

Spis treści

Wstęp	7
Kontekst problemu oraz pytanie badawcze	7
Struktura i zawartość pracy	12
Rozdział 1	
Pojęcie, zakładane skutki i przebieg pierwszej fazy liberalizacji sektorów elektroenergetycznych	16
1.1. Przesłanki liberalizacji	17
1.3. Zawartość pakietu liberalizacyjnego	26
1.4. Implikacje liberalizacji dla polityki energetycznej i regulacyjnej	35
1.5. Geneza liberalizacji i pierwsze inicjatywy Komisji Europejskiej	42
1.6. Przebieg i efekty unijnego procesu legislacyjnego	44
1.7. Przebieg i modele liberalizacji sektora elektroenergetycznego w państwach UE	49
1.7.1. Model liberalizacji dobrowolnej	51
1.7.2. Model liberalizacji inspirowanej	53
1.7.3. Model liberalizacji wymuszonej	56
1.8. Przyczyny słabnięcia poparcia dla wyjściowej koncepcji liberalizacji	58
1.8.1. Kontrowersje wokół oceny pierwszych doświadczeń	60
1.8.2. Ocena adekwatności koncepcji liberalizacji	64
1.8.3. Badania nad istotą działania nowych mechanizmów	69
Załącznik: Pojęcie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	71
Rozdział 2	
Założenia a praktyka funkcjonowania konkurencyjnych rynków energii elektrycznej – aspekt bezpieczeństwa dostaw	75
2.1. Uwagi wstępne	75
2.2. Ocena dotychczasowych doświadczeń	77
2.2.1. Przypadek rynku skandynawskiego	77
2.2.2. Przypadek rynku brytyjskiego	81
2.2.3. Przypadek rynków amerykańskich	85
2.2.4. Przypadek rynku australijskiego	91
2.3. Istota problemów z inwestycjami	94
2.3.1. Argument ułomności rynku	95
2.3.2. Bariera społeczno-polityczna	97
2.3.3. Ryzyko i jego źródła	102
2.3.4. Bierność strony popytowej	113
2.4. Rynek a bodźce inwestycyjne. Główne stanowiska	119
Rozdział 3	
Geneza i rozwój regulacji bodźcowej oraz jej implikacje inwestycyjne	122
3.1. Uwagi wstępne	122
3.2. Zarys teoretycznych podstaw regulacji bodźcowej	125
3.3. Dwie strategie reform w zakresie bodźcowej regulacji cen	129
3.3.1. Strategia proefektywnościowej modyfikacji regulacji stopy zwrotu	129
3.3.2. Strategia odwrótu od regulacji stopy zwrotu – wybór pułapowej regulacji cen (RPI-X)	131

3.4. Ewolucja mechanizmu regulacji typu RPI-X	136
3.4.1. Kluczowa rola benchmarkingu w rozwoju regulacji bodźcowej	136
3.4.2. Internalizacja czynnika jakościowego w formule bodźcowej	142
3.5. Regulacja bodźcowa a bezpieczeństwo dostaw	144
3.6. Doskonalenie mechanizmu regulacji pułapowej	146
3.6.1. RPI-X jako udane rozwiązanie regulacyjne	146
3.6.2. Proponowane kierunki reform	151
3.7. Zdolność pułapu cenowego do stymulowania inwestycji sieciowych	154
3.7.1. Prezentacja stanowiska	154
3.7.2. Źródła słabości RPI-X – aspekt stymulowania inwestycji	158
3.8. Regulacyjne implikacje niespójności w czasie	165
3.8.1. Perspektywa historyczna	165
3.8.2. Niespójność w czasie a koszty osierocone	168
3.8.3. Niespójność w czasie a pułap cenowy	171
3.8.4. Inżynieria finansowa oraz jej implikacje w zakresie struktury finansowa- nia	177
 Rozdział 4	
Przekształcenia strukturalne sektora energii elektrycznej – w poszukiwaniu kom- promisu między konkurencją a bezpieczeństwem dostaw	180
4.1. Wstęp	180
4.2. Geneza i ewolucja pionowego i poziomego zrestrukturyzowanego modelu ener- getycznych sektorów sieciowych	182
4.2.1. Znaczenie pierwszych niepowodzeń	182
4.2.2. Konsekwencje pionowej integracji	183
4.2.3. Konsekwencje poziomej integracji	189
4.2.4. Przebieg procesu restrukturyzacji podziałowej	192
4.2.5. Ewolucja koncepcji restrukturyzacji – różne stopnie <i>unbundlingu</i>	196
4.2.6. Skutki restrukturyzacji w świetle badań ekonometrycznych	199
4.3. Objawy kryzysu kanonu restrukturyzacyjnego	202
4.3.1. Okoliczność pierwsza – kryzys przedsiębiorstw opartych na jednym rodza- ju działalności	203
4.3.2. Okoliczność druga – brytyjski powrót do pionowej integracji	208
4.3.3. Okoliczność trzecia – procesy konsolidacyjne w Europie	210
4.4. Przesłanki nowego podejścia do kwestii struktury rynku	222
4.4.1. Przesłanki historyczne	223
4.4.2. Przesłanki rynkowe i ich konsekwencje w zakresie struktury	232
4.5. Wnioski dla regulacji prokonkurencyjnej	243
Uwagi końcowe	249
Bibliografia	266