

Najważniejsze informacje:

Cyfrowy Polsat - Wyniki Cyfrowego Polsatu w IV kw. '18 będą obciążone z powodu 162,6 mln PLN podatku odroczonego

PGNiG - PGNiG sprowadza 50. ładunek LNG, łączny wolumen do tej pory wyniósł 5,7 mld m3 po regazyfikacji

PKN Orlen - Wyniki PKN Orlen w IV kw. 2018 roku vs. konsensus PAP

PKN Orlen - Wyniki PKN Orlen w IV kw. 2018 w podziale na segmenty

PKN Orlen - Wyniki PKN Orlen w IV kw. 2018 w podziale na zagraniczne spółki z grupy

PKN Orlen - W I kw. 2019 spadają marże downstream i rafinerijna - Orlen

PKN Orlen - PKN Orlen oczekuje w '19 ceny ropy Brent i marży downstream na poziomach średniej z '18

PKN Orlen - PKN Orlen planuje CAPEX w 2019 roku na 5 mld PLN

PKN Orlen - PKN Orlen wchodzi na słowacki rynek detaliczny, będzie tam miał stacje paliw pod marką Benzina

Fast Finance - Sąd otworzył postępowanie układowe Fast Finance

Kęty - Grupa Kęty rozpoczyna przegląd opcji strategicznych

Konsorcjum Stali - Konsorcjum Stali planuje skup do 765.485 akcji własnych po cenie 26 PLN za akcję

Orbis - W wezwaniu Accora złożono zapisy na 15.274.116 akcji Orbisu

PBKM - PBKM rozpoczyna analizy perspektyw działalności grupy

Polenergia - Jacek Głowacki zrezygnował z funkcji prezesa Polenergii; nowym prezesem Michał Michalski

Ropczyce - Zarząd Ropczyc ocenia, że cena w wezwaniu nie odpowiada wartości godziwej

Sonel - Spółka Sonela ma umowę na 12,7 mln PLN netto na dostawę liczników

Synektik - Grupa Synektik szacuje, że w IV kw. '18 miała 65,5 mln PLN przychodów ze sprzedaży

ZE PAK - SKO odmówiło stwierdzenia nieważności decyzji środowiskowej dla odkrywki Tomistawice

Indeksy GPW		zmiana
WIG otw.	59 642,3	-1,0%
WIG zam.	59 734,9	-0,2%
obróć (mln PLN)	890,8	117,0%
WIG 20 otw.	2 349,9	-1,2%
WIG 20 zam.	2 359,2	0,0%
FW20 otw.	2 354,0	high
FW20 zam.	2 363,0	0,0%
mWIG40 otw.	4 070,2	-0,6%
mWIG40 zam.	4 032,1	-1,0%

Największe wzrosty	kurs	zmiana
ZE PAK	8,05	7,3%
Forte	24,25	3,9%
Ciech	51,45	2,3%
MOL	3 250,00	1,9%
PGE	10,31	1,8%

Największe spadki	kurs	zmiana
PKP Cargo	43,50	-3,1%
11 bit studios	269,50	-3,1%
AmRest	36,95	-3,0%
Pekao	112,00	-2,9%
Dino	98,65	-2,3%

Najwyższe obroty	kurs	obróć
Pekao	112,00	169
Erste Group	29,49	104
PKN Orlen	111,05	102
PZU	43,50	99
OTP Bank	11 700,00	71

Indeksy zagraniczne		zmiana
BUX	40 963,7	0,2%
RTS	1 169,8	-0,1%
PX50	1 017,0	-0,0%
DJIA	24 404,5	-1,2%
NASDAQ	7 020,4	-1,9%
S&P 500	2 632,9	-1,4%
DAX XETRA	11 090,1	-0,4%
FTSE	6 901,4	-1,0%
CAC 40	4 847,5	-0,4%
NIKKEI	20 622,9	-0,5%
HANG SENG	27 005,5	-0,7%

Waluty i surowce		zmiana
WIBOR 3m (%)	98,28	0,0%
EUR/PLN	4,285	-0,1%
USD/PLN	3,773	0,0%
EUR/USD	1,136	-0,2%
miedź (USD/t)	5 926,5	-0,4%
miedź (PLN/t)	22 359,5	-0,4%
ropa Brent (USD/bbl)	61,50	-2,0%

CD PROJEKT: przełamanie oporu



CD Projekt wczoraj silnie wyżkował przebijając poziom oporu wokół 175 zł. Choć po tak silnym wzroście możliwe jest lekkie cofnięcie to jednak kontynuacja ruchu w górę jest prawdopodobna, a kurs może wyżkować nawet w okolice 222 zł.

24 stycznia 2019 r.

Najważniejsze informacje:

Cyfrowy Polsat

Wyniki Cyfrowego Polsatu w IV kw. '18 będą obciążone z powodu 162,6 mln PLN podatku odroczonego
Cyfrowy Polsat wykaże w raporcie za IV kwartał 2018 roku ok. 162,6 mln PLN z tytułu odroczonego podatku dochodowego, co pomniejszy skonsolidowany zysk netto za IV kwartał.

Jak podano w komunikacie, spółka dokonała wstępnej analizy wpływu jednorazowych transakcji mających miejsce między spółkami grupy w czwartym kwartale 2018 roku na kwoty aktywów oraz zobowiązań z tytułu odroczonego podatku dochodowego do wykazania w skonsolidowanym bilansie grupy na dzień 31 grudnia 2018 roku.

Spółka podała, że zwiększenie zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego dotyczy aktywów spółek zależnych, ujmowanych w skonsolidowanym bilansie grupy Cyfrowy Polsat, wycenianych w momencie nabycia spółki zależnej w wartości godziwej. Zastrzegła, że informacje mają charakter szacunkowy, a ostateczne wartości zostaną opublikowane w skonsolidowanym sprawozdaniu grupy. (PAP)

PGNiG

PGNiG sprowadza 50. ładunek LNG, łączny wolumen do tej pory wyniósł 5,7 mld m3 po regazyfikacji
PGNiG w najbliższą niedzielę 27 stycznia sprowadzi pięćdziesiąty ładunek skroplonego gazu ziemnego LNG do Polski. Łączny wolumen sprowadzonego gazu skroplonego wyniesie wraz z tą dostawą ok. 5,7 mld m3 po regazyfikacji.

Statek metanowiec transportuje obecnie do gazociągu w Świnoujściu ok. 57 tys. ton LNG z portu Sabine Pass w USA. Po regazyfikacji da to ok. 75 mln m3 gazu ziemnego. Ładunek został zakupiony w ramach transakcji spotowej od hiszpańskiej firmy Naturgy.

W ostatnich miesiącach 2018 roku PGNiG podpisało cztery długoterminowe kontrakty na zakup LNG z USA. Dostawy od jednego z amerykańskich partnerów – Cheniere Energy – rozpoczną się już w tym roku. (PAP)

PKN Orlen

Wyniki PKN Orlen w IV kw. 2018 roku vs. konsensus PAP

Jak pisał PAP, część analityków w swoich prognozach wyników PKN Orlen uwzględniło odpisy, o których wcześniej informowała spółka, ale część tego nie zrobiła. W związku z tym zrezygnowano w tym kwartale z podawania konsensusu na wyniki raportowane PKN Orlen ze względu na nieporównywalność poszczególnych prognoz.

4Q2018	wyniki IV kw. 18	kons.	różnica	r/r	kw/kw	YTD 2018	r/r
Przychody	29420	27613	6,50%	18,9%	-3,0%	100050	4,9%
EBITDA	1243	-	-	-54,8%	-59,4%	9672	-13,5%
EBITDA LIFO skor.	2340	2160	8,30%	21,7%	-2,7%	10000	4,4%
EBIT	546	-	-	-73,9%	-76,2%	7218	-17,6%
EBIT LIFO skor.	1646	1595	3,20%	30,6%	-4,7%	7547	5,4%
zysk netto j.d.	804	-	-	-48,5%	-61,0%	6036	-12,1%
marża EBITDA	4,2%	6,7%	-2,43	-6,91	-5,87	9,7%	-2,75
marża EBIT	1,9%	4,2%	-2,37	-6,6	-5,69	7,2%	-3,59
marża netto	2,7%	3,0%	-0,29	-3,57	-4,07	6,0%	-2,46

(PAP Biznes)

(PAP)

PKN Orlen

Wyniki PKN Orlen w IV kw. 2018 w podziale na segmenty

Wynik operacyjny przed odpisami aktualizującymi wartość aktywów trwałych:

IV kw. 2017: -0,1 mld PLN dotyczące głównie aktywów wydobywczych Orlen Upstream

IV kw. 2018: 0,7 mld PLN dotyczące głównie odwrócenia odpisu na aktywach rafineryjnych i petrochemicznych Unipetrol.

Wyniki - podział na segmenty	wyniki IV kw. 18	wyniki IV kw. 17	różnica
Dowstream			
EBITDA LIFO	1 322	1 636	-19,2%
Efekt LIFO	-799	731	-
EBITDA	523	2 367	-77,9%
Amortyzacja	-476	-439	8,4%
EBIT	47	1 928	-97,6%
EBIT LIFO	846	1 197	-29,3%
Detal			
EBITDA LIFO	917	491	86,8%
Efekt LIFO	-	-	-
EBITDA	917	491	86,8%
Amortyzacja	-118	-112	5,4%
EBIT	799	379	111,0%
EBIT LIFO	799	379	111,0%
Wydobycie			
EBITDA LIFO	66	78	-15,4%
Efekt LIFO	-	-	-
EBITDA	66	78	-15,4%
Amortyzacja	-71	-76	-6,6%
EBIT	-5	2	-
EBIT LIFO	-5	2	-
Funkcje korporacyjne			
EBITDA LIFO	-263	-183	43,7%
Efekt LIFO	-	-	-
EBITDA	-263	-183	43,7%
Amortyzacja	-32	-35	-8,6%
EBIT	-295	-218	35,3%
EBIT LIFO	-295	-218	35,3%
RAZEM			
EBITDA LIFO	2 042	3 047	-33,0%
Efekt LIFO	-799	-107	-
EBITDA	1 243	2 940	-57,7%
Amortyzacja	-697	-616	13,1%
EBIT	546	2 324	-76,5%
EBIT LIFO	1 345	2 431	-44,7%

(PAP Biznes)

Segment detaliczny PKN Orlen w IV kw. 2018 roku osiągnął wynik EBITDA LIFO na poziomie 917 mln PLN.

Wynik został osiągnięty przy wzroście łącznych wolumenów sprzedaży o 6% r/r, w tym w Polsce o 5%, w Czechach o 7%, na Litwie o 11% i w Niemczech o 8%.

Koncern odnotował również wzrost udziałów na wszystkich rynkach, w tym w Czechach na poziomie 2,1 pp (r/r) w efekcie pełnego włączenia do sieci stacji paliw przejętych od OMV.

Spółka zanotowała też wzrost marż paliwowych na rynku polskim, niemieckim i czeskim oraz wzrost marż pozapaliwowych na rynku polskim i czeskim (r/r).

24 stycznia 2019 r.

PKN Orlen kontynuował również rozwój oferty pozapaliwowej poprzez otwarcie kolejnych 69 punktów gastronomicznych. Łącznie funkcjonowało już 2016 punktów, w tym: 1667 Stop Cafe w Polsce (włączając w to 354 sklepy convenience pod marką O!SHOP), 270 Stop Cafe w Czechach, 23 Stop Cafe na Litwie oraz 56 Star Connect w Niemczech. Na koniec 2018 roku koncern posiadał 2803 stacji, co oznacza wzrost liczby obiektów o 20 (r/r).

W IV kwartale PKN Orlen kontynuował projekt rozwoju elektromobilności, uruchamiając ładowarkę na stacji w Siewierzu. Tym samym rozpoczęto etap montażu stacji ładowania w ramach projektu inwestycyjnego, który do końca 2019 roku przewiduje powstanie 50 punktów.

Segment downstream PKN Orlen w IV kw. 2018 roku wypracował wynik EBITDA LIFO na poziomie 1,3 mld PLN. Jak podano, wynik osiągnięto przy wzroście łącznych wolumenów sprzedaży o 1% r/r, w tym oleju napędowego r/r o 3% (wzrost w Polsce r/r o 8%). W tym okresie odnotowano dodatni wpływ makro (r/r) głównie w efekcie wzrostu dyferencjału Brent/Ural, poprawy marż na średnich destylatach i ciężkich frakcjach rafinerijnych oraz olefinach, jak również osłabieniu kursu PLN względem walut obcych. Pozytywny efekt zmian powyższych czynników został częściowo ograniczony przez negatywny wpływ wyższych kosztów zużycia własnych, w wyniku wzrostu cen ropy, oraz niższych marż na lekkich destylatach, poliolefinach i PCW.

Na wyniki segmentu w IV kwartale wpływ miały również cykliczny remont instalacji Olefin i postój instalacji PTA w PKN Orlen oraz wydłużony postój instalacji Steam Cracker w Unipetrol po cyklicznym remoncie z III kw. 2018.

Segment wydobywania PKN Orlen w IV kwartale 2018 roku po raz kolejny przyniósł dodatni wynik EBITDA LIFO na poziomie 66 mln PLN. Średnie wydobywanie w tym czasie wzrosło o 25% r/r osiągając poziom 20,2 tys. boe/d. Na terenie polskich koncesji zakończono wiercenie trzech otworów Bystrowice, Miłosław i Komorze oraz rozpoczęto wiercenie otworu Czarna Dolna w Projekcie Bieszczady. Zakończono też akwizycję danych sejsmicznych 3D Chełmno.

W Kanadzie, wraz z partnerami, w minionym kwartale rozpoczęto wiercenie 7 odwiertów, zabiegowi szczelinowania poddano kolejnych 7 odwiertów, a do produkcji podłączono 10 otworów. W rejonie Kakwa zakończono kolejną fazę rozbudowy instalacji do wstępnego przerobu gazu oraz kontynuowano rozbudowę instalacji do magazynowania wody. (PAP)

PKN Orlen

Wyniki PKN Orlen w IV kw. 2018 w podziale na zagraniczne spółki z grupy ORLEN LIETUVA

mln PLN	wyniki IV kw. 18	wyniki IV kw. 17	różnica	12M18	12M17	różnica
Przychody	5728	5024	14%	20093	17042	18%
EBITDA LIFO	-283	344	-	157	1074	-85%
EBITDA	-299	373	-	148	1143	-87%
EBIT	-327	354	-	57	1072	-95%
wynik netto	-258	281	-	49	908	-95%

(PAP Biznes)

-Wzrost

wolumenów sprzedaży w grupie Orlen Lietuva o 5% r/r to głównie efekt ciężkich frakcji rafinerijnych przy zbliżonym poziomie sprzedaży paliw. Wzrost przychodów ze sprzedaży odzwierciedla wzrost notowań produktów na skutek wyższych cen ropy naftowej.

-Niższy przerób ropy i w efekcie spadek wykorzystania mocy rafinerijnych o (-) 2 pp (r/r) głównie w rezultacie prowadzonych w zeszłym roku testów maksymalnego dociążenia instalacji produkcyjnych.

-EBITDA LIFO niższa o 627 mln PLN (r/r) głównie w efekcie przeszacowania zapasów do cen możliwych do uzyskania (NRV) na skutek spadku notowań cen ropy naftowej i produktów oraz wykorzystania drogiego zapasów w sytuacji niestabilnych dostaw ropy ze względu na trudne warunki pogodowe.

-CAPEX 4Q18: 110 mln PLN / 12M18: 304 mln PLN.

GRUPA UNIPETROL

mln PLN	wyniki IV kw. 18	wyniki IV kw. 17	różnica	12M18	12M17	różnica
Przychody	6061	5041	20%	21745	19811	10%
EBITDA LIFO	465	211	1,2	1454	2394	-39%
EBITDA	132	334	-0,6	1338	2420	-45%
EBIT	-16	195	-	798	1961	-59%
wynik netto	646	118	4,47	1406	1403	0%

(PAP Biznes)

Wzrost wolumenów sprzedaży o 1% (r/r) dzięki wyższej o 7% (r/r) sprzedaży paliw w segmencie detalicznym. Niższa sprzedaż segmentu downstream (r/r) w efekcie nieplanowanego postoju instalacji Steam Cracker. Wzrost przychodów ze sprzedaży odzwierciedla wzrost notowań produktów rafineryjnych i petrochemicznych na skutek wyższych cen ropy naftowej.

-Wyższy przerób ropy i w efekcie wzrost wykorzystania mocy rafineryjnych o 13 pp (r/r) głównie w rezultacie krótszych postojów instalacji Visbreakingu (r/r) oraz braku postoju Hydrokrakingu i Hydroodsiarowania z 4Q17.

-EBITDA LIFO wyższa o 254 mln PLN (r/r) głównie w efekcie dodatniego wpływu otoczenia makro, wyższych wolumenów sprzedaży i marż handlowych w hurcie i detalu, przy ujemnym wpływie (r/r) zmian przeszacowania zapasów do cen możliwych do uzyskania (NRV).

-CAPEX 4Q18: 385 mln PLN / 12M18: 1 308 mln PLN.

Dane przedstawione zostały w prezentacji wynikowej PKN Orlen. (PAP)

PKN Orlen

W I kw. 2019 spadają marże downstream i rafineryjna - Orlen

W I kw. 2019 roku modelowe marże rafineryjna z dyferencjałem i downstream spadają w porównaniu z IV kw. 2018 roku.

Modelowa marża rafineryjna PKN Orlen spada do 4,3 USD za baryłkę z 4,8 USD/bbl w IV kw. 2018 roku.

Dyferencjał Ural/Brent wynosi 0,0 USD/bbl wobec 1 USD/bbl kwartał wcześniej.

Modelowa marża petrochemiczna spada do 919 euro na tonę z 921 euro na tonę kwartał wcześniej.

Modelowa marża downstream spada do 9,8 USD/bbl z 12,1 USD/bbl w IV kwartale 2018 r.

Średnia cena ropy Brent spada do 58 USD/bbl z 69 USD/bbl kwartał wcześniej.

Prezentowane przez PKN Orlen dane na temat marż zawierają informacje dostępne dla spółki do dnia 18 stycznia 2019 r. (PAP)

PKN Orlen

PKN Orlen oczekuje w '19 ceny ropy Brent i marży downstream na poziomach średniej z '18

PKN Orlen oczekuje w 2019 roku cen ropy Brent i marży downstream na poziomach porównywalnych ze średnią za 2018 rok.. PKN Orlen podał, że oczekiwana presja na cenę ropy w efekcie prognozowanego spowolnienia gospodarki światowej oraz wzrostu wydobycia ropy w USA, będzie ograniczona w efekcie porozumienia krajów OPEC+ dotyczącego obniżenia wydobycia ropy o 1,2 mln bbl/d.

Oczekiwany jest też wzrost marży rafineryjnej z dyferencjałem Brent-Ural w efekcie rosnącego zapotrzebowania na średnie destylaty oraz spadku popytu na ropę Ural na skutek zbliżającego się wprowadzenia regulacji IMO od 2020 roku. Pozytywny wpływ tego wzrostu zostanie zniwelowany poprzez spadek marż petrochemicznych w efekcie uruchomienia nowych mocy petrochemicznych opartych głównie na tańszym wsadzie.

Czynnikiem wspierającym poziom marży downstream jest oczekiwany dalszy wzrost konsumpcji paliw i produktów petrochemicznych na rynkach macierzystych. W przypadku konsumpcji paliw oczekiwana jest stabilizacja popytu na benzynę oraz nieznaczny wzrost popytu na olej napędowy w Czechach, Niemczech i na Litwie. W Polsce oczekiwany jest dalszy wzrost popytu na benzynę oraz olej napędowy. (PAP)

PKN Orlen

PKN Orlen planuje CAPEX w 2019 roku na 5 mld PLN

Grupa PKN Orlen planuje, że jej nakłady inwestycyjne w 2019 roku wyniosą 5 mld PLN. 2,4 mld PLN mają pochłonąć inwestycje w rozwój, a 2,6 mld PLN wynieść mają wydatki na utrzymanie i regulacje.

Spółka podała, że w segmencie downstream inwestycje mają wynieść łącznie 3 mld PLN, w detalu i wydobywaniu po 0,8 mld PLN, a segmencie funkcje korporacyjne 0,4 mld PLN.

Wśród głównych projektów rozwojowych w segmencie downstream Orlen wymieniał rozbudowę zdolności produkcyjnych nawozów w Anwilu, budowę instalacji Polietylenu w Czechach, budowę instalacji w ramach Programu Rozwoju Petrochemii, projekt przygotowawczy do budowy instalacji Visbreakingu w Płocku, budowę ładowarek do samochodów elektrycznych w Polsce i projekt przygotowawczy do budowy morskich farm wiatrowych na Bałtyku.

W segmencie detalu planowany jest rozwój sieci paliw (35 nowych stacji własnych), rozwój konceptu Stop Cafe 2.0 (ponad 180 nowych punktów) i wprowadzanie nowych usług i produktów.

W obszarze wydobywania koncern planuje wydatki w wysokości ok. 600 mln PLN w Kanadzie i ok. 200 mln PLN w Polsce.

W 2018 roku CAPEX grupy PKN Orlen wyniósł 4,3 mld PLN.

W zaktualizowanej strategii PKN Orlen zakłada średnioroczne wydatki inwestycyjne w latach 2019-2020 na poziomie 6,8 mld PLN. (PAP)

PKN Orlen

PKN Orlen wchodzi na słowacki rynek detaliczny, będzie tam miał stacje paliw pod marką Benzina

Stacje paliw PKN Orlen pojawią się na rynku słowackim, gdzie będą funkcjonować pod marką Benzina. W pierwszym roku działalności marki Benzina na Słowacji możliwe jest otwarcie do 10 obiektów.

Pierwsza stacja rozpocznie działanie pod nowym szyldem na przełomie marca i kwietnia w Malackach, nieopodal granicy słowacko-czeskiej. Sieć będzie rozwijana poprzez współpracę franczyzową z mniejszymi operatorami stacji paliw lub przejęcia. Prezes PKN Orlen Daniel Obajtek zwraca uwagę, że już obecnie 20 procent tamtejszej sprzedaży hurtowej to produkty pochodzące z rafinerii Grupy Orlen.

Na rynku słowackim funkcjonuje obecnie ok. 900 stacji paliw, z których blisko połowa zarządzana jest przez trzech największych operatorów. Na Słowacji Orlen będzie korzystał przede wszystkim z własnych paliw, natomiast w ofercie pozapaliwowej dostępne będą zarówno produkty lokalne, jak i pochodzące z Polski i Czech. Zgodnie z założeniami słowacka część sieci Benzina ma odpowiadać standardom oferty i obsługi swojego czeskiego odpowiednika.

Rynek słowacki jest kolejnym po polskim, czeskim, niemieckim i litewskim, na którym pojawią się stacje Grupy Orlen. (PAP)

Fast Finance

Sąd otworzył postępowanie układowe Fast Finance

Sąd Rejonowy we Wrocławiu otworzył postępowanie układowe spółki windykacyjnej Fast Finance. Wniosek o otwarcie postępowania układowego spółka złożyła pod koniec listopada 2018 roku.

Jednocześnie sąd umorzył postępowanie z wniosku Nobili Partners o ogłoszenie upadłości. Wyzaczył też sędziego-komisarza i nadzorcę sądowego. (PAP)

Kęty

Grupa Kęty rozpoczyna przegląd opcji strategicznych

Grupa Kęty rozpoczyna przegląd opcji strategicznych, mający na celu opracowanie strategii rozwoju spółki na najbliższe lata.

Zarząd spółki dokona oceny i analizy pozycji konkurencyjnej segmentów operacyjnych grupy kapitałowej, uwarunkowań rynkowych, potencjału dalszego rozwoju organicznego grupy kapitałowej oraz dalszego rozwoju grupy poprzez akwizycje lub dezinwestycje. Jednocześnie zarząd dokona przeglądu posiadanych przez grupę aktywów i obszarów działalności pod kątem ich znaczenia dla długoterminowych celów strategicznych, mając na uwadze interes akcjonariuszy.

Jak podano, rezultaty i wnioski przeglądu opcji strategicznych mogą posłużyć zarządowi do aktualizacji planów strategicznych spółki. Zarząd informuje, że dotychczas nie zostały podjęte żadne decyzje związane z wyborem konkretnych opcji i nie ma pewności, czy i kiedy takie decyzje zostaną podjęte w przyszłości. (PAP)

24 stycznia 2019 r.

Konsorcjum Stali	Konsorcjum Stali planuje skup do 765.485 akcji własnych po cenie 26 PLN za akcję Konsorcjum Stali planuje skup nie więcej niż 765.485 akcji własnych po cenie 26 PLN za jedną akcję. Przyjmowanie ofert sprzedaży akcji od akcjonariuszy rozpocznie się 28 stycznia, a zakończy 31 stycznia 2019 roku. Przewidywanym dniem nabycia akcji spółki jest 4 lutego 2019 r. Podmiotem pośredniczącym w przeprowadzeniu i rozliczeniu oferty jest Millennium DM. Na początku stycznia akcjonariusze Konsorcjum Stali upoważnili zarząd do skupu maksymalnie 765.485 akcji własnych, stanowiących 12,98% kapitału zakładowego w celu ich umorzenia. NWZ zdecydowało także wówczas o utworzeniu kapitału rezerwowego w wysokości 20,5 mln PLN z przeznaczeniem na nabycie akcji własnych. Akcje własne miały być nabywane za cenę nie niższą niż 24,50 PLN i nie wyższą niż 26 PLN. Zarząd został upoważniony do nabywania akcji własnych do dnia 31 grudnia 2020 roku. (PAP)
Orbis	W wezwaniu Accora złożono zapisy na 15.274.116 akcji Orbisu W wezwaniu Accora inwestorzy zostali zapisani na 15.274.116 akcji Orbisu. Pod koniec listopada 2018 roku Accor wezwał do sprzedaży 21.800.593 akcji Orbisu, stanowiących 47,31% akcji i głosów, po 87 PLN za sztukę. Accor w wyniku wezwania chciał mieć 100% akcji Orbisu i wycofać spółkę z GPW. 10 stycznia Accor podniósł cenę w wezwaniu na akcje Orbisu do 95 PLN z 87 PLN za sztukę. Rozliczenie transakcji nastąpi 28 stycznia 2019 roku. (PAP)
PBKM	PBKM rozpoczyna analizy perspektyw działalności grupy Zarząd Polskiego Banku Komórek Macierzystych zdecydował o rozpoczęciu analiz perspektyw działalności grupy w zakresie strategicznych kierunków rozwoju z uwzględnieniem bieżącej sytuacji operacyjnej oraz finansowej, trendów rynkowych i makroekonomicznych oraz międzynarodowego otoczenia regulacyjnego i rynkowego. PBKM poinformował, że decyzja związana jest w szczególności z osiągnięciem komunikowanego wcześniej celu strategicznego tj. pozyskania 200.000 próbek krwi pępowinowej lub tkanek w sektorze B2C, co nastąpiło w wyniku zakupu spółki Stemlab we wrześniu 2018 roku, oraz wstępnym określeniem priorytetowych celów w obszarze potencjalnych projektów akwizycyjnych. Spółka podała, że przeprowadzone analizy oraz wynikające z nich wnioski zostaną wykorzystane na potrzeby opracowania strategii rozwoju grupy PBKM na kolejne lata obrotowe. (PAP)
Polenergia	Jacek Głowacki zrezygnował z funkcji prezesa Polenergii; nowym prezesem Michał Michalski Jacek Głowacki zrezygnował z funkcji prezesa Polenergii. Rada nadzorcza powołała na to stanowisko Michała Michalskiego. Pełnił on dotychczas obowiązki członka zarządu Polenergii i był odpowiedzialny za rozwój grupy. Od 2012 roku pełnił funkcję dyrektora ds. rozwoju biznesu w grupie Polenergia. W skład zarządu Polenergii powołano także Iwonę Sierżęgę, która była dotąd prezesem i dyrektorem generalnym Elektrociepłowni Nowa Sarzyna, należącej do grupy Polenergia. (PAP)
Ropczyce	Zarząd Ropczyc ocenia, że cena w wezwaniu nie odpowiada wartości godziwej Zarząd Ropczyc ocenia, że cena 30,35 PLN za akcję zaproponowana w wezwaniu ogłoszonym przez grupę akcjonariuszy jest niższa od wartości godziwej akcji. 8 stycznia grupa akcjonariuszy, działających na podstawie porozumienia z 26 listopada 2018 roku, wezwała do sprzedaży 159.124 akcji ZM Ropczyce, po 30,35 PLN za akcję. Nabywającym akcje ma być spółka Zakłady Magnezytowe Ropczyce, która w wyniku wezwania zamierza nabyć 158.124 akcje i osiągnąć 32,99% głosów oraz Robert Duskiewicz, wiceprezes zarządu spółki, który zamierza nabyć 1.000 akcji i osiągnąć 0,46% głosów. Zapisy na sprzedaż akcji w wezwaniu przyjmowane będą od 28 stycznia 2019 r. do 12 lutego 2019 r. włącznie. (PAP)
Sonel	Spółka Sonela ma umowę na 12,7 mln PLN netto na dostawę liczników Foxytech, spółka zależna Sonela, zawarła umowę z Tauron Dystrybucja na dostawę statycznych, bezpośrednich, 1-fazowych liczników energii elektrycznej za 12,7 mln PLN netto. Dostawy mają być realizowane od lutego do grudnia 2019 roku. Foxytech zawarł umowę jako członek konsorcjum, do którego należy także Ningbo Sanxing Smart Electric. Maksymalna wartość umowy, z uwzględnieniem skorzystania z prawa opcji, może wynieść 16,5 mln PLN netto, z realizacją dostaw do 31 grudnia 2019 roku. (PAP)

24 stycznia 2019 r.

Synektik

Grupa Synektik szacuje, że w IV kw. '18 miała 65,5 mln PLN przychodów ze sprzedaży

Grupa Synektik szacuje, że w IV kwartale 2018 r. miała ok. 65,5 mln PLN przychodów ze sprzedaży, co daje 92% wzrost r/r.

Skumulowany poziom sprzedaży dla 2018 roku ma wynieść ok. 108,8 mln PLN, czyli o 41% więcej niż skumulowana sprzedaż za dwanaście miesięcy zakończonych 30 września 2018 roku, która pomniejszona o zdarzenia o charakterze jednorazowym wyniosła 77,3 mln PLN.

Jak podano, zakładane przez grupę wyniki sprzedaży za I kw. roku finansowego 2018/2019 są na rekordowym poziomie i zgodne z oczekiwaniami zarządu spółki - napisano w raporcie.

Spółka przedstawi raport kwartalny z wynikami finansowymi 26 lutego. (PAP)

ZE PAK

SKO odmówiło stwierdzenia nieważności decyzji środowiskowej dla odkrywki Tomisławice

Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Koninie wydało decyzję odmawiającą stwierdzenia nieważności decyzji środowiskowej związanej z eksploatacją odkrywki węgla brunatnego Tomisławice.

Sprawa rozpatrywana była przez Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Koninie ponownie na skutek orzeczenia Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Poznaniu, który po kilkuletnim postępowaniu przed sądami administracyjnymi uchylił ostatecznie poprzednią decyzję SKO z marca 2009 roku odmawiającą stwierdzenia nieważności decyzji środowiskowej.

PAK KWB Konin, spółka zależna ZE PAK, czeka na doręczenie decyzji wraz z uzasadnieniem.

Decyzja nie jest ostateczna. Stronom przysługuje prawo złożenia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy przez Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Koninie. (PAP)

Kalendarz:

	Spółka	Wydarzenie
24 stycznia	PKN Orlen	Raport kwartalny
25 stycznia	Stelmet	Raport kwartalny



KONTAKTY

Biuro Analiz Rynkowych

Emil Łobodziński	(doradca inwestycyjny)	(022) 521 89 13	emil.lobodzinski@pkobp.pl
Paweł Małmyga	(analiza techniczna)	(022) 521 65 73	pawel.malmyga@pkobp.pl
Przemysław Smoliński	(analiza techniczna)	(022) 521 79 10	przemyslaw.smolinski2@pkobp.pl

Biuro Strategicznych Klientów Instytucjonalnych

Paweł Kodym	(dyrektor)	(022) 521 80 14	pawel.kodym@pkobp.pl
Michał Petruczenko		(022) 521 79 69	michal.petruczenko@pkobp.pl
Ewa Kalinowska		(022) 521 79 88	ewa.kalinowska.2@pkobp.pl
Grzegorz Klepacki		(022) 521 78 76	grzegorz.klepacki@pkobp.pl
Joanna Makowska		(022) 342 99 34	joanna.makowska@pkobp.pl
Jacek Gaszewski		(022) 342 99 28	jacek.gaszewski@pkobp.pl
Ewald Wyszymirski		(022) 521 78 39	ewald.wyszymirski@pkobp.pl
Przemysław Lasota		(022) 580 33 14	przemyslaw.lasota@pkobp.pl
Tomasz Zabrocki		(022) 521 82 13	tomasz.zabrocki@pkobp.pl

INFORMACJE I ZASTRZEŻENIA

DOTYCZĄCE CHARAKTERU REKOMENDACJI ORAZ ODPOWIEDZIALNOŚCI ZA JEJ SPORZĄDZENIE, TREŚĆ I UDOSTĘPNIENIE

Niniejsza publikacja (dalej: „Publikacja”) została opracowana przez Dom Maklerski PKO Banku Polskiego (dalej: „DM PKO BP”), działający zgodnie z ustawą z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, wyłącznie na potrzeby klientów DM PKO BP.

Publikacja adresowana jest do Klientów, którzy zawarli umowę o sporządzanie analiz inwestycyjnych, analiz finansowych oraz innych rekomendacji o charakterze ogólnym w zakresie instrumentów finansowych przez DM PKO BP.

Publikacja została przygotowana z zachowaniem należytej staranności i rzetelności, jednak DM PKO BP nie gwarantuje, że informacje zawarte w Publikacji są w pełni dokładne i kompletne. DM PKO BP nie ponosi odpowiedzialności za szkody poniesione w wyniku decyzji podjętych na podstawie informacji zawartych w niniejszej Publikacji.

DM PKO BP informuje, iż inwestowanie środków w instrumenty finansowe wiąże się z ryzykiem utraty części lub całości zainwestowanych środków.

Niniejsza Publikacja nie stanowi oferty lub zaproszenia do subskrypcji lub zakupu oraz dokonania transakcji na instrumentach finansowych, ani nie ma na celu nakłaniania do nabycia lub zbycia jakichkolwiek instrumentów finansowych.

DM PKO BP informuje, że świadczy usługę maklerską w zakresie sporządzania analiz inwestycyjnych, analiz finansowych oraz innych rekomendacji o charakterze ogólnym, na podstawie zezwolenia Komisji Nadzoru Finansowego z dnia 7 października 2010 r. Jednocześnie DM PKO BP informuje, że przedmiotową usługę maklerską świadczy klientom zgodnie z obowiązującym „Regulaminem świadczenia usługi sporządzania analiz inwestycyjnych, analiz finansowych oraz innych rekomendacji o charakterze ogólnym w zakresie instrumentów finansowych przez Dom Maklerski PKO Banku Polskiego”, jak również umową o świadczenie usługi w zakresie sporządzania analiz inwestycyjnych, analiz finansowych oraz innych rekomendacji o charakterze ogólnym przez DM PKO BP. Podmiotem sprawującym nadzór nad DM PKO BP w ramach prowadzonej działalności maklerskiej jest Komisja Nadzoru Finansowego.

Objaśnienie używanej terminologii fachowej

min (max) 52 tyg - minimum (maksimum) kursu rynkowego akcji w okresie ostatnich 52 tygodni

kapitalizacja - iloczyn ceny rynkowej akcji i liczby akcji

EV - suma kapitalizacji i długu netto spółki

free float (%) - udział liczby akcji ogółem pomniejszonej o 5% pakiety akcji znajdujące się w posiadaniu jednego akcjonariusza i akcje własne należące do spółki, w ogólnej liczbie akcji

śr obrót/msc - średni obrót na miesiąc obliczony jako suma wartości obrotu za ostatnie 12 miesięcy podzielona przez 12

ROE - stopa zwrotu z kapitałów własnych

ROA - stopa zwrotu z aktywów

EBIT - zysk operacyjny

EBITDA - zysk operacyjny + amortyzacja

EPS - zysk netto na 1 akcję

DPS - dywidenda na 1 akcję

CEPS - suma zysku netto i amortyzacji na 1 akcję

P/E - iloraz ceny rynkowej akcji i EPS

P/BV - iloraz ceny rynkowej akcji i wartości księgowej jednej akcji

EV/EBITDA - iloraz kapitalizacji powiększonej o dług netto spółki oraz EBITDA

marża brutto na sprzedaży - relacja zysku brutto na sprzedaży do przychodów netto ze sprzedaży

marża EBITDA - relacja sumy zysku operacyjnego i amortyzacji do przychodów netto ze sprzedaży

marża EBIT - relacja zysku operacyjnego do przychodów netto ze sprzedaży

rentowność netto - relacja zysku netto do przychodów netto ze sprzedaży