Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Operator S.A.

Raport

z procesu konsultacji

projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

oraz

projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

---

Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

Konstancin-Jeziorna, 19 grudnia 2012 r.

Spis treści:

1. SPECYFIKACJA DZIAŁAŃ ZWIĄZANYCH Z PROCESEM KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CK/1/2012 IRIESP - KORZYSTANIE ORAZ PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CB/6/2012 IRIESP - BILANSOWANIE 3

2. LISTA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU, KTÓRZY ZGŁOSILI UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CK/1/2012 IRIESP - KORZYSTANIE ORAZ PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CB/6/2012 IRIESP - BILANSOWANIE 4

3. ZESTAWIENIE UWAG ZGŁOSZONYCH PRZEZ UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DO PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CK/1/2012 IRIESP - KORZYSTANIE ORAZ SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA 5

3.1. UWAGI OGÓLNE 5
3.2. UWAGI SZCZEGÓŁOWE 6

4. ZESTAWIENIE UWAG ZGŁOSZONYCH PRZEZ UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DO PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CB/6/2012 IRIESP - BILANSOWANIE ORAZ SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA 11

5. SPECYFIKACJA ZMIAN WYNIKAJĄCYCH Z PROCESU KONSULTACJI PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CK/1/2012 IRIESP - KORZYSTANIE ORAZ PROJEKTU KARTY AKTUALIZACJI NR CB/6/2012 IRIESP - BILANSOWANIE 12

1. Specyfikacja działań związanych z procesem konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie oraz projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 IRiESP - Bilansowanie

Wykaz działań PSE Operator S.A. (dalej „OSP") w ramach procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „projekt Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie") oraz projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „projekt Karty aktualizacji nr CB/6/2012 IRiESP - Bilansowanie"), wraz z etapem opracowania wersji przedkładanych Prezesowi URE do zatwierdzenia.

Lp.	Data	Opis działań
1.	8 listopada 2012 r.	Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie oraz projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 IRiESP - Bilansowanie (dalej „Karty aktualizacji IRiESP - Korzystanie i IRiESP - Bilansowanie").
2.	8 - 22 listopada 2012 r.	Proces konsultacji z użytkownikami systemu projektów Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie.
3.	23 - 19 grudnia 2012 r.	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektów Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie. Opracowanie Raportu z procesu konsultacji projektów Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie (dalej „Raport z procesu konsultacji"). Opracowanie Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie, celem przedłożenia ich Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE") do zatwierdzenia. Zatwierdzenie przez Zarząd OSP Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP – Bilansowanie, wraz z Raportem z procesu konsultacji obu Kart aktualizacji.
4.	21 grudnia 2012 r.	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie, opracowanych po przeprowadzonym procesie konsultacji projektów Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie, wraz z Raportem z procesu konsultacji. Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Kart aktualizacji IRiESP - Korzystanie oraz IRiESP - Bilansowanie Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z Raportem z procesu konsultacji.

2. Lista użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie oraz projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 IRiESP - Bilansowanie

Lp.	Podmiot
1.	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (dalej „EC Stalowa Wola")
2.	TAURON Wytwarzanie S.A. (dalej „TAURON")
3.	CEZ Polska Sp. z o.o. (dalej „CEZ Polska") (w ramach działań prowadzonych na rzecz Elektrowni Skawina S.A. i Elektrociepłowni Chorzów „ELCHO" Sp. z o. o.)

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie oraz sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1/Ko	TAURON Wytwarzanie S.A. bardzo pozytywnie odbiera działania realizowane przez Operatora Systemu Przesyłowego w zakresie uruchomienia nowego regulatora centralnego LFC, który pozwoli na rozwój rynku usług systemowych. Istotne zastrzeżenia budzi natomiast charakter i zakres zmian wprowadzany przedmiotową Kartą aktualizacji w odniesieniu do wytwórców, na których ciąży obowiązek terminowego dostosowania JWCD do wprowadzanych wymogów, poprzez dokonanie działań modernizacyjnych i inwestycyjnych o znacznych nakładach finansowych. TAURON Wytwarzanie S.A. posiada JWCD z typoszeregu 120 MW, których okres eksploatacji aktualnie planowany jest do roku 2015 i 2017. Pomijając fakt, iż część z tych jednostek wytwórczych może zostać zgłoszona do derogacji IED oraz świadczyć projektowaną do wprowadzenia przez OSP usługę „rezerwa interwencyjna zimna" po aktualnie planowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. dacie wycofania z eksploatacji, wnioskujemy niniejszym o odstąpienie od wymogu przystosowania tych jednostek do współpracy z regulatorem centralnym LFC. Argumentujemy powyższe krótkim okresem do zakończenia eksploatacji tych jednostek wytwórczych oraz wysokimi nakładami inwestycyjnymi,	***TAURON***	**Uwaga została uwzględniona.** Wyjaśnienie: OSP wychodząc naprzeciw zgłoszonym oczekiwaniom, dokonał korekty zapisów punktu 6.6.1.2. (vide stanowisko OSP do uwagi szczegółowej 4/KS). W odniesieniu do zastrzeżeń zawartych w uwadze, pragniemy wyjaśnić, iż OSP, przygotowując się do wprowadzenia nowego regulatora centralnego LFC poinformował wytwórców o podejmowanych działaniach już w roku 2010. Dodatkowo w ramach dobrej praktyki prowadzenia projektu wdrażania regulatora centralnego LFC, OSP przesłał w sierpniu 2011 r. do wytwórców harmonogram wdrażania nowego regulatora centralnego LFC.

	przewyższającymi szacowane przychody z tytułu udziału w regulacji wtórnej. Ponadto wnioskujemy o uzależnienie wymaganego terminu dostosowania JWCD do współpracy z regulatorem centralnym LFC od terminu zatwierdzenia przez Prezesa URE przedmiotowej Karty aktualizacji, co pozwoli na rozpoczęcie złożonego i rozproszonego procesu inwestycyjnego. Proponujemy, aby termin dostosowania ustalony został na minimum 16 miesięcy od daty zatwierdzenia Karty aktualizacji przez Prezesa URE.		
2/Ko	W projekcie karty jest zapis – „Pkt 6.6.1.2. otrzymuje brzmienie: W celu utrzymania zdolności do pracy w regulacji wtórnej i trójnej wytwórca dostosuje przyłączone do sieci jednostki wytwórcze do współpracy z regulatorem centralnym LFC nie później niż do dnia 31 grudnia 2013 r. Szczegółowy zakres i harmonogram dostosowania jednostek wytwórczych, wytwórca ustala indywidualnie z OSP." UWAGA: Proponujemy zmianę terminu na termin adekwatny do terminu wskazanego w trzecim akapicie tego punktu – tj. nie później niż do dnia 31 grudnia 2015	***CEZ Polska***	**Uwaga została uwzględniona.** Wyjaśnienie: Zgłoszona uwaga jest zbieżna z uwagą 1/Ko w zakresie wydłużenia okresu przewidzianego na dostosowanie jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC. OSP wychodząc naprzeciw zgłoszonym oczekiwaniom zawartym w uwadze 1/Ko i 2/Ko, dokonał korekty zapisów punktu 6.6.1.2. (vide stanowisko OSP do uwagi szczegółowej 4/KS i 5/KS).

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1/Ks	2.2.3.3.2.1.1.(2)	Proponujemy, aby określony w projekcie KARTY AKTUALIZACJI nr CK/1/2012 z dnia 7 listopada 2012 r. zakres zmiany mocy regulacyjnej pierwotnej $\Delta P(\Delta f) = \pm 5\%Pn$, dla bloków gazowo-parowych zmienić na $\Delta P(\Delta f) = \pm(2{,}5 - 5)\%Pn$.	***EC Stalowa Wola***	**Uwaga nie została uwzględniona.** Uzasadnienie: Proponowana zmiana wychodzi poza zakres merytoryczny zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji CK/1/2012, która nie dotyka kwestii związanych z

		Propozycja zmiany zapisu wynika z technicznych uwarunkowań pracy tego rodzaju jednostek wytwórczych. Przyjęcie proponowanego zapisu jest zgodne z projektem standardów europejskich dotyczącym regulacji pierwotnej (Pilot Network Code z dnia 22.03.2011), a przede wszystkim urealni możliwość spełnienia określonych wymagań regulacyjnych przez bloki gazowo-parowe.		wymaganym zakresem mocy dla regulacji pierwotnej na jednostkach wytwórczych. Jednakże pragniemy wyjaśnić, iż OSP nie przewiduje zmniejszania zapasu mocy dla regulacji pierwotnej ze względu na szybko rosnącą ilość nieprogramowalnych źródeł mocy przyłączanych do KSE. Dodatkowo proponowany zapis dyskryminuje pozostałe technologie wytwarzania energii. Obecne wymagania dot. zakresu regulacji są zgodne z zapisami projektu dokumentu „*ENTSO-E Network Code for Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators*" z dnia 26 czerwca 2012 r.
2/Ks	2.2.3.3.2.1.3.(1) (1.1)	Proponujemy aby uściślić wymagania zawarte w tym punkcie, w szczególności sprecyzować wymóg dotyczący „wyzwolenia szybkiej zmiany mocy regulacyjnej wtórnej".	***EC Stalowa Wola***	**Uwaga nie została uwzględniona.** Uzasadnienie: Pkt 2.2.3.3.1.3. IRiESP w wystarczający sposób opisuje wymóg nadążania regulacji mocy za zmianami sygnału sterującego Y1. Szybkość zmian mocy wynika z szybkości zmian sygnału Y1, którego wartość zależy od wielkości uchybu regulacyjnego KSE, a prędkość jego zmian nie jest większa niż 31 stopni na 310 s, zgodnie z pkt. 4.3.9.15.(1) IRiESP.
3/Ks	2.2.3.3.2.1.3.(2) (2.1)	Proponujemy aby uściślić wymagania zawarte w tym punkcie, w szczególności sprecyzować wymóg dotyczący „wyzwolenia szybkiej zmiany mocy regulacyjnej wtórnej".	***EC Stalowa Wola***	**Uwaga nie została uwzględniona.** Uzasadnienie: Zapisy podpunktu (2.1) należy czytać łącznie z podpunktem (2.2), który precyzyjnie określa, że dla jednostek wytwórczych współpracujących z regulatorem centralnym LFC, szybkość zmian mocy dla regulacji wtórnej nie może być mniejsza, niż w przypadku współpracy z regulatorem centralnym ARCM, a wymagania odnośnie współpracy z regulatorem centralnym ARCM są określone w podpunkcie (1.1) (vide wyjaśnienie do uwagi 2/Ks).
4/Ks	6.6.1.2.	Mając na uwadze argumentację zawartą w uwadze	***TAURON***	**Uwaga została uwzględniona.**

		ogólnej nr 1/Ko proponujemy następującą treść punktu: „W celu utrzymania zdolności do pracy w regulacji wtórnej i trójnej wytwórca dostosuje przyłączone do sieci jednostki wytwórcze do współpracy z regulatorem centralnym LFC w terminie do 16 miesięcy od wejścia w życie przedmiotowego wymogu. Szczegółowy zakres i harmonogram dostosowania jednostek wytwórczych, wytwórca ustala indywidualnie z OSP. W stosunku do jednostek wytwórczych, których zakończenie eksploatacji zostało zgłoszone przez wytwórcę przed wejściem w życie przedmiotowego wymogu, że nastąpi nie później niż do dnia 31 grudnia 2017 r., OSP, na wniosek wytwórcy, może dopuścić odstąpienie od wymogu przystosowania tych jednostek do współpracy z regulatorem centralnym LFC."		Wyjaśnienie: Uwzględniając niniejszą uwagę, OSP dokonał zmiany zapisów punktu 6.6.1.2. OSP wprowadził zmianę skutkującą wydłużeniem terminu na dostosowanie jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC, poprzez określenie terminu na dostosowanie jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC, do 16 miesięcy od wejścia w życie tego wymogu. Jednocześnie, zgodnie z projektem Karty aktualizacji CK/1/2012, wytwórcom przysługuje prawo do ubiegania się o odstąpienie od wymogu dostosowania jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC, dla jednostek wytwórczych, których planowany termin zaprzestania eksploatacji nastąpi nie później niż do dnia 31 grudnia 2015 r. Mając na uwadze planowane w krótkim czasie wycofania z eksploatacji bloków JWCD, oraz, wychodząc naprzeciw oczekiwaniom wytwórców, OSP wypracował dodatkowo mechanizm pozwalający na nie obejmowanie wymaganiem dostosowania do współpracy z regulatorem LFC również bloków wycofywanych z eksploatacji w terminie po 31 grudnia 2015 r., lecz nie później niż do 31 grudnia 2017 r., z zastrzeżeniem, iż w tym przypadku, zgoda OSP na odstępstwo uzależniona będzie od istnienia istotnych powodów techniczno-ekonomicznych uzasadniających niepodejmowanie działań dostosowawczych.
5/Ks	6.6.1.2.	Propozycja nowego zapisu: „Pkt 6.6.1.2. otrzymuje brzmienie: W celu utrzymania zdolności do pracy w regulacji wtórnej i trójnej wytwórca dostosuje przyłączone do sieci jednostki wytwórcze do współpracy z regulatorem centralnym LFC nie później niż do dnia 31 grudnia	***CEZ Polska***	**Uwaga została uwzględniona.** Wyjaśnienie: Ad. 1 i 2. Uwagi w zakresie wydłużenia krańcowego terminu dostosowania jednostek wytwórczych do współpracy z

		2015 r. Szczegółowy zakres i harmonogram dostosowania jednostek wytwórczych, wytwórca ustala indywidualnie z OSP." W stosunku do jednostek wytwórczych, których zakończenie eksploatacji nastąpi nie później niż do dnia 31 grudnia 2015 r., OSP, na wniosek wytwórcy, może dopuścić odstąpienie od wymogu przystosowania tych jednostek do współpracy z regulatorem centralnym LFC. Uzasadnienie: 1. Zaproponowany termin jest kategorycznie zbyt krótki na wprowadzenie przedmiotowych zmian – przystosowanie jednostek wytwórczych do nowych wymagań. Jest to kolejne obciążenie dotyczące wytwórców energii elektrycznej w odniesieniu do roku 2013. Od początku tegoż roku, wytwarzanie energii będzie w znaczący sposób obciążone obowiązkiem zakupu uprawnień emisyjnych CO2. Również wszystkie prognozy ekonomiczno-gospodarcze dla 2013 roku są dla Polski wielce niepokojące i przewidują znaczącą zapaść gospodarczą związaną z trwającym kryzysem gospodarczym. W tym kontekście zwiększanie obowiązków dotyczących wytwórców energii elektrycznej ewidentnie pogorszy ich pozycję ekonomiczną. 2. Brak jest doprecyzowania terminu na przeprowadzenie uzgodnień i harmonogramu dostosowania jednostek wytwórczych. 3. Czy były prowadzone analizy finansowe skutków wdrożenia i dostosowania jednostek wytwórczych dla wytwórców? Czy OSP może		regulatorem centralnym LFC i określenia terminu uzgadniania harmonogramów tego dostosowania, zostały uwzględnione przez OSP łącznie z uwagą 4/Ks. Dodatkowo pragniemy wyjaśnić, iż wytwórcy, zostali poinformowani już w roku 2010 o planowanym wprowadzaniu przez OSP zmian w zakresie regulacji centralnej oraz konieczności dostosowania połączeń teleinformatycznych w lokalnych węzłach wytwórczych do współpracy z nowym regulatorem centralnym LFC. Dodatkowo w sierpniu 2011 r. OSP przekazał wytwórcom szczegółowy harmonogram wdrażania nowego regulatora LFC. W związku z powyższym wytwórcy posiadali niezbędne informacje celem przygotowania się do wdrożenia zmian po stronie elektrownianych węzłów teleinformatycznych, niezależnie od obecnych prognoz gospodarczo - ekonomicznych. <u>Wyjaśnienie OSP w zakresie pytań zawartych w uwadze:</u> Ad. 3. Wdrożenie nowego regulatora centralnego LFC jest konieczne ponieważ obecnie realizacja regulacji wtórnej odbywa się poprzez system regulatora centralnego ARCM, który wykonany został w latach 1995-1997 i obecnie jest urządzeniem technologicznie przestarzałym. W eksploatacji systemu pojawiają się typowe problemy wynikające z przyjętych w tym systemie rozwiązań technologicznych, które na dzień dzisiejszy, przy dynamicznym rozwoju teleinformatycznym są archaiczne, w tym w szczególności: przestarzały system operacyjny pozbawiony wymaganego dla systemów produkcyjnych wsparcia, utrudniony dostęp do serwisu nadajnika i odbiorników telegramu UTRT po stronie elektrowni, brak możliwości rozwoju systemu regulatora centralnego ARCM, w szczególności w zakresie wdrożenia nowych rozwiązań rynkowych. Dodatkowo wykorzystanie nowego regulatora

		określić rząd wielkości nakładów na przeprowadzenie tych działań (w sposób oczywisty poza kartą aktualizacyjną – np. w piśmie informacyjnym skierowanym do wytwórców). Wskazane byłoby upublicznienie takich analiz. 4. Czy OSP na podstawie dotychczas posiadanej wiedzy, na aktualnym etapie działań wdrożeniowych, może wskazać listę firm – potencjalnych wykonawców wdrożenia i dostosowania jednostek wytwórczych dla wytwórców? Gdyby takie działania wymagały przeprowadzenia pełnych procedur przetargowych – czas na przeprowadzenie tych procesów i końcowej realizacji wdrożeń mógłby być niejednokrotnie za krótki w perspektywie daty 31.12.2013 (w sposób oczywisty poza kartą aktualizacyjną – np. w piśmie informacyjnym skierowanym do wytwórców).		centralnego LFC, poza poprawą bilansowania KSE i jakości prowadzonej regulacji mocy i częstotliwości, może skutkować w połączeniu z wdrożeniem nowych rozwiązań rynkowych, uzyskaniem istotnych efektów ekonomicznych. Koszt wdrożenia w perspektywie długoterminowej, przy uwzględnieniu przychodu z tytułu świadczenia usług jest ekonomicznie uzasadniony. Ad. 4. Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom wytwórców, OSP wydłużył czas na wprowadzenie zmian zgodnie ze stanowiskiem przedstawionym w odpowiedzi do uwag 1/Ko i 4/Ks). Jednocześnie wyjaśniamy, że OSP nie prowadzi rozmów z wykonawcami dostarczającymi rozwiązań technologicznych oraz usług dla wytwórców, a w związku z tym nie posiada informacji o warunkach dostawy potencjalnych dostawców sprzętu i zmiany oprogramowania w systemach obiektowych sterowania i regulacji dla wytwórców. Na podstawie informacji uzyskanych (w IV kwartale 2012 r.) od wytwórców oraz w trakcie prowadzonych z OSP uzgodnień, większość wytwórców zaplanowało odpowiednie inwestycje wymagane po stronie elektrowni na 2013 r.

4. Zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 IRiESP - Bilansowanie oraz sposób ich uwzględnienia

Użytkownicy systemu nie zgłosili w procesie konsultacji uwag do projektu Karty aktualizacji nr CB/6/2012 IRiESP - Bilansowanie.

5. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie oraz projektu Karty aktualizacji nr CB/3/2012 IRiESP - Bilansowanie

5.1. W wyniku procesu konsultacji z użytkownikami sytemu projektu Karty aktualizacji nr CB/3/2012 IRiESP - Bilansowanie nie wprowadzono zmiany do Karty aktualizacji nr CB/3/2012 IRiESP - Bilansowanie.

5.2. W wyniku procesu konsultacji z użytkownikami sytemu projektu Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie oraz w związku z korektą OSP, wprowadzono następujące zmiany do Karty aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie.

Zważywszy na uwagi użytkowników systemu (vide uwaga 1/Ko, 2/Ko, 4/Ks i 5/Ks), po ich uwzględnieniu zgodnie ze stanowiskiem OSP zawartym w tabelach z punktu 3. niniejszego raportu oraz uwzględniając korektę OSP, szczegółowo opisaną poniżej, punkt 6.6.1.2. otrzymuje brzmienie:

„6.6.1.2. W celu utrzymania zdolności do pracy w regulacji wtórnej i trójnej, wytwórca dostosuje, przyłączone do sieci jednostki wytwórcze do współpracy z regulatorem centralnym LFC, nie później niż w okresie 16 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego wymogu, przy czym w tym przypadku nie mają zastosowania postanowienia pkt 2.2.3.1.2. Szczegółowy zakres i harmonogram dostosowania jednostek wytwórczych, wytwórca ustali indywidualnie z OSP w okresie 3 miesięcy od daty wejścia w życie ww. wymogu.

W stosunku do jednostek wytwórczych, których eksploatacja zostanie zakończona:

(1) nie później niż do dnia 31 grudnia 2015 r. albo,

(2) po dniu 31 grudnia 2015 r., ale nie później niż do dnia 31 grudnia 2017 r., o ile istnieć będą istotne powody techniczno-ekonomiczne uzasadniające niepodejmowanie działań dostosowawczych,

OSP, na wniosek wytwórcy, może dopuścić odstąpienie od wymogu przystosowania jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC, uwzględniając wielkości dostępnej rezerwy mocy regulacyjnej w KSE i rozwój rynku usług systemowych."

W odniesieniu do wprowadzonej korekty, OSP wyjaśnia, iż dotyczy ona rozszerzenia punktu 6.6.1.2., poprzez dodanie w pierwszym zdaniu na końcu następujących słów: *„przy czym w tym przypadku nie mają zastosowania postanowienia pkt 2.2.3.1.2.."*

Uzasadnienie:

Obecnie obowiązujące zapisy punktu 2.2.3.1.2. IRiESP, co do zasady zobowiązują użytkowników systemu do dostosowania posiadanych jednostek wytwórczych do spełniania wymogów technicznych określonych w IRiESP, przy pierwszej planowanej modernizacji obejmującej swym

zakresem urządzenia, instalacje lub sieci niespełniające wymagań, w przypadku, gdy w dacie wejścia w życie tych wymogów jednostka wytwórcza ich nie spełnia.

W przypadku regulacji dotyczącej obowiązku dostosowania jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC utworzono odmienny mechanizm wdrażania zmian, zawarty w punkcie 6.6.1.2. określony w Karcie aktualizacji nr CK/1/2012 IRiESP - Korzystanie. Celem wyeliminowania sprzeczności w zapisach IRiESP, wprowadzono w punkcie 6.6.1.2. zastrzeżenie, iż w odniesieniu do obowiązku wytwórców dostosowania przyłączonych do sieci jednostek wytwórczych do współpracy z regulatorem centralnym LFC zasada określona w punkcie 2.2.3.1.2. nie ma zastosowania.

CZŁONEK ZARZĄDU

Kazimierz Kulaga

PREZES ZARZĄDU

Henryk Majchrzak