



MINISTERSTWO GOSPODARKI

Projektowane zmiany w ustawie Prawo energetyczne



Warszawa, 22 października 2009 r.

Plan prezentacji

- Rządowy projekt ustawy o zmianie ustawy
 - Prawo energetyczne oraz o zmianie innych ustaw
- Poselski projekt ustawy:
 - Druk 2003 (obowiązek giełdowy)
 - Druk 1682 (odbiorca wrażliwy)
 - Druk 1354 (inwestycje liniowe)

Cel nowelizacji

- W dniu 12 marca 2009 r. został przyjęty przez Radę Ministrów projekt ustawy o zmianie ustawy – *Prawo energetyczne oraz o zmianie innych ustaw*.
- Projekt ten ma na celu implementację do prawa polskiego dyrektywy 2005/89/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. *dotyczącej działań na rzecz zagwarantowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i inwestycji infrastrukturalnych*. Zawiera on także przepisy służące wdrożeniu zmian rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady 1228/2003/WE *w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej*.
- Ponadto w projekcie uregulowano wiele innych kwestii w związku z nowymi wyzwaniami stawianymi energetyce jak również wynikających z aktualnych doświadczeń w funkcjonowaniu ustawy.

Zmiany wprowadzane projektem:

- W obszarze bezpieczeństwa dostaw en.el.
- W zakresie funkcjonowanie rynku en.el.
- Wynikające z dotychczasowych doświadczeń funkcjonowania prawa
- Inne

Bezpieczeństwo dostaw

- Podejmowanie przez OSP i OSD skutecznych i efektywnych działań w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej poprzez wprowadzenie trybu postępowania i określenie obowiązków operatorów oraz użytkowników systemu
 - Operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego przyznano prawo do wprowadzenia, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przed wejściem w życie rozporządzenia Rady Ministrów wprowadzającego te ograniczenia.
 - Prezes URE został wskazany jako organ opiniujący zasadność wprowadzenia przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego tych ograniczeń.
 - Określono zasady odpowiedzialności za szkody powstałe w wyniku ich wprowadzenia.

- **Wprowadzono podział kompetencji i nałożono odpowiedzialność za zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na wszystkich istotnych użytkowników systemu elektroenergetycznego oraz organy administracji publicznej**
- Projekt ustawy m.in. nakłada na przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej obowiązek:
 - wytwarzania tej energii i pozostawania w gotowości jej wytwarzania,
 - utrzymywania rezerw mocy wytwórczych,
 - współpracy z operatorem systemu elektroenergetycznego, do którego źródło są przyłączone, w szczególności w zakresie przekazywania temu operatorowi niezbędnych informacji o stanie urządzeń wytwórczych,
 - zgłaszania temu operatorowi niezwłocznie danych o ograniczeniach możliwości wytwarzania energii elektrycznej lub ubytkach mocy wytwórczych i wykonywania jego poleceń,
 - a także utrzymywania zapasów paliw w ilości zapewniającej utrzymanie ciągłości dostaw energii elektrycznej lub ciepła do odbiorców i ich uzupełnienia w terminie określonym w ustawie.

- W projekcie ustawy wyraźnie wskazano, że operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego:
 - oprócz możliwości wprowadzania ww. ograniczeń,
 - realizuje w pierwszej kolejności działania służące zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
 - środki wypracowane w ramach prowadzonej działalności gospodarczej przeznacza w pierwszej kolejności na ten cel,
 - ma obowiązek określenia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej wymagań i wskaźników w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci oraz zapewnia ich dotrzymanie. Cała instrukcja będzie podlegała zatwierdzeniu przez Prezesa URE.
- Prezes URE został zobowiązany do przygotowania (co 4 lata) raportu o warunkach wykonywania działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne.
- Minister właściwy do spraw gospodarki przejmuje nadzór właścicielski nad operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

- **Zagwarantowano wyznaczenie operatora systemu dla wszystkich sieci i instalacji gazowych i elektroenergetycznych oraz zapewniono im niezależność funkcjonowania**
 - Zgodnie z prawem każdy element systemu elektroenergetycznego lub gazowego powinien posiadać operatora systemu odpowiedzialnego za realizację zadań nałożonych w ustawie – *Prawo energetyczne* na operatorów systemu. W praktyce wymóg ten nie jest w pełni realizowany, zwłaszcza w odniesieniu do małych sieci dystrybucyjnych i magazynów paliw gazowych.

- Projektowana ustawa wprowadza w tym zakresie zmiany i pozwoli na uporządkowanie tej kwestii:
 - W projekcie ustawy na przedsiębiorstwo energetyczne będące właścicielem sieci przesyłowej, sieci dystrybucyjnej, instalacji magazynowania paliw gazowych lub instalacji skroplonego gazu ziemnego został nałożony **obowiązek złożenia wniosku o wyznaczenie** go operatorem systemu lub wystąpienia z wnioskiem do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wyznaczenie innego przedsiębiorstwa energetycznego będącego operatorem systemu, operatorem dla tej sieci lub instalacji.
 - W przypadku braku wniosku właściciela sieci Prezes Urzędu Regulacji Energetyki będzie mógł wyznaczyć operatora systemu **z urzędu** spośród innych podmiotów biorąc pod uwagę ich efektywność ekonomiczną, skuteczność zarządzania systemami gazowymi lub elektroenergetycznymi, bezpieczeństwo dostaw paliw gazowych lub energii elektrycznej oraz spełnianie warunków niezależności.
 - Na terytorium RP wyznaczony będzie tylko **jeden** operator systemu przesyłowego albo systemu połączonego elektroenergetycznego lub gazowego.

Przyłączenia do sieci

- Wprowadzono w projekcie ustawy obowiązek wnoszenia **zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie** oraz przedstawiania dokumentu stwierdzającego możliwość budowy źródła energii, a także publikowanie przez operatorów systemu informacji o przyłączanych podmiotach, zdolnościach przesyłowych oraz dostępnych mocach przyłączeniowych sieci elektroenergetycznej.
 - W związku z wprowadzonym systemem wsparcia dla odnawialnych źródeł energii zanotowano znaczny wzrost wniosków o wydanie warunków przyłączenia farm wiatrowych, w tym w dużym stopniu przez podmioty, które nie dysponują możliwościami finansowymi dla ich realizacji.
 - Podmioty te uzyskane warunki przyłączenia traktują jako towar handlowy. Rezerwowanie określonej wielkości mocy w danej lokalizacji dla podmiotu, który nie realizuje inwestycji powoduje blokowanie zdolności przyłączeniowych do sieci i ograniczenia w przyłączaniu innych nowych źródeł energii.
 - Zjawisko to jest niekorzystne z punktu widzenia rozwoju mocy wytwórczych, w tym także rozwoju odnawialnych źródeł energii.
 - nowe zapisy powinny ograniczyć to negatywne zjawisko.

- Ponadto określono termin wydania warunków przyłączenia do sieci przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.
 - Wydanie warunków po upływie terminów powoduje obowiązek zwrotu odsetek od wniesionej zaliczki liczonych za każdy dzień zwłoki w wydaniu warunków.
 - W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne odmówi wydania warunków przyłączenia lub zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia, jest obowiązane niezwłocznie zwrócić pobraną zaliczkę.
 - W razie gdy wyda ono warunki przyłączenia, które będą przedmiotem sporu między przedsiębiorstwem energetycznym a podmiotem ubiegającym się o ich wydanie i spór zostanie rozstrzygnięty na korzyść tego podmiotu, jest obowiązane zwrócić pobraną zaliczkę wraz z odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki do dnia jej zwrotu, o ile nie nastąpi przyłączenie.
 - Niewydanie warunków w terminie zagrożone jest karą.
 - Dzięki takiemu rozwiązaniu przedsiębiorstwa energetyczne zostaną zmobilizowane do wydawania warunków przyłączenia w terminie.

- Ze względu na wymogi konstytucyjne i zasady techniki prawodawczej **obowiązek sporządzenia ekspertyzy** wpływu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV **został przeniesiony z rozporządzenia do aktu prawnego rangi ustawy**.
 - Z obowiązku tego zostały zwolnione przyłączane jednostki wytwórcze o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW oraz urządzenia odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW.
 - Sporządzenie ekspertyzy zapewnia przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.

Uwalnianie zapasów paliw

- Ustawa - *Prawo energetyczne* zobowiązuje przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub ciepła do utrzymywania zapasów paliw w ilości zapewniającej ciągłość dostaw energii elektrycznej lub ciepła do odbiorców.
 - Przepisy dzisiejszej ustawy nie przewidują sytuacji, w których zapasy te mogą zostać rozdysponowane.
 - Konsekwencją braku wskazanego powyżej zapisu jest to, że każde przedsiębiorstwo uszczuplające zapas, niezależnie od przyczyny, zostaje obligatoryjnie ukarane przez Prezesa URE.
- W związku z powyższym niezbędnym wydaje się zapis określający kto i w jakich sytuacjach może uruchomić zapasy paliw, obowiązki informacyjne przedsiębiorstwa energetycznego w tym zakresie oraz termin uzupełnienia wykorzystanych zapasów. Jeśli zatem zapasy te zostaną wykorzystane w tym celu i uzupełnione zgodnie z postanowieniami ustawy, to takie działanie nie powinno spotkać się z karą.
- Ponadto wskazano, że w przypadku gdy uzupełnienie zapasów paliw, z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego, nie jest możliwe w ustawowym terminie Prezes URE może w drodze decyzji wydłużyć termin na ich uzupełnienie, co pozwoli na uelastycznienie regulacji stosownie do okoliczności.

IRIESP

- Operator systemu przesyłowego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.
- Operator systemu dystrybucyjnego, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.
- Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, na koszt właściwego operatora systemu, zatwierdzoną instrukcję

Zmiany dotyczące funkcjonowania rynku ee

- Usprawniono procedurę zmiany sprzedawcy energii elektrycznej poprzez wprowadzenie przejrzystych i jednolitych w kraju zasad jego zmiany.
- Sprzedawca paliw gazowych lub energii został zobowiązany do sporządzania i **publikowania ofert** sprzedaży tych paliw. Zmiana ta ma na celu zapewnienie konkurencyjnych cen energii elektrycznej kształtowanych na rynku energii.
- Ustawowo skrócono termin wypowiedzenia umowy (do 30 dni) na podstawie której dostarczane są paliwa lub energia do **odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym** oraz zagwarantowano iż następuje to bez ponoszenia dodatkowych kosztów

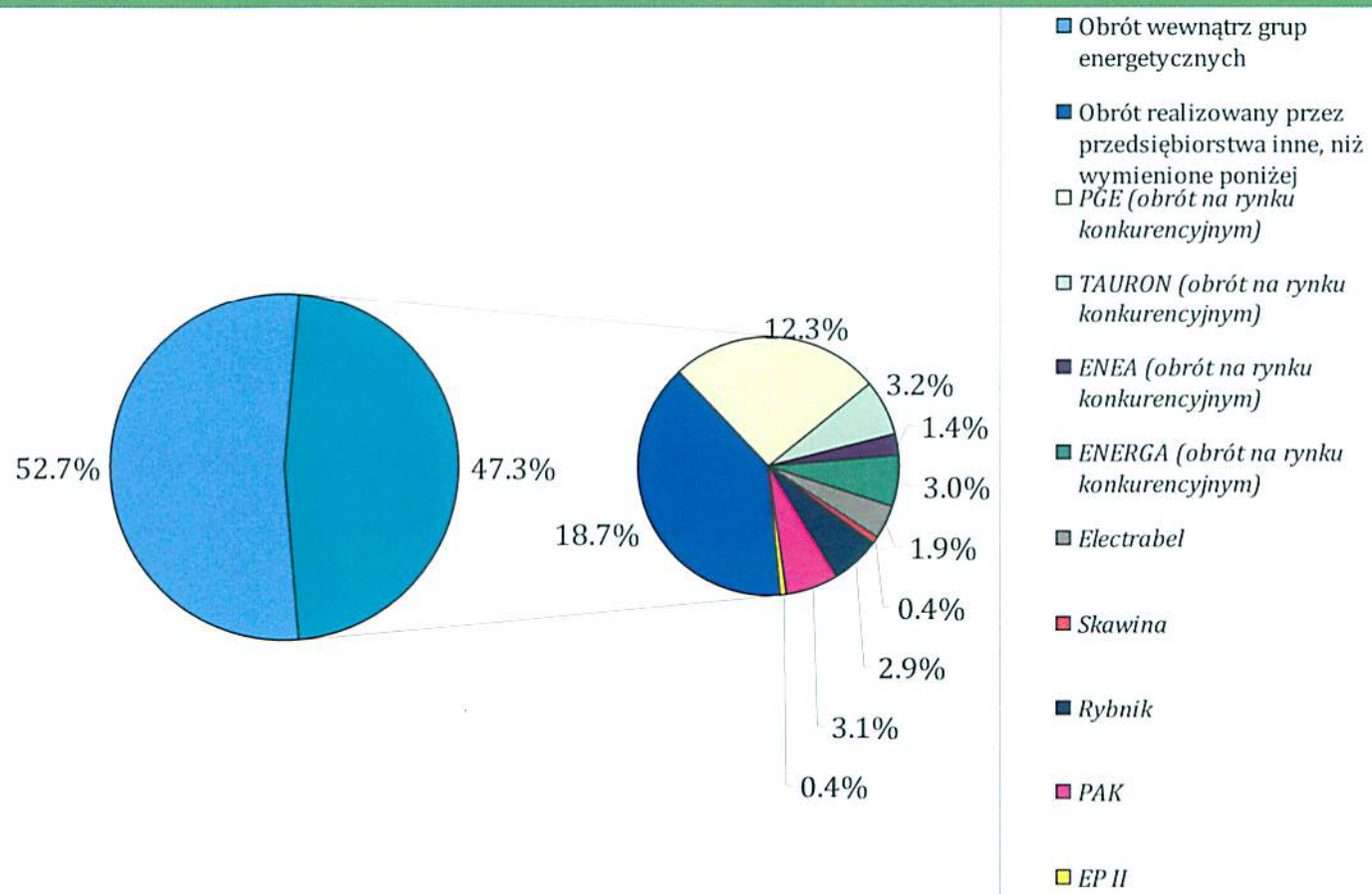
- **Objęcie systemem wsparcia dla kogeneracji:**
 - metanu uwalnianego i ujmowanego przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych i zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego oraz
 - gazu uzyskiwanego z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych

- **Stworzono podstawy prawne do podłączania biogazowi do niskociśnieniowych istniejących lub budowanych z inicjatywy lokalnej gazowych systemów przesyłowych.**
 - Potwierdzeniem wytworzenia biogazu rolniczego oraz wprowadzenia go do sieci dystrybucyjnej gazowej jest świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego.
 - Świadectwo uczestniczy w systemie wsparcia OZE; przepisy art. 9a stosuje się odpowiednio.
 - Umożliwi to dostarczenie tego nośnika energii dla odbiorców na terenach wiejskich, zwłaszcza w obszarach gdzie dostawa gazu ziemnego nie jest możliwa.
 - Zaproponowana koncepcja wsparcia biogazu opiera się o system zbywalnych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego wytworzonego w biogazowniach.
 - Jednocześnie z uwagi na pozytywne doświadczenie w funkcjonowaniu dotychczasowego systemu wsparcia energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, skorelowano projektowany system świadectw biogazu z systemem świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w OZE (tzw. świadectw zielonych).
 - Takie ujęcie systemu promocji biogazu zapewnia wsparcie finansowe już na etapie produkcji biogazu rolniczego niezależnie od jego dalszego wykorzystania, pod warunkiem spełnienia przez to paliwo wymogów jakościowych stawianych paliwu gazowemu wysokometanowemu.
 - Wymaga także podkreślenia, że zaproponowany system wsparcia produkcji biogazu rolniczego z uwagi na nie w pełni dotychczas wykorzystany potencjał odnawialnych źródeł energii w Polsce nie spowoduje wzrostu kosztów funkcjonowania całego systemu wsparcia i tym samym wzrostu obciążeń dla odbiorców końcowych a jednocześnie pozwoli na zrealizowanie celów unijnych.

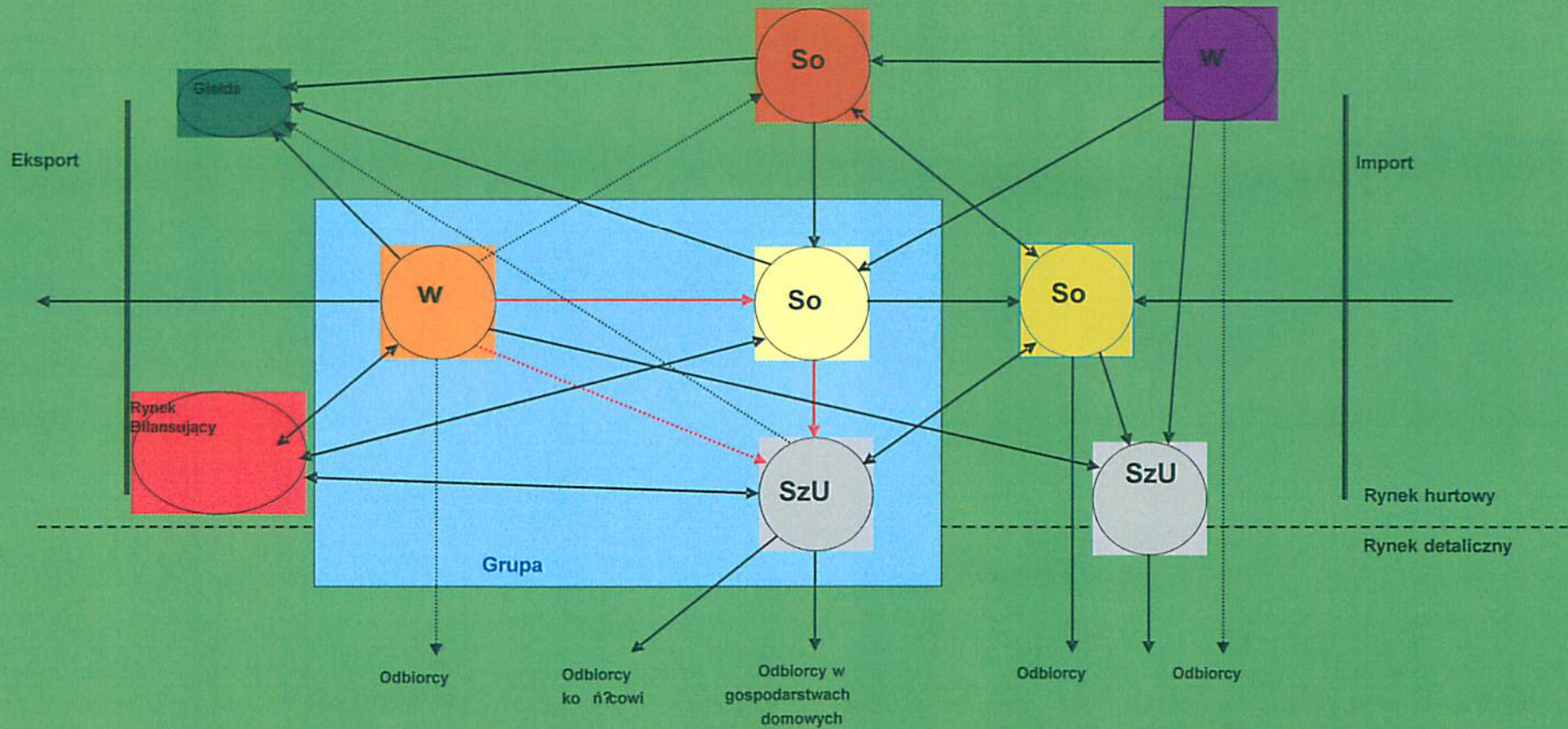
Obowiązek upublicznienia obrotu ee

- Nałożono na przedsiębiorstwa energetyczne obowiązek sprzedaży pewnej części wytworzonej energii elektrycznej w sposób zapewniający publiczny i równy dostęp do tej energii na giełdzie towarowej lub w drodze otwartego przetargu.
 - Obowiązek ten dotyczy przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej oraz mających prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (ustawę KDT) lub wchodzących w skład przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo.
 - W odniesieniu do wytwórców wchodzących w skład przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo a nie mających prawa otrzymywania ww. środków obowiązek ten stosuje się od dnia 1 stycznia 2011 r.

Obowiązek upublicznienia obrotu ee



Mapa transakcji na rynku energii elektrycznej



Art. 49a

- Zakres

- Przedsiębiorstwo energetyczne, objęte ustawą KDT, jest obowiązane do sprzedaży, na zasadach określonych w ust. 1, energii elektrycznej wytworzonej w danym roku, a nie sprzedanej do dnia 31 grudnia 2009 r.
- Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, nie mające prawa do otrzymywania środków, o których mowa w ust. 1 pkt 1, jest obowiązane do sprzedaży, na zasadach określonych w ust. 1, energii elektrycznej w ilości odpowiadającej nie mniej niż:
 - 1) 30 % - w 2011 r. ,
 - 2) 40 % - w 2012 r. ,
 - 3) 50 % - od 2013 r
- całości wytworzonej energii elektrycznej w danym roku.

Zwolnienia ex lege

- Obowiązek upublicznienia nie dotyczy energii elektrycznej:
 - dostarczanej od przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się jej wytwarzaniem do odbiorcy końcowego za pomocą linii bezpośredniej;
 - wytworzonej w odnawialnym źródle energii;
 - wytworzonej w kogeneracji;
 - zużywanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem na potrzeby własne;
 - niezbędnej do wykonywania przez operatorów systemów elektroenergetycznych ich zadań określonych w ustawie.

Zwolnienia na wniosek

- Prezes URE może, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, zwolnić to przedsiębiorstwo z obowiązku, o którym mowa w ust. 1, w części dotyczącej produkcji energii elektrycznej:
 - 1) sprzedawanej na potrzeby wykonywania długoterminowych zobowiązań wynikających z umów zawartych z instytucjami finansowymi w celu realizacji inwestycji związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej lub
 - 2) wytwarzanej na potrzeby operatora systemu przesyłowego wykorzystywanej na potrzeby prawidłowego funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego
- jeżeli nie spowoduje to istotnego zakłócenia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub zakłócenia na rynku bilansującym.

- Przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa w ust. 1, przekazują Prezesowi URE informacje o zawartych umowach, na podstawie których sprzedają wytworzoną energię elektryczną na zasadach innych, niż określone w ust. 1, w ciągu 7 dni od dnia ich zawarcia. W informacji należy wskazać strony umowy, ilość i cenę energii elektrycznej oraz okres na jaki umowa została zawarta.
- Na podstawie danych zgromadzonych w trybie określonym w ust. 4, Prezes URE ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki średnią kwartalną cenę energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi upublicznienia.
- Przedsiębiorstwa energetyczne składają Prezesowi URE w terminie do dnia 31 marca roku następnego sprawozdania z realizacji obowiązków,
- Przedsiębiorstwo energetyczne organizuje i przeprowadza przetarg na sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej.
- Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, sposób i tryb organizowania i przeprowadzania przetargu, o którym mowa w ust. 1, w tym:
 1. sposób zamieszczania ogłoszeń o przetargu i dane, które powinny być zamieszczone w ogłoszeniu,
 2. wymagania, jakie powinien spełniać oferent, oraz jakim powinna odpowiadać oferta,
 3. warunki, w których dopuszcza się odstępianie od przetargu
- z uwzględnieniem konieczności ochrony konkurencji na rynku energii elektrycznej, realizacji zadań operatora systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia równoprawnego traktowania uczestników przetargu

- Zaproponowana regulacja ma na celu eliminację zjawiska polegającego na sprzedaży przez wytwórców energii elektrycznej spółce obrotu w ramach jednej grupy po cenie znacznie odbiegającej od ceny jaka ustala się na zewnątrz grupy (rynkowej) i tym samym zaniżania przychodów wytwórcy, które uwzględniane są w kalkulacji korekt wysokości rekompensat wypłacanych na pokrycie kosztów osieroconych przewidzianych przez ustawę KDT.
- Po wprowadzeniu art. 49a wykluczona zostanie możliwość ewentualnego nadużywania pomocy publicznej udzielanej w ramach ustawy KDT mogąca powodować podwyższanie stawki opłaty przejściowej i zakłócanie funkcjonowania konkurencyjnego rynku energii elektrycznej w Polsce a wprowadzone udziały procentowe 30, 40 i 50% gwarantują, że bardzo duży wolumen energii elektrycznej wytwarzanej w kraju sprzedawana będzie w trybie giełdowym lub przetargowym.

Projekt poselski

Przedsiębiorstwa energetyczne:

- zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w jednostkach wytwórczych znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 100 MW
- będące wytwórcami, do których stosuje się przepisy ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, bez względu na wielkość mocy zainstalowanej elektrycznej
- nie mogą, z zastrzeżeniem ust. 3 i 4, zbywać wytworzonej przez siebie energii elektrycznej w inny sposób, niż poprzez **sprzedaż na giełdzie towarowej** działającej na podstawie przepisów ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

- W projekcie przewiduje się następujące skutki prawne wejścia w życie ustawy dla umów zawartych przed wejściem w życie obowiązku sprzedaży energii elektrycznej przez giełdę, których treść uniemożliwiałaby lub mogłaby uniemożliwiać wykonywanie tego obowiązku:
- **Bezskuteczność** - w odniesieniu do umów zawartych przed upływem 14 dni od dnia ogłoszenia ustawy przez wytwórców, do których stosuje się ustawę o rozwiązaniu KDT, z podmiotami należącymi do tej samej grupy kapitałowej
- **Nieważność** - dotyczy umów zawartych po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia ustawy w zakresie, w jakim te umowy uniemożliwiałyby lub mogłyby uniemożliwiać wykonywanie obowiązku sprzedaży przez giełdę
- **Możliwość wydania zakazu wykonywania umowy przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w drodze decyzji** - dotyczy wszystkich umów zawartych przez przedsiębiorstwa energetyczne przed upływem 14 dni od dnia ogłoszenia ustawy, z wyłączeniem umów zawartych przez wytwórców, do których stosuje się ustawę o rozwiązaniu KDT, z podmiotami należącymi do tej samej grupy kapitałowej

Stanowisko rządu

- **Wysokie koszty**
- **Niedopracowane rozwiązania**
- **Niekonstytucyjność przepisów w zakresie w jakim wkraczają w zastane stosunki prawne**
- *Reasumując komisyjny projekt ustawy wprowadza obowiązek sprzedaży znacznej części wytworzonej energii elektrycznej na giełdzie co wiąże się z dodatkowymi kosztami zarówno dla wytwórców jak i spółek obrotu. Koszty te mogą przełożyć się na wzrost cen energii elektrycznej. Transakcje na giełdzie towarowej mogą zawierać jedynie Członkowie giełdy co zawęzi krąg podmiotów biorących udział w transakcjach obrotu energią elektryczną. Projekt komisyjny ograniczy również możliwości modernizacji istniejącej i budowę nowej elektroenergetycznej infrastruktury, gdyż obecnie kontrakty dwustronne są uważane przez banki kredytujące jako czynnik obniżający ryzyko inwestycji, a w wielu przypadkach umowy te stanowią zabezpieczenie kredytu udzielanego na inwestycje (...)*

Zmiany wynikające z dotychczasowych doświadczeń

- **Określono terminy opracowania i aktualizacji przez gminy projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, paliwa gazowe i energię elektryczną.**
 - Dotychczas gminy w niewielkim stopniu opracowały założenia do planu zaopatrzenia w ciepło, paliwa gazowe i energię elektryczną. Określenie terminu opracowywania i aktualizacji tego projektu ma poprawić tę sytuację.
 - Wprowadzono również opiniowanie przez gminy planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zaopatrzenia na paliwa gazowe i energię sporządzanych przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz obowiązek ich uwzględniania przy realizacji zadań gminy w zakresie zaopatrzenia w ciepło, paliwa gazowe i energię elektryczną.
- **Dopuszczono możliwość łączenia świadectw OZE i kogeneracyjnych**

- **Minister właściwy do spraw gospodarki przejmie nadzór właścicielski w stosunku do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.**
- Przekazanie Ministrowi Gospodarki nadzoru właścicielskiego jest jednym z warunków zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju, umożliwi prowadzenie właściwej polityki w zakresie rozwoju połączeń sieciowych, a także podejmowanie skutecznych działań w przypadku braku realizacji nałożonych na tego operatora ustawowych obowiązków.
- Zaproponowane rozwiązanie jest także korzystne dla rozwoju konkurencyjnego rynku i nowych inwestycji, czego dowodem są doświadczenia państw członkowskich UE, w których funkcjonuje zaproponowany rozdział w zakresie przesyłania i wytwarzania energii elektrycznej.
- Ze względu na strategiczne znaczenie, zarówno dla bezpieczeństwa funkcjonowania systemów energetycznych, jak i funkcjonowania gospodarki narodowej spółka PSE Operator S.A nie będzie prywatyzowana, zatem nadzór właścicielski Ministra Skarbu Państwa nie jest konieczny dla realizacji jego zadań w zakresie komercjalizacji i prywatyzacji.

Zmiany pominięte przez RM

- Zwolnienie OSP z obowiązkowej wpłaty z zysku na rzecz SP i przeznaczenie tych kwot na rozwój sieci
- Nowe uprawnienie regulacyjne Prezesa URE (ceny maksymalne)

Inne zmiany legislacyjne

- Ustawa o efektywności energetycznej
- Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym
- Trzeci pakiet liberalizacyjny
- Pakiet energetyczno-klimatyczny