



Europejskie i krajowe regulacje rynku energii

Warszawa, 24.10.2012

Regulacje i instrumenty UE (1/3)

1. III pakiet liberalizacyjny
 - a) Dyrektywa 2009/72/WE dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylająca dyrektywę 2003/54/WE
 - b) Rozporządzenie 714/2009 w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003
 - c) Rozporządzenie 713/2009 ustanawiającego Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki
2. Model docelowy rynku energii elektrycznej – Flow-based market coupling – trwają prace na poziomie Operatorów i regulatorów (inicjatywy regionalne) oraz forum CEE. Nie ma jeszcze zgody co do metody w ramach regionu CEE a także pomiędzy CEE i CWE
3. Rozporządzenie 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (REMIT); ACER zgłasza problemy z finansowaniem zadań nałożonych REMITEM, szczególnie stworzeniem narzędzi monitoringu i jego obsługą
4. Kodeksy sieci – prace w toku

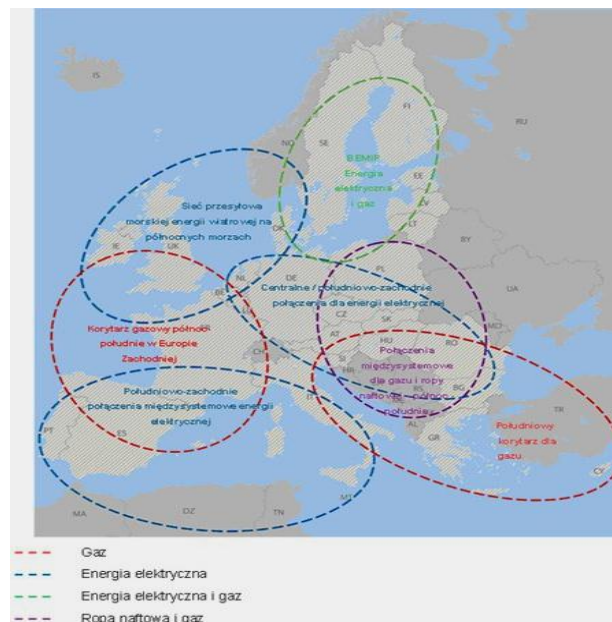
Regulacje i instrumenty UE (2/3)

5. Rozporządzenie w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej i uchylającego Decyzję nr 1364/2006/WE (w trakcie prac, rozpoczęły się trilogi –KE-PE-RUE)

Równoległe toczą się prace nad wyłonieniem PCI w ramach grup roboczych ad hoc. W zakresie energii elektrycznej dwie grupy: N-S i BEMIP. Grupy ad hoc odzwierciedlają korytarze priorytetowe, zdefiniowane w latach poprzednich (m.in. Komunikat PIP)

Priorytetowe korytarze elektroenergetyczne w Europie:

- sieć przesyłowa morskiej energii wiatrowej na północnych morzach
- połączenia międzysystemowe w Europie Południowo-Zachodniej
- połączenia w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej
- integracja rynku energetycznego państw bałtyckich z rynkiem europejskim



Regulacje i instrumenty UE (3/3)

6. Dyrektywa 2009/28/WE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniająca i w następstwie uchylająca dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE
 7. Dyrektywa 2003/87/WE ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE i Dyrektywa 2009/29/WE zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu usprawnienia i rozszerzenia wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych
 8. Dyrektywa 2010/75/WE w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola)
 9. Dyrektywa 2012/XX/WE sprawie efektywności energetycznej oraz uchylająca dyrektywy 2004/8/WE i 2006/32/WE oraz zmiany dyrektywy 2009/125/WE (opublikowanie w listopadzie 2012) (prace trwały od PR PL)
- Główne kwestie odnośnie dyrektywy zawarte w Stanowisku Rządu RP:
 - Polska z zadowoleniem przyjmuje kierunek zaproponowanych kompromisach rozwiązań w tekście dyrektywy - popieramy proponowany poziom ambicji dyrektywy przy jednoczesnym zagwarantowaniu właściwej elastyczności obowiązkowych środków
 - dla Polski priorytetem w odniesieniu do przedmiotowej dyrektywy jest wprowadzenie **systemów zobowiązujących do oszczędności energii**, które w szczególności mogą być oparte na mechanizmie tzw. białych certyfikatów (*white certificates*)
 - należy podjąć wysiłki w celu znacznego zwiększenia wykorzystania **wysokosprawnej kogeneracji** oraz centralnych **systemów ciepłowniczych**, odgrywających znaczną rolę w dostawach ciepła
 - realizacja wzorcowej **roli sektora publicznego** poprzez zintensyfikowanie działań związanych z renowacją budynków sektora publicznego powinna być powiązana z wprowadzeniem odpowiedniego instrumentu finansowania
 - ważną kwestią jest, aby przy podejmowaniu środków poprawy efektywności energetycznej dokładnie analizować i brać pod uwagę ich **ewentualny negatywny wpływ** na odbiorcę końcowego, w szczególności unikać nadmiernego wzrostu cen energii dla tych odbiorców. Działania służące poprawie efektywności energetycznej nie powinny stwarzać barier dla wzrostu gospodarczego

Regulacje krajowe – nowe Prawo energetyczne (1/3)

1. Zmiana sprzedawcy - umożliwienie odbiorcy końcowemu zmiany sprzedawcy w ciągu 21 dni, bez ponoszenia kosztów i odszkodowań innych niż wynikające z treści umowy
2. Sprzedaż awaryjna:
 - a) dokonywana, gdy dotychczasowy sprzedawca energii elektrycznej zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy tej energii w gospodarstwie domowym z przyczyn niezależnych od odbiorcy
 - b) świadczona przez sprzedawcę z urzędu sprzedającego e.e. do największej liczby odbiorców w gospodarstwach domowych na terenie OSD, wyznaczonego przez Prezesa URE
 - c) trwa nie dłużej niż przez okres 45 dni
3. Obowiązek rozliczania energii elektrycznej wg rzeczywistego zużycia - rozliczeń za energię elektryczną dostarczoną odbiorcy, u którego zainstalowano licznik inteligentny, dokonuje się na podstawie danych pomiarowych dotyczących rzeczywistego zużycia energii elektrycznej za okres rozliczeniowy
4. System wsparcia dla odbiorcy wrażliwego energii elektrycznej – system wsparcia w ramach systemu pomocy społecznej – forma: dodatek energetyczny
5. Generalna umowa dystrybucji – wprowadzenie obowiązku opracowania i zawarcia z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się obrotem energią elektryczną na obszarze działania OSD generalnej umowy dystrybucji energii elektrycznej

Regulacje krajowe – nowe Prawo energetyczne (2/3)

6. Certyfikacja OSP - obowiązek uzyskania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego certyfikatu potwierdzającego spełnianie przez tego operatora kryteriów niezależności
7. Operator Informacji Pomiarowych - utworzenie centralnego zbioru informacji pomiarowych oraz prowadzącego go operatora informacji pomiarowych wraz z systemem taryfowania i kontroli
8. Plany rozwoju sieci:
 - a) Obowiązek opracowywania, konsultowania i aktualizowania co 3 lata 10-letnich planów rozwoju sieci przesyłowej przez OSP
 - b) Obowiązek opracowywania, konsultowania i aktualizowania co 3 lata 6-letnich planów rozwoju sieci dystrybucyjnej przez OSD
 - c) zniesienie obowiązku przedkładania do zatwierdzenia przez Prezesa URE na rzecz ich uzgadniania
9. Magazyny energii elektrycznej:
 - a) Możliwość wykonywania działalności gospodarczej magazynowania energii elektrycznej w oparciu o magazyny e.e. (w tym OSP i OSD)
 - b) Zdefiniowane jako wyodrębniony zespół urządzeń i instalacji służących do przechowywania energii elektrycznej w innej postaci energii, powstałej w wyniku procesów technologicznych lub chemicznych
 - c) Obowiązek odbioru energii elektrycznej pochodzącej z magazynu e.e. nałożony na OSP i OSD

Regulacje krajowe – nowe Prawo energetyczne (3/3)

10. Jednostki rezerwy interwencyjnej:

- a) Wyodrębniony zespół urządzeń wykorzystywany do wprowadzania energii elektrycznej do sieci, w ilości wynikającej z poleceń operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w celu zapewnienia ciągłości i niezawodności dostarczania energii elektrycznej i utrzymywania jej parametrów jakościowych lub pozostający w gotowości do pracy
- b) Posiadane i eksploatowane przez operatora systemu przesyłowego po uzyskaniu zgody Prezesa URE
- c) Łączna moc osiągalna: nie większa niż 2,5% mocy zainstalowanej w systemie elektroenergetycznym, które zostały oddane do eksploatacji po dniu 1 stycznia 2012 r.

11. Alokacje zdolności przesyłowych:

- a) Zakres: połączenia sieci przesyłowej z sieciami przesyłowymi państw niebędących członkami Unii Europejskiej,
- b) OSP określa sposób alokacji zdolności przesyłowych tych połączeń, w tym ustalania opłat za korzystanie z tych połączeń oraz okres ich obowiązywania
- c) Prezes URE zatwierdza sposób alokacji

Regulacje krajowe – ustawa o korytarzach przesyłowych (1/2)

1. Planowanie urządzeń o znaczeniu krajowym
 - a) Powiązanie lokalizacji urządzeń przesyłowych (korytarzy przesyłowych) o znaczeniu krajowym z planami zagospodarowania przestrzennego województwa
 - b) Lokalizacja urządzeń przesyłowych (korytarza przesyłowego) odbywa się na obszarach zgodnych z określonymi w planie zagospodarowania przestrzennego województwa
 - c) Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego nie może ustanawiać zakazów lokalizowania urządzenia przesyłowego o znaczeniu krajowym
2. Planowanie innych urządzeń przesyłowych, niż urządzenia o znaczeniu krajowym oraz urządzeń przesyłowych elektroenergetycznych o napięciu fazowym nie przekraczającym 1 kV i sieci gazowe o ciśnieniu nie wyższym niż 10 kPa
 - a) Powiązanie planowania urządzeń przesyłowych (korytarzy przesyłowych) z planowaniem ogólnym na szczeblu lokalnym
 - b) Powiązanie planowania urządzeń przesyłowych (korytarzy przesyłowych) z instrumentami planowania specjalnego, w szczególności z planami rozwoju, planami zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe oraz samymi planami zaopatrzenia
 - c) Wprowadzenie planów lokalizacji jako aktów prawa miejscowego określających miejsca lokalizacji infrastruktury

Regulacje krajowe – ustawa o korytarzach przesyłowych (2/2)

3. Odszkodowanie z tytułu obciążenia nieruchomości służebnością przesyłu
 - a) Przysługuje właścicielom nieruchomości albo jej użytkownikom wieczystym, według stanu prawnego nieruchomości na dzień jej obciążenia służebnością przesyłu
 - b) Obowiązek wypłaty odszkodowania, ciąży na przedsiębiorcy przesyłowym, na rzecz którego ustanowiona została służebność przesyłu
 - c) Przedsiębiorca musi przeprowadzić rokowania z właścicielem co do wysokości wypłacanego odszkodowania
 - d) W przypadku wydania nieruchomości w terminie 14 dni kwota odszkodowania zwiększa się o 5%
 - e) W przypadku odmowy przyjęcia odszkodowania istnieje możliwość odwołania się od decyzji do sądu powszechnego
 - f) W przypadku konieczności wypłaty odszkodowania wraz z odszkodowaniem za bezumowne korzystanie, kwota odszkodowania zwiększ się o 5 %

Dziękuję za uwagę

Ministerstwo
Gospodarki
Departament
Energetyki

Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

tel +48 22 693 50 00
fax +48 22 693 40 46

email mg@mg.gov.pl
web www.mg.gov.pl