



Warszawa/Katowice, 2004-01-16  
EPC/K-ce/80/04

**Szanowny Pan  
Marek Kulesa  
Towarzystwo Obrotu Energią**

Dotyczy: odpowiedzi na uwagi robocze i spostrzeżenia do dokumentu „Kierunkowe propozycje zmian w zakresie zarządzania KSE”

Szanowni Państwo

bardzo serdecznie dziękujemy za przesłanie uwag roboczych i spostrzeżeń do dokumentu „Kierunkowe propozycje zmian w zakresie zarządzania KSE”. Pozwoliły one nam na uzupełnienie materiałów informacyjnych dotyczących proponowanych modyfikacji w zakresie istotnym z Państwa punktu widzenia. Poniżej pragniemy przedstawić wyjaśnienia najważniejszych kwestii zawartych w Państwa uwagach.

1. *Dokument charakteryzuje się bardzo dużym poziomem ogólności a przeważnie szczegóły decydują o charakterze poszczególnych rozwiązań (...) tak istotne zmiany funkcjonowania rynku energii elektrycznej powinny być przedmiotem szerszych dyskusji, także z udziałem wybranych przedstawicieli spółek obrotu energią elektryczną*



EPC SA zrealizowało w listopadzie i grudniu cykl spotkań wyjaśniających proponowane rozwiązania. W ich trakcie zaprezentowano proponowane rozwiązania oraz wyniki wstępnych symulacji.

Ponadto, uczestnikom spotkań udostępniono materiały uszczegółowiające tj. koncepcję metodyczną określania opłat za dostęp i korzystanie z KSE. Warto podkreślić, że dotychczasowe prace realizowane przez EPC SA obejmowały opracowanie rozwiązań koncepcyjnych. Natomiast na 2004 r. planowane jest opracowanie szczegółowych rozwiązań wdrożeniowych, które również będą konsultowane z uczestnikami rynku energii elektrycznej. Wobec powyższego celem dotychczasowych działań było zaprezentowanie spójnej i całościowej koncepcji, kierunków zmian i założeń do projektów szczegółowych (często wariantowych), w zakresie zarządzania KSE (opłaty przesyłowe, rynek bilansujący i wymiana międzysystemowa).

2. *Proponowane zmiany powinny dotyczyć wszystkich aktów prawnych od ustawy po instrukcje ruchu i eksploatacji sieci*

EPC SA opracowując propozycję przedmiotowych zmian zakładało, że zarówno ustawa Prawo energetyczne jak i odpowiednie rozporządzenia oraz instrukcje zostaną znowelizowane w 2004 r. Zakres zmian wynikał będzie głównie z zapisów Dyrektywy 2003/54/EC i rozporządzenia 1228/2003, a także proponowanych modyfikacji w zakresie zarządzania KSE.

3. *Dla przejrzystości dokumentu i dyskusji nad nim wskazane jest usunięcie nie zamierzonych do wprowadzenia w najbliższym czasie rozwiązań*

Na etapie projektów szczegółowych nastąpi wyraźnie rozdzielenie elementów przewidywanych do wdrożenia w poszczególnych okresach czasu. W tym dokumencie proponuje się jednak pozostawić obydwa elementy rozwiązań, aby uczestnicy rynku mieli możliwość uzyskania całościowego poglądu na proponowane modyfikacje zasad zarządzania KSE.

4. *W wielu rozwiązaniach, pomimo ich potencjalnego pozytywnego wpływu (...) nie uwypuklono wielu istotnych z punktu widzenia funkcjonowania przedsiębiorstw obrotu kwestii*

Rozwiązania koncepcyjne, będące uzupełnieniem przedstawionych kierunków zmian zasad zarządzania KSE, zostaną przekazane uczestnikom rynku poprzez Zespół ds.

Monitorowania Rynku Bilansującego, na początku 2004 r. Dokument ten będzie zawierał informacje pozwalające w większym stopniu ocenić wpływ proponowanych rozwiązań na poszczególnych uczestników (lub ich grupy) rynku energii elektrycznej. Ponadto, w 2004 r. planowane jest przeprowadzenie szczegółowych symulacji w tym zakresie, zaś prezentacja wstępnych wyników symulacji wraz z oceną wpływu proponowanych rozwiązań na przedsiębiorstwa obrotu miała miejsce podczas spotkań konsultacyjnych przeprowadzonych przez EPC SA pod koniec ubiegłego roku.

5. *Niejasne, ogólne i niekompletne przedstawienie zasad wprowadzania i rozliczania usług przesyłowych metodą węzłową i w jakim stopniu rozwiązania te wpłyną na funkcjonowanie przedsiębiorstw obrotu. Należy w sposób szczegółowy przedstawić metodologię (formuły) wyznaczania ....*

Zgodnie z powyższą uwagą, uczestnikom spotkań konsultacyjnych udostępniono materiały uszczegółowiające tj. koncepcję metodyczną określania opłat za dostęp i korzystanie z KSE.

6. *Dokument uzupełnić o zestawienie najważniejszych nowych definicji*

Opiniowany dokument przedstawia istotę proponowanych modyfikacji zasad dostępu i korzystania z KSE. Zestaw nowych definicji zostanie opracowany na etapie projektów szczegółowych w 2004 r., które będą również przedmiotem konsultacji i uzgodnień.

7. *Brak jest informacji w jaki sposób model rynkowy zostanie wykorzystany dla celów rozliczeniowych, czy wykorzystanie modelu ograniczy się do zarządzania operatorskiego, czy znajdzie bezpośrednie przełożenie na transakcje na rynku energii (...) konieczne jest określenie rangi modelu (informacji na podstawie delegacji jakiego dokumentu Prezes URE weryfikowałby model)*

Rynkowy model KSE udostępniany przez OSP na stronie internetowej będzie podstawowym elementem metodyki stanowienia infrastrukturalnych i rynkowych (transakcyjnych) opłat przesyłowych. Początkowo stawki opłaty infrastrukturalnej będą określone metodą śledzenia rozplywów na podstawie 4 charakterystycznych stanów pracy KSE, docelowo zaś w układzie godzinowym. Stawki opłaty rynkowej będą wynikały z różnicy krótkookresowych cen węzłowych pomiędzy węzłami przyłączenia podmiotów transakcji, lub będą wynikały ze stawek węzłowych. Krótkookresowe ceny węzłowe będą podane w modelu rynkowym KSE. Początkowo, gdy ceny te będą wyznaczone dla 4 układów pracy KSE mogą być one elementem taryf poszczególnych

operatorów. Docelowo, gdy rozliczenia będą realizowane w systemie godzinowym, rynkowy model KSE będzie elementem metodyki podlegającej zatwierdzeniu przez URE, zaś sam model uzgodnieniom pomiędzy OSP oraz OSD. Rozwiązanie takie dopuszcza Dyrektywa 2003/54/EC.

8. *W aspekcie funkcji operatorskich szczególnie istotna będzie metodologia określenia elementów sieci 110 kV operatywnie zarządzanych przez OSP*

Istotą proponowanych modyfikacji jest wdrożenie prorynkowych mechanizmów do systemu stanowiącego opłat przesyłowych, rozwój konkurencji oraz odzwierciedlenie roli sieci zamkniętej w KSE. Proponowane modyfikacje wymagają od wszystkich operatorów systemu jawności i przejrzystości działań, szczególnie w zakresie kosztów przenoszonych w taryfach, a także uzyskiwanych przychodów.

Nie proponuje się przejmowania przez OSP operatywnego zarządzania siecią 110 kV ani zmian własnościowych w tej sieci, ani też zmian struktury służb dyspozytorskich. Obecnie siecią zamkniętą zarządza wielu operatorów, w sposób niezależny. Operator systemu przesyłowego prowadzi proces koordynacji pracy sieci 110 kV. Proces ten odzwierciedla zakres zarządzania przez OSP całą siecią zamkniętą. Rozwiązania proponowane przez EPC SA uwzględniają celowość utrzymania wpływu OSP na warunki pracy sieci pracującej w układzie zamkniętym. Istotną cechą pracy sieci zamkniętej jest bowiem to, że decyzja jednego operatora wpływa na warunki pracy sieci operatorów sąsiednich.

W sieci zamkniętej i promieniowej wiele podmiotów posiada własne elementy sieciowe (rozdzielnie, transf., linie), ale pomimo posiadania stosownych koncesji nie pełnią one funkcji operatorów. System taryfowy obejmuje obszar poszczególnych operatorów, zaś odzwierciedlenie warunków pracy równoległej sieci odbywa się poprzez system kosztów własnych i przeniesionych. Istotną cechą proponowanych zmian jest wprowadzenie mechanizmów zarządzania siecią zamkniętą poprzez zmodyfikowany system opłat przesyłowych. Opłata infrastrukturalna odzwierciedlała będzie stopień korzystania z sieci przez dany podmiot, natomiast opłata rynkowa stanowiła będzie element zarządzania ograniczeniami przesyłowymi. Wdrożenie takich rozwiązań oznacza konieczność jawności i przejrzystości działań wszystkich operatorów oraz wyznaczenie OSP do określania stawek wymienionych opłat wewnątrz sieci zamkniętej.

9. *Zarządzanie stratami sieciowymi jest ściśle powiązane z (...) wykorzystaniem cen krańcowych do zarządzania ograniczeniami sieciowymi. Zaproponowane docelowo wprowadzenie godzinowych rozliczeń kosztów strat sieciowych (...) wymaga szerszego wyjaśnienia szczególnie w aspekcie wykorzystania rynkowego modelu KSE (który nie jest jeszcze de facto określony) oraz standardowych kosztów zmiennych poszczególnych jednostek wytwórczych i prognozowanych wielkości zapotrzebowania*

Rynkowy model KSE obejmuje sieć 750, 400, 220 kV oraz sieć 110 kV pracującą w układzie zamkniętym. Sieć promieniowa 110 kV, sieć SN i nN są uwzględnione w rynkowym modelu KSE w sposób zagregowany. Każdy operator systemu dystrybucyjnego może uszczegółowić rynkowy model KSE w zakresie zgodnym z własnymi potrzebami.

Rynkowy model KSE obejmuje 4 charakterystyczne stany pracy KSE, szczyt i dolinę zimową i letnią. Poza danymi technicznymi odzwierciedlającymi strukturę sieci, generację i zapotrzebowanie, obejmuje również krótkookresowe ceny węzłowe wyznaczone z wykorzystaniem programu UC-OPF-GRS.

W pierwszym etapie wdrażania modyfikacji zasad dostępu i korzystania z KSE proponuje się rozliczanie strat prowadzić w sposób dotychczasowy. Docelowo zaś rozliczenia strat będą dokonywane zgodnie z krótkookresowymi cenami węzłowymi. Krańcowe straty są jednym z elementów kształtowania krótkookresowych cen w poszczególnych węzłach sieciowych (drugim są ograniczenia przesyłowe).

Kalkulacja krótkookresowych cen węzłowych jest dokonywana m.in. poprzez rozwiązanie zadania optymalnego rozplywu mocy. W zadaniu tym konieczne jest uwzględnienie kosztów produkcji energii elektrycznej przez poszczególne jednostki wytwórcze. Początkowo koszty te będą odzwierciedlone na podstawie standardowych kosztów zmiennych wytwarzania oraz kosztów transportu węgla. Docelowo przy skróceniu okresu kalkulacji krótkookresowych cen węzłowych do 1 godziny, koszty wytwarzania będą odzwierciedlone zgodnie z ofertami bilansującymi wytwórców.

Powyższa problematyka zostanie szerzej przedstawiona na etapie konsultacji rozwiązań szczegółowych (wdrożeńowych).

10. *Proponowane rozwiązania wymagają znacznych zmian w podejściu do kształtowania taryf za usługę przesyłową. Wymagają one głębszych analiz*

Opiniowany dokument nie zawiera wyników symulacji skutków finansowych. Wstępne symulacje i analizy wpływu proponowanych modyfikacji systemu opłat przesyłowych wykonano pod koniec 2003 r. Podzielono je na dwie grupy: po pierwsze symulacje sprawdzające poprawność podejścia metodycznego, po drugie symulacje wpływu proponowanych rozwiązań na grupy oraz poszczególnych uczestników rynku energii. Potwierdziły one prawidłowość proponowanych rozwiązań oraz możliwość praktycznej ich implementacji. Wyniki tych symulacji, w sposób syntetyczny zamieszczone zostaną w materiale uzupełniającym do przedmiotowej koncepcji, który zostanie skierowany na Zespół ds. Monitorowania Rynku Bilansującego w styczniu 2004 r. Dalsze, szczegółowe symulacje skutków finansowych proponowanych modyfikacji planuje się przeprowadzić w pierwszej połowie 2004 r. Ponadto, rozważa się zaproponowanie okresu testowego, w którym rozliczenia prowadzone byłyby równolegle wg dotychczasowych oraz zmodyfikowanych zasad.

11. *Dokument nie uwypukla istotnych dla przedsiębiorstw obrotu elementów, a ponadto w dużym stopniu marginalizuje przedsiębiorstwa obrotu w zakresie:*

- *umożliwienia przedsiębiorstwom obrotu uczestniczenia w rynku bilansującym (RB) z otwartą pozycją kontraktową,*
- *rozszerzenia zakresu informacji przekazywanych do OSP w ramach procedury planowania,*
- *szersze umożliwienie spółkom obrotu międzynarodowego handlu energią elektryczną wraz z określeniem jasnych zasad wymiany transgranicznej energii elektrycznej<sup>1</sup>,*
- *korelacji oraz dostosowania do rzeczywistych potrzeb wymagań odnośnie układów pomiarowo-rozliczeniowych,*
- *umożliwienia przedsiębiorstwom obrotu zgłaszania do OSP umowy sprzedaży zawartej przez dwa przedsiębiorstwa obrotu, jako stron tej umowy,*
- *propozycji utrzymania obecnie obowiązującego priorytetu w procedurze przyjmowania do realizacji umów sprzedaży nie spełnia zasady równego*

---

<sup>1</sup> Szczególnie w aspekcie zmian wprowadzonych Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1228/2003 z dnia 26 czerwca 2003 roku w sprawie zasad dostępu do sieci na potrzeby wymiany energii z zagranicą

*traktowania wszystkich uczestników rynku, w sytuacjach błędnych zgłoszeń największe ryzyko ciąży na przedsiębiorstwach obrotu. Rozwiązaniem sprawiedliwym w takich przypadkach byłoby przyjęcie priorytetu dostawcy, a w przypadku zgłoszenia umowy tylko przez jedną ze Stron przyjęcie do realizacji tego zgłoszenia.*

EPC SA zrealizowało w listopadzie i w grudniu cykl spotkań wyjaśniających proponowane rozwiązania. Dotychczasowe prace realizowane przez EPC SA obejmowały opracowanie rozwiązań koncepcyjnych, natomiast na 2004 r. planowane jest opracowanie szczegółowych rozwiązań wdrożeniowych (zawierających między innymi zakres informacji przekazywanych przez OSP w ramach procedury planowania i prowadzenia ruchu), które również będą konsultowane z uczestnikami rynku energii elektrycznej. Wobec powyższego celem dotychczasowych działań było zaprezentowanie spójnej i całościowej koncepcji, kierunków zmian i założeń do projektów szczegółowych (często wariantowych), w zakresie zarządzania KSE (opłaty przesyłowe, rynek bilansujący i wymiana międzysystemowa). Ponadto, na początek 2004 r. planowane jest przekazanie uczestnikom rynku poprzez Zespół ds. Monitorowania Rynku Bilansującego dokumentu zawierającego rozwiązania koncepcyjne, będące uzupełnieniem przedstawionych kierunków zmian zasad zarządzania KSE. Dokument ten będzie zawierał informacje pozwalające w większym stopniu ocenić wpływ proponowanych rozwiązań na poszczególnych uczestników (lub ich grupy) rynku energii elektrycznej.

Proponowane rozwiązania, a w szczególności wprowadzenie grupowego bilansowania energii elektrycznej pozwoli na spełnienie większości postulatów zgłaszanych w powyższej uwadze. Przede wszystkim umożliwią one zniesienie występujących na rynku bilansującym ograniczeń w możliwości realizacji USE przez jednostki grafikowe przedsiębiorstw obrotu, polegających na:

- zakazie zawierania umów pomiędzy przedsiębiorstwami obrotu,
- zakazie zawierania przez przedsiębiorstwa obrotu transakcji giełdowych,

Wdrożenie powyższych rozwiązań spowoduje także konieczność zmiany zasad wyznaczania ilości dostaw i typu transakcji w przypadkach niezgodności w zgłoszeniach USE.

Obecnie trwają także prace nad opracowaniem zasad wymiany międzysystemowej. We wspomnianym wyżej dokumencie zawierającym rozwiązania koncepcyjne będą przedstawione podstawowe zasady funkcjonowania wymiany międzysystemowej zawierające:

- uwarunkowania prawne i organizacyjne uczestnictwa w wymianie międzysystemowej,
- zasady wyznaczania i rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej,
- zasady realizacji wymiany międzysystemowej,
- zasady rozliczeń wymiany międzysystemowej.

Ponadto w najbliższym czasie zostanie udostępniony projekt Regulaminu Wymiany Międzysystemowej, a proponowane w nim zasady i procedury będą konsultowane z uczestnikami rynku energii elektrycznej.

12. *W ramach zarządzania ograniczeniami (...) dokument skupia się praktycznie na identyfikacji jednostek trwały i operacyjny GWS oraz wskazuje konieczność zawarcia odpowiednich umów (...). Mimo sygnalizacji możliwości stymulowania kontraktacji przez odbiorców nie wskazuje na jakiegokolwiek inne (niż GWS) możliwości wykorzystania ofert dostosowawczych składanych przez uczestników rynku*

Prezentowane rozwiązania koncepcyjne rozwoju rynku bilansującego nie zakładają możliwości składania przez uczestników rynku ofert dostosowawczych. Proponowana jest natomiast możliwość modyfikacji zarówno umów sprzedaży energii jak i programów pracy. Umożliwi to uczestnikom rynku dostosowanie swoich umów i programów do zmieniających się warunków panujących w systemie elektroenergetycznym, a przez to obniżenie kosztów bilansowania. Dzięki temu, w ramach działalności handlowej będą mogły być uwzględniane bardziej wiarygodne informacje dotyczące wielkości zapotrzebowania na energię oraz dostępnych zdolności wytwórczych. Przyczyni się to do zmniejszenia ilości energii niezbilansowania, która musi być uwzględniona przez OSP, a w konsekwencji również wynikających z tego kosztów. Spowoduje to także wzrost zainteresowania kontraktami i transakcjami w obrocie energią elektryczną zawieranymi w trakcie doby realizacyjnej. Mechanizmy



obejmujące oferty dostosowawcze przewidywane są do wdrożenia w ramach rozwiązań perspektywicznych.

13. *Niejasne zasady tworzenia grup bilansujących i zasad ich funkcjonowania. Należy przedsiębiorstwom obrotu stworzyć możliwości tworzenia takich grup, poprzez łączenie nie tylko jednostek grafikowych odbiorczych, ale także i wytwórczych*

W proponowanych modyfikacjach zasad działania RB grupa bilansująca jest definiowana przez:

- zbiór uczestników rynku bilansującego należących do danej grupy bilansującej,
- zbiór jednostek grafikowych, dowolnie zlokalizowanych w KSE i przyporządkowanych do danej grupy bilansującej.

Tak więc istnieje swoboda w tworzeniu grup bilansujących, a ich tworzenie, podobnie jak w innych krajach europejskich, będzie się odbywało na zasadach umownych. Grupowe bilansowanie preferuje przedsiębiorstwa obrotu, które w sposób naturalny powinny pełnić funkcje zarządzających grupami bilansującymi i realizować funkcje bilansowania podmiotów (JG) znajdujących się w zarządzanych przez nich grupach poprzez zawieranie odpowiednich umów sprzedaży, w tym transakcji giełdowych i umów z innymi przedsiębiorstwami obrotu, a także poprzez pełnienie funkcji OHT dla JG będących w ich dyspozycji. Znajdujące się w materiale założenie, mówiące że w każdej grupie bilansującej znajduje się co najmniej jedna fizyczna i aktywna JG jest propozycją długofalową, zakładającą że w dalszej perspektywie również JG odbiorcze będą jednostkami aktywnymi. W perspektywie 2004 r. wymaganiem jest aby w każdej grupie bilansującej znajdowała się co najmniej jedna fizyczna jednostka grafikowa (wytwórcza lub odbiorcza). Wyjątek stanowiłaby jedynie wirtualna grupa bilansująca zawierająca jedynie wirtualne jednostki grafikowe, którą w perspektywie 2004 r. na rynku bilansującym tworzyłyby JG giełdy energii.

14. *Wprowadzenie 15-min. grafików, braku jednoznacznych zmian w zakresie opomiarowania, braku informacji co do procedur pomiarowo – rozliczeniowych dla grupy małych odbiorców komunalno – bytowych dla wielu odbiorców wprowadza wręcz zapisy uniemożliwiające ich udział w rynku energii elektrycznej*

Przyjęcie okresu 15 minutowego jako podstawowego okresu rozliczeniowego na rynku bilansującym jest propozycją długofalową, która ma się przyczynić do obniżenia kosztów niezbilansowania. W perspektywie 2004 r. podstawowym okresem rozliczeniowym będzie godzina.

Z kolei propozycja zgłaszania programów pracy jako 15 minutowych grafików obciążeń również jest propozycją długofalową i dotyczy JG wytwórczych aktywnych. W perspektywie 2004 r. zgłaszane programy będą miały postać godzinowych grafików obciążeń.

15. *Kolejną negatywną kwestią (dotyczącą dostosowania układów rozliczeniowych) jest zaplanowane w harmonogramie dopiero na czerwiec 2004 roku opracowanie projektów technicznych umożliwiających wdrożenie rozwiązań. Spowoduje to konieczność dostosowania przez spółki teleinformatyczne części systemów informatycznych w ciągu niespełna miesiąca. Należy zdawać sobie sprawę, że dla spółek teleinformatycznych zadanie to jest wykonalne, niemniej jednak przeniosą one koszty dostosowania/opracowania nowych systemów na uczestników rynku, którzy te systemy wykorzystują*

Prezentowany dokument zawiera spójną i całościową koncepcję, kierunków zmian i założeń do projektów szczegółowych (często wariantowych), w zakresie zarządzania KSE (opłaty przesyłowe, rynek bilansujący i wymiana międzysystemowa). Wdrożenie wielu proponowanych modyfikacji w aspekcie braku zmian legislacyjnych wydaje się utrudnione. Z tego powodu trwają obecnie prace zmierzające do określenia możliwości wydzielenia z rozwiązania kompleksowego pewnych elementów, które mogłyby być zaimplementowane w terminie od 1 lipca 2004 r. Niezależnie od przyjętego zakresu zmian do wdrożenia od 1 lipca 2004 roku harmonogramy ich wdrażania na pewno będą bardzo ambitne i napięte, i będą pociągały za sobą konieczność realizacji poszczególnych zadań, związanych z wdrożeniem koncepcji, przez wszystkich uczestników rynku w stosunkowo krótkich terminach.

16. *Brak projektu jednego z podstawowych dokumentów tj. Regulaminu Wymiany Międzysystemowej (...) propozycje zasad funkcjonowania wymiany międzysystemowej ograniczają się do informacji ogólnych*

Projekt Regulaminu Wymiany Międzysystemowej zostanie w najbliższym czasie udostępniony uczestnikom rynku i poddany procesowi konsultacji.

17. *Z punktu widzenia spółek obrotu szczególnie istotne jest doprecyzowanie pierwszych trzech obszarów zmian (bilansowanie grupowe, zgłaszanie i modyfikację grafików handlowych oraz zmiany w mechanizmie bilansowania. Doprecyzowania wymaga praktycznie większość propozycji (...)*

Celem prezentowanego dokumentu było przedstawienie spójnej i całościowej koncepcji, kierunków zmian i założeń do projektów szczegółowych (często wariantowych), w zakresie zarządzania KSE (opłaty przesyłowe, rynek bilansujący i wymiana międzysystemowa). Na 2004 r. planowane jest opracowanie szczegółowych rozwiązań wdrożeniowych (zawierających między innymi zasady bilansowania grupowego, zgłaszania i modyfikacji umów sprzedaży i programów pracy oraz mechanizmu bilansowania), które również będą konsultowane z uczestnikami rynku energii elektrycznej. Ponadto na początek 2004 r. planowane jest przekazanie uczestnikom rynku poprzez Zespół ds. Monitorowania Rynku Bilansującego dokumentu zawierającego rozwiązania koncepcyjne, będące uzupełnieniem przedstawionych kierunków zmian zasad zarządzania KSE. Dokument ten będzie zawierał informacje pozwalające w większym stopniu ocenić wpływ proponowanych rozwiązań na poszczególnych uczestników (lub ich grupy) rynku energii elektrycznej.

18. *Zaproponowany harmonogram powinien w szerszy sposób prezentować proces konsultacyjny (...). Konieczne wydaje się także skorelowanie dokumentu z istniejącymi uregulowaniami (...) proponuje się wyodrębnić elementy zmian KSE, które możliwe są do przyjęcia bez zmian ustawy lub aktów wykonawczych*

Wdrożenie wielu proponowanych modyfikacji w aspekcie braku zmian legislacyjnych wydaje się utrudnione. Z tego powodu trwają obecnie prace zmierzające do określenia możliwości wydzielenia z rozwiązania kompleksowego pewnych elementów, które mogłyby być zaimplementowane w terminie od 1 lipca 2004 r., w przypadku braku możliwości wdrożenia w tym terminie pełnej koncepcji.

Rozwiązania koncepcyjne, będące uzupełnieniem przedstawionych kierunków zmian zasad zarządzania KSE, zostaną przekazane uczestnikom rynku poprzez Zespół ds. Monitorowania Rynku Bilansującego, na początku 2004 r. W dokumencie tym zostanie również zaprezentowany harmonogram wdrożenia proponowanych modyfikacji.

Pozostajemy z wyrazami szacunku