



Ministerstwo Gospodarki
Departament Energii Odnawialnej
Departament Energetyki

ZGŁOSZENIE

Zainteresowania pracami nad projektem ustawy o odnawialnych źródłach energii –Zmiany danych*

A. Oznaczenie podmiotu zainteresowanego pracami nad projektem

1. Nazwa / imię i nazwisko**

Towarzystwo Obrotu Energią

2. Siedziba / miejsce zamieszkania**

Warszawa 00-043, ul. Czackiego 7/9/11

3. Adres do korespondencji

00-043 Warszawa, ul. Czackiego 7/9/11

4. Adres e-mail

marek.kulesa@toe.pl

B. Wskazanie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu wymienionego w części A w pracach nad projektem

Lp.	Imię i nazwisko	Adres
1	Marek Kulesa	ul. Aleja Wilanowska 9A/103, 02-765 Warszawa
2	Michał Motylewski	ul. Podbielińskiego 27/37, 02-732 Warszawa
3	Waldemar Gochnio	ul. Hoża 72 m 9, 00-682 Warszawa

C. Opis postulowanego rozwiązania prawnego, ze wskazaniem interesu będącego przedmiotem ochrony

Towarzystwo Obrotu Energią (TOE), założone pod koniec 2003 roku jest dobrowolnym, samorządnym, trwałym i apolitycznym zrzeszeniem, do zakresu działalności którego należą m.in. podejmowanie działań wspomagających rozwój konkurencyjnego rynku energii w Polsce, tworzenie standardów handlu produktami związanymi z rynkiem elektroenergetycznym, a także kształtowanie norm etycznych w handlu energią i paliwami oraz reprezentowanie społecznie lub gospodarczo użytecznych interesów sektora obrotu energią w odniesieniu do organów administracji rządowej i innych stowarzyszeń.

Nasze Towarzystwo czynnie uczestniczy w pracach nad aktami prawnymi związanymi z rynkiem energetycznym w Polsce, w tym zmianami ustawy – Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych do ustawy, w szczególności w obszarze promowania OZE.

Należy w tym miejscu podkreślić także, że większość Członków TOE – spółek obrotu, w tym sprzedających energię elektryczną do odbiorców końcowych, będzie po planowanym wejściu w życie ustawy Spółkami, na które ustawodawca nałożył określone ustawą prawa i obowiązki.

W związku z czym szczególnie ważny jest dla nas udział w pracach nad przedmiotową ustawą i rozporządzeniami, a także przyjęcie spójnych, przejrzystych i jednoznacznych zapisów dotyczących tego obszaru zagadnień eliminujących późniejsze dyskusje i spory. Liczne zapisy wychodzą naprzeciw dyskusjom i ustaleniom z prowadzonych wcześniej z udziałem TOE prac. Część zapisów wzbudza jednak nasze wątpliwości, dotyczące zarówno brzmienia określonych zapisów, jak i przyjętych modeli rozwiązań w projekcie ustawy.

W załączeniu (zestawienie tabelaryczne, będące załącznikiem do zgłoszenia) przesyłamy uwagi, komentarze oraz propozycje zmian, które napłynęły do TOE w ramach konsultacji wewnętrznych do 25 listopada 2013 r., nie wyklucza to możliwości składania uwag przez Członków TOE także indywidualnie.

W ramach dalszych prac ze strony TOE deklarujemy pełną współpracę w zakresie zarówno przekazanych uwag, jak i szerzej dalszych, wszystkich etapów prac legislacyjnych.

D. Załączone dokumenty

1.	Odpis KRS
2.	Pełnomocnictwo
3.	Zestawienie tabelaryczne - Uwagi TOE

E. Niniejsze zgłoszenie dotyczy Uzupełnienia braków formalnych / Zmiany danych **

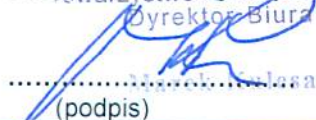
zgłoszenia dokonanego dnia
(proszę podać z części F poprzedniego zgłoszenia)

F. Osoba składająca zgłoszenie

Imię i nazwisko:	Data	Podpis
Marek Kulesa	2013.11.29	 Dyrektor Biura Marek Kulesa

G. Klauzula odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań

Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia


.....
(podpis)

CENTRALNA INFORMACJA KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO

KRAJOWY REJESTR SĄDOWY

Stan na dzień 25.11.2013 godz. 08:17:46

Numer KRS: 0000181074

**Informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu
Z REJESTRU STOWARZYSZEŃ, INNYCH ORGANIZACJI SPOŁECZNYCH I ZAWODOWYCH,
FUNDACJI ORAZ SAMODZIELNYCH PUBLICZNYCH ZAKŁADÓW OPIEKI ZDROWOTNEJ**

PODMIOT WPISANY TAKŻE DO REJESTRU PRZEDSIĘBIORCÓW

Data rejestracji w Krajowym Rejestrze Sądowym		26.11.2003		
Ostatni wpis	Numer wpisu	16	Data dokonania wpisu	31.05.2012
	Sygnatura akt	WA.XII NS-REJ.KRS/18474/12/837		
	Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY DLA M. ST. WARSZAWY W WARSZAWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		

Dział 1

Rubryka 1 - Dane podmiotu	
1.Oznaczenie rodzaju organizacji	STOWARZYSZENIE
2.Numer REGON/NIP	REGON: 015646609, NIP: 5252295032
3.Nazwa	"TOWARZYSTWO OBROTU ENERGIA"
4.Dane o wcześniejszej rejestracji	-----
5.Czy podmiot posiada status organizacji pożytku publicznego?	---

Rubryka 2 - Siedziba i adres podmiotu	
1.Siedziba	kraj POLSKA, woj. MAZOWIECKIE, powiat M. ST. WARSZAWA, gmina M. ST. WARSZAWA, miejsc. WARSZAWA
2.Adres	ul. CZACKIEGO, nr 7/9/11, lck. 107, miejsc. WARSZAWA, kod 00-043, poczta WARSZAWA, kraj POLSKA
3.Adres poczty elektronicznej	SEKRETARIAT@TOE.PL
4.Adres strony internetowej	WWW.TOE.PL

Rubryka 3 - Jednostki terenowe lub oddziały	
Brak wpisów	

Rubryka 4 - Informacje o statucie		
1.Informacja o sporządzeniu lub zmianie statutu	1	15 LIPCA 2003 ROKU
	2	STATUT UCHWALONY PRZEZ NADZWYCZAJNE WALNE ZEBRANIE CZŁONKÓW TOWARZYSTWA

	OBROTU ENERGIA W DNIU 09.03.2005 R. ZOSTAŁY WPROWADZONE NASTĘPUJĄCE ZMIANY (PONIŻSZE WYLICZONE OPARTO O NOWĄ NUMERACJĘ): § 1 - ZMIANA TREŚCI, § 2 - DODANO UST. 6, § 9 - ZMIANA TREŚCI, § 12 UST. 1 LITERY A), B), C), D) - ZMIANA TREŚCI, § 13 - ZMIANA TREŚCI, § 14 LITERA C) - ZMIANA TREŚCI, § 16 - ZMIANA TREŚCI, § 18 LITERY E) I NAST. - DOTYCHCZASOWE LITERY D), E), F), G), H), I), J), K), L) ORAZ DODANO NOWĄ LITERĘ D), § 19 UST. 2 - ZMIANA TREŚCI, § 19 UST. 3 - ZMIANA TREŚCI, § 20 - ZMIANA TREŚCI, § 27 UST. 1 - ZMIANA TREŚCI, § 27 UST. 2 - ZMIANA TREŚCI, § 27 UST. 3 - ZMIANA TREŚCI, § 29 UST. 1 - ZMIANA TREŚCI, § 29 UST. 1 - ZMIANA TREŚCI, § 29 UST. 4 - DODANO LITERY A) I B), § 30 - ZMIANA TREŚCI, § 31 UST. 2 - ZMIANA TREŚCI, § 31 - DODANO USTĘPY 3, 4, 5 I 6, § 33 UST. 1 - ZMIANA TREŚCI, § 34 - ZMIANA TREŚCI;
3	DATA ZMIANY STATUTU: 09 MARCA 2005R. PAR. 3 STATUTU - DODANY NOWY UST. 3 PAR. 8 STATUTU - DOTYCHCZASOWA TREŚĆ OZNACZONA JAKO UST. 1; DODANY NOWY UST. 2
4	ZMIANA STATUTU DOKONANA W DNIU 19 MARCA 2007 -§ 8: DODANY NOWY UST. 3; -§ 27 UST.2: ZMIANA TREŚCI.
5	30.03.2011 R. ZMIENIONO: §8 UST.2, §16 UST.2, §17, §20, §27, §28, §29, §30, DODANO: §8 UST.4, WYKREŚLONO: §3 UST.3, UCHWAŁONO NOWY TEKST JEDNOLITY STATUTU.

Rubryka 5	
1.Czas, na jaki została utworzona organizacja	NIEOZNACZONY

Rubryka 6 - Sposób powstania podmiotu
Brak wpisów

Rubryka 7 - Komitet założycielski		
1	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	GÓRSKI
	2.Imiona	GRZEGORZ
	3.Numer PESEL/REGON	61012203090
	4.Numer KRS	*****
2	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	KUŁAGOWSKI
	2.Imiona	WOJCIECH
	3.Numer PESEL/REGON	52081114079
	4.Numer KRS	*****
3	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	KUŁAGA
	2.Imiona	KAZIMIERZ FRANCISZEK
	3.Numer PESEL/REGON	50100103831
	4.Numer KRS	*****

Rubryka 8 - Organ sprawujący nadzór	
1.Nazwa organu	PREZYDENT M. ST. WARSZAWY

Dział 2

Rubryka 1 - Organ uprawniony do reprezentacji podmiotu		
1.Nazwa organu uprawnionego do reprezentowania podmiotu		RADA ZARZĄDZAJĄCA
2.Sposób reprezentacji podmiotu		DO SKŁADANIA OŚWIADCZEŃ ORAZ ZACIĄGANIA ZOBOWIĄZAŃ MAJĄTKOWYCH I FINANSOWYCH W IMIENIU STOWARZYSZENIA WYMAGANE JEST WSPÓŁDZIAŁANIE DWÓCH CZŁONKÓW RADY ZARZĄDZAJĄCEJ, W TYM PREZESA LUB WICEPREZESA.
Podrubryka 1		
Dane osób wchodzących w skład organu		
1	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	BOROWIEC
	2.Imiona	KRZYSZTOF BENEDYKT
	3.Numer PESEL/REGON	58062805396
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
2	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	PERKOWSKI
	2.Imiona	IRENEUSZ
	3.Numer PESEL/REGON	60061202050
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
3	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	ZAMASZ
	2.Imiona	KRZYSZTOF MICHAŁ
	3.Numer PESEL/REGON	74071416516
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	PREZES RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
4	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	ROZENFELD
	2.Imiona	KATARZYNA
	3.Numer PESEL/REGON	70032207869
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
5	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	BAŃSKI
	2.Imiona	ROBERT PAWEŁ
	3.Numer PESEL/REGON	71010812552
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	WICEPREZES RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
6	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	LUDWICKI
	2.Imiona	MARCIN HIERONIM
	3.Numer PESEL/REGON	74112403417
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	WICEPREZES RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
7	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	BONK

	2.Imiona	KRZYSZTOF
	3.Numer PESEL/REGON	76060305458
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	WICEPREZES RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
8	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	PAWŁOWSKI
	2.Imiona	WITOLD EDWARD
	3.Numer PESEL/REGON	64030808795
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
9	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	WILBIK
	2.Imiona	KRZYSZTOF PIOTR
	3.Numer PESEL/REGON	55070105696
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
10	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	BIL
	2.Imiona	JANUSZ
	3.Numer PESEL/REGON	71081008074
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	WICEPREZES RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
11	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	ROGÓŻ
	2.Imiona	PIOTR MICHAŁ
	3.Numer PESEL/REGON	77100501278
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ
12	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	KOMOLKA
	2.Imiona	JACEK PIOTR
	3.Numer PESEL/REGON	56062602074
	4.Numer KRS	****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	CZŁONEK RADY ZARZĄDZAJĄCEJ

Rubryka 2 - Organ nadzoru			
1	1.Nazwa organu		KOMISJA REWIZYJNA
	Podrubryka 1		
	Dane osób wchodzących w skład organu		
	1	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	GRZYWACZ
		2.Imiona	BOGUSŁAW
		3.Numer PESEL/REGON	49122502818
		4.Numer KRS	****
	2	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	WACHNIEWICZ
		2.Imiona	MAŁGORZATA
		3.Numer PESEL/REGON	56112002544
		4.Numer KRS	****
	3	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	GOCHNIO

2.Imiona	WALDEMAR
3.Numer PESEL/REGON	44011601717
4.Numer KRS	****

Rubryka 3
Brak wpisów

Dział 3

Rubryka 1 - Nie dotyczy
Brak wpisów

Rubryka 2 - Nie dotyczy			
Rodzaj dokumentu	Nr kolejny w polu	Data złożenia	Za okres od do
1.Wzmianka o złożeniu rocznego sprawozdania finansowego	1	12.09.2007	OD: 01.01.2006 DO: 31.12.2006
	2	28.04.2008	01.01.2007 - 31.12.2007
	3	03.07.2009	01.01.2008 - 31.12.2008
	4	31.05.2010	01.01.2009 - 31.12.2009
	5	26.05.2011	01.01.2010 R. - 31.12.2010 R.
	6	27.04.2012	01.01.2011 - 31.12.2011
3.Wzmianka o złożeniu uchwały lub postanowienia o zatwierdzeniu sprawozdania finansowego	1	*****	OD: 01.01.2006 DO: 31.12.2006
	2	*****	01.01.2007 - 31.12.2007
	3	*****	01.01.2008 - 31.12.2008
	4	*****	01.01.2009 - 31.12.2009
	5	*****	01.01.2010 R. - 31.12.2010 R.
	6	*****	01.01.2011 - 31.12.2011

Rubryka 3 - Cel działania organizacji	
1.Cel działania	CELEM STOWARZYSZENIA JEST: 1. PODEJMOWANIE DZIAŁAŃ WSPOMAGAJĄCYCH: A. ROZWÓJ KONKURENCYJNEGO RYNKU ENERGII W POLSCE, W TYM: - RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ, - RYNKU CIEPŁA, - RYNKU PALIW ZE SZCZEGÓLNYM UWZGLĘDNIENIEM PALIW DO WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA, - RYNKU INSTRUMENTÓW POCHODNYCH, B. TWORZENIE STANDARDÓW HANDLU PRODUKTAMI WYMIENIONYMI W PPKT A), 2. UPOWSZECHNIANIE ZASAD PROWADZENIA HANDLU ENERGIĄ I PALIWAMI I STANDARDÓW TAKIEGO HANDLU, 3. PROWADZENIE DZIAŁALNOŚCI INFORMACYJNEJ WYNIKAJĄCEJ Z DOŚWIADCZEŃ INNYCH ROZWINIĘTYCH RYNKÓW, W TYM - W SZCZEGÓLNOŚCI PROPAGOWANIA INFORMACJI DOTYCZĄCYCH MOŻLIWOŚCI KORZYSTANIA Z DOBRODZIEJSTW KONKURENCYJNEGO RYNKU ENERGII I PALIW DLA UCZESTNIKÓW TEGO RYNKU,

4. KSZTAŁTOWANIE NORM ETYCZNYCH W HANDLU ENERGIA I PALIWAMI,
5. REPREZENTACJA SPOŁECZNIE LUB GOSPODARCZO UŻYTECZNYCH INTERESÓW SEKTORA OBROTU ENERGIA I PALIWAMI WOBEC ORGANÓW ADMINISTRACJI RZĄDOWEJ I INNYCH STOWARZYSZEŃ.
6. PROWADZENIE DZIAŁALNOŚCI W ZAKRESIE OCHRONY ŚRODOWISKA, DZIAŁALNOŚCI NAUKOWEJ, NAUKOWO-TECHNICZNEJ I OŚWIATOWEJ.

Rubryka 4 - Przedmiot działalności statutowej organizacji pożytku publicznego

Brak wpisów

Dział 4**Rubryka 1 - Zaległości**

Brak wpisów

Rubryka 2 - Wierzytelności

Brak wpisów

Rubryka 3 - Informacje o zabezpieczeniu majątku dłużnika w postępowaniu w przedmiocie ogłoszenia upadłości, o oddaleniu wniosku o ogłoszenie upadłości z uwagi na fakt, że majątek niewypłacalnego dłużnika nie wystarcza na zaspokojenie kosztów postępowania

Brak wpisów

Rubryka 4 - Umożnienie prowadzonej przeciwko podmiotowi egzekucji z uwagi na fakt, że z egzekucji nie uzyska się sumy wyższej od kosztów egzekucyjnych

Brak wpisów

Dział 5**Rubryka 1 - Kurator**

Brak wpisów

Dział 6**Rubryka 1 - Likwidacja**

Brak wpisów

Rubryka 2 - Informacja o rozwiązaniu organizacji

Brak wpisów

Rubryka 3 - Zarząd komisaryczny lub przymusowy lub przedstawiciel do prowadzenia bieżących spraw stowarzyszenia
--

Brak wpisów

Rubryka 4 - Informacja o połączeniu lub podziale

Brak wpisów

Rubryka 5 - Informacja o postępowaniu upadłościowym
--

Brak wpisów

Rubryka 6 - Informacja o postępowaniu układowym
--

Brak wpisów

Rubryka 7 - Informacja o postępowaniu naprawczym

Brak wpisów

Rubryka 8 - Informacja o zawieszeniu działalności gospodarczej

Brak wpisów

data sporządzenia wydruku 25.11.2013

adres strony internetowej, na której są dostępne informacje z rejestru: https://ems.ms.gov.pl

PEŁNOMOCNICTWO

My, niżej podpisani, działając w imieniu Towarzystwa Obrotu Energiją (TOE) z siedzibą w Warszawie, niniejszym udzielamy Panu Markowi Kulesie, Dyrektorowi Biura TOE, legitymującemu się DO nr AMH256677 pełnomocnictwa do występowania i dokonywania w imieniu TOE wszelkich uzgodnień w procesach legislacyjnych, w szczególności do występowania w imieniu TOE na wszelkich konferencjach uzgodnieniowych, podczas prac sejmowych, senackich, itp. a także do podpisywania w imieniu TOE opinii, uwag oraz zgłaszania zainteresowania pracami nad projektami ustaw, aktów wykonawczych, w tym w imieniu TOE zgłoszeń zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienie prawa.

Pełnomocnictwo może zostać w każdej chwili odwołane na piśmie.

Towarzystwo Obrotu Energiją
Prezes Rady Zarządzającej

Krzysztof Zamasz

Towarzystwo Obrotu Energiją
Wiceprezes Rady Zarządzającej

Robert Bański

Towarzystwo Obrotu Energiją

ul. Czackiego 7/9/11, 00-043 Warszawa

tel. (22) 827 57 93, fax (22) 826 61 55, e-mail: toe@toe.pl www.toe.pl
KRS 0000181074 Konto BPH PBK S.A.: 31 1060 0076 0000 3200 0090 6321

Lp.	Art./ust./pkt	Obecny zapis	Proponowana zmiana	Uzasadnienie
1	Tytuł ustawy	Ustawa z dnia... o odnawialnych źródłach energii	Ustawa z dnia... o odnawialnych źródłach energii oraz o zmianie niektórych innych ustaw"	Propozycja zmiany tytułu wynika z faktu, iż ustawa wprowadza szereg istotnych zmian w innych ustawach.
2	Art. 2 ust. 8	dedykowana instalacja spalania wielopaliwowego - instalację spalania wielopaliwowego, wyposażoną w odrębne linie technologiczne dla przygotowania, transportu i wprowadzenia biomasy, biopłynu, biogazu lub biogazu rolniczego bezpośrednio do komory paleniskowej, która umożliwia osiągnięcie średniorocznie co najmniej 20 % ich udziału w wartości energetycznej wszystkich paliw wprowadzanych do jednostki wytwórczej;	dedykowana instalacja spalania wielopaliwowego - instalację spalania wielopaliwowego, wyposażoną w odrębne linie technologiczne dla przygotowania i transportu biomasy, biopłynu, biogazu lub biogazu rolniczego, która umożliwia osiągnięcie średniorocznie co najmniej 20 % biomasy, biopłynu, biogazu udziału w wartości energetycznej wszystkich paliw wprowadzanych do tej instalacji;	Proponujemy zmianę – doprecyzowanie: czy chodzi tu o instalację spalającą biomasę, biopłyn, biogaz lub biogaz rolniczy wspólnie z paliwami kopalnymi czy o mix paliw składający się co najmniej z dwóch wymienionych w def. paliw (biomasę, biopłyn, biogaz lub biogaz rolniczy). Ponadto w wielu wypadkach biomasa (biopłyny i biogazy) ze względów technologicznych są mieszane z paliwami kopalnymi przed komorą paleniskową, do której są wprowadzane łącznie.
3	Art. 2 pkt.35	sieć dystrybucyjna gazowa	Proponujemy wykreślić albo dodać w art. 2 określenie pojęcie „sieć dystrybucyjna elektroenergetyczna”.	Pojęcie sieci dystrybucyjnej zostało zdefiniowane w pkt 45. Z art. 3 pkt. 11b) Prawa energetycznego wynika, że sieć dystrybucyjna to także sieć dystrybucyjna gazowa.
4	Art. 4 ust.1 i 2	1. Wytwórca energii elektrycznej, ciepła lub chłodu z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, który wytwarza energię elektryczną, ciepło lub chłód w celu jej zużycia na własne potrzeby, może sprzedać	Dla przejrzystości zapisu należałoby doprecyzować czy prosument może prowadzić działalność gospodarczą niezwiązaną z wytwarzaniem energii elektrycznej czy też nie może prowadzić jakiegokolwiek działalności gospodarczej.	Zapisy budzą wątpliwości, o jakiej działalności gospodarczej mowa w ustawie.

		niewykorzystaną energię elektryczną wytworzoną przez niego w mikroinstalacji i wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej. 2. Sprzedaż, o której mowa w ust. 1, nie stanowi działalności gospodarczej w rozumieniu ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2013 r. poz. 672, 675, 983 i 1036), zwanej dalej „ustawą o swobodzie działalności gospodarczej”.		
5	Art. 6 ust.3	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi URE sprawozdanie półroczne, zawierające: 1) informacje dotyczące łącznej ilości energii elektrycznej: a) wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji; b) sprzedanej sprzedawcy zobowiązanemu, o którym mowa w art. 40, która została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji i wprowadzona do sieci dystrybucyjnej, 2) wykaz wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacji, 3) wskazanie rodzaju mikroinstalacji oraz zainstalowanej mocy elektrycznej - w terminie 45 dni od dnia zakończenia półrocza.	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi URE sprawozdanie miesięczne, zawierające: 1) informacje dotyczące łącznej ilości energii elektrycznej: a) wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji; b) sprzedanej sprzedawcy zobowiązanemu, o którym mowa w art. 40, która została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji i wprowadzona do sieci dystrybucyjnej, 2) wykaz wytwórców energii elektrycznej w mikroinstalacji, 3) wskazanie rodzaju mikroinstalacji oraz zainstalowanej mocy elektrycznej - w terminie 15 dni od dnia zakończenia miesiąca.	Sprawozdanie powinno być wysyłane przynajmniej kwartalnie, najlepiej w cyklu miesięcznym. Zwiększona częstotliwość raportowania przełoży się na zmniejszenie zmienności cen certyfikatów, a konsekwencji na szybszy rozwój rynku, gdyż przedsiębiorstwa obrotu precyzyjniej prognozowałyby podaż energii i w konsekwencji jej ceny.

6	Art. 6 ust.4	Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 3, Prezes URE zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.	Sprawozdanie, o którym mowa w ust. 3, Prezes URE zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki jak również publikuje na stronie http://ure.gov.pl .	Sprawozdanie powinno być także publikowane na stronie www URE.
7	Art.10 ust.2 pkt. 1	2. Do wniosku o wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji dołącza się oświadczenia wytwórcy o: 1) nie zaleganiu z wpłatami na rzecz organów podatkowych, Zakładu Ubezpieczeń Społecznych albo Kasy Rolniczego Ubezpieczenia Społecznego,		Ustawa wymaga, aby wytwórca do wniosku o wpis do rejestru wytwórców energii dołączał oświadczenie o nie zaleganiu z wpłatami na rzecz organów podatkowych, ZUS albo KRUS. Taki wymóg ogranicza możliwość wpisu, a co za tym idzie stanie się wytwórcą energii odnawialnej oraz ogranicza swobodę działalności gospodarczej. W art. 13 projektu wymienia się sytuacje, w których Prezes URE, w drodze decyzji, odmawia wpisu do rejestru wytwórców, a w art. 14. Sytuacje gdy wydawana jest decyzja o zakazie wykonywania przez wytwórcę działalności gospodarczej w zakresie małej instalacji. W obu przypadkach nie wymienia się przypadku zalegania z wpłatami na rzecz organów podatkowych, ZUS albo KRUS. Jak zatem Prezes URE będzie egzekwował od wytwórcy stan nie zalegania? Podobne wymogi określone są później także w odniesieniu do wytwórców z biogazu i OZE.
8	Art. 16 i Art. 17			Artykuły powinny zostać zamienione miejscami, ze względu na kontynuację uregulowań z art. 15 w artykule 17. Art. 16 niepotrzebnie je rozdziela.
	Art. 39		Postulujemy wykreślenie art. 39 z projektu ustawy.	Uzasadnienie w uwagach ogólnych do projektu ustawy

9	Art. 40 ust.2	2 .Sprzedawcę zobowiązanego wyznacza z urzędu, w drodze decyzji, Prezes URE spośród sprzedawców energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży na dzień 31 sierpnia poprzedniego roku, odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej danego operatora na obszarze działania tego sprzedawcy zobowiązanego, w terminie do dnia 31 października każdego roku na rok następny. Wniesienie odwołania od decyzji nie wpływa na obowiązek sprzedawcy zobowiązanego w zakresie realizacji obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 41 ust. 1, art. 42 ust. 1 i art. 74 ust. 3.		Operatorzy mają wyznaczone obszary swojego działania. Sprzedawcy posiadają koncesję najczęściej na obszar całego kraju. Jeden sprzedawca może mieć wkrótce największe wolumeny sprzedaży w więcej niż jednej sieci dystrybucyjnej. O jakim obszarze działania jest zatem mowa w tych przepisach? Czy będzie jakiś wyznaczany, ustalany? Jeżeli tak to w jakim trybie i przez kogo? Ponadto przepis niejasno określa, jaki okres sprzedaży jest bazą do kalkulacji wolumenów, na bazie których wyznacza się sprzedawcę zobowiązanego – czy jest to okres 8 miesięcy licząc od stycznia danego roku do sierpnia tego samego roku, czy jest to okres 12 miesięcy licząc od września poprzedniego roku do sierpnia danego roku, czy też może inny? Dodatkowo należy zwrócić uwagę na przyjmowania do określenia „sprzedawcy zobowiązanego” łącznego wolumenu energii elektrycznej, proponujemy rozważenie uwzględnienia do określenia jedynie wolumenu energii elektrycznej sprzedawanej gospodarstwom domowym.
10	Art. 40 ust.5	Wskazany sprzedawca zobowiązany realizuje obowiązki sprzedawcy zobowiązanego w imieniu własnym, jednak na koszt właściwych operatorów poszczególnych systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.		Przepis art. 40 ust. 5 wyposaża Prezesa URE w zbyt szerokie uprawnienia. Przepis powinien wskazać, choć ogólne przesłanki wyznaczenia sprzedawcy zobowiązanego, aby nie był on wybierany na zasadzie dowolności. Widzimy potrzebę sprecyzowania przesłanek wyznaczania sprzedawcy zobowiązanego w sytuacji określonej w art. 40 ust. 5 oraz

				określenia konsekwencji uwzględnienia odwołania sprzedawcy zobowiązanego od decyzji Prezesa URE (wpływu na wykonywanie obowiązków, terminu wyznaczenia innego sprzedawcy zobowiązanego, rekompensaty kosztów poniesionych przez wadliwie wyznaczonego sprzedawcę zobowiązanego). Wyznaczenie nowego sprzedawcy zobowiązanego na dany rok, może wiązać się z koniecznością wypowiedzenia wszystkich obowiązujących umów sprzedaży energii elektrycznej, co z perspektywy funkcjonowania rynku opartego na kontraktach wieloletnich wydaje się niemożliwe. Ponadto wybór sprzedawcy zobowiązanego do dnia 31 października roku poprzedniego daje zbyt mało czasu na przeprowadzenie procesu zmiany sprzedawcy dla dużej liczby odbiorców. Zapis niezrozumiały w odniesieniu do zapisu „...jednak na koszt właściwych operatorów...”. O jakie koszty chodzi: zakupu energii, opłaty OZE czy inne, ponoszone przez sprzedawcę zobowiązanego? Prosimy o doprecyzowanie
11	Art. 41 ust 6 pkt. 2	Nakłady na modernizację mikroinstalacji wyniosły co najmniej 30% wartości początkowej modernizowanej mikroinstalacji, z uwzględnieniem przepisów	Proponujemy skreślić „z uwzględnieniem przepisów dotyczących amortyzacji”	Prosument posiadający mikroinstalację (czyli z założenia ustawy nieprowadzący działalności gospodarczej) nie musi znać przepisów dotyczących amortyzacji i może mieć poważny problem z określeniem, czy

		dotyczących amortyzacji;		poniesione przez niego nakłady inwestycyjne na modernizację spełniają warunek określony w tym punkcie.
12	Art. 41 ust.2	Obowiązek zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (...) z uwzględnieniem przepisów dotyczących amortyzacji.	Proponujemy skreślić „z uwzględnieniem przepisów dotyczących amortyzacji”.	Moc jest pojęciem technicznym a amortyzacja ekonomicznym odnoszącym się do wartości księgowej mocy, a nie do jej wartości znamionowej.
	Art. 42 ust.2	– proporcjonalnie do poniesionych nakładów na modernizację, nie więcej jednak niż 50 % wartości początkowej modernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, z uwzględnieniem przepisów dotyczących amortyzacji.	Proponujemy skreślić „z uwzględnieniem przepisów dotyczących amortyzacji”	Prosument posiadający mikroinstalację (czyli z założenia ustawy nieprowadzący działalności gospodarczej) nie musi znać przepisów dotyczących amortyzacji i może mieć poważny problem z określeniem, czy poniesione przez niego nakłady inwestycyjne na modernizację spełniają warunek określony w tym punkcie.
13	Art. 41 ust.6	Energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii lub energia elektryczna z biogazu rolniczego, wytworzona w zmodernizowanej po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy mikroinstalacji może zostać zakupiona jedynie w przypadku, gdy ...	Proponujemy doprecyzować czy zakup energii niemożliwy jest w ogóle, czy chodzi o możliwość zakupu z zastosowaniem ceny „urzędowej” energii dla części produkcji wynikającej z modernizacji, i np. negocjowanej ceny dla pozostałej części energii a także dodać zasady, kto i w jaki sposób będzie stwierdzał, jaka część zakupionej energii z mikroinstalacji będzie uznana, za pochodzącą ze zwiększenia mocy i na jakich zasadach będzie następował odkup pozostałej części energii.	Planowany zapis dla zakupu energii wytwarzanej w zmodernizowanej mikroinstalacji, proporcjonalnie do przyrostu mocy zainstalowanej jest nieprecyzyjny i mówi o „możliwości zakupu jedynie” w przypadku spełnienia warunków, o których mowa w art 41 ust 6 pkt 1), 2), 3).
14	Art. 41 ust.7	7. Cena zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego, o	Należałoby doprecyzować sposób wyznaczania wolumenu energii elektrycznej dla obu kierunków, tj. czy podstawę	Wątpliwość związana z proponowanym saldowaniem produkcji/zużycia energii

		której mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, wynosi 80 % średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, ogłoszonej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy - Prawo energetyczne.	rozliczenia ma stanowić wolumen zarejestrowany przez liczniki dla kierunków pobranie-oddanie, czy też energia ma być saldowana w jakimś horyzoncie czasowym (np. pobranie umniejszone o oddanie w okresie miesiąca, roku)?	elektrycznej przez prosumentów.
15	art. 42 ust.1	Z zastrzeżeniem art. 89 ust. 5 i 6, sprzedawca zobowiązany ma obowiązek zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w: 1) instalacjach odnawialnego źródła energii innych niż mikroinstalacja, w tym energii elektrycznej wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego instalacji odnawialnego źródła energii, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, 2) zmodernizowanej po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja - która została wprowadzona do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej, znajdującej się na terenie obejmującym obszar działania tego sprzedawcy zobowiązanego.	Z zastrzeżeniem art. 89 ust. 5 i 6, sprzedawca zobowiązany ma obowiązek zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w: 1) instalacjach, w tym energii elektrycznej wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego małej instalacji odnawialnego źródła energii, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, 2) zmodernizowanej po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy małej instalacji odnawialnego źródła energii, która została wprowadzona do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej, znajdującej się na terenie obejmującym obszar działania tego sprzedawcy zobowiązanego.	Proponujemy skreślić obowiązek sprzedawcy zobowiązanego do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w OZE innych niż mikroinstalacji i małej instalacji. W związku z dużą konkurencją na rynku detalicznym energii elektrycznej nie można jednym sprzedawców obciążać obowiązkiem zakupu ze źródeł po wyznaczonej urzędowo cenie nieuwzględniającej profilu generacji tych źródeł oraz trudności w ich prognozowaniu – okazuje się w praktyce, że cena profilu generacji ze źródeł wiatrowych (wyznaczona na podstawie cen RDN) jest znacznie niższa niż ogłoszona przez Prezesa URE cena na rynku konkurencyjnym obowiązująca dla zakupu energii z OZE. Nawet w segmencie sprzedaży regulowanej, czyli dla gospodarstw domowych konkurencja z roku na rok się zwiększa, a Prezes URE nie uznaje w ostatnich postępowaniach taryfowych skalkulowania całości wolumenu obowiązkowego zakupu do taryfy G. W celu zachowania równego traktowania podmiotów na rynku energii należy uwolnić z obowiązku zakupu energii elektrycznej z OZE wszystkie podmioty i pozostawić swobodę kształtowania cen sprzedaży podmiotom

				funkcjonującym na rynku energii. W konsekwencji proponowanej zmiany należy dokonać zmian w dalszych zapisach ustawy.
16	Art. 42 ust.3 i Art. 44 ust.2		Rekomenduje się doprecyzowanie zapisów i uproszczenie systemu wsparcia w postaci ustalenia jednej, identycznej definicji okresu wsparcia zarówno dla energii jak i świadectw pochodzenia.	Zgodnie z zapisem w art. 42 ust 3 obowiązek zakupu energii z instalacji OZE z ceną „urzędową” powstaje od pierwszego dnia wprowadzenia tej energii i trwa maksymalnie przez 15 lat, a okres ten liczony jest od daty otrzymania wytworzenia po raz pierwszy energii, której przysługuje świadectwo pochodzenia. W art. 44 ust 2 w zakresie wsparcia dla mikroinstalacji i instalacji OZE – wskazano, że świadectwa pochodzenia przysługują maksymalnie przez okres 15 lat od daty wytworzenia po raz pierwszy energii.
17	Art. 42 ust. 2 i 3, Art. 45 ust. 5 i 6, Art. 93 ust. 5 i 6			Nieprecyzyjne przepisy dotyczące ponoszenia kosztów instalacji liczników zdalnego odczytu u wytwórców (w jakich przypadkach koszt pokrywa wytwórca, a czy i w jakich przypadkach OSD). Preferowanym modelem powinna być instalacja przez OSD i na koszt OSD.
18	Art. 43	1. Cena zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego, o której mowa w art. 42 ust. 1, stanowi równowartość średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, ogłoszonej przez	Art. 43. Ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, którą jest obowiązany zakupić sprzedawca zobowiązany, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań licznika.	W związku z postulowanym wprowadzeniem zasady „net meteringu”, należy usunąć słowa „w danym miesiącu” z oryginalnego brzmienia ust. 2. Preferowanym modelem poniesienia kosztów instalacji licznika powinna być instalacja

		Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy - Prawo energetyczne. 2. Ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, którą jest obowiązany zakupić sprzedawca zobowiązany, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań licznika zdalnego odczytu w danym miesiącu. 3. Koszt instalacji licznika zdalnego odczytu ponosi wytwórca energii elektrycznej.		przez OSD i na koszt OSD.
19	Art. 44 ust.2	Świadectwo pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w mikroinstalacji albo w instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, przysługuje maksymalnie przez okres kolejnych 15 lat, licząc od dnia wytworzenia po raz pierwszy tej energii.	Świadectwo pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w mikroinstalacji albo w instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, przysługuje maksymalnie przez okres kolejnych 15 lat, licząc od dnia wytworzenia po raz pierwszy tej energii, dla której przysługuje świadectwo pochodzenia.	Propozycja uszczegółowienia - zgodnie z zapisami wcześniejszych artykułów, np. art. 42.3. Pozwala to na precyzyjne określenie początku wsparcia (co z instalacją, która działała przed okresem wsparcia?).
20	Art. 44 ust. 5	W przypadku, gdy sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w mikroinstalacji albo instalacji odnawialnego źródła energii albo zmodernizowanej mikroinstalacji albo instalacji odnawialnego źródła energii	Proponujemy usunąć.	Wykluczenie możliwości pozyskiwania świadectw pochodzenia w przypadku, gdy cena sprzedaży przekroczy 105% ceny określonej w art. 43 jest niezrozumiałe. Warunki ekonomiczne, jakie stwarza proponowany przepis art. 44 ust. 5 nie są adekwatne do wymaganych okresów zwrotów z inwestycji w odnawialne źródła

		innej niż mikroinstalacja przyłączonej do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, następuje po cenie wyższej niż 105% ceny zakupu określonej w art. 43, świadectwa pochodzenia nie wydaje się dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego sprzedanej po wyższej cenie.		energii, w szczególności w mikroinstalacje i małe instalacje, biorąc pod uwagę obecne poziomy jednostkowych nakładów inwestycyjnych na te źródła.
	Art. 44 ust.6	Wytwórca energii elektrycznej (...) może uzyskać świadectwo pochodzenia potwierdzające wytworzenie energii elektrycznej w danym roku wyłącznie w ilości stanowiącej nieprzekraczającej średnią ilość energii elektrycznej wytworzonej przez tego wytwórcę w latach 2011-2013, a w przypadku gdy okres wykonywania przez wytwórcę działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej rozpoczął się po dniu 31 grudnia 2013 r. – w okresie wykonywania przez wytwórcę tej działalności."	Wytwórca energii elektrycznej (...) może uzyskać świadectwo pochodzenia potwierdzające wytworzenie energii elektrycznej w danym roku wyłącznie w ilości nieprzekraczającej średnioroczną ilość energii elektrycznej wytworzonej przez tego wytwórcę w latach 2011-2013, a w przypadku gdy okres wykonywania przez wytwórcę działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej rozpoczął się po dniu 31 grudnia 2013 r. – w okresie wykonywania przez wytwórcę tej działalności."	Przepis nie posługuje się pojęciem „nie więcej” tylko pojęciem „wyłącznie w ilości” - co może prowadzić do niekorzystnych interpretacji, że wnioski o wydanie świadectw pochodzenia na inne (mniejsze) ilości nie będą uwzględniane. Po drugie nie wskazuje, że chodzi o średnią roczną wartość skalkulowaną w okresie 2011-2013, tylko o średnią wartość z tych lat (co można różnie interpretować).
21	Art. 44 ust.8	Minister właściwy do spraw gospodarki określi w terminie do dnia 30 czerwca 2020 r., w drodze rozporządzenia, wysokość współczynnika korygującego przysługującego świadectwu pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w instalacji, o której mowa w ust. 6, z wyłączeniem energii	Minister właściwy do spraw gospodarki określi w terminie do dnia 30 czerwca 2019 r., w drodze rozporządzenia, wysokość współczynnika korygującego przysługującego świadectwu pochodzenia dla energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w instalacji, o której mowa w ust. 6, z wyłączeniem energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii	Zbyt krótki czas pod kątem planowania i kontraktowania świadectw pochodzenia dla okresu po 2021 r.

		elektrycznej z odnawialnych źródeł energii i energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, obowiązującego od dnia 1 stycznia 2021 r., mając na względzie politykę energetyczną państwa oraz informacje zawarte w krajowym planie działania, o którym nowa w art. 125 ust 1.	elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej w dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego, obowiązującego od dnia 1 stycznia 2021 r., mając na względzie politykę energetyczną państwa oraz informacje zawarte w krajowym planie działania, o którym nowa w art. 125 ust 1.	
22	Art.46 ust.1 i Art.50 ust.1	Art. 46.1. Prezes URE w terminie 30 dni od dnia przekazania przez operatora informacji pomiarowej wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia wydaje świadectwo pochodzenia albo postanowienie o odmowie wydania świadectwa pochodzenia Art. 50. 1. Prezes URE w terminie 30 dni od dnia przekazania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego wydaje świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego albo postanowienie o odmowie wydania świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego.	Proponuje się zostawić termin 14 dni	Obecnie obowiązuje określony w art.9e ust.1 Prawa energetycznego termin 14 dni – jakie jest uzasadnienie zmiany?
23	Art. 47		Proponujemy skreślić.	Większość umów zawartych na rynku ma charakter długoterminowy i pozostawianie do decyzji Prezesa URE (ust. 3) zwolnienia z obowiązku wkracza w relacje między stronami umowy. Poza tym obowiązek

				określony w tym artykule dotyczy podmiotów wskazanych w art. 52 ust. 2 czyli sprzedawców, odbiorców końcowych itd. Powinno to natomiast dotyczyć wytwórców. Poza tym aktualnie niemal 100 % świadectw pochodzenia jest przedmiotem obrotu na TGE, większość w ramach transakcji pozasesyjnych – cały artykuł jeszcze bardziej komplikuje i tak już skomplikowany rynek energii elektrycznej w Polsce. Ust. 5 jest ponadto nieuzasadniony biznesowo gdyż, jeżeli ceny są niższe niż opłata zastępcza i wolumen obrotu wystarczy do realizacji obowiązku to nie opłaca się wносить opłaty zastępczej – byłoby to działanie na niekorzyść spółki prawa handlowego – sankcje są w innych ustawach. Ponadto w ust. 5 nie wskazano przez jaki okres istnieć będzie obowiązek zakupu na giełdzie. W dniu, miesiącu czy całym roku? Średnioważone ceny będą publikowane (zgodnie z ust. 7) w każdym dniu obrotu. Przykładowo, jeśli średnioważona cena 2 grudnia danego roku będzie niższa od 75 % wartości opłaty zastępczej a 4 grudnia tego roku - wyższa, to obowiązek dotyczyć będzie 2 grudnia, całego grudnia czy całego roku?
24	Art. 47 ust.1 i 2	Od dnia 1 stycznia 2018 r., podmioty, o których mowa w art. 52 ust. 2, są obowiązane sprzedawać nie mniej niż 55 % praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia wydanych		Wskazane podmioty są podmiotami zobowiązanymi do umorzenia świadectw pochodzenia, zatem zobligowane są do ich zakupu. Prawdopodobnie chodzi tu o art. 44 ust.1 lub o obowiązek zakupu, a nie

		po dniu wejścia w życie ustawy w danym roku na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi. 2. Do wykonania obowiązku sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, o którym mowa w ust. 1, zalicza się sprzedaż praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia w transakcjach pozasesyjnych. przez które rozumie się transakcje gdzie strona sprzedająca i kupująca są sobie znane, zwane dalej „transakcją pozasesyjną”.		sprzedaży. Intencja zapisów jest niezrozumiała. Ust. 1 sugeruje, że podmioty są objęte tzw. 55 % „obligo” giełdowym, jednakże zapisy ust. 2 wyjaśniają, iż sprzedaż może się odbywać również w transakcjach bilateralnych pomiędzy podmiotami. Nasuwa się pytanie o cel wprowadzenia tego paragrafu, skoro <i>de facto</i> nie ma innej możliwości obrotu prawami majątkowymi jak tylko na sesjach prowadzonych przez TGE oraz za pośrednictwem RŚP w transakcjach pozasesyjnych. Ponieważ świadectwa pochodzenia mogą być obracane tylko na wskazanych rynkach, a te pozwalają na przeprowadzanie transakcji sesyjnych i pozasesyjnych zatem wprowadzenie takiego obliga nie ma sensu. Czy ten zapis dotyczy zarówno transakcji pozasesyjnych rozliczanych jak i nierozliczanych przez giełdę towarową?
25	Art. 47 ust.3	Prezes URE może, na wniosek podmiotu, o którym mowa w art. 52 ust. 2, zwolnić ten podmiot z obowiązku, o którym mowa w ust. 1, w części dotyczącej praw majątkowych wynikających ze świadectwa pochodzenia sprzedawanych na potrzeby wykonywania	Proponuje się skreślić „po warunkiem, że zwolnienie to nie spowoduje istotnego zakłócenia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub zakłócenia na rynku bilansującym”.	Wskazane podmioty są podmiotami zobowiązanymi do umorzenia świadectw pochodzenia, zatem zobligowane są do ich zakupu. Prawdopodobnie chodzi tu o art. 44 ust.1. lub o obowiązek zakupu a nie sprzedaży. Ponadto obrót prawami majątkowymi nie

		długoterminowych zobowiązań wynikających z umów zawartych z instytucjami finansowymi w celu realizacji inwestycji związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, pod warunkiem, że zwolnienie to nie spowoduje istotnego zakłócenia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub zakłócenia na rynku bilansującym.		może zakłócić warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub rynku bilansującym. Rynek bilansujący jest rynkiem technicznym niepowiązanym w żaden sposób z funkcjonowaniem rynku Praw Majątkowych co oznacza że obrót prawami majątkowymi nie dotyczy rynku bilansującego.
26	Art. 47 ust.5	W przypadku gdy średnia ważona cena świadectw pochodzenia obliczana przez podmiot określony w art. 64 ust. 1, zgodnie z ust. 6, będzie niższa niż 75 % wartości opłaty zastępczej, o której mowa w art. 52 ust. 1 pkt 2, przez okres co najmniej 1 miesiąca, podmiot, o którym mowa w art. 52 ust. 2, jest obowiązany do wykonania obowiązku wyłącznie w sposób określony w art. 52 ust. 1 pkt 1. ...niższa niż 75 % wartości opłaty zastępczej, o której mowa w art. 52 ust. 1 pkt 2,	przez okres co najmniej 30 dni kalendarzowych lub ... dni obrotu świadectwami pochodzenia... lub ... przez okres co najmniej 1 miesiąca kalendarzowego.	Obliczanie średnioważonej ceny wymaga określenia liczby dni transakcji sesyjnych, gdyż miesiące są różne i mają od 28 do 31 dni i różne są liczby dni, w których realizowane transakcje sesyjne. Co w przypadku braku podaży świadectw na rynku (cena może obniżyć się w ostatnim okresie roku np. XII, a podaż w następnych miesiącach I i II może być niewystarczająca aby nabyć wystarczającą ilość praw niezbędnych do umorzenia)? Ponadto, jeżeli analizujemy średnie ceny z pojedynczych dni (sesji) to określenie „1 miesiąca” jest nieprecyzyjne, np. powinno się go zastąpić sformułowaniem „30 kolejnych dni notowań.” W przypadku uruchomienia obrotu prawami majątkowymi na rynku regulowanym o niewielkiej płynności, o konieczności wykonania obowiązku wyłącznie w sposób określony w art. 52 ust. 1 pkt. 1 mogą zdecydować pojedyncze transakcje. Czy pod wypełnienie obowiązku danego roku

				(n), okres, w którym badana jest cena świadectw pochodzenia dotyczy stycznia-grudnia roku n? Czy również w przypadku, gdy cena osiągnie poziom poniżej 75% w miesiącu styczniu, w lutym roku n+1 nie jest możliwe uiszczenie opłaty zastępczej? Należy dookreślić czy zasada obowiązuje w roku kalendarzowym, czy w roku wypełnienia obowiązku (kwiecień-marzec). Rodzi się wątpliwość co będzie w przypadku, gdy średnia ważona cena świadectw przekroczy poziom 75 % wartości OZ w końcowym okresie pozwalającym na zakup i umorzenie praw majątkowych (np. w lutym danego roku) i wolumeny dostępne na rynku nie pozwolą na realizację obowiązku przez umorzenie. Czy w takim przypadku zasadnym będzie karanie podmiotów, które nie wypełniły w całości obowiązku przez umorzenie?
27	Art. 47 ust.6	Średnią ważoną cenę świadectw pochodzenia, o której mowa w ust. 5, wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh oblicza się według wzoru: (...)		Wzór wymaga dostosowania formy do formuł wzorów matematycznych np. z użyciem symbolu sumy arytmetyczne sigma i indeksów sumowania.
28	Art. 52 ust. 2 pkt 1	odbiorca przemysłowy, który w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku zużył nie mniej niż 100 GWh energii elektrycznej, której koszt wyniósł nie mniej niż 3% wartości jego produkcji, a także złożył oświadczenie, o którym mowa w ust. 3;	odbiorca przemysłowy, który złożył oświadczenie, o którym mowa w ust. 3;	Pojęcie odbiorcy przemysłowego zostało już określone w art. 2 pkt. 22) ustawy.

29	Art. 52 ust. 3	Odbiorca przemysłowy jest obowiązany złożyć Prezesowi URE oświadczenie potwierdzające zużycie nie mniej niż 100 GWh energii elektrycznej, której koszt wyniósł nie mniej niż 3% wartości jego produkcji w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku, o którym mowa w ust.1, w terminie do dnia 30 listopada każdego roku.	Odbiorca przemysłowy jest obowiązany złożyć Prezesowi URE oświadczenie potwierdzające spełnienie kryteriów określonych w ustawie, o której mowa w art. 2 pkt 6) w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku, o którym mowa w ust.1, w terminie do dnia 30 listopada każdego roku.	Zbędne wymaganie oświadczenia, Prezes URE już je otrzymał.
30	Art. 56 ust.1	Odbiorca końcowy, o którym mowa w art. 52 ust. 2 pkt 3, w terminie do dnia 31 marca, jest obowiązany uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego wydane dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej, lub uiścić opłatę zastępczą, w terminie określonym w art. 69, obliczoną w sposób określony w art. 57.	Odbiorca końcowy, o którym mowa w art. 52 ust. 2 pkt 3 jest obowiązany uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego wydane dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej, lub uiścić opłatę zastępczą, w terminie określonym w art. 69, obliczoną w sposób określony w art. 57.	Powtórzenia w zapisie ustępu 1.

31	Art. 61	MG w terminie do dnia 31 października danego roku określi, w drodze rozporządzenia, wielkość i sposób obliczania udziału energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, wynikającej z obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, w kolejnym roku kalendarzowym, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych, określony w krajowym planie działania poziom udziału energii elektrycznej i paliw pozyskiwanych z odnawialnych źródeł energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie oraz wysokość ceny energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.	Proponujemy usunąć.	Coroczne ustalanie przez Ministra Gospodarki poziomu obowiązku zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia niekorzystnie wpływa na wycenę składnika praw majątkowych w ofertach sprzedaży energii do odbiorców końcowych, w szczególności w okresie dłuższym niż jeden rok. Problematyczne może być oferowanie i gwarantowanie odbiorcy ceny energii elektrycznej w dłuższej perspektywie. Konieczne będzie każdorazowe wprowadzanie w umowach zapisów mówiących o możliwości zmiany ceny w przypadku zmian regulacyjnych (zmiana % obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia praw majątkowych). Taki zapis wprowadza niepewność co do poziomu obowiązku w kolejnych latach i powoduje ryzyko sprzedaży/zakupu energii dla sprzedającego/kupującego. Utrudnia zawieranie kilkuletnich umów sprzedaży energii odbiorcom końcowym. Zbyt późny termin ogłoszenia wysokości obowiązku utrudniający planowanie i kontraktowanie zarówno świadectw pochodzenia jak i energii elektrycznej do odbiorcy końcowego. Sytuacja doprowadzi do zamrożenia obrotu terminowego, gdyż podmioty zobowiązane do umorzenia nie będą kontraktowały zakupu praw w kontraktach terminowych nie znając wysokości obowiązku umorzenia na lata następne.
----	---------	--	---------------------	--

32	Art. 68	Świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego umorzone do dnia 31 marca danego roku kalendarzowego jest uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 52 ust. 1 w poprzednim roku kalendarzowym.	Świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego umorzone do dnia 31 marca danego roku kalendarzowego może zostać uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 52 ust. 1 w poprzednim roku kalendarzowym.	Podmiot występujący o umorzenie świadectwa pochodzenia w okresie do 31 marca danego roku winien decydować czy umarzone świadectwo zaliczone będzie do wykonania obowiązku z poprzedniego roku czy obowiązku w roku, w którym jest faktycznie umarzone.
33	Art.72 ust.2 art. 85 ust 4 pkt 13)	Zgodnie z art. 72 ust. 2 wytwórca energii ponad 1 MW z hydroenergii nie może złożyć deklaracji o przystąpieniu do aukcji a równocześnie w art. 85 ust.4 pkt 13) mówi się o wyznaczaniu ceny referencyjnej dla wytwórców o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 1 MW, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej hydroenergie;	.	Prosimy wyjaśnić rozbieżność regulacji, gdyż tworzy się cenę referencyjną dla wytwórców niedopuszczanych do aukcji.
34	Art. 73 ust.1 oraz Art. 74 ust.1		Proponuje się rozważenie możliwości przeprowadzania aukcji w roku poprzedzającym dany rok budżetowy, tak aby spółki w oparciu o wyniki tychże aukcji mogły planować wyniki na kolejny rok (dotyczy to zwłaszcza aukcji dla instalacji już istniejących, które zobowiązane są do rozpoczęcia wytwarzania najpóźniej od pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od miesiąca w którym zamknięto aukcję).	Konstrukcja systemu aukcyjnego, w którym ilość i wartość energii przeznaczona do sprzedaży w systemie aukcyjnym w danym roku ogłaszana będzie dopiero pod koniec listopada roku poprzedniego, a aukcje prowadzone będą na bieżąco w danym roku implikuje istotne utrudnienia w budowaniu budżetów na dany rok przez sprzedawców zobowiązanych jak i przez wytwórców przystępujących do aukcji. Jednostki te dopiero w momencie ogłoszenia wyników aukcji będą znały: - wartość energii do zakupu po cenie z aukcji (dotyczy strony kosztowej u sprzedawców zobowiązanych)

				- cenę, po jakiej następować będzie w danym roku sprzedaż energii (dotyczy strony przychodowej w przypadku wytwórców).
35	Art. 74 ust.6	Co najmniej 25 % ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego, określonej w obwieszczeniu, o którym mowa w art. 73 ust. 1, zakupionej po przeprowadzeniu aukcji powinna zostać wytworzona w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej do 1 MW.	-	Przyjmując, iż 25 % energii elektrycznej z aukcji ma pochodzić ze źródeł o mocy zainstalowanej poniżej 1 MW - zgodnie z założeniami przyjętymi w komentarzu do art. 42 ust. 1 – kilka TWh rocznie – czy realnym jest powstanie tylu małych inwestycji dot. małych biogazowni, małych el. wodnych, małych wiatraków, fotowoltaiki? Rodzi się wątpliwość czy zakładany w KPD poziom udziału energii z OZE w energii wyprodukowanej ogółem (ok. 32 TWh) zostanie rzeczywiście osiągnięty do roku 2020.
36	Art. 76 ust.6 pkt.6	Do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji dołącza się następujące dokumenty, których okres ważności, w dniu ich złożenia, nie może być krótszy niż 6 miesięcy : 6) kopię zaświadczenia wystawionego przez instytucję finansową o zdolności kredytowej wytwórcy do realizacji budowy instalacji odnawialnego źródła energii lub jej modernizacji.		Zazwyczaj banki udzielając kredytu na realizację inwestycji wymagają przedstawienia podpisanej umowy na sprzedaż energii i praw majątkowych (zabezpieczenie spłaty kredytu). Czy realne będzie uzyskanie zaświadczenia jeżeli instytucja finansowa nie zna wyników aukcji i potencjalnych przychodów wytwórcy?
37	Art. 85 ust. 1	Prezes URE na 30 dni przed przeprowadzeniem pierwszej w danym roku aukcji zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji	Prezes URE do 30 września roku poprzedzającego rok przeprowadzenia aukcji zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki informację o	Termin 30 dni jest zbyt krótki – informacja powinna być znana wcześniej.

		Energetyki informację o maksymalnej cenie w złotych za 1 MWh za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym zakupiona wytworzona przez wytwórców po przeprowadzeniu aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii oraz energia elektryczna z biogazu rolniczego, zwanej dalej „ceną referencyjną”.	maksymalnej cenie w złotych za 1 MWh za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym zakupiona wytworzona przez wytwórców po przeprowadzeniu aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii oraz energia elektryczna z biogazu rolniczego, zwanej dalej „ceną referencyjną”.	
38	Art. 85 ust. 3	Przy ustalaniu ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej z biogazu rolniczego, o której mowa w art. 74 ust. 3 pkt 2, Prezes URE bierze pod uwagę wyniki przedstawionych analiz ekonomicznych przez jednostki doradcze lub naukowobadawcze dotyczące średnich kosztów wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej z biogazu rolniczego w instalacjach odnawialnego źródła energii wymienionych w ust. 4.		Brak konkretnego algorytmu wyliczenia ceny wzbudza wątpliwości, co do wiarygodności jej ustalenia nawet opierając się na analizach firm doradczych.
39	Art. 87 ust. 2 pkt 2)	...proponowaną wysokość ceny zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego za jaką uczestnik aukcji zobowiązuje się wytwarzać tę energię elektryczną w złotych za 1 MWh;	...proponowaną wysokość ceny sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego za jaką uczestnik aukcji zobowiązuje się wytwarzać tę energię elektryczną w złotych za 1 MWh;	Co do zasady oferta złożona przez uczestnika aukcji winna zawierać cenę sprzedaży, a nie cenę zakupu. Referencyjną cenę zakupu może określać również Prezes URE.

40	Art. 89 ust. 1	Aukcję wygrywają ci uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą cenę zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego – aż do wyczerpania ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego określonej w ogłoszeniu o aukcji.	Aukcję wygrywają ci uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą cenę sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego – aż do wyczerpania ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego określonej w ogłoszeniu o aukcji.	Uzasadnienie jak wyżej.
41	Art. 94 ust. 1 pkt 3			Średnia cena energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi, o którym mowa w art. 49 a ustawy PE nie oddaje profilu generacji źródeł odnawialnych i skutkuje pojawieniem się ryzyka u sprzedawcy zobowiązanego. Ponadto sprzedawca zobowiązany będzie musiał kupować energię od wytwórców w okresach prawdopodobnie miesięcznych, a Operator Rozliczeń Energii Odnawialnej S.A. pokryje ujemne saldo po kilku miesiącach – generuje to u sprzedawcy zobowiązanego dodatkowe koszty finansowe, które musi sfinansować z marży osiągniętej na konkurencyjnym rynku energii. Można to uznać jako nierówne traktowanie podmiotów na rynku energii.
42	Art.94 ust.3.	W przypadku, gdy w danym miesiącu, ilość sprzedanej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego, o której mowa w ust. 1 pkt 2, jest mniejsza niż ilość zakupionej energii elektrycznej, o której mowa w art. 74		Ponieważ nie można magazynować energii elektrycznej to zakupiona energia jest natychmiast sprzedawana. Ilości energii zakupionej i sprzedanej mogą być różne tylko na fakturach VAT dotyczących zakupu i sprzedaży. Jak wyodrębnić ilości sprzedanej energii z odnawialnych źródeł energii

		ust. 3, wypłata jest równa iloczynowi kwoty określonej we wniosku, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, i ilorazu ilości sprzedanej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 3, i ilości zakupionej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 1.		w całości energii sprzedanej odbiorcom skoro fakturowana ona jest wspólnie z konwencjonalną tysiącom odbiorców końcowym?
43	Art. 121 ust. 1	Prezes URE wydaje gwarancję pochodzenia w terminie 30 dni od dnia przekazania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia.		Treść jest zbędnym powtórzeniem art. 120 ust. 5.
44	Art. 121 ust. 4	Gwarancja pochodzenia jest oznaczona indywidualnym numerem, zawiera dane określone w art. 89 ust. 3 oraz wskazuje datę jej ważności.	Gwarancja pochodzenia jest oznaczona indywidualnym numerem, zawiera dane określone w art. 120 ust. 3 oraz wskazuje datę jej ważności.	Błędne odwołanie do art. 89 ust.3
45	Art. 123 ust. 1	Prezes URE, na pisemny wniosek podmiotu, uznaje gwarancje pochodzenia wydane w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym.		Zapis niesie niebezpieczeństwo, że zakupione gwarancje z zagranicy nie zostaną uznane przez Prezesa URE i kupujący poniesie zbędne koszty. Powinien zostać wyznaczony czas weryfikacji gwarancji przez Prezesa URE przed jej zakupem.
46	Art. 124 ust. 4	Wytwórca oraz podmiot posiadający konto w rejestrze gwarancji pochodzenia są obowiązani poinformować Prezesa URE oraz		Gwarancja, zgodnie z zapisem art. 121 ust. 7 jest dokumentem elektronicznym rejestrowanym w rejestrze podmiotu, o którym mowa w art. 124 ust.1. Zatem

		podmiot, o którym mowa w ust. 1, o przekazaniu gwarancji pochodzenia odbiorcy końcowemu w terminie 7 dni od dnia jej przekazania.		jakiegokolwiek jej przekazanie powinno być automatycznie rejestrowane w rejestrze. Ponadto odbiorca końcowy wymaga gwarancji umorzonej, co tym bardziej powinno być oznaczone w rejestrze. Stąd wydaje się, że proponowany zapis przynajmniej w części dotyczącej informowania podmiotu, o którym mowa w art. 124 ust. 1 jest bezzasadne. Tym bardziej, że ust. 5 traktuje o konieczności wpisu do rejestru.
47	Art. 132 ust.5	W skład Komisji wchodzi co najmniej 7 członków przeprowadzających egzamin dla danego rodzaju instalacji określonego w art. 131 ust. 2.	W skład Komisji wchodzi 3 członków przeprowadzających egzamin dla danego rodzaju instalacji określonego w art. 131 ust. 2.	Określenie, co najmniej 7 członków komisji oznacza, że może ich być 20, 30 lub więcej. W celu ograniczenia kosztów związanych z certyfikacją komisja winna liczyć 3 osoby: przewodniczący, sekretarz i członek. Członkowie komisji winni mieć uprawnienia do egzaminowania w zakresie wszelkich instalacji wymagających certyfikacji.
48	Art. 165	Prezes URE może nałożyć karę pieniężną na kierownika przedsiębiorstwa energetycznego, z tym, że kara ta może być wymierzona w kwocie nie większej niż 300 % jego miesięcznego wynagrodzenia.	Odpowiednio Prezes URE albo Prezes ARE może nałożyć karę pieniężną na kierownika przedsiębiorstwa energetycznego, z tym, że kara ta może być wymierzona w kwocie nie większej niż 300 % jego miesięcznego wynagrodzenia.	Korekta doprecyzowująca.
49	Art. 172 ust. 14	Zakres obowiązku, o którym mowa w ust. 13, określa minimalny udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej z uzyskanych i umorzonych świadectw pochodzenia z kogeneracji lub z uiszczonej opłaty zastępczej, odniesiony do: 1) dokonanego zakupu energii	Zakres obowiązku, o którym mowa w ust. 13, określa minimalny udział ilościowy sumy energii elektrycznej wynikającej z uzyskanych i umorzonych świadectw pochodzenia z kogeneracji lub z uiszczonej opłaty zastępczej, odniesiony do: 1) dokonanego zakupu energii elektrycznej przez odbiorców przemysłowych, o których	Wprowadzenie takiego zapisu minimalizuje ryzyko spadku cen w wyniku umarzania świadectw wydanych w latach wcześniejszych.

		elektrycznej przez odbiorców przemysłowych, o których mowa w ust. 2 pkt 1 ustawy; 2) całkowitej sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym niebędących odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w pkt 1, przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej lub obrotu tą energią i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym; 3) dokonanego zakupu energii elektrycznej na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w transakcjach zawieranych we własnym imieniu przez odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 2 pkt 3 ustawy;	mowa w ust. 2 pkt 1 ustawy; 2) całkowitej sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym niebędących odbiorcami przemysłowymi, o których mowa w pkt 1, przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej lub obrotu tą energią i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym; 3) dokonanego zakupu energii elektrycznej na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w transakcjach zawieranych we własnym imieniu przez odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 2 pkt 3 ustawy - określony od dnia wejścia ustawy w życie.	
50	Art. 172 pkt 17	2) w art. 4j po ust. 7 dodaje się ust. 8 – 11 w brzmieniu: (...) 10. W przypadku odbiorcy u którego zainstalowano licznik zdalnego odczytu, rozliczeń za energię elektryczną lub świadczoną usługę dystrybucji dokonuje się na podstawie danych pomiarowych za okres rozliczeniowy. Okresem rozliczeniowym jest okres jednego miesiąca.	10. W przypadku odbiorcy u którego zainstalowano licznik zdalnego odczytu, rozliczeń za energię elektryczną lub świadczoną usługę dystrybucji dokonuje się na podstawie danych pomiarowych za okres rozliczeniowy.	Narzucenie miesięcznego okresu rozliczeniowego wszystkim odbiorcom posiadającym liczniki zdalnego odczytu „wymusi” zmianę dzisiejszych zasad rozliczeń, nawet w stosunku do odbiorców, którzy tego nie chcą. Odbiorcy powinni tak jak dziś mieć możliwość wyboru okresu rozliczeniowego.

51	Art. 172 pkt 26)	w art. 49a w ust. 5 pkt 1 otrzymuje brzmienie: „2) wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii;”,	Aktualnemu punktowi 26) należy nadać numer 27) i konsekwentnie przenumerować kolejne punkty. Punktowi 26) nadać zaś nowe brzmienie jak niżej: w art. 46 ust. 4 pkt 11) kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 12) o brzmieniu: „12) sposób prowadzenia rozliczeń z wytwórcami energii elektrycznej, o których mowa w art. 5 ust. 1 ustawy z dnia o odnawialnych źródłach energii, przyjmując, że podstawą do rozliczeń z tymi wytwórcami jest różnica pomiędzy ilością energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej przez tego wytwórcę do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego, wyznaczana w rocznych okresach rozliczeniowych.”	Ustawą z dnia 26 lipca 2013 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, przyjęte zostały nowe uregulowania dotyczące mikroinstalacji. Jednakże ustawodawca nie wprowadził jednocześnie wystarczająco precyzyjnych przepisów w zakresie zasad rozliczeń pomiędzy osobami fizycznymi wytwarzającymi energię elektryczną w mikroinstalacji a sprzedawcami i OSD. Kwestia ta nabiera szczególnego znaczenia ze względu na fakt, iż inny jest profil produkcji energii i inny profil konsumpcji energii z instalacji prosumenckiej. Wzorem innych krajów proponuje się doprecyzowanie regulacji w tym zakresie umożliwiające prosumentowi dokonywanie rozliczeń na podstawie różnicy pomiędzy energią elektryczną wprowadzoną i pobraną z sieci OSD w rocznych okresach rozliczeniowych (tzw. net metering). Przyjęcie takiego rozwiązania znacząco uprości rozliczenia na linii sprzedawca – mikroinstalacja. Postulujemy jednocześnie dalsze szczegółowe uregulowanie tej kwestii w przepisach wykonawczych do Prawa energetycznego.
52	Art. 175 ust. 1	zamówienie na dostawy jest dokonywane na giełdzie towarowej w rozumieniu przepisów o giełdach towarowych, w tym na giełdzie towarowej innych państw członkowskich Europejskiego Obszaru Gospodarczego lub, gdy dokonuje	zamówienie na dostawy jest dokonywane na giełdzie towarowej w rozumieniu przepisów o giełdach towarowych, w tym na giełdzie towarowej innych państw członkowskich Europejskiego Obszaru Gospodarczego	Zapis nie jest precyzyjny – w obecnej ustawie PZP był zapis ogólny i chyba bardziej prawidłowy.

		zakupu świadectw pochodzenia, świadectw pochodzenia biogazu rolniczego i świadectw pochodzenia z kogeneracji na giełdzie towarowej w rozumieniu przepisów o giełdach towarowych, w tym na giełdzie towarowej innych państw członkowskich Europejskiego Obszaru Gospodarczego.”,		
53	Art. 181 ust. 1 i 2	1) art. 9l ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy zmienianej w art.172, obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy zmienianej w art.172, stosuje się do dnia 30 czerwca 2016 r.; 2) art. 9l ust. 1 pkt 1a ustawy zmienianej w art. 172, obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy zmienianej w art.172, stosuje się do dnia 30 czerwca 2019 r.		Skąd data do czerwca, skoro obowiązek umorzenia jest do końca marca?
54	Art. 183	Świadectw pochodzenia z kogeneracji wydanych dla energii elektrycznej wytworzonej, od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy zmienianej w art.172, nie zalicza się do wypełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 tej ustawy.		Czy zapis oznacza, że świadectwa z kogeneracji (żółte i czerwone) wydane dla roku 2013 aż do wejścia w życie ustawy są bezwartościowe? Można wywnioskować z zapisów art. 184, że energia sprzedawana do odbiorcy końcowego w tym okresie nie podlega temu obowiązkowi. Co w związku z tym w zakresie praw z kogeneracji, które pozostały z produkcji lat wcześniejszych na rejestrach?

55	Art. 190	Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 9a ust. 9 i art. 9a ust. 11 ustawy zmienianej w art. 172, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 60 - 62 niniejszej ustawy, nie dłużej jednak niż przez okres 24 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.		Jako, że art. 60-62 ustawy traktuje o rozporządzeniach, które muszą być wydane do wypełnienia obowiązku w zakresie określonym ustawą, czy rozumieć należy, że ministerstwo ma dodatkowy czas na wydanie tych rozporządzeń (24 miesiące) i w tym czasie obowiązują „stare” przepisy?
56	Art. 191	Podmioty, o których mowa w art. 52 ust. 2 niniejszej ustawy, są obowiązane sprzedawać od dnia: 1) wejścia w życie przepisów rozdziału 4 niniejszej ustawy do dnia 31 grudnia 2015 r. – nie mniej niż 30% praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia wydanych po dniu wejścia w życie ustawy o odnawialnych źródłach; 2) 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r. – nie mniej niż 50% praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia wydanych w tym okresie.		Przepis nie w pełni zrozumiały. Art. 52 ust 2 dotyczy podmiotów zobowiązanych do nabywania świadectw pochodzenia, a nie do sprzedaży. Wskazane podmioty są podmiotami zobowiązanymi do umorzenia świadectw pochodzenia, zatem zobligowane są do ich zakupu. Nie doprecyzowano gdzie ma być dokonana ta sprzedaż (lub zakup). Nieprecyzyjne określono także, jakie transakcje będą zaliczane do transakcji sprzedaży praw majątkowych, czy zapis ten dotyczy również transakcji pozasesyjnych jak to zostało określone w Art. 47 ust 2? Należałoby doprecyzować, o jakiej sprzedaży mówi ustawa. Czy ma to być sprzedaż na zasadach analogicznych jak w Art. 47 (wątpliwości opisane powyżej) czy też chodzi może o tzw. „obligo” giełdowe i sprzedaż ma się odbywać tylko w transakcjach sesyjnych na TGE? Jednakże w tym drugim przypadku zagrożona byłaby realizacja inwestycji w formule „project finance” (oparta o umowy CPA).

Uwagi ogólne do projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii

Lp.	Problem	Treść uwagi lub propozycji
1	Termin wejścia w życie ustawy i jej zobowiązań w trakcie roku kalendarzowego, przy istniejących zobowiązaniach	Z uwagi na wagę proponowanych do wprowadzenia zmian dla całego sektora elektroenergetycznego (wytworzenia, przesyłu, dystrybucji i obrotu) czas wejścia w życie powinien „urealniony”, umożliwiający uczestnikom rynku odpowiednie przygotowanie.
2	Termin początku obowiązywania ustawy	Konieczność notyfikacji części kogeneracyjnej zagrażają pozytywnej notyfikacji całej ustawy, biorąc pod uwagę przeciągający się proces nowelizacji kogeneracyjnej z 2013 roku
3	Ceny z rynku konkurencyjnego, jako podstawa obowiązków zakupu energii przez sprzedawcę zobowiązanego	Należy urealnić podejście do określania średnich cen rynku konkurencyjnego, poprzez większe odniesienie do transakcji giełdowych miesięcznych rynku terminowego, które byłyby podstawą wszystkich obowiązków. Proponujemy, aby podstawą obowiązków zakupu/sprzedaży była cna miesięczna średnia publikowana przez Prezesa URE na podstawie danych TGE oraz innych giełd/platform. Przyjmowanie dziś średnich cen rynku konkurencyjnego z roku poprzedniego, <i>de facto</i> określonych na podstawie danych sprzed 2 lat, całkowicie nie uwzględnia dzisiejszych realiów cenowych i zmian na rynku energii elektrycznej w Polsce. Szerszy problem ustalania ceny na rynku konkurencyjnym, która jest podstawą dalszych obowiązków. Kłopot w charakterze rocznym, nienadążającym za zmianami, w formule – modelu określania ceny, wykorzystywaniu przez wytwórców tej ceny do arbitrażu.
4	Wznowienie obowiązku zakupu „czerwonych” i „żółtych” świadectw pochodzenia energii z kogeneracji	Projekt ustawy zakłada wznowienie obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa pochodzenia z kogeneracji, m. in. za rok 2014. Założenia w projektowanej ustawie są niespójne z projektem tzw. noweli kogeneracyjnej, będącej aktualnie w procesie notyfikacji w Komisji Europejskiej. W tym zakresie brak też przepisów przejściowych w projekcie ustawy o OZE, co oznacza brak obowiązku notyfikacji tych przepisów. Wejście w życie ustawy przed 1 stycznia 2014r. jest w praktyce niemożliwe, więc postanowienia związane z wykonaniem obowiązku za rok 2014 będą obowiązywały wstecz, innymi słowy projekt ustawy miałby regulować stosunki powstałe przed wejściem jej w życie - od 1 stycznia 2014r., co wiąże się możliwością sformułowania zarzutu naruszenia przez projektowaną regulację jednej z podstawowych, konstytucyjnych

		zasad systemu prawa, tj. zakazu działania prawa wstecz (retroakcja).
5	Kształtowanie cen referencyjnych	W wydanym oświadczeniu po publikacji dokumentu, Instytut Energetyki Odnawialnej (IEO) wskazuje, że Ministerstwo Gospodarki przedstawiło na swoich stronach internetowych niemalże jednocześnie dwa dokumenty: nowy projekt ustawy o OZE wraz z odniesieniem się do tzw. cen referencyjnych energii z OZE, przy której ustalaniu będą brane pod uwagę wyniki analiz ekonomicznych średnich kosztów wytwarzania energii elektrycznej oraz ekspertyzę Instytutu Energetyki Odnawialnej pt. „Analiza dotycząca możliwości określenia niezbędnej wysokości wsparcia dla poszczególnych technologii OZE” z kosztami wytwarzania energii (LCOE) z OZE. IEO poinformował, że koszty LCOE w ekspertyzie zostały policzone przy założeniu, że dokonano w Polsce pełnej transpozycji dyrektywy OZE oraz wdrożona została w pełni ustawa o OZE w wersji z października 2012 roku. Oznacza to, między innymi, że rozwinął się zdywersyfikowany rynek dostawców energii z OZE w ramach sprawdzonych już praktyk rynkowych oraz wdrożone zostały instrumenty stabilizacji rynku świadectw pochodzenia, co obniżyło ryzyko i pozwalało na przyjęcie do analiz ekonomicznych niskiego kosztu kapitału. W związku z powyższym konieczne jest określenie i przedstawienie realnego poziomu cen referencyjnych. Projekt ustawy o OZE nie określa pułapu tych cen, choć powinien to robić. Dla celów Oceny Skutków Regulacji projektu zostało przeprowadzone szereg zewnętrznych i wewnętrznych analiz ekonomicznych. Ustawowe odniesienie w tym zakresie do wyników przyszłych analiz ekonomicznych przedstawionych przez jednostki doradcze lub naukowo-badawcze nie wydaje się bardzo pomocne.
6	Mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej, ciepła lub chłodu z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii	Postulujemy o analizę proponowanych zmian w zakresie systemu wsparcia, w kontekście preferowanych mechanizmów zgodnych z wytycznymi Komisji Europejskiej, tzn. np.: - mechanizm feed in premium – modyfikację zaproponowanego mechanizmu aukcji, aby na zobowiązanie do produkcji energii odnawialnej uprawniałoby do dodatkowej premii za produkcję energii odnawialnej, natomiast energia odnawialna byłaby sprzedawana na zasadach rynkowych lub - pozostawienie obecnego mechanizmu świadectw pochodzenia z ograniczeniem wsparcia dla źródeł odnawialnych zamortyzowanych i o niskich kosztach zmiennych (już obecnie można dostrzec, że mechanizm wsparcia podlega samoregulacji – niskie ceny praw majątkowych nie pokrywają kosztów pozyskania biomasy i chwilowa nadwyżka praw majątkowych szybko maleje). Zgodnie z art. 201 Ustawy, wejście w życie Rozdziału 4 jest uzależnione od uzyskania pozytywnej Opinii Komisji Europejskiej. W wydanych dnia 5 listopada 2013 r. roku komunikacie Komisji Europejskiej dotyczącym interwencji Państw na rynku energii Komisja jednoznacznie wskazuje odejście od systemu taryf gwarantowanych na rzecz instrumentów wsparcia nie zaburzających funkcjonowania rynku energii (np. obowiązki kwotowe, premie powyżej rynkowych cen energii). Powstaje

		zatem istotne ryzyko, że proponowany mechanizm nie uzyska pozytywnej opinii Komisji Europejskiej i nie wejdzie w życie. Zaproponowane rozwiązanie może w znaczący sposób zaburzyć funkcjonowanie rynku energii - sprzedaż znaczących wolumenów energii po uśrednionych cenach zakupu, nie uwzględniających zmienności wartości rynkowej energii w ciągu dnia, miesiąca czy roku. Trzeba także zwrócić uwagę, że zaproponowany mechanizm wymaga dosyć precyzyjnego planowania ilości wyprodukowanej energii elektrycznej w horyzoncie długo i krótkoterminowym, a jak wiadomo produkcja energii ze źródeł odnawialnych charakteryzuje się znaczną zmiennością i w sposób znaczący może odbiegać od założonych planów. Efekty tej zmienności dużo łatwiej rozliczyć za pomocą stabilnych mechanizmów kwotowych lub feed in premium niż w przypadku energii elektrycznej, dla której na koszty niezbilansowania nakłada się zmienność cen w czasie
7	Uprawnienie Ministra Gospodarki do uznawania za biomasę produktów i substancji	Do projektu ustawy została wprowadzona definicja "biomasy" korespondująca z definicją z dyrektywy 2009/28/WE. Jednocześnie art. 39 projektu ustawy przewiduje, że minister właściwy do spraw gospodarki ogłosi listę substancji uznanych za biomasę. Projekt ustawy nie wskazuje, jaki charakter ma lista ogłaszana przez tego ministra, jednak można domniemywać, że celem takiej listy jest stworzenie „katalogu” zamkniętego substancji uznawanych za biomasę. Takie podejście prowadzi do ustalania wiążącej interpretacji pojęcia biomasy na poziomie arbitralnej i niezaskarżalnej oceny organu administracji publicznej. Pragniemy zwrócić uwagę, że Dyrektywa 2009/28/WE nie wprowadza zamkniętego katalogu substancji, które mogą być uznane za biomasę, nie przewiduje również trybu określania takiej listy na poziomie krajowym. W związku z powyższym projektowany art. 39 może być w tym zakresie sprzeczny z ww. Dyrektywą, w zakresie w jakim prowadziłby do wykluczenia z nieuznania za biomasę substancji spełniających warunki wskazane w definicji biomasy zawartej w Dyrektywie. Treść art. 39 projektu może być również niedopuszczalna na gruncie postanowień Konstytucji RP. Doprecyzowanie postanowień ustawy w drodze obwieszczenia będzie stanowić <i>de facto</i> rodzaj stanowienia powszechnie obowiązującego prawa, podczas gdy, zgodnie z art. 87 ust. 1 Konstytucji, <i>"źródłami powszechnie obowiązującego prawa Rzeczypospolitej Polskiej są: Konstytucja, ustawy, ratyfikowane umowy międzynarodowe oraz rozporządzenia"</i>. Należy również zwrócić uwagę, iż przesądzenie, czy dany produkt/substancja stanowi biomasę pociąga za sobą szereg podmiotowych uprawnień i obowiązków z tym faktem związanych, wynikających z obowiązującego prawa. Zgodnie z ugruntowanym orzecnictwem Trybunału Konstytucyjnego, prawa i obowiązki podmiotów mogą być ustalane i ograniczane co do zasady na poziomie Konstytucji i ustaw, a także w rozporządzeniach - pod warunkiem wystarczająco szczegółowych i precyzyjnych wytycznych ustawowych, co do treści tych rozporządzeń. Niedopuszczalne jest natomiast regulowanie tych kwestii w niezaskarżalnych obwieszczeniach organów administracji publicznej.