

Spis treści

Słowo wstępne – Miłkołaj Dowgielewicz	7
Wybór właściwej podstawy prawnej aktów wspólnotowego prawa wtórnego, ze szczególnym uwzględnieniem projektów aktów należących do pakietu klimatyczno-energetycznego – Cezary Mik	9
1. Podsumowanie	10
Wstęp	16
2. Ogólne zagadnienia związane z wyborem podstawy prawnej aktu wspólnotowego	18
3. Wybór podstawy prawnej aktów z zakresu ochrony środowiska	29
4. Wybór podstawy prawnej dyrektyw z zakresu polityki klimatyczno-energetycznej po wejściu w życie Traktatu z Lizbony	48
Analiza projektów legislacyjnych wchodzących w skład pakietu klimatyczno-energetycznego pod względem spełniania przesłanek art. 175 ust. 2 lit. c Traktatu ustanawiającego Wspólnotę Europejską – Władysław Mielczarski	51
1. Podsumowanie	52
2. Analiza projektów legislacyjnych Komisji Europejskiej składających się na pakiet klimatyczno-energetyczny	57
3. Ocena proponowanych rozwiązań	91
Analiza gospodarczych i technicznych skutków skokowego wprowadzenia dla sektora energetycznego (100%) systemu aukcyjnego dla emisji CO₂, mających wpływ na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej ze źródeł krajowych, ograniczenia sieciowe wynikające ze zwiększenia międzysystemowego przesyłu energii elektrycznej i sytuację przedsiębiorstw energetycznych na rynku – Krzysztof Żmijewski	121
1. Analiza nawęglenia i emisyjności energetyki państw członkowskich	122

2. Potencjalny wzrost cen energii w państwach członkowskich ...	131
3. Konsekwencje dla gospodarki	133
4. Konsekwencje dla systemu elektroenergetycznego	138

Analiza problemu *windfall profits* w sektorze elektroenergetycznym w Polsce oraz ocena możliwości zastosowania mechanizmów zapobiegawczych

– B. Jankowski, Z. Parczewski, A. Umer, S. Senczek	155
1. Podsumowanie	156
2. Wprowadzenie	
3. Charakterystyka zjawiska <i>windfall profits</i> w systemie EU ETS ...	165
4. Ocena wpływu systemu ETS na zmiany cen energii elektrycznej i występowanie zjawiska <i>windfall profits</i> w Polsce	178
5. Ocena możliwości wystąpienia w Polsce zjawiska <i>windfall profits</i> przy darmowym przydziale uprawnień emisyjnych	195
6. Możliwości i uwarunkowania wprowadzenia rozwiązań regulacyjnych zapobiegających zjawisku <i>windfall profits</i>	213
7. Alternatywne metody rozdziału uprawnień emisyjnych prowadzące do ograniczenia wzrostu cen energii elektrycznej	231
8. Argumenty dla rządu polskiego wspierające propozycje negocjacyjne co do metody alokacji	251

Analiza problemu relokacja źródeł energii elektrycznej dla polskiego systemu elektroenergetycznego w wyniku polityki klimatycznej UE

– Wojciech Suwała, IGSMiE PAN; Mariusz Kudelko, IGSMiE PAN; Barbara Janusz-Pawletta, ISW	269
Streszczenie	270
Wprowadzenie	275
1. Określenie warunków ekonomicznych importu energii elektrycznej z innych państw członkowskich UE lub z państw trzecich	279
2. Określenie ograniczeń natury technicznej i możliwości transgranicznego przesyłu energii elektrycznej	291
3. Perspektywy rozwoju elektroenergetyki – określenie skali wystąpienia zjawiska relokacji źródeł energii elektrycznej	299
4. Ustalenie zasadności i możliwości przeciwdziałania procesom relokacji źródeł energii elektrycznej	330
5. Instrumenty prawne dostępne dla UE celem przeciwdziałania realokacji źródeł energii elektrycznej (<i>carbon leakage</i>)	
– dr Barbara Janusz-Pawletta	331
6. Podsumowanie	349

Analiza problemu przenoszenia zakładów z sektorów produkujących cement, stal, szkło oraz aluminium poza terytorium Polski i UE na skutek pojawienia się nowych przeszkód dla przedsiębiorców wynikających z pakietu klimatyczno-energetycznego oraz ocena proponowanych mechanizmów zapobiegających temu zjawisku

– Małgorzata Burchard-Dziubińska, Danuta Lipińska	353
1. Podsumowanie	354
2. Wprowadzenie	358
3. Omówienie wyników badań ankietowych	365
4. Informacje dotyczące stosowanych rozwiązań technologicznych w aspekcie polityki klimatycznej Unii Europejskiej	369
5. Wskazanie mechanizmów zapobiegających wyciekowi emisji z badanych sektorów, które mogą zostać ujęte w nowelizowanej dyrektywie ETS	399
6. Opracowanie propozycji metodologii określania „działań równoważnych” do realizacji w ramach porozumienia międzynarodowego, poprzez ustalenie szczegółowych niezbędnych parametrów tego porozumienia	407

Ocena możliwości wykorzystania przez Polskę 14% wzrostu emisji gazów cieplarnianych do roku 2020 w sektorach nieobjętych systemem EU ETS (non ETS) – Bolestaw Jankowski

1. Podsumowanie	415
2. Wprowadzenie	418
3. Zdefiniowanie sektora non ETS i jego udziału w emisjach krajowych	421
4. Wariantowe prognozy emisji CO ₂ z sektora non ETS do roku 2020	459
5. Wstępna krzywa kosztów redukcji emisji CO ₂ w sektorach non ETS	485
6. Propozycje rozwiązań systemowych zapewniających możliwość maksymalnie efektywnego wykorzystania potencjału redukcji emisji CO ₂ w sektorach EU ETS i non ETS	510
Summary	521