

# Pozostałe informacje do rozszerzonego, skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za trzeci kwartał 2019 r.

Poznań,  
Data publikacji: 21 listopada 2019 r.



# Spis treści

1. Najważniejsze wydarzenia w pierwszych trzech kwartałach 2019 r.....	4
1.1. Podsumowanie operacyjne .....	6
2. Organizacja i działalność Grupy ENEA .....	7
2.1. Struktura Grupy .....	7
2.2. Zmiany w strukturze Grupy.....	8
2.3. Obszary biznesowe Grupy ENEA .....	9
2.4. Strategia rozwoju .....	16
2.5. Realizowane działania i inwestycje .....	17
2.6. Otoczenie rynkowe .....	21
3. Sytuacja finansowa .....	24
3.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe.....	24
3.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki .....	25
3.3. Wyniki finansowe GK ENEA w 1-3 kwartałach 2019 r.....	26
4. Akcje i akcjonariat .....	39
4.1. Struktura kapitału i akcjonariatu .....	39
4.2. Notowania akcji ENEA S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych .....	39
5. Władze .....	40
6. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta .....	41
6.1. Otoczenie regulacyjne .....	41
6.2. Środowisko Naturalne .....	46
7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu .....	48
8. Załączniki .....	50
9. Słownik pojęć i skrótów .....	56

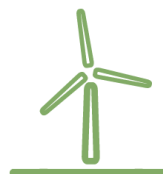
# Grupa ENEA w liczbach

ENEA to 16,9 tys. Pracowników



## WYDOBYCIE

- 21,6%** udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce
- 380 mln ton** potencjału wydobywczego 3 obszarów koncesyjnych
- 7,1 mln ton** produkcji netto węgla w pierwszych trzech kwartałach 2019 r.



## WYTWARZANIE

- 6,3 GW** całkowitej mocy zainstalowanej
- 443 MW** mocy zainstalowanej w OZE
- 19,9 TWh** całkowitego wytwarzania energii netto w pierwszych trzech kwartałach 2019 r.



## DYSTRYBUCJA

- 2,6 mln** Odbiorców usług dystrybucyjnych
- 122,8 tys. km** linii dystrybucyjnych wraz z przyłączami
- 20%** powierzchni kraju – sieć dystrybucyjna ENEA Operator



## OBRÓT

- 2,5 mln** Klientów
- 15,1 TWh** sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego Klientom detalicznym w pierwszych trzech kwartałach 2019 r.

# 1. Najważniejsze wydarzenia w pierwszych trzech kwartałach 2019 r.

## Pierwszy kwartał

- Podpisanie między ENEA a Electric Power Research Institute (EPRI) umowy o współpracy przy projektach badawczych dotyczących magazynowania energii oraz generacji rozproszonej.
- LW Bogdanka uhonorowana nagrodą Górnicy Sukces Roku w kategorii Innowacyjność za technologię drażenia wyrobiska.
- Rozpoczęcie projektu badawczo – rozwojowego pt. „System bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii (MoBiSys)” – realizacja przez ENEA Operator wspólnie z Akademią Górniczo-Hutniczą.
- Budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z przyłączami elektroenergetycznymi (łączna moc znamionowa 420 kW) na terenie Zachodniopomorskiego Centrum Onkologii w Szczecinie.
- LW Bogdanka pobiła w styczniu 2019 r. rekord miesięcznego wydobycia – 903,5 tys. ton węgla handlowego (rekord z 2014 r.).
- Wykonanie i uruchomienie przez ENEA Serwis sześciu stacji ładowania samochodów elektrycznych, zlokalizowanych przy siedzibach Oddziałów Dystrybucji ENEA Operator.
- Ogłoszenie przez ENEA Operator, Tauron Dystrybucja oraz PGE Dystrybucja wspólnego przetargu na zakup ponad 235 tys. liczników energii elektrycznej. Na ENEA Operator przypada 45 tys. liczników.
- Podpisanie przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne, ENEA Operator i Tauron Dystrybucja porozumienia o koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, w ramach którego powstanie m.in. nowa stacja elektroenergetyczna w okolicach Żagania, zaś w regionie rozbudowana zostanie sieć linii elektroenergetycznych. Łączna wartość projektu przekroczy 100 mln zł.
- Dostosowanie Obszaru Obrotu do nowych regulacji prawnych w związku z wejściem w życie Ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw oraz Ustawy z dnia 21 lutego 2019 r. zmieniającej ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, ustawę – Prawo ochrony środowiska, ustawę o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji, ustawę o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

## Drugi kwartał

- 30 kwietnia 2019 r. ENEA S.A. zawarła porozumienie z Energa S.A. w sprawie finansowania Projektu budowy nowego bloku węglowego – planowanej elektrowni Ostrołęka C w Ostrołęce o mocy 1.000 MW brutto. Na mocy porozumienia ENEA S.A. oraz Energa S.A. postanowiły uszczegółowić zasady finansowania Projektu – ENEA S.A. zobowiązała się zapewnić nakłady finansowe na realizację Projektu w kwocie 819 mln zł od stycznia 2021 r.
- Przeprowadzono wybory przedstawicieli pracowników do Rady Nadzorczej ENEA S.A. Do głosowania uprawnieni byli wszyscy pracownicy Grupy Kapitałowej ENEA. Jako przedstawiciele pracowników do Rady Nadzorczej ENEA S.A. wybrani zostali Mariusz Pliszka, Maciej Mazur oraz Michał Jaciubek.
- 16 maja 2019 roku Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w przedmiocie powołania na nową wspólną kadencję:
  - Pana Mirosława Kowalika na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A.,
  - Pana Piotra Adamczaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych,
  - Pana Jarosława Ołowskiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych,
  - Pana Zbigniewa Piętkę na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych.
- 26 czerwca 2019 r. ENEA S.A. wyemitowała obligacje o wartości 1 mld zł w ramach programu obligacji krajowych do maksymalnej kwoty 5 mld zł.
- 29 czerwca 2019 r. ENEA Wytwarzanie podpisała list intencyjny z gminą Jedlińsk dotyczący inwestycji w OZE na terenie gminy. To siódma gmina, z którą ENEA sformalizowała współpracę w kwestii odnawialnych źródeł energii.





# Najważniejsze wydarzenia w pierwszych trzech kwartałach 2019 r. – c.d.

## Trzeci kwartał

- MEC Piła złożyła do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej wniosek o dofinansowanie projektu nowego kogeneracyjnego źródła ciepła współpracującego z instalacją OZE. Instalacja oparta o trzy źródła gazowe pomoże ograniczyć emisję m.in. CO<sub>2</sub> i przeciwdziałać smogowi. Modernizacja jest wyceniana na 48 mln zł.
- 9 sierpnia 2019 r. podpisana została umowa ramowa pomiędzy Zachodniopomorskim Uniwersytetem Technologicznym w Szczecinie a ENEA Operator. Współpraca dotyczy prac analityczno-koncepcyjnych i usług doradczych.
- 20 sierpnia 2019 r. ENEA Elektrownia Połaniec podpisała umowę z GE Power i StalSystems na modernizację elektrofiltrów sześciu bloków energetycznych. Inwestycja jest częścią programu dostosowania Elektrowni Połaniec do konkluzji BAT. Zmodernizowane elektrofiltry poprawią parametry środowiskowe całej instalacji. Zakończenie prac wartych ponad 210 mln zł brutto zaplanowano na grudzień 2020 r.
- Podczas konferencji zorganizowanej 11 września 2019 r. w Warszawie ENEA Operator, PGE Dystrybucja i PGE Systemy podpisały porozumienie o współpracy przy budowie sieci LTE 450 na potrzeby systemu elektroenergetycznego.
- LW Bogdanka wraz z firmą ABB rozpoczęła projekt badawczo-rozwojowy wykorzystujący zaawansowaną analizę danych. Wprowadzane rozwiązanie ma poprawić efektywność wydobywania poprzez zapewnienie większej niezawodności maszyn górniczych. Zakończenie projektu planowane jest na luty przyszłego roku.
- ENEA Operator ukończyła rozpoczętą sześć lat temu gruntowną przebudowę linii 110 kV Morzyczyn – Drawski Młyn. Wartość inwestycji, która znacząco poprawia bezpieczeństwo energetyczne i możliwości przyłączeniowe w województwie zachodniopomorskim, lubuskim i wielkopolskim, wyniosła ponad 127 mln zł.
- ENEA Operator rozpoczęła modernizację stacji energetycznej Warszów (110/15 kV) w Świnoujściu. Wartość projektu to 15,7 mln zł. Inwestycja otrzyma również dofinansowanie unijne w wysokości ponad 8 mln zł. Ukończenie modernizacji stacji planowane jest do końca 2021 r.
- 30 września 2019 r. Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o zamiarze przeprowadzenia do dnia 14 października 2019 r. przedterminowego odkupu obligacji serii ENEA0220 w celu ich umorzenia.

## Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- Podpisanie listu intencyjnego na rzecz rozwijania elektromobilności przez Grupę ENEA, Poczta Polska i Kolejowe Zakłady Łączności podczas Kongresu 590. Główne założenia listu intencyjnego to wykorzystanie szans biznesowych i wspólna realizacja projektów oraz zobowiązanie do wymiany doświadczeń związanych z eksploatacją ładowarek i pojazdów elektrycznych. Podpisany list intencyjny jest częścią Programu Rozwoju Elektromobilności w Grupie ENEA.
- 8 października 2019 r. list intencyjny w sprawie budowy nowoczesnych farm fotowoltaicznych o mocy do ok. 30 MW na terenach kopalni Bogdanka podpisali Prezesi ENEA S.A. i LW Bogdanka. To kolejny projekt wykorzystujący synergie potencjału pomiędzy koncernem ENEA, większościowym udziałowcem Bogdanki, a lubelską firmą. W ramach współpracy w najbliższych latach na łącznej powierzchni ok. 55 ha powstaną instalacje, które będą mogły produkować do ok. 30 000 MWh energii elektrycznej rocznie. Całość wytworzonej w ten bezemisyjny sposób energii trafi do Bogdanki, zasilając kopalnię i jej procesy produkcyjne.
- Grupa ENEA i Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa nawiązują współpracę dla rozwoju fotowoltaiki w Polsce – 11 października nastąpiło podpisanie trójstronnego listu intencyjnego pomiędzy ENEA S.A., ENEA Wytwarzanie i Krajowym Ośrodkiem Wsparcia Rolnictwa, rozpoczynające współpracę, której efektem będzie budowa wielkoobszarowych farm fotowoltaicznych na nieruchomościach rolnych. Inicjatywa ta przyczyni się do wzrostu udziału OZE w krajowym miksie energetycznym oraz promocji źródeł odnawialnych na terenach wiejskich.
- 14 października 2019 r. w wyniku zakończenia procesu przedterminowego odkupu ENEA nabyła 1.218 szt. obligacji serii ENEA0220. W związku z tym 15 października 2019 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę w przedmiocie umorzenia tych obligacji. Pozostałe nieodkupione obligacje serii ENEA0220 w ilości 8.782 szt. pozostają w posiadaniu obligatariuszy i w dalszym ciągu będą notowane w Alternatywnym Systemie Obrotu organizowanym przez BondSpot S.A. Ich termin zapadalności przypada na 10 lutego 2020 r.

## 1.1. Podsumowanie operacyjne

W pierwszych trzech kwartałach 2019 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie 2 556 mln zł (wzrost r/r o 582 mln zł). Najwyższa EBITDA, 1 151 mln zł, zrealizowana została w obszarze Wytwarzania (wzrost r/r o 488 mln zł). Na wynik obszaru pozytywnie wpłynął wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i praw majątkowych, mimo negatywnego odchylenia kosztów paliw i praw do emisji CO<sub>2</sub>. Obszar Wydobycia odnotował wynik EBITDA na poziomie 612 mln zł, co oznacza wzrost r/r o 212 mln zł. Wyższy wynik segmentu to rezultat wyższego poziomu produkcji i sprzedaży w porównaniu do analogicznego okresu poprzedniego roku oraz wyższej ceny sprzedaży węgla. W obszarze Dystrybucji osiągnięta została EBITDA niższa r/r o 67 mln zł (w pierwszych trzech kwartałach 2019 r. wyniosła 804 mln zł). Wysokie średnie ceny energii elektrycznej przyczyniły się do wzrostu kosztów zakupu energii na potrzeby własne oraz na pokrycie różnicy bilansowej. Ponadto, w obszarze tym odnotowano spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej, głównie na skutek zmiany stanu rezerw dot. majątku sieciowego oraz efektu wyższych przychodów od ubezpieczyciela w analogicznym okresie roku poprzedniego (wypłaty odszkodowań z tytułu skutków wicher, które wystąpiły w roku 2017). Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie 17 mln zł (spadek r/r o 21 mln zł). Obrót detaliczny charakteryzował się wzrostem przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych, łącznie z szacowanymi przychodami z tytułu kwoty różnicy ceny. Poziom wzrostu nie pokrył rosnących kosztów zakupu energii oraz obowiązków ekologicznych.

- GK ENEA wydała na inwestycje 1 491 mln zł.
- Produkcja i sprzedaż węgla handlowego kształtowały się na poziomie ponad 7 mln ton.
- Grupa wytworzyła około 19,9 TWh energii elektrycznej.
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzanie wyniosła 4 575 TJ.
- Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym wyniosła 14,8 TWh.
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł 15,1 TWh.



- Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej
- Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla
- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu



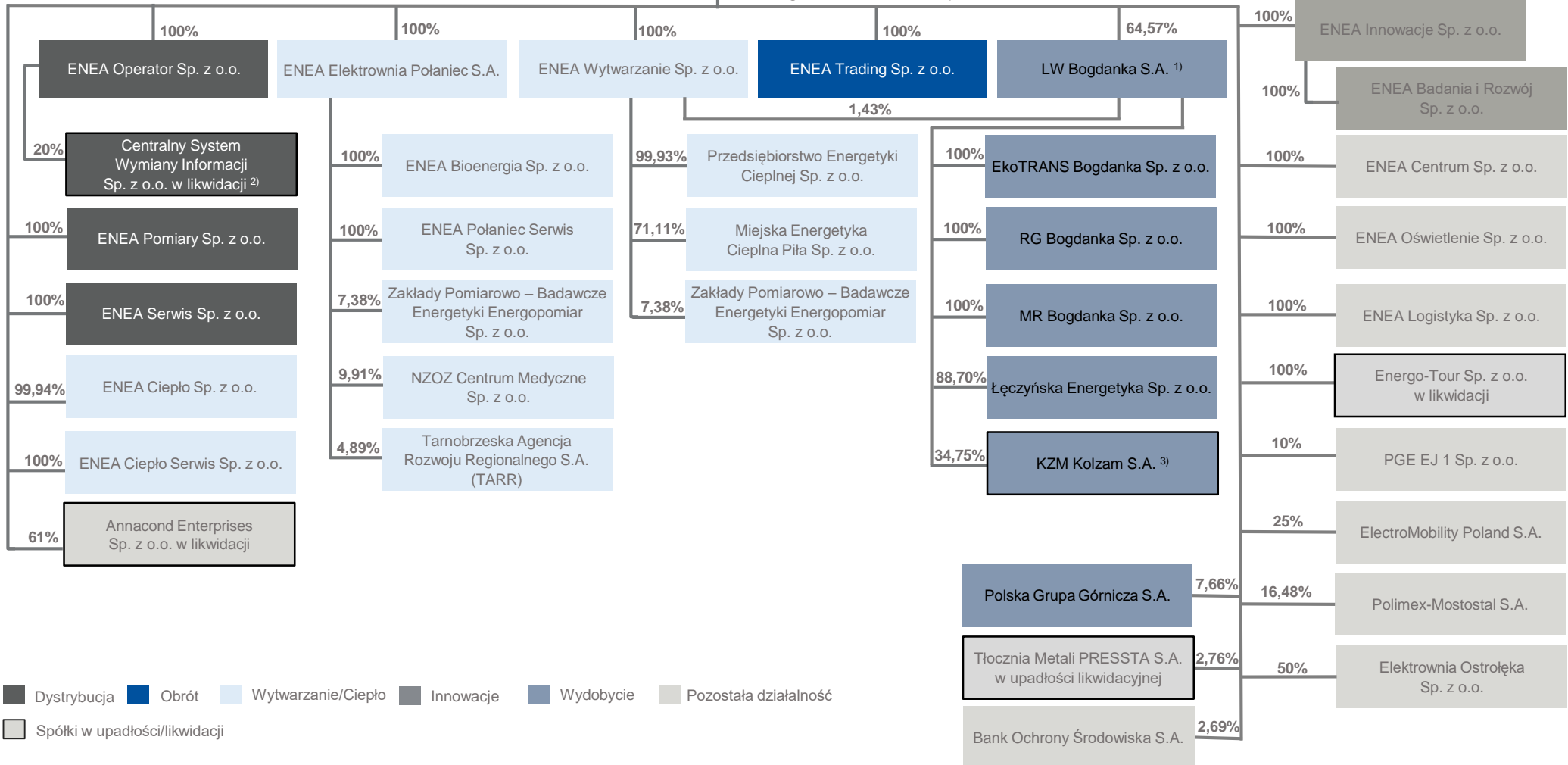
- Spadek przychodów ze sprzedaży energii cieplnej
- Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu
- Wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców

## 2. Organizacja i działalność Grupy ENEA

### 2.1. Struktura Grupy

#### ENEA S.A.

% liczba głosów na WZ/ZW w spółkach



<sup>1)</sup> ENEA S.A. łącznie z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. posiada 65,999% liczby głosów na WZ

<sup>2)</sup> 1 października 2019 r. z KRS została wykreślona spółka Centralny System Wymiany Informacji Sp. z o.o.

<sup>3)</sup> Postanowienie o umorzeniu postępowania upadłościowego / spółka nie prowadzi działalności gospodarczej.

## 2.2. Zmiany w strukturze Grupy

### Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych w okresie trzech kwartałów 2019 r. Grupa Kapitałowa ENEA, poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

### Dezinwestycje kapitałowe

W okresie trzech kwartałów 2019 r. nie prowadzono istotnych działań w zakresie dezinwestycji kapitałowych.

### Zmiany w organizacji Grupy

W okresie trzech kwartałów 2019 r. Grupa ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Korporacyjnej Grupy.

### Inwestycje kapitałowe

Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 3 kwartały 2019.

#### Zdarzenia w raportowanym okresie

20 grudnia 2018 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o. podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego Spółki o kwotę 5 850 000 zł do kwoty 7 855 000 zł poprzez utworzenie 117 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 50 zł. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. objęła 115 830 udziałów w podwyższonym kapitale o łącznej wartości 5 791 500 zł, natomiast ENEA S.A. objęła 1 170 udziałów w podwyższonym kapitale o łącznej wartości 58 500 zł. Podwyższenie kapitału zostało pokryte gotówką. Podwyższenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w KRS 12 marca 2019 r.

4 stycznia 2019 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki do kwoty 912 482 100 zł, tj. o kwotę 361 382 100 zł poprzez utworzenie 7 227 642 nowych równych, niepodzielnych udziałów, uprzywilejowanych co do głosu w taki sposób, że na jeden udział przypadać będą dwa głosy, a uprzywilejowanie to wygaśnie w przypadku zbycia udziałów na rzecz osoby innej niż Główny Wspólnik tj. ENEA S.A. lub Energa S.A. o wartości nominalnej 50 zł każdy i o łącznej wartości nominalnej 361 382 100 zł. W wyniku podwyższenia kapitału zakładowego spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., ENEA S.A. 4 stycznia 2019 r. objęła 3 613 821 udziałów w kapitale zakładowym o wartości 180 691 050 zł. 4 stycznia 2019 r. ENEA S.A. wniosła wkład pieniężny na konto Spółki. Podwyższenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w KRS 1 marca 2019 r.

6 marca 2019 r. Aktem Notarialnym zawiązano spółkę ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki wynosi 500 000 zł i dzieli się na 1 000 udziałów o wartości nominalnej 500 zł każdy. Wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA Elektrownia Połaniec S.A. Przedmiotem działalności spółki jest naprawa i konserwacja maszyn. Spółka została zarejestrowana w KRS 31 lipca 2019 r.

12 czerwca 2019 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Spółki ENEA Innowacje Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, podjęło uchwałę w sprawie pieniężnego podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 5 400 000 zł to jest z kwoty 3 805 000 zł do 9 205 000 zł poprzez utworzenie nowych 54 000 udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy. Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS w dniu 19 lipca 2019 r.

29 sierpnia 2019 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. wyraziła zgodę Zarządowi ENEA S.A. na nabycie 126 083 udziałów ENEA Ciepło Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 6 304 150 zł za łączną cenę w wysokości 34 539 078,78 zł. 4 września 2019 r. ENEA S.A. i ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zawarły Umowę Sprzedaży 126 083 udziałów ENEA Ciepło Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 6 304 150 zł za łączną cenę w wysokości 34 539 078,78 zł., zgodnie z którą przejście własności udziałów z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. na ENEA S.A. miało nastąpić w dniu dokonania przez ENEA S.A. na rzecz ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zapłaty ceny za udziały. Płatność ENEA S.A. na rzecz ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. z tego tytułu nastąpiła 11 września 2019 r. W związku z powyższym, od 11 września 2019 r. ENEA S.A. posiada 3 019 288 udziałów w kapitale zakładowym ENEA Ciepło Sp. z o.o. co stanowi blisko 99,94% udziału w kapitale zakładowym spółki, pozostałe udziały należą do pracowników Spółki.

10 września 2019 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Centrum Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki oraz zmiany umowy spółki. Podwyższono kapitał zakładowy spółki ENEA Centrum Sp. z o.o. z kwoty 3 929 000 zł do kwoty 103 929 000 zł poprzez utworzenie nowych 1 000 000 udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 100 000 000 zł. Nowo utworzone udziały zostały 10 września 2019 r. objęte przez jedynego wspólnika – ENEA S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci wierzytelności o łącznej wartości 162 000 000 zł przysługującej ENEA S.A. wobec ENEA Centrum Sp. z o.o. z tytułu udzielonych pożyczek w ramach dwóch umów pożyczek zawartych w 2014 r. oraz w 2015 r. Kwota 62 000 000 zł stanowi nadwyżkę wartości wkładu niepieniężnego nad wartością nominalną objętych udziałów i przekazana została na kapitał zapasowy ENEA Centrum Sp. z o.o. Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w dniu 8 listopada 2019 r.

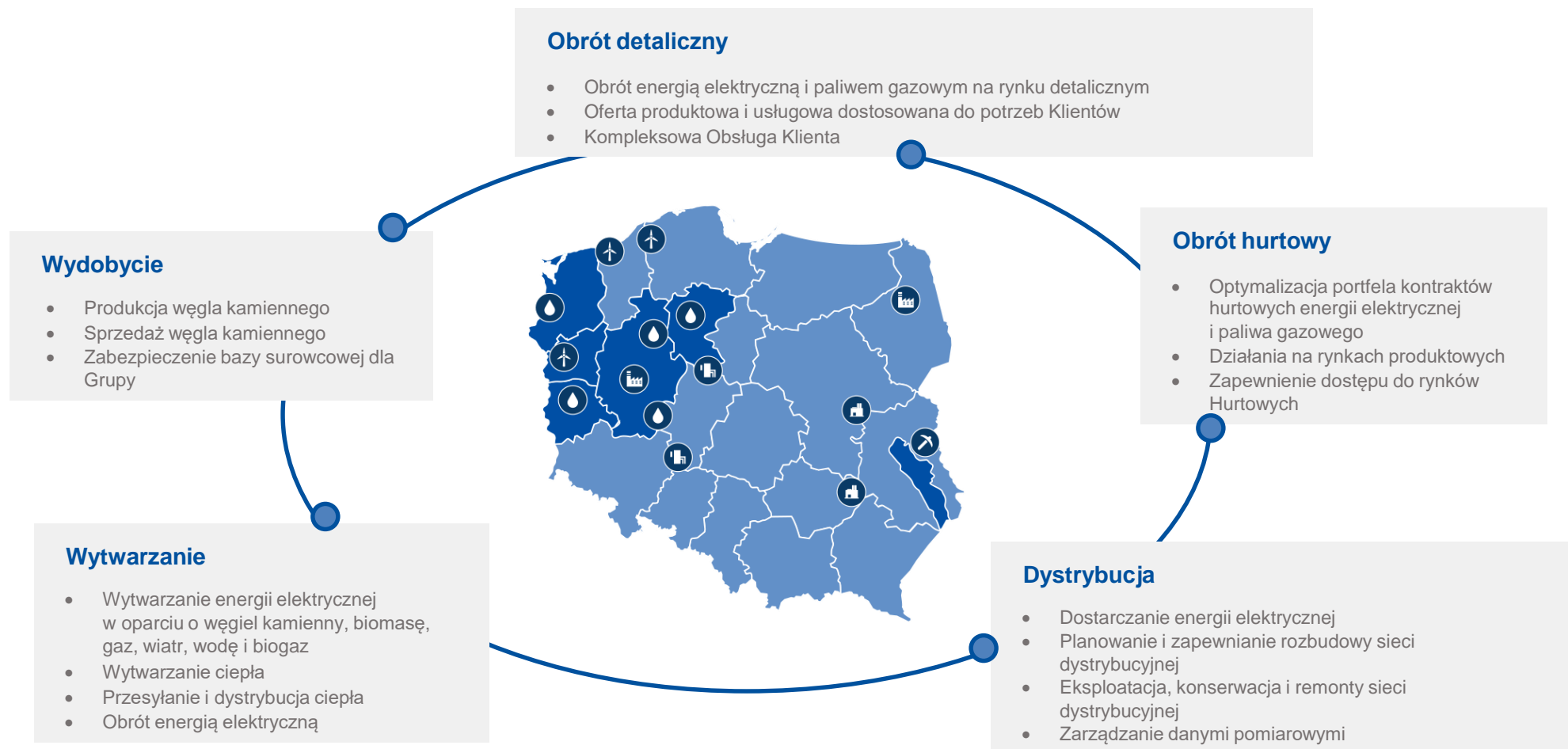


## Zdarzenia w raportowanym okresie – c.d.

24 września 2019 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie gotówkowego podwyższenia kapitału zakładowego spółki oraz zmiany umowy spółki. Podwyższono kapitał zakładowy spółki z kwoty 9 205 000 zł do kwoty 17 060 000 zł poprzez utworzenie nowych 78 550 udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy i łącznej wartości 7 855 000 zł. 27 września 2019 r. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA Innowacje Sp. z o.o. Podwyższenie kapitału zakładowego oczekuje na wpis do KRS.

27 września 2019 r. pomiędzy ENEA S.A. i ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a ENEA Innowacje Sp. z o.o. została zawarta umowa zbycia 100% udziałów Spółki ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o. Z dniem 27 września 2019 r. ENEA S.A. zbyła na rzecz ENEA Innowacje Sp. z o.o. 1 571 udziałów ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o. za cenę 78 550 zł, a ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zbyła na rzecz ENEA Innowacje Sp. z o.o. 155 529 udziałów ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o. za cenę 7 776 450 zł.

## 2.3. Obszary biznesowe Grupy ENEA



## 2.3.1. Wydobycie

W Grupie ENEA działalność w przemyśle wydobywczym prowadzona jest przez spółkę zależną Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. (dalej: LW Bogdanka). LW Bogdanka jest jednym z liderów rynku producentów węgla kamiennego w Polsce, wyróżniających się na tle branży pod względem osiągniętych wyników finansowych, wydajności wydobycia węgla kamiennego oraz planów inwestycyjnych zakładających udostępnienie nowych złóż. Sprzedawany przez Spółkę węgiel kamienny energetyczny stosowany jest przede wszystkim do produkcji energii elektrycznej, ciepłej i produkcji cementu. Odbiorcami Spółki są w głównej mierze firmy przemysłowe, przede wszystkim podmioty prowadzące działalność w branży elektroenergetycznej zlokalizowane we wschodniej i północno-wschodniej Polsce.

Wyszczególnienie	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	6 820	7 127	4,5%	2 302	2 301	-
Sprzedaż węgla [tys. ton]	6 788	7 061	4,0%	2 447	2 292	-6,3%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	57	153	168,4%	57	153	168,4%
Roboty chodnikowe [km]	28,6	21,7	-24,1%	8,9	7,5	-15,7%

## 2.3.2 Wytwarzanie

### 2.3.2.1 Aktywa wytwórcze Grupy ENEA

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW <sub>e</sub> ]	Moc osiągnięta elektryczna [MW <sub>e</sub> ]	Moc zainstalowana ciepła [MW <sub>t</sub> ]	Moc zainstalowana w OZE [MW <sub>e</sub> ]
Elektrownia Kozienice	4 071,8	4 016,0	125,4	-
Elektrownia Połaniec	1 837,0	1 882,0	130,0	230,0
Farmy wiatrowe Bardy, Darżyno i Baczyna (Lubno I i Lubno II)	71,6	70,1	0,0	71,6
Biogazownie Liszkowo i Gorzesław	3,8	3,8	3,1	3,8
Elektrownie Wodne	58,8	55,8	0,0	58,8
MEC Piła	10,0	10,0	135,4	-
PEC Oborniki	0,0	0,0	30,4	-
ENEA Ciepło	203,5	156,6	684,1	78,5
<b>Razem [brutto]</b>	<b>6 256,5</b>	<b>6 194,3</b>	<b>1 108,4</b>	<b>442,7</b>

## Dane dotyczące ENEA Wytwarzanie <sup>1)</sup>

Wyszczególnienie	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana
<b>Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:</b>	<b>12 141</b>	<b>13 019</b>	<b>7,2%</b>	<b>4 334</b>	<b>4 850</b>	<b>11,9%</b>
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh], w tym:	11 931	12 788	7,2%	4 272	4 792	12,2%
<i>ENEA Wytwarzanie</i>	11 884	12 742	7,2%	4 260	4 779	12,2%
<i>MEC Piła</i>	47	47	-	12	13	8,3%
Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto [GWh], w tym:	210	231	10,0%	62	58	-6,5%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (elektrownie wodne)</i>	126	95	-24,6%	29	22	-24,1%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (farmy wiatrowe)</i>	80	133	66,3%	32	35	9,4%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (biogazownie)</i>	4	3	-25,0%	1	1	-
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ]</b>	<b>800</b>	<b>712</b>	<b>-11,0%</b>	<b>69</b>	<b>76</b>	<b>10,1%</b>

Blok 11 Elektrowni Kozienice	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana
Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]	3 752	4 232	12,8%	1 359	1 250	-8,0%
Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]	717	787	9,8%	777	772	-0,6%

<sup>1)</sup> Zmiana prezentacyjna dotycząca ENEA Ciepło (Elektrociepłowni Białystok) za trzy kwartały 2018 r.

## Dane dotyczące ENEA Elektrownia Połaniec

Wyszczególnienie	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana
<b>Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:</b>	<b>7 560</b>	<b>6 602</b>	<b>-12,7%</b>	<b>2 769</b>	<b>2 275</b>	<b>-17,8%</b>
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych</i>	6 432	5 344	-16,9%	2 328	1 793	-23%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (spalanie biomasy – Zielony Blok)</i>	1 017	1 074	5,6%	423	436	3,1%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (współspalanie biomasy)</i>	111	183	64,9%	18	45	150%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ]</b>	<b>1 792</b>	<b>1 810</b>	<b>1%</b>	<b>564</b>	<b>565</b>	<b>0,2%</b>

## Dane dotyczące ENEA Ciepło

Wyszczególnienie	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana
<b>Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]</b> w tym:	<b>239</b>	<b>257</b>	<b>7,5%</b>	<b>45</b>	<b>69</b>	<b>53,3%</b>
<i>Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] – z wyłączeniem spalania biomasy</i>	127	130	2,4%	0	0	-
<i>Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto – spalanie biomasy [GWh]</i>	112	127	13,4%	45	69	53,3%
<b>Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)</b>	<b>2 634</b>	<b>2 562</b>	<b>-2,7%</b>	<b>382</b>	<b>422</b>	<b>10,5%</b>

### 2.3.2.2. Emisja CO<sub>2</sub>

	Kozienice – Elektrownia [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub> [t]	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1-3 kw. 2018	10 698 228	1 625 888	263 564 327,68
1-3 kw. 2019	11 357 162	1 288 459 <sup>1)</sup>	639 454 233,49 <sup>1)</sup>
	MEC Piła	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1-3 kw. 2018	55 419	11 682	3 574 732,71
1-3 kw. 2019	52 842	9 850	4 257 468,63
	Białystok – Elektrociepłownia	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1-3 kw. 2018	195 373	104 834 <sup>2)</sup>	12 967 215,43
1-3 kw. 2019	205 119	87 180 <sup>3)</sup>	12 548 148,11
	Białystok – Ciepłownia Zachód	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1-3 kw. 2018	17 084	696 <sup>2)</sup>	334 504,72
1-3 kw. 2019	8 967	682 <sup>3)</sup>	1 019 916,14
	Połaniec – Elektrownia	Przydział bezpłatnych uprawnień CO <sub>2</sub>	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1-3 kw. 2018	6 203 702	129 321 <sup>2)</sup>	160 179 614
1-3 kw. 2019	5 287 124	126 099 <sup>3)</sup>	321 968 824
<b>Razem 1-3 kw. 2018</b>	<b>17 169 806</b>	<b>1 872 421</b>	<b>440 620 394,54</b>
<b>Razem 1-3 kw. 2019</b>	<b>16 911 214</b>	<b>1 512 270</b>	<b>979 248 590,37</b>

<sup>1)</sup> Ujęcie księgowo



<sup>2)</sup> Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2018

<sup>3)</sup> Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2019



### 2.3.2.3. Zaopatrzenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej dla ENEA Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice oraz Elektrowni Połaniec jest węgiel kamienny w asortymencie miał. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Ciepło Sp. z o.o. (Elektrociepłownia Białystok) w okresie trzech kwartałów 2019 r. były: węgiel i biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, zrębki z wierzby i topoli energetycznej oraz pozostałości z produkcji rolnej.

	 Elektrownia Kozienice	 ENEA Elektrownia Połaniec	 ENEA Ciepło
Główni dostawcy węgla w okresie trzech kwartałów 2019 r.	LW Bogdanka (83,6%) PGG (6,9%)	LW Bogdanka (51%) PGG (37%)	LW Bogdanka (95,2%)

Typ paliwa	ENEA Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice				ENEA Elektrownia Połaniec				ENEA Ciepło – Elektrociepłownia Białystok			
	1-3 kw. 2018		1-3 kw. 2019		1-3 kw. 2018		1-3 kw. 2019		1-3 kw. 2018		1-3 kw. 2019	
	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt <sup>1)</sup> [mln zł]
Węgiel kamienny	5 185	1 160	5 473	1 414	3 136	705	2 965	736	83	26	97	31
Biomasa	-	-	-	-	931	197	1 144	333	223	42	236	56
Olej opałowy (ciężki) <sup>2)</sup>	5	7	7	11	6	10	5	10				
Olej opałowy (lekki) <sup>3)</sup>	6	18	4	11					0,19	0,5	0,27	0,8
Gaz [tys. m <sup>3</sup> ] <sup>4)</sup>	11 897	14	11 876	18								
<b>Razem</b>		<b>1 199</b>		<b>1 454</b>	<b>4 073</b>	<b>912</b>	<b>4 114</b>	<b>1 079</b>	<b>306</b>	<b>69</b>	<b>333</b>	<b>88</b>

<sup>1)</sup> Węgiel i biomasa z transportem

<sup>2)</sup> Paliwo rozpałkowe w Elektrowni Kozienice bl. 1-10

<sup>3)</sup> Paliwo rozpałkowe Bloku 11

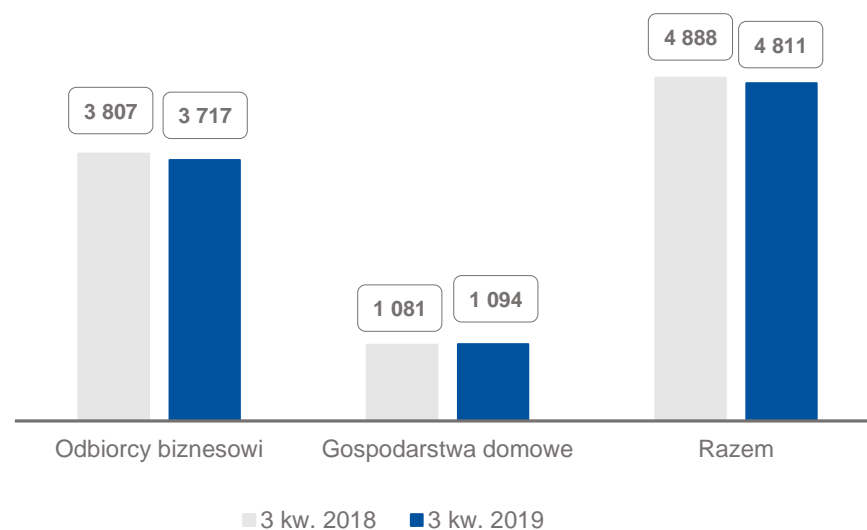
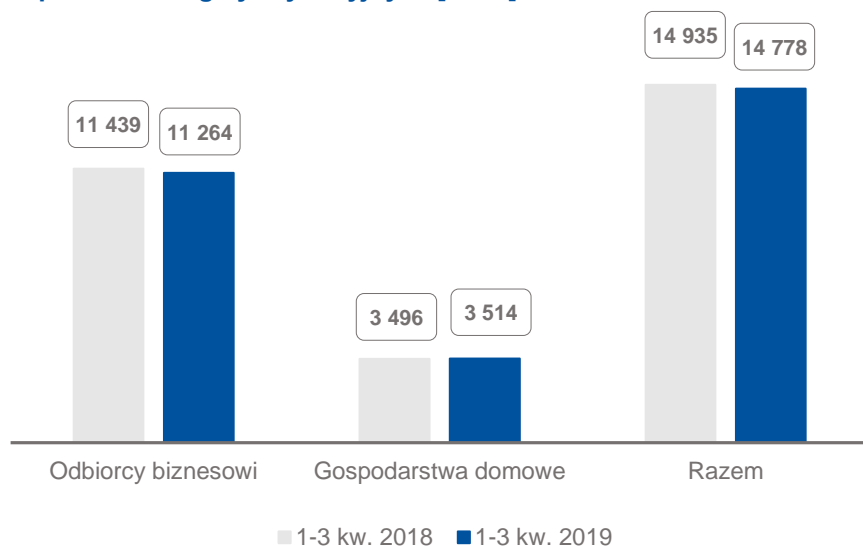
<sup>4)</sup> Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła oraz energii ciepłej w PEC Oborniki

### 2.3.2.4. Transport węgla

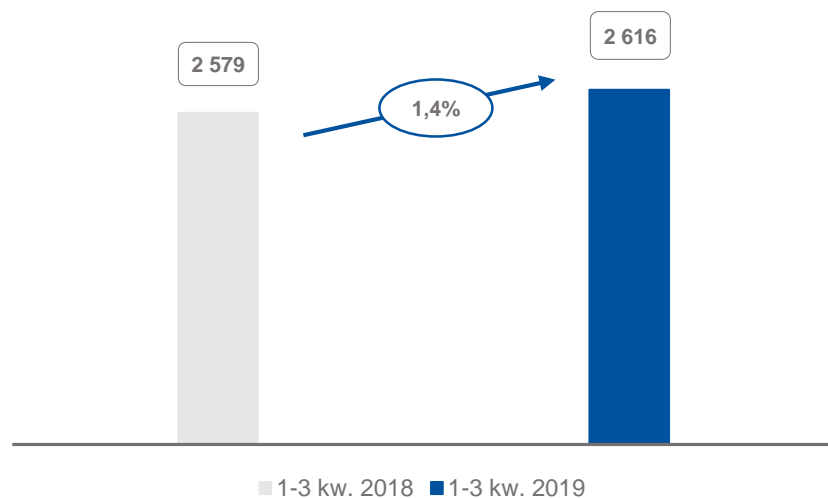
	 Elektrownia Kozienice	 ENEA Elektrownia Połaniec	 ENEA Ciepło
Główny realizujący w okresie trzech kwartałów 2019 r.	PKP Cargo S.A. (83,6%)	PKP Cargo S.A. (88%)	PKP Cargo S.A. (100%)

### 2.3.3. Dystrybucja

#### Sprzedż usług dystrybucyjnych [GWh]



#### Liczba Odbiorców (w tys.)



**104,94** – Długość linii [tys.km]

**17,88** – Długość przyłączy [tys.km]

**38,01** – Liczba stacji elektro-energetycznych [tys. szt.]

**847,90** – Liczba przyłączy [tys. szt.]

## 2.3.4. Obrót

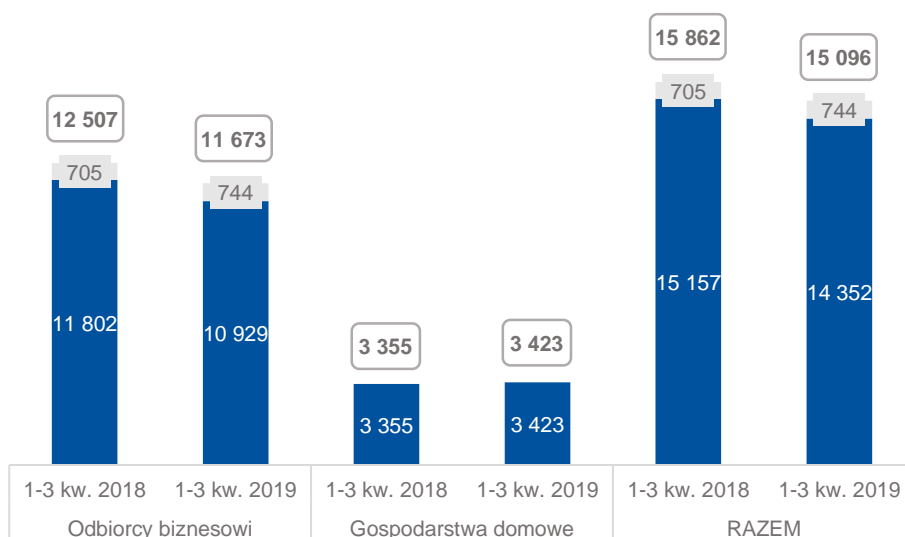
### Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym zrealizowana przez ENEA S.A.

W pierwszych trzech kwartałach 2019 r. w stosunku do analogicznego okresu 2018 r. nastąpił spadek łącznego wolumenu sprzedaży o 766 GWh, tj. o ok. 5%. Spadek dotyczył sprzedaży energii elektrycznej w segmencie odbiorców biznesowych (o 873 GWh, tj. o ok. 7%). Był on spowodowany zmianą portfela klientów strategicznych. Natomiast w segmencie gospodarstw domowych nastąpił wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej (o 68 GWh, tj. o ok. 2%). Zwiększeniu uległ również wolumen sprzedaży paliwa gazowego w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego (o 39 GWh, tj. o ok. 6%).

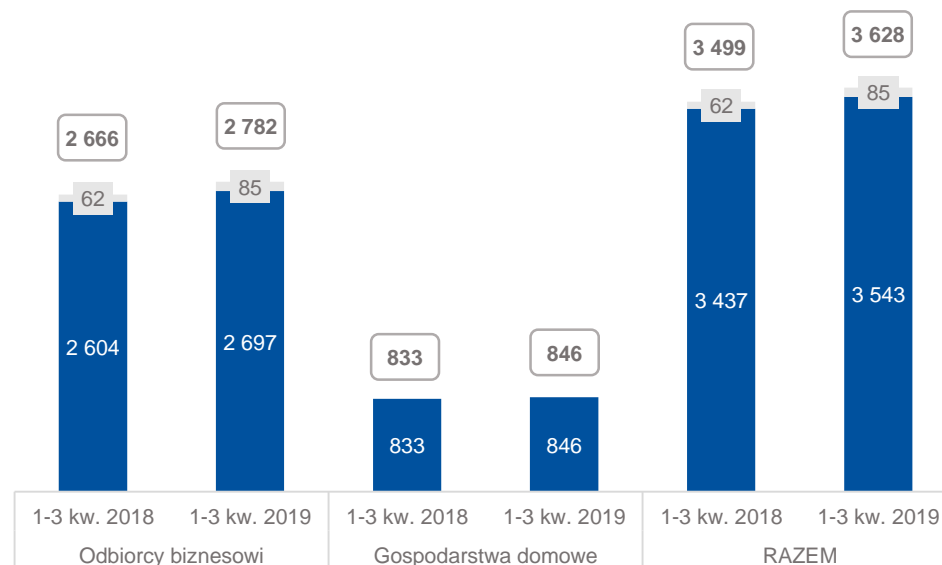
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej w pierwszych trzech kwartałach 2019 r. uwzględniają dostosowanie przez Spółkę do zapisów Ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, w zakresie stosowania odpowiednich cen i stawek dla Taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (tj. na poziomie cen z 31 grudnia 2018 r.), jak i pozostałych cenników (dla grup taryfowych A, B, C, R oraz cenników produktowych dla klientów z grup taryfowych G).

Łączne przychody ze sprzedaży w pierwszych trzech kwartałach 2019 r. wzrosły w stosunku do analogicznego okresu 2018 r. o 129 mln zł, tj. o ok. 4 %. Zwiększeniu uległy przychody zarówno ze sprzedaży energii elektrycznej jak i paliwa gazowego.

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [GWh]



Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [mln zł]



■ Energia elektryczna ■ Gaz ... Łącznie energia elektryczna i gaz

■ Energia elektryczna ■ Gaz ... Łącznie energia elektryczna i gaz

## 2.4. Strategia rozwoju

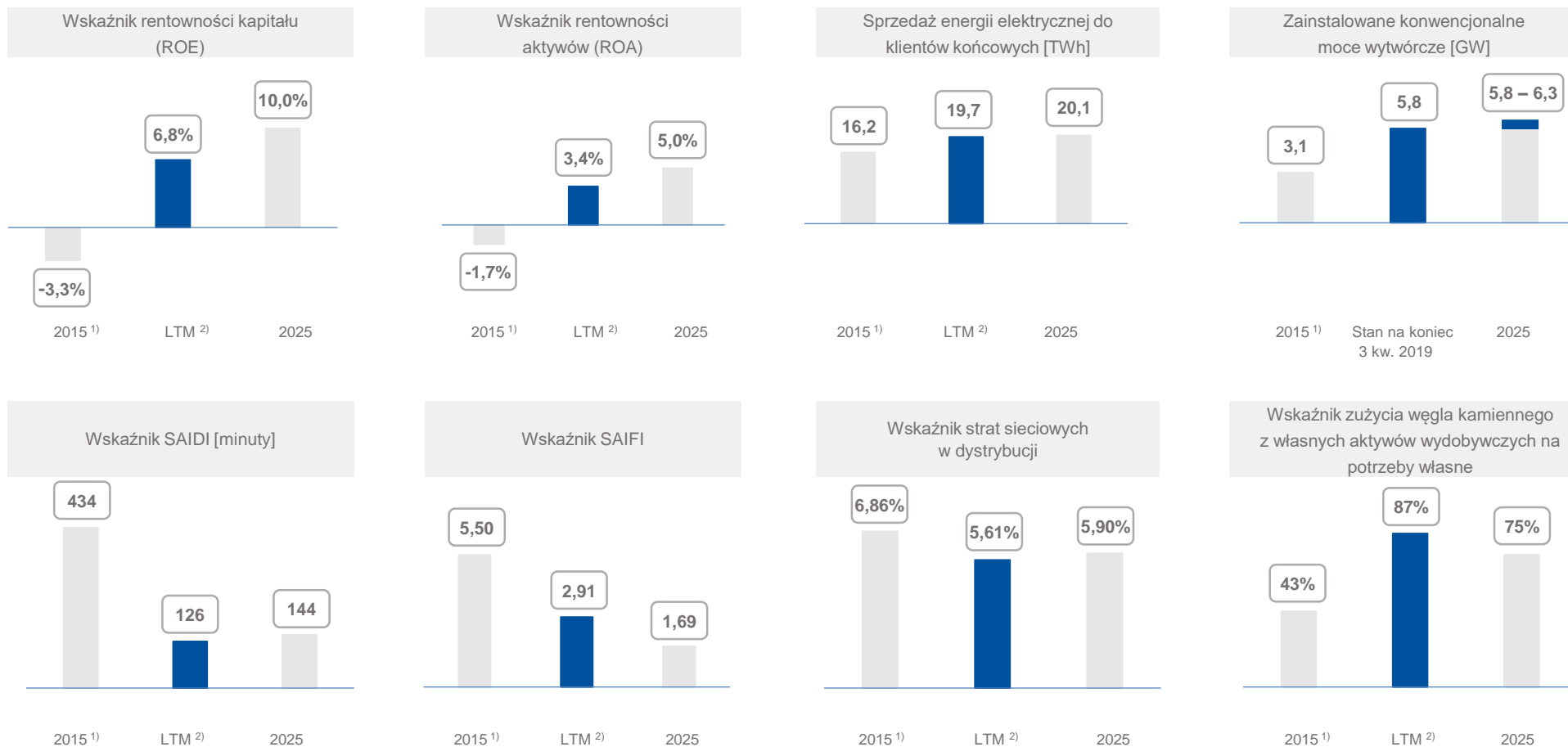
### MISJA:

ENEA dostarcza stale doskonalone produkty i usługi, wyprzedzając oczekiwania Klientów dzięki zmotywowanym zespołom pracującym w przyjaznej, bezpiecznej i innowacyjnej organizacji.

### WIZJA:

ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług surowcowo-energetycznych oraz innych innowacyjnych usług dla szerokiego grona Klientów, cenionym za jakość, kompleksowość i niezawodność.

### Stopień realizacji Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA w perspektywie do 2030 r.



<sup>1)</sup> Rok odniesienia

<sup>2)</sup> LTM obejmujący okres 4 kw. 2018 r. – 3 kw. 2019 r.



## 2.5. Realizowane działania i inwestycje

### 2.5.1. Nakłady inwestycyjne

Nakłady inwestycyjne [mln zł]	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Wykonanie 3 kw. 2019 / Plan 3 kw. 2019	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Wykonanie 1-3 kw. 2019 / Plan 1-3 kw. 2019	Plan 2019
Wytwarzanie	95,6	77,6	66,7%	221,3	288,4	77,1%	610,8
Dystrybucja	269,4	221,8	79,7%	570,3	678,3	101,5%	1 011,5
Wydobycie	96,6	127,7	86,2%	296,0	294,7	89,3%	511,5
Wsparcie i inne	18,7	15,2	28,5%	46,1	48,8	47,0%	144,0
Inwestycje kapitałowe	150,1	0,1	-	321,1	181,2	100,0%	218,3
<b>Razem wykonanie planu</b>	<b>630,5</b>	<b>442,4</b>	<b>74,9%</b>	<b>1 454,8</b>	<b>1 491,4</b>	<b>89,9%</b>	<b>2 496,1</b>

### 2.5.2. Realizacje kluczowych projektów

Obszar	Dane szczegółowe	Zdarzenie
Wydobycie	<ul style="list-style-type: none"> <li>Inwestycje rozwojowe</li> <li>Inwestycje operacyjne</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pole Ostrów - prace projektowe</li> <li>Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń</li> </ul>
Wytwarzanie	<p>ENEA Wytwarzanie</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w trzecim kwartale 2019 r. wykonano 7,5 km chodników</li> <li>Zabudowa instalacji katalitycznego odazotowania spalin wraz z modernizacją elektrofiltrów dla kotłów AP-1650 bloków nr 9 i 10 w ramach Programu modernizacji bloków 2 x 500 MW – kontynuacja z 2018 r. Zrealizowano prace w stopniu umożliwiającym uruchomienie bloku nr 9, instalacja SCR oraz zmodernizowany elektro filtr na bloku nr 9 jest w rozruchu gorącym.</li> <li>Modernizacja bloku nr 9 w ramach Programu modernizacji bloków 2 x 500 MW – kontynuacja z 2018 r. Obecnie blok jest uruchomiony, prace zostały zakończone.</li> <li>Modernizacja bloku nr 7 – Blok po modernizacji uruchomiono 15 kwietnia 2019 r., przekazano do eksploatacji 4 lipca 2019 r.</li> <li>Modernizacja bloku nr 2 – 31 lipca 2019 r. uruchomiono blok zgodnie z harmonogramem.</li> <li>Dostosowanie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Segment Elektrownie Systemowe do konkluzji BAT:               <ol style="list-style-type: none"> <li>Modernizacja elektrofiltru bloku nr 1, 2, 4, 5 i 7                   <ul style="list-style-type: none"> <li>Elektrofiltr bloku nr 4 i 5 – w roku 2019 zostaną ogłoszone przetargi na modernizację. Prace modernizacyjne zostaną wykonane w trakcie postojów bloków w roku 2020.</li> </ul> </li> </ol> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Elektrofiltr bloku nr 1 – Prace modernizacyjne zostaną wykonane w trakcie postojów bloku w roku 2020.</li> <li>Elektrofiltr bloku nr 2 – Prace zakończono. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 24 września 2019 r.</li> <li>Elektrofiltr bloku nr 7 – Prace zakończono. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 15 maja 2019 r.</li> <li>Zabudowa instalacji redukcji metali ciężkich ze ścieków IOS – zakończono badania jakości ścieków z poszczególnych IOS, dokonano analizy wyników badań oraz określono pola potencjalnych przekroczeń pod kątem BAT.</li> <li>Modernizacja instalacji odsiarczania spalin IOS I – Zrealizowano zakres prac na obiekcie. Odebrano dokumentację projektową i wykonawczą.</li> <li>Dostarczono i odebrano rewizję dokumentacji powykonawczej. Projekt na etapie ukończenia. Do wykonania pozostały pomiary gwarancyjne oraz ruch próbny i regulacyjny.</li> <li>Stały monitoring NH<sub>3</sub>, HCL, HF oraz Hg na kominie.</li> </ul>

Obszar	Dane szczegółowe	Zdarzenie
Wytwarzanie	ENEA Elektrownia Połaniec	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Modernizacja bloku numer 5 – projekt FENIKS Bloku 5</li> <li>• Dostosowanie EEP do konkluzji BAT</li> </ul>
Wytwarzanie	ENEA Ciepło	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Upgrade systemu Experion PKS na blokach i układach pozablokowych oraz bazy PHD</li> <li>• Odtworzenie turbozespołu TZ3</li> <li>• Konwersja kotła K-1 na paliwo gazowe</li> </ul>

Obszar	Zdarzenie
Dystrybucja	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Budowa i modernizacja szeregu elementów infrastruktury sieciowej, takich jak linie wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacje transformatorowe, związana z realizacją następujących celów: realizacja obowiązku publiczno-prawnego, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego regionu, poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej – automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, działania zmierzające do osiągnięcia w sieci standardu „smart grid”.</li> <li>• Implementacja obowiązków ustawowych ENEA Operator w zakresie elektromobilności. Celem projektu jest wdrożenie w ENEA Operator rozwiązań i produktów odpowiadających na wymagania stawiane przez OSD w Ustawie o elektromobilności i paliwach alternatywnych.</li> <li>• Kontynuacja rozwoju narzędzi informatycznych wspomagających zarządzanie siecią oraz automatykę sieci w tym m.in.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• wdrożenie na szerszą skalę modułu FDIR w systemie SCADA, który pozwala na automatyczne wykrycie awarii, wydzielenie miejsca uszkodzenia oraz wznowienie dostaw do tych obszarów sieci, dla których istnieje taka możliwość;</li> <li>• wdrożenie Centralnego Systemu Akwizycji Danych Pomiarowych;</li> <li>• zakończone wdrożenie systemu EMS (Energy Management System), który umożliwia wspomaganie zarządzania siecią WN oraz generacją przyłączoną do sieci dystrybucyjnej;</li> <li>• realizacja wdrożenia systemu DOL (Dynamiczna Obciążalność Linii) umożliwiającego bezpieczne wykorzystanie pełnych możliwości przesyłowych sieci 110 kV, wynikających z bieżących warunków pogodowych panujących w miejscu zainstalowania linii;</li> <li>• wdrożenie systemu SCADA na niskim napięciu, który będzie umożliwiał zarządzanie siecią nn w zakresie linii nn, stacji SN/nn oraz generacją rozproszoną i OZE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej nn. System umożliwi monitorowanie w czasie rzeczywistym pracy sieci nn oraz pojedynczych urządzeń w sieci nn w poszczególnych Rejonach Dystrybucji. Ponadto wdrożenie pozwoli na przekazywanie danych o przerwach w sieci nn do systemu bilingowego w celu wyliczenia należnych bonifikat.</li> </ul> </li> </ul>

Obszar	Zdarzenie
Obszar Handlu Detalicznego	<p>Kluczowym projektem realizowanym w ramach obszaru Handlu Detalicznego był projekt dotyczący dostosowania GK ENEA do nowych regulacji prawnych zawartych w Ustawie z 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz zmianie niektórych innych. Projekt obejmuje zarówno procesy biznesowe, jak i narzędzia oraz systemy informatyczne.</p> <p>W ramach Projektu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Zaktualizowano warunki umów Klientom, których objęły regulacje Ustawy i aktów wykonawczych.</li> <li>Dokonano stosownej korekty rozliczeń.</li> </ul>
Obszar Obsługi Klienta	<ul style="list-style-type: none"> <li>Dokonano modyfikacji systemów informatycznych pod kątem sporządzenia wniosku do Zarządcy Rozliczeń o zwrot różnicy cen z tytułu stosowania cen i stawek opłat zgodnych z zapisami Ustawy.</li> <li>Zmodyfikowano procesy biznesowe.</li> <li>Zakończenie wdrożenia we wszystkich Biurach Obsługi Klientów elektronicznego długopisu do podpisywania umów w Biurze Obsługi Klientów w celu uproszczenia procesu obsługi i minimalizacji ilości drukowanych dokumentów</li> <li>Modernizacja IVR na Infolinii 611 111 111 – prostszego i czytelniejszego dla Klienta oraz wprowadzenie nowego serwisu samoobsługowego „brak prądu w lokalu”.</li> <li>Uruchomienie serwisów samoobsługowych po godzinach pracy Infolinii (po godzinie 22:00 oraz w dni wolne od pracy).</li> <li>Wdrożenie nowych szablonów odpowiedzi na maile oraz chaty klientów celem poprawy jakości obsługi klienta.</li> </ul>
Obszar Handlu Hurtowego	<ul style="list-style-type: none"> <li>Projekt „Stworzenie systemu obsługi logistycznej dostaw biomasy przez porty morskie do ENEA Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna”.</li> <li>Projekt „Aukcja główna mocy 2024 i rynek wtórny”, którego głównym celem jest przygotowanie aktywów GK ENEA do certyfikacji ogólnej oraz opracowanie i wdrożenie strategii uczestnictwa w aukcji głównej na rok 2024, aukcjach dodatkowych na 2021 oraz działań na rynku wtórnym.</li> </ul>

## 2.5.3. Zawarte umowy

### 2.5.3.1. Umowy istotne dla działalności Grupy Kapitałowej ENEA

W okresie trzech kwartałów 2019 r. spółki z Grupy Kapitałowej nie zawierały umów istotnych, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- aneks do Wieloletniej Umowy sprzedaży mułu pomiędzy ENEA Wytwarzanie a JSW S.A., na mocy którego całość zakontraktowanych dla ENEA Wytwarzanie na rok 2019 dostaw mułu przekazano do realizacji przez ENEA Elektrownia Połaniec,
- umowę z PKP Cargo na usługę przewozu 5,9 mln ton węgla energetycznego z LW „Bogdanka” S.A. dla ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.,
- aneks do Wieloletniej Umowy na dostawę węgla energetycznego pomiędzy ENEA Wytwarzanie a LW Bogdanka S.A., na mocy którego zwiększony został wolumen dostaw węgla do ENEA Wytwarzanie w roku 2019,
- umowę pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a GE Power i Stal-Systems na modernizację elektrofiltrów sześciu bloków energetycznych w celu dostosowania do konkluzji BAT,
- umowę pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a REMAK – ENERGOMONTAŻ Spółka Akcyjna na zamówienia „Modernizacja absorberów C i D Instalacji IOS w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. w celu dostosowania do nowych norm środowiskowych określonych w BREF/BAT w zakresie emisji SO<sub>2</sub> oraz pyłu”.

### **2.5.3.2. Źródła finansowania programu inwestycyjnego**

ENEA S.A. finansuje program inwestycyjny wykorzystując nadwyżki finansowe z prowadzonej działalności gospodarczej oraz zadłużenie zewnętrzne. Grupa Kapitałowa ENEA realizuje model finansowania inwestycji, w którym ENEA S.A. pozyskuje środki finansowe ze źródeł zewnętrznych i dystrybuuje je do spółek zależnych. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w Strategii Grupy Kapitałowej ENEA w celu optymalizowania wysokości kosztów i terminów spłaty zadłużenia. 26 czerwca 2019 r. ENEA S.A. wyemitowała pięcioletnie obligacje serii ENEA0624 o wartości 1 mld zł w ramach programu obligacji krajowych do maksymalnej kwoty 5 mld zł. Celem emisji jest refinansowanie zadłużenia wynikającego z wyemitowanych przez Emitenta obligacji serii ENEA0220 (Obligacje). 30 września 2019 r. Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o zamiarze przeprowadzenia do dnia 14 października 2019 r. przedterminowego odkupu Obligacji w celu ich umorzenia. Zadłużenie nominalne ENEA S.A. z tytułu wyemitowanych obligacji oraz zaciągniętych kredytów na 30 września 2019 r. wyniosło łącznie 9 032 mln zł.

### **2.5.3.3. Udzielone poręczenia i gwarancje**

W trakcie trzech kwartałów 2019 spółki z Grupy Kapitałowej ENEA nie udzielały poręczeń i gwarancji o znaczącej wartości. Na 30 września 2019 r. łączna wartość poręczeń i gwarancji korporacyjnych udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek z Grupy Kapitałowej ENEA wyniosła 56,9 mln zł, natomiast łączna wartość gwarancji bankowych wystawionych na zlecenie ENEA S.A. i stanowiących zabezpieczenie zobowiązań spółek z Grupy Kapitałowej ENEA wyniosła 481,7 mln zł.

### **2.5.3.4. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej**

W ramach realizacji Polityki Zarządzania Ryzykiem Stóp Procentowych, w okresie trzech kwartałów 2019 r. ENEA S.A. zawarła transakcję zabezpieczającą ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap) dla ekspozycji o wartości 489 mln zł.

### **2.5.3.5. Programy emisji obligacji spółek zależnych**

Grupa Kapitałowa ENEA przyjęła model finansowania inwestycji prowadzonych przez spółki zależne od ENEA S.A. poprzez finansowanie wewnątrzgrupowe. ENEA S.A. pozyskuje na rynku finansowym długoterminowe środki pieniężne poprzez zaciąganie kredytów lub emisję obligacji, które następnie dystrybuuje wewnątrz Grupy Kapitałowej ENEA. Aktualnie ENEA S.A. w obszarach Wytwarzanie i Dystrybucja ma zawarte wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji o łącznej wartości 7 861 mln zł. Programy te są w całości wykorzystane i częściowo wykupywane w ratach. Na dzień 30 września 2019 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji emitowanych w ramach w/w programów wyniosło 6 873 mln zł. ENEA S.A. w latach ubiegłych zawarła także wewnątrzgrupowe umowy programowe emisji obligacji ze spółkami zależnymi, które służą finansowaniu inwestycji w segmencie OZE i segmencie Ciepło. Łączna kwota obligacji do wykupu w ramach tych programów na 30 września 2019 r. wyniosła 20 mln zł.

### **2.5.3.6. Kredyty i pożyczki zaciągnięte przez Spółki Grupy ENEA ze źródeł zewnętrznych**

Łączna suma zewnętrznego zadłużenia nominalnego z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek przez spółki z Grupy Kapitałowej ENEA (z wyłączeniem ENEA S.A.) na 30 września 2019 r. wyniosła 79,3 mln zł. W 2019 r. Spółki z Grupy ENEA nie wypowiedziały umów kredytów oraz pożyczek.

### **2.5.3.7. Pożyczki udzielone przez ENEA S.A.**

11 lipca 2019 roku ENEA S.A. zawarła z ENEA Operator Sp. z o.o. umowę pożyczki na kwotę 425 mln zł. Oprocentowanie pożyczki oparte jest o stawkę bazową powiększoną o marżę. Pożyczka została całkowicie wykorzystana. Termin jej spłaty strony ustaliły na 20 grudnia 2021 r. 19 lipca 2019 roku ENEA S.A. zawarła z ENEA Centrum Sp. z o.o. umowę pożyczki na kwotę 40 mln zł. Oprocentowanie pożyczki oparte jest o stawkę bazową powiększoną o marżę. Na dzień 30 września 2019 r. pożyczka nie została uruchomiona. Termin jej spłaty strony ustaliły na 30 czerwca 2030 r. 30 września 2019 r. ENEA S.A. zawarła z ENERGA S.A. umowę rozporządzającą cesji wierzytelności, na mocy której ENEA S.A. stała się wierzycielem Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. z tytułu pożyczki w kwocie 29 mln zł. Termin spłaty pożyczki przypada na koniec 2019 r. 10 września 2019 r. podwyższono kapitał zakładowy spółki ENEA Centrum Sp. z o.o. Nowo utworzone udziały zostały 10 września 2019 r. objęte przez jedynego wspólnika - ENEA S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci wierzytelności o łącznej wartości 162 mln zł przysługującej ENEA S.A. wobec ENEA Centrum Sp. z o.o. z tytułu udzielonych pożyczek w ramach dwóch umów pożyczek zawartych w 2014 r. oraz w 2015 r. o łącznej wartości 162 mln zł. Stan zadłużenia nominalnego spółek na 30 września 2019 r. wynosił łącznie 465 mln zł.

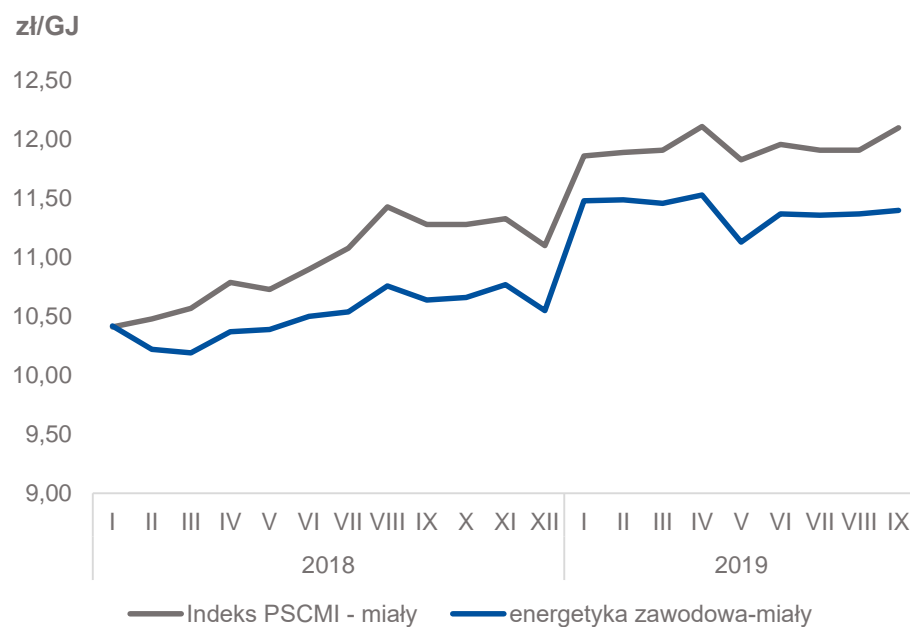
### **2.5.3.8. Transakcje z podmiotami powiązanymi**

W okresie trzech kwartałów 2019 r. ENEA oraz jednostki od niej zależne nie zawierały z podmiotami powiązanymi transakcji na warunkach nierynkowych. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi zawartych przez ENEA lub jednostkę od niej zależną znajdują się w nocie 24 do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 września 2019 r.



## 2.6. Otoczenie rynkowe

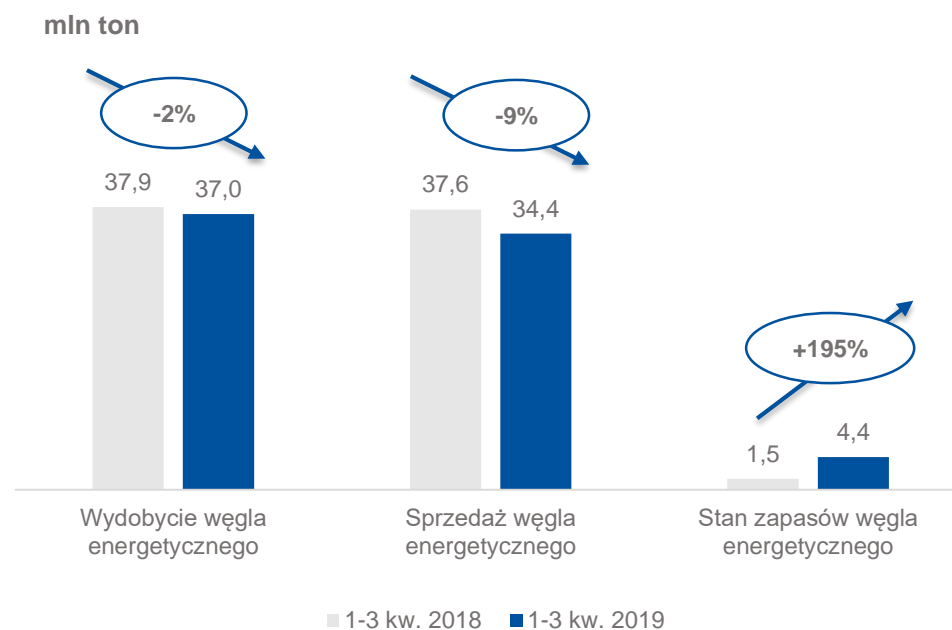
### Ceny węgla na rynku polskim i światowym



Po 9 miesiącach 2019 r. średnia wartość indeksu PSCMI 1 wzrosła o 10% r/r i wyniosła 11,94 zł/GJ. W tym okresie średnia cena zbytu mianołów do energetyki zawodowej wyniosła 11,40 zł/GJ (wzrost r/r o 9,1%).

Średnie ceny na rynkach światowych w trzecim kwartale i pierwszych dziewięciu miesiącach 2019 r.:

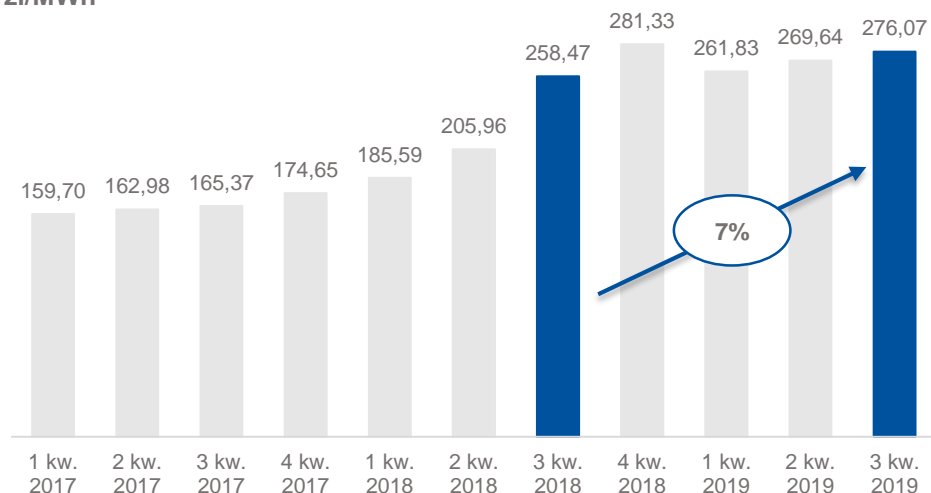
- Amsterdam - Rotterdam - Antwerpia: 62,14 USD/t – 69,70 USD/t
- Richards Bay: 65,01 USD/t – 74,55 USD/t
- Newcastle: 71,15 USD/t – 78,61 USD/t
- Baltic Ports: 52,58 USD/t – 53,47 USD/t



W ciągu 9 miesięcy 2019 roku polskie kopalnie wydobły 37,0 mln ton węgla energetycznego wobec 37,9 mln ton w porównywalnym okresie 2018 roku. W tym samym okresie sprzedaż surowca wyniosła 34,4 mln ton a stan zapasów zwiększył się istotnie do poziomu 4,4mln ton wobec niespełna 1,5 mln ton rok wcześniej.

## BASE\_Y\_18/19/20

zł/MWh



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-20 wzrosła o 7% do poziomu 276,07 zł/MWh w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-19) w trzecim kwartale 2018 roku.

Ceny BASE Y-20 w trzecim kwartale 2019 roku, charakteryzowały się dużą zmiennością. Pomimo wzrostu cen z poziomów około 275,00 zł/MWh na początku kwartału do poziomów zbliżonych do 285,00 zł/MWh, w drugiej części kwartału ceny spadły nawet poniżej 270,00 zł/MWh.

Na kształtowanie się ceny BASE Y-20 w trzecim kwartale 2019 roku głównie wpływ miały zmiany cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.

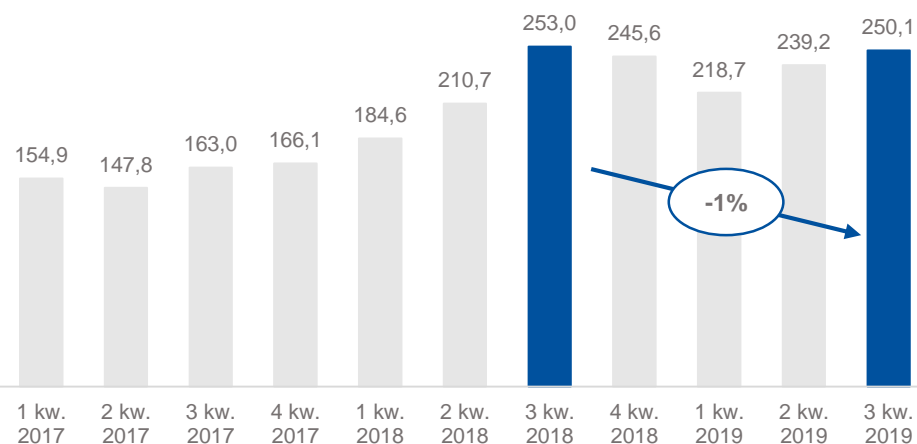
Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w trzecim kwartale 2019 roku była niższa o 1% w porównaniu do tego samego okresu w 2018 r. Do tego niewielkiego spadku głównie przyczyniła się znacząco niższa wycena miesiąca września niż w analogicznym okresie w 2018 r.

Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w trzecim kwartale 2019 roku wpływ miały następujące czynniki:

- wysokie ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> (czynnik pro-wzrostowy),
- wyższe niż planowane poziomy ubytków mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE) (czynnik pro-wzrostowy),
- wysoka generacja wiatrowa (czynnik pro-sпадkowy),
- średnie zapotrzebowanie na moc w KSE na niższym poziomie w porównaniu do tego samego okresu w 2018 r. (czynnik ograniczający wzrost cen),
- wyższy niż w trzecim kwartale 2018 roku import energii z krajów sąsiadujących (czynnik pro-sпадkowy).

## RDN BASE

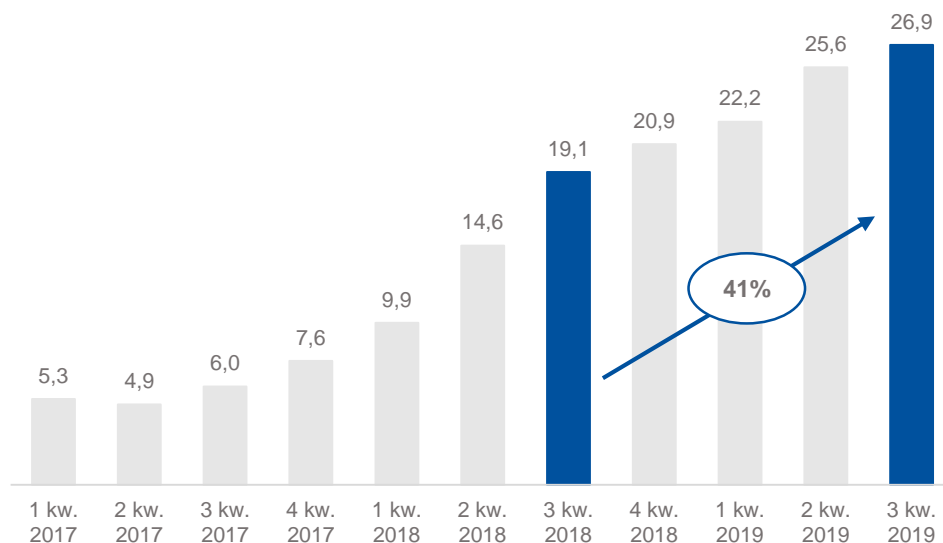
zł/MWh



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

## Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (Dec-19)

EUR/t



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

Do końca trzeciego kwartału 2019 r. nie odbyła się żadna aukcja uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> przeznaczonych dla Wielkiej Brytanii (UK). Było to związane z decyzją KE o zawieszeniu przydziału darmowych uprawnień i aukcji dla Wielkiej Brytanii od początku 2019 roku. Niepewność w sprawie „brexitu” determinowała wysoką zmienność cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. W lipcu br. wartość uprawnień do emisji osiągnęła historyczne maksimum 29,77 EUR/t, po czym nastąpiła silna korekta spadkowa. Po wyborze Borisa Johnsona na premiera UK coraz bardziej prawdopodobny wydawał się scenariusz bezumownego wyjścia Wielkiej Brytanii z UE. We wrześniu br. rząd Niemiec przedstawił projekt nowej strategii klimatycznej służącej realizacji 55% celu redukcyjnego Niemiec (do 2030 r.).

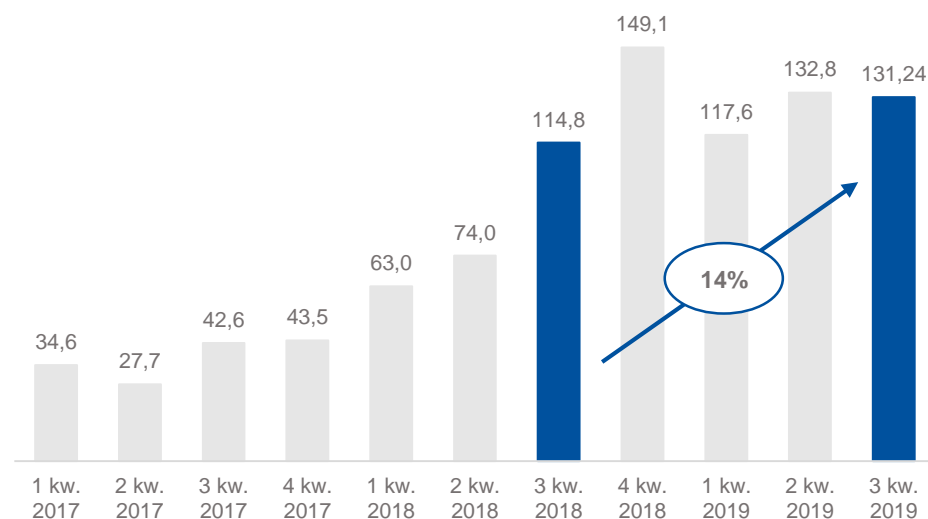
W przypadku praw majątkowych „zielonych” w trzecim kwartale 2019 r. utrzymany został trend boczny zapoczątkowany w kwartale drugim, po gwałtownym wzroście cen z poziomu około 80 zł/MWh do poziomu oscylującego wokół 130 zł/MWh. Dynamiczny spadek cen praw majątkowych „zielonych” w pierwszym kwartale 2019 r. był związany z publikacją projektu nowelizacji ustawy o OZE, w którym powiązано opłatę zastępczą z ceną energii elektrycznej. Po wycofaniu się ME z proponowanych zmian w naliczaniu opłaty zastępczej rynek zareagował ponownie dynamiczną zmianą w przeciwnym kierunku – tj. znacznym wzrostem cen.

29 sierpnia weszła w życie ustawa z 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii, która przewiduje m.in. przeprowadzenie jeszcze w 2019 r. kolejnych aukcji dla źródeł odnawialnych.

Na koniec trzeciego kwartału 2019 r. liczba nieumorzonych praw na rejestrze wyniosła 33,7 TWh.

## Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE\_A)

zł/MWh



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

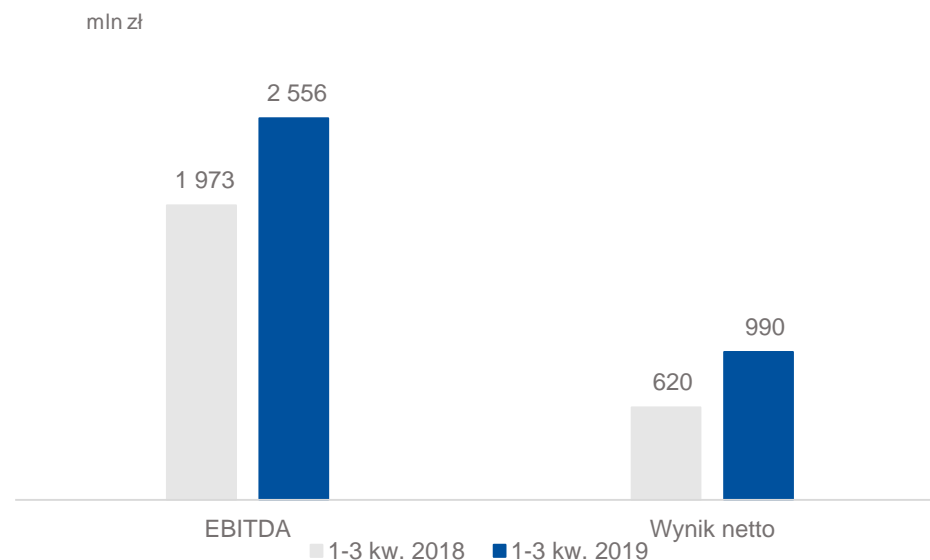
## 3. Sytuacja finansowa

### 3.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	9 384 198	12 168 789	2 784 591	29,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	920 248	1 428 643	508 395	55,2%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	763 780	1 277 110	513 330	67,2%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	620 289	989 911	369 622	59,6%
<b>EBITDA</b>	<b>1 973 339</b>	<b>2 555 616</b>	<b>582 277</b>	<b>29,5%</b>
Przepływy pieniężne netto z:				
działalności operacyjnej	2 834 248	2 967 896	133 648	4,7%
działalności inwestycyjnej	-1 754 164	-1 788 331	-34 167	-1,9%
działalności finansowej	-454 223	553 487	1 007 710	221,9%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	3 312 987	4 383 890	1 070 903	32,3%
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	584 117	891 537	307 420	52,6%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk netto na akcję [zł]	1,32	2,02	0,70	53,0%
Rozwodniony zysk na akcję [zł]	1,32	2,02	0,70	53,0%

[tys. zł]	31 grudnia 2018	30 września 2019	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	29 965 625	32 249 814	2 284 189	7,6%
Zobowiązania razem	14 916 463	16 259 212	1 342 749	9,0%
Zobowiązania długoterminowe	10 109 857	10 032 733	-77 124	-0,8%
Zobowiązania krótkoterminowe	4 806 606	6 226 479	1 419 873	29,5%
Kapitał własny	15 049 162	15 990 602	941 440	6,3%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Wartość księgową na akcję [zł]	34,09	36,22	2,13	6,2%
Rozwodniona wartość księgową na akcję [zł]	34,09	36,22	2,13	6,2%

[tys. zł]	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 344 643	4 149 213	804 570	24,1%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	287 365	502 750	215 385	75,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	205 524	534 338	328 814	160,0%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	158 259	410 466	252 207	159,4%
<b>EBITDA</b>	<b>669 275</b>	<b>889 799</b>	<b>220 524</b>	<b>32,9%</b>
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	152 927	385 749	232 822	152,2%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk netto na akcję [zł]	0,35	0,87	0,52	148,6%
Rozwodniony zysk na akcję [zł]	0,35	0,87	0,52	148,6%



## 3.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki <sup>1)</sup>

	J.m.	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	9 384 198	12 168 789	2 784 591	29,7%	3 344 643	4 149 213	804 570	24,1%
EBITDA	tys. zł	1 973 339	2 555 616	582 277	29,5%	669 275	889 799	220 524	32,9%
EBIT	tys. zł	920 248	1 428 643	508 395	55,2%	287 365	502 750	215 385	75,0%
Zysk netto	tys. zł	620 289	989 911	369 622	59,6%	158 259	410 466	252 207	159,4%
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	584 117	891 537	307 420	52,6%	152 927	385 749	232 822	152,2%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	2 834 248	2 967 896	133 648	4,7%	940 420	986 134	45 714	4,9%
CAPEX	tys. zł	1 454 803	1 491 406	36 603	2,5%	630 391	442 407	-187 984	-29,8%
Dług netto / EBITDA <sup>1)</sup>	-	1,7	1,7	-	-	1,7	1,7	-	-
Rentowność aktywów (ROA) <sup>1)</sup>	%	2,8%	4,1%	1,3 p.p.	-	2,1%	5,1%	3,0 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) <sup>1)</sup>	%	5,5%	8,3%	2,8 p.p.	-	4,2%	10,3%	6,1 p.p.	-
<b>Obrót</b>									
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	15 862	15 096	-766	-4,8%	5 207	4 881	-326	-6,3%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 471	2 524	53	2,1%	2 471	2 524	53	2,1%
<b>Dystrybucja</b>									
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	14 935	14 778	-157	-1,1%	4 888	4 811	-77	-1,6%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 579	2 616	37	1,4%	2 579	2 616	37	1,4%
<b>Wytwarzanie</b>									
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	19 940	19 878	-62	-0,3%	7 147	7 193	46	0,6%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	18 490	18 263	-227	-1,2%	6 599	6 584	-15	-0,2%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	1 450	1 615	165	11,4%	548	608	60	11,0%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	5 226	5 084	-142	-2,7%	1 015	1 063	46	4,6%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym: <sup>2)</sup>	GWh	26 962	22 921	-4 041	-15,0%	9 520	7 997	-1 523	-16,0%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	18 490	18 263	-227	-1,2%	6 599	6 584	-15	-0,2%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	1 450	1 615	165	11,4%	548	608	60	11,0%
z zakupu	GWh	7 022	3 043	-3 979	-56,7%	2 373	805	-1 568	-66,1%
Sprzedaż ciepła	TJ	4 703	4 575	-128	-2,7%	879	935	57	6,5%
<b>Wydobycie</b>									
Produkcja netto	tys. t	6 820	7 127	307	4,5%	2 302	2 301	-1	0,0%
Sprzedaż węgla	tys. t	6 788	7 061	273	4,0%	2 447	2 292	-155	-6,3%
Zapasy na koniec okresu	tys. t	57	153	96	168,4%	57	153	96	168,4%
Roboty chodnikowe	km	28,6	21,7	-6,9	-24,1%	8,9	7,5	-1,4	-15,7%

<sup>1)</sup> Definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 56

<sup>2)</sup> Zmiana prezentacyjna

### 3.3. Wyniki finansowe GK ENEA w 1-3 kwartale 2019 r.

#### Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 1-3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	6 717 906	8 803 270	2 085 364	31,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	248 544	246 121	-2 423	-1,0%
Przychody ze sprzedaży gazu	77 627	105 089	27 462	35,4%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 986 165	2 083 727	97 562	4,9%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	3 239	15 436	12 197	376,6%
Przychody ze sprzedaży praw do emisji CO <sub>2</sub>	25 977	-	-25 977	-100,0%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	61 171	78 663	17 492	28,6%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	111 914	121 193	9 279	8,3%
Przychody ze sprzedaży węgla	151 655	194 930	43 275	28,5%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	13 783	13 783	100,0%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>9 384 198</b>	<b>11 662 212</b>	<b>2 278 014</b>	<b>24,3%</b>
Rekompensaty	-	506 577	506 577	100,0%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>9 384 198</b>	<b>12 168 789</b>	<b>2 784 591</b>	<b>29,7%</b>
Amortyzacja	1 104 456	1 131 252	26 796	2,4%
Koszty świadczeń pracowniczych	1 235 498	1 334 713	99 215	8,0%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 845 163	2 506 510	661 347	35,8%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	3 087 195	4 419 831	1 332 636	43,2%
Usługi przesyłowe	308 325	330 109	21 784	7,1%
Inne usługi obce	636 404	658 884	22 480	3,5%
Podatki i opłaty	310 102	331 261	21 159	6,8%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>8 527 143</b>	<b>10 712 560</b>	<b>2 185 417</b>	<b>25,6%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	140 680	101 995	-38 685	-27,5%
Pozostałe koszty operacyjne	106 695	158 188	51 493	48,3%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-	60 702	60 702	100,0%
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	22 157	36 374	14 217	64,2%
Odwroćenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	51 365	4 279	-47 086	-91,7%
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>920 248</b>	<b>1 428 643</b>	<b>508 395</b>	<b>55,2%</b>
Koszty finansowe	255 045	243 860	-11 185	-4,4%
Przychody finansowe	48 443	91 986	43 543	89,9%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	49 704	140	-49 564	-99,7%
Przychody z tytułu dywidend	430	201	-229	-53,3%
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>763 780</b>	<b>1 277 110</b>	<b>513 330</b>	<b>67,2%</b>
Podatek dochodowy	143 491	287 199	143 708	100,2%
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>620 289</b>	<b>989 911</b>	<b>369 622</b>	<b>59,6%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 973 339</b>	<b>2 555 616</b>	<b>582 277</b>	<b>29,5%</b>

#### 1-3 kwartał 2019 r.

#### Czynniki zmiany EBITDA GK ENEA:

- + wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 2 085 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 1 585 GWh, wzrostu średniej ceny sprzedaży o 23% oraz z wyższych przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych
- spadek przychodów ze sprzedaży energii ciepłej o 2 mln zł wynika z niższego wolumenu sprzedaży o 124 TJ, przy jednoczesnym wzroście średniej ceny sprzedaży o 2%
- + wzrost przychodów ze sprzedaży gazu o 27 mln zł głównie w wyniku wyższego wolumenu sprzedaży o 162 GWh oraz wyższej średniej ceny sprzedaży o 14%
- + wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 98 mln zł w efekcie wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 rok
- + wzrost przychodów z tyt. świadectw pochodzenia o 12 mln zł w efekcie wyższego wolumenu transakcji zewnątrzgrupowych przy wyższej cenie
- spadek przychodów ze sprzedaży praw do emisji CO<sub>2</sub> o 26 mln zł wynika z braku realizacji sprzedaży na rynku SPOT w 2019 r.
- + wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 17 mln zł wynika z większego popytu na towary i urządzenia elektrotechniczne u kontrahentów zewnętrznych
- + wzrost przychodów z tytułu sprzedaży pozostałych produktów i usług o 9 mln głównie w wyniku wyższych przychodów z ubocznych produktów spalania oraz wyższych przychodów z usług transportu węgla
- + wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 43 mln zł wynika z wyższego wolumenu dostaw zewnątrzgrupowych przy wyższej cenie
- + przychody z tyt. leasingu i subleasingu operacyjnego 14 mln zł – zmiana prezentacji leasingu (wdrożenie MSSF 16 od 1 stycznia 2019 r.)
- + oszacowana kwota różnicy ceny za 1 pół. 2019 r. i rekompensaty za 3 kw. 2019 r. w łącznej wysokości 507 mln zł – wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w 9 miesiącach 2019 r. a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej
- wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 99 mln zł spowodowany głównie wzrostem średniego zatrudnienia oraz zmianą stanu rezerw
- wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 661 mln zł wynika głównie z wyższych kosztów zakupu węgla, biomasy i uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> dla całego Segmentu Wytwarzanie
- wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 1 333 mln zł wynika głównie ze wzrostu średnich cen zakupu:
  - energia elektryczna: cena: +30%; wolumen: +1.983 GWh
  - gaz ziemny: cena: +16%; wolumen: +162 GWh
- wzrost kosztów usług przesyłowych o 22 mln zł głównie w wyniku wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 r.
- wzrost kosztów usług obcych o 22 mln zł wynika m.in. ze zmiany zakresu prac zleconych firmom zewnętrznym, przy jednoczesnym wzroście stawek za te usługi oraz wyższych kosztów usług bezpośrednich wynikających z wyższego poziomu sprzedaży oraz innego portfela zleceń
- wzrost podatków i opłat o 21 mln zł wynika m.in. z wyższej opłaty eksploatacyjnej w związku z wyższą produkcją węgla oraz z wyższego podatku od nieruchomości związanego z zakończonymi procesami inwestycyjnymi
- + zmiana stanu rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia w kwocie 61 mln zł – wykorzystanie rezerwy dotyczącej 9 miesięcy 2019 roku, która zawiązana została na koniec 2018 roku i dotyczyła ujęcia w kosztach skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z 28 grudnia 2018 roku
- spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 104 mln zł:
  - aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub> o 35 mln zł<sup>1)</sup>
  - niższe przychody z tytułu odszkodowań, kar i grzywien o 24 mln zł
  - wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 19 mln zł
  - niższe saldo zwrotów od ubezpieczyciela o 16 mln zł
  - wyższa strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 14 mln zł

<sup>1)</sup> wycena kontraktów CO<sub>2</sub> prezentowana jest częściowo w: pozostałej działalności operacyjnej (w zależności od wyniku jest to pozostały przychód operacyjny albo pozostały koszt operacyjny), w działalności finansowej (w zakresie zrealizowanych i zarachowanych różnic kursowych) oraz w kosztach uzyskania przychodów ze sprzedaży (w pozycji zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów)



## Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	2 498 607	3 154 495	6 55 888	26,3%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	51 071	54 769	3 698	7,2%
Przychody ze sprzedaży gazu	23 412	26 692	3 280	14,0%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	643 614	707 400	63 786	9,9%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	1 145	4 030	2 885	252,0%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	23 518	26 285	2 767	11,8%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	37 125	36 996	-129	-0,3%
Przychody ze sprzedaży węgla	66 151	57 711	-8 440	-12,8%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	4 659	4 659	100,0%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>3 344 643</b>	<b>4 073 037</b>	<b>728 394</b>	<b>21,8%</b>
Rekompensaty	-	76 176	76 176	100,0%
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>3 344 643</b>	<b>4 149 213</b>	<b>804 570</b>	<b>24,1%</b>
Amortyzacja	381 910	387 049	5 139	1,3%
Koszty świadczeń pracowniczych	409 841	461 563	51 722	12,6%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	696 964	859 129	162 165	23,3%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	1 200 875	1 413 407	212 532	17,7%
Usługi przesyłowe	103 935	117 461	13 526	13,0%
Inne usługi obce	226 117	223 467	-2 650	-1,2%
Podatki i opłaty	94 076	104 565	10 489	11,1%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>3 113 718</b>	<b>3 566 641</b>	<b>452 923</b>	<b>14,5%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	50 823	-14 152	-64 975	-127,8%
Pozostałe koszty operacyjne	-13 919	71 637	85 556	614,7%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzających obciążenia	-	19 698	19 698	100,0%
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	8 302	13 731	5 429	65,4%
<b>Zysk operacyjny</b>	<b>287 365</b>	<b>502 750</b>	<b>215 385</b>	<b>75,0%</b>
Koszty finansowe	68 917	37 912	-31 005	-45,0%
Przychody finansowe	-39 093	64 816	103 909	265,8%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	25 954	4 583	-21 371	-82,3%
Przychody z tytułu dywidend	215	101	-114	-53,0%
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>205 524</b>	<b>534 338</b>	<b>328 814</b>	<b>160,0%</b>
Podatek dochodowy	47 265	123 872	76 607	162,1%
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>	<b>158 259</b>	<b>410 466</b>	<b>252 207</b>	<b>159,4%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>669 275</b>	<b>889 799</b>	<b>220 524</b>	<b>32,9%</b>

### 3 kwartał 2019 r.

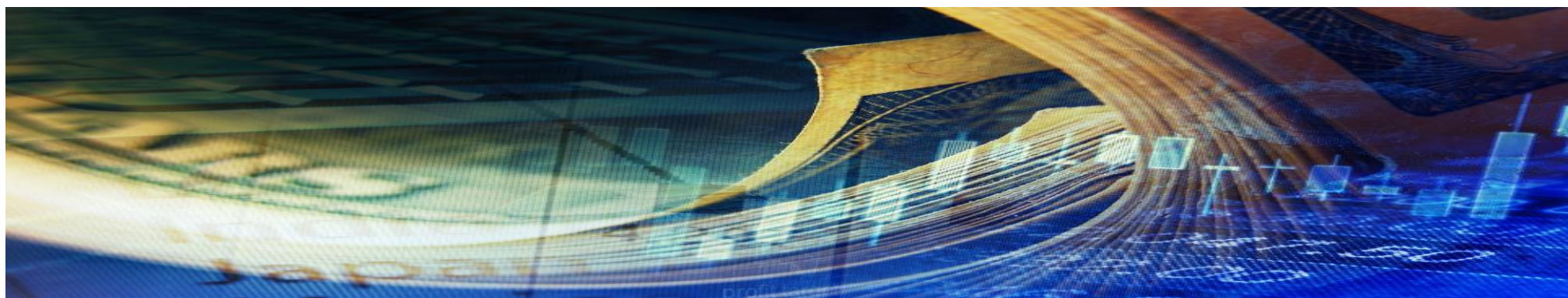
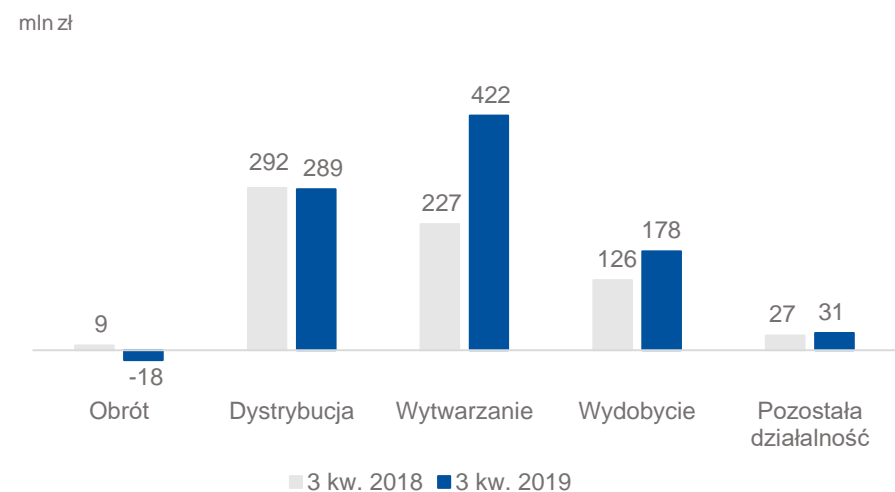
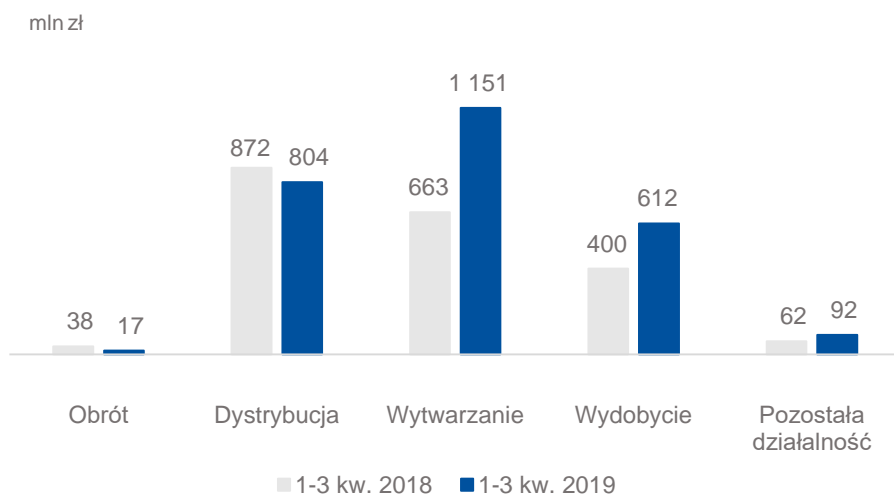
#### Czynniki zmiany EBITDA GK ENEA:

- + wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 656 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 20 GWh, wzrostu średniej ceny sprzedaży o 23% oraz z wyższych przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych
- + wzrost przychodów ze sprzedaży energii ciepłej o 4 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 74 TJ
- + wzrost przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 3 mln zł głównie w wyniku wyższego wolumenu sprzedaży o 19 GWh oraz wyższej średniej ceny sprzedaży o 6%
- + wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 64 mln zł w efekcie wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 rok
- + wzrost przychodów z tytułu sprzedaży świadectw pochodzenia o 3 mln zł wynika z wyższego wolumenu transakcji zewnątrzgrupowych przy wyższej cenie
- + wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 3 mln zł wynika głównie z większego popytu na towary i urządzenia elektrotechniczne u kontrahentów zewnętrznych
- spadek przychodów ze sprzedaży węgla o 8 mln zł wynika z niższego wolumenu dostaw zewnątrzgrupowych przy wyższej cenie
- + przychody z tyt. leasingu i subleasingu operacyjnego 5 mln zł – zmiana prezentacji leasingu (wdrożenie MSSF 16 od 1 stycznia 2019 r.)
- + oszacowana wartość rekompensaty 76 mln zł – wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w trzecim kwartale 2019 r. a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej
- wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 52 mln zł – głównie wyższe koszty wynagrodzeń wraz z narzutami
- wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 162 mln zł wynika z wyższych kosztów zakupu węgla, biomasy i uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> dla całego Segmentu Wytwarzanie
- wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 213 mln zł wynika głównie ze wzrostu średnich cen zakupu:
  - energia elektryczna: cena: +14%; wolumen: +267 GWh
  - gaz ziemny: cena: 7%; wolumen: +19 GWh
- wzrost kosztów usług przesyłowych o 14 mln zł głównie w wyniku wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 r.
- + spadek kosztów innych usług obcych o 3 mln zł wynika głównie ze zmiany zakresu prac zleconych firmom zewnętrznym
- wzrost podatków i opłat o 10 mln zł wynika m.in. z wyższego podatku od nieruchomości związanego z zakończonymi procesami inwestycyjnymi oraz z wyższych opłat środowiskowych
- + zmiana stanu rezerw dotyczących umów rodzających obciążenia w kwocie 20 mln zł – wykorzystanie rezerwy dotyczącej trzeciego kwartału 2019 roku, która związana została na koniec 2018 roku i dotyczyła ujęcia w kosztach skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z 28 grudnia 2018 roku
- spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 156 mln zł:
  - aktualizacja wyceny kontraktów CO<sub>2</sub> o 144 mln zł<sup>1)</sup>
  - wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 12 mln zł

<sup>1)</sup> wycena kontraktów CO<sub>2</sub> prezentowana jest częściowo w: pozostałej działalności operacyjnej (w zależności od wyniku jest to pozostały przychód operacyjny albo pozostały koszt operacyjny), w działalności finansowej (w zakresie zrealizowanych i zarachowanych różnic kursowych) oraz w kosztach uzyskania przychodów ze sprzedaży (w pozycji zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów)

## Wyniki finansowe GK ENEA w 1-3 kwartale i w 3 kwartale 2019 r.

EBITDA [tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Obrót	37 822	17 059	-20 763	-54,9%	8 724	-17 858	-26 582	-304,7%
Dystrybucja	871 717	804 290	-67 427	-7,7%	291 907	289 436	-2 471	-0,8%
Wytwarzanie	663 494	1 151 443	487 949	73,5%	226 878	421 769	194 891	85,9%
Wydobycie	399 849	612 128	212 279	53,1%	126 300	177 647	51 347	40,7%
Pozostała działalność	61 807	91 649	29 842	48,3%	26 721	31 266	4 545	17,0%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-61 350	-120 953	-59 603	-97,2%	-11 255	-12 461	-1 206	-10,7%
<b>EBITDA Razem</b>	<b>1 973 339</b>	<b>2 555 616</b>	<b>582 277</b>	<b>29,5%</b>	<b>669 275</b>	<b>889 799</b>	<b>220 524</b>	<b>32,9%</b>



## Obszar Obrotu

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej realizowana jest przez ENEA S.A. Handel hurtowy realizowany jest przez ENEA Trading Sp. z o.o.

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży	6 344 763	6 020 706	-324 057	-5,1%	2 344 824	2 067 207	-277 617	-11,8%
Rekompensaty	-	506 577	506 577	100,0%	-	76 176	76 176	100,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	6 344 763	6 527 283	182 520	2,9%	2 344 824	2 143 383	-201 441	-8,6%
EBIT	37 337	15 799	-21 538	-57,7%	8 532	-18 298	-26 830	-314,5%
Amortyzacja	485	1 260	775	159,8%	192	440	248	129,2%
<b>EBITDA</b>	<b>37 822</b>	<b>17 059</b>	<b>-20 763</b>	<b>-54,9%</b>	<b>8 724</b>	<b>-17 858</b>	<b>-26 582</b>	<b>-304,7%</b>
CAPEX <sup>1)</sup>	1 806	36	-1 770	-98,0%	1 393	3	-1 390	-99,8%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu	41%	37%	-4 p.p.	-	42%	37%	-5 p.p.	-

<sup>1)</sup> Bez inwestycji kapitałowych ENEA S.A.



### 1-3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Marża I pokrycia

- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 35,4%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 3,6%
- (-) spadek wolumenu sprzedaży energii o 5,3%
- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 8,9%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE
- (-) aktualizacja częściowej wyceny kontraktów CO<sub>2</sub><sup>2)</sup>

#### Rekompensaty (kwota różnicy ceny)

- (+) oszacowana kwota różnicy ceny za 1 pół. 2019 r. i rekompensaty za 3 kw. 2019 r. w łącznej wysokości 506,6 mln zł, stanowiąca wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami za 9 miesięcy 2019 r. a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej

#### Koszty własne

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 15,7 mln zł
- (-) wyższe koszty usług wspólnych o 5,6 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 2,1 mln zł

#### Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia

- (+) wykorzystanie rezerwy dotyczącej 9 miesięcy 2019 roku w wysokości 60,7 mln zł, która zawiązana była na koniec 2018 r. i dotyczyła skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. (wartość rezerwy ujętej w kosztach na koniec 2018 r. 79 mln zł)

#### Pozostałe czynniki

- (-) wyższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 5,7 mln zł
- (-) wyższe odpisy aktualizujące należności o 2,3 mln zł
- (-) wyższe koszty składek na rzecz instytucji, do których przynależność nie jest obowiązkowa o 1,0 mln zł
- (-) niższe przychody z opłat licencyjnych związanych z marką ENEA o 1,5 mln zł
- (-) niższe przychody w tytułu świadczenia usług w zakresie handlu hurtowego o 1,6 mln zł



### 3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Marża I pokrycia

- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 29,2%
- (-) spadek wolumenu sprzedaży energii o 6,8%
- (+) spadek kosztów obowiązków ekologicznych o 3,1%
- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 16,6%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE
- (-) aktualizacja częściowej wyceny kontraktów CO<sub>2</sub><sup>2)</sup>

#### Rekompensaty

- (+) oszacowana wartość rekompensaty w wysokości 76,2 mln zł stanowiąca wartość pokrycia różnicy cen między cenami stosowanymi w rozliczeniach z klientami w 3 kw. 2019 r. a cenami określonymi jako wartości referencyjne do kwoty różnicy cen, wynikającymi ze stosowania zapisów ustawy o zmianie Ustawy o podatku akcyzowym oraz aktów wykonawczych do niej

#### Koszty własne

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 5,4 mln zł
- (-) wyższe koszty usług wspólnych o 1,5 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 0,9 mln zł

#### Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia

- (+) wykorzystanie rezerwy dotyczącej 3 kw. 2019 roku w wysokości 19,7 mln zł, która zawiązana była na koniec 2018 r. i dotyczyła skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r.

#### Pozostałe czynniki

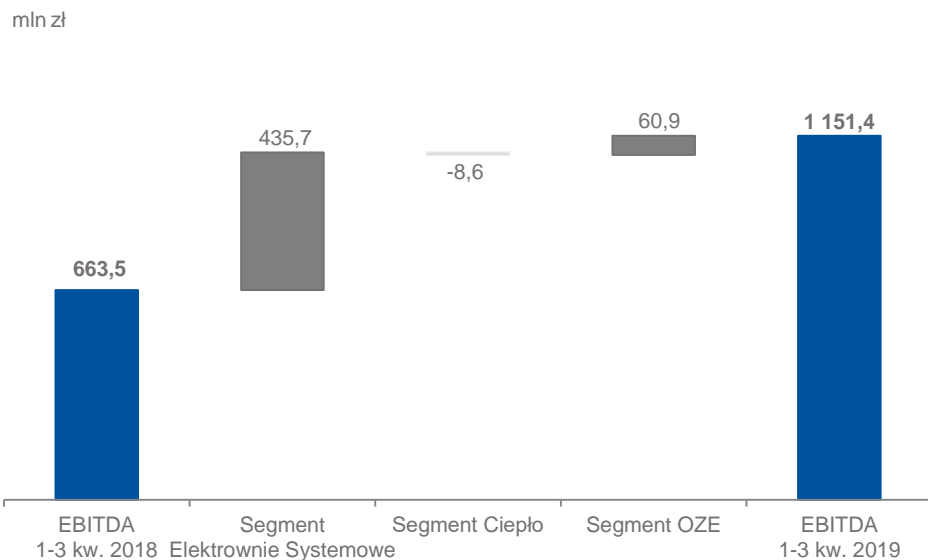
- (-) wyższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 1,7 mln zł
- (-) wyższe odpisy aktualizujące należności o 1,7 mln zł
- (-) niższe przychody w tytułu świadczenia usług w zakresie handlu hurtowego o 0,9 mln zł

<sup>2)</sup> W skorygowanej marży I pokrycia prezentowana jest częściowa wycena praw do emisji CO<sub>2</sub> wykazywana w działalności operacyjnej. Należy jednak zaznaczyć, że wycena CO<sub>2</sub> w zakresie zrealizowanych i zarachowanych różnic kursowych prezentowana jest w działalności finansowej i w tej części zwiększa wynik finansowy.

## Obszar Wytwarzania

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży	5 302 089	6 026 387	724 298	13,7%	1 910 208	2 101 935	191 727	10,0%
energia elektryczna	4 858 093	5 517 502	659 409	13,6%	1 775 375	1 946 334	170 959	9,6%
świadcstwa pochodzenia	147 634	212 744	65 110	44,1%	75 318	90 227	14 909	19,8%
sprzedaż uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	26 019	21 780	-4 239	-16,3%	-	-	-	-
ciepło	244 796 <sup>1)</sup>	241 496	-3 300	-1,3%	50 288 <sup>1)</sup>	53 762	3 474	6,9%
pozostałe	25 547 <sup>1)</sup>	32 865	7 318	28,6%	9 227 <sup>1)</sup>	11 612	2 385	25,8%
EBIT	307 797	739 092	431 295	140,1%	94 346	283 791	189 445	200,8%
Amortyzacja	407 062	412 351	5 289	1,3%	132 532	137 978	5 446	4,1%
Odwrocenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	51 365	-	-51 365	-100,0%	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>663 494</b>	<b>1 151 443</b>	<b>487 949</b>	<b>73,5%</b>	<b>226 878</b>	<b>421 769</b>	<b>194 891</b>	<b>85,9%</b>
CAPEX	221 312	288 434	67 122	30,3%	95 560	77 551	-18 009	-18,8%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	34%	37%	3 p.p.	-	34%	38%	4 p.p.	-

<sup>1)</sup> Zmiana prezentacyjna danych za 2018 rok w zakresie ujmowania przychodów



### 1-3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Segment Elektrownie Systemowe – wzrost EBITDA o 435,7 mln zł

- (+) wzrost marży na wytwarzaniu o 331,5 mln zł
- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 110,8 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 10,4 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 28,0 mln zł

#### Segment Ciepło – spadek EBITDA o 8,6 mln zł

- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców o 21,8 mln zł, w tym wzrost kosztów zużycia mączki wapiennej i wapna o 1,9 mln zł, zużycia węgla o 5,3 mln zł, zużycia biomasy o 13,2 mln zł, zużycia gazu o 0,7 mln zł, zakupu ciepła o 0,3 mln zł
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 4,4 mln zł
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży ciepła o 3,4 mln zł
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 0,7 mln zł
- (-) ENEA Elektrownia Połaniec -8,3 mln zł
- (-) MEC Piła 8,0 mln zł
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 23,4 mln zł
- (+) wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 12 mln zł
- (+) wzrost pozostałych przychodów operacyjnych o 1,6 mln zł
- (+) spadek kosztów podatków i opłat o 0,5 mln zł
- (+) ENEA Ciepło Serwis 1,5 mln zł

#### Segment OZE – wzrost EBITDA o 60,9 mln zł

- (+) Obszar Biomasa (Zielony Blok) 39,8 mln zł (w tym 2,5 mln zł ENEA Bioenergia Sp. z o.o.) wyższa marża na produkcji energii z OZE o 51,7 mln zł, niższa marża ZB na sprzedaży/aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 1,1 mln zł, wyższe koszty stałe o 13,2 mln zł
- (+) Obszar Wiatr (+24,0 mln zł): wzrost przychodów z energii elektrycznej o 12,5 mln zł, wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 10,5 mln zł, wyższy o 3,4 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów stałych o 2,4 mln zł
- (-) Obszar Woda (-2,0 mln zł): spadek przychodów z energii elektrycznej o 3,1 mln zł, wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,7 mln zł, spadek kosztów wynagrodzeń o 0,4 mln zł,
- (-) Obszar Biogaz (-0,9 mln zł): spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 0,6 mln zł, spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,4 mln zł

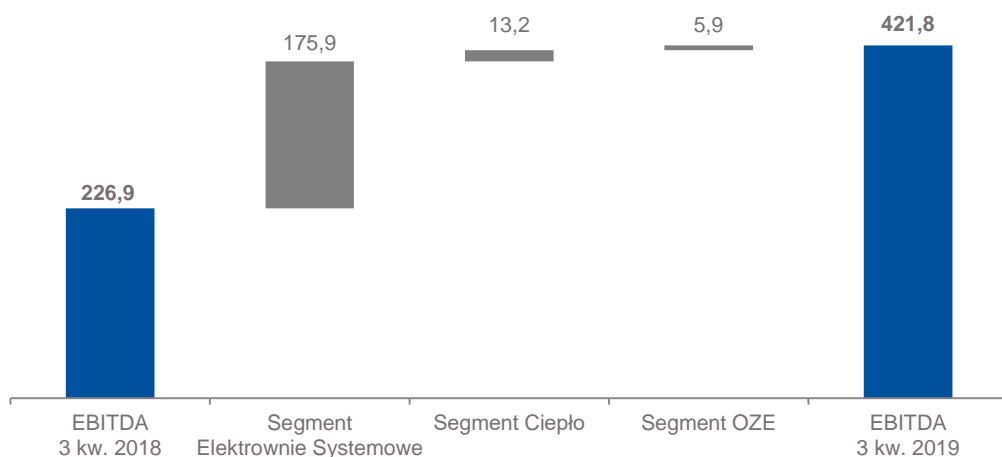
W obszarze Wytwarzania prezentowane są dane finansowe ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. wraz z jej spółkami zależnymi, ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A. i ENEA Bioenergia Sp. z o.o.

ENEA Wytwarzanie posiada m.in. 11 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych w Elektrowni Koźlenice. Natomiast ENEA Elektrownia Połaniec posiada 7 bloków węglowych o łącznej mocy brutto 1.657 MW oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasa o zainstalowanej mocy brutto 225 MW.

Roczne zdolności produkcyjne w tym obszarze wynoszą ok. 38 TWh energii elektrycznej.



## Obszar Wytwarzania



### 3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Segment Elektrownie Systemowe – wzrost EBITDA o 175,9 mln zł

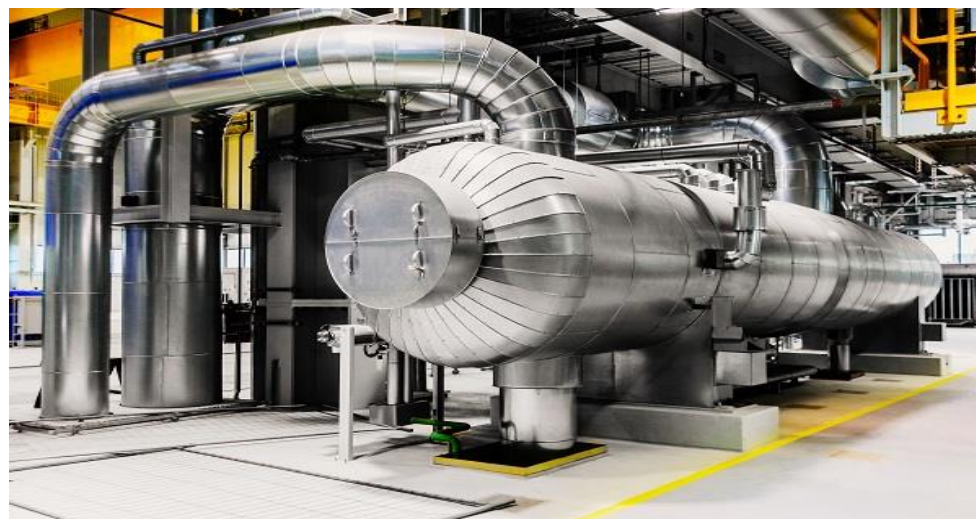
- (+) wzrost marży na wytwarzaniu o 86,8 mln zł
- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 82,5 mln zł
- (+) wzrost przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 15,2 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 21,6 mln zł

#### Segment Ciepło – wzrost EBITDA o 13,2 mln zł

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 10,9 mln zł
- (+) wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 9,2 mln zł
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 2,5 mln zł
- (+) ENEA Ciepło Serwis 0,7 mln zł
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców o 4,5 mln zł, w tym zużycia biomasy o 10,0 mln zł przy jednoczesnym spadku kosztów emisji CO<sub>2</sub> o 5,6 mln zł
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 0,5 mln zł
- (-) ENEA Elektrownia Połaniec -2,5 mln zł
- (-) MEC Piła 1,5 mln zł

#### Segment OZE – wzrost EBITDA o 5,9 mln zł

- (+) Obszar Biomasa (Zielony Blok) +8,4 mln zł (w tym +0,4 mln zł ENEA Bioenergia Sp. z o.o.) wyższe koszty stałe o 3,3 mln zł, wyższa marża na produkcji energii z OZE o 11,4 mln zł
- (+) Obszar Wiatr (+0,4 mln zł): wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 1,3 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,8 mln zł, niższy o 0,8 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów usług obcych o 0,8 mln zł, wzrost kosztów wynagrodzeń o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-2,8 mln zł): spadek przychodów z energii elektrycznej o 2,0 mln zł, spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,3 mln zł, wzrost kosztów stałych +0,5 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-0,2 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,2 mln zł



## Obszar Dystrybucji

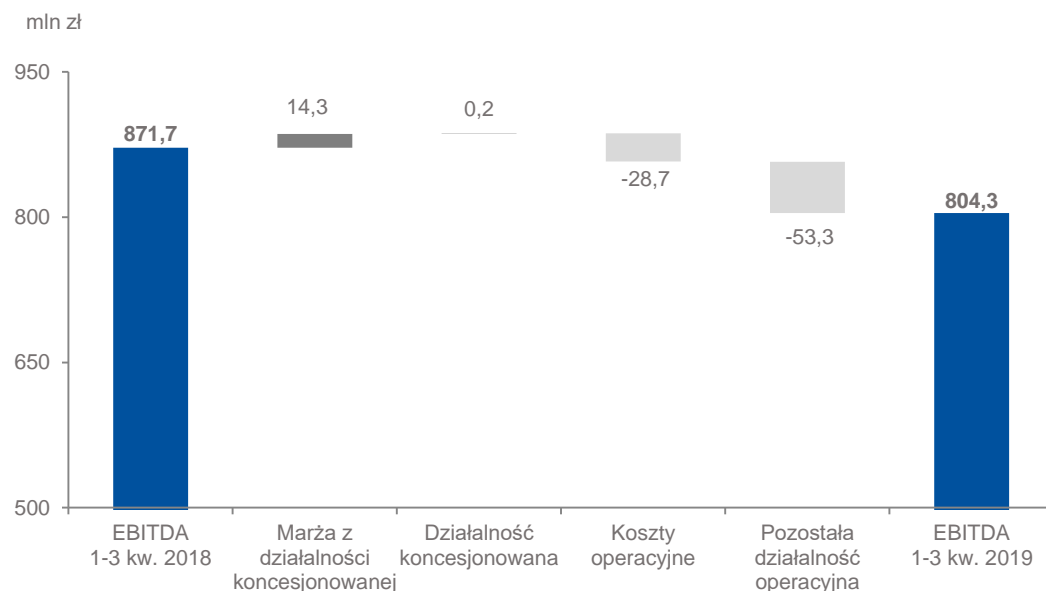
[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży	2 032 058	2 122 481	90 423	4,4%	661 081	720 781	59 700	9,0%
usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych	1 920 524	2 000 473	79 949	4,2%	624 435	670 064	45 629	7,3%
opłaty za przyłączenie do sieci	41 336	46 886	5 550	13,4%	11 677	19 962	8 285	71,0%
pozostałe	70 198	75 122	4 924	7,0%	24 969	30 755	5 786	23,2%
EBIT	479 567	365 675	-113 892	-23,7%	154 523	136 013	-18 510	-12,0%
Amortyzacja	392 150	442 894	50 744	12,9%	137 384	153 423	16 039	11,7%
Odwroćenie odpisu z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	4 279	4 279	100,0%	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>871 717</b>	<b>804 290</b>	<b>-67 427</b>	<b>-7,7%</b>	<b>291 907</b>	<b>289 436</b>	<b>-2 471</b>	<b>-0,8%</b>
CAPEX	570 268	678 270	108 002	18,9%	269 387	221 789	-47 598	-17,7%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	13%	13%	-	-	12%	13%	1 p.p.	-

ENEA Operator Sp. z o.o. odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,6 mln Klientów w zachodniej i północno-zachodniej Polsce na obszarze 58,2 tys. km<sup>2</sup>.

Podstawowym zadaniem ENEA Operator jest dostarczanie energii w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu odpowiednich parametrów jakościowych.

W obszarze Dystrybucji prezentowane są dane finansowe Spółek:

- ENEA Operator Sp. z o.o.
- ENEA Serwis Sp. z o.o.
- ENEA Pomiar Sp. z o.o.
- Annacond Enterprises Sp. z o.o.



### 1-3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Marża z działalności koncesjonowanej

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 80 mln zł
- (+) wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 6 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 48 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 22 mln zł

#### Koszty operacyjne

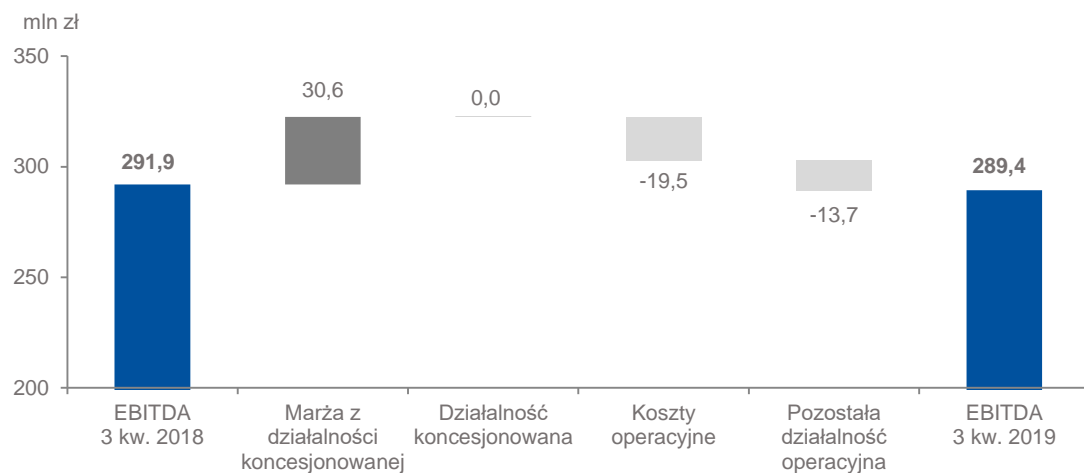
- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 13 mln zł
- (-) wyższe koszty podatków i opłat o 9 mln zł
- (-) wyższe koszty usług obcych o 8 mln zł

#### Pozostała działalność operacyjna

- (-) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 34 mln zł
- (-) niższe przychody od ubezpieczyciela z tytułu usuwania skutków szkód losowych o 25 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu kolizji o 5 mln zł



## Obszar Dystrybucji



### 3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

#### Marża z działalności koncesjonowanej

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 46 mln zł
- (+) wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 8 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 13 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 10 mln zł

#### Koszty operacyjne

- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 12 mln zł
- (-) wyższe koszty podatków i opłat o 4 mln zł
- (-) wyższe koszty usług obcych o 3 mln zł

#### Pozostała działalność operacyjna

- (-) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 12 mln zł
- (-) niższe przychody od ubezpieczyciela z tytułu usuwania skutków szkód losowych o 6 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu kolizji o 2 mln zł



## Obszar Wydobywania

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży	1 335 640	1 626 111	290 471	21,7%	479 688	527 775	48 087	10,0%
węgiel	1 299 855	1 590 019	290 164	22,3%	467 757	518 050	50 293	10,8%
pozostałe produkty i usługi	21 901	22 268	367	1,7%	7 180	6 003	-1 177	-16,4%
towary i materiały	13 884	13 824	-60	-0,4%	4 751	3 722	-1 029	-21,7%
EBIT	125 002	351 345	226 343	181,1%	25 013	88 570	63 557	254,1%
Amortyzacja	274 847	260 783	-14 064	-5,1%	101 287	89 077	-12 210	-12,1%
<b>EBITDA</b>	<b>399 849</b>	<b>612 128</b>	<b>212 279</b>	<b>53,1%</b>	<b>126 300</b>	<b>177 647</b>	<b>51 347</b>	<b>40,7%</b>
CAPEX	296 053	294 688	-1 365	-0,5%	96 603	127 676	31 073	32,2%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	9%	10%	1 p.p.	-	9%	9%	-	-

W obszarze Wydobywania prezentowane są wyniki finansowe GK LW Bogdanka z jednostką dominującą – Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. oraz jej spółkami zależnymi.

LW Bogdanka dzieli swój asortyment sprzedaży na miał energetyczny, który stanowi 99%, oraz na groszek i orzech.

Głównymi odbiorcami jest energetyka zawodowa i przemysłowa.

### 1-3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

- (+) rentowność EBITDA 37,6% w 1-3 kw. 2019 wobec 29,9% w 1-3 kw. 2018
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: większa sprzedaż ilościowa (+274 tys. t) oraz wyższa o ok. 15% cena
- (+) niższe o 341 tys. ton wydobycie urobku (-3,0%) – spadek kosztów produkcji
- (-) wzrost średniego zatrudnienia w Kopalni, wprowadzenie PPE oraz dodatkowego pakietu medycznego
- (-) wyższa opłata eksploatacyjna w związku z wyższą produkcją węgla handlowego
- (-) wzrost stawek za usługi świadczone przez firmy obce oraz zmiana zakresu zleczanych prac firmom obcym
- (+) w 1-3 kw. 2019 roku wzrost wartości zapasów o 10,4 mln zł (spadek kosztów), w 1-3 kw. 2018 roku wzrost wartości zapasów o 1,8 mln zł (spadek kosztów)

Inne zdarzenia jednorazowe:

- w 2018 rozliczenie umowy zawartej pomiędzy LWB a konsorcjum firm Mostostal Warszawa SA oraz Acciona Infraestructuras (+28,7 mln zł) oraz rozliczenie umowy z firmą Wonam (+2,5 mln zł)
- w 2019 rozwiązanie rezerwy na sporne roszczenia ZUS (+16,4 mln zł)
- wyższa wartość likwidacji rzeczowych aktywów trwałych - głównie wartość netto zlikwidowanych wyrobisk (ostatnie metry)

Różnice prezentacyjne dot. sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.

### 3 kw. 2019 r. Czynniki zmiany EBITDA:

- (+) rentowność EBITDA 33,7% w 3 kw. 2019 wobec 26,3% w 3 kw. 2018
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: niższa sprzedaż ilościowa (-155 tys. t, -6,3%), przy wyższej cenie
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów – niższa sprzedaż złomu pochodzącego z likwidacji chodników
- (+) niższe o 163 tys. ton wydobycie urobku (-4,4%) – spadek kosztów produkcji
- (-) wzrost średniego zatrudnienia w Kopalni, wprowadzenie PPE oraz dodatkowego pakietu medycznego
- (-) wzrost stawek za usługi świadczone przez firmy obce oraz zmiana zakresu zleczanych prac firmom obcym
- (-) wyższa wartość likwidacji rzeczowych aktywów trwałych - głównie wartość netto zlikwidowanych wyrobisk (ostatnie metry)
- (-) zmiana stanu zapasów: 3 kw. 2018 -25,9 mln zł (zwiększenie kosztów), 3 kw. 2019 +2,0 mln zł (zmniejszenie kosztów)

Różnice prezentacyjne dot. sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.

## Obszar Pozostałej działalności

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży	441 658	482 907	41 249	9,3%	155 976	166 735	10 759	6,9%
EBIT	22 701	46 298	23 597	103,9%	13 089	15 960	2 871	21,9%
Amortyzacja	39 106	45 351	6 245	16,0%	13 632	15 306	1 674	12,3%
<b>EBITDA</b>	<b>61 807</b>	<b>91 649</b>	<b>29 842</b>	<b>48,3%</b>	<b>26 721</b>	<b>31 266</b>	<b>4 545</b>	<b>17,0%</b>
CAPEX	44 264	48 733	4 469	10,1%	17 388	15 336	-2 052	-11,8%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	3%	3%	-	-	3%	3%	-	-

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:**

ENECA Centrum Sp. z o.o. – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, teleinformatyki, obsługi klienta  
ENECA Logistyka Sp. z o.o. – spółka wyspecjalizowana w zakresie działalności logistycznej, magazynowej, zaopatrzeniowej

- działalności towarzyszącej:**

ENECA Oświetlenie Sp. z o.o. – spółka wyspecjalizowana w oświetleniu wewnątrz i na zewnątrz budynków; projektuje, buduje oświetlenie drogowe, iluminacje przestrzeni miejskich, podświetlanie budynków zabytkowych i użyteczności publicznej, a także świadczy usługi budowy i kompleksowej obsługi elektrowni fotowoltaicznych.

### Analiza wskaźnikowa <sup>1)</sup>

	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	3 kw. 2018	3 kw. 2019
<b>Wskaźniki rentowności</b>				
ROE -rentowność kapitału własnego	5,5%	8,3%	4,2%	10,3%
ROA -rentowność aktywów	2,8%	4,1%	2,1%	5,1%
Rentowność netto	6,6%	8,1%	4,7%	9,9%
Rentowność operacyjna	9,8%	11,7%	8,6%	12,1%
Rentowność EBITDA	21,0%	21,0%	20,0%	21,4%
<b>Wskaźniki płynności i struktury finansowej</b>				
Wskaźnik bieżącej płynności	1,5	1,3	1,5	1,3
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	66,0%	67,0%	66,0%	67,0%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	49,5%	50,4%	49,5%	50,4%
Dług netto / EBITDA	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>Wskaźniki aktywności gospodarczej</b>				
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach <sup>2)</sup>	57	52	53	50
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach <sup>3)</sup>	77	79	69	80
Cykl rotacji zapasów w dniach	38	41	34	41

<sup>1)</sup> Definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 56

<sup>2)</sup> Należności z tyt. dostaw i usług – handlowe, aktywa z tyt. umów z klientami i koszty doprowadzenia do zawarcia umowy

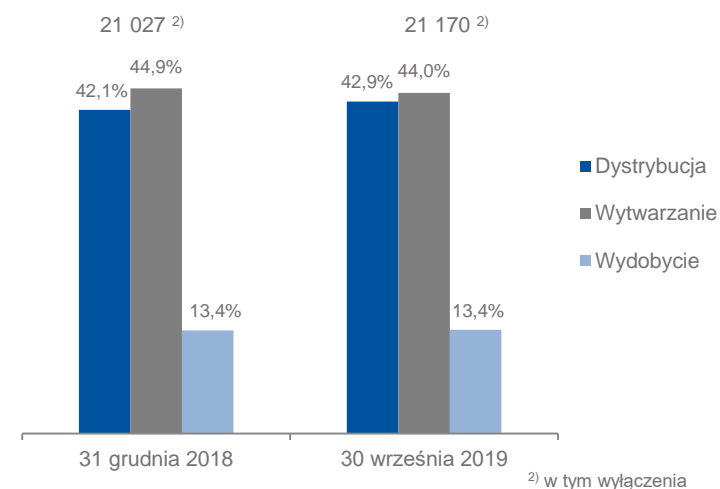
<sup>3)</sup> Zobowiązania z tyt. dostaw i usług – handlowe, zobowiązania z tyt. umów z klientami



## Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów Grupy Kapitałowej ENEA

Aktywa [tys. zł]	Na dzień:			
	31 grudnia 2018	30 września 2019	Zmiana	Zmiana %
<b>Aktywa trwałe</b>	<b>23 037 274</b>	<b>23 873 633</b>	<b>836 359</b>	<b>3,6%</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	21 027 393	21 169 704	142 311	0,7%
Użytkowanie wieczyste gruntów - do 2018	105 141	-	-105 141	-100,0%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów <sup>1)</sup>	-	351 198	351 198	100,0%
Wartości niematerialne	435 712	450 345	14 633	3,4%
Nieruchomości inwestycyjne	25 864	23 221	-2 643	-10,2%
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzysz i współzal.	734 268	915 099	180 831	24,6%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	487 272	523 665	36 393	7,5%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	49 442	56 638	7 196	14,6%
Dłużne aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	7 741	7 741	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	23 257	237 662	214 405	921,9%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	12 905	11 797	-1 108	-8,6%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego <sup>1)</sup>	-	755	755	100,0%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	128 279	125 808	-2 471	-1,9%
<b>Aktywa obrotowe</b>	<b>6 928 351</b>	<b>8 376 181</b>	<b>1 447 830</b>	<b>20,9%</b>
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>	586 236	54 181	-532 055	-90,8%
Zapasy	1 264 870	1 434 533	169 663	13,4%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 874 505	2 096 894	222 389	11,9%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	16 948	12 097	-4 851	-28,6%
Aktywa z tytułu umów z klientami	327 980	296 452	-31 528	-9,6%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	93 659	34 792	-58 867	-62,9%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego <sup>1)</sup>	-	942	942	100,0%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	112 536	32 137	-80 399	-71,4%
Dłużne aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	234	29 719	29 485	12600,4%
Inne inwestycje krótkoterminowe	545	544	-1	-0,2%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 650 838	4 383 890	1 733 052	65,4%
<b>Razem aktywa</b>	<b>29 965 625</b>	<b>32 249 814</b>	<b>2 284 189</b>	<b>7,6%</b>

## Struktura rzeczowych aktywów trwałych



### Czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost 836 mln zł):

- 246 mln zł wpływ nowego ujęcia leasingu operacyjnego oraz prawa wieczystego użytkowania gruntów (wdrożenie MSSF 16 od 1 stycznia 2019 r.), w tym: -105 mln zł użytkowanie wieczyste gruntów, +351 mln zł prawo do korzystania ze składników aktywów (nowa pozycja bilansowa)
- 181 mln zł wzrost inwestycji w jednostkach zależnych i współkontrolowanych – wynika głównie z objęcia nowych udziałów o wartości 181 mln zł w Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o.
- 214 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - większa wartość depozytów zabezpieczających dotyczących kontraktów na emisję CO<sub>2</sub>
- 142 mln zł wzrost rzeczowych aktywów trwałych – w tym: wzrost wartości środków trwałych o 982 mln zł, przy jednoczesnym wzroście wartości umorzenia o 845 mln zł

### Czynniki zmian aktywów obrotowych (wzrost o 1 448 mln zł):

- 1 733 mln zł wzrost środków pieniężnych i ich ekwiwalentów – emisja obligacji o wartości 1 mld zł oraz zmiana wysokości depozytów zabezpieczających na rynku uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
- 222 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności – głównie wpływ otrzymanych rekompensat, przy jednoczesnym spadku wartości należności handlowych
- 170 mln zł wzrost wartości zapasów – głównie wyższe zapasy świadectw pochodzenia, węgla oraz biomasy
- 532 mln zł spadek praw do emisji CO<sub>2</sub> – umorzenie praw do emisji za rok 2018

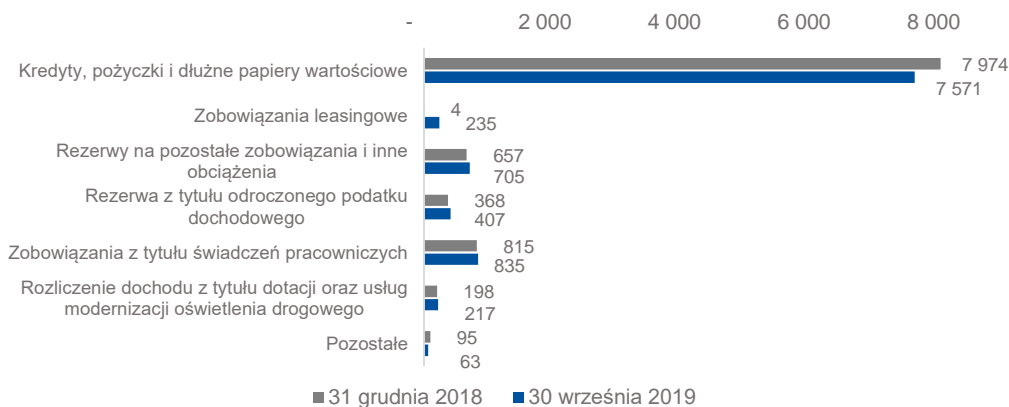
<sup>1)</sup> Nowe pozycje bilansowe wynikające z wprowadzenia MSSF 16 od 1 stycznia 2019 r.



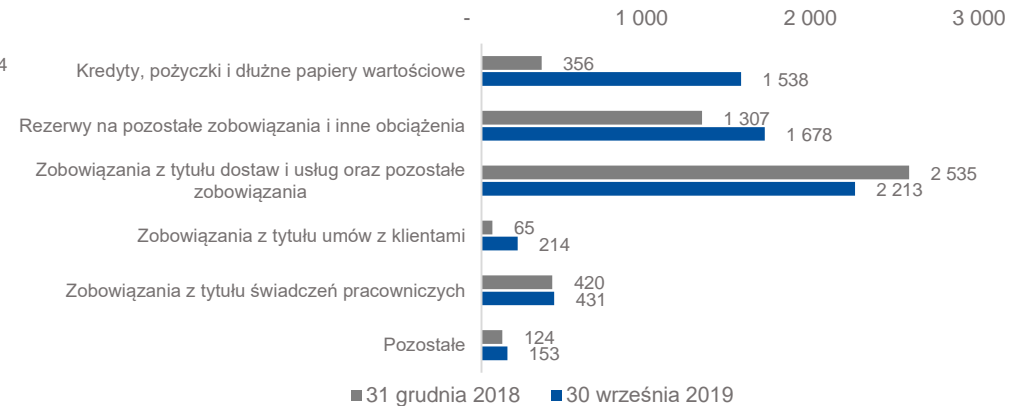
## Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów Grupy Kapitałowej ENEA

Pasywa [tys. zł]	Na dzień:		Zmiana	Zmiana %
	31 grudnia 2018	30 września 2019		
<b>Razem kapitał własny</b>	<b>15 049 162</b>	<b>15 990 602</b>	<b>941 440</b>	<b>6,3%</b>
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	3 632 464	3 632 464	-	-
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	-16 295	-16 295	-	-
Kapitał rezerwowany z wyceny instrumentów zabezpieczających	-16 024	-23 488	-7 464	-46,6%
Zyski zatrzymane	9 908 842	10 805 034	896 192	9,0%
Udziały niekontrolujące	952 157	1 004 869	52 712	5,5%
<b>Razem zobowiązania</b>	<b>14 916 463</b>	<b>16 259 212</b>	<b>1 342 749</b>	<b>9,0%</b>
Zobowiązania długoterminowe	10 109 857	10 032 733	-77 124	-0,8%
Zobowiązania krótkoterminowe	4 806 606	6 226 479	1 419 873	29,5%
<b>Razem pasywa</b>	<b>29 965 625</b>	<b>32 249 814</b>	<b>2 284 189</b>	<b>7,6%</b>

Struktura zobowiązań długoterminowych



Struktura zobowiązań krótkoterminowych



### Czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 77 mln zł)

- 402 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - emisja obligacji o wartości 1 mld zł, przy jednoczesnej reklasyfikacji zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 231 mln zł wzrost zobowiązań leasingowych – zmiana prezentacji ujęcia leasingu operacyjnego oraz prawa wieczystego użytkowania gruntów, w związku z wejściem w życie od 1 stycznia 2019 r. MSSF 16
- 94 mln zł wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych: wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia o 48 mln zł, wzrost rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego o 40 mln zł, wzrost zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych o 20 mln zł

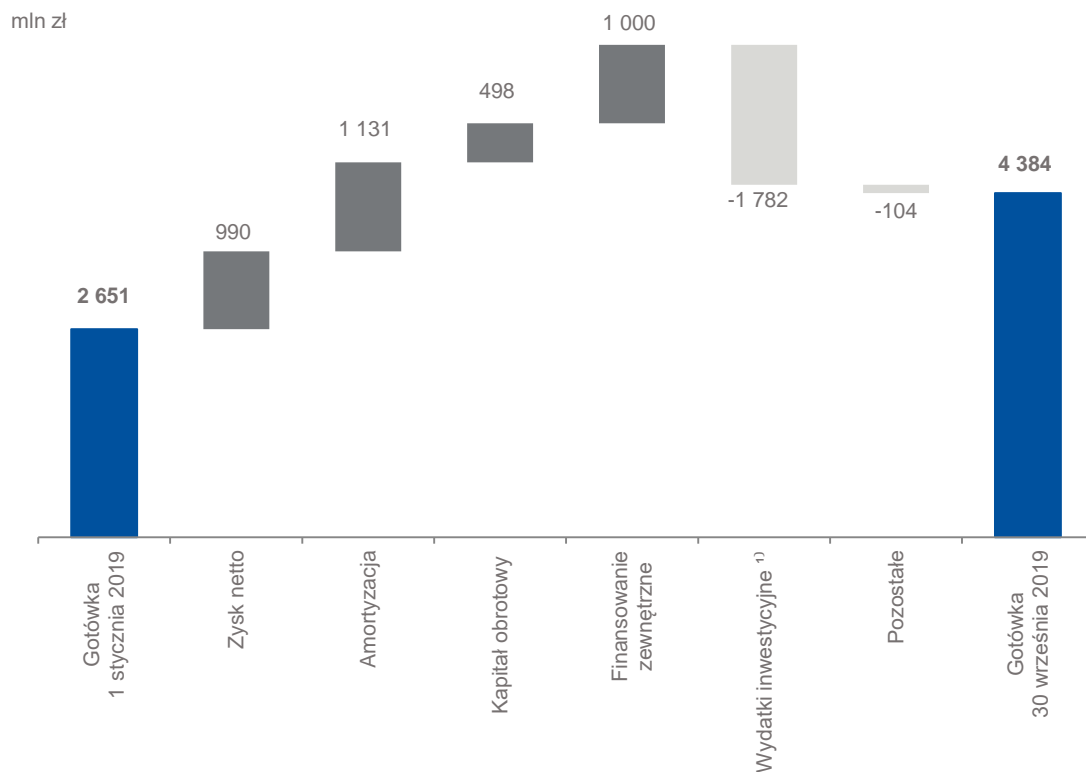
### Czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (wzrost o 1 420 mln zł)

- 1 182 mln zł wzrost pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe – głównie reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 371 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie wzrost rezerwy na zakup praw do emisji CO<sub>2</sub>
- 322 mln zł spadek zobowiązań z tyt. dostaw i usług: -343 mln zł spadek zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych, +56 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego), -35 mln zł spadek pozostałych zobowiązań

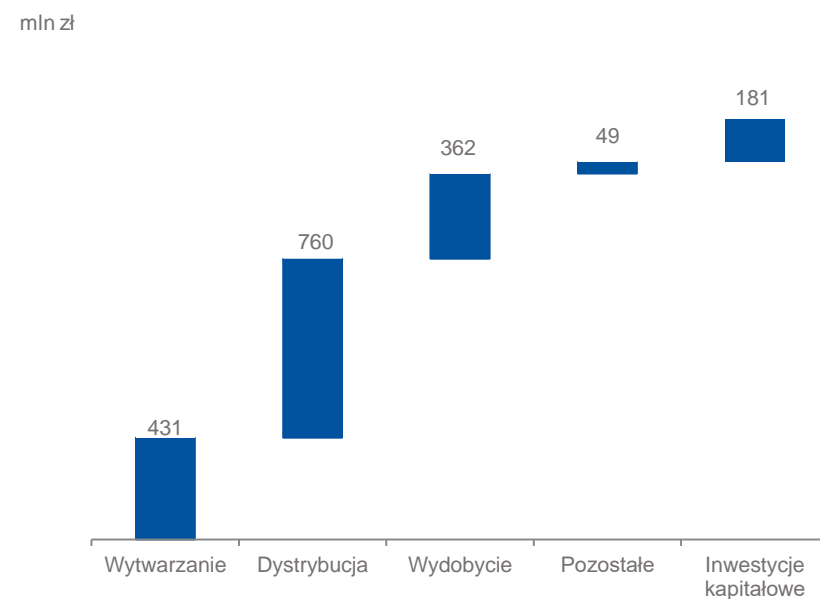
## Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 834 248	2 967 896	133 648	4,7%
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 754 164)	(1 788 331)	-34 167	-1,9%
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(454 223)	553 487	1 007 710	221,9%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	625 861	1 733 052	1 107 191	176,9%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 687 126	2 650 838	-36 288	-1,4%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	<b>3 312 987</b>	<b>4 383 890</b>	<b>1 070 903</b>	<b>32,3%</b>

Przepływy pieniężne 1-3 kw. 2019 r.



Wydatki inwestycyjne <sup>1)</sup> GK ENEA w 1-3 kwartale 2019 r.



<sup>1)</sup> Nabywanie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz nabywanie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych skorygowane o nabyte środki pieniężne



## 4. Akcje i akcjonariat

### 4.1. Struktura kapitału i akcjonariatu

Wysokość kapitału zakładowego ENEA S.A. na dzień publikacji raportu za trzeci kwartał 2019 r. wynosi 441.442.578 zł i dzieli się na 441.442.578 akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1 zł każda. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji Emitenta odpowiada liczbie akcji i wynosi 441.442.578 głosów.

Wszystkie akcje Spółki są akcjami zdematerializowanymi na okaziciela zarejestrowanymi w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

Od dnia publikacji poprzedniego raportu okresowego nie miały miejsca zmiany w strukturze akcjonariuszy Emitenta.

Poniższa tabela przedstawia strukturę akcjonariatu ENEA S.A. na dzień publikacji raportu okresowego za trzeci kwartał 2019 r., tj. na 21 listopada 2019 r.

Akcjonariusz	Liczba akcji / liczba głosów na WZ	Udział w kapitale zakładowym / udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	227 364 428	51,5%
Pozostali	214 078 150	48,5%
<b>RAZEM</b>	<b>441 442 578</b>	<b>100,0%</b>

### 4.2. Notowania akcji ENEA S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych

Akcje ENEA S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych (GPW) od 17 listopada 2008 r. Udział akcji Spółki w indeksach na 30 września 2019 r.:

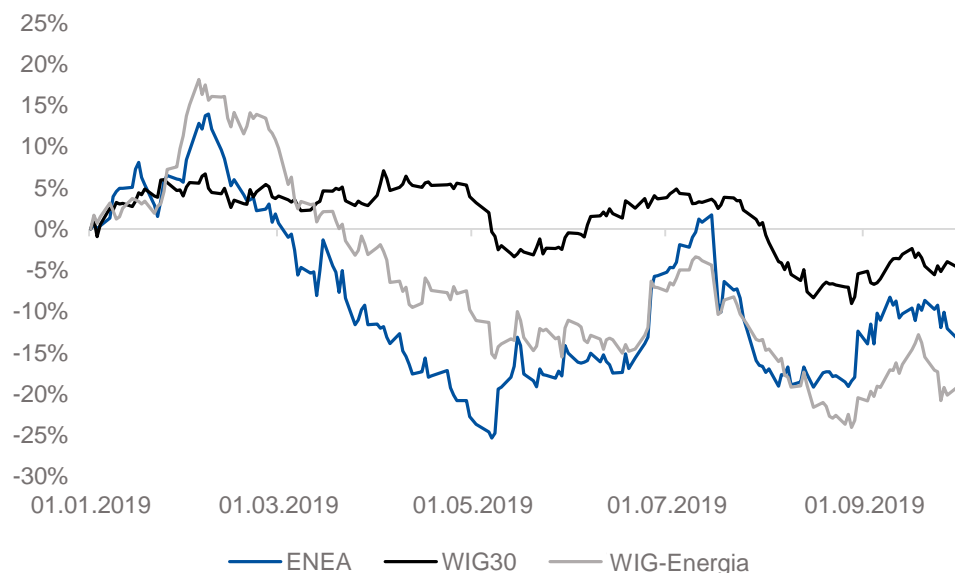


W trzecim kwartale 2019 r. kurs akcji ENEA S.A. spadł z 9,38 zł do 8,595 zł, tj. o 0,785 zł, czyli o 8,4%. Najwyższy kurs zamknięcia w okresie lipiec-wrzesień 2019 r. akcje ENEA S.A. osiągnęły 15 lipca 2019 r. (10,07 zł), natomiast najniższy – 16 sierpnia 2019 r. (8,00 zł).

Poniższa tabela przedstawia dane dotyczące akcji Spółki w trzech kwartałach 2019 r.

Dane	1-3 kw. 2019
Liczba akcji [szt.]	441 442 578
Minimum [zł]	7,39
Maximum [zł]	11,28
Kurs na koniec okresu [zł]	8,595
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	9,9
Średni wolumen [szt.]	604 005

### Zmiana kursu akcji ENEA S.A. w porównaniu do zmian indeksów WIG-Energia i WIG30



## 5. Władze

### Skład osobowy Zarządu ENEA S.A.

16 maja 2019 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. powołała na nową, wspólną kadencję, z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok, tj. od dnia 21 maja 2019 r. następujących Członków Zarządu:

- Mirosława Kowalika na stanowisko Prezesa Zarządu,
- Jarosława Ołowskiego na stanowisko Członka Zarządu ds. Finansowych,
- Piotra Adamczaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych,
- Zbigniewa Piętkę na stanowisko Członka Zarządu ds. Korporacyjnych.

Ww. skład Zarządu jest aktualny na dzień przekazania niniejszego raportu okresowego.

### Skład osobowy Rady Nadzorczej ENEA S.A.

20 maja 2019 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. powołało ze skutkiem od dnia 21 maja 2019 r. Członków Rady Nadzorczej na wspólną, X kadencję.

Skład Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

- Stanisław Kazimierz Hebda – Przewodniczący Rady Nadzorczej,
- Paweł Jabłoński – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej,
- Michał Dominik Jaciubek – Sekretarz Rady Nadzorczej,
- Maciej Mazur – Członek Rady Nadzorczej,
- Paweł Korobłowski – Członek Rady Nadzorczej,
- Ireneusz Kulka – Członek Rady Nadzorczej,
- Piotr Mirkowski – Członek Rady Nadzorczej,
- Mariusz Pliszka – Członek Rady Nadzorczej,
- Roman Stryjski – Członek Rady Nadzorczej.



Zgodnie z postanowieniami Regulaminu Rady Nadzorczej w ramach Rady Nadzorczej funkcjonują następujące komitety stałe: Komitet ds. Audytu oraz Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń.

Skład Komitetu ds. Audytu przedstawia się następująco:

Komitet ds. Audytu	
Imię i nazwisko	Funkcja
Ireneusz Kulka <sup>1) 2) 3)</sup>	Przewodniczący
Maciej Mazur	Członek
Piotr Mirkowski <sup>1) 3)</sup>	Członek
Mariusz Pliszka <sup>3)</sup>	Członek
Roman Stryjski <sup>1)</sup>	Członek

<sup>1)</sup> Członek niezależny w rozumieniu art. 129 ust. 1 pkt 3 Ustawy z 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym i w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2016,

<sup>2)</sup> Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych,

<sup>3)</sup> Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie branży, w której działa emitent.

Skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń przedstawia się następująco:

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń	
Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Jabłoński	Przewodniczący
Stanisław Kazimierz Hebda	Członek
Michał Jaciubek	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Piotr Mirkowski <sup>1)</sup>	Członek

<sup>1)</sup> Członek niezależny w rozumieniu art. 129 ust. 1 pkt 3 Ustawy z 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym i w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2016.

### Wykaz akcji i uprawnień do akcji ENEA S.A. w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba akcji	
		ENE A S.A. na 30 września 2019 r.	ENE A S.A. na 21 listopada 2019 r.
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	3 880	3 880
Michał Dominik Jaciubek	Członek Rady Nadzorczej	5 020	5 020

Na dzień przekazania niniejszego raportu okresowego pozostałe osoby zarządzające oraz nadzorujące nie posiadają akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego raportu okresowego osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają uprawnień do akcji ENEA S.A.

## 6. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta

### 6.1. Otoczenie regulacyjne

Działalność ENEA S.A. oraz jej spółek zależnych prowadzona jest w otoczeniu podlegającym szczególnej regulacji prawnej, zarówno na poziomie krajowym, jak również Unii Europejskiej (reglamentowana działalność gospodarcza). Szereg regulacji prawnych dotyczących przedsiębiorstw energetycznych jest pochodną decyzji o charakterze politycznym. Z tego powodu regulacje te są przedmiotem częstych zmian, których Spółka nie jest w stanie przewidzieć, a co za tym idzie ustalić ich skutków dla prowadzonej działalności gospodarczej. Niezależnie od powyższego ENEA S.A. oraz jej spółki zależne („Grupa ENEA”) podlegają regulacjom prawnym w zakresie systemu podatkowego, ochrony konkurencji i konsumentów, prawa pracowniczego czy ochrony środowiska. Nie można wykluczyć, iż zmiany w ww. obszarach tak na gruncie konkretnych aktów prawnych, jak i indywidualnych interpretacji odnoszących się do istotnych obszarów działalności Grupy ENEA, mogą stać się źródłem potencjalnych ryzyk dla tej działalności.

#### 6.1.1. Wpływ Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw

Szczegółowe informacje o wpływie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym zostały szczegółowo opisane w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 września 2019 r.” w punkcie 26.1.





### 6.1.2. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej

W 2018 r. zakończyły się negocjacje (tzw. trilogi) w zakresie ostatecznych zapisów tzw. Pakietu Zimowego, które mają fundamentalne znaczenie dla funkcjonowania sektora energetycznego. W szczególności należy zwrócić uwagę, że zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej, wprowadzono brak wsparcia z krajowych rynków mocy dla jednostek wytwórczych niespełniających tzw. standardu emisyjności 550 g CO<sub>2</sub>/kWh. W ramach kompromisu, o który zabiegała polska delegacja, przewidziano jednakże wyjątek sprowadzający się do nieobjęcia limitami emisyjnymi obowiązków mocowych powstałych w wyniku wygrania aukcji głównych (zawarcia umów mocowych) do dnia 31 grudnia 2019 r. Zgodnie z tym wyjątkiem, jednostki takie mogą otrzymywać wynagrodzenie za wykonanie obowiązku mocowego w całym okresie, na który uzyskano wsparcie z rynku mocy. Jest to bardzo istotny kompromis w związku z tym, że rynek mocy jest instrumentem pomocy publicznej, który wymagał zatwierdzenia przez Komisję Europejską i musi funkcjonować zgodnie z regulacjami rynku wewnętrznego Unii Europejskiej. Ponadto w toku trilogów doszło do ustalenia w tzw. dyrektywie RED II (Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych) unijnego celu udziału odnawialnych źródeł energii w finalnym zużyciu energii brutto w roku 2030 na poziomie 32% oraz możliwość wsparcia dla nowych jednostek biomasowych o mocy powyżej 100 MW w przypadku osiągnięcia sprawności elektrycznej na poziomie 36%. Natomiast w stosownej dyrektywie o efektywności energetycznej ustalono zmniejszenie zużycia energii w UE o 32,5% do 2030 r. W rozporządzeniu o zarządzaniu unią energetyczną (Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylecia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013) wprowadzono obowiązek sporządzania Krajowego Planu na rzecz Energii i Klimatu jako elementu realizacji unii energetycznej obejmującej 5 wymiarów: bezpieczeństwo energetyczne, wewnętrzny rynek energii, efektywność energetyczną, obniżenie emisyjności, a także badania naukowe, innowacje i konkurencyjność. Głównym celem mechanizmu zarządzania unią energetyczną jest umożliwienie osiągnięcia celów unii energetycznej, a zwłaszcza celów polityki klimatyczno-energetycznej do 2030 r., jeśli chodzi o ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, energię ze źródeł odnawialnych i efektywność energetyczną. W styczniu 2019 r. Ministerstwo Energii przedstawiło do konsultacji projekt dokumentu „Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030” („KPEiK 2030”). Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 do dnia 31 grudnia 2019 r., następnie do dnia 1 stycznia 2029 r. i dalej co dziesięć lat każde państwo członkowskie zgłasza Komisji zintegrowany krajowy plan w dziedzinie energii i klimatu.

### 6.1.3. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Według prognoz ujętych w dokumencie „Aktualizacja prognozy zapotrzebowania na paliwa i energię do 2030” zapotrzebowanie na energię elektryczną w najbliższych latach będzie rosło we wszystkich sektorach gospodarki. Zgodnie z ww. dokumentem produkcja energii elektrycznej netto wzrośnie do 2030 r. do 193,3 TWh.

Jednocześnie zgodnie z dokumentem „Wnioski z analiz prognostycznych dla sektora energetycznego”<sup>1)</sup> stanowiącym załącznik do projektu *Polityki energetycznej Polski do 2040 roku* krajowe zapotrzebowanie na energię elektryczną sięgnie blisko 200 TWh w 2030 r. i 230 TWh w 2040 r. Jednocześnie całkowity wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną w latach 2020-2040 wynosi 40,4%. Zapotrzebowanie na moc szczytową w tym okresie wzrośnie o 35,5%.

### 6.1.4. Rynek Mocy

Szczegółowe informacje o zakontraktowanych mocach dla Grupy ENEA zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2018 r.” w rozdziale 6.

### 6.1.5. Europejski system EU ETS

8 kwietnia 2018 r. weszła w życie Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 wprowadzająca zmiany w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

W ramach powyższego dyrektywa ustanawia m.in. dwa mechanizmy finansowe:

- Fundusz Modernizacyjny – dla celów modernizacji systemów energetycznych w krajach członkowskich o niskim dochodzie. Z założenia ma być on finansowany wpływami z aukcji uprawnień w latach 2021 do 2030 Fundusz ma służyć przede wszystkim wspieraniu rozwoju efektywności energetycznej i inwestycji w OZE.
- Fundusz Innowacyjny – dla zapewnienia wsparcia finansowego rozwoju OZE, wychwytywania i składowania dwutlenku węgla oraz innowacyjnych projektów niskoemisyjnych. Ma być zasilany środkami z uprawnień, które w przeciwnym razie miałyby być przydzielone bezpłatnie bądź sprzedane poprzez aukcje.

<sup>1)</sup> [https://www.gov.pl/documents/33372/436746/Wnioski\\_z\\_analiz\\_do\\_PEP2040\\_2018-11-23.pdf/1481a6a9-b87f-a545-4ad8-e1ab467175cf](https://www.gov.pl/documents/33372/436746/Wnioski_z_analiz_do_PEP2040_2018-11-23.pdf/1481a6a9-b87f-a545-4ad8-e1ab467175cf)

Ponadto zostały ustanowione ramy funkcjonowania IV fazy systemu EU ETS, a także nowe zasady działania mechanizmu stabilizacji rynkowej (MSR). Zgodnie z nimi od początku 2019 r. wskaźnik redukcji uprawnień znajdujących się w obiegu wzrósł z 12% do 24%. Uprawnienia są stopniowo przenoszone z systemu aukcyjnego do rezerwy stabilności rynkowej. Począwszy od 2024 r. przywrócony zostanie wskaźnik 12%. W IV fazie systemu EU ETS, która rozpocznie się z początkiem 2021 r. i potrwa do roku 2030, zostanie także zwiększony liniowy współczynnik redukcji z dotychczasowych 1,74% do 2,2%. Oba te elementy mają wpływ na zmniejszenie podaży na rynku EU ETS, a tym samym na obserwowany w 2018 r. wzrost cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. W kulminacyjnym momencie zwyżek, notowania uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> wzrosły ponad 3-krotnie względem początku roku. Wzrost zmienności na rynku uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> wpłynął także znacząco na zwiększoną zmienność na rynkach energii w całej Europie, także w Polsce.

### **6.1.6. Udział w programie budowy elektrowni atomowej**

15 kwietnia 2015 r. KGHM, PGE, TAURON i ENEA zawarły Umowę Nabycia Udziałów w PGE EJ 1. KGHM, TAURON oraz ENEA nabyły od PGE po 10% udziałów (łącznie 30% udziałów) w PGE EJ 1. ENEA zapłaciła za nabyte udziały 16 mln zł. Zgodnie z Umową Wspólników, zaangażowanie finansowe ENEA S.A. w okresie Fazy Wstępnej nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł. Łączne nakłady ENEA S.A. wynikające z nabycia udziałów i podwyższenia kapitału zakładowego spółki wyniosły dotychczas 32 544 tys. zł. W dniu 28 listopada 2018 r. PGE S.A. wyraziła wstępne zainteresowanie nabyciem wszystkich udziałów w spółce PGE EJ 1. Z informacji przedstawionych przez PGE S.A. wynikało, że realizacja transakcji będzie możliwa po przeprowadzeniu wyceny przez niezależnego doradcę oraz uzyskaniu zgód korporacyjnych przez wszystkie zaangażowane podmioty. W dniu 4 grudnia 2018 r. ENEA wyraziła wstępne zainteresowanie sprzedażą wszystkich posiadanych udziałów w spółce PGE EJ 1. Wstępne zainteresowanie sprzedażą udziałów w spółce PGE EJ 1 wyrazili także pozostali współnicy tj. TAURON oraz KGHM. W dniu 17 kwietnia 2019 r. PGE S.A. podjęła decyzję o odstąpieniu od procesu nabycia udziałów będących w posiadaniu pozostałych Wspólników.

### **6.1.7. Nowelizacja ustawy o OZE**

29 sierpnia 2019 r. weszła w życie ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw. Wprowadziła ona zmianę w ustawie o OZE i w Prawie energetycznym nazwy prosumenta na prosumenta energii odnawialnej. Obecnie prosumentem energii odnawialnej może być każdy odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji (o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW albo mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW) pod warunkiem, że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej, określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej. Zmieniono definicję i zasady rozliczeń ze spółdzielniami energetycznymi – obecnie spółdzielnie energetyczne będą rozliczane podobnie jak prosumenci energii odnawialnej, jednak przy zastosowaniu współczynnika energii wprowadzonej do sieci do energii pobranej z sieci, wynoszącym 1:0,6.

Nowelizacja ustawy o OZE umożliwi objęcie publicznymi mechanizmami wsparcia także większe instalacje. W aukcjach, zaplanowanych do przeprowadzenia w 2019 r., wsparciem będą mogły zostać objęte odnawialne źródła energii o mocy do 3,4 GW – w tym 2,5 GW ma przypaść energetyce wiatrowej w koszyku wiatrowo-fotowoltaicznym dla projektów o mocy ponad 1 MW, natomiast około 0,7 GW ma przypaść inwestorom planującym zgłoszenie ofert w koszyku wiatrowo-fotowoltaicznym o jednostkowej mocy do 1 MW. Nowelizacja wydłużyła maksymalny czas na uruchomienie produkcji energii z elektrowni wiatrowych, objętych wsparciem w tegorocznej aukcji, z 24 do 33 miesięcy, a z elektrowni fotowoltaicznych – z 18 do 24 miesięcy. W przypadku innych technologii stosowany będzie okres wynoszący teraz 42 miesiące, a nie 36 jak przed nowelizacją ustawy o OZE.

Ustawa nałożyła na przedsiębiorstwa energetyczne obowiązek dostosowania postanowień umów zawartych z prosumentami energii odnawialnej do zmienionych przepisów ustawy o OZE oraz umów zawartych z prosumentami energii odnawialnej i wytwórcami energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii do zmienionych przepisów Prawa energetycznego, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy zmieniającej, tj. do 29 listopada 2019 r.

### **6.1.8. Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej 2019**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki opublikowaną w biuletynie branżowym URE „Energia elektryczna” nr 86(2721) z 22 marca 2019 r., zatwierdzona została taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia. Taryfa obowiązywać zaczęła od 6 kwietnia 2019 r., z wyjątkiem stawek opłaty przejściowej i opłaty OZE zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z 14 stycznia 2019 r., które obowiązują od 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE i obowiązującej od 25 stycznia 2019 r.

### 6.1.9. Rozporządzenie o Ochronie Danych Osobowych (RODO)

RODO jest unijnym aktem prawnym, który obowiązuje od 25 maja 2018 r. we wszystkich krajach członkowskich. Wprowadza nowe zasady przetwarzania danych osobowych i nakłada na administratorów danych nowe obowiązki. Grupa Kapitałowa ENEA w swojej działalności uwzględnia wymagania nowych przepisów, w tym zapewnia odpowiedni poziom bezpieczeństwa dla przetwarzanych danych osobowych, mając przede wszystkim na uwadze ochronę praw i wolności osób, których dane przetwarza.

### 6.1.10. Postępowania sądowe i administracyjne

Na dzień przekazania niniejszego raportu nie toczą się istotne postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzytelności, których stroną byłaby ENEA S.A. lub jednostka zależna. Szczegółowy opis postępowań zamieszczony jest w nocie 26 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 września 2019 r.

### 6.1.11. Postępowania sądowe związane z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwał walnego zgromadzenia

Spółka jest stroną trzech postępowań związanych z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia. Poniżej zamieszczono podsumowanie informacji nt. poszczególnych postępowań.

Powód	Przedmiot pozwu (literalne brzmienie)	Status postępowania
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki ewentualnie o uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki wraz z wnioskiem o zabezpieczenie powództwa <sup>1)</sup>	1) Postanowieniem z 20 czerwca 2018 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił wniosek o zabezpieczenie. 2) Wyrokiem z 26 marca 2019 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił powództwo. 3) 15 maja 2019 r. Powód złożył za pośrednictwem Sądu Okręgowego w Poznaniu apelację od wyroku z 26 marca 2019 r.
Fundacja "CLIENTEARTH Prawnicy dla Ziemi"	Pozew o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie ustalenie nieistnienia lub ewentualnie o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki Akcyjnej <sup>2)</sup>	31 lipca 2019 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał wyrok stwierdzający, że uchwała nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy pozwanej spółki ENEA S.A. w Poznaniu z dnia 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do etapu budowy w ramach projektu Ostrołęka C jest nieważna. 17 września 2019 r. pełnomocnik ENEA S.A. złożył apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu. Sprawa na etapie II instancji, tocząca się obecnie przed Sądem Administracyjnym w Poznaniu.
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA <sup>2)</sup>	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki <sup>2)</sup>	Sprawa w toku – postępowanie w I instancji

<sup>1)</sup> dotyczy uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 28 maja 2018 roku w sprawie przyjęcia zmian w § 23 Statutu Spółki ENEA S.A.

<sup>2)</sup> dotyczy uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 roku w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C.

### 6.1.12. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego raportu okresowego w żadnej z kluczowych spółek wchodzących w skład GK ENEA nie ma sporów zbiorowych.

### 6.1.13. Zatrudnienie

Grupa Kapitałowa ENEA na dzień 30 września 2019 roku zatrudniała na umowę o pracę 16 982 osoby. ENEA S.A. na dzień 30 września 2019 roku zatrudniała na umowę o pracę 396 osób.



### **6.1.14 Operator Usługi Kluczowej**

W myśl zapisów Ustawy o Krajowym Systemie Cyberbezpieczeństwa z dnia 5 lipca 2018 r. spółki z Grupy Kapitałowej ENEA tj. ENEA S.A., ENEA Operator Sp. z o.o., ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o. i MEC Piła Sp. z o.o. zostały uznane za Operatorów Usługi Kluczowej. ENEA Operator przystąpiła do projektu zainicjowanego przez Ministerstwo Energii i podpisała porozumienie dotyczące współpracy sektora energetycznego na rzecz zwiększenia cyberbezpieczeństwa kraju. Dotyczy wspólnego działania w kierunku zwiększania bezpieczeństwa informatycznego obszaru dystrybucji energii oraz zabezpieczania go przed potencjalnymi atakami z zewnątrz. Porozumienie podpisały: ENEA Operator, Tauron Dystrybucja, PGE Dystrybucja oraz Energa Operator.

### **6.1.15. Analizy przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej przez ENEA Wytwarzanie**

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. prowadzi rozmowy z GAZ-SYSTEM S.A. w celu zawarcia porozumienia dotyczącego stworzenia warunków do przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej przez ENEA Wytwarzanie, umożliwiających zasilanie urządzeń i instalacji gazowych, zlokalizowanych na terenie bezpośrednio przyległym do ENEA Wytwarzanie. Trwają analizy w zakresie ewentualnego wykorzystania istniejących instalacji węglowych do zasilania paliwem gazowym.

### **6.1.16. Nowa umowa społeczna**

W kwietniu 2019 r. Pracodawcy i przedstawiciele Strony Społecznej kilkunastu spółek z Grupy Kapitałowej ENEA zawarli tzw. nową umowę społeczną. Dokument ten w szczególności reguluje kwestię stabilizacji zatrudnienia w spółkach Grupy Kapitałowej ENEA, które przystąpiły do przedmiotowej umowy, a także umożliwia pracownikom korzystanie na równych zasadach z dodatkowych świadczeń. Porozumienie dotyczy takich zagadnień jak stabilizacja zatrudnienia, taryfa pracownicza, abonamentowe świadczenie medyczne, odpis na ZFŚS czy uroczyste dni branżowe traktowane jako dni wolne od pracy. Ustalenia umowy społecznej będą włączone m.in. do zakładowych układów zbiorowych pracy, regulaminów wynagradzania tak, aby korzyściami wynikającymi z nowej umowy społecznej byli objęci wszyscy pracownicy spółek Grupy Kapitałowej ENEA, które przystąpiły do przedmiotowej umowy.

### **6.1.17. Zmiany w Zarządach Spółek kluczowych**

ENEA Wytwarzanie – 28 czerwca 2019 r. decyzją Zwyczajnego Zgromadzenia Wspólników oraz Rady Nadzorczej ENEA Wytwarzanie funkcję wiceprezes ds. pracowniczych pełnił zaczął Marcin Łukasiewicz, który wybrany został przez pracowników spółki podczas wyborów kandydata na członka Zarządu ENEA Wytwarzanie wybieranego przez pracowników na kadencję w latach 2019-2022.

ENEA Operator – od dnia 22 lipca 2019 r. Zarząd ENEA Operator funkcjonuje w następującym składzie: Andrzej Kojro – Prezes Zarządu, Wojciech Drożdż – Wiceprezes Zarządu ds. Innowacji i Logistyki, Marek Szymankiewicz – Wiceprezes Zarządu ds. Infrastruktury Sieciowej, Józef Aleszczyk – Wiceprezes Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych, Michał Cebula – Wiceprezes ds. Pracowniczych.

### **6.1.18. Zasady sporządzenia sprawozdań finansowych**

Skrócone sprawozdania finansowe odpowiednio ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA zawarte w ramach rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za okres trzeciego kwartału 2019 r. sporządzone zostały zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

Skrócone sprawozdania finansowe zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania skróconych sprawozdań finansowych faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuowania działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania, bądź istotnego ograniczenia dotychczasowej działalności. Dane finansowe zaprezentowane w sprawozdaniach, jeżeli nie wskazano inaczej, zostały wyrażone w tys. zł.

### **6.1.19. Prognozy wyników finansowych**

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2019 r.

## 6.2. Środowisko Naturalne

### 6.2.1. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń

Zgodnie z regulacjami unijnymi, a w szczególności Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych -IED (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), od 1 stycznia 2016 r. obowiązują nowe, zaostrzone normy ochrony środowiska. W związku z powyższym wszyscy producenci energii elektrycznej w Polsce, którzy wykorzystują przede wszystkim wysokoemisyjne technologie węglowe, są zobligowani dostosować bloki energetyczne do nowych wymagań środowiskowych. Prawo, wychodząc naprzeciw problemom przedsiębiorców, przewiduje możliwość skorzystania z mechanizmów derogacyjnych. Złagodzenie wymagań dyrektywy IED w postaci derogacji pozwala zyskać dodatkowy czas na dostosowanie jednostek wytwórczych do zaostrzonych norm emisji zanieczyszczeń do powietrza. 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowano tzw. konkluzje BAT (kBAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania (Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE). Opublikowane kBAT wprowadzają m.in. bardziej restrykcyjne (niż w dyrektywie IED) wymogi dla takich zanieczyszczeń, jak: dwutlenek siarki, tlenki azotu i pył. Dopuszczalnymi poziomami emisji (BAT – AELs) objęte zostały także dodatkowe substancje: rtęć, chlorowodór, fluorowodór i amoniak. Konkluzje BAT będą obowiązywały od dnia 18 sierpnia 2021 r., po zakończeniu 4-letniego okresu dostosowawczego.



#### Elektrownia Kozienice – bloki 1-10

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1-3 kw. 2019	5 561,0	0,603	3 003,0	6 330,2	0,687	3 418,3	359,9	0,039	129,6	7 919 822,6	859	9 215 693,3
1-3 kw. 2018	6 266,9	0,710	3 321,5	6 030,4	0,683	3 196,1	197,3	0,022	69,1	7 615 747,0	863	8 828 872,2
<b>Zmiana %</b>	<b>-11,3</b>	<b>-15,1</b>	<b>-9,6</b>	<b>5,0</b>	<b>0,6</b>	<b>7,0</b>	<b>82,4</b>	<b>77,3</b>	<b>87,6</b>	<b>4,0</b>	<b>-0,5</b>	<b>4,4</b>

W 2019 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO<sub>2</sub> : 0,53 zł/kg w 2018 r. » 0,54 zł/kg w 2019 r.

NO<sub>x</sub> : 0,53 zł/kg w 2018 r. » 0,54 zł/kg w 2019 r.

Pył : 0,35 zł/kg w 2018 r. » 0,36 zł/kg w 2019 r.



#### Elektrownia Kozienice – blok 11 vs. bloki 1-10

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1-3 kw. 2019 Blok 11 <sup>1)</sup>	1 363,5	0,294	736,3	1 739,7	0,375	939,4	64,9	0,014	23,4	3 437 338,5	740	4 644 609,5
1-3 kw. 2018 Blok 11 <sup>1)</sup>	897,0 <sup>2)</sup>	0,217	475,4 <sup>2)</sup>	1 427,6 <sup>3)</sup>	0,346 <sup>3)</sup>	756,6 <sup>3)</sup>	77,3	0,019	27,1	3 082 480,8 <sup>4)</sup>	747	4 126 367,0
1-3 kw. 2019 Bloki 1-10	5 561,0	0,603	3 003,0	6 330,2	0,687	3 418,3	359,9	0,039	129,6	7 919 822,6	859	9 215 693,3
1-3 kw. 2018 Bloki 1-10	6 266,9	0,710	3 321,5	6 030,4	0,683	3 196,1	197,3	0,022	69,1	7 615 747,0	863	8 828 872,2

<sup>1)</sup> Dane dla bloku 11 uwzględniają emisje i opłaty dla kotłowni rozruchowej.

<sup>2)</sup> Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2018 roku wynika ze zmiany wartości emisji NO<sub>x</sub>.

<sup>3)</sup> Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2018 roku wynika z aktualizacji wskaźników dla kotłowni rozruchowej

<sup>4)</sup> Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2018 roku wynika z korekty parametrów węgla, które mają wpływ na wielkość wyliczanej emisji CO<sub>2</sub>



### ENEA Elektrownia Połaniec

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1-3 kw. 2019	4 578,7	0,63	2 472,5	4 894	0,68	2 642,7	384,9	0,05	138,6	5 287 124	730	7 230 260,2
1-3 kw. 2018	6 890,7	0,83	3 652,1	5 870,1	0,71	3 111,2	460,7	0,06	161,2	6 203 702	750	8 261 608,1
<b>Zmiana %</b>	<b>-33,5</b>	<b>-24,1</b>	<b>-32,3</b>	<b>-16,6</b>	<b>-4,2</b>	<b>-15,1</b>	<b>-16,4</b>	<b>-16,7</b>	<b>-14,0</b>	<b>-14,8</b>	<b>-2,7</b>	<b>-12,5</b>



### Elektrociepłownia Białystok

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1-3 kw. 2019	175,5	0,176	94,8	258,3	0,259	141,5	22,5	0,023	8,1	205 119,4	205,3	314 229
1-3 kw. 2018	123,9	0,127	65,7	232,4	0,237	123,1	6,2	0,006	2,1	194 483,3	198,6	295 530
<b>Zmiana %</b>	<b>41,6</b>	<b>38,6</b>	<b>44,3</b>	<b>11,1</b>	<b>9,3</b>	<b>14,9</b>	<b>262,9</b>	<b>283,3</b>	<b>285,7</b>	<b>5,5</b>	<b>3,4</b>	<b>6,3</b>



### Ciepłownia Zachód Białystok

Lata	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			Pył			CO <sub>2</sub>		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji SO <sub>2</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję SO <sub>2</sub> [tys. zł]	Emisja NO <sub>x</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji NO <sub>x</sub> [kg/MWh]	Opłata za emisję NO <sub>x</sub> [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO <sub>2</sub> [Mg]	Wskaźnik emisji CO <sub>2</sub> [kg/MWh]	
1-3 kw. 2019	17,0	-	9,2	8,2	-	4,4	1,2	-	0,4	8 967,0	-	-
1-3 kw. 2018	14,6	-	7,7	18,9	-	10,0	2,7	-	0,9	15 869,2	-	-
<b>Zmiana %</b>	<b>16,4</b>	<b>-</b>	<b>19,5</b>	<b>-56,6</b>	<b>-</b>	<b>-56,0</b>	<b>-55,6</b>	<b>-</b>	<b>-55,6</b>	<b>-43,5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu

### Ważne wydarzenia:

Grupa ENEA opublikowała ósmy raport zrównoważonego rozwoju. Tak jak w latach ubiegłych, w trosce o środowisko naturalne, jest on dostępny tylko w wersji online. Dokument, przygotowany zgodnie z międzynarodowymi standardami, opisuje wyniki środowiskowe, społeczne i ekonomiczne Grupy za 2018 rok. Raport po raz pierwszy odnosi realizowane przez ENEA projekty do zobowiązań, które podjęła na rzecz realizacji 17 Celów Zrównoważonego Rozwoju Agendy 2030 Organizacji Narodów Zjednoczonych (ONZ). Realizacja tych zobowiązań przez Grupę ENEA odzwierciedla nie tylko jej troskę o jakość życia, środowisko naturalne, bezpieczeństwo energetyczne Polski, ale także świadomość globalnych wyzwań.

### Nagrody:

Podczas Forum Dialogu 2019, które zostało zorganizowane z okazji 30 rocznicy gospodarki wolnorynkowej w Polsce, Grupa ENEA została wyróżniona uznaniem projektu pn. „Nie taki prąd straszny” jako jednej z najbardziej kluczowych lokalnych inicjatyw w ostatnim trzdziestoleciu. Grupa ENEA projekt „Nie taki prąd straszny” realizuje poprzez wolontariat pracowniczy od 2011 roku.

### Akcje Charytatywne:

- Grupa ENEA kolejny raz stała się sponsorem charytatywnego biegu sztafetowego, wystawiając jednocześnie najliczniejszą grupę zawodników – biegaczy – Pracowników Grupy ENEA. 145 osób stanęło na starcie biegu, a ich udział zasilił pulę punktów w charytatywnej akcji Grupy ENEA pn. „Biegamy – Zbieramy – Pomagamy”.
- Poprzez Fundację ENEA wirtualnie zaadoptowaliśmy psy, które przebywają w Schronisku dla zwierząt „W Gaju” k. Śremu w województwie wielkopolskim. Wirtualną adopcją objęto 10 podopiecznych schroniska. Na przestrzeni roku organizowane będą wydarzenia specjalne z aktywnym udziałem Wolontariuszy ENEA i ich rodzin, podczas których realizowane będą działania na rzecz bezdomnych psów.



THINKTANK®



**180 nominowanych projektów**  
**30-lecie GOSPODARKI**  
**WOŁONORYNKOWEJ W POLSCE. BIZNESIE,**  
**CO DALEJ?**





## 7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu (c.d.)

### Projekty edukacyjne:

- We wrześniu została podsumowana II edycja ENEA Akademii Talentów oraz zainaugurowana III edycja konkursu. Podczas konferencji prasowej rozdano statuetki Laureatom ubiegłorocznej edycji konkursu oraz przedstawiono zmiany w zasadach realizacji III edycji. W tegorocznej edycji o stypendia w wysokości 3 000 zł na realizację swoich pasji i zainteresowań mogą ubiegać się utalentowani uczniowie szkół podstawowych (od IV klasy) i ponadpodstawowych, którzy mają udokumentowane osiągnięcia i rozwijają swoje talenty w nauce, sztuce lub sporcie. Do udziału zachęcamy również organizacje z inicjatywą, w tym: publiczne szkoły podstawowe i ponadpodstawowe, organizacje pozarządowe (m.in. fundacje i stowarzyszenia), kluby sportowe, uczniowskie kluby sportowe oraz związki sportowe, państwowe i samorządowe instytucje kultury, które przedstawiają propozycje autorskich programów edukacyjnych dla młodych ludzi. Na realizację projektów wspierających rozwój zainteresowań i umiejętności można zdobyć 10 000 zł.
- W tym roku Grupa ENEA była obecna na największej imprezie edukacyjnej w Poznaniu, którą co roku organizuje Politechnika Poznańska pn. „Noc naukowców”. Na stoisku prezentowała strefy związane z ciepłotą, logiką, kreatywnością oraz programowaniem. Podczas wydarzenia stoisko odwiedziło tysiące zwiedzających.



### Rozwój stałych projektów CSR:

- ENEA Eko Projekty – realizacja stałej akcji pro środowiskowej;
- Realizacja grantowego konkursu Potęga poMocy



## 8. Załączniki

### Załącznik nr 1 – Rachunek zysków i strat ENEA Operator Sp. z o.o. w 1-3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	1 927 115	2 006 069	78 954	4%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	4 159	3 935	-224	-5%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucyjnej	-6 591	-5 596	995	-15%
Rozliczenie rynku bilansującego	1 694	14 798	13 104	774%
Opłaty za przyłączenie do sieci	41 336	46 886	5 550	13%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	4 815	4 100	-715	-15%
Przychody z tytułu usług	21 464	21 007	-456	-2%
Sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	13 635	13 534	-101	-1%
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	1 498	2 190	692	46%
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>2 009 126</b>	<b>2 106 924</b>	<b>97 798</b>	<b>5%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	386 694	437 440	50 746	13%
Koszty świadczeń pracowniczych	310 646	323 467	12 821	4%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	23 025	23 585	560	2%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	174 243	235 369	61 126	35%
Koszty usług przesyłowych	305 713	327 821	22 108	7%
Inne usługi obce	201 237	209 302	8 065	4%
Podatki i opłaty	156 416	165 634	9 218	6%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 557 974</b>	<b>1 722 618</b>	<b>164 644</b>	<b>11%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	62 204	34 431	-27 773	-45%
Pozostałe koszty operacyjne	29 545	52 506	22 961	78%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(5 805)	(8 330)	-2 525	43%
<b>Zysk / (strata) operacyjny</b>	<b>478 006</b>	<b>357 901</b>	<b>-120 105</b>	<b>-25%</b>
Przychody finansowe	2 400	1 802	-598	-25%
Koszty finansowe	49 686	59 286	9 600	19%
<b>Zysk / (strata) brutto</b>	<b>430 720</b>	<b>300 417</b>	<b>-130 303</b>	<b>-30%</b>
Podatek dochodowy	78 911	60 681	-18 230	-23%
<b>Zysk / (strata) netto</b>	<b>351 809</b>	<b>239 736</b>	<b>-112 073</b>	<b>-32%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>864 700</b>	<b>795 341</b>	<b>-69 359</b>	<b>-8%</b>

1-3 kw. 2019 r.:

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator Sp. z o.o. (spadek o 69 mln zł):**

- + wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 80 mln zł są głównie konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 rok
- wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 22 mln zł są konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 rok
- wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 48 mln zł wynikają przede wszystkim z wyższej średniej ceny energii elektrycznej
- wyższe koszty operacyjne o 31 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych, podatków i opłat oraz usług obcych
- niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 53 mln zł wynika głównie z niższych przychodów od ubezpieczyciela z tytułu usuwania skutków szkód losowych oraz zmiany stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego



## Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator Sp. z o.o. w 3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	631 443	672 788	41 345	7%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 422	1 445	22	2%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucyjnych	-7 008	-2 724	4 284	-61%
Rozliczenie rynku bilansującego	16	9 996	9 980	62 375%
Opłaty za przyłączenie do sieci	11 677	19 962	8 284	71%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 484	1 312	-172	-12%
Przychody z tytułu usług	7 021	6 976	-44	-1%
Sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	4 578	4 620	42	1%
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	508	595	87	17%
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>651 142</b>	<b>714 971</b>	<b>63 828</b>	<b>10%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	135 408	151 600	16 192	12%
Koszty świadczeń pracowniczych	98 192	110 149	11 957	12%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	7 436	7 748	312	4%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	57 024	76 664	19 640	34%
Koszty usług przesyłowych	103 086	116 581	13 495	13%
Inne usługi obce	67 229	70 092	2 863	4%
Podatki i opłaty	45 748	49 484	3 736	8%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>514 123</b>	<b>582 318</b>	<b>68 195</b>	<b>13%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	28 122	15 940	-12 182	-43%
Pozostałe koszty operacyjne	9 198	11 065	1 867	20%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 934)	(2 564)	370	-13%
<b>Zysk / (strata) operacyjny</b>	<b>153 009</b>	<b>134 964</b>	<b>-18 046</b>	<b>-12%</b>
Przychody finansowe	781	792	11	1%
Koszty finansowe	16 402	20 962	4 560	28%
<b>Zysk / (strata) brutto</b>	<b>137 388</b>	<b>114 794</b>	<b>-22 595</b>	<b>-16%</b>
Podatek dochodowy	27 189	23 278	-3 911	-14%
<b>Zysk / (strata) netto</b>	<b>110 199</b>	<b>91 516</b>	<b>-18 684</b>	<b>-17%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>288 417</b>	<b>286 564</b>	<b>-1 854</b>	<b>-1%</b>

3 kw. 2019 r.:

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator Sp. z o.o. (spadek o 2 mln zł):**

- + wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 46 mln zł są głównie konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 rok
- wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 13 mln zł są konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2019 rok
- wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 10 mln zł wynikają przede wszystkim z wyższej średniej ceny energii elektrycznej
- wyższe koszty operacyjne o 19 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych, podatków i opłat oraz usług obcych
- niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 14 mln zł wynika głównie z niższych przychodów od ubezpieczyciela z tytułu usuwania skutków szkód losowych, zmiany stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego oraz przychodów z tyt. kolizji



## Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w 1-3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	1-3 kw. 2018 <sup>1)</sup>	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 069 457	3 561 029	491 572	16,0%
koncesja na wytwarzanie	2 608 615	3 381 936	773 321	29,6%
koncesja na obrót	460 842	179 093	-281 749	-61,1%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	15 720	26 210	10 490	66,7%
Przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	26 019	0	-26 019	-100,0%
Przychody ze sprzedaży ciepła	1 755	650	-1 105	-63,0%
Przychody z tytułu usług	7 147	7 367	220	3,1%
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	9 445	12 254	2 809	29,7%
Podatek akcyzowy	1	0	-1	-100,0%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>3 129 542</b>	<b>3 607 510</b>	<b>477 968</b>	<b>15,3%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	324 749	324 011	-738	-0,2%
Koszty świadczeń pracowniczych	183 699	187 402	3 703	2,0%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 493 841	2 119 663	625 822	41,9%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	899 472	380 758	-518 714	-57,7%
Usługi przesyłowe	398	336	-62	-15,6%
Inne usługi obce	93 027	97 206	4 179	4,5%
Podatki i opłaty	55 585	64 448	8 863	15,9%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>3 050 771</b>	<b>3 173 824</b>	<b>123 053</b>	<b>4,0%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	20 807	26 370	5 563	26,7%
Pozostałe koszty operacyjne	14 971	3 327	-11 644	-77,8%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 213)	175	2 388	-107,9%
Odwrócenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	51 365	0	-51 365	-100,0%
<b>Zysk / (strata) operacyjny</b>	<b>133 759</b>	<b>456 904</b>	<b>323 145</b>	<b>241,6%</b>
Przychody finansowe	4 425	9 673	5 248	118,6%
Koszty finansowe	111 018	114 996	3 978	3,6%
Przychody z tytułu dywidend	1 217	465	-752	-61,8%
<b>Zysk / (strata) brutto</b>	<b>28 383</b>	<b>352 046</b>	<b>323 663</b>	<b>1 140,3%</b>
Podatek dochodowy	34 768	69 020	34 252	98,5%
<b>Zysk / (strata) netto</b>	<b>-6 385</b>	<b>283 026</b>	<b>289 411</b>	<b>-4 532,7%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>407 143</b>	<b>780 915</b>	<b>373 772</b>	<b>91,8%</b>

<sup>1)</sup> W związku z wydzieleniem z dniem 30 listopada 2018 r. Elektrociepłowni Białystok z ENEA Wytwarzanie nastąpiła zmiana prezentacji danych za 2018 r. Z danych za 2018 r. wydzielono Elektrociepłownię Białystok

1-3 kw. 2019 r.

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. (wzrost o 374 mln zł):**

**Elektrownia Kozienice (wzrost EBITDA o 352,6 mln zł):**

- + wzrost marży na wytwarzaniu o 275,7 mln zł
- + wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 81,9 mln zł
- + pozostałe czynniki +17,5 mln zł (głównie wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej +14,4 mln zł)
- wzrost kosztów stałych o 13,0 mln zł
- niższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 9,5 mln zł

**Segment OZE (wzrost EBITDA o 21,1 mln zł):**

- + Obszar Wiatr (+24,0 mln zł): wzrost przychodów z energii elektrycznej o 12,5 mln zł, wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 10,5 mln zł, wyższy o 3,4 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów stałych o 2,4 mln zł
- Obszar Woda (-2,0 mln zł): spadek przychodów z energii elektrycznej o 3,1 mln zł, wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,7 mln zł, spadek kosztów wynagrodzeń o 0,4 mln zł,
- Obszar Biogaz (-0,9 mln zł): spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 0,6 mln zł, spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,4 mln zł





## Załącznik nr 4 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w 3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	3 kw. 2018 <sup>1)</sup>	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 127 981	1 294 116	166 135	14,7%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	<i>963 508</i>	<i>1 261 040</i>	<i>297 532</i>	<i>30,9%</i>
<i>koncesja na obrót</i>	<i>164 473</i>	<i>33 076</i>	<i>-131 397</i>	<i>-79,9%</i>
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	6 790	7 747	957	14,1%
Przychody ze sprzedaży ciepła	138	125	-13	-9,4%
Przychody z tytułu usług	2 519	2 384	-135	-5,4%
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	3 284	4 282	998	30,4%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>1 140 712</b>	<b>1 308 654</b>	<b>167 942</b>	<b>14,7%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	103 560	107 965	4 405	4,3%
Koszty świadczeń pracowniczych	54 694	65 564	10 870	19,9%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	531 439	788 888	257 449	48,4%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	365 261	101 820	-263 441	-72,1%
Usługi przesyłowe	179	83	-96	-53,6%
Inne usługi obce	34 205	35 865	1 660	4,9%
Podatki i opłaty	15 125	21 241	6 116	40,4%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 104 463</b>	<b>1 121 426</b>	<b>16 963</b>	<b>1,5%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	14 528	13 664	-864	-5,9%
Pozostałe koszty operacyjne	10 954	1 133	-9 821	-89,7%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 951)	29	1 980	-101,5%
<b>Zysk / (strata) operacyjny</b>	<b>37 872</b>	<b>199 788</b>	<b>161 916</b>	<b>427,5%</b>
Przychody finansowe	1 709	7 019	5 310	310,7%
Koszty finansowe	38 753	37 076	-1 677	-4,3%
<b>Zysk / (strata) brutto</b>	<b>828</b>	<b>169 731</b>	<b>168 903</b>	<b>20 398,9%</b>
Podatek dochodowy	-5 438	32 705	38 143	-701,4%
<b>Zysk / (strata) netto</b>	<b>6 266</b>	<b>137 026</b>	<b>130 760</b>	<b>2 086,8%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>141 432</b>	<b>307 753</b>	<b>166 321</b>	<b>117,6%</b>

3 kw. 2019 r.

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. (wzrost o 166 mln zł):**

**Elektrownia Kozienice (wzrost EBITDA o 168,9 mln zł):**

- + wzrost marży na wytwarzaniu o 96,4 mln zł
- + wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 66,1 mln zł
- + pozostałe czynniki +12,8 mln zł (głównie wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej +9,7 mln zł)
- + wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 9,0 mln zł
- wzrost kosztów stałych o 15,5 mln zł

**Segment OZE (spadek EBITDA o 2,6 mln zł):**

- Obszar Woda (-2,8 mln zł): spadek przychodów z energii elektrycznej o 2,0 mln zł, spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,3 mln zł, wzrost kosztów stałych +0,5 mln zł
- Obszar Biogaz (-0,2 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,2 mln zł
- + Obszar Wiatr (+0,4 mln zł): wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 1,3 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,8 mln zł, niższy o 0,8 mln zł wynik na pozostałej działalności operacyjnej, wzrost kosztów usług obcych o 0,8 mln zł, wzrost kosztów wynagrodzeń o 0,1 mln zł



<sup>1)</sup> W związku z wydzieleniem z dniem 30 listopada 2018 r. Elektrociepłowni Białystok z ENEA Wytwarzanie nastąpiła zmiana prezentacji danych za 2018 r. Z danych za 2018 r. wydzielono Elektrociepłownię Białystok

## Załącznik nr 5 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 1-3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	1-3 kw. 2018	1-3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 731 937	1 874 631	142 694	8%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	41 121	41 728	607	1%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	3 796	4 039	243	6%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	2 332	344	-1 988	-85%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	110 562	158 638	48 076	43%
Przychody ze sprzedaży praw do emisji CO <sub>2</sub>	0	21 780	21 780	-
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>1 889 748</b>	<b>2 101 160</b>	<b>211 412</b>	<b>11%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	41 918	44 435	2 517	6%
Koszty świadczeń pracowniczych	44 595	55 795	11 200	25%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 121 215	1 334 914	213 699	19%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	361 761	223 216	-138 545	-38%
Usługi przesyłowe	0	248	248	-
Inne usługi obce	152 426	172 131	19 705	13%
Podatki i opłaty	30 029	27 161	-2 868	-10%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>1 751 944</b>	<b>1 857 900</b>	<b>105 956</b>	<b>6%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	1 332	6 145	4 813	361%
Pozostałe koszty operacyjne	602	1 295	693	115%
<b>Zysk / (strata) operacyjny</b>	<b>138 534</b>	<b>248 110</b>	<b>109 576</b>	<b>79%</b>
Przychody finansowe	1 976	2 412	436	22%
Koszty finansowe	36 549	1 194	-35 355	-97%
Przychody z tytułu dywidend	215	2 077	1 862	-
<b>Zysk / (strata) brutto</b>	<b>104 176</b>	<b>251 405</b>	<b>147 229</b>	<b>141%</b>
Podatek dochodowy	20 112	48 314	28 202	140%
<b>Zysk / (strata) netto</b>	<b>84 064</b>	<b>203 091</b>	<b>119 027</b>	<b>142%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>180 452</b>	<b>292 545</b>	<b>112 093</b>	<b>62%</b>

1-3 kw. 2019 r.:

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (wzrost o 112 mln zł):**

**Segment Elektrownie Systemowe (wzrost EBITDA o 83,0 mln zł):**

- + wyższa marża na wytwarzaniu o 55,8 mln zł
- + wyższa marża na obrocie i RB o 28,9 mln zł
- + wyższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 19,9 mln zł
- wyższe koszty stałe o 15 mln zł
- korekta kontraktów terminowych na zakup CO<sub>2</sub> na potrzeby alokacji ceny nabycia -6,6 mln zł

**Segment OZE (wzrost EBITDA o 37,4 mln zł):**

- + wyższa marża na produkcji energii z OZE o 51,7 mln zł
- niższa marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 1,1 mln zł
- wyższe koszty stałe o 13,2 mln zł

**Segment Ciepło (spadek EBITDA o 8,3 mln zł):**

- niższa marża na ciepłe o 7,6 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO<sub>2</sub> - 6,6 mln zł oraz wzrostu kosztów węgla -1,5 mln zł
- wyższe koszty stałe o 0,7 mln zł





## Załącznik nr 6 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 3 kwartale 2019 r.

[tys. zł]	3 kw. 2018	3 kw. 2019	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	635 020	628 654	-6 366	-1%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	13 293	13 377	84	1%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 245	1 408	163	13%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	1 066	125	-941	-88%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	59 841	66 122	6 281	10%
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>710 465</b>	<b>709 686</b>	<b>-779</b>	<b>0%</b>
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	14 714	15 090	376	3%
Koszty świadczeń pracowniczych	14 798	16 206	1 408	10%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	419 896	466 038	46 142	11%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	130 438	65 618	-64 820	-50%
Usługi przesyłowe	0	80	80	-
Inne usługi obce	49 673	54 648	4 975	10%
Podatki i opłaty	9 664	8 833	-831	-9%
<b>Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży</b>	<b>639 183</b>	<b>626 513</b>	<b>-12 670</b>	<b>-2%</b>
Pozostałe przychody operacyjne	176	347	171	97%
Pozostałe koszty operacyjne	182	117	-65	-36%
<b>Zysk / (strata) operacyjny</b>	<b>71 276</b>	<b>83 403</b>	<b>12 127</b>	<b>17%</b>
Przychody finansowe	561	936	375	67%
Koszty finansowe	109	375	266	244%
Przychody z tytułu dywidend	215	101	-114	-
<b>Zysk / (strata) brutto</b>	<b>71 943</b>	<b>84 065</b>	<b>12 122</b>	<b>17%</b>
Podatek dochodowy	13 794	15 950	2 156	16%
<b>Zysk / (strata) netto</b>	<b>58 149</b>	<b>68 115</b>	<b>9 966</b>	<b>17%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>85 990</b>	<b>98 493</b>	<b>12 503</b>	<b>15%</b>

3 kw. 2019 r.:

**Czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (wzrost o 13 mln zł):**

**Segment Elektrownie Systemowe (wzrost EBITDA o 6,9 mln zł):**

- niższa marża na wytwarzaniu o 9,6 mln zł
- + wyższa marża na obrocie i RB o 16,4 mln zł
- + wyższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 6,6 mln zł
- wyższe koszty stałe o 6,1 mln zł

**Segment OZE (wzrost EBITDA o 8,1 mln zł):**

- + wyższa marża na produkcji energii z OZE o 11,4 mln zł
- wyższe koszty stałe o 3,3 mln zł

**Segment Ciepło (spadek EBITDA o 2,5 mln zł):**

- niższa marża na ciepłe o 2,5 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO<sub>2</sub> -2,1 mln zł oraz wzrostu kosztów węgla -0,5 mln zł



## 9. Słownik pojęć i skrótów

Poniżej zamieszczono słownik pojęć i wykaz skrótów używanych w treści niniejszego raportu.

Wskaźnik		Wyszczególnienie
EBITDA	=	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
Rentowność kapitału własnego (ROE)	=	$\frac{\text{Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego}}{\text{Kapitał własny}}$
Rentowność aktywów (ROA)	=	$\frac{\text{Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego}}{\text{Aktywa całkowite}}$
Rentowność netto	=	$\frac{\text{Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Rentowność operacyjna	=	$\frac{\text{Zysk (strata) operacyjny}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Rentowność EBITDA	=	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Wskaźnik bieżącej płynności	=	$\frac{\text{Aktywa obrotowe}}{\text{Zobowiązania krótkoterminowe}}$
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	=	$\frac{\text{Kapitał własny}}{\text{Aktywa trwałe}}$
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	=	$\frac{\text{Zobowiązania ogółem}}{\text{Aktywa całkowite}}$
Dług netto / EBITDA	=	$\frac{\text{Zobowiązania oprocentowane - środki pieniężne i ich ekwiwalenty}}{\text{EBITDA LTM}}$
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach	=	$\frac{\text{Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe x liczba dni}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach	=	$\frac{\text{Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni}}{\text{Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}}$
Cykl rotacji zapasów w dniach	=	$\frac{\text{Średni stan zapasów x liczba dni}}{\text{Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}}$
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	=	Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; inne usługi obce, podatki i opłaty, podatek akcyzowy

Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
BAT	Best Available Techniques – najlepsze dostępne techniki, dokument formułujący wnioski dotyczące najlepszych dostępnych technik dla instalacji nim objętych, a także wskazujący poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami.
CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne
Cena euroszczytu (PEAK)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w euroszczycie (tj. w godzinach od 7:00 do 22:00 w dni robocze)
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CER	Certified Emission Reduction - jednostka poświadczonej redukcji emisji
EUA	EU Emission Allowance - uprawnienie do emisji w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami
Europejski System Handlu Emisjami EU ETS	Europejski system wspierający redukcję emisji gazów cieplarnianych
ICE	Platforma obrotu umożliwiające handel uprawnieniami do emisji CO <sub>2</sub> (EUA) oraz jednostkami poświadczonej redukcji emisji (CER) na rynku futures
Instalacja SCR	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin
Kogeneracja	Proces technologiczny jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i użytkowej energii cieplnej w elektrociepłowni
MW <sub>e</sub>	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
MW <sub>t</sub>	Megawat mocy cieplnej
NO <sub>x</sub>	Tlenki azotu
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OZE	Odnawialne źródła energii
PM „zielone”	Tożsame z PMOZE
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
Rynek bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
Rynek SPOT	Rynek kasowy (bieżący)
Rynek terminowy	Rynek energii elektrycznej, na którym notowane są produkty typu forward
SAIDI	System Average Interruption Duration Index - wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (wyrażany w minutach na Klienta)
SAIFI	System Average Interruption Frequency Index - wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich w dostawie energii (wyrażany w liczbie przerw na Klienta)
SO <sub>2</sub>	Dwutlenek siarki
TGE	Towarowa Giełda Energii
URE	Urząd Regulacji Energetyki
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne