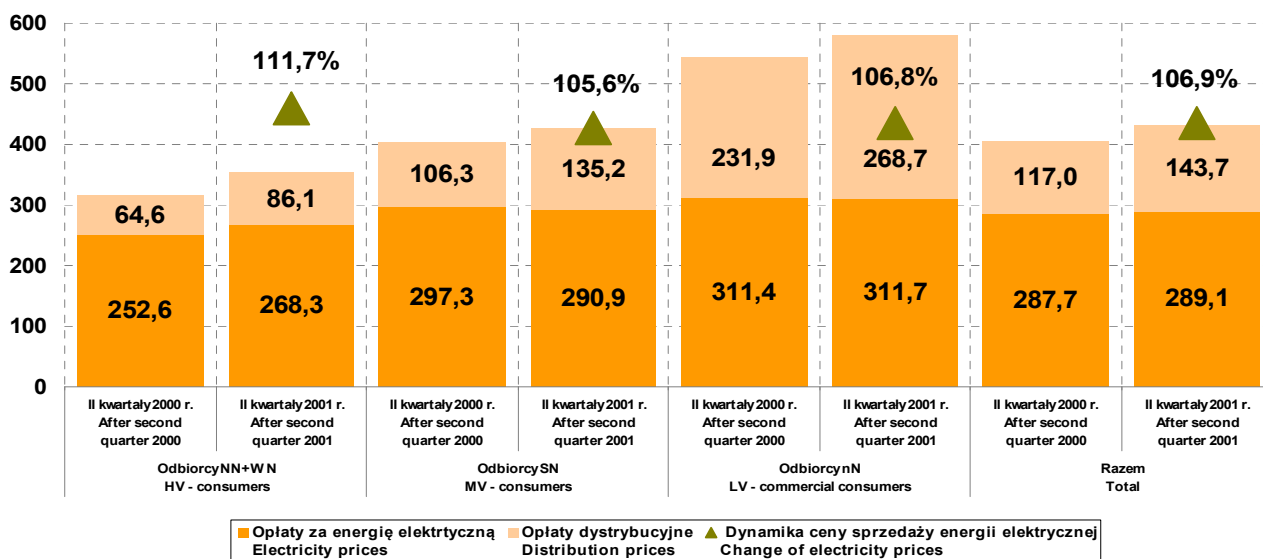
Wyszczególnienie <i>Specification</i>	2 kwartały / <i>After second quarter</i>							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej <i>Change of average prices</i>
	2020			2021			%	
	średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>		średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>			
		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		
w zł/MWh							%	
Ogółem odbiorcy <i>Consumers total</i>	01	526,5	316,4	210,1	577,0	334,2	242,7	109,6
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	02	521,6	311,5		572,0	329,3		109,7
odbiornicy na NN + WN (grupy A) <i>HV - consumers</i>	03	323,2	263,6	59,6	367,0	276,4	90,6	113,5
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	04	321,5	261,9		365,3	274,7		113,6
odbiornicy na SN (grupy B) <i>MV - consumers</i>	05	443,3	325,6	117,7	468,9	315,2	153,6	105,8
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	06	438,5	320,8		464,0	310,4		105,8
odbiornicy na nN (grupy C) <i>LV - commercial consumers</i>	07	677,3	397,6	279,7	747,7	427,3	320,4	110,4
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	08	672,4	392,7		742,7	422,3		110,5
odbiornicy grup G <i>LV - consumers, G tariff</i>	09	528,0	291,8	236,2	581,9	318,1	263,8	110,2
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	10	523,0	286,8		576,9	313,1		110,3
w tym gospodarstwa domowe <i>of which households</i>	11	527,0	291,5	235,5	585,0	320,1	264,9	111,0
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	12	522,0	286,5		580,0	315,1		111,1

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



a Z wyłączeniem akcyzy
 a Excluding excise tax

Rys 8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh]^a
Electricity prices to TPA consumers [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		II kwartał Second quarter				Dynamika Change	
		2020		2021			
		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	215,84	118,71	249,84	142,05	115,8	119,7
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	60,21	65,43	89,81	84,35	149,2	128,9
odbiorcy na SN MV - consumers	03	122,18	109,56	153,79	134,46	125,9	122,7
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	288,50	239,06	316,59	273,94	109,7	114,6
gospodarstwa domowe households	05	239,15	204,74	276,88	194,85	115,8	95,2

Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych (dok.)
Distribution services prices to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie Specification		2 kwartały After second quarter				Dynamika Change	
		2020		2021			
		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	210,14	117,02	242,73	143,70	115,5	122,8
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	59,61	64,59	90,62	86,06	152,0	133,2
odbiorcy na SN MV - consumers	03	117,71	106,29	153,64	135,21	130,5	127,2
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	276,29	231,89	308,99	268,74	111,8	115,9
gospodarstwa domowe households	05	235,46	202,50	264,88	200,86	112,5	99,2

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

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			II kwartał / Second quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2020		2021			
			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 <i>Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid</i>	01	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	568 285	24 218	x	x
	02	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	116 779	.	353 469	77 949	302,7	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	03	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	545 697	11 299	x	x
	04	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	104 343	.	270 458	12 685	259,2	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	05	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	22 588	12 919	x	x
	06	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	12 436	.	83 011	65 264	667,5	x
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne <i>Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption</i>	07	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	568 285	24 218	x	x
	08	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	220 373	.	543 438	268 513	246,6	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	09	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	545 697	11 299	x	x
	10	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	161 061	.	284 628	28 016	176,7	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	11	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	22 588	12 919	x	x
	12	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	59 312	.	258 810	240 497	436,4	x

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

Wyszczególnienie Specification			2 kwartaly / After second quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2020		2021			
			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 <i>Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid</i>	01	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	568 285	24 218	x	x
	02	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	279 234	.	794 622	89 921	284,6	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	03	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	545 697	11 299	x	x
	04	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	242 421	.	685 702	19 249	282,9	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	05	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	22 588	12 919	x	x
	06	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	36 813	.	108 920	70 672	295,9	x
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne <i>Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption</i>	07	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	568 285	24 218	x	x
	08	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	499 498	.	1 594 111	558 305	319,1	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	09	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	545 697	11 299	x	x
	10	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	378 869	.	1 031 087	62 579	272,1	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	11	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	.	.	22 588	12 919	x	x
	12	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	120 629	.	563 024	495 726	466,7	x

* 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 w układzie PKD 2007
Electricity prices to consumers(NACE Breakdown)

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	2 kwartały <i>After second quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
	średnia cena <i>average price</i>			
	2020	2021		
	zł/MWh		%	
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową <i>Crop and animal production, hunting and related service activities</i>	01	411,7	432,6	105,1
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) <i>Mining of coal and lignite</i>	02	359,9	395,1	109,8
Górnictwo rud metali <i>Mining of metal ores</i>	03	272,7	322,8	118,4
Pozostałe górnictwo i wydobywanie <i>Other mining and quarrying</i>	04	421,6	445,5	105,7
Produkcja artykułów spożywczych <i>Manufacture of food products</i>	05	388,3	400,9	103,2
Produkcja napojów <i>Manufacture of beverages</i>	06	387,7	386,3	99,6
Produkcja wyrobów tekstylnych <i>Manufacture of textiles</i>	07	405,0	428,0	105,7
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wył. mebli; produkcja wyrobów ze słomy <i>Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture</i>	08	346,6	371,9	107,3
Produkcja papieru i wyrobów z papieru <i>Manufacture of paper and paper products</i>	09	341,4	389,7	114,1
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej <i>Manufacture of coke and refined petroleum products</i>	10	336,7	330,6	98,2
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych <i>Manufacture of chemicals and chemical products</i>	11	345,4	346,1	100,2
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych <i>Manufacture of rubber and plastic products</i>	12	370,5	394,0	106,4
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych <i>Manufacture of other non-metallic mineral products</i>	13	350,3	359,4	102,6
Produkcja metali <i>Manufacture of basic metals</i>	14	347,9	370,5	106,5
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń <i>Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment</i>	15	410,3	431,2	105,1
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych <i>Manufacture of computer, electronic and optical products</i>	16	416,1	429,9	103,3
Produkcja urządzeń elektrycznych <i>Manufacture of electrical equipment</i>	17	410,0	410,9	100,2
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana <i>Manufacture of machinery and equipment n.e.c.</i>	18	414,7	431,5	104,0
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wył. motocykli <i>Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)</i>	19	391,0	407,7	104,3
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego <i>Manufacture of other transport equipment</i>	20	426,8	472,6	110,7
Produkcja mebli <i>Manufacture of furniture</i>	21	358,1	419,7	117,2
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	283,0	294,7	104,1
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną <i>Production and distribution of electricity</i>	23	282,3	293,8	104,1
Budownictwo <i>Construction</i>	24	487,5	514,3	105,5
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy <i>Passenger rail transport, inter urban</i>	25	424,4	498,6	117,5
Transport kolejowy towarów <i>Freight rail transport</i>	26	405,2	686,4	169,4

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

