

## Odpowiedzi na pytania na WZA

1. **W jaki sposób ENERGA SA zamierza zrealizować proporcjonalną część zobowiązań energetyczno-klimatycznych UE (do roku 2020), do których Państwo Polskie zobowiązało się w 2009 roku oraz zobowiązań redukcji emisji gazów cieplarnianych (do roku 2030) wynikających z uzgodnień przyjętych w 2014 roku, jak również z Porozumienia Paryskiego o ochronie klimatu ratyfikowanego przez Polskę w 2016 roku?**
- Grupa ENERGA jest liderem w zakresie udziału energii elektrycznej wyprodukowanej w instalacjach OZE wśród polskich grup energetycznych.
  - Strategia Grupy ENERGA na lata 2016-2025 (dalej: Strategia) wpisuje się w obowiązujące regulacje oraz zakłada utrzymanie silnej pozycji Grupy ENERGA w sektorze OZE.
  - Strategia określa najlepszą w ocenie Zarządu, drogę godzącą interesy interesariuszy Grupy ENERGA, w tym Akcjonariuszy, respektując zobowiązania prawne, w tym w zakresie bezpieczeństwa energetycznego, jak również uwzględniając zmiany w otoczeniu.
  - Takie inwestycje uwzględnione w ramach realizowanej Strategii, to m.in.: blok biomasowy w Kaliszu, Farma Elektrowni Wiatrowych Przykona.
  - Grupa ENERGA podejmuje działania związane z gruntowną modernizacją istniejących konwencjonalnych jednostek wytwórczych:
    - 1) na istniejących blokach w Elektrowni Ostrołęka B przeprowadzono gruntowne prace modernizacyjne i dostosowujące do wymagań środowiskowych wynikających z Dyrektywy IED i przyjętych konkluzji BAT (zabudowa układu odazotowania spalin w kotłach OP 650 nr 1, 2 i 3 oraz modernizacja elektrofiltrów bloków 1, 2 i 3 w elektrowni Ostrołęka B (2016-2018), w przygotowaniu inwestycja związana z budową dodatkowej instalacji odsiarczania spalin). Ostrołęcka elektrownia pod tym względem jest w ścisłej czołówce krajowych bloków klasy 200 MWe. Dzięki modernizacji uzyskano efekt podwyższenia sprawności brutto wytwarzania energii elektrycznej w Elektrowni Ostrołęka B (im wyższa sprawność wytwarzania tym niższy poziom emisji w odniesieniu do jednostkowej produkcji energii elektrycznej), zwiększono moc bloków nr 2 i 3 do 230 MW oraz wydłużono okres dalszej eksploatacji turbin,
    - 2) inwestycja dostosowująca istniejące instalacje wytwórcze w Elektrociepłowni Elbląg do wymagań środowiskowych określonych Dyrektywą IED oraz przyjętymi konkluzjami BAT, obejmująca swym zakresem dostosowanie dwóch kotłów parowych OP-130 do dopuszczalnych poziomów emisji zanieczyszczeń (instalacji odazotowania spalin (tzw. instalacja deNOx) i odsiarczania (tzw. instalacja deSOx) oraz całkowite wyłączenie z eksploatacji kotła parowego OP-130 (nr 7) po zakończeniu okresu derogacji w ramach uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym.
  - Strategia zawiera również model biznesowy zorientowany na klienta, umożliwiający efektywne zarządzanie wartością klientów w oparciu o spójną ofertę produktów i usług. Powyższe w praktyce przekłada się na efektywniejsze zarządzanie wykorzystaniem energii przez wszystkie grupy odbiorców oraz wprowadzaniem rozwiązań proekologicznych, bazujących na nowoczesnych energooszczędnych rozwiązaniach.
  - Jednym z elementów realizowanej Strategii jest Program Poprawy Efektywności, jako wyraz dążenia Grupy ENERGA m.in. do poprawy efektywności energetycznej (w szczególności

rozumianej jako optymalne wykorzystanie posiadanych aktywów z zachowaniem poszanowania dla środowiska naturalnego).

**2. Jakie uwarunkowania rynkowe muszą być według ENERGI spełnione, aby projekt Ostrołęka C był opłacalny ekonomicznie – czy projekt wymaga dodatkowych mechanizmów wsparcia a jeśli tak, to jakich i czy są one zagwarantowane?**

- Tak, projekt wymaga wsparcia regulacyjnego. Wprowadzenie Rynku Mocy lub innych mechanizmów wsparcia jest istotne dla zapewnienia bezpieczeństwa całego krajowego systemu energetycznego.
- Gwarantem bezpieczeństwa funkcjonowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (dalej: KSE) są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., które odpowiadają za właściwe stosowanie i wykonanie przyjętych regulacji oraz świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, przy zachowaniu wymaganych kryteriów bezpieczeństwa pracy KSE.
- Władze państwowe podejmują inicjatywy w zakresie unowocześniania i dostosowywania do wymagań ochrony klimatu polskiej energetyki, przy jednoczesnej realizacji celu jakim jest zapewnienie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej w kraju. Grupa ENERGA (wraz z partnerem, tj. Grupą ENEA), poprzez uczestnictwo w Polskim Komitecie Energii Elektrycznej prowadzi aktywny dialog regulacyjny, na potrzeby zapewnienia właściwego otoczenia sprzyjającego realizacji zamierzeń inwestycyjnych związanych z projektem Ostrołęka C.
- Spodziewamy się zrównoważonych docelowych regulacji, które będą właściwym wsparciem inwestycji energetycznych. Energetyce odnawialnej mogą sprzyjać np. działania w zakresie nowelizacji regulacji podatkowych dotyczących farm wiatrowych.

**3. Czy rozwijając projekt Ostrołęka C ENERGA SA bierze pod uwagę ryzyko oporu społecznego oraz ryzyka zdrowotne i środowiskowe, jak również konieczność cyklicznego dostosowywania do norm emisji wynikających z obowiązującej od stycznia 2016 roku Dyrektywy o emisjach przemysłowych (IED) oraz wiążących limitów emisji BAT/BREF?**

- Warunkiem niezmiennym realizacji inwestycji jest zastosowanie najnowocześniejszych rozwiązań, dlatego nowy blok (opalany węglem kamiennym) realizowany będzie w technologii na nadkrytyczne parametry pary. Bloki tego typu stanowią przykład najbardziej zaawansowanej technologii, pozwalającej na uzyskiwanie sprawności wytwarzania energii elektrycznej przekraczającej 45% netto. Należy podkreślić, że są to rozwiązania nowoczesne, jednak już w pełni dojrzałe i sprawdzone w praktyce także w Polsce.
- Elektrownia Ostrołęka C będzie spełniać aktualne wymagania określone w BAT/BREF.
- Spółka swoje plany w zakresie tej, jak również każdej inwestycji, opiera na najbardziej zaawansowanych technologiach, które pozwolą uzyskać przez ten zakład, gwarancję spełnienia z wyprzedzeniem norm w zakresie ochrony środowiska.
- Eksploatowane w Elektrowni Ostrołęka B bloki są właściwym przykładem ciągłego procesu unowocześniania technologii i skutecznego ograniczania emisji w źródłach wytwórczych Grupy ENERGA.
- Tak jak przy każdej realizowanej przez Grupę ENERGA inwestycji, brane będą pod uwagę zasadne postulaty lokalnych społeczności. Wieloletnie funkcjonowanie Elektrowni Ostrołęka B

wskazuje wymiernie, że wpływ takiego zakładu na otoczenie może być pozytywny, a relacje ze społecznością lokalną są kształtowane w dobrej atmosferze.

**4. Jakie konsekwencje dla mniejszościowych Akcjonariuszy ENERGI będzie miała decyzja o budowie elektrowni Ostrołęka C w porównaniu do scenariusza, w którym realizacja tego projektu zostanie wstrzymana. Jak w każdym z tych dwóch scenariuszy będą kształtowały się wypłacane przez ENERGE dywidendy (w horyzoncie do 2025 roku)?**

- Projekt ten, w szczególności przy oczekiwanych regulacjach dotyczących Rynku Mocy oraz dzięki korzystnym długoterminowym umowom na dostawy węgla (z ceną skorelowaną z rentownością bloków węglowych) będzie rentowny i zwiększy wartość Spółki dla wszystkich akcjonariuszy, zarówno dla akcjonariusza większościowego, jak i mniejszościowych.
- Realizacja inwestycji o takiej skali jak projekt Ostrołęka C, będzie w części finansowana ze środków wypracowanych w Grupie ENERGA. W powiązaniu z ambitnym planem inwestycji w innych obszarach – 70% nakładów, czyli 14,4 mld zł, przeznaczone zostanie do 2025 roku na rozbudowę i poprawę efektywności sieci energetycznych oraz odnawialne źródła energii – może to wpłynąć na potencjał wypłaty dywidendy. Efekt ten powinien zostać zrekomensowany zwiększonym potencjałem do wypłaty dywidendy w kolejnych latach w okresie eksploatacji nowych projektów.
- Polityka dywidendowa – co podkreśla niezmiennie Zarząd – musi być odpowiedzialnie zrównoważoną relacją między odpowiedzią na oczekiwania akcjonariuszy a gwarancją bezpieczeństwa finansowego Spółki w kolejnych latach. Zgodnie z przyjętą w listopadzie ub.r. Strategią, polityka dywidendowa zostanie dostosowana do potrzeb finansowych procesu inwestycyjnego, w którym zakończenie ponoszenia najbardziej znaczących wydatków przewiduje się w 2023 roku.