



Zapraszamy na bezpłatne szkolenie „Kontrakty terminowe od podstaw. Wykorzystanie kontraktów do zabezpieczenia portfela inwestycyjnego”, które odbędzie się jutro w Sali Notowań GPW. Szkolenie poprowadzi Paweł Małmyga, analityk BM PKO BP. Szczegóły oraz formularze rejestracji dostępne są [tutaj](#).

Komentarz dnia:

Głównym tematem ostatnich dni na rynkach jest brexit. Pod koniec tygodnia wydawało się, że nowy kształt umowy zwiększa szanse na jej przyjęcie przez brytyjski parlament. W trakcie weekendu jednak umowa ta została odrzucona, a premier B. Johnson musiał zwrócić się z wnioskiem o przesunięcie terminu brexitu. Doniesienia prasowe wskazują, że UE gotowa jest przesunąć termin jeśli umowa nie zostanie zaakceptowana w tym tygodniu.

Z krajowych spółek wstępny wynik EBITDA opublikowała Energa. Jest on naszym zdaniem neutralny. W skali r/r odnotował on 14% wzrost, ale baza z ubiegłego roku była niska.

WIG30:

Energa - Grupa Energa szacuje, że jej EBITDA w III kw. '19 wyniosła 484 mln PLN

Energa - Olej z elektrowni w Ostrołęce wyciekł do kanału uchodzącego do Narwi

Energa - Energa chce postawić elektrownię fotowoltaiczną na wodzie

Lotos - Szacunkowa oczyszczona EBITDA LIFO Lotosu w III kw. wyniosła 0,86 mld PLN

mBank - Państwo powinno być zainteresowane przejmowaniem ważnych aktywów, np. mBanku

PGNiG - PGNiG sprzedał w III kw. 2019 roku 5,52 mld m sześć. gazu ziemnego

PKP Cargo, PGNiG - PKP Cargo nie obawia się braku dostępności izokontenerów

PKP Cargo - PKP Cargo nadal rozgląda się za potencjalnymi akwizycjami

Pozostałe informacje:

Sektor finansowy - Duże firmy zawarły 2.672 umowy o prowadzenie PPK

Bank Handlowy - David Mouille zrezygnował z funkcji wiceprezesa Banku Handlowego

Celon Pharma - Celon Pharma zakończył procedurę rejestracyjną leku Salmex w Hiszpanii

Elektrobudowa - Iacek Podański został prezesem Elektrobudowy

AT&T (Nasdaq): kontynuacja korekcyjnych wzrostów



AT&T przełamało w piątek górne ograniczenie kilkutygodniowej konsolidacji, powracając do długoterminowego trendu wzrostowego. Minimalny zasięg ruchu należy szacować na 39,80 usd, ale prawdopodobnie kurs sięgnie 40,70 usd a w średnim terminie nawet 41,95 usd.

Indeksy GPW		zmiana
WIG otw.	56,915.6	0.2%
WIG zam.	57,297.1	0.7%
obrot (mln PLN)	679.5	-7.1%
WIG 20 otw.	2,160.4	0.3%
WIG 20 zam.	2,173.8	0.8%
FW20 otw.	2,160.0	-0.0%
FW20 zam.	2,180.0	0.7%
mWIG40 otw.	3,642.1	0.5%
mWIG40 zam.	3,670.5	0.7%

Największe wzrosty	kurs	zmiana
Dino	150.30	4.4%
Millennium	6.36	4.2%
Asseco Poland	51.95	3.5%
Ten Square Games	164.40	3.4%
Komercni	778.00	3.3%

Największe spadki	kurs	zmiana
Echo	4.27	-7.4%
11 bit studios	353.00	-5.4%
Asseco SEE	21.00	-3.7%
JSW	19.80	-3.4%
CD Projekt	234.70	-2.6%

Najwyższe obroty	kurs	obrot
Erste Group	30.03	134
OTP Bank	13,070.00	86
Jeronimo Martins	15.18	70
OMV	49.66	69
Komercni	778.00	63

Indeksy zagraniczne		zmiana
BUX	40,717.2	0.8%
RTS	1,353.5	0.4%
PX50	1,034.3	0.7%
DJIA	27,025.9	0.1%
NASDAQ	8,156.9	0.4%
S&P 500	2,998.0	0.3%
DAX XETRA	12,655.0	-0.1%
FTSE	7,182.3	0.2%
CAC 40	5,673.1	-0.4%
NIKKEI	22,451.9	-0.1%
HANG SENG	26,848.5	0.7%

Waluty i surowce		zmiana
WIBOR 3m (%)	98.30	0.0%
EUR/PLN	4.281	0.4%
USD/PLN	3.851	-0.7%
EUR/USD	1.112	1.2%
miedź (USD/t)	5,726.5	0.7%
miedź (PLN/t)	22,051.6	0.0%
ropa Brent (USD/bbl)	59.91	0.8%

21 października 2019 r.

WIG30:

Energa

Grupa Energa szacuje, że jej EBITDA w III kw. '19 wyniosła 484 mln PLN

Energa szacuje, że jej skonsolidowana EBITDA w III kw. 2019 roku wyniosła 484 mln PLN wobec 426 mln PLN przed rokiem. Narastająco od początku roku EBITDA grupy wyniosła 1.742 mln PLN wobec 1.587 mln PLN rok wcześniej.

EBITDA segmentu dystrybucja wyniosła w trzecim kwartale 2019 roku 327 mln PLN wobec 374 mln PLN rok wcześniej. Jak podała spółka, kluczowym czynnikiem mającym wpływ na niższy wynik tej Linii była niższa marża na dystrybucji, głównie z powodu wzrostu kosztów strat sieciowych będącego z kolei konsekwencją wyższych cen energii.

EBITDA segmentu wytwarzanie wyniosła w trzecim kwartale 54 mln PLN wobec 66 mln PLN rok wcześniej. Jak podano, za obniżenie wyniku w tym segmencie w głównej mierze odpowiedzialne były czynniki takie jak spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i wzrost kosztów stałych. Pozytywny wpływ na EBITDA tego obszaru miały m.in. wyższe przychody z zielonych praw majątkowych i usług systemowych.

EBITDA segmentu sprzedaż w trzecim kwartale wyniosła 119 mln PLN wobec straty EBITDA przed rokiem w wysokości 7 mln PLN. Energa podała, że na wynik w trzecim kwartale tego roku zasadniczy wpływ miał m.in. efekt niskiej bazy. Jak podano, trzeci kwartał 2018 roku charakteryzował się niskimi wynikami z uwagi na nieoczekiwany i dynamiczny wzrost cen energii na rynku w tamtym okresie.

Wpływ na tegoroczny wynik segmentu sprzedaż miały także niższe koszty umorzenia praw majątkowych oraz akcyzy, a także zdarzenie jednorazowe w postaci rozwiązania 24 mln PLN rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia dotyczące taryfy G utworzonej w 2018 roku.

Energa wskazała, że Energa Obrót rozpoznała w przychodach kwotę 67 mln PLN z tytułu rekompensaty finansowej za trzeci kwartał 2019 roku w zamian za utrzymywanie cen z 2018 roku dla wybranych grup klientów.

Ponadto, dokonano rekalkulacji kwoty rekompensaty (kwota różnicy cen) oraz korekty przychodów za I półrocze br., co pozostało jednak bez większego wpływu na względną neutralność ustawy na wyniki Linii Biznesowej zarówno w okresie 9 m-cy jak i III kwartale 2019 roku.

Łącznie w okresie styczeń-wrzesień EBITDA segmentu dystrybucja wyniosła 1.303 mln PLN (1.364 mln PLN rok wcześniej), EBITDA segmentu wytwarzanie wyniosła 226 mln PLN (234 mln PLN rok wcześniej), a segmentu sprzedaż 259 mln PLN (50 mln PLN rok wcześniej).

Energa podała także szacunkowe dane operacyjne za trzeci kwartał 2019 roku.

Produkcja energii elektrycznej brutto w trzecim kwartale wyniosła 827 GWh wobec 963 GWh przed rokiem, dystrybucja energii elektrycznej wyniosła 5.396 GWh wobec 5.487 GWh rok wcześniej, a sprzedaż energii elektrycznej 4.863 GWh wobec 4.752 GWh przed rokiem.

Łącznie w trzech pierwszych kwartałach 2019 roku dystrybucja energii elektrycznej wyniosła 16.558 GWh wobec 16.927 GWh przed rokiem. Produkcja energii elektrycznej brutto wyniosła w tym czasie 2.776 GWh wobec 2.851 GWh rok wcześniej, a sprzedaż detaliczna energii elektrycznej wyniosła 14.667 GWh wobec 14.751 GWh przed rokiem. (PAP)

Energa

Olej z elektrowni w Ostrołęce wyciekł do kanału uchodzącego do Narwi

Państwowa Straż Pożarna prowadzi akcję ratunkową, która ma na celu opanowanie oleju, który wyciekł z elektrowni Energi w Ostrołęce do kanału wpływającego do Narwi.

Oficer prasowy miejscowej Komendy Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej mł. bryg. Robert Chodkowski poinformował, że przedstawiciele Energa Elektrownie Ostrołęka potwierdzili wyciek oleju.

Akcję ratowniczą prowadzą jednostki Państwowej Straży Pożarnej. Postawiły zapory i rękawy sorpcyjne m.in. w Sieluniu (pow. makowski).

Poinformowała, że Narew została skażona na odcinku 35 km. Według resortu środowiska ilość wyciekłej substancji szacuje się na 3-5 ton. (PAP)

21 października 2019 r.

Energa**Energa chce postawić elektrownię fotowoltaiczną na wodzie**

Grupa Energa chce postawić elektrownię fotowoltaiczną na zbiorniku wodnym w miejscowości Łapino. Moc zainstalowana planowanej inwestycji będzie wynosić ok. 0,5 MW.

Zarząd spółki Energa OZE złożył wniosek do NFOŚiGW o wsparcie w ramach programu „Wsparcie dla Innowacji sprzyjających zasobooszczędnej i niskoemisyjnej gospodarce”, co ma pozwolić na skorzystanie z preferencyjnej pożyczki.

Prezes Energa OZE Piotr Meler poinformował, że w najbliższym czasie planowane jest zaimplementowanie wypracowanej technologii na kolejnych zbiornikach wodnych. W szczególności atrakcyjnym jest wykorzystanie potencjału zbiorników wodnych zlokalizowanych na terenach pokopalnianych. Przyczyni się to w znacznym stopniu do rekultywacji tychże terenów. (PAP)

Lotos**Szacunkowa oczyszczona EBITDA LIFO Lotosu w III kw. wyniosła 0,86 mld PLN**

Szacunkowy skonsolidowany wynik operacyjny wg metodologii LIFO powiększony o amortyzację, po wyłączeniu zdarzeń jednorazowych, wyniósł w III kw. 2019 roku 0,86 mld PLN wobec 0,89 mld PLN przed rokiem. Według szacunków, przychody grupy w tym okresie wyniosły 7,9 mld PLN wobec 8,34 mld PLN rok wcześniej.

Jak podano w komunikacie na 0,86 mld PLN oczyszczonej EBITDA LIFO PLN ożyło się 0,78 mld PLN zysku EBITDA segmentu produkcji i handlu oraz 0,07 mld PLN zysku EBITDA segmentu wydobywczego.

Szacunkowy skonsolidowany zysk operacyjny policzony wg metodologii LIFO, po wyłączeniu zdarzeń jednorazowych, wyniósł w III kwartale 0,63 mld PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego oczyszczony EBIT LIFO wyniósł 0,71 mld PLN.

Effekt LIFO obniżający raportowany zysk operacyjny wyniósł w trzecim kwartale tego roku 0,1 mld PLN.

Grupa opublikowała także szacunkowe dane operacyjne za trzeci kwartał.

Wydobycie ropy naftowej wyniosło w trzecim kwartale 2019 roku 8.139 boe/d, a wydobycie gazu ziemnego 9.657 boe/d. Grupa sprzedała w tym czasie 7.157 boe/d ropy i 9.493 boe/d gazu.

Jak podano, w trzecim kwartale rafineria Grupy Lotos przerobiła 2.726 tys. ton ropy naftowej.

Ostateczne wyniki za III kwartał 2019 roku spółka opublikuje 30 października 2019 roku. (PAP)

mBank**Państwo powinno być zainteresowane przejmowaniem ważnych aktywów, np. mBanku**

Minister finansów, inwestycji i rozwoju Jerzy Kwieciński stwierdził, że państwo powinno być zainteresowane przejmowaniem ważnych aktywów, a do takich zaliczają się aktywa mBanku.

Pod koniec września na rynek trafiła informacja o planach sprzedaży mBanku przez jego obecnego strategicznego inwestora, niemiecki Commerzbank. Wśród potencjalnie zainteresowanych przejęciem banku rynek wymienia PKO BP i Pekao. (PAP)

PGNiG**PGNiG sprzedał w III kw. 2019 roku 5,52 mld m sześć. gazu ziemnego**

Szacowany wolumen sprzedaży gazu ziemnego przez grupę PGNiG w trzecim kwartale 2019 roku wyniósł 5,52 mld m sześć. wobec 5,11 mld m sześć. w analogicznym okresie poprzedniego roku. Narastająco od początku roku wolumen sprzedaży gazu ziemnego wyniósł 21,47 mld m sześć. wobec 20,46 mld m sześć. przed rokiem.

Wydobycie gazu ziemnego w trzecim kwartale wyniosło 1,1 mld m sześć. wobec 1,1 mld m sześć. rok wcześniej. Według szacunków, od początku roku wydobycie gazu wyniosło 3,33 mld m sześć. wobec 3,35 mld m sześć. rok wcześniej.

Import gazu ziemnego wyniósł 3,51 mld m sześć. gazu wobec 3,32 mld m sześć. rok wcześniej. Import z kierunku wschodniego wyniósł w tym czasie 2,32 mld m sześć. wobec 2,36 mld m sześć. rok wcześniej. Narastająco od początku roku import gazu wyniósł 10,88 mld m sześć. (10,58 mld m sześć. rok wcześniej), a import gazu z kierunku wschodniego wyniósł 6,29 mld m sześć. (7,94 mld m sześć. rok wcześniej).

PGNiG szacuje, że wolumen wydobywania ropy naftowej przez PGNiG spadł w trzecim kwartale do 274,8 tys. ton z 319,5 tys. ton rok wcześniej. Łącznie w trzech pierwszych kwartałach wydobywanie ropy spadło do 888,6 tys. ton z 992,2 tys. ton przed rokiem.

Wolumen sprzedaży ropy naftowej przez grupę spadł w trzecim kwartale do 295,3 tys. ton z 309,2 tys. ton przed rokiem. Łącznie w okresie styczeń-wrzesień sprzedaż ropy spadła do 849,5 tys. ton z 1.032,2 tys. ton rok wcześniej.

21 października 2019 r.

PGNiG szacuje, że wolumen sprzedaży ciepła w trzecim kwartale wzrósł do 3,27 PJ z 2,94 PJ, a sprzedaży energii elektrycznej z produkcji spadł do 0,42 TWh z 0,52 TWh przed rokiem. W trzech pierwszych kwartałach tego roku wolumen sprzedaży ciepła spadł - według szacunków - do 26,28 PJ z 26,40 PJ. Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji wzrósł z kolei w tym czasie do 2,68 TWh z 2,66 TWh przed rokiem.

Na koniec września 2019 roku stan zasobów gazu należących do PGNiG (obejmujący zasób obowiązkowy będący w gestii Ministra Energii) wynosił ok. 3,95 mld m sześć. gazu w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m sześć.

Jak podano, stan zasobów obejmuje gaz wysokometanowy, zaazotowany zmagazynowany w Polsce i za granicą oraz gaz LNG w terminalu. Dane nie obejmują z kolei wolumenu gazu ziemnego będącego w gestii Operatora Systemu Przesyłowego Gas-System. (PAP)

PKP Cargo, PGNiG

PKP Cargo nie obawia się braku dostępności izokontenerów

PKP Cargo, który planuje w I kwartale 2020 uruchomić pierwszy pilotażowy pociąg ze skroplonym gazem, nie obawia się braku dostępności izokontenerów do jego transportu.

Na początku października PKP Cargo podpisało z PGNiG Obrót Detaliczny list intencyjny w sprawie możliwej współpracy w zakresie świadczenia usługi przewozu paliwa gazowego LNG z wykorzystaniem sieci kolejowej.

Prezes spółki Czesław Warszewicz poinformował, że w pierwszym kwartale 2020 roku planowane jest uruchomienie pierwszego pilotażowego pociągu z gazem skroplonym i dopiero po tym rozpatrywane będzie ewentualne podpisanie umowy. Prezes zaznaczył, że jest wystarczająca podaż wagonów umożliwiająca przeprowadzenie pilotażu.

Spółka informowała wcześniej, że pierwszym etapem współpracy PGNiG Obrót Detaliczny i PKP Cargo ma być przygotowanie pilotażowego transportu skroplonego gazu ziemnego z terminalu LNG w Świnoujściu do Oświęcimia. Będzie to pierwszy tego rodzaju transport w Polsce.

PKP Cargo jest zainteresowane utworzeniem centrów przeładunkowych LNG, zlokalizowanych przy terminalach przeładunkowych, będących w dyspozycji spółki, w celu świadczenia dla PGNiG OD usługi logistycznej przewozu skroplonego gazu ziemnego LNG.

Aktualnie skroplony gaz z terminalu LNG w Świnoujściu transportowany jest do odbiorców w całym kraju głównie z wykorzystaniem autocystern kriogenicznych. (PAP)

PKP Cargo

PKP Cargo nadal rozgląda się za potencjalnymi akwizycjami

PKP Cargo, które rozpoczęło w październiku rozmowy w sprawie kupna udziałów w rumuńskich spółkach Vest Trans Rail, Ferest Logistics oraz Romcargounit, nadal rozgląda się za potencjalnymi akwizycjami.

Prezesa PKP Cargo Czesława Warszewicza, stwierdził, że podmioty, o których mowa to firmy mające udział w rynku rumuńskim szacowany na około 4%. Podkreślił on, że akwizycja dużych europejskich firm kolejowych jest w praktyce niemożliwa, dlatego strategia PKP Cargo polega na kupowaniu podmiotów mniejszych, ale o ugruntowanej pozycji na danym rynku. Dzięki temu przed spółką otwierają się możliwości rozwoju i ekspansji.

Warszewicz zaznaczył, że spółka chce zakończyć rozmowy jak najszybciej. Dodał, że nie PKP Cargo nie stawia sobie żadnej daty granicznej, więc jeśli negocjacje przeciągną się na 2020 roku, nie będzie to żadnym problemem.

Pod koniec września PKP Cargo informowało o rozpoczęciu rozmów w sprawie kupna udziałów w spółce P.U. Hatrans, która organizuje połączenia kolejowe Łódź - Chengdu - Xiamen w ramach Nowego Jedwabnego Szlaku.

Strategia grupy na lata 2019-2023 zakłada ekspansję zagraniczną PKP Cargo w obszarze Europy Środkowo-Wschodniej. (PAP)

21 października 2019 r.

Pozostałe informacje:

Sektor finansowy

Duże firmy zawarły 2.672 umowy o prowadzenie PPK

Wiceprezes Polskiego Funduszu Rozwoju Bartosz Marczuk poinformował, że w PFR jest zarejestrowanych 2.672 umowy o prowadzenie PPK.

Od lipca Pracownicze Plany Kapitałowe wdrażają największe przedsiębiorstwa, zatrudniające powyżej 250 pracowników. Zobowiązanych do wprowadzenia PPK jest ok. 4 tys. największych firm.

Na podpisanie umowy o zarządzanie PPK podmioty zatrudniające powyżej 250 osób mają czas do 25 października 2019 r. Natomiast datą graniczną na podpisanie umowy o prowadzenie PPK jest 12 listopada 2019 r. (PAP)

Bank Handlowy

David Mouille zrezygnował z funkcji wiceprezesa Banku Handlowego

David Mouille złożył rezygnację z funkcji wiceprezesa Banku Handlowego z dniem 31 stycznia 2020 r. Mouille odpowiedzialny był za obszar bankowości detalicznej.

Mouille wiceprezesem banku był od 2015 roku. Od stycznia 2014 roku do czerwca 2015 r. Mouille odpowiadał za transformację bankowości detalicznej Citi na rynku Azji i Pacyfiku. (PAP)

Celon Pharma

Celon Pharma zakończył procedurę rejestracyjną leku Salmex w Hiszpanii

Celon Pharma zakończył procedurę rejestracyjną leku Salmex w Hiszpanii. Produkt będzie dystrybuowany na tym rynku poprzez lokalnego partnera. Obecnie spółka weryfikuje faktyczną wielkość potencjalnego rynku zbytu oraz ustala z partnerem możliwości komercjalizacyjne dla produktu.

Szacowany termin wprowadzenia Salmeksu na rynek hiszpański to pierwszy kwartał 2020 roku.

Inhalacyjny lek Salmex jest głównym produktem spółki z ponad 60-proc. udziałem w strukturze sprzedaży leków własnych.

W latach 2017-2019 Celon Pharma zarejestrował Salmex m. in. w Niemczech, Czechach, Słowacji, Wielkiej Brytanii, Włoszech, Holandii, Irlandii, Rumunii, Malcie, Luksemburgu, Francji oraz na rynkach skandynawskich. (PAP)

Elektrobudowa

Jacek Podgórski został prezesem Elektrobudowy

Rada nadzorcza Elektrobudowy powołała Jacka Podgórskiego na stanowisko prezesa zarządu ze skutkiem od 21 października 2019 roku. W lipcu tego roku Podgórski został delegowany z rady nadzorczej, której przewodniczył, do pełnienia funkcji prezesa na okres do trzech miesięcy.

W latach 2014-2018 Podgórski był prezesem spółki Anwil. (PAP)

Work Service (18.10.19, 14:40)

NWZ Work Service odstąpiło od głosowania ws. emisji akcji i obligacji zamiennych na akcje

Akcjonariusze Work Service odstąpili od głosowania uchwał dotyczących emisji obligacji zamiennych na akcje oraz prywatnej i publicznej emisji akcji.

Jeden z projektów uchwał, które miał być głosowany, zakładał emisję pięcioletnich obligacji zamiennych na akcje o łącznej wartości do 50 mln PLN. Posiadacz obligacji miał je zamienić na akcje serii Z - cena zamiany, i tym samym cena emisyjna akcji, miała wynosić 1,4 PLN.

Na walnym zgromadzeniu głosowany miał być również projekt uchwał dotyczący emisji do 35,71 mln akcji w subskrypcji prywatnej z wyłączeniem prawa poboru, przeznaczonej dla akcjonariuszy posiadających 0,25% akcji Work Service oraz wskazanych przez zarząd inwestorów. Kolejny projekt zakłada emisję do 65,75 mln akcji w trybie oferty publicznej, z zachowaniem prawa poboru obecnych akcjonariuszy.

Zarząd spółki łącznie miał zamiar pozyskać nie więcej niż 50 mln PLN, bez względu na ostatecznie wybrany wariant lub warianty emisji papierów wartościowych.

Intencją zarządu spółki było pozyskanie nowego, znaczącego akcjonariusza.

W marcu Work Service zdecydował o rozpoczęciu przeglądu opcji strategicznych, mającego na celu wybór najkorzystniejszego sposobu realizacji długoterminowej strategii grupy. Work Service podał wówczas, że planuje skoncentrować swoją działalność na krajowym rynku usług personalnych oraz transgranicznej wymianie pracowników do i z Polski. (PAP)

21 października 2019 r.

Work Service
(18.10.19, 17:10)

Akcjonariusze Work Service zdecydują 12 listopada ws. emisji akcji i obligacji zamiennych na akcje

Akcjonariusz Work Service zażądał umieszczenia w porządku obrad walnego zgromadzenia uchwał, dotyczących emisji akcji i obligacji zamiennych na akcje. Walne zgromadzenie jest zaplanowane na 12 listopada.

Jeden z projektów uchwał zakłada emisję pięcioletnich obligacji zamiennych na akcje o łącznej wartości do 50 mln PLN. Posiadacz obligacji miałby je zamienić na akcje serii Z - cena zamiany, i tym samym cena emisyjna akcji, ma wynosić 1,4 PLN. Projekt ten zakłada również emisję do 62,5 mln akcji serii Z. Spółka zamierza pozbawić dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru zarówno obligacji, jak i akcji.

Kolejny projekt dotyczy emisji do 35,7 mln akcji serii ZA z pozbawieniem prawa poboru. Emisja ta ma być zrealizowana w drodze subskrypcji prywatnej i zostać skierowana do wybranych inwestorów.

Inny projekt zakłada emisję do 65,75 mln akcji serii ZB w drodze oferty publicznej z dniem prawa poboru ustalonym na 8 lutego 2020 roku.

Zarząd Work Service łącznie zamierza pozyskać do 50 mln PLN bez względu na ostatecznie wybrany wariant lub warianty pozyskania finansowania. (PAP)

21 października 2019 r.

Spółki zagraniczne:

Jeronimo Martins (Portugalia)

UOKiK wszczął kolejne postępowanie wobec Jeronimo Martins Polska

UOKiK wszczął postępowanie wobec Jeronimo Martins Polska w sprawie uwidaczniania niższych cen przy produkcji, a następnie naliczania wyższej ceny w kasie w sklepach sieci Biedronka lub braku informacji o cenie przy produkcji na półce. Przedsiębiorcy grozi kara w wysokości do 10% rocznych obrotów.

Marek Niechciał prezes UOKiK poinformował, że urząd otrzymał bardzo dużo sygnałów z całego kraju na temat nieprawidłowości przy podawaniu cen w sklepach sieci Biedronka. Zgłaszali je zarówno konsumenci, jak i wojewódzkie inspektoraty Inspekcji Handlowej.

UOKiK podał, że tylko od 1 stycznia do 30 września 2019 roku Inspekcja Handlowa otrzymała ponad 230 skarg na nieprawidłowe podawanie cen w Biedronkach. Najczęściej dotyczyły różnic między kwotą uwidocznioną na półce a tą zakodowaną w kasie oraz braku cen przy produkcji. Potwierdzali to także inspektorzy podczas kontroli. Przykładowo, w ciągu 9 miesięcy tego roku wykryli, że w 123 przypadkach w Biedronkach brakowało ceny, a w 25 były różnice między kwotą widoczną na towarze lub półce a tą zakodowaną w kasie.

Urząd podał, że jeśli zarzuty się potwierdzą, spółce Jeronimo Martins Polska grozi kara do 10% obrotu.

To nie jedyne postępowanie UOKiK wobec właściciela Biedronki. Urząd sprawdza także, czy JMP nie stosuje nieuczciwych praktyk handlowych wobec dostawców owoców i warzyw.

Natomiast w grudniu 2018 r. UOKiK wydał decyzję, w której zakwestionował procedury przyjmowania i rozpatrywania reklamacji. (PAP)

Coca-Cola (USA)

Zysk na akcję Coca-Cola Co. w III kw. wyniósł 56 centów, zgodnie z oczekiwaniami

Porównywalny zysk na akcję Coca-Cola Co. w III kw. wyniósł 56 centów wobec konsensusu na poziomie 56 centów. Skorygowane przychody operacyjne spółki w raportowanym okresie wyniosły 9,5 mld USD vs oczekiwane 9,43 mld USD. (PAP)

21 października 2019 r.

Kalendarz:

	Spółka	Wydarzenie
23 października	Kety	Raport kwartalny
23 października	Polnord	NWZ
23 października	Torpol	NWZ
24 października	Asseco BS	Raport kwartalny
24 października	Kruk	Raport kwartalny
24 października	PKN Orlen	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 Indywidualnych

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 Biuro Maklerskie PKO Banku Polskiego (dalej: „BM PKO BP”), działający zgodnie z ustawą z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi, wyłącznie na potrzeby klientów BM 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 BM PKO BP.

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

BM 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.

BM 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 BM 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 Biuro Maklerskie PKO Banku Polskiego”, jak również umową o świadczenie usługi w zakresie sporządzania analiz inwestycyjnych, analiz finansowych oraz innych rekomendacji o charakterze ogólnym przez BM PKO BP. Podmiotem sprawującym nadzór nad BM 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