

Pozostałe informacje do rozszerzonego, skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za pierwszy kwartał 2020 r.



Poznań,
Data publikacji: 18 czerwca 2020 r.

Spis treści

1. Najważniejsze wydarzenia	4
1.1. Podsumowanie operacyjne	6
2. Organizacja i działalność GK ENEA	7
2.1. Struktura GK ENEA	7
2.2. Zmiany w strukturze GK ENEA.....	8
2.3. Obszary biznesowe GK ENEA	9
2.4. Strategia rozwoju	16
2.5. Realizowane działania i inwestycje	18
2.6. Otoczenie rynkowe	24
3. Sytuacja finansowa	27
3.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe.....	27
3.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki	28
3.3. Wyniki finansowe GK ENEA w 1 kwartale 2020 r.....	29
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 oraz czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte..... przez niego wyniki	43
6.1. Otoczenie regulacyjne	43
6.2. Środowisko Naturalne	52
7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu	54
8. Załączniki	56
9. Słownik pojęć i skrótów	59

Grupa Kapitałowa ENEA w liczbach



ENEA to 17,3 tys. Pracowników

WYDOBYCIE

20,6%
udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce

445 mln ton
potencjału wydobywczego
3 obszarów koncesyjnych

2,1 mln ton
produkcji netto węgla
w pierwszym kwartale 2020 r.

WYTWARZANIE

6,3 GW
całkowitej mocy zainstalowanej

443 MW
mocy zainstalowanej w OZE

5,4 TWh
całkowitego wytwarzania energii
netto w pierwszym kwartale 2020 r.

DYSTRYBUCJA

2,6 mln
odbiorców usług dystrybucyjnych

118,4 tys. km
linii dystrybucyjnych wraz
z przyłączami

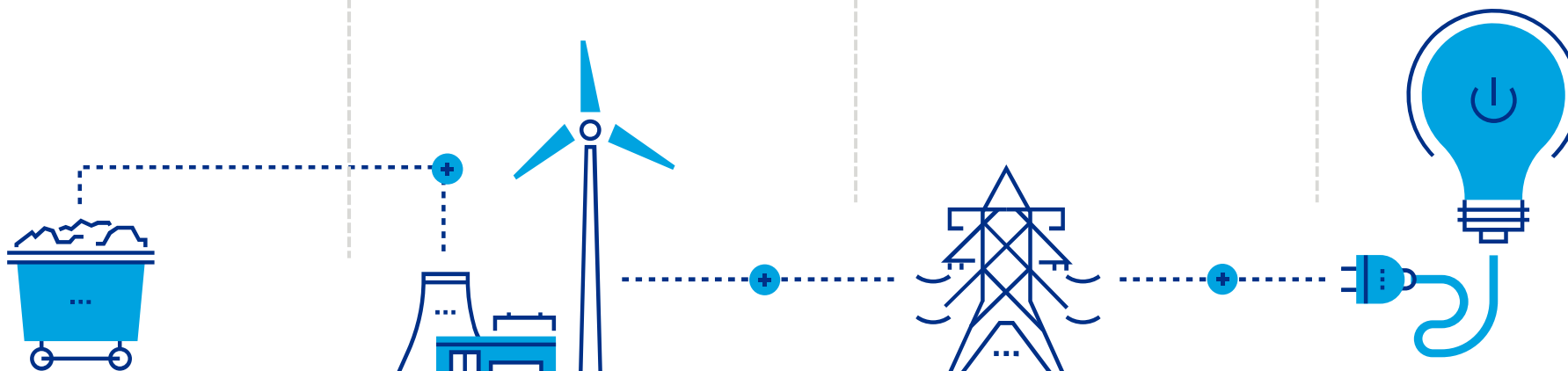
5,0 TWh
dostarczonej energii

OBRÓT

2,5 mln
Klientów

5,6 TWh
sprzedaży energii elektrycznej
i paliwa gazowego Klientom
detalicznym w pierwszym
kwartale 2020 r.

32
Biura Obsługi Klienta



1. Najważniejsze wydarzenia

Pierwszy kwartał

- 3 lutego 2020 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z ww. uprawnieniem 3 lutego 2020 r. do składu Rady Nadzorczej Spółki powołany został Pan Bartosz Nieścior.
- 6 lutego 2020 r. do Spółki wpłynęła datowana na ten sam dzień rezygnacja Przewodniczącego Rady Nadzorczej Pana Stanisława Hebdy z członkostwa w Radzie Nadzorczej Spółki.
- 11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. i GAZ SYSTEM S.A. podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM. Podpisane porozumienie umożliwi zaprojektowanie przyłącza gazowego na potrzeby Elektrowni Kozienice. Realizowana przez GAZ-SYSTEM rozbudowa systemu przesyłowego ma na celu dostarczenie zwiększonych ilości gazu ziemnego na terenie całej Polski. Dzięki temu wzrosną możliwości przyłączenia do sieci zarówno zakładów przemysłowych, jak i odbiorców indywidualnych.
- 13 lutego 2020 r. ENEA S.A. i Energa S.A. zawarły Porozumienie o zawieszeniu finansowania projektu budowy elektrowni Ostrołęka C. 14 lutego 2020 r. spółka Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przekazała generalnemu wykonawcy Kontraktu Budowa Elektrowni Ostrołęka C polecenie zawieszenia wykonywania całości prac związanych z Kontraktem z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.
- 14 lutego 2020 roku Spółka powzięła informację o:
 - i) przekazaniu 14 lutego 2020 r. przez spółkę Elektrownia Ostrołęka realizującą budowę Elektrowni Ostrołęka C generalnemu wykonawcy kontraktu budowy Elektrownia Ostrołęka C polecenia zawieszenia wykonywania całości prac związanych z kontraktem, z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.,
 - ii) przekazaniu również 14 lutego 2020 r. przez Elektrownia Ostrołęka wykonawcy umowy - Przebudowa infrastruktury kolejowej dla obsługi Elektrowni Ostrołęka C z dnia 4 października 2019 r. polecenia zawieszenia realizacji tego kontraktu kolejowego z terminem wejścia w życie zawieszenia w dniu 14 lutego 2020 r.
- 14 lutego 2020 r. w związku z otrzymaniem zbadanych sprawozdań finansowych Polskiej Grupy Górniczej S.A. (PGG) za rok 2019, w których PGG rozpoznała odpis aktualizujący wartość aktywów trwałych PGG na dzień 31 grudnia 2019 r., Spółka powzięła informację o prawdopodobnej konieczności dokonania odpisu aktualizującego wartość posiadanego przez Spółkę pakietu akcji PGG.
- 21 lutego 2020 r. Spółka oraz Energa S.A. podpisały uzgodnienie na temat analiz w okresie zawieszenia prac nad Projektem Ostrołęka C. Uzgodnienie określa szczegółowy zakres i harmonogram analiz aspektów techniczno – technologicznych, ekonomicznych, organizacyjno-prawnych oraz finansowych projektu.
- 21 lutego 2020 r. spółka ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zawarła ze spółkami Fen Wind Farm B.V. z siedzibą w Amsterdamie oraz Wentto Holdings S.à r.l. z siedzibą w Luksemburgu ugodę pozasądową w związku ze sporem sądowym dotyczącym nabycia przez ENEA Wytwarzanie udziałów spółki Eco-Power Sp. z o.o., która to jest właścicielem farmy wiatrowej Skoczylody. Na jej mocy strony rozwiązały umowę przedwstępną dotyczącą nabycia przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. udziałów spółki Eco-Power Sp. z o.o. ze skutkiem na dzień zawarcia ugody oraz bezwarunkowo i nieodwołalnie zrzekły się wobec siebie wszelkich roszczeń dotyczących praw do jakichkolwiek udziałów bezpośrednio lub pośrednio związanych z zamierzoną sprzedażą na rzecz ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. udziałów Eco-Power Sp. z o.o. W zaistniałej sytuacji Grupa rozwiązała rezerwę w wysokości 129 mln zł.
- 19 marca 2020 r. agencja ratingowa Fitch Ratings wydała komunikat, w którym potwierdziła dla Spółki długoterminowe ratingi w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie "BBB" z perspektywą stabilną.
- 19 marca 2020 r. NWZ Spółki podjęło uchwały, na mocy których z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołani zostali Pani Izabela Felczak-Poturnicka (jednocześnie została jej powierzona funkcja Przewodniczącej Rady Nadzorczej Spółki) oraz Pan Mariusz Fistek.
- 31 marca 2020 r. podjęta została decyzja o dokonaniu ujęć aktualizujących bilansową wartość aktywów w Obszarze Wytwarzanie, Obszarze Odnawialnych Źródeł Energii CGU Biogaz oraz Obszarze Ciepło jak również w tym samym dniu podjęta została decyzja o ujęciu odpisu z tytułu utraty wartości akcji PGG.

Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- 19 maja 2020 r. Spółka powzięła informację od spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. realizującej projekt budowy elektrowni Ostrołęka C, o dokonaniu odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych Elektrowni Ostrołęka, w wysokości 1 027,3 mln zł. Elektrownia Ostrołęka poinformowała, że powyższe odpisy są efektem przeprowadzonego testu na utratę wartości majątku trwałego w związku z aktualizacją założeń biznesowych projektu opartego o technologię węglową. W związku z powyższym, Zarząd Spółki w tym samym dniu podjął decyzję o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość udziałów spółki Elektrownia Ostrołęka oraz decyzję o dokonaniu odpisu udzielonych Elektrowni Ostrołęka pożyczek, wraz z odsetkami.
- 27 maja 2020 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania i odwołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z otrzymanymi oświadczeniami Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 27 maja 2020 roku odwołał z Rady Nadzorczej Spółki Pana Bartosza Nieściora i jednocześnie powołał z tym samym dniem do Rady Nadzorczej Spółki Pana Pawła Szczeszka.
- 2 czerwca 2020 r. Spółka przyjęła raport końcowy z analiz przeprowadzonych we współpracy z Energa S.A. (Energa), w zakresie aspektów techniczno-technologicznych, ekonomicznych i organizacyjno-prawnych oraz dalszego finansowania projektu budowy nowego bloku węglowego - planowanej elektrowni Ostrołęka C w Ostrołęce o mocy ok. 1.000 MW (Projekt). Wnioski z przeprowadzonych analiz nie uzasadniają kontynuowania realizacji Projektu w dotychczasowej formie, tj. jako projektu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania węgla kamiennego. Jednocześnie analiza techniczna potwierdziła możliwość realizacji wariantu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania gazu ziemnego (Projekt gazowy) w dotychczasowej lokalizacji budowanego bloku węglowego. W konsekwencji powyższego, Zarząd Spółki podjął decyzję o zamiarze kontynuacji budowy jednostki wytwórczej w Ostrołęce z uwzględnieniem zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe. W dniu 2 czerwca 2020 r. zostało zawarte również trójstronne porozumienie pomiędzy Spółką, Energa oraz PKN ORLEN, określające główne zasady współpracy w Projekcie gazowym.
- 3 czerwca 2020 r. Spółka zawarła z Iberdrola Eólica Marina S.A. (Iberdrola) list intencyjny (List Intencyjny) dotyczący potencjalnej inwestycji Spółki w projekty morskich elektrowni wiatrowych rozwijanych w obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej Morza Bałtyckiego. W związku z zawarciem Listu Intencyjnego strony rozpoczną na zasadzie wyłączności, negocjacje dotyczące oceny możliwości realizacji inwestycji kapitałowej Spółki oraz Iberdrola we wskazane projekty farm wiatrowych i ich wspólnego przygotowania, budowy i eksploatacji o łącznej mocy do ok. 3.3 GW.
- 4 czerwca 2020 r. Pan Mirosław Kowalik złożył rezygnację z funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. oraz z członkostwa w Zarządzie Spółki z dniem 5 czerwca 2020 r. Jednocześnie w tym samym dniu, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 r., Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.



1.1 Podsumowanie operacyjne

W pierwszym kwartale 2020 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie około 913 mln zł (wzrost r/r o 114 mln zł).



Najwyższa EBITDA, 472 mln zł, zrealizowana została w obszarze Wytwarzania (wzrost r/r o 72 mln zł). Znaczący przyrost EBITDA odnotowano w segmencie Elektrowni Systemowych, wzrost r/r o 62 mln zł, ze względu na wzrost marży na obrocie i Rynku Bilansującym (wyższe marże jednostkowe, spadek wolumenu), przy jednoczesnym spadku marży na wytwarzaniu (niższy jednostkowy CDS z uwagi na wzrost kosztów węgla z transportem i kosztów CO₂, częściowo pokrytych wyższą ceną energii).



W obszarze Wydobycia osiągnięta została EBITDA na poziomie 129 mln zł (spadek r/r o 90 mln zł). Na wynik segmentu wpływ miał głównie spadek przychodów ze sprzedaży węgla (mniejsza sprzedaż ilościowa przy wyższej cenie) w związku z niekorzystną sytuacją nadpodaży surowca na rynku.



Obszar Dystrybucji odnotował wynik EBITDA na poziomie 307 mln zł (wzrost r/r o 58 mln zł). Wzrost wyniku jest efektem wyższej marży z działalności koncesjonowanej (na którą wpływ miała m.in. wyższa stawka opłaty sieciowej stałej w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok) oraz wyższego wyniku na pozostałej działalności operacyjnej (głównie na skutek zmiany rezerw dotyczących majątku sieciowego).



Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie około 8 mln zł (wzrost r/r o 18,5 mln zł). Pozytywnie na wynik segmentu wpłynął wzrost średniej ceny sprzedaży energii. Jednocześnie wzrosły koszty zakupu energii (spowodowane głównie wzrostem cen uprawnień do emisji CO₂) oraz koszty obowiązków ekologicznych.



- Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej
- Wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych
- Wzrost przychodów ze sprzedaży gazu
- Spadek kosztów zużycia materiałów i surowców



- Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu
- Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej
- Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych
- Wzrost kosztów usług przesyłowych

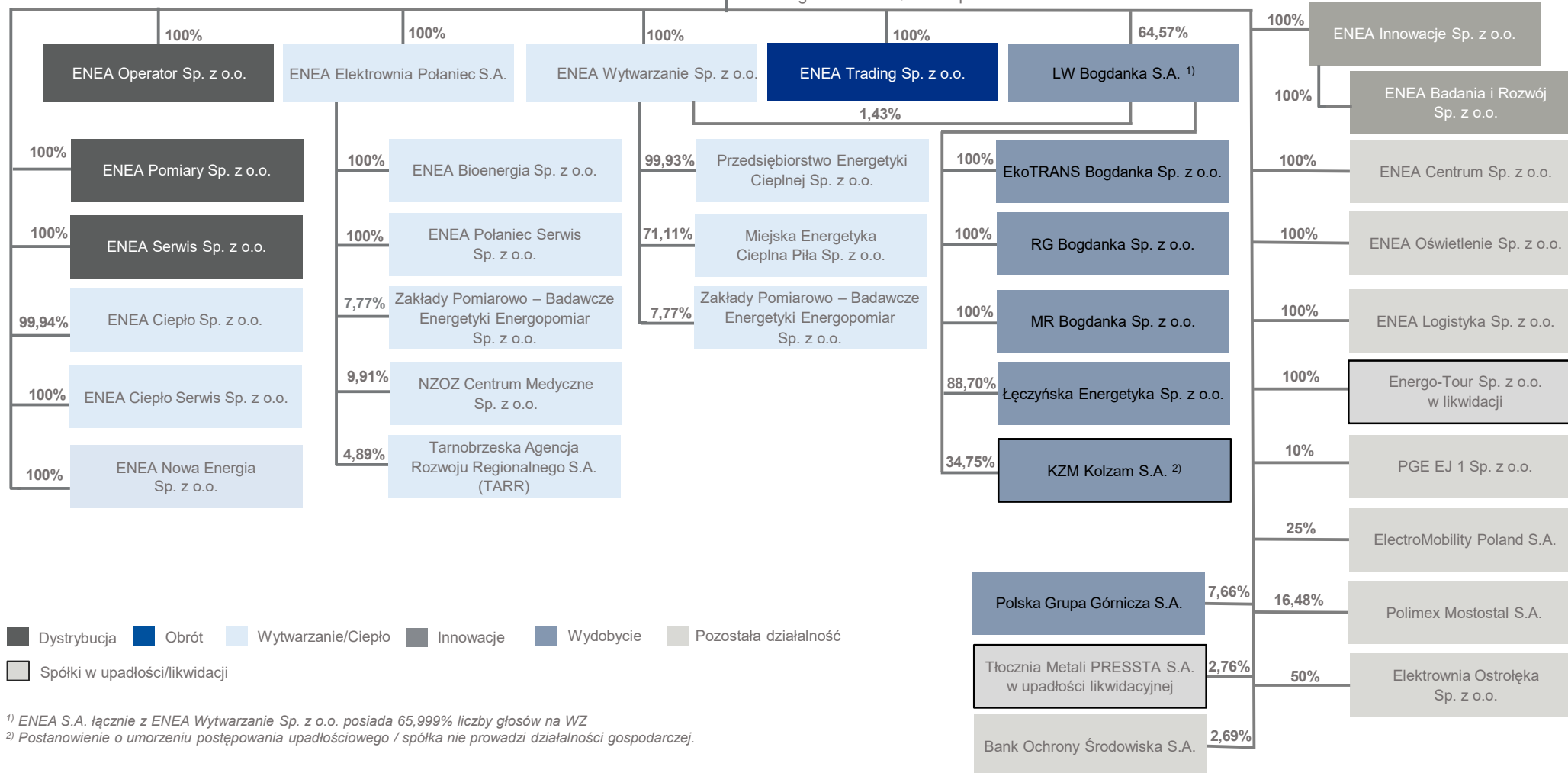
- GK ENEA wydała na inwestycje **564 mln zł**.
- Produkcja i sprzedaż węgla handlowego kształtowały się na poziomie około **2 mln ton**.
- GK ENEA wytworzyła **ponad 5 TWh** energii elektrycznej.
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzanie wyniosła **2 056 TJ**.
- Sprzedaż usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym wyniosła **ponad 5 TWh**.
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł **5,6 TWh**.

2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA

2.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA

ENEA S.A.

% liczba głosów na WZ/ZW w spółkach



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

²⁾ Postanowienie o umorzeniu postępowania upadłościowego / spółka nie prowadzi działalności gospodarczej.

W obrębie Grupy Kapitałowej ENEA funkcjonuje 6 wiodących podmiotów, tj. ENEA S.A. (obróć energią elektryczną), ENEA Operator Sp. z o.o. (dystrybucja energii elektrycznej), ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (produkcja i sprzedaż energii elektrycznej i ciepłej), ENEA Trading Sp. z o.o. (handel hurtowy energią elektryczną) oraz LW Bogdanka S.A. (wydobycie węgla). Pozostałe podmioty świadczą działalność pomocniczą w odniesieniu do wymienionych spółek. W strukturze Grupy uwzględniono również udziały mniejszościowe w podmiotach posiadane przez ENEA S.A. oraz spółki zależne od ENEA S.A. tj. w szczególności ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. oraz LW Bogdanka S.A.

2.2. Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej ENEA

2.2.1. Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych w pierwszym kwartale 2020 r. Grupa Kapitałowa ENEA, poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

2.2.2. Dezinwestycje kapitałowe

W pierwszym kwartale 2020 r. nie prowadzono istotnych działań w zakresie dezinwestycji kapitałowych.

2.2.3. Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej

W pierwszym kwartale 2020 r. Grupa Kapitałowa ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Korporacyjnej Grupy.

2.2.4. Inwestycje kapitałowe

Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w skróconym sprawozdaniu finansowym za pierwszy kwartał 2020 rok.

Zdarzenia w raportowanym okresie

24 lutego 2020 r. z KRS została wykreślona spółka Annacond Enterprises Sp. z o.o. Uprawomocnienie postanowienia o wykreśleniu Spółki z rejestru nastąpiło w dniu 12 marca 2020 r.



2.3. Obszary biznesowe Grupy Kapitałowej ENEA



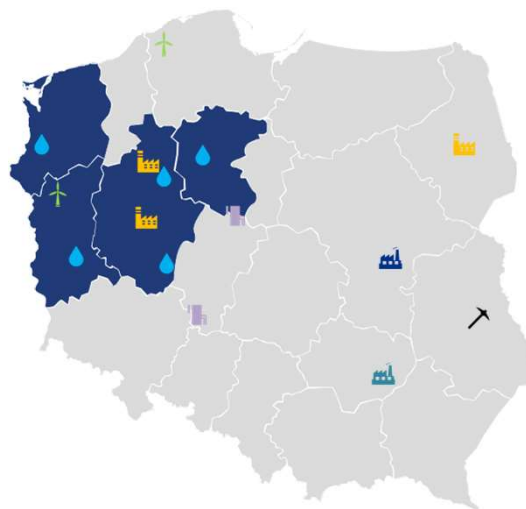
Dystrybucja

- Dostarczanie energii elektrycznej
- Planowanie i zapewnianie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym przyłączanie nowych Klientów
- Eksploatacja, konserwacja i remonty sieci dystrybucyjnej
- Zarządzanie danymi pomiarowymi



Wytwarzanie

- Wytwarzanie energii elektrycznej w oparciu o węgiel kamienny, biomasę, gaz, wiatr, wodę i biogaz
- Wytwarzanie ciepła
- Przesyłanie i dystrybucja ciepła
- Obrót energią elektryczną



Obrót hurtowy

- Optymalizacja portfela kontraktów hurtowych energii elektrycznej i paliwa gazowego
- Działania na rynkach produktowych
- Zapewnienie dostępu do rynków hurtowych



Wydobycie

- Produkcja węgla kamiennego
- Sprzedaż węgla kamiennego
- Zabezpieczenie bazy surowcowej dla Grupy Kapitałowej



Obrót detaliczny

- Obrót energią elektryczną i paliwem gazowym na rynku detalicznym
- Oferta produktowa i usługowa dostosowana do potrzeb Klientów
- Kompleksowa Obsługa Klienta

2.3.1. Wydobycie

W Grupie Kapitałowej 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 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	2 532	2 066	- 18,4%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 365	1 918	-18,9%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	255	327	28,2%
Roboty chodnikowe [km]	7,9	6,7	-15,2%

2.3.2 Wytwarzanie

2.3.2.1 Aktywa wytwórcze Grupy Kapitałowej ENEA

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW _e]	Moc osiągnięta elektryczna [MW _e]	Moc zainstalowana ciepła [MW _t]	Moc zainstalowana w OZE [MW _e]
Elektrownia Kozienice	4 071,8	4 020,0	125,4	-
Elektrownia Połaniec	1 837,0	1 882,0	130,0	230,0
Farmy wiatrowe Bardy, Darżyno i Baczyzna (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	135,3	-
PEC Oborniki	0,0	0,0	27,4	-
ENEA Ciepło (Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód)	203,5	156,6	684,1	78,5
Razem [brutto]	6 256,5	6 198,3	1 105,3	442,7

2.3.2.2. Dane dotyczące ENEA Wytwarzanie

Wyszczególnienie	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:	3 874	3 551	-8,3%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh], w tym:	3 771	3 438	-8,8%
<i>ENEA Wytwarzanie</i>	3 752	3 421	-8,8%
<i>MEC Piła</i>	19	17	-10,5%
Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto [GWh], w tym:	103	113	9,7%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (elektrownie wodne)</i>	42	44	4,8%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (farmy wiatrowe)</i>	60	67	11,7%
<i>ENEA Wytwarzanie – Segment OZE (biogazownie)</i>	1	2	100,0%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	479	414	-13,6%

Blok 11 Elektrowni Kozienice	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana
Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]	1 555	996	- 35,9%
Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]	790	677	-14,3%

2.3.2.3. Dane dotyczące ENEA Elektrownia Połaniec

Wyszczególnienie	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh], w tym:	2 095	1 758	-16,1%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych</i>	1 707	1 230	-28,0%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (spalanie biomasy – Zielony Blok)</i>	354	393	11,0%
<i>ENEA Elektrownia Połaniec – produkcja z odnawialnych źródeł energii (współspalanie biomasy)</i>	34	135	297,1%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	652	429	-34,2%

2.3.2.4. Dane dotyczące ENEA Ciepło

Wyszczególnienie	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh] w tym:	139	123	-11,5%
<i>Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] – z wyłączeniem spalania biomasy</i>	113	70	-38,1%
<i>Produkcja z odnawialnych źródeł energii netto – spalanie biomasy [GWh]</i>	26	53	103,8%
Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)	1 565	1 418	-9,4 %

2.3.2.5 Emisja CO₂

	Kozienice – Elektrownia [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂ [t]	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 kw. 2019	3 285 579	273 091 ¹⁾	190 318 115,13 ¹⁾
1 kw. 2020	3 045 033	14 021 ¹⁾	322 660 226,34 ¹⁾
	MEC Piła	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 kw. 2019	33 087	6 675	2 228 961,30
1 kw. 2020	30 881	5 154	2 605 639,37
	Białystok – Elektrociepłownia	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 kw. 2019	174 502	87 180 ²⁾	16 757 997,09
1 kw. 2020	114 800	70 157 ³⁾	4 443 428,07
	Białystok – Ciepłownia Zachód	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 kw. 2019	5 554,6	682 ²⁾	108 766,90
1 kw. 2020	6 568 ⁴⁾	668 ³⁾	666 471,00
	Połaniec – Elektrownia	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂	Koszty z tytułu uprawnień [zł]
1 kw. 2019	1 690 575	126 099 ²⁾	99 355 092,75
1 kw. 2020	1 204 068	122 907 ³⁾	106 217 510,78
Razem 1 kw. 2019	5 189 297,60	493 727,00	308 768 933,17
Razem 1 kw. 2020	4 401 350,00	212 907,00	436 593 275,56

¹⁾ Ujęcie księgowe




²⁾ Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2019

³⁾ Jednorazowy przydział bezpłatnych uprawnień na rok 2020

⁴⁾ Wielkość emisji, dla której naliczona jest rezerwa

2.3.2.6. Zaopatrzenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej dla ENEA Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice był węgiel energetyczny w sortymencie miał. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. i ENEA Ciepło Sp. z o.o. (Elektrociepłownia Białystok) w okresie pierwszego kwartału 2020 r. były: węgiel energetyczny i biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, zrębki z wierzby i topoli energetycznej, pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

	 Elektrownia Kozienice				 ENEA Elektrownia Połaniec				 ENEA Ciepło			
Główni dostawcy węgla w okresie pierwszego kwartału 2020 r.	LW Bogdanka (87,2%) PGG (8,8%)				LW Bogdanka (64,8%) PGG (31,9%)				LW Bogdanka (100%)			
Typ paliwa	ENEA Wytwarzanie i Spółki zależne - Elektrownia Kozienice, OZE, MEC i PEC				ENEA Elektrownia Połaniec				ENEA Ciepło – Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód			
	1 kw. 2019		1 kw. 2020		1 kw. 2019		1 kw. 2020		1 kw. 2019		1 kw. 2020	
	Ilość [tys. ton]	Koszt ¹⁾ [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt ¹⁾ [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt ¹⁾ [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt ¹⁾ [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt ¹⁾ [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt ¹⁾ [mln zł]
Węgiel kamienny	1 919	503	1 535	397	1 080	277	572	142	75	24	40	12
Biomasa					406	112	427	123	58	11	97	20
Olej opałowy (ciężki) ²⁾	2	3	3	4	2	3	2,4	4,1				
Olej opałowy (lekki) ³⁾	1	4	2	6	-	-	0,1	0,3	0,154	0,44	0,151	0,36
Gaz [tys. m ³] ⁴⁾	4 926	8	4 410	6	-	-	-	-	0	0	2 173 ⁵⁾	2
Razem		518		413	1 488	392	1002	269		35		34

¹⁾ z transportem




²⁾ Paliwo rozpałkowe w Elektrowni Kozienice bl. 1-10

³⁾ Paliwo rozpałkowe w Elektrowni Kozienice bl. 11

⁴⁾ Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła oraz energii ciepłej w PEC Oborniki

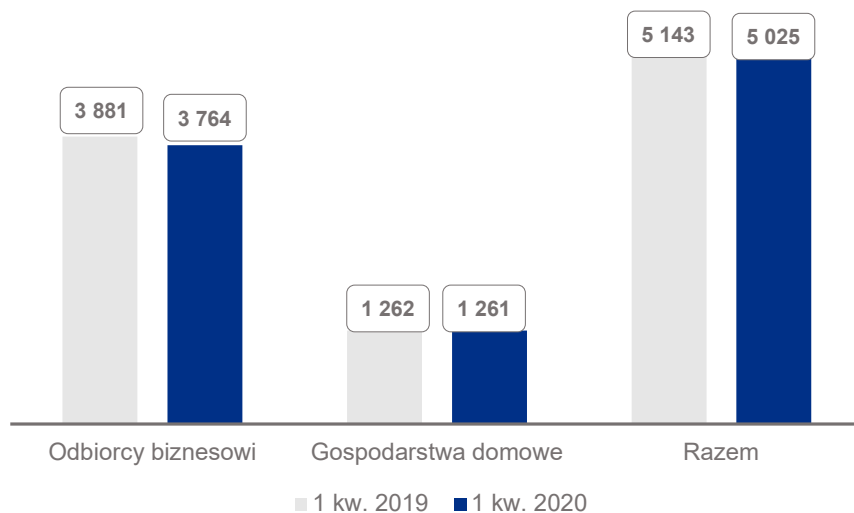
⁵⁾ Używany do produkcji ciepła w Ciepłowni Zachód : jednostka objętości gazu w tys. Nm³

2.3.2.7. Transport węgla

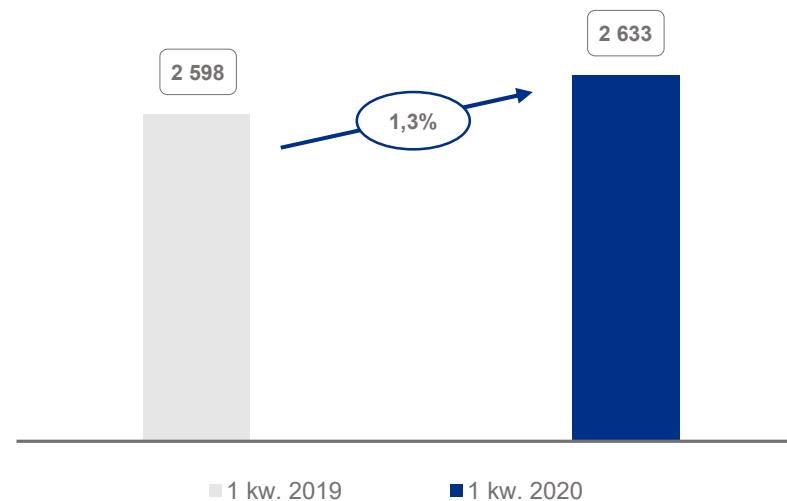
	 Elektrownia Kozienice		 ENEA Elektrownia Połaniec		 ENEA Ciepło	
Główny realizujący w okresie pierwszego kwartału 2020 r.	PKP Cargo S.A. (98,8%)		PKP Cargo S.A. (44,42%) FREIGHTLINER PL Sp. z o.o. (21,19%) Kolprem Sp. z o.o.(31,10%)		LW Bogdanka (100%)	

2.3.3. Dystrybucja

Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]



Liczba Odbiorców (w tys.)



105,53 – Długość linii [tys.km]

12,86 – Długość przyłączy [tys.km]

38,27 – Liczba stacji elektro-energetycznych [tys. szt.]

940,87 – Liczba przyłączy [tys. szt.]

Spadek długości przyłączy w stosunku do roku poprzedniego wynika z przeprowadzonej weryfikacji danych w ramach paszportyzacji sieci.

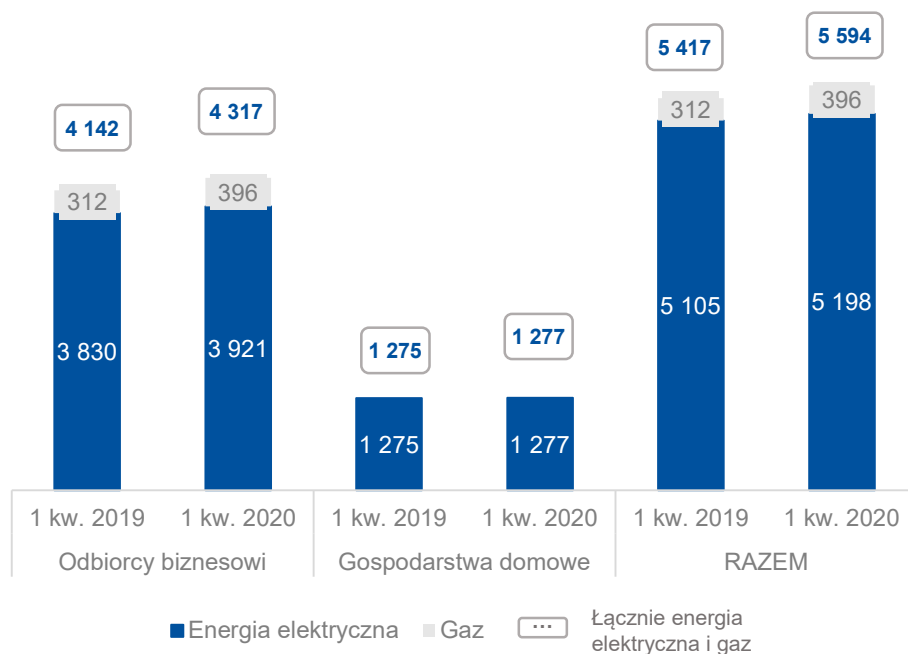
2.3.4. Obrót

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

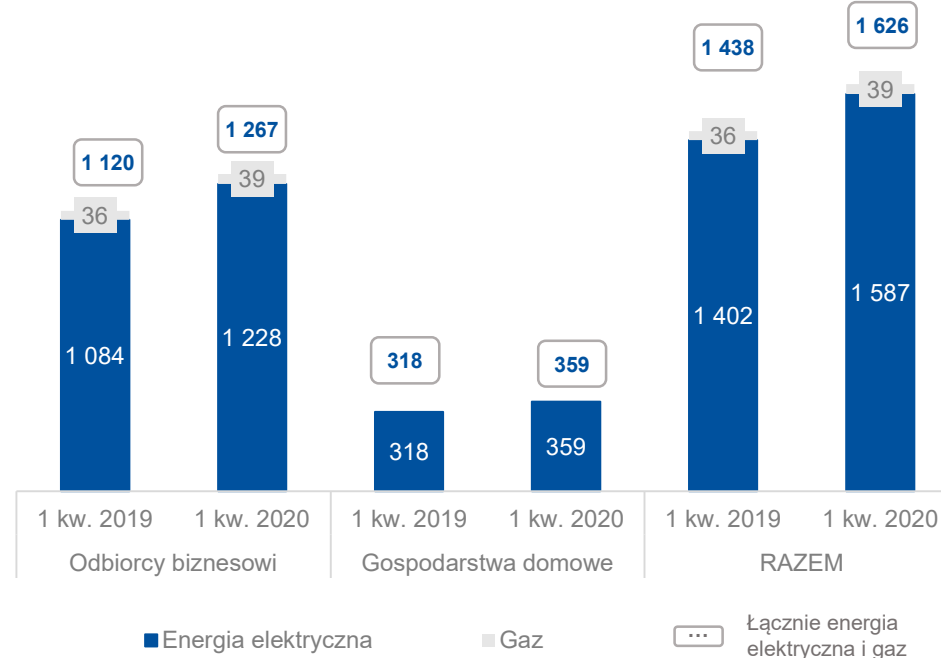
W pierwszym kwartale 2020 r. w stosunku do analogicznego okresu 2019 r. nastąpił wzrost łącznego wolumenu sprzedaży o 177 GWh, tj. o ponad 3%. Wzrost dotyczył sprzedaży energii elektrycznej w segmencie odbiorców biznesowych (o 91 GWh tj. ok. 2%) oraz w segmencie gospodarstw domowych (o 2 GWh tj. ok. 0,2%). Zwiększeniu uległ również wolumen sprzedaży paliwa gazowego w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego (o 84 GWh tj. o ok. 27%).

Łączne przychody ze sprzedaży w pierwszym kwartale 2020 r. wzrosły w stosunku do pierwszego kwartału roku 2019 (przychody nie uwzględniają rekompensat) o 188 mln zł, tj. o ok. 13 %. 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]

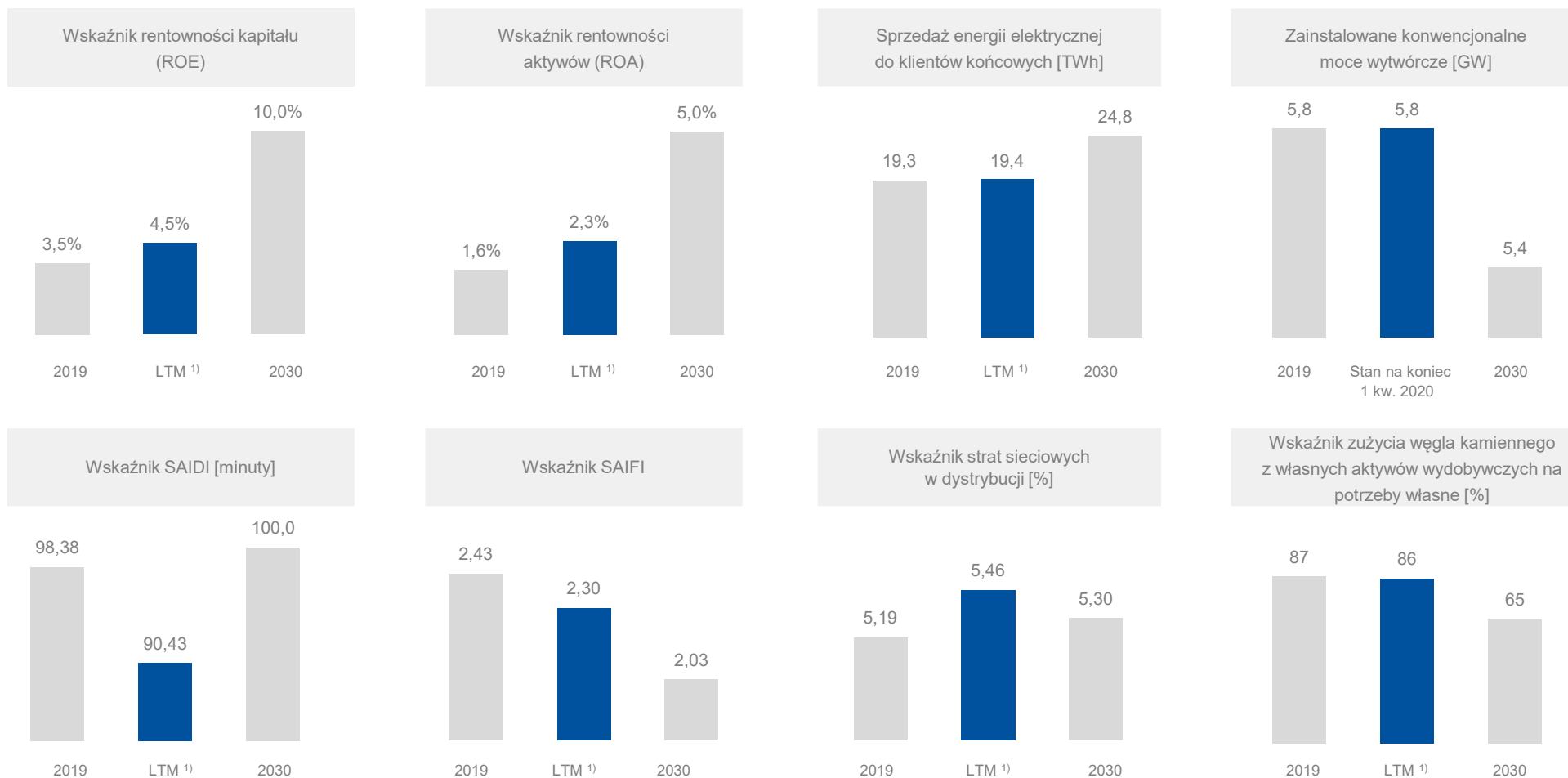


2.4. Strategia rozwoju

MISJA:
 ENEA dostarcza niezawodne produkty i usługi dla Klientów budując trwałe relacje oparte na poszanowaniu środowiska naturalnego oraz wzajemnych wartości

WIZJA:
 ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług cenionym za jakość, kompleksowość i niezawodność

Strategia Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2035 roku



¹⁾ LTM obejmujący okres 2 kw. 2019 r. – 1 kw. 2020 r.

Strategia Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2035 roku

12 grudnia 2019 r. na mocy uchwały Rady Nadzorczej, ENEA S.A. przyjęła do realizacji Strategię do 2030 roku z perspektywą 2035 roku.

Grupa Kapitałowa ENEA zakłada prowadzenie swojej działalności w sposób zrównoważony przy jednoczesnym minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Zaktualizowano kierunki rozwoju. Kluczowe z nich to:

- 1) Transformacja aktywów wytwórczych w oparciu o źródła zero- i niskoemisyjne;
- 2) Innowacyjne usługi dla Klientów ENEI;
- 3) Nowoczesna komunikacja i modele współpracy z Klientem;
- 4) Elektromobilność, technologie wodorowe;
- 5) Smart Grid – inteligentne rozwiązania dla Klientów;
- 6) Automatyzacja, robotyzacja i digitalizacja procesów;
- 7) Internet Rzeczy, sztuczna inteligencja, blockchain;
- 8) Magazynowanie energii;
- 9) Pozyskanie paliw zgodnie z najlepszymi praktykami i poszanowaniem środowiska.

ENEA zakłada transformację w kierunku innowacyjnego koncernu niskoemisyjnego, oferującego nie tylko energię elektryczną, lecz kompleksowe pakiety produktów i usług oczekiwanych przez Klientów.

Kierunki rozwoju stanowią fundament do określenia celów strategicznych dla Grupy Kapitałowej. ENEA identyfikuje pięć najważniejszych celów strategicznych wspierających transformację GK ENEA w kierunku koncernu niskoemisyjnego:

- 1) Dywersyfikacja portfela wytwórczego GK ENEA;
- 2) Niezawodność i ciągłość dostaw energii elektrycznej;
- 3) Odpowiedzialny partner w zrównoważonym zarządzaniu relacjami ze społecznościami lokalnymi, środowiskiem i Klientami;
- 4) Zachowanie bezpieczeństwa finansowego GK ENEA;
- 5) Innowacyjność we wszystkich aspektach działalności GK ENEA.

W ramach nadrzędnego celu istotą będzie również jej zrównoważony rozwój. W związku z powyższym celem nadrzędnym GK ENEA jest „Systematycznie rosnąca wartość Grupy Kapitałowej ENEA przy zachowaniu zrównoważonego rozwoju”.



-30%

redukcji emisji
jednostkowej CO₂



Ponad 4x

wzrost udziału OZE w
produkcji energii
elektrycznej



43%

udziału źródeł
zero- i niskoemisyjnych
w mocach zainstalowanych

Otoczenie i kluczowe oczekiwania interesariuszy



Wzrost wartości



Przewaga konkurencyjna



Ochrona klimatu



Zielona energia



Stabilność finansowa



Bezpieczeństwo energetyczne

2.5. Realizowane działania i inwestycje

2.5.1. Nakłady inwestycyjne

Nakłady inwestycyjne [mln zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Plan 2020
Wytwarzanie	88,6	115,9	751,6
Dystrybucja	197,0	173,2	1 181,1
Wydobycie	80,0	266,3	654,2
Wsparcie i inne	16,4	6,5	123,8
Inwestycje kapitałowe	181,2	2,1	57,0
Razem wykonanie planu	563,2	564,0	2 767,7

Inwestycje związane z ochroną środowiska

Wyszczególnienie	Wykonanie 1 kw. 2020 [mln zł]
Dostosowanie do konkluzji BAT (Połaniec)	39,6
Dostosowanie do konkluzji BAT (Kozienice)	10,0
Pozostałe	1,7
Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska	51,3



2.5.2. Realizacje kluczowych projektów

Obszar	Zdarzenie
Dystrybucja	<ul style="list-style-type: none">• ENEA Operator korzysta z dostępnych programów wsparcia i z dużym zaangażowaniem pozyskuje dotacje zarówno w ramach programów regionalnych, jak i programów krajowych. Łącznie Spółka realizuje ponad 30 projektów inwestycyjnych i badawczych objętych umowami o dofinansowanie.• Kontynuacja istniejących i rozpoczęcie nowych inwestycji, których realizacja będzie prowadzona w trakcie 2020 r. i w latach następnych.• Działalność badawczo-rozwojowa i innowacyjna jako narzędzie wspierające wzrost efektywności działania Obszaru Dystrybucji oraz odpowiadające na wyzwania związane z rolą OSD w nowym modelu rynku energii elektrycznej w tym m.in.:<ul style="list-style-type: none">– Innowacyjne usługi systemowe magazynów energii zwiększające jakość i wydajność wykorzystania energii elektrycznej;– System bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii;– Elastyczny system zwiększania kompetencji pracowników służb technicznych z zastosowaniem technik rzeczywistości wirtualnej. Za projekt ten ENEA Operator otrzymała nagrodę Diament Top Industry 2019 w kategorii „Innowacja Roku”,– Zwiększenie potencjału sieci energetycznej ENEA Operator Sp. z o.o. w celu odbioru energii z odnawialnych źródeł na terenie województwa kujawsko-pomorskiego”, w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Kujawsko-Pomorskiego 2014-2020, Głównym celem projektu jest zwiększenie potencjału do odbioru energii z odnawialnych źródeł energii, ale także automatyzacja sieci.– Zakończenie realizacji szeregu inwestycji związanych z rozbudową i modernizacją sieci elektroenergetycznych, w tym związanych z przyłączeniem do sieci, jak również budowa linii napowietrznej 110 kV Babimost - Zbąszynek wraz z budową pól WN w stacji 110/15 kV Babimost oraz Zbąszynek, przebudowa stacji WN/SN Pila Południe.• 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”.• 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.• Współpraca wraz z Narodowym Centrum Badań i Rozwoju, innymi spółkami energetycznymi oraz Poczta Polska w ramach programu „e-VAN”, w celu opracowania innowacyjnego, bezemisyjnego samochodu dostawczego o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 tony, dedykowanego do realizacji kluczowych zadań realizowanych przez OSD.• ENEA Operator Sp. z o.o. jest członkiem zespołu roboczego wraz z innymi spółkami energetycznymi oraz Polską Grupą Zbrojeniową oraz AUTOSAN, którego celem jest opracowanie konstrukcyjne pojazdu specjalnego/funkcjonalnego, wykorzystywanego w bieżącej pracy OSD.• Kontynuacja rozwoju narzędzi informatycznych wspomagających zarządzanie siecią oraz automatykę sieci w tym m.in.:<ul style="list-style-type: none">– 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;– Zakończenie wdrożenia Centralnego Systemu Akwizycji Danych Pomiarowych, aplikacja AMI jest produkcyjnie wykorzystywana do zdalnego pozyskiwania, przetwarzania i analizowania danych z liczników bilansujących zainstalowanych w stacjach transformatorowych SN/nn;– Realizacja wdrożenia 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.

Obszar	Zdarzenie
Obszar Handlu Detalicznego	<ul style="list-style-type: none"> • Kluczowym zagadnieniem były kwestie związane z taryfą regulowaną dla klientów z grup taryfowych G na 2020 rok: <ul style="list-style-type: none"> a) w dniu 14 stycznia 2020 r. wprowadzono do stosowania taryfę zatwierdzoną przez Prezesa URE na okres I kwartału br., b) złożono wniosek dotyczący taryfy na okres II – IV kwartału br. • Przygotowano do wdrożenia nowy produkt „ENEA Optima” skierowany do klientów biznesowych w zakresie efektywnego monitoringu i optymalizacji poboru energii elektrycznej. • Kontynuacja działań związane z rozliczeniem tzw. „ustawy zamrażającej ceny”: <ul style="list-style-type: none"> a) Złożenie do Zarządcy Rozliczeń wniosku o wypłatę środków finansowych stanowiących rekompensatę za stosowanie mechanizmów ustawowych w zakresie cen na rok 2019 za miesiąc grudzień 2019 r. ENEA uzyskała wnioskowane kwoty. b) Podjęcie prac związanych z przygotowaniem danych i algorytmów niezbędnych dla przygotowania i złożenia do Zarządcy Rozliczeń wniosku dotyczącego tzw. Korekty rocznej czyli korekty wniosków złożonych za rok 2019 (głównie w związku z pozyskaniem rzeczywistych danych odczytowych za rok 2019 od OSD).
Obszar Obsługi Klienta	<ul style="list-style-type: none"> • Kontynuacja prac nad wprowadzeniem automatyzacji procesów obsługowych, z wykorzystaniem m.in. robotyzacji procesów biznesowych (RPA), która przełoży się na terminową realizację kluczowych wskaźników w ramach realizowanych procesów. • Skrócenie procesu zawierania umów poprzez: <ul style="list-style-type: none"> a) przywrócenie dla konsumentów pisemnego oświadczenia Klienta o przyjęciu oferty w ramach Prostej Obsługi Klienta, b) aktywowanie umów prosumenckich bez oczekiwania na zwrot podpisanej przez Klienta umowy i decentralizację procesów. • Działania podjęte w ramach zapewnienia ciągłości i usprawnienia obsługi w czasach epidemii po zamknięciu od 13 marca br. stacjonarnych Biur Obsługi Klientów: <ul style="list-style-type: none"> a) umożliwienie zawarcia/wypowiedzenia umowy przez Klienta na podstawie obrazu dokumentów oraz kwalifikowanego podpisu elektronicznego, b) uproszczenie procesu zmiany sprzedawcy poprzez akceptację przez Spółkę skanów wypowiedzeń oraz skierowanie pism do wszystkich Sprzedawców z prośbą o przyjmowanie wypowiedzeń w formie skanów, c) aktywne promowanie konta w Elektronicznym Biurze Obsługi Klienta (eBOK) oraz e-faktury, które zapewniają dostęp on-line do bieżących informacji i faktur oraz możliwość przekazywania zgłoszeń, wniosków i reklamacji bez konieczności wychodzenia z domu, d) wypracowanie z Bankami PEKAO S.A. i PKO BP kwestii elektronicznej autoryzacji nowo wpływających zgód na obciążanie rachunku, zamiast w formie papierowej, e) w ramach działań windykacyjnych wstrzymanie wyłączeń dostaw energii elektrycznej Klientom w gospodarstwach domowych w taryfie G posiadającym zadłużenie wobec Spółki, zgodnie z wytycznymi ustawy o tarczy antykryzysowej.
Obszar Handlu Hurtowego	<ul style="list-style-type: none"> • Projekt „Stworzenie systemu obsługi logistycznej dostaw biomasy przez porty morskie do ENEA Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna”. • 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.

Obszar	Dane szczegółowe	Zdarzenie
Wydobycie	<p>Inwestycje rozwojowe</p> <p>Inwestycje operacyjne</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Pole Ostrów - prace projektowe • Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń • Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w pierwszym kwartale 2020 r. wykonano 6,7 km chodników • Zakupiono i zamontowano kompleks kombajnowy • 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. Blok Nr 9 wraz wymianą elektrofiltru bloku nr 9 – pracuje od dnia 30 czerwca 2019 r. Ruch Regulacyjny rozpoczął się 05 lutego 2020 r., w dniu 06 marca 2019 r. Strony podpisały protokół z zakończenia Ruchu Regulacyjnego – Instalacji SCR bloku nr 9 z wyłączeniem Stacji DRiM II. W związku z zauważalnym opóźnieniem na poszczególnych etapach realizacji, projekt jest kontynuowany w roku 2020. Obecnie szacuje się, że zakończenie realizacji Projektu może nastąpić w 1 kw. 2021 r. • Modernizacja bloku nr 9 w ramach Programu modernizacji bloków 2 x 500 MW – Blok po modernizacji uruchomiono 27 czerwca 2019 r., przekazano do eksploatacji 11 września 2019 r. • Modernizacja bloku nr 7 – Blok po modernizacji uruchomiono 15 kwietnia 2019 r., przekazano do eksploatacji 4 lipca 2019 r. • Modernizacja bloku nr 2 – 31 lipca 2019 r. uruchomiono blok zgodnie z harmonogramem. • <u>Dostosowanie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Segment Elektrownie Systemowe do konkluzji BAT:</u> <ol style="list-style-type: none"> 1. Modernizacja elektrofiltru bloku nr 1, 2, 4, 5 i 7 <ul style="list-style-type: none"> – Elektrofiltr bloku nr 4 - Zakończono demontaż wyposażenia wewnętrznego elektrofiltru. Przystąpiono do montażu łożysk i tulejek na wałach strzepywaczy el. zbiorczych i ulotowych. Dostawy wyposażenia elektrofiltru przebiegają zgodnie z harmonogramem. Modernizacja elektrofiltru bloku nr 4 przebiega zgodnie z harmonogramem. Termin wykonania nie jest zagrożony. – Elektrofiltr bloku nr 5 - W związku z przesunięciem postępu bloku nr 5 z terminu 20 kwietnia 2020 r – 18 lipca 2020 r. na termin 03 sierpnia 2020 r. – 31 października 2020 r. planuje się zawarcie Aneksu wraz z nowym harmonogramem realizacji i płatności. – Elektrofiltr bloku nr 1 – Zakończono próby funkcjonalne w zakresie zmodernizowanych układów przynależnych do elektrofiltru oraz instalacji odprowadzania popiołu. Wykonano próbę napięciową oraz regulację systemu dystrybucji gazu w elektrofiltrze. Wykonano próby funkcjonalne zespołów prostowniczych, ogrzewania strzepywaczy i części systemowej sieci operatorskiej. Przeprowadzono 72-godziny Ruch Próbny Bloku. Termin zakończenia kontraktu jest niezagrożony. – Elektrofiltr bloku nr 2 – Prace zakończono. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 24 września 2019 r. – Elektrofiltr bloku nr 7 – Prace zakończono. Odbiór końcowy przeprowadzono w dniu 15 maja 2019 r. 2. 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. Odebrano część elektryczną prac oraz przeprowadzono pomiary potwierdzające uzyskanie parametrów gwarantowanych. 3. Modernizacja instalacji odsiarczania spalin IOS I – projekt na etapie ukończenia. Do wykonania pozostały pomiary gwarancyjne oraz ruch próbny i regulacyjny. Po zakończeniu pomiarów gwarancyjnych i QAL2, powstały pewne wątpliwości co do wyników w/w pomiarów oraz przeprowadzonej modernizacji. Część pomiarów ma zostać wykonana ponownie w celu weryfikacji prawidłowości wykonanej modernizacji. Wstrzymano płatności za 2 ostatnie etapy modernizacji, tj.: pomiary gwarancyjne oraz ruch próbny i regulacyjny. 4. Dostosowanie formalno-prawne EW do wymogów konkluzji BAT – w dniu 11 lipca 2019 r. podpisano porozumienie kończące umowę z firmą EKO-NET. Tym samym zakończono I etap projektu. Zawarto umowę z Energopomiar Gliwice na wykonanie badań niezbędnych do realizacji wymogów BAT9. 5. Stały monitoring NH3, HCL, HF oraz Hg na kominie. Kontynuacja prac w ramach umowy z 2019 roku. Wykonano montaż na instalacji na IOS IV systemu do ciągłego pomiaru NH3, HCL, HF oraz Hg na kominie.
Wytwarzanie	ENEA Wytwarzanie	

Obszar	Dane szczegółowe	Zdarzenie
Wytwarzanie	ENEA Elektrownia Połaniec	<ul style="list-style-type: none"> • Modernizacja bloku numer 5 – projekt FENIKS Bloku 5. • Dostosowanie EEP do konkluzji BAT
Wytwarzanie	ENEA Ciepło	<ul style="list-style-type: none"> • Odtworzenie turbozespołu TZ3 <ul style="list-style-type: none"> – Kontynuowano prace związane odtworzeniem TZ3 w zakresie wynikającym z protokołów konieczności (wykonanie robót dodatkowych wynikające z faktycznego stanu urządzeń) – Sprawdzono stan dynamiczny urządzeń • Upgrade systemu Experion PKS (Systemu sterowania blokami energetycznymi i układami pomocniczymi klasy DCS) Kontynuowano prace w zakresie bloku nr 2. • Odtworzenie chłodni wentylatorowej TZ4: <ul style="list-style-type: none"> – Kontynuowano prace odtworzeniowe chłodni wentylatorowej w zakresie budowlano-konstrukcyjnym i technologicznym. • Modernizacja elektrofiltra kotła K8 - prace obejmowały: <ul style="list-style-type: none"> – Demontaż istniejącego elektrofiltra – Naprawę istniejącej konstrukcji nośnej elektrofiltra – Dostawę elementów elektrofiltra i ich montaż – Kompleksowe prace budowlane i instalacyjne związane z modernizacją elektrofiltra – Rozruch, ruch regulacyjny i próbny elektrofiltra – W dniu 4 marca 2020 r. obiekt został przekazany na majątek Spółki (po pozytywnych pomiarach gwarancyjnych)

2.5.3. Zawarte umowy

2.5.3.1. Umowy istotne dla działalności Grupy Kapitałowej ENEA

W okresie pierwszego kwartału 2020 r. spółki z Grupy Kapitałowej nie zawierały umów istotnych, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- aneksu do Umowy Wieloletniej Sprzedaży Węgla do celów energetycznych pomiędzy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a Jastrzębską Spółką Węglową. Aneksem wprowadzono do umowy oświadczenie akcyzowe o przeznaczeniu wyrobów węglowych na rok 2020.
- aneks nr 7 do Umowy pomiędzy ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. a Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. (JSW). Aneks wprowadza zakup 92 000 ton węgla energetycznego z KWK Knurów-Szczygłowice, który zostanie przechowany przez JSW. Aneks wydłuża okres obowiązywania umowy do 30 września 2020 r.
- aneks do Umowy Rocznej stanowiącej załącznik do Umowy pomiędzy Lubelskim Węglem Bogdanka S.A. a ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Aneksem wprowadzono roczne rozliczenie ilościowego wykonania umowy oraz zmieniono miesięczny harmonogram dostaw przy zachowaniu ilości sumarycznych w roku 2020.

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 Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2035 roku” w celu optymalizowania wysokości kosztów i terminów spłaty zadłużenia. W okresie 3 miesięcy, zakończonym 31 marca 2020 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów kredytowych. Zadłużenie nominalne ENEA S.A. z tytułu wyemitowanych obligacji oraz zaciągniętych kredytów na dzień 31 marca 2020 r. wyniosło łącznie 8 873 mln zł.

2.5.3.3. Udzielone poręczenia i gwarancje

W trakcie pierwszego kwartału 2020 r. spółki z Grupy Kapitałowej ENEA nie udzielały poręczeń i gwarancji o znaczącej wartości. Na 31 marca 2020 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 103,2 mln zł.

2.5.3.4. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej i ryzyko walutowe

W ramach realizacji „Polityki Zarządzania Ryzykiem Walutowym i Ryzykiem Stopy Procentowej w Grupie ENEA”, w okresie pierwszego kwartału 2020 r. ENEA S.A. zawarła transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej dla ekspozycji o wartości 1 000 mln zł oraz transakcje FX FORWARD zabezpieczające ryzyko walutowe o łącznym wolumenie 1,1 mln EUR.

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. realizuje wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji o łącznej wartości 5 797 mln zł. Programy te są w całości wykorzystane i częściowo wykupywane w ratach. Na dzień 31 marca 2020 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji emitowanych w ramach w/w programów wyniosło 5 110 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 31 marca 2020 r. wyniosła 71,9 mln zł. W 2020 r. Spółki z Grupy ENEA nie wypowiedziały umów kredytów oraz pożyczek.

2.5.3.7. Pożyczki udzielone przez ENEA S.A.

ENEA S.A. zawarła z w pierwszym kwartale 2020 r. trzy umowy pożyczek: 30 stycznia 2020 r. z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. na kwotę 2.200 mln zł., 28 lutego 2020 r. z ENEA Elektrownia Połaniec S.A. na kwotę 500 mln zł i 12 marca 2020 r. z ENEA Operator Sp. z o.o. na kwotę 950 mln zł. Pożyczki zostały udzielone z przeznaczeniem na finansowanie zaplanowanych wydatków spółek. Oprocentowanie pożyczek oparte jest o stawkę bazową powiększoną o marżę. Okres dostępności upływa 31 grudnia 2020 r., a spłata pożyczek nastąpi w 2024 r. W ramach ww. umów w pierwszym kwartale 2020 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. uruchomiła dwie transze pożyczki na łączną kwotę 1 100 mln zł, natomiast ENEA Elektrownia Połaniec S.A. uruchomiła pierwszą transzę pożyczki na kwotę 200 mln. zł po dniu bilansowym, tj. 3 kwietnia 2020 r.

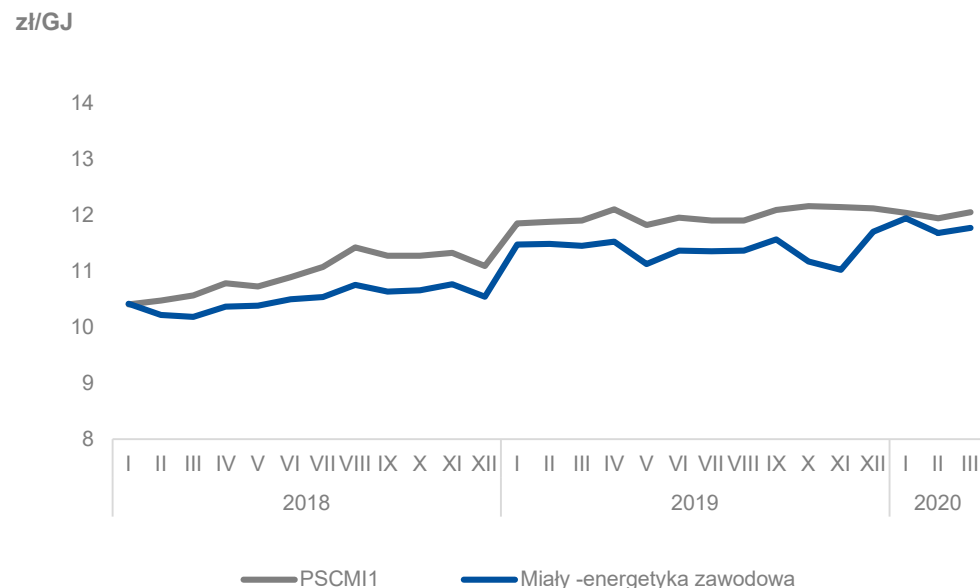
30 marca 2020 r. ENEA S.A. zawarła z ENERGA S.A. i Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. aneks do umowy pożyczki w kwocie 29 mln zł wydłużający termin jednorazowej spłaty pożyczki do 30 czerwca 2020 r. Zadłużenie nominalne spółek wobec ENEA S.A. na 31 marca 2020 r. wyniosło łącznie 2.067 mln zł.

2.5.3.8. Transakcje z podmiotami powiązanymi

W okresie pierwszego kwartału 2020 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 31 marca 2020 r.

2.6. Otoczenie rynkowe

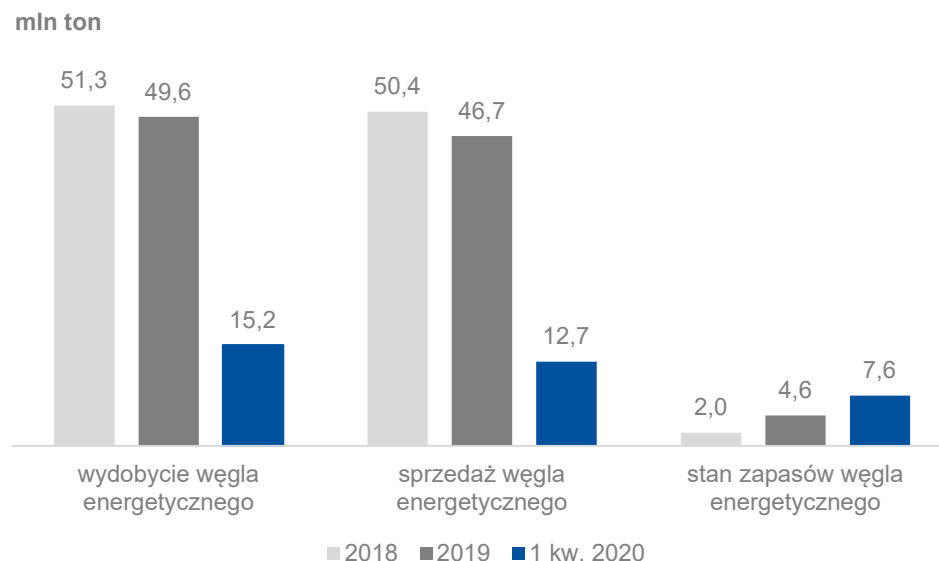
Ceny węgla na rynku polskim



Pandemia COVID-19 wyhamowała aktywność handlową we wszystkich terminalach węglowych na świecie skutkując znaczącymi spadkami indeksów węglowych, ograniczeniami importu i produkcji. W Polsce najwyraźniej skutki pandemii dla polskiego górnictwa odzwierciedla jego trudna sytuacja podaży-popytu podczas gdy ceny węgla energetycznego i miałów energetycznych zmieniły się w 1 kw. 2020 r. marginalnie wobec końca roku 2019.

PSCMI1: Średniokwartalna wartość indeksu w roku 2020 wyniosła 12,02 zł/GJ i była nieznacznie o 0,33% lepsza od wartości wyniku w 1 kw. 2019 r. W marcu 2020 r. indeks wyniósł 262,49 zł/t, w ujęciu jakościowym 12,06 zł/GJ [+0,25% m/m]. Obecne prognozy wskazują spadki cen węgla energetycznego w pozostałej części roku 2020 oraz w roku 2021 do około 10 zł/GJ.

Miały: W marcu br. nastąpił wzrost ceny 1 tony miałów energetycznych o 0,77% m/m do poziomu 11,78 zł/GJ. Szacuje się oscylowanie cen miałów energetycznych w przedziale 11-12 zł/GJ w horyzoncie krótkoterminowym.

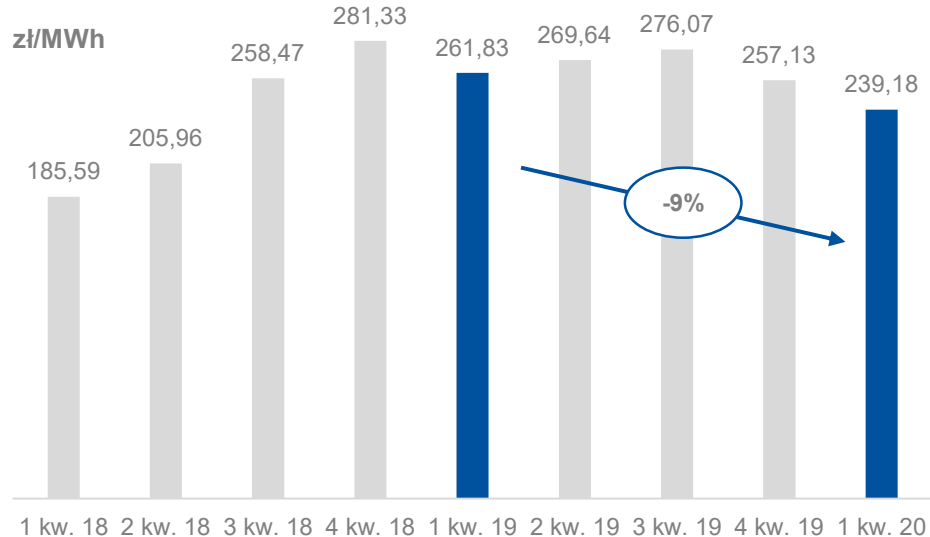


W pierwszym kwartale 2020 roku polskie kopalnie wydobły łącznie 15,2 mln ton węgla energetycznego. W tym samym okresie sprzedaż surowca wyniosła łącznie 12,7 mln ton. Stan zapasów węgla zwiększył się do rekordowego poziomu 7,6 mln ton. Od początku roku 2020 utrzymuje się trudna sytuacja dla polskiego górnictwa, zwłaszcza dla kopalń śląskich. Kluczowymi wyzwaniami dla branży pozostają krajowa nadpodaż surowca, rekordowo wysokie zwały węgla przy kopalniach oraz placach elektrowni, które wykazują trudności z terminowym odbiorem zakontraktowanych wolumenów. Decyzją Ministerstwa Aktywów Państwowych powstał Centralny magazyn węgla.

W efekcie pandemii COVID-19 i spowolnienia gospodarczego wystąpiły znaczące spadki zużycia energii, w tym z węgla. Spadający popyt na energię spowodował znaczące ograniczenia wydobycia surowca oraz obniżenie wymiaru czasu pracy o 20 proc.

Ceny energii na rynku polskim

BASE_Y_19/20/21



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-21 w pierwszym kwartale 2020 r. spadła o 9%, do poziomu 239,18 zł/MWh, w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-20) w pierwszym kwartale 2019 roku.

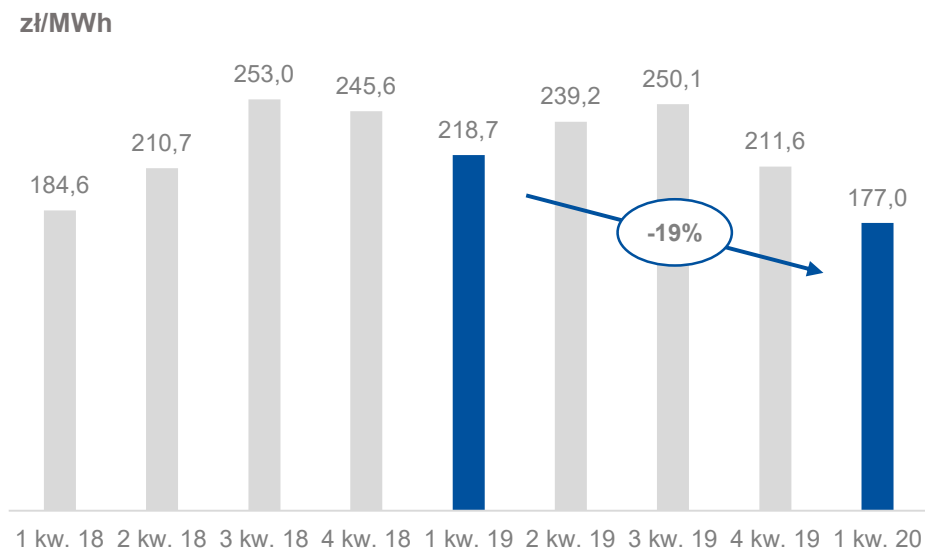
Ceny BASE Y-21 w pierwszym kwartale 2020 roku, charakteryzowały się dużą zmiennością, spadły z poziomu 253,60 zł/MWh na początku roku do poziomu 213,68 zł/MWh na koniec pierwszego kwartału.

Na kształtowanie się ceny BASE Y-21 w omawianym okresie główny wpływ miały zmiany cen uprawnień do emisji CO₂ oraz pogorszenie sytuacji gospodarczej związane z działaniami podjętymi w związku z pandemią koronawirusa SARS-CoV-2.

Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w pierwszym kwartale 2020 roku była niższa o 19% w porównaniu do tego samego okresu w 2019 r. Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w pierwszym kwartale 2020 roku wpływ miały następujące czynniki:

- wysoka temperatura powietrza jak na okres zimowy (czynnik pro-spadkowy),
- wysoka generacja wiatrowa (czynnik pro-spadkowy),
- średnie zapotrzebowanie na moc w KSE na niższym poziomie w porównaniu do 2019 r. (czynnik pro-spadkowy),
- wysoki (i wyższy niż w analogicznym okresie 2019 roku) import energii z krajów sąsiadujących (czynnik pro-spadkowy),
- załamanie cen na rynku uprawnień do emisji CO₂ po 11 marca 2020 r. (dodatkowy czynnik pro-spadkowy).

RDN BASE

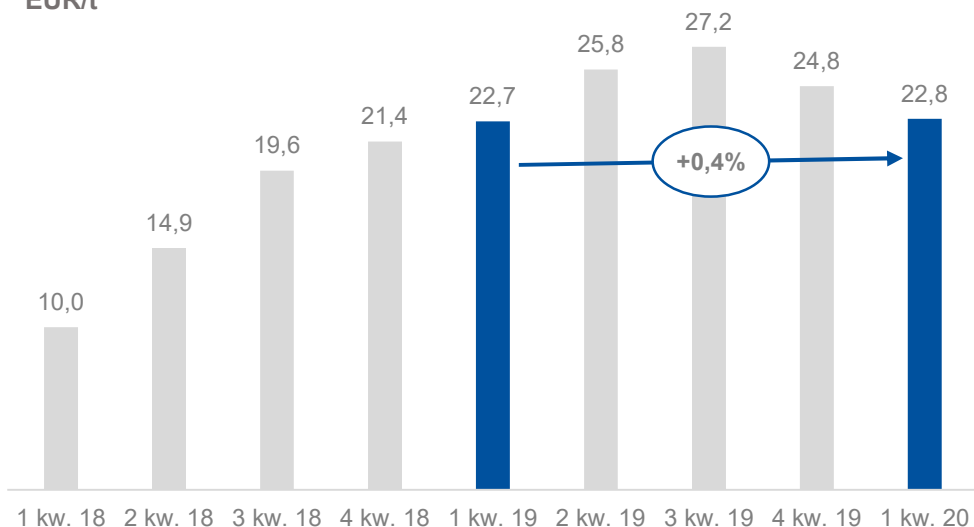


Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Ceny uprawnień do emisji CO₂ oraz praw majątkowych „zielonych”

Uprawnienia do emisji CO₂ (Dec-20)

EUR/t



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

W okresie od stycznia 2019 r. do lutego 2020 r. nie odbyła się żadna aukcja uprawnień do emisji CO₂ przeznaczonych dla Wielkiej Brytanii (UK). Było to związane z decyzją KE o zawieszeniu przydziału darmowych uprawnień i aukcji dla Wielkiej Brytanii, do czasu ustalenia sposobu wyjścia Wielkiej Brytanii z Unii Europejskiej. Niepewność w sprawie „brexitu” determinowała wysoką zmienność cen uprawnień do emisji CO₂ w roku 2019.

Początek roku 2020 przebiegał spokojniej - ceny uprawnień do początku marca mieściły się w przedziale 23,2 - 25,7 EUR/t. Od 12 marca, wskutek rozprzestrzeniania się w Europie koronawirusa, a także w wyniku zwiększenia podaży przez odblokowanie aukcji dla Wielkiej Brytanii (pierwsza z nich odbyła się 4 marca 2020 r.), nastąpiła w ciągu kilku dni gwałtowna wyprzedaż emisji powodująca znaczny spadek cen do poziomu 15,30 EUR/t. Ostatecznie średnia cena dec-20 w całym pierwszym kwartale 2020 roku wyniosła 22,82 EUR/t.

Średnia cena w pierwszym kwartale 2020 roku była o niecały 1% wyższa, niż średnia cena w analogicznym okresie 2019 roku.

W przypadku praw majątkowych „zielonych” w pierwszym kwartale 2020 r. ceny utrzymywały się w trendzie bocznym do marca 2020. Spadki cen PMOZE_A w marcu, podobnie jak na innych produktach notowanych na giełdzie, spowodowane były obawami o konsekwencje rozprzestrzeniania się koronawirusa SARS-CoV-2.

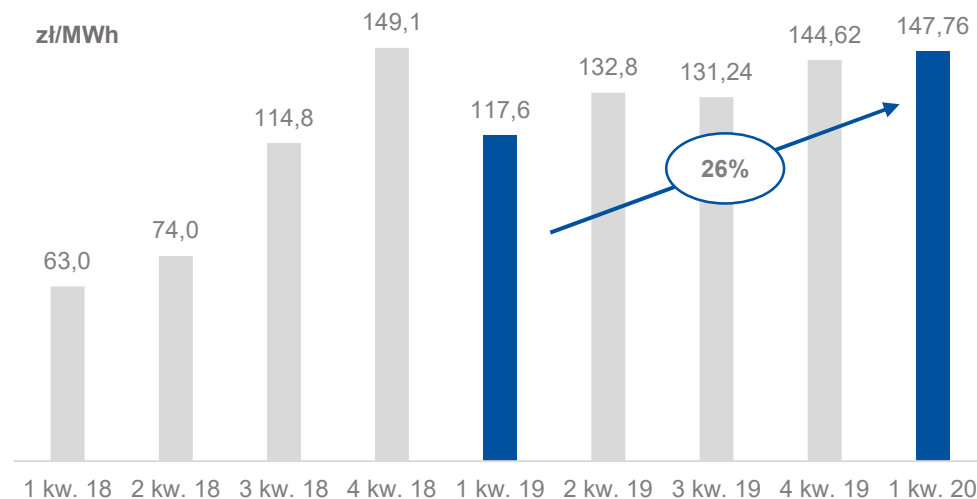
Dynamiczny spadek cen praw majątkowych „zielonych” w pierwszym kwartale 2019 r. był związany z publikacją projektu nowelizacji ustawy o OZE, w którym powiązано opłatę zastępczą z ceną energii elektrycznej. Po wycofaniu się ME z proponowanych zmian w naliczaniu opłaty zastępczej rynek zareagował ponownie dynamiczną zmianą w przeciwnym kierunku – tj. znacznym wzrostem cen.

W wyniku rozstrzygnięcia grudniowych aukcji sprzedano prawie połowę przewidzianej do zakontraktowania energii tj. ok. 91 TWh o łącznej wartości 20,6 mld zł. Zdecydowana większość wsparcia trafi do instalacji nowych.

Na koniec pierwszego kwartału 2020 r. liczba nieumorzonych praw na rejestrze wyniosła 33,7 TWh.

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A)

zł/MWh



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

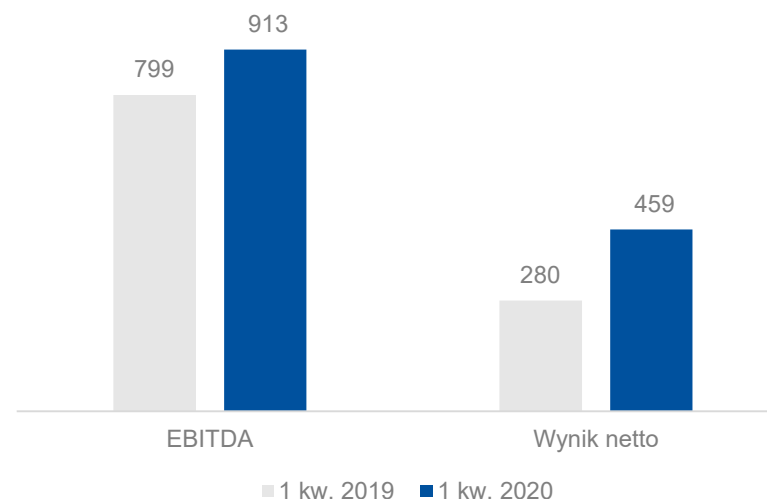
3. Sytuacja finansowa

3.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 009 610	4 592 082	582 472	14,5%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	441 340	531 876	90 536	20,5%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	372 785	555 099	182 314	48,9%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	279 806	459 047	179 241	64,1%
EBITDA	798 784	912 960	114 176	14,3%
Przepływy pieniężne netto z:				
działalności operacyjnej	453 590	(85 941)	-539 531	-118,9%
działalności inwestycyjnej	(832 492)	(630 180)	202 312	24,3%
działalności finansowej	(147 848)	(1 025 339)	-877 491	-593,5%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	2 124 088	2 020 487	-103 601	-4,9%
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	246 154	444 597	198 443	80,6%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk netto na akcję [zł]	0,56	1,01	0,45	80,4%
Rozwodniony zysk na akcję [zł]	0,56	1,01	0,45	80,4%

[tys. zł]	31 grudnia 2019	31 marca 2020	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	32 843 854	31 895 019	-948 835	-2,9%
Zobowiązania razem	17 364 083	16 036 044	-1 328 039	-7,6%
Zobowiązania długoterminowe	10 855 419	10 797 494	-57 925	-0,5%
Zobowiązania krótkoterminowe	6 508 664	5 238 550	-1 270 114	-19,5%
Kapitał własny	15 479 771	15 858 975	379 204	2,4%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Wartość księgową na akcję [zł]	35,07	35,93	0,86	2,5%
Rozwodniona wartość księgową na akcję [zł]	35,07	35,93	0,86	2,5%

mIn zł



3.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki ¹⁾

	J.m.	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	4 009 610	4 592 082	582 472	14,5%
EBITDA	tys. zł	798 784	912 960	114 176	14,3%
EBIT	tys. zł	441 340	531 876	90 536	20,5%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	tys. zł	279 806	459 047	179 241	64,1%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	246 154	444 597	198 443	80,6%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	453 590	(85 941)	-539 531	-118,9%
CAPEX	tys. zł	563 215	563 998	783	0,1%
Dług netto / EBITDA ¹⁾	-	2,60	2,11	-0,49	-18,8%
Rentowność aktywów (ROA) ¹⁾	%	3,7%	5,8%	2,1 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) ¹⁾	%	7,3%	11,6%	4,3 p.p.	-
Obrót					
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	5 417	5 594	177	3,3%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 506	2 531	25	1,0%
Dystrybucja					
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	5 143	5 025	-118	-2,3%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 598	2 633	35	1,3%
Wytwarzanie					
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	6 108	5 431	-677	-11,1%
<i>ze źródeł konwencjonalnych</i>	GWh	5 590	4 737	-853	-15,3%
<i>z odnawialnych źródeł energii</i>	GWh	518	694	176	34,0%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	2 696	2 261	-435	-16,1%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym: ²⁾	GWh	7 256	6 757	-499	-6,9%
<i>ze źródeł konwencjonalnych</i>	GWh	5 590	4 737	-853	-15,3%
<i>z odnawialnych źródeł energii</i>	GWh	518	694	176	34,0%
<i>z zakupu</i>	GWh	1 148	1 326	178	15,5%
Sprzedaż ciepła	TJ	2 442	2 056	-386	-15,8%
Wydobycie					
Produkcja netto	tys. t	2 532	2 066	-466	-18,4%
Sprzedaż węgla	tys. t	2 365	1 918	-447	-18,9%
Zapasy na koniec okresu	tys. t	255	327	72	28,2%
Roboty chodnikowe	km	7,9	6,7	-1,2	-15,2%

¹⁾ Definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 59

²⁾ Zmiana prezentacyjna

3.3. Wyniki finansowe GK ENEA w 1 kwartale 2020 r.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat w 1 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 017 800	3 463 500	445 700	14,8%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	124 544	117 403	-7 141	-5,7%
Przychody ze sprzedaży gazu	41 980	101 043	59 063	140,7%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	693 115	780 168	87 053	12,6%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	3 022	2 406	-616	-20,4%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	25 460	19 697	-5 763	-22,6%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	43 822	43 165	-657	-1,5%
Przychody ze sprzedaży węgla	57 304	59 659	2 355	4,1%
Przychody ze sprzedaży netto	4 007 047	4 587 041	579 994	14,5%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego ²⁾	2 563	5 041	2 478	96,7%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 009 610	4 592 082	582 472	14,5%
Amortyzacja	361 723	381 084	19 361	5,4%
Koszty świadczeń pracowniczych	431 200	480 888	49 688	11,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	807 452	791 431	-16 021	-2,0%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	1 548 787	1 872 796	324 009	20,9%
Usługi przesyłowe	98 228	121 465	23 237	23,7%
Inne usługi obce	208 365	205 011	-3 354	-1,6%
Podatki i opłaty	121 420	131 717	10 297	8,5%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	3 577 175	3 984 392	407 217	11,4%
Pozostałe przychody operacyjne	61 824	53 165	-8 659	-14,0%
Pozostałe koszty operacyjne	65 066	138 549	73 483	112,9%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	21 556	24 347	2 791	12,9%
Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(13 688)	(14 777)	-1 089	-8,0%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(4 279)	0	4 279	100,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	441 340	531 876	90 536	20,5%
Koszty finansowe	79 477	108 377	28 900	36,4%
Przychody finansowe	17 947	131 274	113 327	631,5%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	0	1 042	1 042	100,0%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	-7 025	1 368	8 393	119,5%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	372 785	555 099	182 314	48,9%
Podatek dochodowy	92 979	96 052	3 073	3,3%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	279 806	459 047	179 241	64,1%
EBITDA	798 784	912 960	114 176	14,3%

1 kwartał 2020 r.

Czynniki zmiany EBITDA GK ENEA (wzrost o 114 mln zł):

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 446 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży o 209 GWh, wzrostu średniej ceny sprzedaży o 12% oraz wyższych przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży energii ciepłej o 7 mln zł wynika z niższego wolumenu sprzedaży o 392 TJ, przy jednoczesnym wzroście średniej ceny sprzedaży o około 12%
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 59 mln zł głównie w wyniku wyższego wolumenu sprzedaży o 720 GWh, przy jednoczesnym spadku średniej ceny sprzedaży o 15%
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 87 mln zł w efekcie wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 6 mln zł wynika z mniejszego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 2 mln zł wynika głównie z wyższej ceny
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 50 mln zł spowodowany głównie wzrostem średniego zatrudnienia oraz wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami
- (+) spadek kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 16 mln zł wynika z:
 - (-) niższych kosztów zakupu węgla, przy jednocześnie wyższych kosztach zakupu biomasy i uprawnień do emisji CO₂ dla całego Segmentu Wytwarzanie
 - (+) spadku wartości sprzedanych towarów i materiałów - głównie z uwagi na niższą sprzedaż
 - (+) aktualizacji wyceny CO₂¹⁾
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 324 mln zł wynika głównie z:
 - (-) energia elektryczna: cena +4%; wolumen +1 087 GWh
 - (-) gaz ziemny: cena -19%; wolumen +714 GWh
- (-) wzrost kosztów usług przesyłowych o 23 mln zł głównie w wyniku wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok
- (+) spadek kosztów usług obcych o 3 mln zł wynika głównie ze spadku kosztów usług wiertniczo-górnictwowych i wydobywczych
- (-) wzrost podatków i opłat o 10 mln zł wynika m.in. z wyższego podatku od nieruchomości oraz z wyższych opłat ustanowienia służebności przesyłu
- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia w kwocie 3 mln zł - w 1 kw. 2019 r. ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia w wysokości 21,6 mln zł, dotyczącej skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. Natomiast w 1 kw. 2020 r. nastąpiło wykorzystanie części rezerwy w wysokości 24,3 mln zł, związanej w grudniu 2019 r. w kosztach na stratę na taryfie G zatwierdzonej przez URE w wysokości 68,6 mln zł.
- (-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 83 mln zł:
 - (-) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂ o 105 mln zł¹⁾
 - (+) wyższe saldo zwrotów od ubezpieczyciela o 12 mln zł
 - (+) wzrost nieodpłatnie przyjętych środków trwałych o 10 mln zł, m. in. w wyniku większej ilości umów dotyczących kolizji na majątku sieciowym

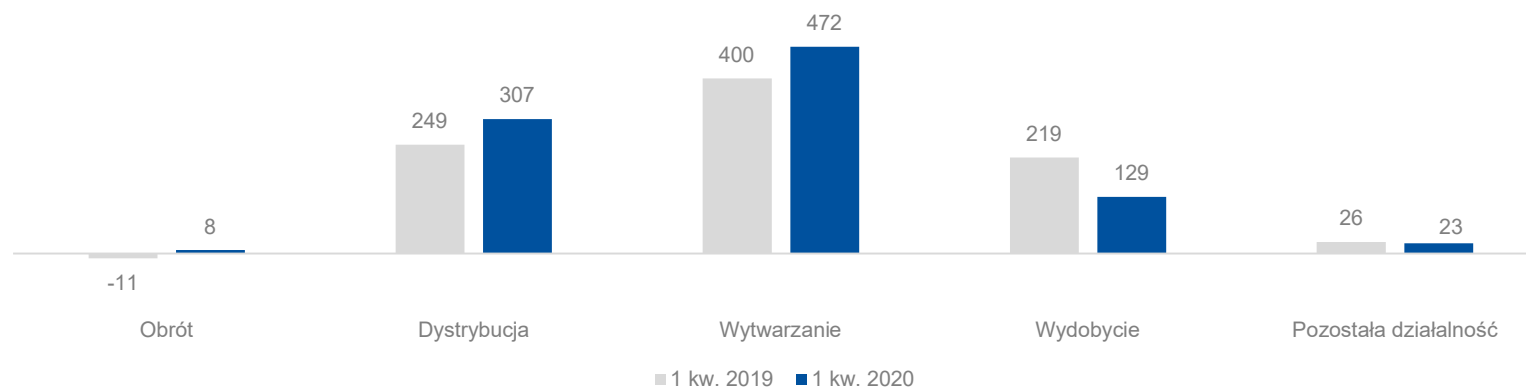
¹⁾ wycena kontraktów CO₂ prezentowana jest częściowo w pozostałej działalności operacyjnej (w zależności od wyniku jest to pozostały przychód operacyjny albo pozostały koszt operacyjny), w działalności finansowej (w zakresie realizowanych i zarachowanych różnic kursowych) oraz w kosztach uzyskania przychodów ze sprzedaży (w pozycji zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów)

²⁾ zmiana prezentacyjna danych dotyczących przychodów z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego za 1 kw. 2019 r.

Wyniki finansowe GK ENEA w 1 kwartale 2020 r.

EBITDA [tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Obrót	-10 819	7 690	18 509	171,1%
Dystrybucja	248 834	307 270	58 436	23,5%
Wytwarzanie	399 767	472 258	72 491	18,1%
Wydobycie	219 416	129 385	-90 031	-41,0%
Pozostała działalność	26 430	23 410	-3 020	-11,4%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-84 844	-27 053	57 791	68,1%
EBITDA Razem	798 784	912 960	114 176	14,3%

mln zł

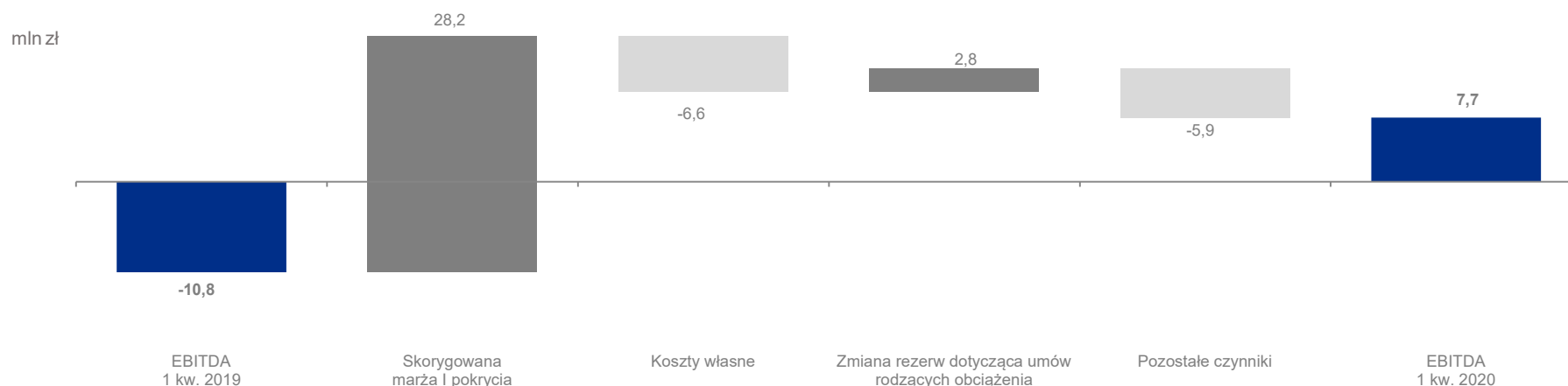


Obszar Obrotu

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

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 239 456	2 048 280	-191 176	-8,5%
EBIT	-11 054	7 371	18 425	166,7%
Amortyzacja	235	319	84	35,7%
EBITDA	-10 819	7 690	18 509	171,1%
CAPEX ¹⁾	32	14	-18	-56,3%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	40%	37%	-3 p.p.	-

¹⁾ Bez inwestycji kapitałowych ENEA S.A.



1 kw. 2020 r. Czynniki zmiany EBITDA:

Skorygowana marża i pokrycia

- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 1,8%
- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 11,1%
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 10,3%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 5,3%
- (+) wzrost wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (+) spadek kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 2,3 mln zł
- (-) aktualizacja częściowej wyceny kontraktów CO₂²⁾

Koszty własne

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 3,9 mln zł
- (-) wyższe koszty usług wspólnych o 1,8 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 0,9 mln zł

Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia

- (+) w 1 kw. 2019 r. ujęto w przychodach wykorzystanie rezerwy na umowy rodzące obciążenia w wysokości 21,6 mln zł, dotyczącej skutków finansowych związanych z wejściem w życie Ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw z dnia 28 grudnia 2018 r. Natomiast w 1 kw. 2020 r. nastąpiło wykorzystanie części rezerwy w wysokości 24,3 mln zł, zawiązanej w grudniu 2019 r. w kosztach na stratę na taryfie G zatwierdzonej przez URE w wysokości 68,6 mln zł.

Pozostałe czynniki

- (-) wyższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 0,7 mln zł
- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 4,1 mln zł
- (-) wyższe koszty darowizn o 1,0 mln zł

²⁾ W skorygowanej marży i pokrycia prezentowana jest częściowa wycena praw do emisji CO₂ wykazywana w działalności operacyjnej. Należy jednak zaznaczyć, że wycena CO₂ w zakresie zrealizowanych i zarachowanych różnic kursowych prezentowana jest w działalności finansowej i w tej części zmniejsza wynik finansowy

Obszar Wytwarzania

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	1 929 362	2 095 701	166 339	8,6%
energia elektryczna	1 727 261	1 875 749	148 488	8,6%
świadcstwa pochodzenia	69 763	95 437	25 674	36,8%
ciepło	122 348	114 991	-7 357	-6,0%
pozostałe	9 990	9 524	-466	-4,7%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego ¹⁾	34	136	102	300,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 929 396	2 095 837	166 441	8,6%
EBIT	262 569	331 288	68 719	26,2%
Amortyzacja	137 198	140 970	3 772	2,7%
EBITDA	399 767	472 258	72 491	18,1%
CAPEX	88 650	115 939	27 289	30,8%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	35%	38%	3 p.p.	-

¹⁾ zmiana prezentacyjna danych dotyczących przychodów z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego za 1 kw. 2019 r.

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., ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o. i ENEA Bioenergia Sp. z o.o.

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

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

1 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA:

Segment Elektrownie Systemowe - wzrost o 61,5 mln zł

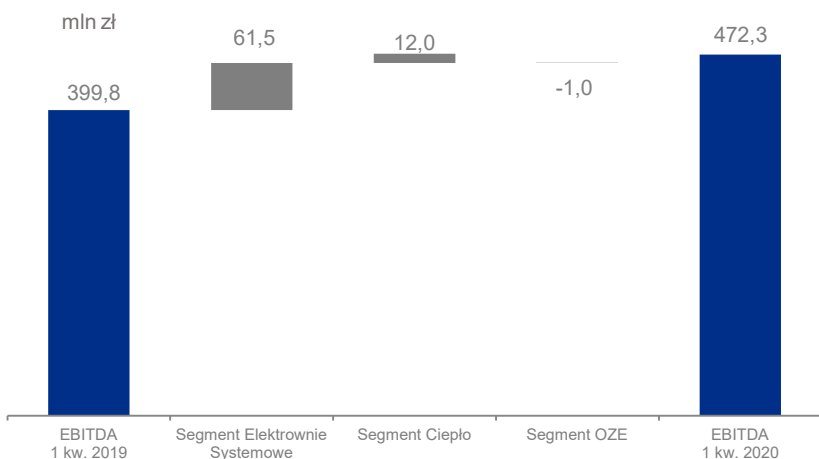
- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 97,8 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 16,6 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 10,5 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 63,4 mln zł

Segment Ciepło - wzrost o 12,0 mln zł

- (+) ENEA Ciepło wzrost o 11,1 mln zł
 - (+) spadek kosztów zużycia materiałów i surowców o 11,0 mln zł
 - (+) wzrost przychodów ze świadectw pochodzenia o 6,0 mln zł
 - (+) wzrost pozostałych przychodów operacyjnych o 4,2 mln zł
 - (-) spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 5,3 mln zł
 - (-) spadek przychodów ze sprzedaży ciepła o 2,7 mln zł
 - (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 1,5 mln zł
 - (-) wzrost kosztów usług obcych o 0,8 mln zł
- (+) wzrost wyniku pozostałych spółek segmentu (PEC Oborniki, MEC Piła, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Ciepło Serwis) o 0,9 mln zł

Segment OZE - spadek o 1,0 mln zł

- (-) Obszar Wiatr (-9,9 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 7,5 mln zł, niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 1,3 mln zł, spadek przychodów z energii elektrycznej o 1,0 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-4,4 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 2,9 mln zł, spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1,2 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,3 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-0,7 mln zł): wzrost kosztów zużycia i transportu substratów o 0,7 mln zł, spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,4 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,3 mln zł, wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 0,1 mln zł
- (+) Obszar Biomasa (Zielony Blok) +14,0 mln zł (w tym 1,5 mln zł ENEA Bioenergia sp. z o.o.): wyższa marża na produkcji energii z OZE o 23,7 mln zł, niższa marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 10,8 mln zł, wyższe koszty stałe o 0,3 mln zł



Obszar Dystrybucji

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	704 502	793 081	88 579	12,6%
<i>usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych</i>	670 082	747 083	77 001	11,5%
<i>opłaty za przyłączenie do sieci</i>	13 571	11 889	-1 682	-12,4%
<i>pozostałe</i>	20 849	34 109	13 260	63,6%
EBIT	111 726	157 645	45 919	41,1%
Amortyzacja	141 387	149 625	8 238	5,8%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	(4 279)	0	4 279	100,0%
EBITDA	248 834	307 270	58 436	23,5%
CAPEX	196 944	173 192	-23 752	-12,1%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	13%	14%	1 p.p.	-

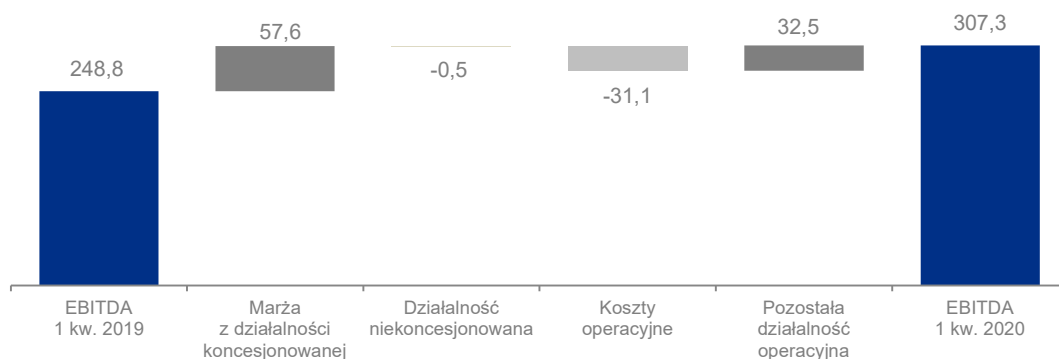
ENEA Operator Sp. z o.o. odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,6 mln Klientów w zachodniej i północno-zachodniej Polsce na obszarze 58,2 tys. km².

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 Pomiary Sp. z o.o.
- Annacond Enterprises Sp. z o.o.

mln zł



1 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA:

Marża z działalności koncesjonowanej

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 77 mln zł
- (-) niższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 2 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 18 mln zł

Koszty operacyjne

- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 18 mln zł
- (-) wyższe koszty podatków i opłat o 12 mln zł
- (-) wyższe koszty usług obcych o 1 mln

Pozostała działalność operacyjna

- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 22 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu kolizji o 9 mln zł
- (+) pozostałe przychody i koszty 1 mln zł

Obszar Wydobywania

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	540 818	461 594	-79 224	-14,6%
<i>węgiel</i>	526 308	450 560	-75 748	-14,4%
<i>pozostałe produkty i usługi</i>	8 778	7 672	-1 106	-12,6%
<i>towary i materiały</i>	5 732	3 362	-2 370	-41,3%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	0	2 489	2 489	100,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	540 818	464 083	-76 735	-14,2%
EBIT	138 834	53 220	-85 614	-61,7%
Amortyzacja	80 582	76 165	-4 417	-5,5%
EBITDA	219 416	129 385	-90 031	-41,0%
CAPEX	80 004	266 274	186 270	232,8%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży netto Grupy	10%	8%	-2 p.p.	-

1 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA:

- (-) spadek przychodów ze sprzedaży węgla: mniejsza sprzedaż ilościowa (-447 tys. t; -18,9%) oraz wyższa cena
- (+) niższe o 765 tys. ton wydobycie urobku (-19,6%) – spadek kosztów produkcji
- (-) w 1 kw. 2019 r. rozwiązanie rezerwy na sporne roszczenia ZUS (16,4 mln zł)

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

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.

Obszar Pozostałej działalności

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	155 171	146 706	-8 465	-5,5%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego ¹⁾	2 529	2 428	-101	-4,0%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	157 700	149 134	-8 566	-5,4%
EBIT	12 915	5 351	-7 564	-58,6%
Amortyzacja	13 515	18 059	4 544	33,6%
EBITDA	26 430	23 410	-3 020	-11,4%
CAPEX	16 400	6 482	-9 918	-60,5%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	3%	3%	-	-

¹⁾ zmiana prezentacyjna danych dotyczących przychodów z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego za 1 kw. 2019

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:

ENEA Centrum Sp. z o.o. – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, informatyki, obsługi klienta

ENEA Logistyka Sp. z o.o. – spółka wyspecjalizowana w zakresie działalności logistycznej, magazynowej, zaopatrzeniowej

ENEA Innowacje Sp. z o.o. - spółka zajmuje się przedsięwzięciami, które mają szansę stać się w przyszłości innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami oferowanymi przez Grupę

ENEA Badanie i Rozwój Sp. z o.o. - spółka odpowiedzialna za badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych

- działalności towarzyszącej:

ENEA 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 ²⁾

	1 kw. 2019	1 kw. 2020
Wskaźniki rentowności		
ROE - rentowność kapitału własnego	7,3%	11,6%
ROA - rentowność aktywów	3,7%	5,8%
Rentowność netto	7,0%	10,0%
Rentowność operacyjna	11,0%	11,6%
Rentowność EBITDA	19,9%	19,9%
Wskaźniki płynności i struktury finansowej		
Wskaźnik bieżącej płynności	1,2	1,5
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	65,2%	65,8%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	49,1%	50,3%
Dług netto / EBITDA	2,60	2,11
Wskaźniki aktywności gospodarczej		
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach ³⁾	47	54
Cykl rotacji zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w dniach ⁴⁾	57	52
Cykl rotacji zapasów w dniach	35	39

²⁾ definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 59

³⁾ należności z tyt. dostaw i usług – handlowe, aktywa z tyt. umów z klientami i koszty doprowadzenia do zawarcia umowy

⁴⁾ zobowiązania z tyt. dostaw i usług – handlowe, zobowiązania z tyt. umów z klientami

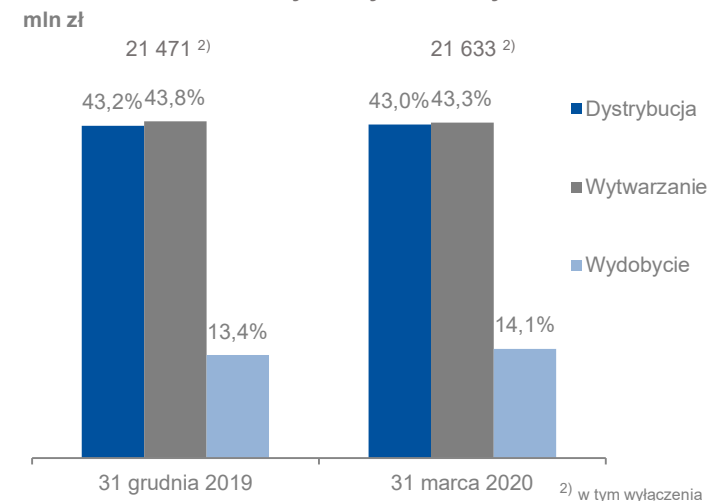


Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów Grupy Kapitałowej ENEA

Aktywa [tys. zł]	Na dzień:			
	31 grudnia 2019	31 marca 2020	Zmiana	Zmiana %
Aktywa trwałe	23 792 019	24 099 116	307 097	1,3%
Rzeczowe aktywa trwałe	21 470 804	21 633 061	162 257	0,8%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów ¹⁾	719 948	719 829	-119	0,0%
Wartości niematerialne	379 024	373 054	-5 970	-1,6%
Nieruchomości inwestycyjne	23 109	22 828	-281	-1,2%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i wspólnie kontrolowane	373 016	374 384	1 368	0,4%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	569 369	566 524	-2 845	-0,5%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	40 172	44 774	4 602	11,5%
Dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	48 649	0	-48 649	-100,0%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	20 862	217 552	196 690	942,8%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	12 749	12 887	138	1,1%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego ¹⁾	319	213	-106	-33,2%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	133 998	134 010	12	0,0%
Aktywa obrotowe	9 051 835	7 795 903	-1 255 932	-13,9%
Prawa do emisji CO ₂	1 375 128	1 011 664	-363 464	-26,4%
Zapasy	1 376 295	1 381 644	5 349	0,4%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 123 567	2 802 769	679 202	32,0%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	12 646	12 351	-295	-2,3%
Aktywa z tytułu umów z klientami	330 447	428 685	98 238	29,7%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego ¹⁾	950	1 037	87	9,2%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	59 746	30 908	-28 838	-48,3%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	7 056	52 900	45 844	649,7%
Dłużne aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	3 576	52 976	49 400	1381,4%
Inne inwestycje krótkoterminowe	477	482	5	1,0%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 761 947	2 020 487	-1 741 460	-46,3%
Razem aktywa	32 843 854	31 895 019	-948 835	-2,9%

¹⁾ Nowe pozycje bilansowe wynikające z wprowadzenia MSSF 16 od 1 stycznia 2019 r.

Struktura rzeczowych aktywów trwałych



Czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost o 307 mln zł):

- 197 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost wartości depozytów wstępnych związanych z kontraktacją uprawnień do emisji CO₂
- 162 mln zł wzrost rzeczowych aktywów trwałych - w tym: wzrost wartości środków trwałych o 499 mln zł, przy jednoczesnym wzroście wartości umorzenia o 337 mln zł
- 49 mln zł spadek dłużnych aktywów finansowych wycenionych w zamortyzowanym koszcie - reklasyfikacja aktywów długoterminowych na krótkoterminowe

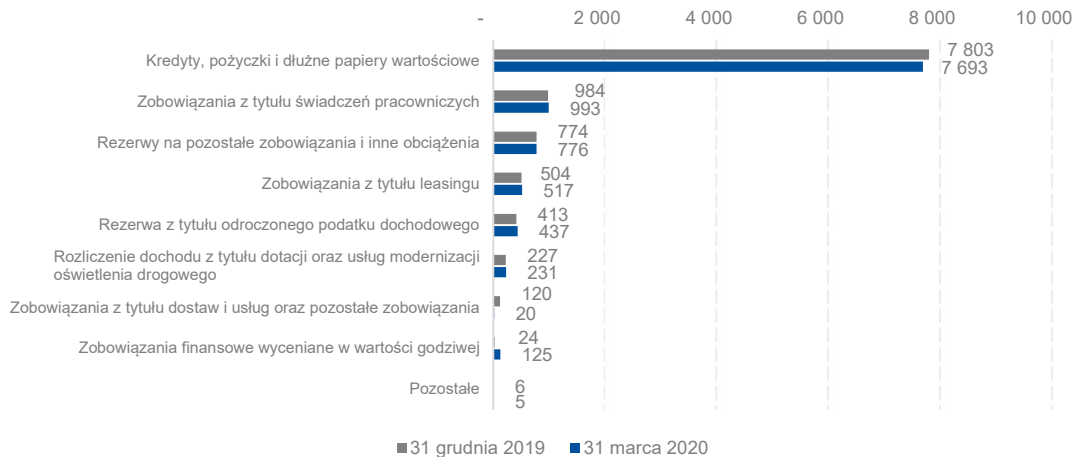
Czynniki zmian aktywów obrotowych (spadek o 1 256 mln zł):

- 1 741 mln zł spadek środków pieniężnych i ich ekwiwalentów - głównie emisja obligacji o wartości 2 mld zł w 2019 r. i ich częściowa spłata w 2020 r. (956 mln zł) oraz zmiana wysokości depozytów zabezpieczających na rynku uprawnień do emisji CO₂
- 362 mln zł spadek wartości praw do emisji CO₂ - w tym: -415 mln zł umorzenie praw za rok 2019, -3 mln zł sprzedaż praw, 54 mln zł zakup uprawnień w 2020 r.
- 679 mln zł wzrost należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie zmiana wartości depozytów wstępnych związanych z kontraktacją uprawnień do emisji CO₂
- 49 mln zł wzrost dłużnych aktywów finansowych wycenionych w zamortyzowanym koszcie - głównie reklasyfikacja aktywów długoterminowych na krótkoterminowe

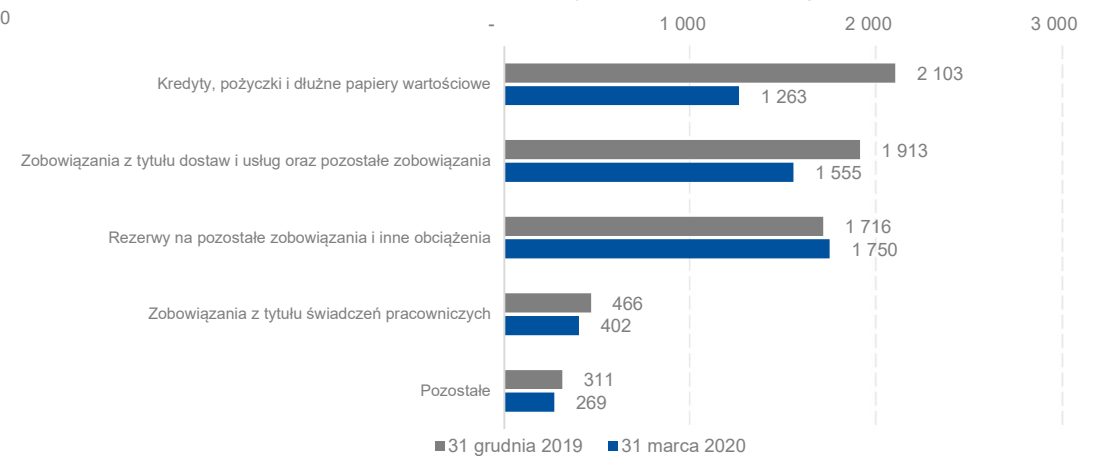
Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów Grupy Kapitałowej ENEA

Pasywa [tys. zł]	Na dzień:		Zmiana	Zmiana %
	31 grudnia 2019	31 marca 2020		
Razem kapitał własny	15 479 771	15 858 975	379 204	2,4%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	3 632 464	3 632 464	-	-
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	-16 295	-15 848	447	2,7%
Kapitał rezerwowi z wyceny instrumentów zabezpieczających	-17 356	-97 646	-80 290	-462,6%
Zyski zatrzymane	10 268 882	10 713 479	444 597	4,3%
Udziały niekontrolujące	1 024 058	1 038 508	14 450	1,4%
Razem zobowiązania	17 364 083	16 036 044	-1 328 039	-7,6%
Zobowiązania długoterminowe	10 855 419	10 797 494	-57 925	-0,5%
Zobowiązania krótkoterminowe	6 508 664	5 238 550	-1 270 114	-19,5%
Razem pasywa	32 843 854	31 895 019	-948 835	-2,9%

Struktura zobowiązań długoterminowych [mln zł]



Struktura zobowiązań krótkoterminowych [mln zł]



Czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 58 mln zł)

- 110 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - wykup obligacji oraz reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 100 mln zł spadek zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - głównie 80 mln zł zobowiązanie wobec Energa S.A. z tytułu przejęcia pożyczki dla Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. - reklasyfikacja do części krótkoterminowej
- 101 mln zł wzrost zobowiązań finansowych wycenionych w wartości godziwej - aktualizacja wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych
- 24 mln zł wzrost rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego
- 13 mln zł wzrost zobowiązań leasingowych
- 9 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych

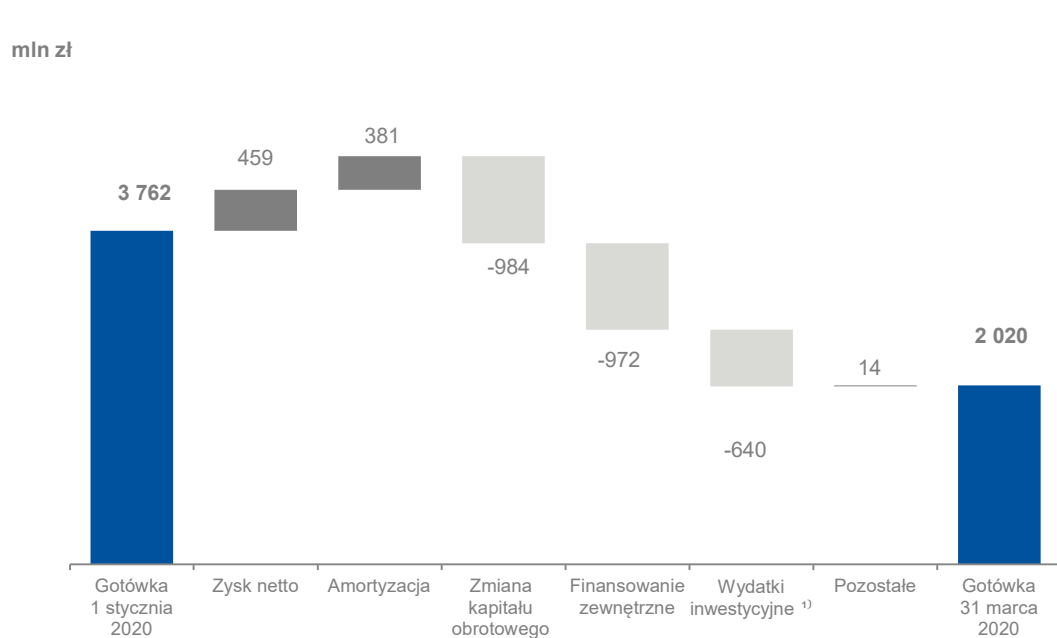
Czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (spadek o 1 270 mln zł)

- 840 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - wykup obligacji oraz reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 358 mln zł spadek zobowiązań z tytułu dostaw i usług: -110 mln zł spadek zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych, -242 mln zł spadek zobowiązań handlowych, -35 mln zł spadek zobowiązań z tytułu podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego)
- 64 mln zł spadek zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych
- 16 mln zł spadek zobowiązań leasingowych
- 34 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie wzrost rezerw na zakup praw do emisji CO₂, przy jednoczesnym spadku rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia (wykorzystanie w 1 kw. 2020 roku części rezerwy w wysokości 24,3 mln zł zawiązanej w grudniu 2019 roku na stratę w taryfie G w wysokości 68,6 mln zł)

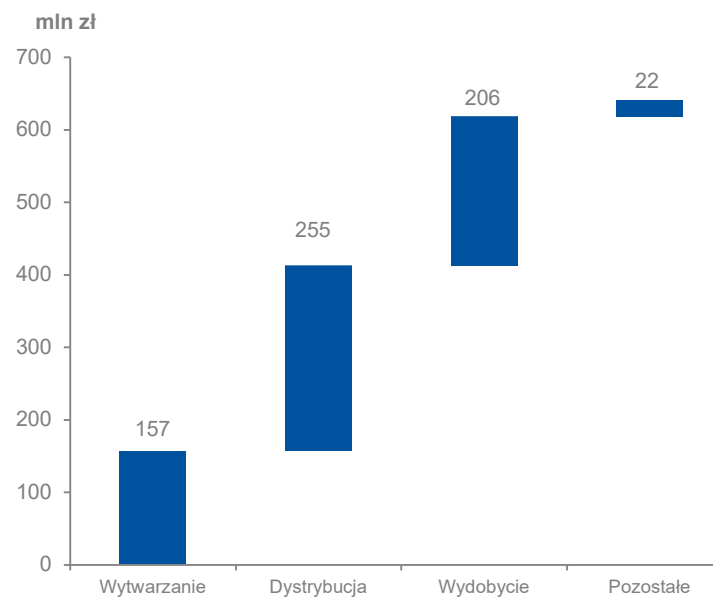
Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	453 590	(85 941)	-539 531	-118,9%
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(832 492)	(630 180)	202 312	24,3%
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(147 848)	(1 025 339)	-877 491	-593,5%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(526 750)	(1 741 460)	-1 214 710	-230,6%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	2 650 838	3 761 947	1 111 109	41,9%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	2 124 088	2 020 487	-103 601	-4,9%

Przepływy pieniężne 1 kw. 2020 r.



Wydatki inwestycyjne¹⁾ GK ENEA 1 kw. 2020 r.



¹⁾ Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz nabycie 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 31 marca 2020 r. oraz sporządzenia niniejszego raportu wyniosła 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 sporządzenia raportu okresowego za pierwszy kwartał 2020 r.

Akcionariusz	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%
RAZEM	441 442 578	100,0%

Poniższa tabela przedstawia dane dotyczące akcji Spółki w pierwszym kwartale 2020 r.

Dane	1 kw. 2020
Liczba akcji [szt.]	441 442 578
Minimum [zł]	3,87
Maximum [zł]	8,06
Kurs na koniec okresu [zł]	4,734
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	7,915
Średni wolumen [szt.]	596 087

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.

W pierwszym kwartale 2020 r. kurs akcji ENEA S.A. spadł z 7,915 zł do 4,734 zł, tj. o 3,181 zł, czyli o 40,2%. Najwyższy kurs zamknięcia w badanym okresie akcje ENEA S.A. osiągnęły 3 stycznia 2020 r. (8,06 zł), natomiast najniższy – 12 marca 2020 r. (3,87 zł).

Udział akcji Spółki w indeksach na 31 marca 2020 r.:



5. Władze

5.1. Skład osobowy Zarządu ENEA S.A.

W trakcie pierwszego kwartału 2020 r. skład Zarządu Spółki prezentował się następująco:

- Mirosław Kowalik - Prezes Zarządu,
- Jarosław Ołowski - Członek Zarządu ds. Finansowych,
- Piotr Adamczak - Członek Zarządu ds. Handlowych,
- Zbigniew Piętka - Członek Zarządu ds. Korporacyjnych.

4 czerwca 2020 r. Pan Mirosław Kowalik złożył rezygnację z funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. oraz z członkostwa w Zarządzie Spółki z dniem 5 czerwca 2020 r.

Jednocześnie w tym samym dniu, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 r., Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.

Mając powyższe na uwadze na dzień sporządzenia niniejszego raportu skład Zarządu Spółki prezentował się następująco:

- Paweł Szczeszek – p.o. Prezesa Zarządu,
- Jarosław Ołowski - Członek Zarządu ds. Finansowych,
- Piotr Adamczak - Członek Zarządu ds. Handlowych,
- Zbigniew Piętka - Członek Zarządu ds. Korporacyjnych.



5.2. Skład osobowy Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2020 r. skład Rady Nadzorczej przedstawiał się następująco:

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

3 lutego 2020 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z ww. uprawnieniem z dniem 3 lutego 2020 r. do składu Rady Nadzorczej Spółki powołany został Pan Bartosz Nieścior.

6 lutego 2020 r. Pan Mariusz Pliszka złożył z tym dniem rezygnację z pełnienia funkcji Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A.

6 lutego 2020 r. Rada Nadzorcza dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. w osobie Pana Bartosza Nieściora.

6 lutego 2020 r. Pan Stanisław Hebda złożył z tym dniem rezygnację z członkostwa w Radzie Nadzorczej ENEA S.A.

19 marca 2020 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki powołało ze skutkiem od dnia 19 marca 2020 r. Panią Izabelę Felczak-Poturnicką, której powierzono funkcję Przewodniczącej Rady Nadzorczej oraz Pana Mariusza Fistka.

27 maja 2020 r. do Spółki wpłynęły oświadczenia Ministra Aktywów Państwowych z tego samego dnia o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania i odwołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z otrzymanymi oświadczeniami Minister Aktywów Państwowych korzystając z ww. uprawnienia z dniem 27 maja 2020 roku odwołał z Rady Nadzorczej Spółki Pana Bartosza Nieściora i jednocześnie powołał z tym samym dniem do Rady Nadzorczej Spółki Pana Pawła Szczeszka.

4 czerwca 2020 r. Rada Nadzorcza dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. w osobie Pana Romana Stryjskiego.

4 czerwca 2020 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie delegowania z dniem 6 czerwca 2020 roku, Członka Rady Nadzorczej Pana Pawła Szczeszka do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A. do czasu powołania nowego Prezesa Zarządu Spółki, nie dłużej jednak niż na okres trzech miesięcy licząc od dnia delegowania.

Na dzień publikacji niniejszego raportu Rada Nadzorcza Spółki X kadencji składa się z dziesięciu członków i działa w następującym składzie:

- Izabela Felczak-Poturnicka – Przewodnicząca Rady Nadzorczej
- Roman Stryjski – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej,
- Michał Dominik Jaciubek – Sekretarz Rady Nadzorczej,
- Mariusz Fistek – Członek Rady Nadzorczej,
- Paweł Korobłowski – Członek Rady Nadzorczej,
- Ireneusz Kulka – Członek Rady Nadzorczej,
- Maciej Mazur – Członek Rady Nadzorczej,
- Piotr Mirkowski – Członek Rady Nadzorczej,
- Mariusz Pliszka – Członek Rady Nadzorczej,
- Paweł Szczeszek – Członek Rady Nadzorczej, delegowany do czasowego wykonywania czynności Prezesa Zarządu ENEA S.A.

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 ^{1) 2) 3)}	Przewodniczący
Maciej Mazur	Członek
Piotr Mirkowski ^{1) 3)}	Członek
Mariusz Pliszka ³⁾	Członek
Roman Stryjski ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu art. 129 ust. 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.

²⁾ Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych,

³⁾ Członek posiadający wiedzę i umiejętności z zakresu branży, w której działa Spółka.

Skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń przedstawia się następująco:

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń	
Imię i nazwisko	Funkcja
Izabela Felczak-Poturnicka	Członek
Michał Dominik Jaciubek	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Piotr Mirkowski ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2016.

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

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba akcji	
		ENEA S.A. na 4 czerwca 2020 r.	ENEA S.A. na 18 czerwca 2020 r.
Michał Dominik Jaciubek	Członek Rady Nadzorczej	5 020	5 020
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	3 880	3 880

Na dzień przekazania niniejszego raportu pozostałe osoby zarządzające oraz nadzorujące nie posiadają akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego raportu osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają uprawnień do akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego raportu osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają akcji lub udziałów w podmiotach zależnych ENEA S.A.

6. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji Emitenta oraz czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki

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 (regulowana 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 Kapitałowej ENEA, mogą stać się źródłem potencjalnych ryzyk dla tej działalności.

6.1.1. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej

W dniu 14 czerwca 2019 r. weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej. Przedmiotowe rozporządzenie wchodzi w skład regulacji tzw. „Pakietu Zimowego” oraz stanowi zasadniczy akt prawny wymuszający wprowadzenie nowych rozwiązań w obszarze funkcjonowania rynków energii elektrycznej i usług systemowych, tak w Polsce jak i w innych państwach członkowskich Unii Europejskiej. Główne zmiany w regulacji krajowych obejmują konieczności dostosowania zasad funkcjonowania krajowego Rynku Bilansującego. W ostatnim kwartale 2019 r. została przedstawiona przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jako Operatora Systemu Przesyłowego odpowiedzialnego za funkcjonowanie Rynku Bilansującego, koncepcja zmian Rynku Bilansującego. Szczegółowy opis projektowanych zmian w funkcjonowaniu Rynku bilansującego został przedstawiony przez Operatora Systemu Przesyłowego w dokumencie „Koncepcja zmian zasad funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce” opublikowanym na stronie internetowej Operatora pod adresem: <https://www.pse.pl/konsultacje-aktywne/konsultacje-dotyczace-koncepcji-zmian-zasad-funkcjonowania-ryнку-bilansujacego>. W tym samym czasie, zainicjowane zostały również prace nad zmianami w ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dostosowującymi rynek mocy w Polsce głównie do art. 22 ust. 4 oraz ust. 5 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej, które to postanowienia regulują brak możliwości wsparcia z rynku mocy dla jednostek wytwórczych niespełniających tzw. standardu emisyjności 550 g CO₂/kWh, jednakże z zachowaniem wsparcia z rynku mocy dla jednostek niespełniających wskazanego standardu emisyjnego, jeżeli wsparcie takie wynika z umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.

Z końcem roku 2018 (21 grudnia 2018 r.) weszło w życie Rozporządzenie 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 uchylenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013. Przedmiotowym rozporządzeniem 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. Krajowy Plan na rzecz Energii i Klimatu został przekazany Komisji Europejskiej z końcem roku 2019, co stanowiło wypełnienie obowiązku nałożonego na Polskę w tym zakresie. Dokument został sporządzony w oparciu o krajowe strategie rozwoju przy uwzględnieniu projektu Polityki energetycznej Polski do 2040 r. Wyznacza następujące cele klimatyczno-energetyczne na 2030 r.: 7% redukcji emisji gazów cieplarnianych w sektorach nieobjętych systemem ETS w porównaniu do poziomu w roku 2005, 21-23% udziału OZE w finalnym zużyciu energii brutto (z zastrzeżeniem, iż cel 23% będzie możliwy do osiągnięcia w sytuacji przyznania Polsce dodatkowych środków unijnych, w tym przeznaczonych na sprawiedliwą transformację), wzrost efektywności energetycznej o 23% w porównaniu z prognozami PRIMES2007, redukcję do 56-60% udziału węgla w produkcji energii elektrycznej.

6.1.2. 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 w Polsce wzrośnie do 2030 r. do 193,3 TWh.

Jednocześnie zgodnie z dokumentem „Wnioski z analiz prognostycznych dla sektora energetycznego”¹⁾ 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%.

6.1.3. Nowelizacja ustawy o OZE

29 sierpnia 2019 r. weszła w życie ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (ustawa o OZE) 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. Nowelizacja wydłużyła maksymalny czas na uruchomienie produkcji energii z elektrowni wiatrowych, objętych wsparciem w systemie aukcyjnym, 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.

W nowelizacji ustawy o OZE wprowadzono przepisy dla taryfy gwarantowanej FIP, zgodnie z którymi górna granica mocy dla instalacji odnawialnego źródła energii, która będzie mogła korzystać z taryfy FIP, została podniesiona z 1 MW do 2,5 MW, z zastrzeżeniem, że przepisów tych nie stosuje się do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tych przepisach z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że zmiany w tych przepisach nie stanowią nowej pomocy publicznej.

6.1.4. Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej 2020

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) zatwierdził „Taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej” ENEA Operator. Decyzja opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 304 (2939) z dnia 17 grudnia 2019 r. Nowa Taryfa zatwierdzona została na okres do dnia 31 grudnia 2020 roku. Taryfa spowoduje średni wzrost opłat w dystrybucji dla wszystkich grup taryfowych o 4,6%, natomiast dla odbiorców z grup taryfowych G przewidziano mniejszy wzrost, na poziomie 4,0%. Taryfa obowiązuje od 1 stycznia 2020 r.

¹⁾ https://www.gov.pl/documents/33372/436746/Wnioski_z_analiz_do_PEP2040_2018-11-23.pdf/1481a6a9-b87f-a545-4ad8-e1ab467175cf

6.1.5. Rynki finansowe (EMIR Refit)

Z dniem 17 czerwca 2019 r. weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/834 z dnia 20 maja 2019 r. zmieniające rozporządzenie (UE) nr 648/2012 w odniesieniu do obowiązku rozliczania, zawieszania obowiązku rozliczania, wymogów dotyczących zgłaszania, technik ograniczania ryzyka związanego z kontraktami pochodnymi będącymi przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, które nie są rozliczane przez kontrahenta centralnego, rejestracji repozytoriów transakcji i nadzoru nad nimi, a także wymogów dotyczących repozytoriów transakcji (EMIR Refit). W wyniku wprowadzonych zmian, wprowadzono jako zasadę obowiązek raportowania transakcji na instrumentach pochodnych zawieranych poza rynkiem regulowanym (przewidując jednakże wyjątek od tej zasady dla transakcji wewnątrzgrupowych dotyczących instrumentów pochodnych, w postaci możliwości uzyskania stosownego zwolnienia z obowiązku raportowania).

6.1.6. Rynek Mocy

Szczegółowe informacje nt. Rynku Mocy zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2019 r.” w rozdziale 10.

6.1.7. REMIT

REMIT – rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (ang. Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency). Na mocy rozporządzenia rynek energii elektrycznej podlega ścisłym, restrykcyjnym zasadom publikacji i jawności wszystkich informacji, które mogą mieć wpływ na ceny produktów energetycznych na hurtowym rynku energii, w tym bezwzględny zakazowi manipulacji rynkowej. Z REMIT wynika obowiązek rejestracji każdego uczestnika rynku w krajowym rejestrze uczestników rynku. Uczestnik rynku zobowiązany jest do raportowania danych na temat transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii, w tym składanych zleceń. Raportowaniu podlegają dane podstawowe dotyczące zdolności i wykorzystania infrastruktury wytwórczej. Z REMIT wynika obowiązek podania informacji wewnętrznej do publicznej wiadomości, w formie komunikatu. Rozporządzenie REMIT zakazuje manipulacji oraz prób manipulacji na rynku i zakazuje wykorzystywania informacji wewnętrznych. Rozporządzenie REMIT wyposaża organy regulacyjne w uprawnienia związane z prowadzeniem dochodzeń i egzekwowaniem przepisów rozporządzenia.



6.1.8. Ustawa o elektromobilności i paliwach alternatywnych

„Ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych nakłada na wybrane gminy obowiązek realizacji budowy na swoim terenie ogólnodostępnych punktów ładowania pojazdów o napędzie alternatywnym. W przypadku jego niezrealizowania do końca 2019 roku, obowiązek ten przechodzi na poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych, zgodnie z ich obszarem działalności. Z uwagi na fakt, że na obszarze działania ENEA Operator, obowiązek ten nie został przez samorządy zrealizowany, na spółce tej spoczywa obecnie obowiązek budowy blisko 450 ogólnodostępnych punktów ładowania, który dotyczy 5 aglomeracji - Poznania, Szczecina, Bydgoszczy, Gorzowa Wielkopolskiego i Zielonej Góry. Liczba ta stanowi różnicę między minimalną liczbą ogólnodostępnych punktów ładowania, jakie wg ustawy powinny zostać wybudowane na terenie wskazanych 5 gmin, a istniejącą oraz planowaną do wybudowania przez prywatnych inwestorów liczbą tych punktów. Z tego też względu ENEA Operator realizuje obecnie projekt pod nazwą „Implementacja obowiązków ustawowych ENEA Operator w zakresie elektromobilności”.

6.1.9. Wpływ taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G

30 grudnia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G na okres od 14 stycznia do 31 marca 2020 r. ("Taryfa"). Prezes URE zatwierdził cenę sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G dla ENEA S.A., na poziomie niepokrywającym ponoszonych przez Spółkę kosztów.

Mając powyższe na uwadze oraz działając zgodnie z MSR 37 Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa, Spółka na 31 grudnia 2019 r. utworzyła rezerwę na kontrakty rodzące obciążenia na poziomie 68,6 mln zł. W pierwszym kwartale 2020 r. Spółka wykorzystwała rezerwę na kontrakty rodzące obciążenia w wysokości 24,3 mln zł.

6.1.10. Operacyjna Rezerwa Mocy (ORM)

Szczegółowe informacje nt. mechanizmu ORM koncesji zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2019 r.” w rozdziale 10.

6.1.11. Wzrost liczby klientów korzystających z możliwości zmiany sprzedawcy

Na koniec marca 2020 r. liczba klientów biznesowych (grupy taryfowe A, B, C), którzy zmienili sprzedawcę energii wyniosła 213 661, a więc zwiększyła się od końca 2019 r. o 3 726 (wzrost o 1,8%). Wśród klientów w segmencie gospodarstwach domowych (grupa taryfowa G) liczba ta wyniosła 671 781, a więc zwiększyła się od końca 2019 r. o 14 558, co stanowi wzrost o 2,2%. Powyższe liczby wskazują, że liczba klientów którzy zdecydowali się na zmianę sprzedawcy energii elektrycznej w 1 kw. 2020 r. jest niewielka.

6.1.12. Zwolnienie z obowiązku taryfowania gospodarstw domowych

Na podstawie Art. 49 Ustawy – prawo energetyczne Prezes URE może zwolnić przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, jeżeli stwierdzi, że działa ono w warunkach konkurencji. Ewentualne zwolnienie z taryfowania może pozytywnie wpłynąć na marżę ze sprzedaży energii w przyszłości.

6.1.13. Istotne trendy w obszarze Dystrybucji

Coraz istotniejszy wpływ na funkcjonowanie ENEA Operator mają przepisy prawa unijnego, w szczególności pakietu energetycznego pod nazwą Czysta Energia dla Wszystkich Europejczyków. Wspiera on realizację celów UE dotyczących osiągnięcia bardziej konkurencyjnego, bezpiecznego i zrównoważonego systemu energetycznego oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. Zobowiązania w tym zakresie przewidują zmniejszenie emisji przynajmniej o 40% w stosunku do poziomu z 1990 r., przy równoczesnym zwiększeniu efektywności energetycznej o 32,5% i zwiększeniu udziału energii ze źródeł odnawialnych do poziomu 32% końcowego zużycia. Efektem realizacji tych zobowiązań będzie stały, już obecnie obserwowany, wzrost zainstalowanej mocy w OZE, co tworzy miejsce dla nowych uczestników rynku energii i powoduje zmiany w rolach pełnionych przez obecnych uczestników, w tym OSD.

Szybki rozwój rozproszonych zasobów energii połączony z nowymi technologiami, również w zakresie ICT w sposób istotny oddziałuje na sieć dystrybucyjną, jednocześnie kształtując nową rolę OSD na rynku energii. Nowe wyzwania w tym obszarze dla ENEA Operator to między innymi: nowa rola OSD jako podmiotu wspierającego rozwój rynku (w szczególności rynków lokalnych), wykorzystanie elastyczności rozproszonych źródeł energii, zarządzanie danymi, współpraca z OSP/OSD, nowe technologie informatyczne i teleinformatyczne, rozwój inteligentnych sieci, aktywizacja odbiorców, pojawienie się społeczności energetycznych (klastry i spółdzielnie energetyczne), cyberbezpieczeństwo oraz rozwój działalności badawczo-rozwojowej i innowacyjnej.

Innowacje stanowią istotny czynnik rozwoju, dlatego w ENEA Operator zostały stworzone regulacje umożliwiające podmiotom zewnętrznym zgłaszanie i wspólną realizację przedsięwzięć pilotażowych oraz innowacyjnych. Realizacja tych inicjatyw daje możliwość wspólnego wypracowania lub przetestowania rozwiązań w warunkach rzeczywistych.

Więcej informacji: <https://www.operator.enea.pl/innowacje>

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 S.A., 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. Model regulacji jakościowej

Szczegółowe informacje nt. modelu regulacji jakościowej zostały opisane w „Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2019 r.” w rozdziale 10.

6.1.16. Rating

19 marca 2020 r. w wydanym komunikacie agencja ratingowa Fitch Ratings potwierdziła dla ENEA S.A. długoterminowe ratingi w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie „BBB” z perspektywą stabilną. Potwierdzenie ratingów odzwierciedla profil biznesowy ENEA S.A. jako zintegrowanego przedsiębiorstwa energetycznego z dużymi segmentami wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej oraz umiarkowaną dźwignią finansową. Ratingi ENEA S.A. wspiera wysoki udział w wynikach działalności regulowanej i quasi-regulowanej, odpowiednio z dystrybucji energii elektrycznej oraz płatności z tytułu rynku mocy. Główne czynniki ryzyka to prawie całkowite uzależnienie od węgla w segmencie wytwarzania energii elektrycznej, a także ekspozycja na bardziej ryzykowne segmenty górnictwa i obrotu.

6.1.17. Rozporządzenie o Ochronie Danych Osobowych (RODO)

RODO (Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE) 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.

6.1.18. 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 25 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2020 r.

6.1.19. 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
Międzyszakładowy 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 ¹⁾	<ol style="list-style-type: none"> 1. Postanowieniem z 20 czerwca 2018 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił wniosek o zabezpieczenie (postanowieniem z dnia 7 sierpnia 2018 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił zażalenie Powoda na postanowienie o oddaleniu wniosku 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. 4. 3 grudnia 2019 r. doręczono Pozwanemu apelację Powoda (przedłużenie postępowania międzyinstancyjnego wynikało z konieczności rozpatrzenia przez Sąd wniosku powoda o zwolnienie od opłaty od apelacji). 5. 17 grudnia 2019 r. Pozwany wniósł odpowiedź na apelację do Sądu Apelacyjnego w Poznaniu. 6. aktualnie sprawa oczekuje na rozstrzygnięcie przez Sąd II Instancji (Sąd Apelacyjny w Poznaniu),
Fundacja "CLIENTEARTH Prawnicy dla Ziemi"	Pozew o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie ustalenie nieistnienia lub ewentualnie o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki Akcyjnej ²⁾	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 Apelacyjnym w Poznaniu.
Międzyszakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA ²⁾	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki ²⁾	postępowanie w I instancji- zawieszono

¹⁾ 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.

²⁾ 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.

6.1.20. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego raportu nie ma sporów zbiorowych.

6.1.21. Zatrudnienie

Spółki z Grupy Kapitałowej ENEA według stanu zatrudnienia na 31 marca 2020 roku zatrudniały na umowę o pracę 17 277 osób. Na dzień 31 marca 2020 r. ENEA S.A. na umowę o pracę zatrudniała 408 osób.

6.1.22. 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.

11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. i GAZ SYSTEM S.A. podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM. Podpisane porozumienie umożliwi zaprojektowanie przyłącza gazowego na potrzeby Elektrowni Kozienice. Realizowana przez GAZ-SYSTEM rozbudowa systemu przesyłowego ma na celu dostarczenie zwiększonych ilości gazu ziemnego na terenie całej Polski. Dzięki temu wzrosną możliwości przyłączenia do sieci zarówno zakładów przemysłowych, jak i odbiorców indywidualnych.

6.1.23. 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 posiadanymi zgodami korporacyjnymi, zaangażowanie finansowe ENEA S.A. w ramach fazy wstępnej Projektu (Etap rozwoju) nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł. Łączne nakłady ENEA S.A. wynikające z nabycia udziałów i podwyższenia kapitału zakładowego spółki wyniosły dotychczas 32,5 mln zł.

6.1.24. Udział w ElectroMobility Poland S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Energa S.A., ENEA S.A. oraz Tauron Polska Energia S.A. w dniu 19 października 2016 r. powołały spółkę ElectroMobility Poland S.A. Działalność spółki ma przyczynić się do realizacji programu dążącego do budowy polskiego pojazdu elektrycznego oraz wprowadzenia go do sprzedaży masowej, a także powstania systemu elektromobilności w Polsce. Każda ze spółek powołujących ElectroMobility Poland objęła po 25% akcji, uzyskując w ten sposób po 25% głosów na walnym zgromadzeniu akcjonariuszy.

Spółka obecnie dysponuje kapitałem zakładowym w wysokości 70 mln zł.

6.1.25. Program badawczy

ENEA oraz Electric Power Research Institute (EPRI) podpisały umowę, na mocy której GK ENEA będzie uczestniczyć w programach badawczych dotyczących magazynowania energii oraz generacji rozproszonej.

Obszar współpracy obejmie wyzwania związane z magazynowaniem energii, integracją magazynów z rozproszonymi źródłami energii i mikrosieciami oraz tworzeniem nowych usług w oparciu o magazyny energii.

Dzięki udziałowi w programie, GK ENEA będzie miała możliwość uzyskania fachowej wiedzy od EPRI oraz wymiany doświadczeń z pozostałymi uczestnikami badań. Wspólne badania pomogą zidentyfikować i ocenić korzyści płynące z wykorzystania magazynowania energii, jak również poznać nowe technologie magazynowania oraz wyciągnąć wnioski z wdrożeń i integracji w Stanach Zjednoczonych oraz innych krajach.

Udział w programie badawczym zwiększy wewnętrzne możliwości wdrożenia i wykorzystania magazynowania energii w Grupie ENEA. Program badawczy obejmuje i integruje wiele działań, w tym ocenę technologii, modelowanie ekonomiczne i techniczne, mające na celu wsparcie planowania i eksploatacji sieci dystrybucyjnej oraz demonstracje technologii. Udział w programie pozwala ponadto m.in. na dostęp do szeregu narzędzi oraz wyników badań umożliwiających ocenę kosztów, wartości i ograniczeń danej technologii magazynowania energii.

Wspomniane technologie zapewnią korzyści dla systemu elektroenergetycznego, w tym zwiększoną jakość energii, efektywność operacyjną i większą integrację z odnawialnymi źródłami energii.

6.1.26. 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 pierwszego kwartału 2020 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.

6.1.27. Prognozy wyników finansowych

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2020 r.

6.1.28. Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Szczegółowe informacje nt. realizacji projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C zostały opisane w Rozszerzonym skonsolidowanym raporcie kwartalnym Grupy Kapitałowej ENEA za 1 kwartał 2020 w nocie nr 11.

6.1.29. Wpływ skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność Grupy Kapitałowej ENEA

Pod koniec 2019 r. z Chin zaczęły napływać informacje o zagrożeniu spowodowanym koronawirusem SARS-Cov-2 wywołującym chorobę COVID-19 („koronawirus”). Do Polski COVID-19 dotarł w połowie marca 2020 r. Występowanie wirusa i powodowane przez niego skutki, podobnie jak i skutki podejmowanych przez państwo działań w celu przeciwdziałania pandemii, nie pozostają bez wpływu na kondycję gospodarki w kraju i na świecie. Z tego względu również działalność Grupy została dotknięta przez panującą sytuację.

Na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego, rozwój sytuacji jest trudny do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Spółki oraz Grupy. Dalsze rozprzestrzenianie się wirusa może bowiem powodować spadek aktywności gospodarczej (obecnie liczne ograniczenia działalności dotyczą: hoteli, restauracji, kawiarni, galerii handlowych), spadek zapotrzebowania na energię elektryczną, a w konsekwencji spadek jej produkcji, co może wpłynąć na przychody ze sprzedaży Grupy. W związku z reorganizacją pracy i zwiększonymi zabezpieczeniami spowodowanymi stanem epidemicznym mogą nastąpić przesunięcia planowanych remontów i modernizacji jednostek wytwórczych, m.in. do konkluzji BAT. Grupa ocenia, że możliwe jest pogorszenie wskaźnika rotacji należności, w związku z trudną sytuacją gospodarczą i ograniczeniem zdolności płatniczych odbiorców energii elektrycznej. Wahania na globalnych rynkach powodują w ostatnim czasie także istotne zmiany cen energii elektrycznej, praw do emisji CO₂, surowców, a także istotne wahania na rynkach kapitałowych. Grupa analizuje obecnie te tendencje pod kątem weryfikacji założeń stosowanych w testach na utratę wartości majątku Grupy.

Na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w segmencie Wydobycie zauważalne jest zmniejszenie zapotrzebowania na węgiel [ok. 19% w stosunku do pierwszego kwartału 2019 r.], co ma związek ze zmniejszeniem aktywności gospodarczej w kraju i spadkiem popytu na energię elektryczną. Tym samym w segmencie Wytwarzanie z jednej strony zauważalna jest mniejsza produkcja energii elektrycznej z węgla kamiennego w pierwszym kwartale bieżącego roku [ok. 15% w stosunku do pierwszego kwartału 2019 r.], natomiast z drugiej strony widoczny jest wzrost sprzedaży energii elektrycznej w obrocie, co w sumie przekłada się na wzrost przychodów [ok. 9% w stosunku do pierwszego kwartału 2019 r.].

W ENEA S.A. funkcjonuje powołany przez Zarząd Sztab kryzysowo-koordynacyjny dla Grupy ENEA ds. zapobiegania, przeciwdziałania i zwalczania COVID-19, a we wszystkich spółkach Grupy działają Zespoły, które koordynują zadania związane z zapewnieniem ciągłości działania spółek Grupy ENEA w kontekście zagrożenia koronawirusem. Zarząd ENEA SA koordynuje poprzez Sztab całość działań, w powyższym zakresie.

Podejmowane środki ostrożności w celu przeciwdziałania zakażeniu się koronawirusem wpływają na poziom kosztów działalności operacyjnej, co wraz ze zmianami w poziomie przychodów w ostatecznym rozrachunku wpłynie na skonsolidowany wynik finansowy.

6.1.30. Realizacja potencjalnej inwestycji w projekty morskich elektrowni wiatrowych

3 czerwca 2020 r. Spółka zawarła z Iberdrola Eólica Marina S.A. list intencyjny dotyczący potencjalnej inwestycji Spółki w projekty morskich elektrowni wiatrowych rozwijanych w obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej Morza Bałtyckiego. W związku z zawarciem listu intencyjnego strony rozpoczęły na zasadzie wyłączności, negocjacje dotyczące oceny możliwości realizacji inwestycji kapitałowej Spółki oraz Iberdrola we wskazane projekty farm wiatrowych i ich wspólnego przygotowania, budowy i eksploatacji o łącznej mocy do ok. 3.3 GW. Poziom zaangażowania Spółki w projektach morskich elektrowni wiatrowych będzie ustalany na dalszym etapie rozmów, przy czym na moment zawarcia listu intencyjnego strony zakładają mniejszościowy udział Spółki. Zgodnie z postanowieniami listu intencyjnego strony zamierzają opracować dokument term sheet określający główne parametry potencjalnej transakcji.

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 ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Opłata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Opłata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
1 kw. 2020	1 523,4	0,579	837,9	1 856,1	0,705	1 020,8	80,0	0,030	29,6	2 225 589,2	846	2 631 364,5
1 kw. 2019	1 506,9 ¹⁾	0,633 ¹⁾	813,7	1 600,5	0,672	864,3	34,3	0,014	12,3	2 028 969,8	852	2 381 235,8
Zmiana %	1,09	-8,53	2,97	15,97	4,91	18,11	133,24	111,29	140,65	9,69	-0,70	10,50

¹⁾ Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2019 roku wynika z omyłki pisarskiej.

W 2020 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO₂ : 0,54 zł/kg w 2019 r. » 0,55 zł/kg w 2020 r.

NO_x : 0,54 zł/kg w 2019 r. » 0,55 zł/kg w 2020 r.

Pył : 0,36 zł/kg w 2019 r. » 0,37 zł/kg w 2020 r.



Elektrownia Kozienice – blok 11 vs. bloki 1-10

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Opłata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Opłata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
1 kw. 2020 Blok 11 ¹⁾	368,7	0,337	202,8	473,8	0,433	260,6	18,0	0,016	6,7	819 444,5	750	1 093 153,7
1 kw. 2019 Blok 11 ¹⁾	475,0	0,279	256,5	617,8	0,363	333,6	25,6	0,015	9,2	1 256 608,9	738	1 703 351,0
1 kw. 2020 Bloki 1-10	1 523,4	0,579	837,9	1 856,1	0,705	1 020,8	80,0	0,030	29,6	2 225 589,2	846	2 631 364,5
1 kw. 2019 Bloki 1-10	1 506,9 ²⁾	0,633 ²⁾	813,7	1 600,5	0,672	864,3	34,3	0,014	12,3	2 028 969,8	852	2 381 235,8

¹⁾ Dane dla bloku 11 uwzględniają emisje i opłaty dla kotłowni rozruchowej.

²⁾ Zmiana w stosunku do informacji przekazanej w 2019 roku wynika z omyłki pisarskiej.



ENEA Elektrownia Połaniec

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Opłata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Opłata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
1 kw. 2020	1 309,28	0,681	720,10	1 371,18	0,713	754,15	87,19	0,045	32,26	1 204 067,76	626,0	1 923 477,0
1 kw. 2019	1 455,58	0,634	786,02	1 519,71	0,662	820,64	120,16	0,052	43,26	1 690 574,71	736,5	2 295 358,1
Zmiana %	-10,1	7,4	-8,4	-9,8	7,7	-8,1	-27,4	-13,5	-25,4	-28,8	-15,0	-16,2



Elektrociepłownia Białystok

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Opłata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Opłata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
1 kw. 2020	52	0,10	28,4	123	0,24	67,5	21	0,04	7,7	114 800	222,7	148 845,267
1 kw. 2019	148	0,25	80,1	97	0,17	52,6	12	0,02	4,3	174 502	297,3	166 781,981
Zmiana %	-65	-60	-65	26	44	28	75	99	80	-34	-25	-11



Ciepłownia Zachód Białystok

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Opłata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Opłata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Opłata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
1 kw. 2020	4,0	-	2,2	3,3	-	1,8	0,4	-	0,1	6 575,0	-	-
1 kw. 2019	12,4	-	6,7	2,9	-	1,6	0,6	-	0,2	5 554,6	-	-
Zmiana %	- 67,7	-	- 67,2	13,8	-	12,5	- 33,3	-	-50,0	18,4	-	-

7. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu

Walka z COVID19:

Za pośrednictwem Fundacji ENEA do placówek medycznych walczących z koronawirusem trafiło blisko 3,5 mln zł (w tym 2,1 mln zł w 1 kwartale 2020 r.) oraz 760 tys. zł z LW Bogdanka co daje łącznie kwotę 4,2 mln zł. Pomoc finansowa kierowana z Fundacji ENEA trafiła do 25 placówek z terenu działania Grupy ENEA oraz z LW Bogdanka do 5 placówek. Przekazane środki są przeznaczone – zgodnie z zapotrzebowaniem szpitali – m.in. na sprzęt medyczny oraz środki higieny i ochrony osobistej.

Misja Profilaktyka. Chroń siebie i innych! Akcja skierowana do pracowników Grupy ENEA polegająca na szyciu oraz zbiórce maseczek wielorazowego użytku, jak również uruchomieniu konta specjalnego Fundacji ENEA, na którym odbyła się zbiórka finansowa na rzecz szpitali zakaźnych na walkę z COVID-19. Ponadto Fundacja ENEA dołożyła do zebranych środków kwotę 50 000 zł.

Nagrody i wydarzenia:

W najnowszej, 18. edycji raportu „Odpowiedzialny biznes w praktyce. Dobre praktyki” znalazło się 30 społecznie odpowiedzialnych działań Grupy ENEA. Dominują wśród nich projekty z obszaru zaangażowania społecznego i rozwoju społeczności lokalnej (16) oraz praktyki z zakresu rynku pracy (7) i środowiska (4). Wśród wyróżnionych znalazły się także działania z obszarów: ład organizacyjny, prawa człowieka i zagadnienia konsumenckie. Działania CSR i dobre praktyki Grupy ENEA są opisywane w corocznym raporcie od 2011 r.

W marcu podczas Konferencji „Kobieta Możliwości” w Poznaniu GK ENEA zorganizowała trzy strefy aktywizujące dotyczące filozofii "zero waste", bezpieczeństwa i obszaru prozdrowotnego. Konferencja, w której brała udział Pani Premier Jadwiga Emilewicz miała na celu umożliwienie kobietom w różnym wieku rozwoju w obu kierunkach oraz ukazanie, że bycie matką nie koliduje z karierą zawodową.

„Energia ratująca życie” – pod takim hasłem GK ENEA zorganizowała w styczniu Strefę Bezpieczeństwa ENEI z pokazami udzielania pierwszej pomocy. Specjalna Strefa Bezpieczeństwa ENEI była częścią wojskowego pikniku historycznego zorganizowanego z okazji ceremonii wręczenia sztandaru 12. Wielkopolskiej Brygadzie Obrony Terytorialnej. Uroczystości z udziałem ministra obrony narodowej odbyły się dokładnie w 101. rocznicę pierwszej przysięgi złożonej przez Powstańców Wielkopolskich.



Projekty edukacyjne:

W styczniu Jury oraz internauci wybrali laureatów trzeciej edycji programu ENEA Akademia Talentów. Dwudziestu uczniów otrzyma stypendia w wysokości 3 000 zł na rozwój swoich pasji naukowych, artystycznych i sportowych. Natomiast, dzięki przyznanym grantom o wartości 10 000 zł, dziewięć szkół i organizacji działających na rzecz młodzieży zrealizuje pozalekcyjne projekty edukacyjne. Nowością w trzeciej edycji ENEI Akademii Talentów było poszerzenie grona podmiotów, które mogły się starać o wsparcie finansowe. Do uczniów i szkół dołączyły organizacje, które aktywnie pracują z utalentowaną młodzieżą i pomagają rozwijać ich pasje oraz zainteresowania. Wsparcie finansowe zwycięzcom ENEI Akademii Talentów przekaże Fundacja ENEA.

GK ENEA dołączyła do grona partnerów ogólnopolskiej olimpiady dla uczniów i studentów – „Zwolnieni z teorii”. Kilkuosobowe zespoły będą realizowały projekty społeczne z zakresu promocji nauk ścisłych, które pracownicy Grupy ENEA wesprą swoją wiedzą i kompetencjami.

Akcje charytatywne:

Fundacja ENEA po raz drugi włączyła się w międzynarodową akcję Shoebox zachęcając do przekazania nieużywanych kosmetyków osobom w trudnej sytuacji życiowej. W działania zaangażowali się pracownicy w szesnastu lokalizacjach Grupy ENEA, zbierając łącznie 378 kilogramów kosmetyków - blisko 4 razy więcej niż w ubiegłym roku. Kosmetyki zostały przekazane samotnym rodzicom, seniorom oraz osobom potrzebującym.

Rozwój stałych projektów CSR:

- Energię mamy we krwi – realizacja stałej akcji krwiodawstwa w Grupie ENEA;
- Realizacja grantowego konkursu Potęga poMocy

**AKADEMIA
TALENTÓW**

TWOJE DZIECKO ENERGIĄ DLA ŚWIATA

zwolnieni ^z
teorii



8. Załączniki

Załącznik nr 1 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator Sp. z o.o. w 1 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	662 305	732 199	69 894	10,6%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 214	1 225	11	0,9%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	7 777	14 884	7 107	91,4%
Rozliczenie rynku bilansującego	2 145	12 511	10 366	483,1%
Oплаты za przyłączenie do sieci	13 571	11 889	-1 682	-12,4%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 717	1 574	-143	-8,3%
Przychody z tytułu usług	7 286	7 088	-198	-2,7%
Sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	4 386	5 886	1 500	34,2%
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	620	347	-273	-44,0%
Przychody ze sprzedaży netto	701 021	787 603	86 582	12,4%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	139 534	147 948	8 414	6,0%
Koszty świadczeń pracowniczych	106 888	124 521	17 633	16,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	8 136	8 347	211	2,6%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	84 194	94 414	10 220	12,1%
Koszty usług przesyłowych	97 812	117 090	19 278	19,7%
Inne usługi obce	66 526	67 216	690	1,0%
Podatki i opłaty	64 215	76 448	12 233	19,1%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	567 305	635 984	68 679	12,1%
Pozostałe przychody operacyjne	8 531	24 709	16 178	189,6%
Pozostałe koszty operacyjne	31 683	17 062	-14 621	-46,1%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 624)	(975)	1 649	62,8%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	107 940	158 291	50 351	46,6%
Przychody finansowe	521	701	180	34,5%
Koszty finansowe	18 356	21 591	3 235	17,6%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	90 105	137 401	47 296	52,5%
Podatek dochodowy	21 960	27 445	5 485	25,0%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	68 145	109 956	41 811	61,4%
EBITDA	247 474	306 239	58 765	23,7%

1 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator sp. z o.o. (wzrost o 59 mln zł):

(+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 77 mln zł są głównie konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok

(-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 18 mln zł są konsekwencją wyższych stawek w zatwierdzonej taryfie na 2020 rok

(-) niższe przychody za przyłączenie do sieci o 2 mln zł

(-) wyższe koszty operacyjne o 31 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych oraz wyższych kosztów podatków i opłat

(+) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 32 mln zł wynika głównie z aktualizacji rezerw dotyczących majątku sieciowego oraz wyższych przychodów z tytułu usuwania kolizji

Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w 1 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 074 036	1 294 670	220 634	20,5%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	999 069	1 046 282	47 213	4,7%
<i>koncesja na obrót</i>	74 967	248 388	173 421	231,3%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	10 875	15 143	4 268	39,2%
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	357	330	-27	-7,6%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	2 504	1 493	-1 011	-40,4%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 152	3 034	-1 118	-26,9%
Przychody ze sprzedaży netto	1 091 924	1 314 670	222 746	20,4%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	34	89	55	161,8%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 091 958	1 314 759	222 801	20,4%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	108 166	110 855	2 689	2,5%
Koszty świadczeń pracowniczych	60 377	66 095	5 718	9,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	618 274	728 615	110 341	17,8%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	123 386	177 525	54 139	43,9%
Usługi przesyłowe	158	162	4	2,5%
Inne usługi obce	29 707	31 883	2 176	7,3%
Podatki i opłaty	21 557	20 062	-1 495	-6,9%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	961 625	1 135 197	173 572	18,0%
Pozostałe przychody operacyjne	6 851	18 181	11 330	165,4%
Pozostałe koszty operacyjne	819	4 718	3 899	476,1%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(111)	(180)	-69	-62,2%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	136 254	192 845	56 591	41,5%
Przychody finansowe	1 086	198	-888	-81,8%
Koszty finansowe	35 477	35 051	-426	-1,2%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	101 863	157 992	56 129	55,1%
Podatek dochodowy	19 824	30 776	10 952	55,2%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	82 039	127 216	45 177	55,1%
EBITDA	244 420	303 700	59 280	24,3%

1 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. (wzrost o 59 mln zł):

Elektrownia Koźlenice (wzrost o 74 mln zł):

- (+) wzrost marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 98,8 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 19,8 mln zł
- (+) przychody ze świadectw pochodzenia 15,2 mln zł
- (+) wzrost pozostałych czynników o 7,7 mln zł, w tym wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 8,6 mln zł
- (-) spadek marży na wytwarzaniu o 59,4 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 7,8 mln zł

Segment OZE (spadek o 15 mln zł):

- (-) Obszar Wiatr (-9,9 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 7,5 mln zł, niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 1,3 mln zł, spadek przychodów z energii elektrycznej o 1,0 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,1 mln zł
- (-) Obszar Woda (-4,4 mln zł): spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 2,9 mln zł, spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 1,2 mln zł, wzrost kosztów stałych o 0,3 mln zł
- (-) Obszar Biogaz (-0,7 mln zł): wzrost kosztów zużycia i transportu substratów o 0,7 mln zł, spadek przychodów ze świadectw pochodzenia o 0,4 mln zł, wzrost przychodów z energii elektrycznej o 0,3 mln zł, wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 0,1 mln zł

Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w 1 kwartale 2020 r.

[tys. zł]	1 kw. 2019	1 kw. 2020	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	612 664	545 842	-66 822	-10,9%
<i>koncesja na wytwarzanie</i>	500 235	481 224	-19 011	-3,8%
<i>koncesja na obrót</i>	99 802	55 638	-44 164	-44,3%
<i>Regulacyjne Usługi Systemowe</i>	12 627	8 980	-3 647	-28,9%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	54 781	69 617	14 836	27,1%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	14 581	10 059	-4 522	-31,0%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 329	1 338	9	0,7%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	0	1 019	1 019	-
Podatek akcyzowy	16	14	-2	-12,5%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	683 339	627 861	-55 478	-8,1%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	14 540	14 985	445	3,1%
Koszty świadczeń pracowniczych	15 388	16 808	1 420	9,2%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	416 039	394 907	-21 132	-5,1%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	81 731	39 481	-42 250	-51,7%
Usługi przesyłowe	87	113	26	29,9%
Inne usługi obce	53 874	55 997	2 123	3,9%
Podatki i opłaty	8 518	8 675	157	1,8%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	590 177	530 966	-59 211	-10,0%
Pozostałe przychody operacyjne	4 638	425	-4 213	-90,8%
Pozostałe koszty operacyjne	130	81	-49	-37,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	97 670	97 239	-431	-0,4%
Przychody finansowe	678	94	-584	-86,1%
Koszty finansowe	337	1 132	795	235,9%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	98 011	96 201	-1 810	-1,8%
Podatek dochodowy	27 894	63 211	35 317	126,6%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	70 117	32 990	-37 127	-53,0%
EBITDA	112 210	112 224	14	0,0%

1 kw. 2020

Czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec (wzrost o 0,01 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 12,2 mln zł):

- (-) niższa marża na wytwarzaniu o 4,0 mln zł
- (-) niższa marża na obrocie i RB o 1,0 mln zł
- (-) niższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 3,2 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 3,9 mln zł

Segment OZE (wzrost EBITDA o 12,5 mln zł):

- (+) wyższa marża na produkcji energii z OZE o 23,7 mln zł
- (-) niższa marża ZB na sprzedaży/aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów o 10,8 mln zł
- (-) wyższe koszty stałych o 0,3 mln zł

Segment Ciepło (spadek EBITDA o 0,3 mln zł)

- (-) niższa marża na ciepłe o 0,6 mln zł z tytułu niższego wolumenu produkcji ciepła -0,6 mln zł
- (+) niższe koszty stałe o 0,3 mln zł

9. Słownik pojęć i skrótów

Poniżej zamieszczono słownik pojęć i wykaz skrótów używanych w treści niniejszego Sprawozdania. Definicje alternatywnych pomiarów wyników oraz metodologie ich obliczania są takie same jak definicje oraz metodologie obliczania tych samych wskaźników we wcześniejszych raportach okresowych Grupy Kapitałowej ENEA. Wybrane definicje można również znaleźć w słowniku pojęć i skrótów dostępnym na stronie internetowej Spółki <https://ir.enea.pl/sownik>.

Informacja nt. poszczególnych wskaźników obliczanych dla okresów sprawozdawczych jest cyklicznie monitorowana oraz prezentowana w ramach kolejnych raportów okresowych Spółki.

Wskaźnik finansowy	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	$\frac{\text{Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe} \times \text{liczba dni}}{\text{Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody}}$
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach	$\frac{\text{Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych} \times \text{liczba dni}}{\text{Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}}$
Cykl rotacji zapasów w dniach	$\frac{\text{Średni stan zapasów} \times \text{liczba dni}}{\text{Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów}}$
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
Dług netto	kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wycenione w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe
EBITDA LTM	EBITDA z ostatnich 12 miesięcy
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
Koszty operacyjne	Amortyzacja; Koszty świadczeń pracowniczych; Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce, Podatki i opłaty

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne
Finansowanie zewnętrzne	Suma pozycji z sprawozdania z przepływów pieniężnych: Otrzymane kredyty i pożyczki, Emisja obligacji, Spłata kredytów i pożyczek, Wykup obligacji
Koszty stałe	Koszty, które są niezależnie od wielkości produkcji energii elektrycznej. W Elektrowni koszty te dotyczą: kosztów wynagrodzeń razem z narzutami, amortyzacji, kosztów zużycia materiałów i surowców, kosztów usług obcych, kosztów podatków i opłat, w pozycji też znajdują się również pozostałe koszty stałe
Koszty własne	Bezpośrednie i pośrednie koszty sprzedaży ENEA S.A. i ENEA Trading Sp. z o.o.
Marża na ciepłe	Marża na sprzedaży ciepła, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży ciepła, a jego zmiennymi kosztami wytworzenia
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej w ramach obrotu, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na produkcji energii z OZE	Marża na sprzedaży energii i produkcji zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży energii i z wyceny wyprodukowanych certyfikatów, a kosztami zmiennymi ich wytworzenia
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej na rynku bilansującym, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodów z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: <ul style="list-style-type: none"> – przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym – koszt usług przesyłowych i dystrybucyjnych – koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych – przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci <p>ENEA Operator Sp. z o.o. posiada koncesję udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 01.07.2030 r.</p>
Marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów	Marża na sprzedaży zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży, a kosztem własnym sprzedaży certyfikatów, uwzględniająca aktualizację zapasu zielonych certyfikatów tj. aktualizację średnioważonej ceny zapasu certyfikatów do ceny rynkowej w przypadku znacznego spadku ich ceny rynkowej
Skorygowana marża i pokrycia	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading sp. z o.o. skorygowana prezentacyjnie o inne czynniki zależne takie jak koszty rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PMOZE, przychody i koszty z tytułu sprzedaży i zakupu praw do emisji CO ₂ , częściową wycenę praw do emisji CO ₂ wykazywaną w działalności operacyjnej. Należy jednak zaznaczyć, że wycena CO ₂ w zakresie zrealizowanych i zarachowanych różnic kursowych prezentowana jest w działalności finansowej i w tej części wpływa na wynik finansowy
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	Zmiana na pozycjach: pozostałe przychody operacyjne, pozostałe koszty operacyjne, zysk/ strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych
Zmiana kapitału obrotowego	Pozycja z sprawozdania z przepływów pieniężnych

Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
Advanced Metering Infrastructure	Liczniki inteligentne
AMI	Advanced Metering Infrastructure, zaawansowane systemy pomiarowo – rozliczeniowe wraz z dwukierunkowymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi.
Aukcja mocy	Mechanizm wprowadzony przez Ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. 2020 poz. 247). W ramach aukcji mocy producenci energii elektrycznej oferują operatorowi na okres dostaw obowiązków mocy, czyli zobowiązują się do pozostawania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia
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
Blockchain	Zdecentralizowana platforma o rozproszonej infrastrukturze sieciowej, służąca do księgowania transakcji, płatności lub zapisów księgowych. Do zalet tej technologii należy m.in. bezpieczeństwo, które zapewnia stosowanie algorytmów kryptograficznych, odporność na awarie oraz jawność transakcji przy zachowaniu anonimowości użytkowników. Lista możliwych zastosowań obejmuje m.in. kryptowaluty, Internet Rzeczy, transakcje giełdowe bez pośredników i instytucji, księgi wieczyste z pominięciem notariusza i sądów ksiąg wieczystych, handel energią elektryczną prosument-odbiorca bez pośredników, księgi rachunkowe
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CO ₂	Dwutlenek węgla
CSR (ang. Corporate Social Responsibility)	Spółeczna odpowiedzialność biznesu. Odpowiedzialność organizacji za wpływ jej decyzji i działań na społeczeństwo i środowisko, zapewniana przez przejrzyste i etyczne postępowanie, które: <ul style="list-style-type: none"> – przyczynia się do zrównoważonego rozwoju, w tym dobrobytu i zdrowia społeczeństwa – uwzględnia oczekiwania interesariuszy – jest zgodne z obowiązującym prawem i spójne z międzynarodowymi normami postępowania – jest zintegrowane z działaniami organizacji i praktykowane w jej relacjach
FDIR (ang. Fault Detection, Isolation, Restoration)	System umożliwiający automatyczne wykrywanie awarii, wyizolowanie miejsca uszkodzenia i przywrócenie zasilania
GWh	Gigawatogodzina
HCl	Chlorowodór
HF	Fluorowodór
Hg	Rtęć
ICE	Platforma obrotu umożliwiające handel uprawnieniami do emisji CO ₂ (EUA) oraz jednostkami poświadczonej redukcji emisji (CER) na rynku futures
ICT	Information and Communication Technologies. Technologie teleinformatyczne.
Instalacja SCR	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin
Interesariusz	Osoba lub grupa osób zainteresowana decyzjami lub działaniami organizacji. Interesariusz to każdy, kto wpływa na organizację i każdy, na kogo ona wpływa
Internet Rzeczy	Koncepcja, zgodnie z którą różnego rodzaju przedmioty, m.in. urządzenia gospodarstwa domowego, artykuły oświetleniowe i grzewcze, mogą pośrednio albo bezpośrednio gromadzić, przetwarzać lub wymieniać dane za pośrednictwem instalacji elektrycznej lub sieci komputerowej. Celem realizacji tej idei jest tworzenie inteligentnych miast, transportu, produktów, budynków, systemów energetycznych, systemów zdrowia czy związanych z życiem codziennym
IOS	Instalacja odsiarczania spalin oraz redukcji metali ciężkich
Mg	Megagram, inaczej tona
MW _e	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
MW _t	Megawat mocy cieplnej
NH ₃	Amoniak
Nm ³	Normalny metr sześcienny gazu, tj. liczba m ³ , jakie zająłby gaz w warunkach normalnych
nn	Sieć niskiego napięcia, dostarczająca indywidualnym odbiorcom prąd przemienny o częstotliwości 50 Hz, pod napięciem fazowym 230 V
NO _x	Tlenki azotu

Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
Operator systemu przesyłowego	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jednoosobowa spółka Skarbu Państwa będąca właścicielem sieci najwyższych napięć, a więc operatorem elektroenergetycznego systemu przesyłowego
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
PSCMI 1	Odzwierciedla poziom cen miałow energetycznych klasy 20-23/1 w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej.
Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 2019 poz. 755)
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem spot dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek SPOT	Rynek kasowy (bieżący)
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)
SCR (ang. Selective Catalytic Reduction)	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin. Zasadą jej działania jest redukcja tlenków azotu do azotu atmosferycznego na powierzchni katalizatora, odbywająca się z wykorzystaniem substancji zawierającej amoniak
Smart Grid	Inteligentne sieci elektroenergetyczne, w ramach których istnieje komunikacja między wszystkimi uczestnikami rynku energii, mająca na celu dostarczanie usług energetycznych z zapewnieniem obniżenia kosztów, zwiększenia efektywności oraz integracji rozproszonych źródeł energii, w tym także źródeł odnawialnych
SN	Sieć średniego napięcia, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 1 kV do 60 kV
SO ₂	Dwutlenek siarki
TGE	Towarowa Giełda Energii
TWh	Terawatogodzina
URE	Urząd Regulacji Energetyki
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne
WN	Sieć wysokiego napięcia. Elektroenergetyczna sieć przesyłowa, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 60 do 200 kV (w Polsce 110 kV). Sieć do przesyłania energii elektrycznej na duże odległości
WRA	Wartość regulacyjna aktywów
WRA AMI	Wartość regulacyjna aktywów dla inwestycji AMI
Zrównoważony rozwój	Rozwój umożliwiający zaspokojenie potrzeb obecnego pokolenia bez zmniejszania szans na zaspokojenie potrzeb przyszłych pokoleń, uwzględniający oczekiwania otoczenia oraz wyzwania społeczne, środowiskowe i ekonomiczne. Pozwala na trwałe zwiększanie wartości organizacji oraz racjonalne zarządzanie zasobami



ENEA S.A.
ul. Górecka 1
60-201 Poznań
gielda@enea.pl