

Wyniki finansowe i operacyjne za I kwartał 2020 r. **PREZENTACJA DLA INWESTORÓW**

26 maja 2020 roku





Dane finansowe

Kluczowe dane finansowe

Dane skonsolidowane

[MSR, mln PLN]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Przychody ze sprzedaży	12 591	9 561	32%
EBITDA	1 770	1 798	-2%
EBIT	773	859	-10%
Zysk netto dla akcjonariuszy	432	585	-26%
Zysk netto dla akcjonariuszy (bez odpisów)	457	604	-24%
CAPEX	957	1 008	-5%
Przepływy pieniężne netto z dział. operacyjnej	218	727	-70%
Przepływy pieniężne netto z dział. inwestycyjnej	-2 263	-1 873	n/d
Marża EBITDA	14%	19%	-5 p.p.
Majątek obrotowy netto („core NWC”)*	6 681	5 008	
Dług netto/12 mies. EBITDA	1,96	2,00	

Brak
istotnych
zdarzeń
jednorazowych

[mln PLN]	31.03.2020	31.12.2019	Δ k/k	31.03.2020	31.03.2019	Δ r/r
Zadłużenie netto**	13 962	11 415	2 547	13 962	11 893	2 069

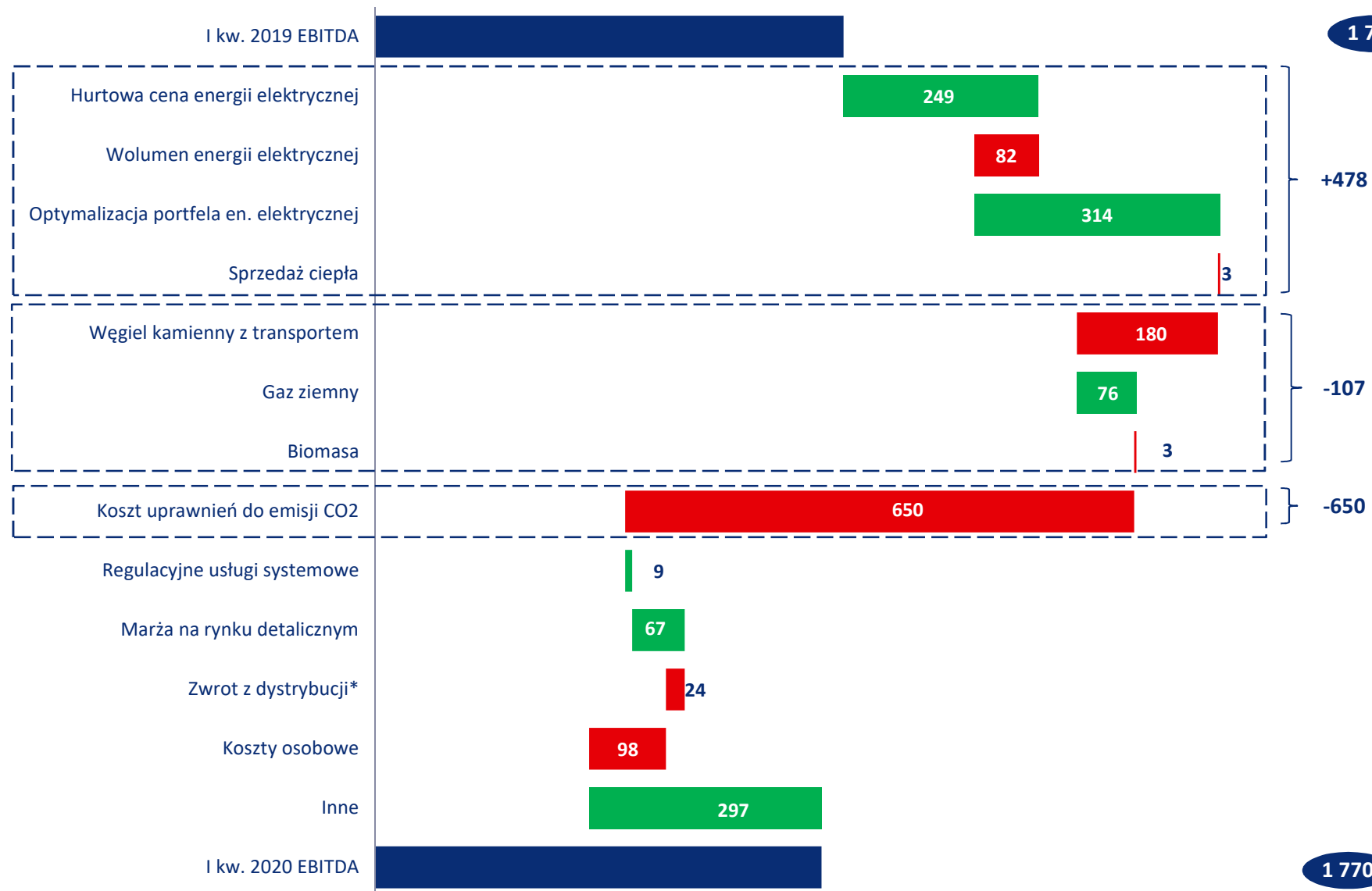
*Core NWC = zapasy + należności z tyt. dostaw i usług - zobowiązania z tyt. dostaw i usług (w odróżnieniu od NWC jako aktywa obrotowe minus zobowiązania krótkoterminowe).

**Zmiana zadłużenia netto jest omówione szerzej na slajdzie nr 22.

Główne czynniki budowy wartości EBITDA

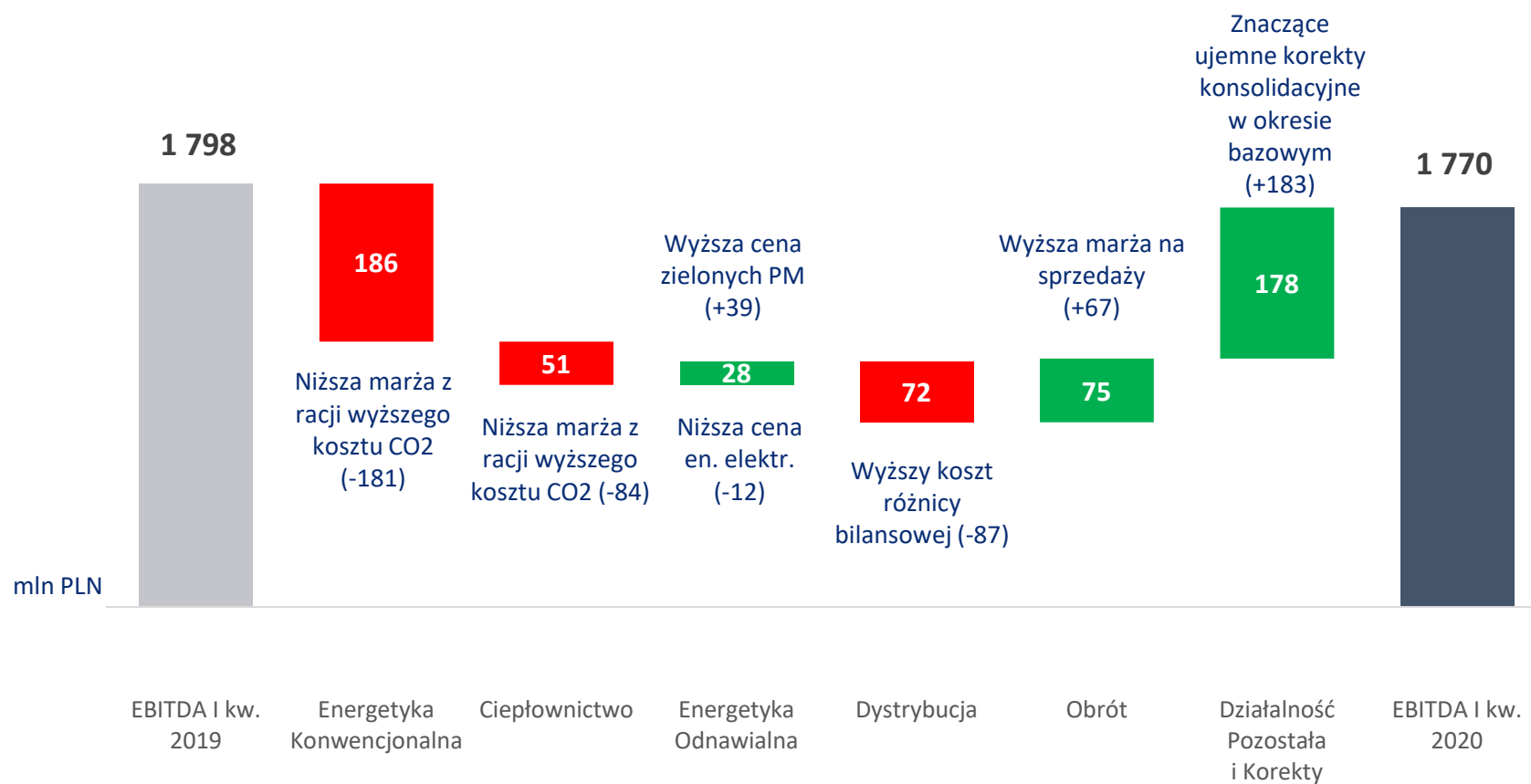
mIn PLN

1 798



* Zawiera koszt różnicy bilansowej

EBITDA według segmentów działalności



Przychody i koszty segmentu

Energetyka Konwencjonalna

[mln PLN]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	6 804	4 725	44%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	5 298	4 430	20%
Przychody ze sprzedaży RUS	114	104	10%
Przychody ze sprzedaży CO2	1 276	46	2674%
Koszty rodzajowe, w tym:	3 878	3 197	21%
Amortyzacja	429	431	0%
Zużycie materiałów	779	672	16%
Zużycie energii	2	3	-33%
Usługi obce	359	341	5%
Podatki i opłaty	1 523	1 013	50%
Koszty osobowe	746	705	6%
Pozostałe koszty	40	32	25%
Koszty aktywowane	-171	-213	-20%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	3 102	1 500	107%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	64	31	106%
EBIT	59	272	-78%
EBITDA	497	683	-27%

Przychody i koszty segmentu

Ciepłownictwo*

[mln PLN]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	1 738	2 016	-14%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	778	1 140	-32%
Przychody ze sprzedaży CO2	200	123	63%
Przychody ze sprzedaży ciepła	707	703	1%
Koszty rodzajowe, w tym:	1 342	1 258	7%
Amortyzacja	147	150	-2%
Zużycie materiałów	659	699	-6%
Zużycie energii	2	2	0%
Usługi obce	90	88	2%
Podatki i opłaty	303	174	74%
Koszty osobowe	134	137	-2%
Pozostałe koszty	7	8	-13%
Koszty aktywowane	-10	-9	11%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	230	513	-55%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	19	-11	273%
EBIT	195	244	-20%
EBITDA	342	393	-13%

* W skład segmentu wchodzi: Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz oraz Elektrociepłownie: Czechnica, Gdańsk, Gdynia, Gorzów, Kielce, Kraków, Lublin, Wroclaw, Rzeszów, Toruń, Wrocław, Zawidawie, Zgierz, Zielona Góra. Segment prezentowany od 2019. Wcześniej aktywa segmentu prezentowane były w ramach segmentu Energetyka Konwencjonalna.

Przychody i koszty segmentu

Energetyka Odnawialna

[mln PLN]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	310	284	9%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	159	175	-9%
Przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia	84	41	105%
Przychody z RUS* i wynajmu	67	68	-1%
Koszty rodzajowe, w tym:	197	179	10%
Amortyzacja	74	65	14%
Zużycie materiałów	2	1	100%
Zużycie energii	55	53	4%
Usługi obce	20	20	0%
Podatki i opłaty	16	16	0%
Koszty osobowe	27	22	23%
Pozostałe koszty	3	2	50%
Koszty aktywowane	-3	-2	50%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	0	7	n/d
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	3	0	n/d
EBIT	119	100	19%
EBITDA	193	165	17%

*Zgodnie z MSSF 16 część przychodów z regulacyjnych usług systemowych (RUS) klasyfikowana jest jako przychody z leasingu – przez wzgląd na porównywalność ze starszymi prezentacjami prezentujemy sumę tych kategorii

Przychody i koszty segmentu

Dystrybucja

[mln PLN]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	1 641	1 541	6%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 561	1 463	7%
Pozostałe przychody z podstawowej działalności	55	47	17%
Koszty rodzajowe, w tym:	1 398	1 219	15%
Amortyzacja	313	300	4%
Zużycie materiałów	16	14	14%
Zużycie energii	207	120	73%
Usługi obce	399	357	12%
Podatki i opłaty	127	117	9%
Koszty osobowe	332	307	8%
Pozostałe koszty	4	4	0%
Koszty aktywowane	-11	-12	-8%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	7	12	-42%
EBIT	261	346	-25%
EBITDA	573	645	-11%

Przychody i koszty segmentu

Obrót

[mln PLN]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Przychody ze sprzedaży, w tym:	10 167	5 440	87%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 983	3 390	17%
Przychody ze sprzedaży uprawnień CO2	5 569	1 226	354%
Przychody ze sprzedaży gazu	108	157	-31%
Przychody ze sprzedaży innych paliw*	249	427	-42%
Koszty rodzajowe, w tym:	435	344	26%
Amortyzacja	9	8	13%
Zużycie materiałów	1	1	0%
Zużycie energii	1	1	0%
Usługi obce	77	73	5%
Podatki i opłaty	236	159	48%
Koszty osobowe	99	86	15%
Pozostałe koszty	12	16	-25%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	9 601	5 094	88%
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	79	133	-41%
EBIT	210	135	56%
EBITDA	218	143	52%

* w tym usługi powiązane

EBITDA segmentu

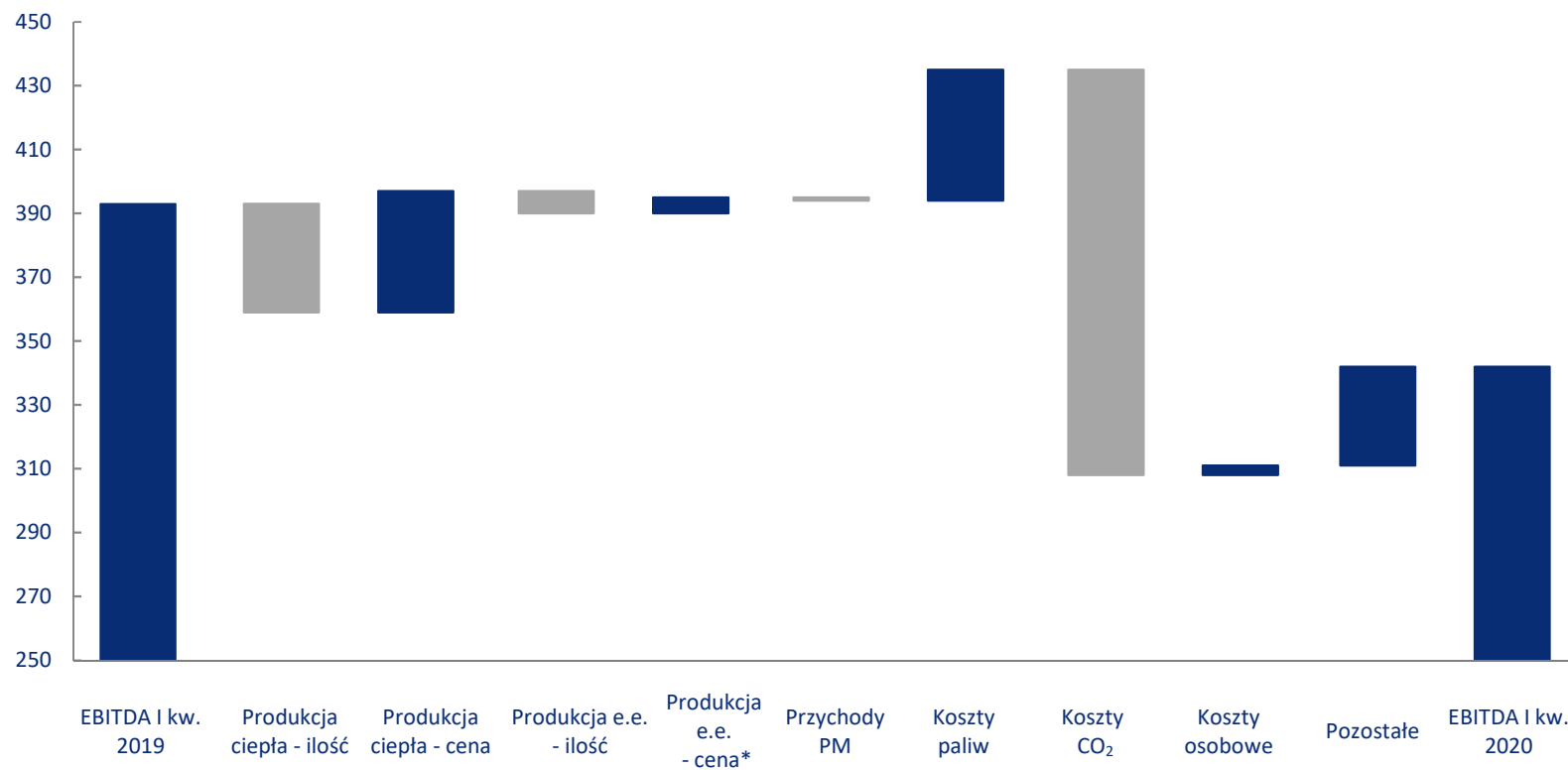
Energetyka Konwencjonalna



	EBITDA 2019 I kw.	Produkcja e.e. - ilość	Produkcja e.e. - cena	Wynik na opt. portfela e.e.	Przychody RUS	Koszty paliw	Koszty CO ₂	Koszty osobowe	Pozostałe	EBITDA 2020 I kw.
Odchylenie		-85	266	314	10	-147	-523	-41	20	
EBITDA I kw. 2019	683	2 857	130	104	497	833	705			
EBITDA I kw. 2020		3 038	444	114	644	1 356	746			497

EBITDA segmentu

Ciepłownictwo

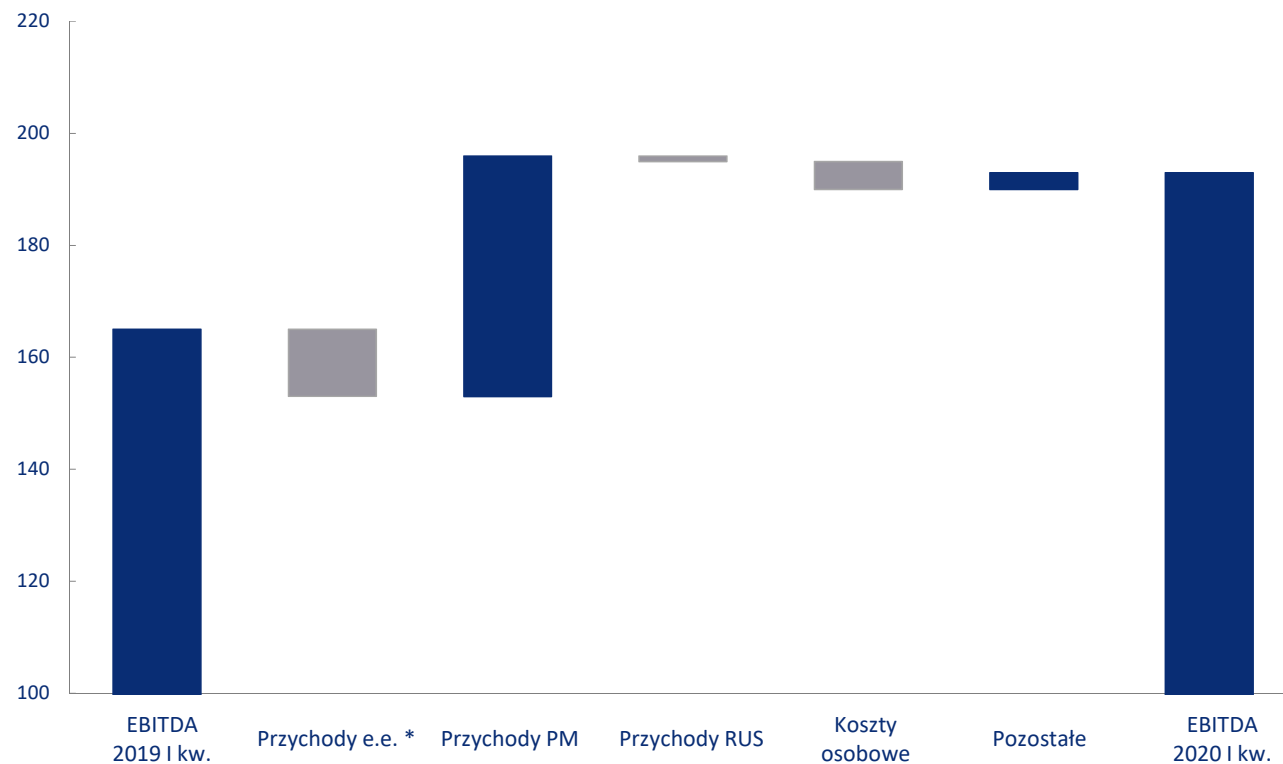


Odchylenie	-34	38	-7	5	-1	41	-127	3	31	
EBITDA I kw. 2019	393	703	742	5	684	146	137			
EBITDA I kw. 2020		707	740	4	643	273	134			342

*Zawiera koszty umorzenia PM dot. sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców finalnych

EBITDA segmentu

Energetyka Odnawialna

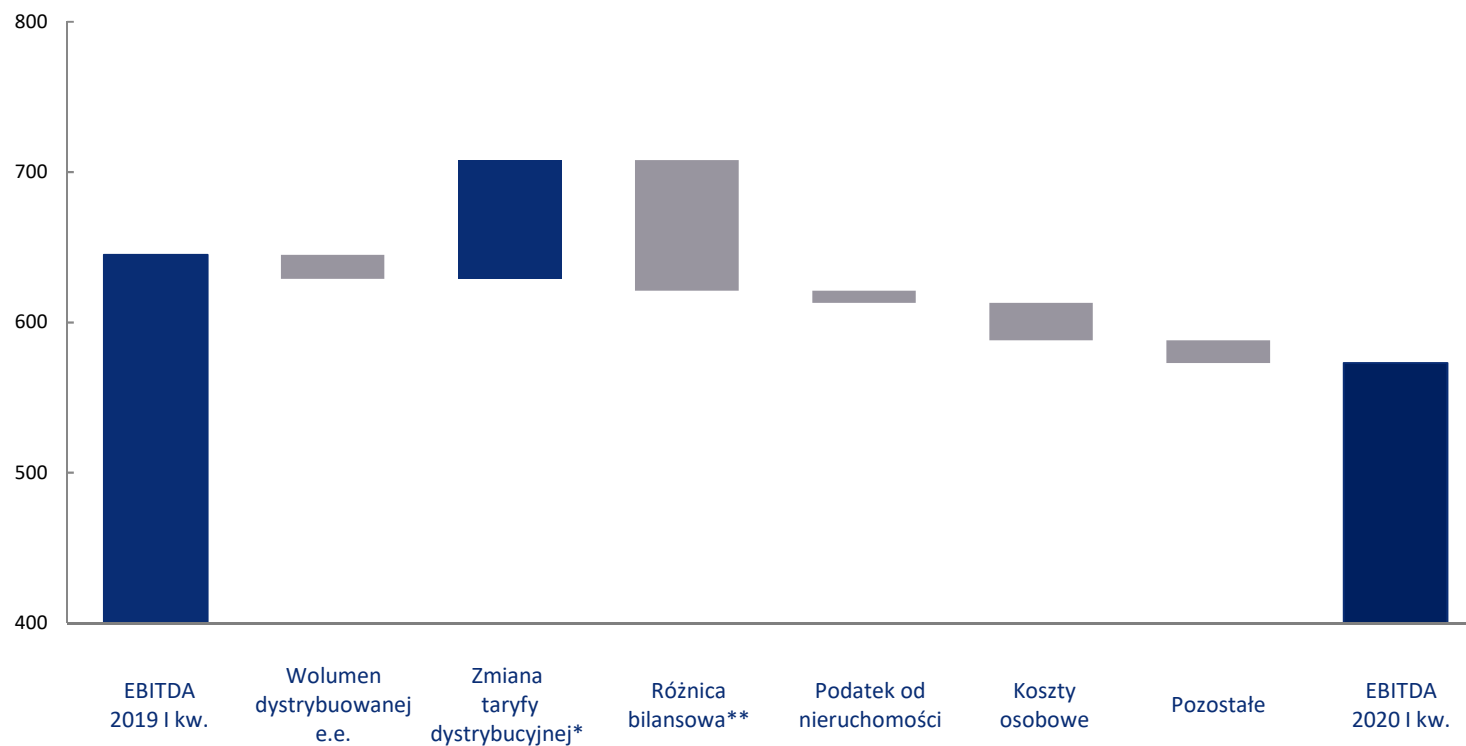


Odchylenie	-12	43	-1	-5	3	
EBITDA I kw. 2019	165	116	41	65	22	
EBITDA I kw. 2020	104	84	64	27		193

* Suma zawiera przychody e.e. z podstawowych technologii wytwarzania (wiatr, woda, PV), z uwzględnieniem kosztów zakupu e.e. na potrzeby pompowania

EBITDA segmentu

Dystrybucja



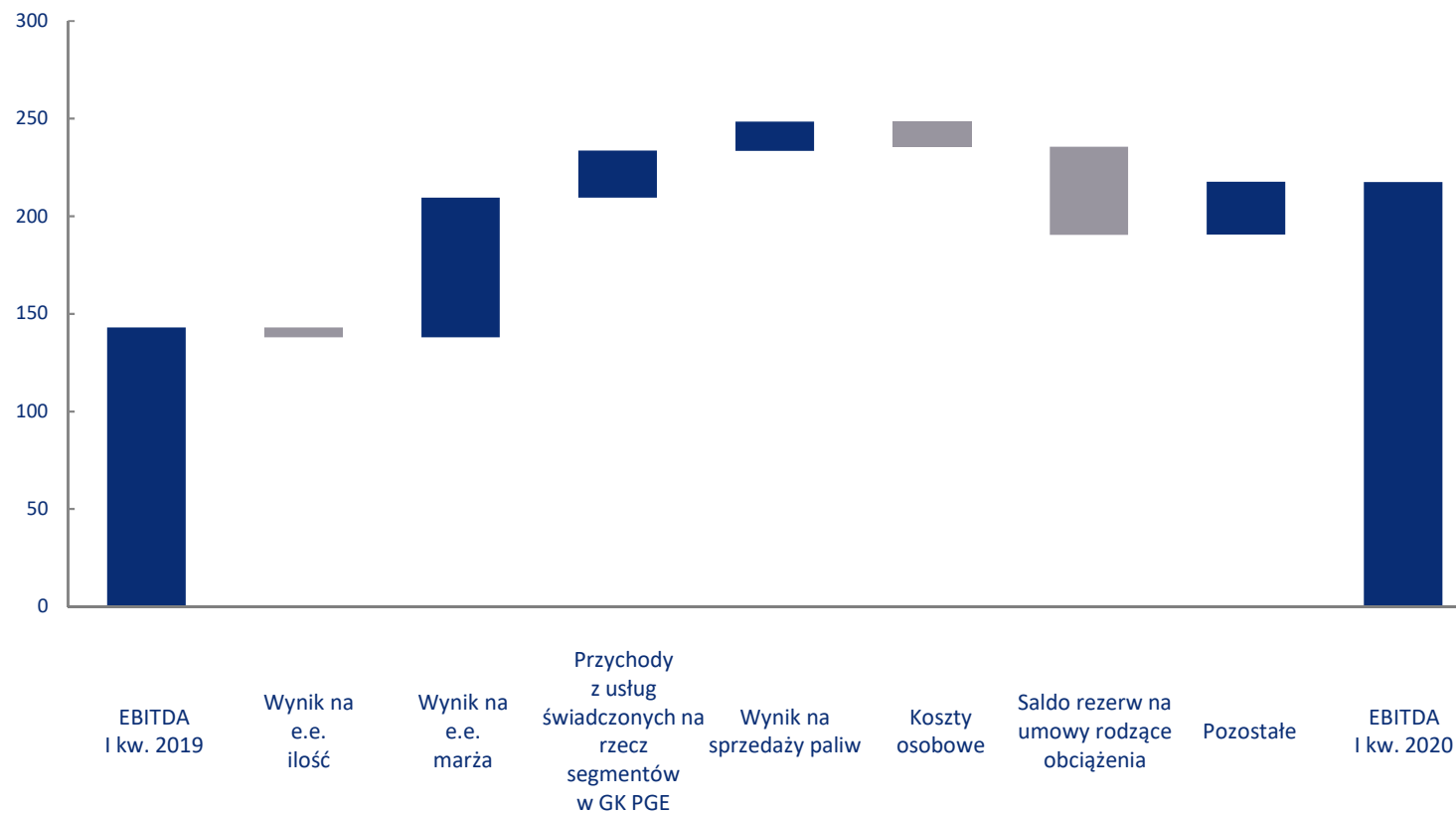
Odchylenie	-16	79	-87	-8	-25	-15	
EBITDA I kw. 2019	645	1 125	109	101	307		
EBITDA I kw. 2020		1 188	196	109	332		573

* Z wyłączeniem kosztów usług przesyłowych od PSE S.A.

** Skorygowana o przychody z Rynku Bilansującego.

EBITDA segmentu

Obrót



Odchylenie	-5	72	24	15	-13	-45	27	
EBITDA I kw. 2019	143	-35	211	-8	86	139		
EBITDA I kw. 2020		32	235	7	99	94		218

Pozycja gotówkowa PGE zapewnia...

		Q1 2020	2019
... komfortową pozycję w zakresie płynności	Zadłużenie brutto (mln PLN)	15 246	12 308
	Zadłużenie netto (mln PLN)	13 962	11 415
	Dług netto/12M EBITDA	1,96x	1,60x
	Dług netto/Kapitał własny	0,32x	0,26x
		MOODY'S	FITCH
Silna pozycja finansowa potwierdzona przez agencje ratingowe	Długoterminowy rating spółki (IDR)	Baa1	BBB+
	Perspektywa ratingu	stabilna	stabilna
	Data nadania ratingu	2 września 2009	2 września 2009
	Data ostatniego potwierdzenia ratingu	16 grudnia 2019	15 lutego 2019
	Rating niezabezpieczonego zadłużenia		BBB+
	Data ostatniej zmiany ratingu		4 sierpnia 2011
	Data ostatniego potwierdzenia ratingu		15 lutego 2019
	Długoterminowy rating krajowy spółki		AA (pol)
	Data nadania ratingu		10 sierpnia 2012
	Data ostatniej zmiany ratingu		3 sierpnia 2016

Gotówka z operacji, inwestycje i zadłużenie netto

Skonsolidowane przepływy pieniężne

mIn PLN	I kw. 2020	I kw. 2019
Operacyjne	218	727
Inwestycyjne	-2 263	-1 873
Finansowe	2 748	1 103
Zmiana środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	703	-43



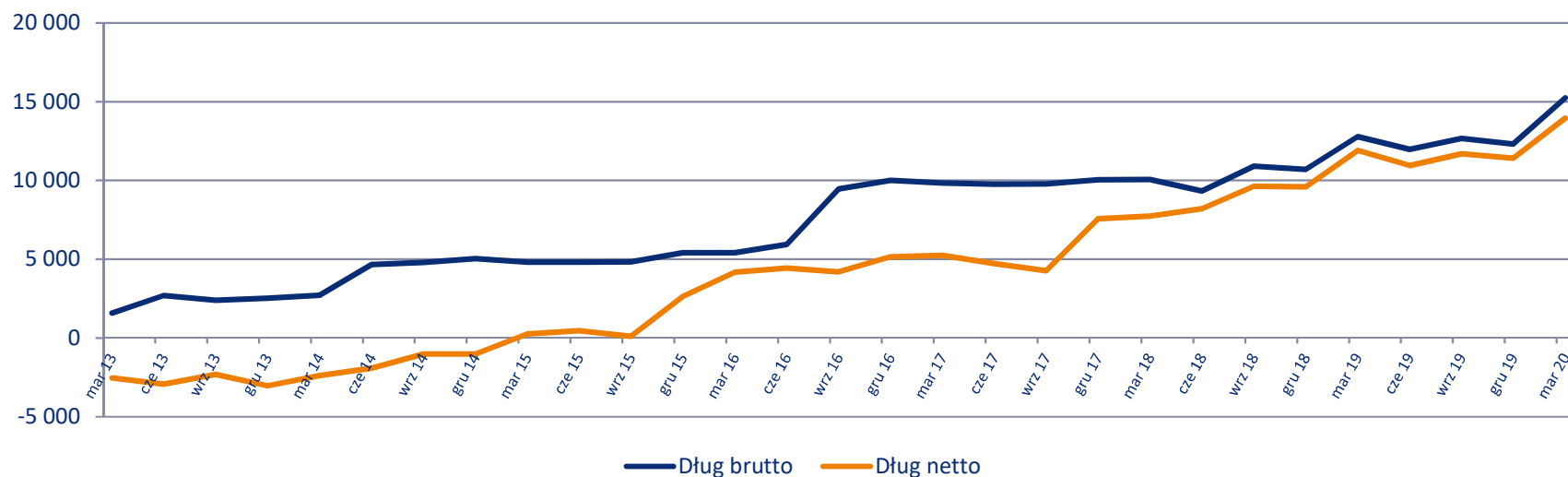
Dane z bilansu skonsolidowanego

mIn PLN	B.Z. I kw. 2020	B.O. I kw. 2020	Δ I kw. 2020
Środki pieniężne i ekwiwalenty	2 027	1 313	714
Lokaty i depozyty krótkoterminowe	12	8	4
Środki o ograniczonej możliwości dysponowania (korekta)	-755	-428	-327
Środki pieniężne w dyspozycji Grupy PGE	1 284	893	391
Krótkoterminowe zadłużenie finansowe	-4 349	-1 449	-2 900
Długoterminowe zadłużenie finansowe	-10 897	-10 859	-38
Łącznie zadłużenie finansowe (brutto)	-15 246	-12 308	-2 938
Zadłużenie netto*	-13 962	-11 415	-2 547

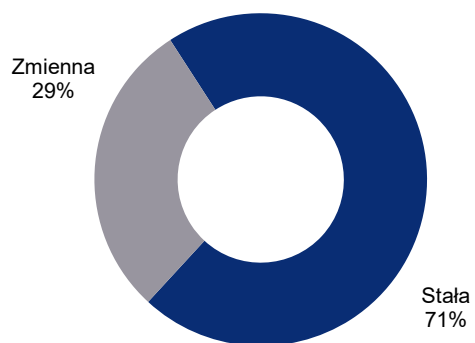
*Zobowiązania zaprezentowane są ze znakiem ujemnym, przez wzgląd na arytmetyczną spójność między bilansem a cash flow

Struktura długu oraz zadłużenie (stan na 31.03.2020)

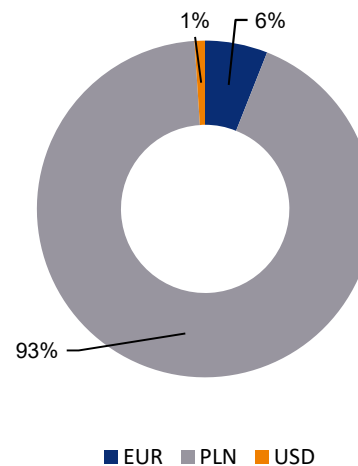
Zadłużenie brutto i netto (w mln PLN)



Zadłużenie ze stałą i zmienną stopą (rzeczywiste zadłużenie)

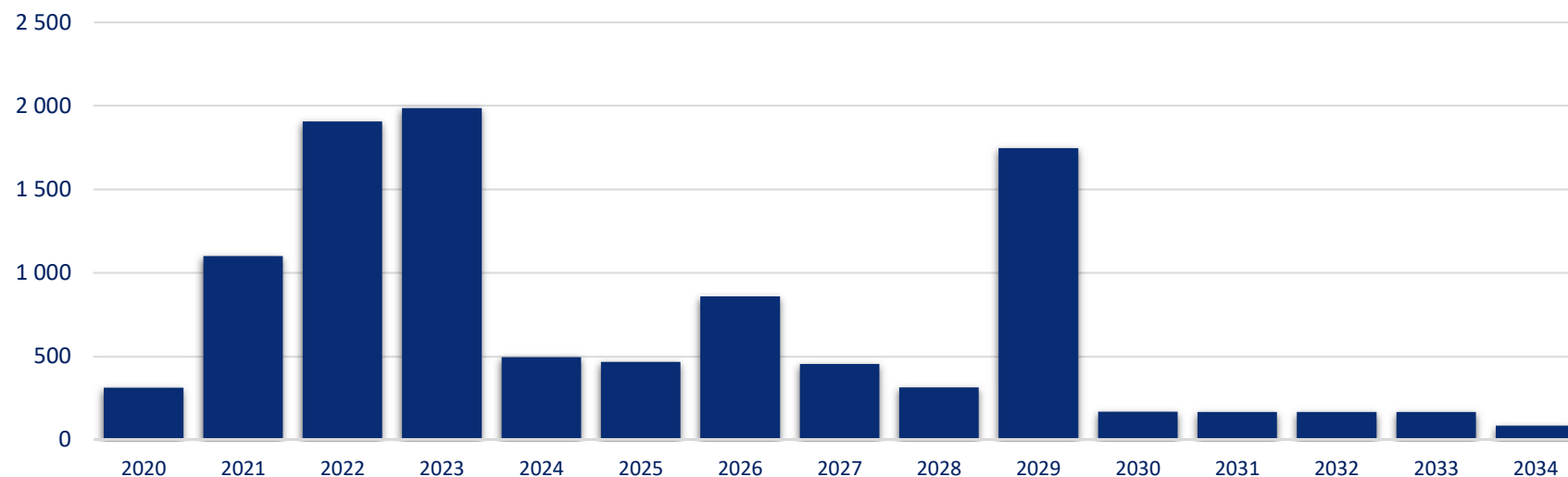


Profil walutowy rzeczywistego zadłużenia (po uwzględnieniu transakcji zabezpieczających)

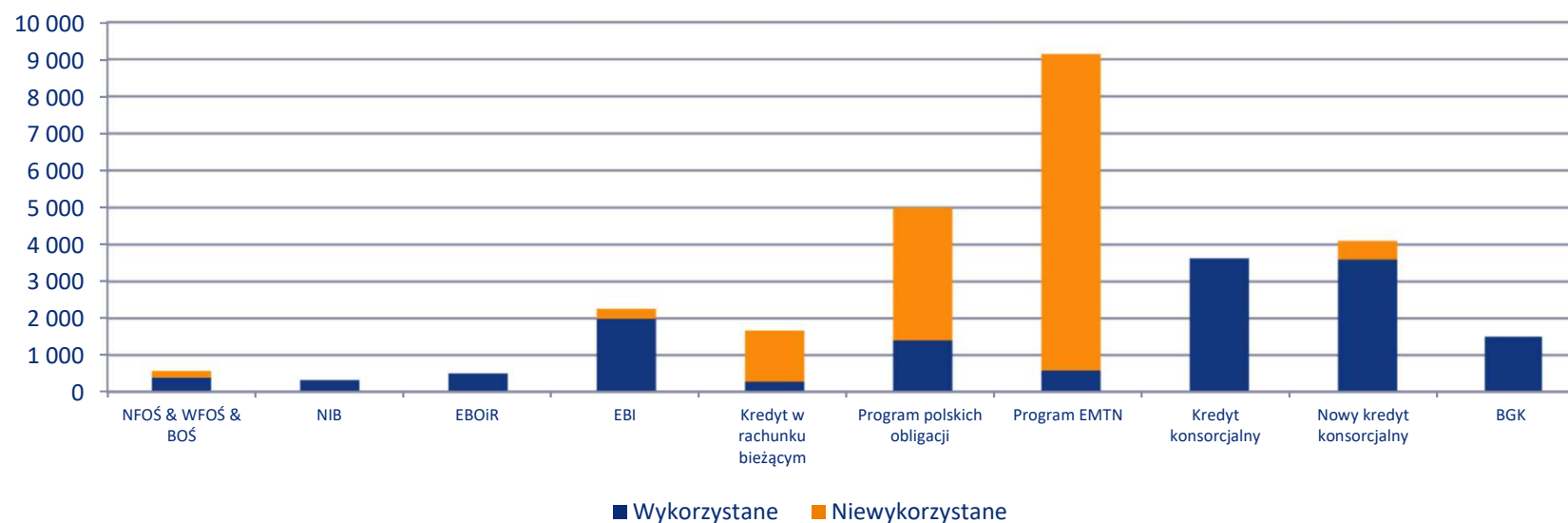


Zapadalność zadłużenia oraz dostępność finansowania

Profil zapadalności zadłużenia (w mln PLN) na 31 marca 2020 r.

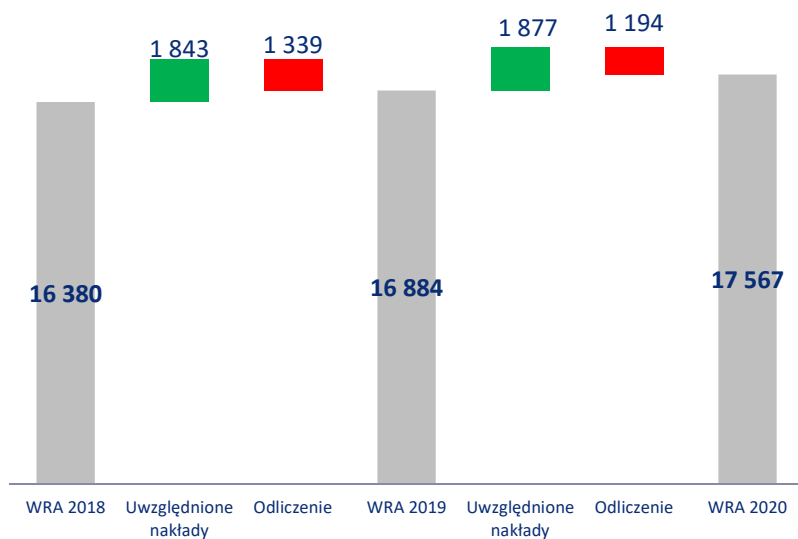


Wykorzystanie i dostępność zewnętrznego finansowania (w mln PLN) wg stanu na 31 marca 2020 r.

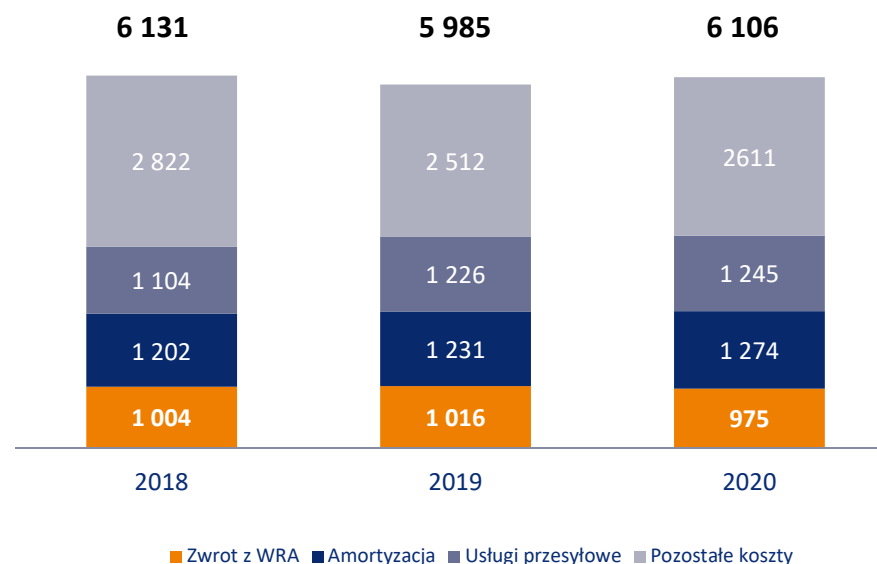


Fundamenty dystrybucji

Nadbudowa WRA (z WRA-AMI)* (mln PLN)



Struktura przychodu regulowanego* (mln PLN)



WACC:

2018	2019	2020
6,015%	6,015%	5,507%

Zwrot z WRA:

2018	2019	2020
101%**	100%	100%

* Na podstawie taryfy

** Współczynnik regulacyjny na poziomie 1,01 uwzględniający m.in. wdrożenie tzw. Centralnego Systemu Wymiany Informacji

Uprawnienia do emisji CO₂ – regulacje i rozliczenia

Regulacje w III Okresie Rozliczeniowym

Począwszy od 2013 roku jedynie uprawnienia emisyjne na produkcję ciepła są przyznawane nieodpłatnie. Uprawnienia do emisji CO₂ z produkcji energii elektrycznej są przyznawane nieodpłatnie pod warunkiem realizacji zadań inwestycyjnych ujętych w Krajowym Planie Inwestycyjnym.

Standardy księgowe

Darmowe uprawnienia otrzymane na własne potrzeby są rozpoznawane w ich wartości nominalnej – zero. Rezerwa na uprawnienia do emisji CO₂ jest zawiązywana w odniesieniu do ich aktualnego niedoboru w danym okresie. Poniesione koszty widoczne w rachunku zysków i strat w pozycji podatki i opłaty.

Emisja CO₂ i rozliczenia uprawnień do emisji

W I kw. 2020 r. instalacje GK PGE wyemitowały 15,64 mln ton CO₂. Koszty związane z emisją CO₂ w I kw. 2020 r. wyniosły ok. 1 629 mln PLN.

W kwietniu 2020 r. jednostki z GK PGE otrzymały nieodpłatne uprawnienia do emisji CO₂ w ilości 12 mln ton na produkcję energii elektrycznej w 2019 r. Ponadto w lutym 2020 zostało przyznane ok. 1 mln ton na produkcję ciepła w 2020 r. W kwietniu 2020 r. Grupa PGE zakończyła proces rozliczenia roku 2019 (tzn. GK PGE umorzyła uprawnienia odpowiadające emisji z 2019 r.).

Bezpłatne EUA ujmowane w wartości zerowej (SSF, nota 14)

	EUA	
	Ilość (mln Mg)	Wartość (mln PLN)
Stan na dzień 1 stycznia 2019	37	1 611
Zakup (na rynku spot)*	40	1 477
Przyznane nieodpłatnie	15	-
Umorzenie	-70	-1 803
Sprzedaż	-1	-80
Stan na dzień 31 grudnia 2019	21	1 205
Zakup (na rynku spot)*	42	3 277
Przyznane nieodpłatnie	1	-
Umorzenie	-	-
Sprzedaż	-15	-1 390
Stan na dzień 31 marca 2020	49	3 092

* GK PGE zabezpiecza koszt emisji CO₂ także w oparciu o kontrakty termin.

Rezerwy na zakup uprawnień CO₂ (SSF, nota 18), w mln PLN

Stan na 1 stycznia 2020 r.	3 532
Umorzenie	-
Rozwiązanie	-
Utworzenie rezerwy w I kw. 2020 r.	1 639
Pozostałe zmiany	-
Stan na 31 marca 2020 r.	5 171

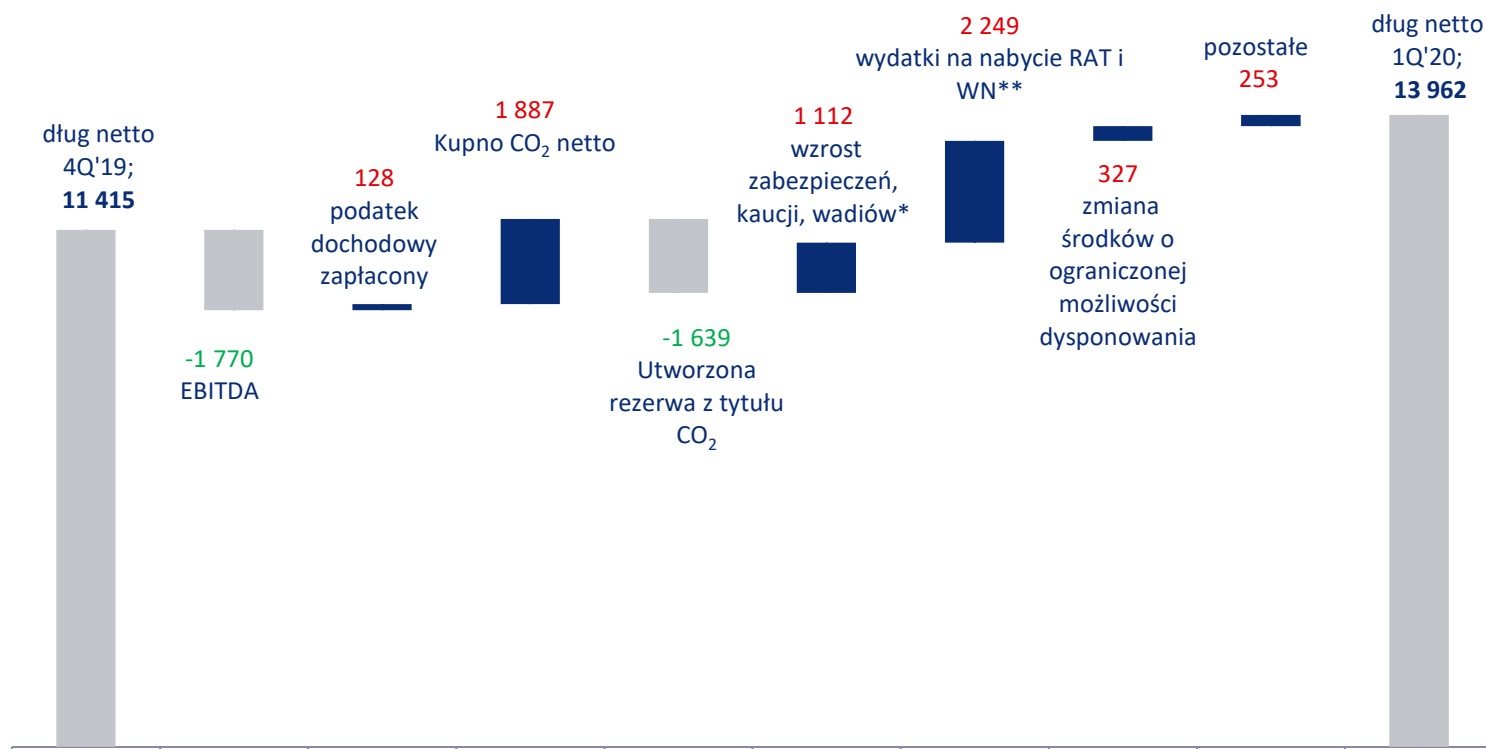
Wpływ na rachunek zysków i strat (mln PLN) – ilustracyjnie

	I kw. 2020 r.
Koszty według rodzaju, w tym:	6 777
Podatki i opłaty	2 169

Dług netto I kw. 2020 r.

Czynniki wpływające na wzrost długu netto

Wpływ poszczególnych wielkości bilansowych w I kwartale 2020 r. na zmianę długu netto (mln PLN)



*Kaucje, wadia i zabezpieczenia dotyczą głównie depozytów zabezpieczających i transakcyjnych oraz funduszu gwarancyjnego związane z transakcjami na rynku energii elektrycznej i CO₂.

**Wydatki gotówkowe na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych (2 249 mln PLN) były znacznie większe od nakładów inwestycyjnych w okresie (957 mln PLN).



Nakłady inwestycyjne

Nakłady inwestycyjne

Segment (mln PLN)	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Energetyka Konwencjonalna	370	630	-41%
Ciepłownictwo	43	27	59%
Dystrybucja, w tym:	427	344	24%
Przyłączanie nowych odbiorców	189	130	45%
Linie i sieci dystrybucyjne*	156	144	8%
Energetyka Odnawialna, w tym:	92	11	736%
Modernizacje i odtworzenie	4	7	-43%
Obrót i pozostałe	47	51	-8%
SUMA	979	1 063	-8%
SUMA (w tym korekty konsolidacyjne)	957	1 008	-5%

* Bez programu Kablowania

Nakłady inwestycyjne

276 mln PLN

EK modernizacje

25 mln PLN

Obrót i inne

427 mln PLN

Dystrybucja

92 mln PLN

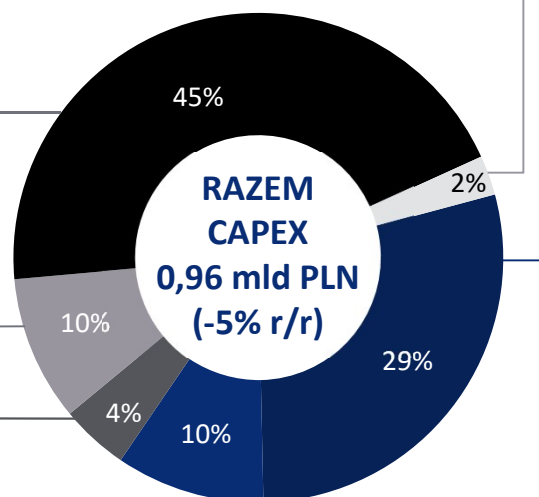
En. Odnawialna

43 mln PLN

Ciepłownictwo

94 mln PLN

EK nowe projekty



Nowe projekty

48%

Modernizacja i remonty

52%

CAPEX w Energetyce Konwencjonalnej, Ciepłownictwie, Energetyce Odnawialnej (moce produkcyjne) i Dystrybucji

Kluczowe projekty

**CAPEX
w I kw. 2020**

Projekt Klaster

82 mln PLN

Elektrownia Turów – blok 7

66 mln PLN

Modernizacje aktywów dystrybucyjnych

199 mln PLN

Nowe projekty w segmencie Dystrybucji

202 mln PLN

- Energetyka Konwencjonalna – końcowy etap inwestycji w Turowie; rozpoczęcie inwestycji w Dolnej Odrze (zaliczka)
- Dystrybucja – największe nakłady w kwocie 189 mln PLN poniesione zostały na przyłączanie nowych odbiorców
- Energetyka Odnawialna – wydatki na projekt Klaster, koncesje na wytwarzanie energii uzyskane dla wszystkich farm



Dane operacyjne

Kluczowe dane operacyjne

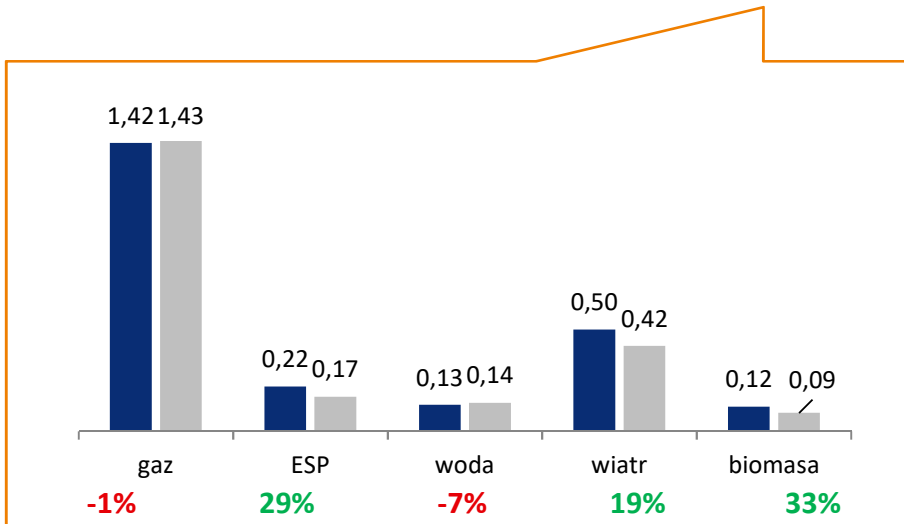
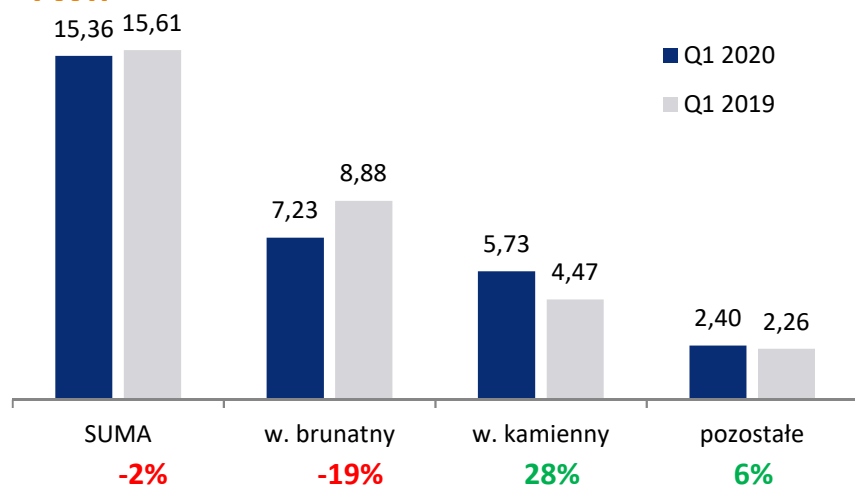
Produkcja energii netto według źródeł, sprzedaż do odbiorców finalnych oraz dystrybucja

[TWh]	I kw. 2020	I kw. 2019	r/r
Produkcja energii el. netto, wg paliw:	15,36	15,61	-2%
węgiel brunatny	7,23	8,88	-19%
węgiel kamienny:	5,73	4,47	28%
w tym Energetyka Konwencjonalna	4,28	3,00	43%
<i>w tym Opole 5/6*</i>	1,84	-	n/d
w tym Ciepłownictwo	1,45	1,47	-1%
gaz ziemny	1,42	1,43	-1%
el. szczytowo pompowe	0,22	0,17	29%
woda	0,13	0,14	-7%
wiatr	0,50	0,42	19%
biomasa	0,12	0,09	33%
odpady komunalne	0,01	0,01	0%
Sprzedaż ciepła [PJ]	19,75	20,88	-5%
<i>w tym Energetyka Konwencjonalna</i>	1,90	2,12	-10%
Sprzedaż energii el. do odbiorców finalnych	10,74	11,45	-6%
Dystrybucja energii el.	9,17	9,30	-1%

**Przez wzgląd na spójność danych operacyjnych z Rachunkiem Zysków i Strat wartość energii elektrycznej wyprodukowanej przez nowy blok ELO5 (około 0,57 TWh w I kw. 2019) nie jest wykazana w przychodach, ale jako korekta pomniejszająca Nakłady Inwestycyjne*

Wolumen produkcji wg paliw – I kw. 2020 r/r

TWh



Energetyka Konwencjonalna

↔ **Produkcja energii:** Spadek produkcji na węglu brunatnym w dużym stopniu skompensowany wyższą produkcją nowych bloków w Opolu i OZE.

↓ **Węgiel brunatny:** niższe średnie obciążenie bloków ELB i ELT o ok. 10% r/r. Wyłączenie bloku nr 1 w ELB w 2019 r.

↑ **Węgiel kamienny:** istotny wzrost produkcji ze względu na pracę bloków 5/6 w ELO (+1,8 TWh). Dłuższy postój w rezerwie ELO 1-4 oraz ELR.

Ciepłownictwo.

↔ **Nieznaczny spadek produkcji energii** (-1% r/r) ze względu na wyższe średnie temperatury dobowe (+1,3 °C).

↔ **Gaz ziemny:** porównywalna produkcja, istotny spadek cen gazu o ponad 6 PLN/GJ.

↓ **Ciepło:** Spadek sprzedaży ciepła o **1,1 PJ (-5% r/r)** ze względu na wyższe średnie temperatury dobowe (+1,3 °C).

OZE

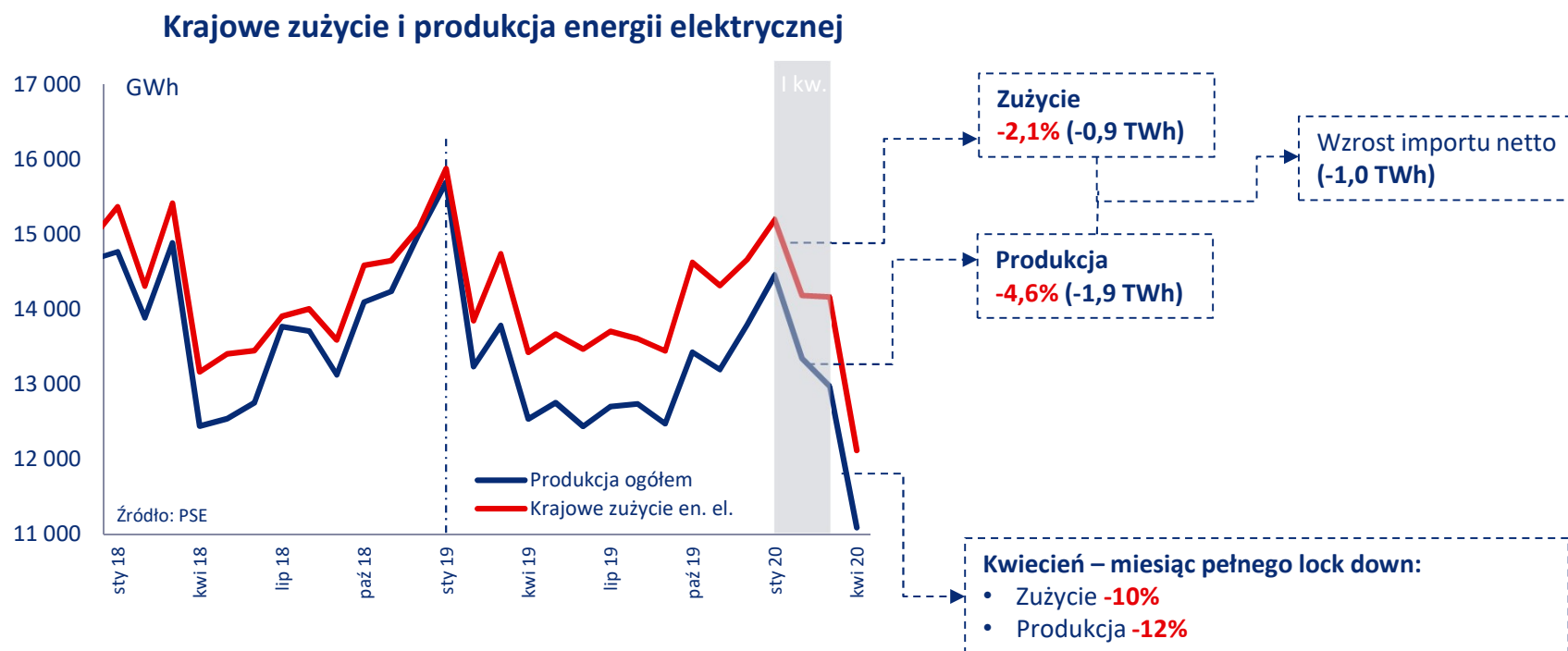
↑ **Wiatr:** korzystne warunki pogodowe. Load factor na poziomie 41,7% wobec 37,5% w 1Q 19.

↓ **Woda:** spadek produkcji wywołany suszą.

*Prezentowany wolumen z węgla kamiennego nie obejmuje prac rozruchowych bloku ELO5 w I kw. 2019 = 0,57 TWh. W 1Q 2020 i 1Q2019 wyprodukowane zostało 0,01 TWh z odpadów komunalnych (nieuwzględnione na wykresie)

Rynek energii elektrycznej

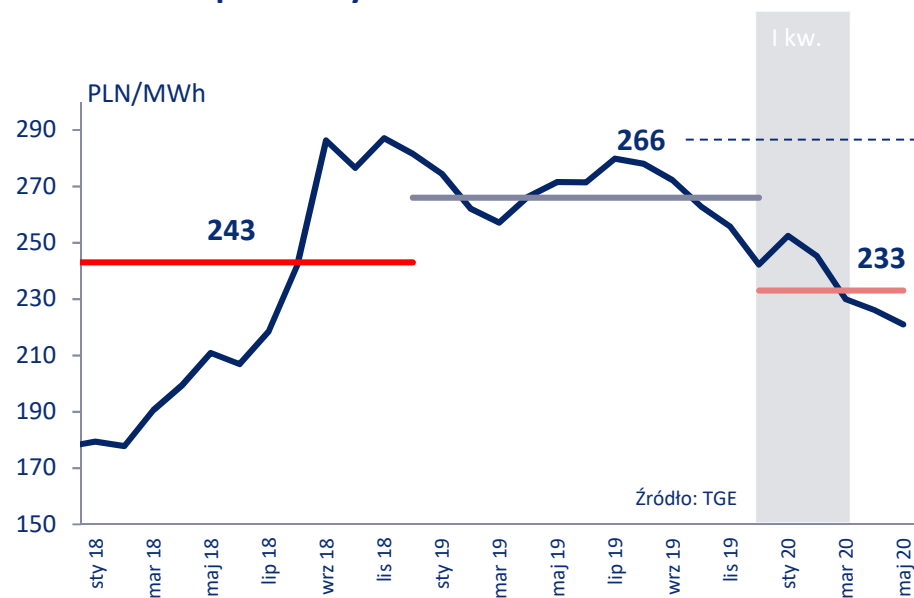
Presja spadku zapotrzebowania i wzrostu importu



Rynek energii elektrycznej

Pogłębiający się spadek cen

Kontrakt pasmowy 1Y Forward

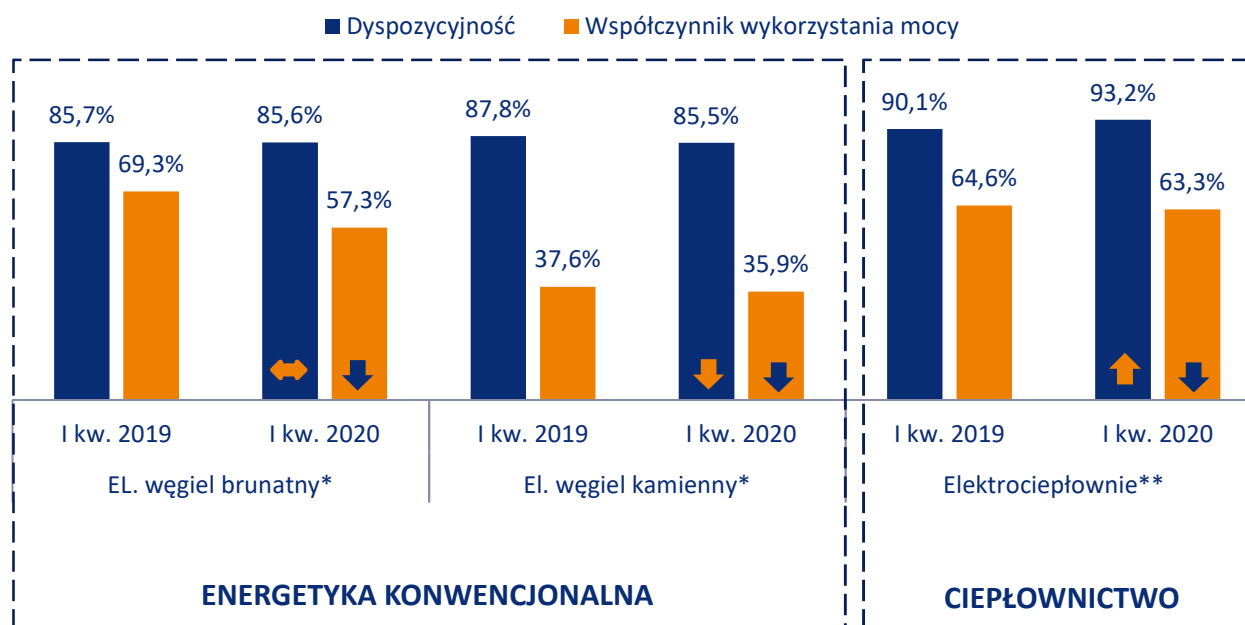


• Średnia cena hurt. zrealizowana przez PGE w 2020: En. Konwencjonalna i Ciepłownictwo **~280 PLN/MWh**

- BASE Y+1 niższy o **33 PLN** (2021: **233 PLN/MWh**)
- Uprawnienia do emisji CO2 od marca <20 EUR

Aktywa wytwórcze - konwencjonalne

Elektrownie i elektrociepłownie pod presją importu i spadku zużycia energii



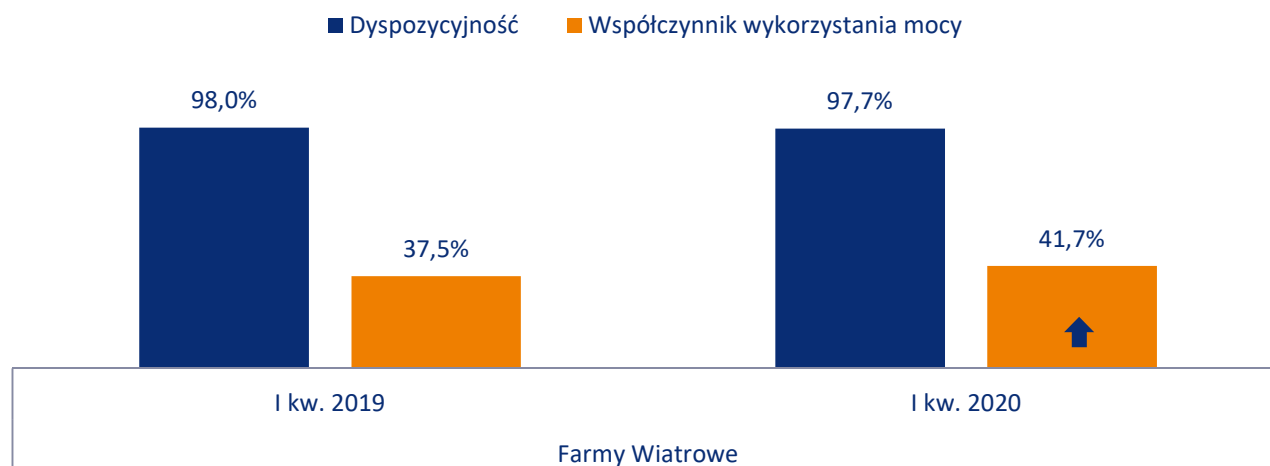
- Niższe obciążenie elektrowni wobec niższego zapotrzebowania oraz wyższego salda importu
- Niższe obciążenie bloków w Bełchatowie i Turowie o ok.10%.
- Niższe wykorzystanie elektrociepłowni efektem wyższych temperatur kwartału (+1,3 °C) r/r.

* Bez uwzględniania bloków nr 1-2 w Elektrowni Dolna Odra (interwencyjna rezerwa zimna) oraz bloku nr 1 w Bełchatowie i bloków nr 1-2 w Rybniku (pracujących w rezerwie szczytowej)

** Elektrociepłownie segmentu Ciepłownictwo

Aktywa wytwórcze - wiatrowe

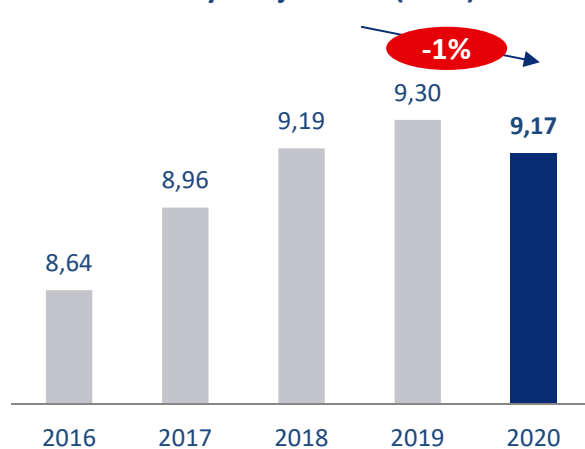
Siła wiatru



- Zdecydowanie wyższa wietrzność w styczniu i lutym, słabsza produkcja w marcu
- Wykorzystanie mocy w lutym >50%
- Porównywalna dyspozycyjność w kwartale

Aktywa dystrybucyjne

Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w I kw. (TWh)

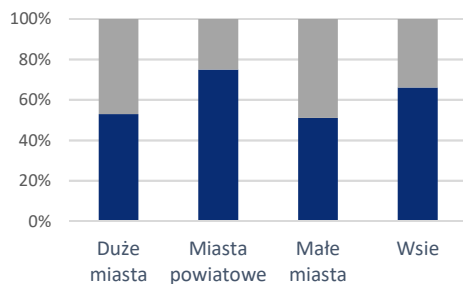


Straty sieciowe [%] (ostatnie 12 miesięcy)

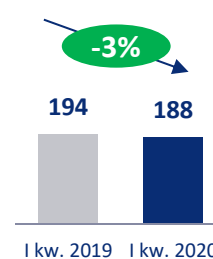
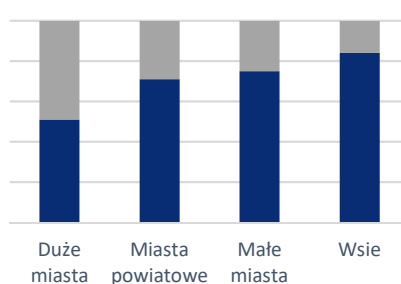


- Odwrócenie dynamiki wolumenu dystrybuowanej energii
- Względnie wyższy poziom strat sieciowych na koniec marca

Czas trwania przerw*



Częstość przerw*

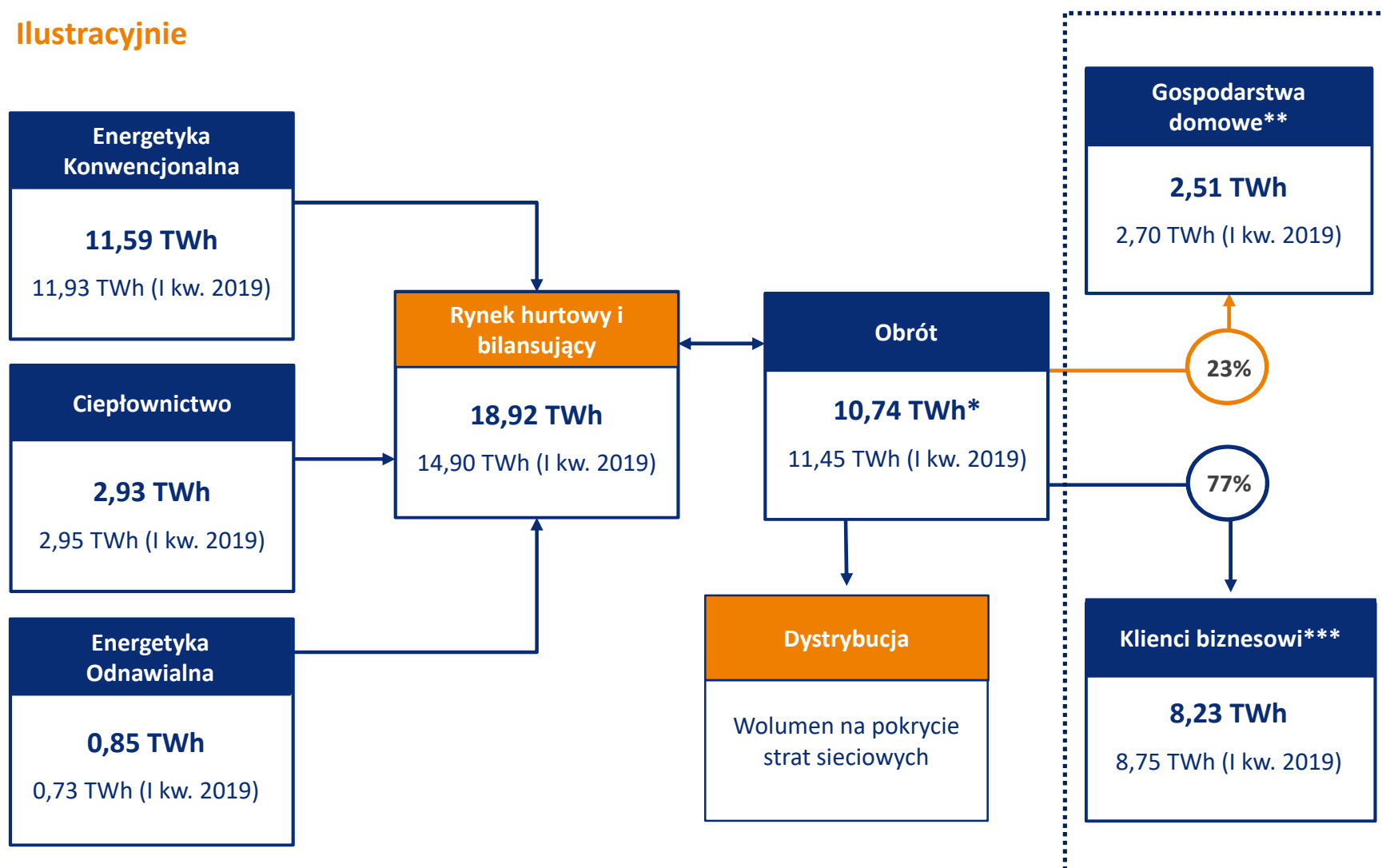


- Wskaźniki jakościowe lepsze od kwartalnego celu URE na rok 2020
- Konsekwentna poprawa czasu przyłączenia

*Wskaźniki zgodnie z regulacją jakościową, wykonanie względem celów URE na dany okres

Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej w I kw. 2020

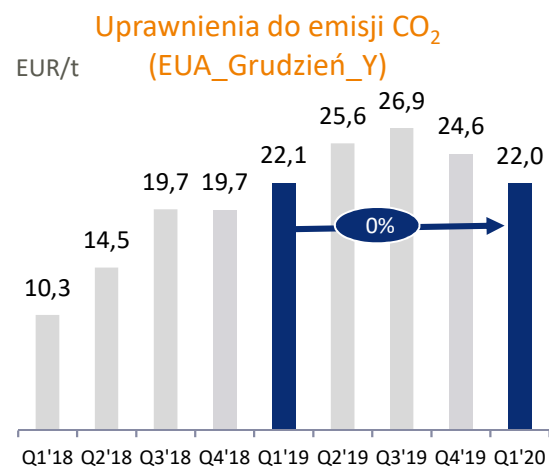
Ilustracyjnie



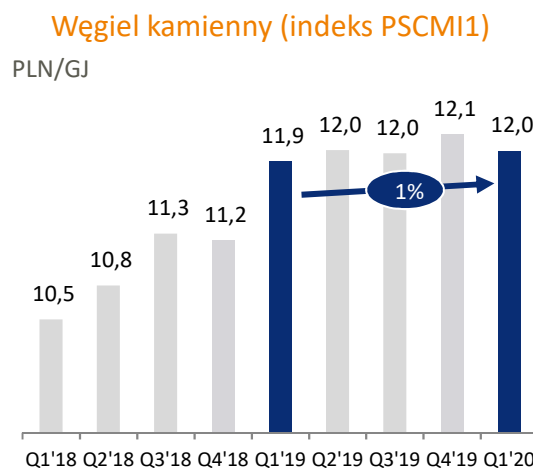
* Sprzedaż Grupy PGE do odbiorcy finalnego po wyeliminowaniu sprzedaży wewnątrz Grupy PGE ** Dotyczy całej Grupy G *** Dotyczy Grup A, B, C+R

Źródło: PGE; Niektóre przepływy włączając rynek bilansujący, handel zagraniczny, zakupy z giełdy oraz zużycie własne nie są uwzględnione

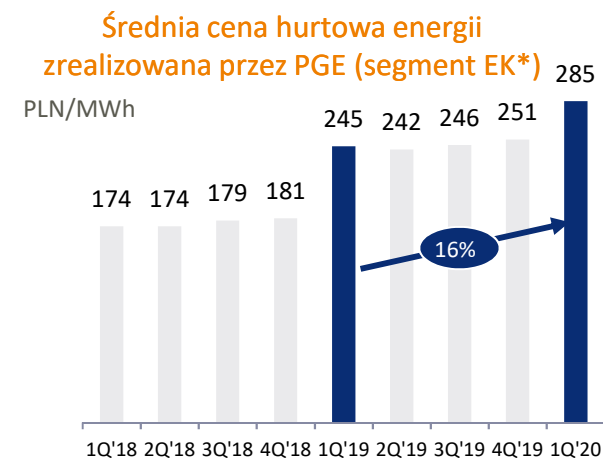
Spadek cen energii na TGE



Źródło: Bloomberg, ICE, PGE



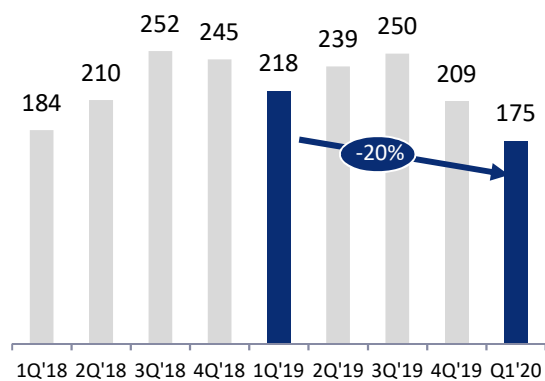
Źródło: ARP



*średnia cena obliczona w oparciu o wolumen sprzedaży skorygowany o wolumen zakupu na rynku hurtowym.

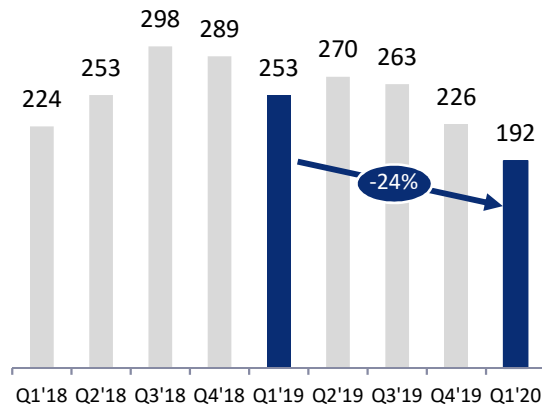
Średnie kwartalne ceny energii na TGE (w PLN/MWh)

Rynek dnia następnego – podstawa



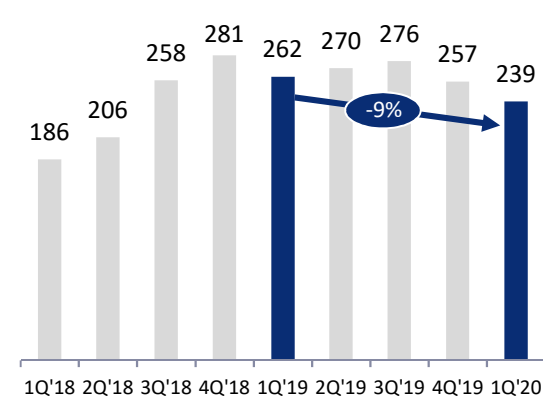
Źródło: TGE

Rynek dnia następnego – szczyt



Źródło: TGE

Kontrakty na kolejny rok – Base_Y+1



Źródło: TGE

Zaproszenie na konferencję

W imieniu

Wojciecha Dąbrowskiego

Prezesa Zarządu

oraz

Pawła Strączyńskiego

Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych

zapraszamy na konferencję poświęconą

Wynikom finansowym za I kwartał 2020 r.,

która odbędzie się

w środę, 27 maja 2020 r.

o godzinie 10.00 (CEST)

Link do transmisji internetowej będzie dostępny
na stronie internetowej PGE www.gkpge.pl/relacje-inwestorskie

Wszelkie pytania prosimy kierować na adres pgeresults@gkpge.pl
podczas trwania transmisji internetowej lub przed jej rozpoczęciem,
a także poprzez kwestionariusz na stronie transmisji.

Analitycy sell-side pokrywający PGE

Instytucja	Analityk
BDM	Krystian Brymora
BOŚ	Jakub Viscardi
Citigroup	Piotr Dzięciołowski
Erste Group	Tomasz Duda
IPOPEMA	Robert Maj
JP Morgan	Michał Kuzawiński
mBank	Kamil Kliszc
Pekao	Maksymilian Piotrowski
PKO BP	Andrzej Rembelski
Raiffeisen Centrobank	Oleg Galbur
Santander Biuro Maklerskie	Paweł Puchalski
Societe Generale	Bartłomiej Kubicki
Wood & Company	Ondrej Slama

Zastrzeżenie

Niniejsza prezentacja została przygotowana przez Zarząd PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej „Spółkę” lub „PGE”) oraz inne jednostki. Niniejsza prezentacja nie stanowi rekomendacji, oferty czy zachęty do sprzedaży lub zakupu papierów wartościowych Spółki, ani spółek zależnych, w żadnej jurysdykcji. Żadna część niniejszej prezentacji, ani fakt jej dystrybuowania nie powinien tworzyć podstawy, ani wiązany z jakąkolwiek decyzją inwestycyjną, kontraktem czy zobowiązaniem.

Działamy w sektorze dla którego trudno jest uzyskać precyzyjne informacje branżowe i rynkowe. Dane rynkowe i branżowe oraz prognozy i stwierdzenia użyte w niniejszej prezentacji dotyczące rynkowej pozycji PGE oparte są na założeniach, które uważamy za rozsądne i pochodzą z naszych wewnętrznych badań i analiz, wykonanych na nasze zamówienie przez podmioty zewnętrzne lub z publicznych źródeł i powszechnie dostępnych publikacji takich jak prasa.

Niniejsza prezentacja ani żadne materiały dystrybuowane wraz z tą prezentacją nie są adresowane, ani przeznaczone do użytku przez obywateli lub rezydentów żadnego stanu, kraju czy jurysdykcji, gdzie taka dystrybucja, publikacja, udostępnienie lub użycie byłoby sprzeczne z prawem, regulacją lub podlegało rejestracji bądź licencjonowaniu.

Prezentacja zawiera zwroty dotyczące przyszłości. Te zwroty zawierają słowa „antycypować”, „wierzyć”, „zamierzać”, „szacować”, „oczekiwać” oraz wyrazy bliskoznaczne. Wszystkie określenia inne niż informacje historyczne zawarte w niniejszej prezentacji, dotyczące m.in. finansów Spółki, strategii biznesowej, planów i celów Zarządu (także planów rozwoju i celów odnośnie produktów i usług) są zwrotami dotyczącymi przyszłości.



Kontakt dla inwestorów



Filip Osadczuk
filip.osadczuk@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 24
Kom: +48 695 501 370



Krzysztof Dragan
krzysztof.dragan@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 15 13
Kom: +48 601 334 290



Stanisław Ozga, CFA
stanislaw.ozga@gkpge.pl

Tel: (+48 22) 340 12 69
Kom: +48 887 171 324