

RYZYKA I ZAGROŻENIA

UZALEŻNIENIE SPÓŁKI OD ODBIORCÓW, PLAN BUDOWY KONKURENCYJNEJ ELEKTROCIĘPŁOWNI

W zakresie sprzedaży ciepła działalność gospodarcza Spółki uzależniona jest przede wszystkim od Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. - operatora sieci dystrybucyjnej ciepła. Istotnym czynnikiem ryzyka i zagrożeniem dla KOGENERACJI S.A. jest przedsięwzięcie Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., polegające na budowie elektrociepłowni z Blokiem Gazowo-Parowym o mocy 400 MW, zlokalizowanej we Wrocławiu przy ulicy Obornickiej 195.

Zarząd KOGENERACJI S.A. prowadził akcję informacyjną skierowaną do władz Gminy Wrocław oraz Urzędu Regulacji Energetyki o skutkach takiej decyzji, powodującej nadmiar zainstalowanej mocy w systemie i potencjalny wzrost cen ciepła sieciowego.

Do końca 2015 roku Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. nie potwierdziło decyzji o budowie własnego źródła energii. Inwestycja jest obecnie wstrzymana przez Fortum ze względu na prace legislacyjne związane z nowelizacją ustawy Prawo energetyczne, a w szczególności z uregulowaniami mechanizmu wsparcia dla wysokosprawnej KOGENERACJI S.A. po 2018 roku.

Na stronie BIP Wrocław - Wydział Środowiska i Rolnictwa ukazało się Zawiadomienie - obwieszczenie z 13 września 2016 roku o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy cieplnej 225 MWt, opartej o wykorzystanie paliwa alternatywnego, węgla kamiennego i biomasy we Wrocławiu przy ul. Obornickiej 195. Do dnia 20 marca 2017 roku nie zostały rozpoczęte konsultacje społeczne, które dla tego procesu są wymogiem prawnym.

ZMIANY PRAWA ENERGETYCZNEGO

Ustawa - Prawo energetyczne i akty wykonawcze do tej ustawy kształtują politykę energetyczną kraju, zasady i warunki zaopatrywania oraz użytkowania paliw i energii oraz określają organy właściwe w sprawie gospodarki paliwami i energią.

W 2016 r. ustawa **Prawo energetyczne** zmieniana była kilkakrotnie:

- zmiany z dnia 17 marca, 1 kwietnia i 1 lipca 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 11 lutego 2016 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw,
- zmiany z dnia 19 maja 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 25 września 2015 r. o zmianie ustawy o swobodzie działalności gospodarczej oraz niektórych innych ustaw,
- zmiany z dnia 1 lipca 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw oraz ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
- zmiany z dnia 1 sierpnia 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 7 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw,
- zmiany z dnia 3 sierpnia i 2 września 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw,
- zmiany z dnia 1 października 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej,
- zmiany z dnia 9 grudnia 2016 r. - wynikają z ustawy z dnia 30 listopada 2016 r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

Emisje CO₂

Ryzyko związane z wprowadzaniem do atmosfery CO₂ oraz koniecznością umorzenia odpowiedniej ilości uprawnień do emisji CO₂ nie było dotychczas tak istotne, ponieważ rzeczywista emisja CO₂ okazywała się niższa aniżeli przyznane w ramach Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień (KPRU) limity dla Spółki. Niska ilość uprawnień do emisji CO₂ przyznaných w ramach KPRU III na lata 2013-2020 oznacza:

- zmianę sposobu przydziału uprawnień na system aukcyjny wg nowej Dyrektywy o handlu emisjami,
- tylko część uprawnień dla Spółki przyznawanych nieodpłatnie w ramach krajowych środków wykonawczych (KŚW) przydziału na ciepło i w ramach Krajowego Planu Inwestycyjnego (KPI) przydziału na energię elektryczną udokumentowane dokonanymi inwestycjami,

- od 2020 roku nabywanie wszystkich uprawnień w drodze sprzedaży na aukcjach.

Oznacza to wzrost kosztów wytwarzania w związku z koniecznością zakupu kosztownych uprawnień do emisji lub koniecznością dodatkowych inwestycji w poprawę sprawności wytwarzania. Dodatkowym ryzykiem jest też niestabilność cen uprawnień do emisji CO₂.

CZYNNIKI ZWIĄZANE ZE ZMIANAMI ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC CIEPLNĄ PRZEZ ODBIORCÓW

Spadek zapotrzebowania na ciepło związany z termomodernizacją zasobów mieszkaniowych, ograniczeniem strat w przesyłaniu ciepła, instalowaniem automatyki pogodowej w węzłach cieplnych został w ostatnich latach zahamowany.

Aktywne działania KOGENERACJI S.A. polegają na pozyskiwaniu nowych odbiorców, w tym szczególne znaczenie ma współpraca z Gminą Wrocław w zakresie przyłączania do sieci nowych budynków i istniejących budynków komunalnych, która pozwala na rekompensowanie zmniejszonego zapotrzebowania i stabilizowanie sprzedaży ciepła.

W ostatnim roku nastąpił wzrost sprzedanej zamówionej mocy cieplnej o 13,76 MWt, tj. 1,35%.

CZYNNIKI ZWIĄZANE ZE ZRÓŻNICOWANIEM POZIOMÓW SPRZEDAŻY CIEPŁA I ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Sprzedaż produktów Spółki podlega znacznym **wahaniom sezonowym**. Od października do kwietnia zapotrzebowanie odbiorców na ciepło jest znacznie większe niż w pozostałych miesiącach. Oznacza to, że możliwości wytwarzania energii elektrycznej w procesie skojarzonym również podlegają sezonowym wahaniom.

W obu elektrociepłowniach Spółki istnieją techniczne możliwości wytwarzania energii elektrycznej również w okresach zmniejszonego zapotrzebowania na ciepło (w tzw. pseudokondensacji), ale od 1 lipca 2007 roku, tj. po wejściu w życie kolejnej nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne, zostały one znacznie ograniczone z uwagi na dotrzymanie granicznej sprawności przetwarzania energii chemicznej w energię elektryczną i ciepło w KOGENERACJI S.A., tj. 75%.

W 2016 roku sprawność ta w EC Wrocław osiągnęła wartość - 82,5% (w 2015 roku - 80,95%), a w EC Czechnica - 78,0% (w 2015 roku - 76,75%).