

EKOenergy - Sieć i etykieta

Wersja oryginalna tego tekstu jest w języku angielskim. W przypadku jakiegokolwiek niezgodności lub rozbieżności tekst angielski będzie rozstrzygający. Jeśli masz pomysł na lepsze tłumaczenie, skontaktuj się z info@ekoenergy.org

Podziękowania dla naszego tłumacza: Olga Łuniewska.

Criteria of the international EKOenergy ecolabel

Text approved by EKOenergy's Board on 23 February 2013

With text corrections, approved on 19 June 2013

The criteria for hydropower (chapter 8.3.c) have been updated on 14 March 2020

NOTE WITH REGARD TO OUR INTERNATIONALISATION: These criteria were originally meant for Europe. Lots of the wording still refers to Europe. However, on 7 August 2015 EKOenergy's Board agreed that the criteria can also be applied outside Europe. With regard to tracking, a paragraph was added to chapter 10 of this text. The rest of the wording will be updated during the next criteria review, in 2020-2021.

For more information see www.ekoenergy.org or contact EKOenergy's Secretariat, info@ekoenergy.org

Spis treści

1. WPROWADZENIE.....	3
2. SIEĆ I ETYKIETA EKOenergy.....	3
3. STRUKTURA SIECI EKOenergy.....	4
3.1. Sieć.....	4
3.2. Zarząd EKOenergy.....	4
3.3. Struktura wspomagająca.....	4
3.4. Sekretariat.....	5
3.5. Mechanizm rozpatrywania skarg i Organ Arbitrażowy.....	5
4. JĘZYK.....	6
5. ETYKIETA EKOenergy JAKO NASZE GŁÓWNE NARZĘDZIE.....	6
6. INFORMACJE DLA KONSUMENTÓW.....	7
6.1. Informacje na temat produktu EKOenergy.....	7
6.2. Pozostałe informacje.....	7
6.3. Finansowanie działalności EKOenergy.....	8
7. KWALIFIKUJĄCE SIĘ RODZAJE ENERGII.....	8
8. ZRÓWNOWAŻONY ROZWÓJ.....	9
8.1. EKOenergy i zrównoważony rozwój.....	9
8.2. Wymagania ogólne: spełnij wszystkie wymogi prawne.....	9
8.3. Wymagania specyficzne.....	9
8.4. Skąd wiedzieć, czy elektryczność pochodząca z danego urządzenia kwalifikuje się?.....	16
9. KLIMAT.....	17
9.1. Fundusz Klimatyczny.....	17
9.2. EKOenergy Full Power.....	18
10. POCHODZENIE, ŚLEDZENIE (TRACKING) I PODWÓJNE NALICZANIE.....	18
10.1. Mechanizm śledzenia wytwarzania atrybutów energii elektrycznej.....	18
10.2. Import i eksport.....	19
10.3. Umorzenie w kraju innym niż kraj konsumpcji.....	19
10.4. Interpretacja i komunikacja.....	19
11. AUDYT I WERYFIKACJA.....	20
11.1. Kto może przeprowadzić audyt i w jaki sposób?.....	20
11.2. Kto musi być poddany audytowi i w jakim zakresie?.....	20
11.3. Dalsze działania.....	21
11.4. Roczny audyt urządzeń produkcyjnych działających w oparciu o bioenergię.....	21
12. JAK SPRZEDAWAĆ EKOenergy?.....	22
14. NAZWA I LOGO.....	23
15. PRZEGLĄD KRYTERIÓW.....	23

1. WPROWADZENIE

Celem niniejszego tekstu jest przedstawienie sieci i etykiety EKOenergy. Omawia on założenia i strukturę zarządzania siecią oraz kryteria etykiety EKOenergy.

EKOenergy jest rezultatem intensywnej konsultacji między europejskimi organizacjami pozarządowymi działającymi na rzecz ochrony środowiska, dostawcami i producentami energii elektrycznej, konsumentami, organizacjami konsumenckimi i władzami. Konsultacje te, zostały przeprowadzone w zgodzie z *Kodeksem Dobrych Praktyk Tworzenia Standardów Społecznych i Środowiskowych ISEAL*, www.isealalliance.org. EKOenergy inspirowała się również amerykańskim programem przyznającym oznakowania ekologiczne Green-e www.green-e.org.

Zobacz www.ekoenergy.org

2. SIEĆ I ETYKIETA EKOenergy

EKOenergy jest siecią europejskich organizacji pozarządowych działających na rzecz ochrony środowiska zaangażowanych w:

- Stymulowanie rozwoju sektora odnawialnych źródeł energii i promowanie rozwiązań przyjaznych dla klimatu.
- Przyczynianie się do ochrony różnorodności biologicznej, siedlisk i usług ekosystemowych.
- Informowanie wszystkich odbiorców energii elektrycznej na temat produktów, które nabywają oraz roszczeń, jakie mogą wysunąć z tytułu dokonanego zakupu.
- Mobilizację pozytywnej energii tysięcy jednostek, grup i przedsiębiorstw, które podzielają naszą ambicję oraz danie im możliwość zaangażowania się.
- Wspieranie dialogu i współpracy pomiędzy sektorem elektroenergetycznym, organizacjami pozarządowymi i innymi podmiotami zainteresowanymi kwestiami środowiskowymi (np. organizacjami konsumenckimi i odpowiednimi władzami).

Najbardziej widocznym narzędziem do osiągnięcia tych celów jest etykieta EKOenergy, pierwsze i jedyne ogólnoeuropejskie oznakowanie energii elektrycznej.

Celem etykiety jest ułatwienie dostawcom energii elektrycznej sprzedaży łatwo rozpoznawalnych i powszechnie akceptowanych produktów energetycznych.

Oznakowanie to, pomaga również konsumentom w nawigacji po złożonym europejskim rynku energii elektrycznej. Konsument EKOenergy otrzymują prawidłową informację dotyczącą źródła pochodzenia zakupionej przez nich energii elektrycznej i roszczeń jakie mogą wysunąć w odniesieniu do poczynionego zakupu.

Ponadto EKOenergy spełnia wymogi zrównoważonego rozwoju określone przez sieć EKOenergy.

Etykieta EKOenergy jest jedyną etykietą służącą do oznakowania energii elektrycznej, która powstała w wyniku ogólnoeuropejskiego procesu konsultacji, która funkcjonuje na całym rynku europejskim i która jest uznana przez interesariuszy we wszystkich krajach europejskich.

3. STRUKTURA SIECI EKOenergy

3.1. Sieć

Sieć EKOenergy jest koalicją pozarządowych organizacji ekologicznych. Jej struktura będzie rozwijać się w czasie i będzie dostosowywana do potrzeb i możliwości jej członków.

W początkowej fazie działalności, relację między partnerami EKOenergy reguluje *Umowa przejściowa pomiędzy partnerami sieci EKOenergy*. Umowa ta daje każdemu z członków po jednym głosie w Zarządzie EKOenergy. Decyzje podejmowane są większością 3/4 głosów (co najmniej 3 razy więcej "tak" niż "nie").

Członkowie zgodzili się na ponowną ocenę struktury EKOenergy w momencie, gdy EKOenergy będzie sprzedawana w 6 krajach (minimalna objętość 100 GWh w danym kraju). Najbardziej prawdopodobnym rozwiązaniem będzie powołanie organizacji EKOenergy (podmiotu prawnego), kierowanej przez Zarząd, wybierany przez jej członków.

3.2. Zarząd EKOenergy

Zarząd jest najwyższą władzą w strukturze EKOenergy. Zarząd zatwierdza strategię organizacji, decyduje o kryteriach, dopuszczalności urządzeń produkcyjnych (w przypadkach wymienionych w tym tekście), decyduje o korzystaniu z Funduszu Środowiskowego i Fundusz Klimatycznego EKOenergy i mianuje szefa Sekretariatu EKOenergy. Wszystkie decyzje podejmowane będą w oparciu o liczne konsultacje z zainteresowanymi stronami.

Obecna *Przejściowa umowa pomiędzy partnerami sieci EKOenergy* przyznaje wszystkim członkom po jednym głosie w Zarządzie EKOenergy. W przyszłości może zostać przyjęte inne rozwiązanie.

3.3. Struktura wspomagająca

Grupa Doradcza

Grupa Doradcza mianowana jest przez Zarząd EKOenergy i jest trzykrotnie większa od samego Zarządu. Jej kadencja trwa 2 lata i może zostać przedłużona.

W Grupie Doradczej zarezerwowane są miejsca dla następujących grup interesariuszy:

- Organizacji ekologicznych: zarówno europejskich organizacji patronackich jak i krajowych/regionalnych organizacji pozarządowych.
- Przemysłu energetycznego (producenci, handlowcy i dostawcy).
- Konsumentów EKOenergy, ich organizacji branżowych i konsumenckich.

Pozostałymi potencjalnymi członkami są np. instytucje zaangażowane w implementację systemu Gwarancji Pochodzenia.

Grupa Doradcza ma prawo głosu w każdej sprawie dotyczącej EKOenergy. Grupa Doradcza jest aktywnie informowana o programie Zarządu. Zarząd musi odpowiedzieć na komentarze i pytania członków Grupy Doradczej w czasie nie dłuższym niż 2 miesiące.

Grupa Doradcza mianuje członków Organu Arbitrażowego EKOenergy większością 3/4 głosów.

Grupy robocze

Zarząd EKOenergy lub Sekretariat EKOenergy mogą podjąć decyzję o utworzeniu grup roboczych. Każdy z partnerów może zgłosić swoją kandydaturę na członka grupy roboczej i/lub zasugerować ekspertów. Członkowie grup roboczych mianowani są przez Zarząd lub Sekretariat po konsultacji z Grupą Doradczą.

Jeśli to możliwe, EKOenergy skorzysta (lub nawiąże współpracę) z istniejących już forów i sieci, bez tworzenia nowych struktur.

3.4. Sekretariat

Sekretariat odpowiedzialny jest za bieżące zarządzanie działalnością EKOenergy. Do zadań Sekretariatu należy:

- Zapewnienie właściwego zarządzania i funkcjonowania EKOenergy.
- Nawiązywanie kontaktów i reprezentowanie EKOenergy na zewnątrz.
- Świadczenie usług na rzecz interesariuszy, zarówno indywidualnych jak i grup.
- Organizowanie, przygotowanie i opracowywanie sprawozdań ze wszystkich posiedzeń EKOenergy.
- Przygotowanie dokumentacji niezbędnej przy podejmowaniu decyzji w sprawie budżetów i planów działania.
- Przygotowywanie raportów wewnętrznych i zewnętrznych.
- Wspieranie publikacji i rozpowszechniania informacji.
- Zarządzanie finansami stowarzyszenia.

3.5. Mechanizm rozpatrywania skarg i Organ Arbitrażowy

Każdy może złożyć skargę na decyzję (lub brak decyzji) Zarządu EKOenergy, może także zaskarżyć sposób w jaki zostały wdrożone zasady EKOenergy. Skarga musi być skierowana do Zarządu EKOenergy, zostanie ona następnie przekazana Grupie Doradczej EKOenergy.

Zarząd EKOenergy ma 3 miesiące na odpowiedź na skargę pochodzącą od:

- Członków sieci EKOenergy.
- Firm sprzedających EKOenergy.
- Producentów energii elektrycznej (lub ich przedstawicieli), w przypadku decyzji o kwalifikowalności ich urządzeń produkcyjnych.

Jeśli strony, które wniosły skargę nie zgadzają się z reakcją Zarządu i należą do jednej z trzech wyżej wymienionych kategorii, mogą wnieść sprawę do Organu Arbitrażowego EKOenergy.

Organ Arbitrażowy EKOenergy składa się z minimum 3 ekspertów nominowanych przez Grupę Doradczą i mianowanych przez Zarząd EKOenergy. Kadencja Organu Arbitrażowego trwa 5 lat.

W Organie Arbitrażowym zarezerwowano po jednym miejscu dla eksperta ds.ochrony środowiska i eksperta ds.odnawialnych źródeł energii elektrycznej. Kluczowe grupy interesariuszy będą miały możliwość zasugerowania kandydatów.

Przynajmniej jeden z członków Organu Arbitrażowego musi być prawnikiem (magistrem prawa).

Procedura arbitrażowa EKOenergy będzie bazowała na istniejących już zasadach arbitrażu, takich jak np. zasady Europejskiego Trybunału Arbitrażowego. Organ Arbitrażowy podejmie ostateczną

decyzję w ciągu 6 miesięcy od momentu przekazania mu sprawy. Skarga nie zawiesza ważności spornej decyzji.

Organ Arbitrażowy EKOenergy będzie również rozstrzygał spory dotyczące Umowy Licencyjnej EKOenergy, w przypadku gdy - i w takim zakresie, w jakim - zostało to uzgodnione pomiędzy EKOenergy, a posiadaczem licencji w Umowie Licencyjnej.

Organ Arbitrażowy EKOenergy rozpocznie działalność nie później niż 2 lata od dokonania pierwszej sprzedaży EKOenergy.

4. JĘZYK

Językiem roboczym sieci EKOenergy jest język angielski, Sekretariat dołoży jednak wszelkich starań, by zapewnić zainteresowanym stronom pomoc w ich własnym języku, np. poprzez utworzenie sieci tłumaczy wolontariuszy.

W przypadku rozbieżności pomiędzy poszczególnymi wersjami językowymi, obowiązującą wersją tekstu jest wersja angielska.

5. ETYKIETA EKOenergy JAKO NASZE GŁÓWNE NARZĘDZIE

Sieć EKOenergy chce promować wykorzystanie odnawialnych źródeł energii (tak jak wymieniono w rozdziale 7). Działania sieci EKOenergy będą koncentrować się w szczególności na energii oznaczonej etykietą EKOenergy.

Etykieta EKOenergy jest głównym narzędziem sieci do tworzenia wartości dodanej tj. upewnienia się, że rynek energii elektrycznej wspiera i wzmacnia wybór rozwiązań korzystnych dla środowiska. Dlatego etykieta EKOenergy gwarantuje, że :

- Część dochodu ze sprzedaży zielonej energii przeznaczana jest na działania i rozwiązania środowiskowe, które w innym wypadku nie zostałyby podjęte.
- Część podatku ekologicznego inwestowana jest w promowanie energii ze źródeł odnawialnych oraz dzielenie się wiedzą i doświadczeniem.
- Dodatkowe kryteria określają, jaką energię elektryczną można sprzedawać jako EKOenergy i w jaki sposób ją sprzedawać. Ogólnie rzecz ujmując, kryteria EKOenergy są oparte na najlepszych praktykach wdrażania europejskich przepisów dotyczących środowiska, energii i ochrony konsumentów. EKOenergy działa na zasadzie "kija" i "marchewki", zachęcając wszystkich dostawców do właściwej realizacji przepisów europejskich, zarówno w państwach członkowskich UE, jak i w innych krajach.
- Konsumentom otrzymują bardziej szczegółowe i wiarygodne informacje na temat nabywanej przez nich energii elektrycznej. Pozwala im to wybrać energię, która najlepiej odpowiada ich potrzebom i preferencjom.

W związku z powyższym, energia może być sprzedawane jako EKOenergy tylko jeśli produkt spełnia kryteria ustanowione przez sieć EKOenergy. Odnosi się to do następujących aspektów:

- Informacje dla konsumentów (rozdział 6).
- Odnawialność, zrównoważony rozwój i klimat (rozdziały 7, 8 i 9).
- Śledzenie oraz unikanie dwukrotnego naliczania (rozdział 10).

- Audyt i weryfikacja (rozdział 11).

6. INFORMACJE DLA KONSUMENTÓW

6.1. Informacje na temat produktu EKOenergy

Dostawcy zobowiązani są do poinformowania istniejących i potencjalnych klientów o pochodzeniu produktów EKOenergy, których dostarczają. Minimalny zakres informacji, którą powinni udostępnić to:

- Kraj pochodzenia.
- Sposób wytwarzania. Informacja ta musi bazować na liście odnawialnych źródeł energii wskazanych w rozdziale 7 niniejszego tekstu. W przypadku energetyki wiatrowej, zalecane jest rozróżnienie na elektrownie wiatrowe lądowe i morskie (typu *offshore* i *near-shore*). W sytuacji udostępnienia bardziej szczegółowych informacji, kategorie ogólne mogą zostać pominięte. Jeżeli produkt energetyczny pochodzi z różnych typów źródeł energii, musi zostać podany procentowy udział każdego z nich.

Sekretariat EKOenergy opracuje kodeks postępowania, który określi w jaki sposób i kiedy informacja ta musi zostać podana. Dołoży wszelkich starań by postępować zgodnie z wymogiem najlepszych praktyk innych programów certyfikujących, takich jak Green-e Energy oraz będzie bazował na intensywnych konsultacjach z europejskimi dostawcami i innymi zainteresowanymi stronami.

Niniejszy kodeks postępowania zostanie załączony do umowy pomiędzy dostawcą energii elektrycznej i EKOenergy (Umowa Licencyjna).

Kodeks postępowania weźmie pod uwagę następujące elementy i okoliczności:

- Konsumentci będą w stanie dokonać wyboru na podstawie informacji o kraju pochodzenia i sposobie produkcji.
- Informacja ta musi zostać podana również w indywidualnej umowie dostawy.
- Zmiany w kompozycji dostarczanych produktów energetycznych lub utrata statusu EKOenergy, muszą być zgłaszane zarówno do każdego z zainteresowanych konsumentów, jak i do Sekretariatu EKOenergy.
- Dostawcy powstrzymują się od wysuwania własnych roszczeń dotyczących atrybutów związanych z zakupem EKOenergy (np. dotyczących emisji CO₂ - *carbon claims* i dodatkowości - *additionality claims*). Zamiast tego używają sformułowań zaproponowanych przez sieć EKOenergy lub też korzystają z linków do odpowiednich sekcji na stronie internetowej EKOenergy. Teksty EKOenergy dotyczące emisji CO₂ (*carbon claims*) będą zgodne z najlepszymi praktykami międzynarodowymi.

6.2. Pozostałe informacje

Sieć EKOenergy będzie aktywnie wspierać wymóg jawności pochodzenia energii elektrycznej zgodnie z Dyrektywą w Sprawie Rynku Energii Elektrycznej (Dyrektywa 2003/54/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej), a także promować korzystanie z mixu energetycznego (*residual mix*¹),

¹ Residual mix jest kombinacją źródeł energii tzw. koszykiem energetycznym dostarczanym konsumentom, którzy nie mają umowy na dostawę szczególnego rodzaju energii. W praktyce jest to zwykle prąd pobierany z sieci energetycznej minus "zielona energia".

zgodnie z zaleceniami RE-DISS/EPED² (więcej informacji znajduje się w rozdziale 10).

6.3. Finansowanie działalności EKOenergy

Za każdą megawatogodzinę (MWh) sprzedaną jako EKOenergy dostawca płaci sieci EKOenergy minimum 0,08 euro (osiem eurocentów), które wykorzystane zostaną na finansowanie i wsparcie jej działań w kierunku zwiększenia popytu na odnawialną energię elektryczną.

Za sprzedaż temu samemu odbiorcy końcowemu wolumenu energii przekraczającego 250 GWh EKOenergy, kwota ta nie jest pobierana.

7. KWALIFIKUJĄCE SIĘ RODZAJE ENERGII

EKOenergy jest etykietą dla odnawialnej energii elektrycznej. Energia odnawialna jest energią pochodzącą ze źródeł naturalnych, których używanie nie powoduje ich deficytu lub z zasobów naturalnych, wykorzystywanych w taki sposób, że regenerują się stosunkowo łatwo w wyniku procesów naturalnych.

Obecnie EKOenergy akceptuje energię odnawialną pochodzącą z następujących źródeł:

- a) Energia wiatru
- b) Energia promieniowania słonecznego
- c) Energia hydrotermalna³
- d) Energia oceanów i morska (energia pływów, fal, prądów oceanicznych...)
- e) Energia geotermalna
- f) Bioenergia (stała, ciekła i gaz)
- g) Energia pozyskiwana z gazu pochodzącego z wysypisk śmieci
- h) Energia pozyskiwana z gazu z oczyszczalni ścieków

Nie kwalifikują się następujące źródła:

- a) Węgiel i łupki roponośne
- b) Ropa naftowa, w tym ropa z niekonwencjonalnych źródeł, na przykład ropa łupkowa i ropa z piasków bitumicznych
- c) Gaz ziemny, w tym gaz łupkowy
- d) Torf
- e) Energia jądrowa
- f) Spalanie odpadów innych niż biomasa

Lista ta nie jest wyczerpująca.

²EPED jest platformą, gdzie wyznaczone przez rządy podmioty dokonują obliczeń oraz publikują dla celów informacyjnych dane dotyczące koszyka energetycznego (patrz www.eped.org). EPED działa we współpracy z RE-DISS (www.reliable-disclosure.org), projektem mający na celu poprawę wiarygodność i dokładność informacji dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej w Europie, dotyczącej pochodzenia energii elektrycznej, której używają.

³ Z wyłączeniem energii elektrycznej powstałej w wyniku pompowania wody (pochodzącej z elektrowni szczytowo pompowych)

8. ZRÓWNOWAŻONY ROZWÓJ

8.1. EKOenergy i zrównoważony rozwój

W celu zapewnienia stabilnego wzrostu w europejskim sektorze energii odnawialnej ważne jest, aby różni jej promotorzy rozumieli się i wspierali nawzajem, bez względu na różnicę doświadczeń: producenci, dostawcy, handlowcy, specjaliści od polityki klimatycznej, konserwatorzy przyrody, organizacje konsumenckie.

Etykieta EKOenergy i sieć EKOenergy chce zachęcić zainteresowane strony do dialogu poprzez:

- Przyjęcie pragmatycznego podejścia, koncentrując się na zaangażowaniu zainteresowanych stron.
- Utworzenie funduszu środowiskowego, którego środki wykorzystane zostaną na określone przez zainteresowane strony rozwiązania z zakresu ochrony bioróżnorodności.
- Wykluczenie z pola zainteresowania EKOenergy najbardziej kontrowersyjnych rodzajów urządzeń do wytwarzania energii odnawialnej.

Sieć EKOenergy oraz pozostałe zainteresowane podmioty będą regularnie przeprowadzać ocenę wyników i jeżeli zaistnieje taka potrzeba, zasugerują zmianę kryteriów zgodnie z rozdziałem 15 niniejszego tekstu.

8.2. Wymagania ogólne: spełnij wszystkie wymogi prawne

Aby sprzedać urządzenie do produkcji energii jako EKOenergy musi ono spełniać:

- Wszystkie wymogi prawne obowiązujące w miejscu produkcji.
- Wszystkie wymagania do uzyskania pozwolenia.

W poniższych punktach podajemy dodatkowe wymagania. Dla każdego rodzaju źródła energii, wymagania te zostały wymienione osobno.

8.3. Wymagania specyficzne

A. Energia wiatru

Instalacja urządzeń na następujących obszarach jest dopuszczalna tylko wtedy, gdy zostanie zatwierdzona, po konsultacji z zainteresowanymi stronami, przez Zarząd EKOenergy:

- Rezerwy przyrody wyznaczone przez władze
- Obszary Natura 2000 (<http://natura2000.eea.europa.eu/>)
- Ważne ostoje ptaków (<http://www.birdlife.org/datazone/site/search>> Zobacz Mapy)
- Miejsca z Listy Światowego Dziedzictwa UNESCO (patrz <http://whc.unesco.org/en/254/>)

Obszary z kategorii wymienionych powyżej kwalifikują się, jeżeli widoczne są na mapie na stronie www.ekoenergy.org

Decyzje muszą być przemyślane, respektować ustawodawstwo obowiązujące w miejscu produkcji i uwzględniać ochronę tych obszarów. Decyzje będą jawne.

Zarząd EKOenergy może delegować prawo autoryzacji innym podmiotom, w szczególności krajowym lub regionalnym pozarządowym organizacjom ekologicznym, w określonym czasie i na określonym obszarze. Podmioty te będą miały takie same obowiązki jak Zarząd EKOenergy, w

szczegółności obowiązków konsultowania się z pozostałymi interesariuszami.

B. Energia promieniowania słonecznego

Instalacja urządzeń naziemnych na następujących obszarach jest dopuszczalna tylko wtedy, gdy zostanie zatwierdzona, po konsultacji z zainteresowanymi stronami, przez Zarząd EKOenergy

- a) Rezerwy przyrody wyznaczone przez władze
- b) Obszary Natura 2000 (<http://natura2000.eea.europa.eu/>)
- c) Ważne ostoje ptaków (<http://www.birdlife.org/datazone/site/search>> Zobacz Mapy)
- d) Miejsca z Listy Światowego Dziedzictwa UNESCO (patrz <http://whc.unesco.org/en/254/>)

Obszary z kategorii wymienionych powyżej kwalifikują się, jeżeli widoczne są na mapie na stronie www.ekoenergy.org

Zgoda ta może być uzależniona od istnienia i realizacji planu zarządzania, zawierającego następujące elementy:

- Grodzenie (unikając fragmentacji siedlisk i ograniczenia migracji).
- Zarządzanie obszarem wolnym od pestycydów.
- Środki zapobiegające uszczelnianiu ziemi (np. poprzez system kotwienia w ziemi śrub bez użycia betonu).
- Zarządzanie siedliskami na obszarze pomiędzy panelami i na niezabudowanej części terenu.
- Gospodarka wodna.

Decyzje muszą być przemyślane, respektować ustawodawstwo obowiązujące w miejscu produkcji i uwzględniać ochronę tych obszarów. Decyzje będą jawne.

Zarząd EKOenergy może delegować prawo autoryzacji innym podmiotom, w szczególności krajowym lub regionalnym pozarządowym organizacjom ekologicznym, w określonym czasie i na określonym obszarze. Podmioty te będą miały takie same obowiązki jak Zarząd EKOenergy, w szczególności obowiązków konsultowania się z pozostałymi interesariuszami.

C. Energia hydroelektryczna

C.1 Environmental requirements for hydroelectric installations

General and specific requirements

The general requirement is that the operation of the installation complies with all legal requirements, as well as with the requirements of concessions and permits (See also chapter 8.2)

In addition, EKOenergy sets specific environmental requirements with regard to fish migration, water flow and river habitats. Each criterion includes basic performance level and advanced performance level. For the hydropower installation to qualify for EKOenergy, the basic level must be reached within each three criteria. In addition, an advanced performance level must be reached within one of the three criteria.

Special situations and exceptions:

- These additional requirements don't apply with regard to installations located in completely artificial water bodies such as water supply tunnels or irrigation canals.

- Hydropower installations with a capacity of less than 1 MW may be dismissed if the electricity production is minor compared to the adverse environmental impact.
- If the advanced level is reached in two criteria, it is possible to apply for liberation from the third criteria for a justifiable reason. EKOenergy's Secretariat decides on the exemption based on a careful and written consideration of all elements.

Additional requirement 1. Fish migration

Goal: Fish species, typical for the water basin, can pass the hydropower installation upstream and downstream on their own as needed.

EKOenergy doesn't support the construction of new barriers to fish migration and free flow. Therefore we only accept power generation from dams and barriers that are constructed before 1 January 2013. EKOenergy can also accept power plants constructed more recently if there are no new negative impacts on the water body, e.g. replacements of old dams or installations that do not dam the entire flow or the river.

	Requirement	Ways to prove
Basic	A functional (natural or technical) fish passage structure or an alternative pathway, suitable for the target species, exists. The functioning of these passages and pathways has been monitored (or: in the case of new fish passages or pathways: the functioning will be monitored.)	The plant and fish passages or alternative pathways shown on a map or photograph, report on the operation of the passage or pathway, etc
Advanced	In addition, the monitoring is regular and done according to the monitoring results, additional measures have been taken to improve the function of the fish passage (or alternative pathway). Measures have improved the conditions for upstream migration in the fish pass. Also downstream migration has been considered and measures have been taken to direct fish past the power plant.	Report on regular monitoring. Report on measures taken and their impact, etc.

Criterion 1 is also applied in the case where there are other barriers to fish migration upstream and/or downstream from the power plant.

Criterion 1 is not applied if the dam or barrier is located on a place where no fish could pass for natural and geographical reasons (e.g. a high waterfall) and power plant does not diminish possibilities for fish migration on other river stretches.

Additional requirement 2. Water flow

Goal: The river is never dry. The operation of the plant guarantees an adequate and uninterrupted flow in the river reach through the bypass channel or through turbines.

	Requirement	Ways to prove
Basic	Minimum water discharge at discharge points is defined by using average low flow as a reference. Hydro-peaking with zero flow to the bypass reach (if present) or to the lower channel i.e. tail race (if bypass is not present) does not occur in normal operation of the plant.	Points of flow measurements on a map, flow curves (m ³ /s), average low flow of the river (m ³ /s), minimum discharge through plant (m ³ /s), minimum discharge through fish pass and/or bypass (m ³ /s), reports
Advanced	In addition, the ecological flow for the river has been defined for each season, including minimum flow, maximum flow, timing of flood events, speed of ramping up and down the peaking. It is applied in the operation of the power plant and the fish pass, and/or in the planning of relevant mitigation measures.	Report on ecological flow, report on application in the operation

In cases of plants with reservoirs high up in mountains/fells and a tunnel system for intake and outflow of water to power plants, criterion 2 is applied at discharge points downstream of the power plant.

Additional requirement 3. River habitats

Goal: Stream-inhabiting species have a place to live and breed. Habitats for species that inhabit and reproduce in the river ecosystems is available in the section of water body where the hydropower plant is located.

	Requirement	Ways to prove
Basic	All-year-round watered habitat, suitable for river organisms, is maintained or restored in the river reach or in a tributary reach, in a bypass (natural fishway or old natural reach) or in a compensatory reach built for this purpose. The habitat is accessible for the river organisms in relation to the plant site.	Report on quality and quantity of the habitats. General description, water levels and locations on a map. Area of habitats (total area in m ² or 100 m river stretch).
Advanced	In addition, the function of habitats as a living and breeding environment for river organisms is monitored. The feedback from monitoring is applied to increase the quality and/or quantity of the habitats. The measures improve e.g. flow conditions and bottom substrate.	Breeding result of specified river organisms (e.g. smolt production per hectare), report on measures to restore or improve habitats.

In cases of plants with reservoirs high up in mountains/fells and a tunnel system for intake

and outflow of water to power plants, criterion 3 is applied for downstream river reaches.

C.2 Application process and validity period

A separate application should be submitted for each power plant. The application happens with a form provided by EKOenergy's Secretariat. All measures that are necessary to fulfil the requirements need to be completed before the approval.

EKOenergy's Secretariat checks if the submitted documents prove sufficiently that all the above listed requirements are fulfilled. If needed or relevant, the Secretariat contacts local stakeholders and/or organises a public consultation. The list of EKOenergy-approved hydropower plants is publicly available on www.ekoenergy.org.

The approval of hydropower plants is valid for 5 years. However, a power plant will be removed from the list at any time if it does not fulfil the above mentioned general and specific requirements. In case of force majeure that temporarily interrupts fulfilment of the criteria, an exception from removal can be applied. A force majeure is e.g. natural disaster or sudden legal conditions that clash with the environmental requirements of EKOenergy.

C.3 Payments for river protection projects

For each sold MWh of EKOenergy-labelled hydropower, sellers pay minimum 0.10 € (ten eurocents) to river protection projects, via the so called Environmental Fund. (This is in addition to the regular payment of the Licence Fee (see 6.3.) and the payment for climate projects)

These contributions are managed by the EKOenergy Secretariat, under the supervision of the EKOenergy Board. Costs related to the management of the contributions must not exceed 5% of the total contributions.

The contributions are used to implement river restoration projects or projects that help to avoid the environmental damage caused by hydropower. Projects are selected in an open, transparent and objective way. The geographical target of the call takes into account the country of origin of the electricity production and the country where the electricity has been sold. Important elements in the selection of the projects to be financed include ecological impact and cost-efficiency.

D. Energia oceanów i morska

Instalacje oceaniczne i morskie (z wyłączeniem instalacji na rzekach o dużej amplitudzie pływów i w estuariach) zlokalizowane na następujących obszarach dopuszczalne są tylko wtedy, gdy zostaną zatwierdzone, po konsultacji z zainteresowanymi stronami, przez Zarząd EKOenergy.

- a) Rezerваты przyrody wyznaczone przez władze
- b) Obszary Natura 2000 (<http://natura2000.eea.europa.eu/>)
- c) Ważne ostoje ptaków (<http://www.birdlife.org/datazone/site/search>> Zobacz Mapy)
- d) Miejsca z Listy Światowego Dziedzictwa UNESCO (patrz <http://whc.unesco.org/en/254/>)

Obszary z kategorii wymienionych powyżej kwalifikują się, jeżeli widoczne są na mapie na stronie www.ekoenergy.org

Decyzje muszą być przemyślane, respektować ustawodawstwo obowiązujące w miejscu produkcji i uwzględniać ochronę tych obszarów. Decyzje będą jawne.

Zarząd EKOenergy może delegować prawo autoryzacji innym podmiotom, w szczególności krajowym lub regionalnym pozarządowym organizacjom ekologicznym, w określonym czasie i na określonym obszarze. Podmioty te będą miały takie same obowiązki jak Zarząd EKOenergy, w szczególności obowiązek konsultowania się z pozostałymi interesariuszami. Uwaga: Dla instalacji na rzekach o dużej amplitudzie pływów i w estuariach mają zastosowanie te same zasady co w przypadku (innych) elektrowni wodnych (Zobacz 8.3.C).

E. Energia geotermalna

Instalacje zlokalizowane na następujących obszarach dopuszczalne są tylko wtedy, gdy zostaną zatwierdzone, po konsultacji z zainteresowanymi stronami, przez Zarząd EKOenergy.

- a) Rezerwaty przyrody wyznaczone przez władze
- b) Obszary Natura 2000 (<http://natura2000.eea.europa.eu/>)
- c) Ważne ostoje ptaków (<http://www.birdlife.org/datazone/site/search>> Zobacz Mapy)
- d) Miejsca z Listy Światowego Dziedzictwa UNESCO (patrz <http://whc.unesco.org/en/254/>)

Obszary z kategorii wymienionych powyżej kwalifikują się, jeżeli widoczne są na mapie na stronie www.ekoenergy.org

Decyzje muszą być przemyślane, respektować ustawodawstwo obowiązujące w miejscu produkcji i uwzględniać ochronę tych obszarów. Decyzje będą jawne.

Zarząd EKOenergy może delegować prawo autoryzacji innym podmiotom, w szczególności krajowym lub regionalnym pozarządowym organizacjom ekologicznym, w określonym czasie i na określonym obszarze. Podmioty te będą miały takie same obowiązki jak Zarząd EKOenergy, w szczególności obowiązek konsultowania się z pozostałymi interesariuszami.

F. Bioenergia (stała, ciekła i gaz)

Energia elektryczna wytwarzana przy użyciu narzędzi produkcyjnych napędzanych biopaliwami stałymi, gazowymi, ciekłymi może zostać zakwalifikowana jako EKOenergy jeśli:

1. Energia elektryczna jest energią pochodzącą z kogeneracji zgodnie z Dyrektywą 2004/8/EC Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii. Ilości energii elektrycznej uzyskanej z kogeneracji oblicza się według metody wskazanej w załączniku II tej Dyrektywy.⁴

i

2. Wydajność procesu kogeneracji (średnia roczna) wynosi przynajmniej 75%. Wydajność oznacza sumę produkcji energii elektrycznej i mechanicznej oraz ciepła użytkowego podzieloną przez ilość paliwa zużytego do produkcji ciepła w procesie kogeneracji oraz do produkcji brutto energii

⁴Ciepło użytkowe oznacza ciepło wytwarzane w celu zaspokojenia ekonomicznie uzasadnionego popytu na ciepło lub chłodzenie. Zapotrzebowanie, które nie przekracza potrzeb w zakresie ciepła lub chłodzenia i które w innej sytuacji zostałyby zaspokojone w warunkach rynkowych przy zastosowaniu procesów wytwarzania energii innych niż kogeneracja. Dotyczy na przykład zapotrzebowania na ciepło w procesach przemysłowych.

elektrycznej i mechanicznej. Wszystkie ze sformułowań definicji zgodne są z Dyrektywą 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii

i

3. Bioenergy pochodzi z następujących źródeł:

a) Biomasa drzewna pochodząca z Europejskiego Obszaru Gospodarczego (EOG),
z wyłączeniem:

- Pniaków i korzeni.
- Biomasy drzewnej pozyskanej z obszarów chronionych: rezerwatów przyrody wyznaczonych przez władze, obszarów Natura 2000 i miejsc z listy światowego dziedzictwa UNESCO, o ile nie zostały pozyskane zgodnie z planem zarządzania środowiskiem zatwierdzonym przez krajowe lub regionalne agencje ochrony przyrody
- Kłód o pierśnicy większej niż 20 cm. Przy czym kłody takie mogą zostać użyte, jeżeli nie nadają się do innego zastosowania przemysłowego ze względu na porażenie drewna zgnilizną białą (Heterobasidion) lub innymi patogenami. Inne wyjątki mogą zostać zaakceptowane przez Zarząd EKOenergy.
- Produktów pochodzenia leśnego z krajów, gdzie wyręb w lasach przeznaczonych do pozyskiwania drewna przekracza 80% rocznego przyrostu zasobów leśnych, chyba że zostanie udowodnione, że pochodzą z regionu, gdzie wyręb stanowi mniej niż 70% rocznego przyrostu. Poziom wycinki, którym należy się sugerować to średnia z ostatnich 5 lat.

b) Gazy powstałe w wyniku fermentacji beztlenowej komunalnych odpadów organicznych pochodzące z EOG.

c) Gazy powstałe w wyniku fermentacji beztlenowej odchodów pochodzących z EOG.

d) Odpady organiczne powstałe w wyniku procesów produkcyjnych zachodzących na EOG. Na przykład pozostałości z przemysłu spożywczego lub produkty uboczne i odpady z przemysłu leśnego, takie jak trociny, kora, zrębki drzewne, a także czarny ług i inne zagęszczone ługi powarzelne.

e) Biomasa pozaleśna pochodząca z zarządzania zasobami środowiska zgodnie z planem zarządzania środowiskiem zatwierdzonym przez krajowe lub regionalne agencje ochrony przyrody.

Zarząd EKOenergy, po konsultacji z zainteresowanymi stronami, może zaakceptować biomasę należącą do tej samej kategorii, pochodzącą z regionów sąsiadujących z EOG. Decyzja będzie jawna. Wykorzystanie istniejących systemów certyfikacji gospodarki leśnej i biomasy może przyczynić się do zwiększenia efektywności procesu zatwierdzania.

Dla celów niniejszego ustępu, terytoria zamorskie nie są uznawane za część EOG, natomiast Szwajcaria traktowana jest na równi z krajami EOG. Jeżeli inne kraje spoza EOG przystąpiłyby do europejskiego rynku energii elektrycznej (lub jeżeli dostawcy aktywni w takich krajach chcieliby sprzedawać bioenergię krajową jako EKOenergy), energia elektryczna będąca bio-energią nie zostanie przyjęta do programu dopóki Zarząd EKOenergy nie zdecyduje o zasadach na jakich miałyby się to odbyć.

Specjalna zasada w przypadku współspalania

Jeżeli urządzenie do wytwarzania energii używa zarówno dopuszczalnych rodzajów biomasy jak i innych paliw, może produkować energię, która kwalifikowałaby się jako EKOenergy, jeśli dopuszczalna biomasa stanowi co najmniej 50% całkowitej rocznej ilości zużytego paliwa.

Jeżeli wymóg ten jest spełniony, ilość energii elektrycznej, która kwalifikuje się jako EKOenergy jest następująca:

Energia elektryczna pochodząca z kogeneracji x	kwalifikująca się biomasa, zużyta w ciągu roku kalendarzowego całkowite zużycie paliwa w ciągu roku kalendarzowego
--	---

W przypadku urządzeń produkcyjnych napędzanych mieszkanką kwalifikującej się i nie kwalifikującej się biomasy, w odniesieniu do sprzedaży mają zastosowanie specjalne zasady . Patrz 8.4.

Kontrola urządzeń produkcyjnych napędzanych bioenergią

Spełnienie kryteriów sprawdzane będzie co najmniej raz w roku przez:

- Te same podmioty kontrolujące w imieniu władz instalacje biomasowe, zgodnie z zapisami dotyczącymi gwarancji pochodzenia, prawa handlu emisjami i / lub systemu wsparcia.
- Lub przez innego kompetentnego, zewnętrznego audytora akredytowanego przez organizację będącą (pełnym) członkiem Europejskiej Współpracy w dziedzinie Akredytacji. Audyt musi zostać wysłany do Sekretariatu EKOenergy.

Zobacz także punkt 11.4 tego tekstu.

8.4. Skąd wiedzieć, czy elektryczność pochodząca z danego urządzenia kwalifikuje się?

Dostawcy potrzebują informacji czy dana produkcja (zweryfikowana za pomocą Gwarancji Pochodzenia) spełnia kryteria kwalifikowalności i zrównoważonego rozwoju ustanowione przez EKOenergy. Informacje te będą dostępne na stronie internetowej Gwarancji Pochodzenia i / lub EKOenergy.

Na gwarancji pochodzenia

W wielu krajach, w szczególności w tych korzystających z systemu EECS (zobacz rozdział 10), Gwarancja Pochodzenia może zawierać również dodatkowe informacje zamieszczone na etykiecie ICS (*Independent Certification Scheme* - Niezależny System Certyfikacji).

EKOenergy zamierza zawrzeć umowę z Association of Issuing Bodies (jednostką wyznaczającą standardy Gwarancji Pochodzenia i zrzeszającą europejskie organy wydające owe gwarancje; zobacz rozdział 10), jak również z każdym z podmiotów wydającym Gwarancje Pochodzenia, dotyczące działalności EKOenergy jako systemu ICS. Ponieważ kryteria EKOenergy sformułowane są w taki sposób, że producent może przedstawić dowód zgodności (np. decyzję Zarządu EKOenergy), procedura uzyskania etykiety ICS jest prosta.

Nawet jeśli Gwarancja Pochodzenia nie posiada etykiety ICS EKOenergy, zawiera takie przydatne informacje, jak nazwa i lokalizacja urządzenia produkcyjnego. Informacja ta w połączeniu z informacją dostępną na stronie internetowej EKOenergy może służyć w celu określenia czy Gwarancja Pochodzenia kwalifikuje się jako EKOenergy.

Na stronie internetowej EKOenergy

Sekretariat EKOenergy, we współpracy z zainteresowanymi stronami, opracuje narzędzia

internetowe mające na celu ułatwienie procesu weryfikacji:

- Mapy z obszarami chronionymi (wymienionymi w punkcie 8.3).
- Regularnie aktualizowana, dostępna online lista zatwierdzonych urzędzeń (dotyczy to w szczególności przypadków, w których poza kryteriami terytorialnymi zostały ustanowione także inne kryteria).
- Niewyczerpujące listy instalacji, które kwalifikują się automatycznie (np. turbiny wiatrowe poza obszarami chronionymi).
- Niewyczerpujące listy niekwalifikujących się instalacji.

Zasada specjalna dotycząca urzędzeń produkcyjnych napędzany biomasą

Możliwość posiadania etykiety EKOenergy ICS jest szczególnie ważna w przypadku instalacji wykorzystujących zarówno kwalifikujące się jak i nie kwalifikujące się źródła bio-energii (patrz 8.3.F).

Tak długo jak nie jest to możliwe, dostawcy mogą sprzedawać energię elektryczną oznaczoną jako EKOenergy pochodzącą z urzędzeń produkcyjnych wykorzystujących bioenergię jedynie, jeśli umowa licencyjna EKOenergy pozwala im na to. Umowa licencyjna określa również z jakich instalacji może pochodzić taka energia elektryczna.

Data

Datą właściwą do określenia, czy energia elektryczna kwalifikuje się jako EKOenergy, jest data produkcji tej energii (data produkcji, tak jak określono w Gwarancji Pochodzenia, zobacz także rozdział 10).

9. KLIMAT

9.1. Fundusz Klimatyczny

Za każdą megawatogodzinę sprzedaną jako EKOenergy do Funduszu Środowiskowego EKOenergy wpłacana jest minimalna składka wynosząca 0,10 euro (dziesięć eurocentów).

Środki Funduszu zostaną wykorzystane w celu stymulowania dalszych inwestycji w odnawialne źródła energii oraz zwiększenia udziału energii odnawialnej w światowej produkcji energii elektrycznej.

W celu zwiększenia efektywności, EKOenergy nie będzie inicjował własnych projektów, skorzysta natomiast z istniejących już mechanizmów i instrumentów.

Zarząd EKOenergy decyduje o wykorzystaniu środków z Funduszu Klimatycznego EKOenergy, biorąc pod uwagę sugestie interesariuszy, w szczególności sugestie dostawców EKOenergy, organizacji pozarządowych ds. środowiska oraz Grupy Doradczej EKOenergy.

Możliwe rozwiązania (niewyczerpująca lista):

- Inwestycja w odnawialne źródła energii w krajach rozwijających się. Jeśli wspierane projekty prowadziłyby do uprawnień do emisji, zostaną one anulowane (proporcjonalnie) w celu uniknięcia podwójnego naliczania.
- Inwestycje w odnawialne źródła energii w krajach europejskich, które mają znaczny potencjał rozwoju odnawialnych źródeł energii, ale brakuje im środków.

- Projekty z zakresu energii odnawialnej na małą skalę o znacznej środowiskowej i społecznej wartości dodanej.
- Anulowanie europejskich przydziałów ETS, w sytuacji braków na rynku.

Dostawcy, we współpracy z krajowymi i regionalnymi organizacjami pozarządowymi, mogą zwrócić się do Zarząd EKOenergy z prośbą o wydzielenie składki, którą wpłacają do Funduszu Klimatycznego, pochodzącej z ich sprzedaży w danym kraju i przeznaczyć ją na realizację innych projektów energetycznych. Projekty te muszą być zlokalizowane w kraju sprzedaży, a wnioskodawca musi wykazać, że projekt charakteryzuje się znaczną środowiskową i społeczną wartością dodaną. Projekty te mogą również obejmować inwestycje prowadzące do oszczędności energii, o ile korzyści dają się wyrazić w sposób ilościowy.

9.2. EKOenergy Full Power

W kontekście zielonej energii elektrycznej, specjaliści używają terminu "dodatkowość" w odniesieniu do dodatkowej zdolności produkcyjnej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii lub dodatkowej redukcji emisji dwutlenku węgla, zestawiając te wartości z sytuacją, która miałaby miejsce przy obecnym stanie rynku i wobec istniejących uregulowań prawnych (wliczając pomoc publiczną).

Jedną z odpowiedzi jakie EKOenergy ma dla chętnych do stymulowania "dodatkowości" jest EKOenergy Full Power. EKOenergy Full Power to EKOenergy z wyższą składką na Fundusz Klimatyczny. Składka za MWh musi być na tyle wysoka by zapewnić kapitał własny służący finansowaniu inwestycji w zdolność produkcyjną pochodzącą z odnawialnych źródeł energii (najlepiej słonecznej lub wiatru) będącą w stanie wyprodukować 1 MWh energii odnawialnej w ciągu oczekiwanego cyklu życia. Dokładna wysokość składki zależeć będzie od wybranych projektów i prawdopodobnie z czasem ulegnie redukcji.

10. POCHODZENIE, ŚLEDZENIE (TRACKING) I PODWÓJNE NALICZANIE

10.1. Mechanizm śledzenia wytwarzania atrybutów energii elektrycznej

EKOenergy wykorzystuje następujące mechanizmy śledzenia:

- System Gwarancji Pochodzenia tak jak ustanowiono przy wdrażaniu artykułu 15 Dyrektywy w sprawie energii ze źródeł odnawialnych (Dyrektywa 2009/28/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych).
- Inne systemy typu *book and claim* mogą kwalifikować jako EKOenergy, jeżeli:
 - o Podmiot prowadzący system *book and claim* jest jedynym aktywnym na danym obszarze. Jeżeli podmiot ten nie został powoływany przez władze musi zostać zatwierdzony przez Zarząd EKOenergy.
 - o Certyfikaty są umarzane jako dowód dostawy / konsumpcji.
 - o Unika się podwójnego naliczania poprzez np. wzięcie pod uwagę umorzeń w krajowym *residual mix*. Dzieje się tak na przykład w przypadku krajów spoza UE, które przyjęły system EECS⁵ (Europejski Certyfikat Systemu Energii), takich jak Norwegia, Islandia i Szwajcaria.

⁵System EECS (European Energy Certificate System) został rozwinięty przez AIB (Association of Issuing Bodies,

- Zasadniczo, Gwarancje Pochodzenia⁶ powinny zostać umorzone w domenie⁷ konsumpcji i posługiwanie się nimi powinno być zgodne z ustawodawstwem krajowym dotyczącym śledzenia i jawności pochodzenia energii elektrycznej. Wszystkie umorzenia muszą zostać zgłoszone do RE-DISS/EPED (dla domen zrzeszonych z AIB⁸ obowiązek ten jest spełniony).

W niektórych przypadkach, EKOenergy akceptuje również umorzenia w domenie produkcji na rzecz konsumpcji w innej domenie. Zobacz 10.3.

10.2. Import i eksport

Import i eksport są możliwe tylko wtedy, gdy spełnione są następujące warunki:

- Eksportowane Gwarancje Pochodzenia są usuwane z *residual mix* domeny eksportującej.
- W obu domenach *residual mix* jest obliczany przez oficjalnie wyznaczoną do tego jednostkę oraz zgodnie z zaleceniami RE-DISS/EPED.
- Importujące i eksportujące domeny udostępniają obowiązkową informację dotyczącą pochodzenia energii elektrycznej zgodną z zaleceniami RE-DISS/EPED.
- Obie domeny powinny przedstawić RE-DISS/EPED przejrzyste statystyki dotyczące importu / eksportu. Dla domen zrzeszonych z AIB obowiązek ten jest spełniony.

10.3. Umorzenie w kraju innym niż kraj konsumpcji

Gwarancje pochodzenia mogą zostać umorzone w domenie produkcji na rzecz konsumpcji w innym miejscu (umorzenie w ex-domenie), ale tylko w następujących przypadkach:

- Umorzenie Gwarancji Pochodzenia w domenach zrzeszonych z AIB (patrz przypis 8), na rzecz konsumpcji w domenach niezrzeszonych z AIB (ponieważ eksport atrybutów energii odnawialnej jest uwzględniany przez RE-DISS/EPED przy obliczaniu *residual mix*).
- Umorzenie Gwarancji Pochodzenia w ex-domenie dla krajów niezrzeszonych z AIB jest możliwe dopiero po uzyskaniu zgody Zarządu EKOenergy. Jest to możliwe tylko w przypadku wykluczenia podwójnego naliczania i jeżeli domena, w której następuje umorzenie zapewnia RE-DISS/EPED informacje o ilości i rodzaju umorzonych Gwarancji Pochodzenia, określonych dla każdego kraju konsumpcji. Decyzja Zarządu EKOenergy o umożliwieniu umorzeń w ex-domenach w krajach, które nie są zrzeszone z AIB, musi zostać podjęta indywidualnie dla poszczególnych państw, powinna być ograniczona w czasie i nie powinna stać się przyczyną, dla której kraje te nie przyłączają się do ogólnoeuropejskiego systemu wymiany.

10.4. Interpretacja i komunikacja

Zarząd EKOenergy decyduje o interpretacji tych kryteriów. Lista przyjętych domen będzie dostępna na www.ekoenergy.org. Na stronie internetowej zostanie również określone, które z międzynarodowych transferów są możliwe (dla EKOenergy) oraz jakie domeny mogą umorzyć Gwarancje Pochodzenia na rzecz konsumpcji EKOenergy w innych domenach.

www.aib-net.org) i funkcjonuje obecnie w 16 krajach europejskich (2013).

⁶W pozostałej części tego paragrafu oraz we wcześniejszych i kolejnych rozdziałach tego tekstu termin "Gwarancje Pochodzenia" rozumiany jest jako "Gwarancje Pochodzenia i pozostałe certyfikaty śledzenia energii zaakceptowane przez EKOenergy zgodnie z pkt.10.1 tego tekstu.

⁷Domena jest obszarem działania podmiotu kontrolującego wydawanie, transfer i umarzanie Gwarancji Pochodzenia. Prawie zawsze domeną jest kraj.

⁸AIB jest jednostką zrzeszającą krajowe rejestry Gwarancji Pochodzenia, umożliwia im komunikację służącą do transferu certyfikatów. Zarządzana jest przez Association of Issuing Bodies, www.aib-net.org).

Addition agreed on 7 August 2015

EKOenergy accepts the I-REC system as a valid tracking system for EKOenergy with the following specifications/limitations:

- We only allow sales of green electricity in the same country as where the electricity has been produced.*
- The certificates have to be used/cancelled within 1 year after the production of the electricity. (as is the case in Europe; I think this is covered by the I-REC rules as well, but not explicitly)*
- The recognition of the I-REC system as a tracking system for EKOenergy can be withdrawn anytime with a two-year notice.*
- The same MWh cannot be used at the same time in the carbon offsetting market.*

11. AUDYT I WERYFIKACJA

11.1. Kto może przeprowadzić audyt i w jaki sposób?

Nie zweryfikowane przez Europejskie, krajowe lub regionalne władze fakty i liczby powinny zostać zweryfikowane przez biegłego rewidenta zgodnie z dyrektywą 2006/43/EC Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 17 maja 2006 roku w sprawie ustawowych badań rocznych sprawozdań finansowych.

W przypadku państw nie należących do EOG (EEA) weryfikacja powinna zostać przeprowadzona przez rewidenta spełniającego wszystkie wymagania określone w Międzynarodowych Standardach Rewizji Finansowej i uprzednio zaakceptowane przez Zarząd EKOenergy.

Audyt zostanie przeprowadzony w oparciu o listę kontrolną dostarczoną przez Sekretariat EKOenergy.

Wszelkie kroki mające na celu uproszczenie procesu rewizyjnego (w szczególności wykorzystanie dostępnych narzędzi, procedur oraz kontroli) zostaną podjęte.

11.2. Kto musi być poddany audytowi i w jakim zakresie?

A. Dostawy elektryczności

Zewnętrzny audytor przeprowadzi kontrolę dostawców EKOenergy i zweryfikuje, czy:

- Ilość i rodzaj dostarczonej w ramach EKOenergy energii elektrycznej (podzielone dodatkowo na źródło produkcji i kraj pochodzenia) odpowiada ilości i rodzajom Gwarancji Pochodzenia umorzonym przez dostawcę. Należy pamiętać, że zarówno dostawca, jak i audytor znajdują wszystkie informacje niezbędne do ustalenia czy Gwarancja Pochodzenia kwalifikuje się, czy też nie jako EKOenergy, na samej Gwarancji Pochodzenia i / lub na stronie internetowej EKOenergy.
- REDISS / EPED został poinformowany o umorzeniu, zgodnie z rozdziałem 10 tego tekstu. Dotyczy to tylko umorzeń w domenach, które nie są zrzeszone z AIB.
- Składki służące finansowaniu działalności EKOenergy (patrz 7.3), odpowiadają ilości sprzedanej EKOenergy.
- Składki na Fundusz Środowiskowy (patrz 8.3.C) odpowiadają ilości sprzedanej hydroenergii

EKOenergy. Audytor sprawdza także roszczenia dotyczące płatności przekraczających wskazane minimum.

- Składka na Funduszu Klimatyczny (patrz rozdział 9) odpowiada ilości sprzedanej energii elektrycznej EKOenergy. Audytor sprawdza także roszczenia dotyczące płatności przekraczających wskazane minimum. Sprzedaż EKOenergy FullPower, musi być przedstawiona osobno (rozdział 9.2).

B. Dostawcy Gwarancji Pochodzenia w przypadku rozdzielnego zakupu (*unbundled purchase*)⁹

EKOenergy jest etykietą dla energii elektrycznej dostarczanej odbiorcom. Nie jest etykietą Gwarancji Pochodzenia. Jeżeli konsumenci kupują elektryczność typu *unbundled* (elektryczność od jednego dostawcy, Gwarancje Pochodzenia od innego), EKOenergy powstaje w miejscu konsumpcji. Jednakże, ze względów praktycznych, warto zorganizować audyt na poziomie dostawców Gwarancji Pochodzenia, a nie w miejscu, w którym fizyczna energia elektryczna „spotyka się” z Gwarancją Pochodzenia (czyli w miejscu konsumpcji). Dostawcy Gwarancji Pochodzenia mają bezpośredni dostęp do wszystkich informacji, wiedzą, jak spełnić wszystkie kryteria i mogą łączyć dane, uzyskując ekonomię skali. Ponadto ich oferta (Gwarancje Pochodzenia), zyskuje na wartości z perspektywy konsumentów, gdy połączona jest z fizyczną energią elektryczną.

Dlatego też, w przypadku rozdzielnego zakupu (*unbundled purchase*), zewnętrzny audytor kontroluje dostawcę gwarancji pochodzenia i sprawdza, czy:

- Ilość i rodzaj (podzielone dodatkowo na źródło produkcji i kraj pochodzenia) Gwarancji Pochodzenia sprzedawanych konsumentom zainteresowanych korzystaniem z EKOenergy, odpowiada ilości i rodzajowi umorzonych Gwarancji Pochodzenia.
- REDISS / EPED został poinformowany o umorzeniu, zgodnie z rozdziałem 10 niniejszego tekstu. Dotyczy to tylko umorzeń w domenach, które nie są zrzeszone z AIB.
- Składki służące finansowaniu działalności EKOenergy (patrz 7.3) odpowiadają ilości sprzedanej EKOenergy.
- Składki na Fundusz Środowiskowy (patrz 8.3.C) odpowiadają ilości sprzedanej hydroenergii EKOenergy. Audytor sprawdza także roszczenia dotyczące płatności przekraczających wskazane minimum.
- Składka na Funduszu Klimatyczny (patrz rozdział 9) odpowiada ilości sprzedanej energii elektrycznej EKOenergy. Audytor sprawdza także roszczenia dotyczące płatności przekraczających wskazane minimum. Sprzedaż EKOenergy FullPower, musi być przedstawiona osobno (rozdział 9.2).

11.3. Dalsze działania

Dostawca musi przedstawić Sekretariatowi EKOenergy audyt co roku, nie później niż do 30 czerwca (dla transakcji z poprzedniego roku kalendarzowego).

Sekretariat EKOenergy może zorganizować (na koszt EKOenergy) dodatkowe weryfikacje i kontrole. Warunki i procedury zostaną określone w Umowie Licencyjnej.

11.4. Roczny audyt urządzeń produkcyjnych działających w oparciu o bioenergię

⁹ Konsument nabywa elektryczność oddzielenie od Gwarancji Pochodzenia

Spełnienie kryteriów wymienionych w 8.3.F sprawdzane będzie co najmniej raz w roku przez:

- Te same podmioty kontrolujące w imieniu władz instalacje biomasowe, zgodnie z zapisami dotyczącymi gwarancji pochodzenia, prawa handlu emisjami i / lub systemu wsparcia.
- Lub przez innego kompetentnego, zewnętrznego audytora akredytowanego przez organizację będącą (pełnym) członkiem Europejskiej Współpracy w dziedzinie Akredytacji.

Weryfikacja obejmuje:

- Całkowitą produkcję energii elektrycznej.
- Całkowitą produkcję ciepła.
- Całkowite zużycie paliwa, jego skład i wartość kaloryczną każdego z zastosowanych paliw.
- Wydajność procesu kogeneracji.
- Ilość i rodzaj zużycia biomasy, kwalifikującej się jako EKOenergy.
- Audyt musi zostać wysłany do Sekretariatu EKOenergy.

Sekretariat EKOenergy może zorganizować (na koszt EKOenergy) dodatkowe weryfikacje i kontrole.

Należy pamiętać, że nie jest to audyt EKOenergy i że nie daje on urządzeniu produkcyjnemu statusu EKOenergy. Jest to tylko jeden z wymogów, który musi zostać spełniony, aby móc sprzedawać elektryczność pochodzącą z takich urządzeń jako EKOenergy. Patrz rozdział 8.3.F.

12. JAK SPRZEDAWAĆ EKOenergy?

Dostawcy chcący sprzedać EKOenergy powinni wypełnić i podpisać „Umowę licencyjną dla dostawców energii” (do pobrania na www.ekoenergy.org) i wysłać do Sekretariatu EKOenergy.

Dostawcy mogą rozpocząć sprzedaż energii jak tylko EKOenergy podpisze umowę i prześle ją z powrotem. Muszą oni spełniać wszystkie warunki zawarte w umowie.

Dostawcy, mający gwarancję pochodzenia, chcący pomóc swoim klientom w spełnieniu wymogów EKOenergy powinni wypełnić i podpisać „Umowę licencyjną o sprzedaży rozdzielnej (unbundled sales)” (do pobrania z www.ekoenergy.org) i przesłać do sekretariatu EKOenergy. Będą mogli używać nazwy i logo EKOenergy jak tylko EKOenergy podpisze umowę i prześle ją z powrotem. Muszą oni spełniać wszystkie wymogi zawarte w umowie.

Sekretariat EKOenergy zapewni zgodność z postanowieniami Umowy Licencyjnej wraz z aneksami.

13. SKŁADKI

Rozdział ten zawiera przegląd wymienionych wcześniej składek.

Za każdą megawatogodzinę (MWh) sprzedaną jako EKOenergy dostawca płaci sieci EKOenergy minimum 0,08 euro (osiem eurocentów), które wykorzystane zostaną na finansowanie i wsparcie jej działań w kierunku zwiększenia popytu na odnawialną energię elektryczną.

Za sprzedaż temu samemu odbiorcy końcowemu wolumenu energii przekraczającego 250 GWh EKOenergy kwota ta nie jest pobierana. (Patrz także rozdział 6).

Za każdą megawatogodzinę sprzedaną jako EKOenergy do Funduszu Środowiskowego EKOenergy wpłacana jest minimalna składka wynosząca 0,10 euro (dziesięć eurocentów). (Patrz także rozdział 9).

Za każdą megawatogodzinę sprzedawaną jako energia hydroelektryczna EKOenergy do Funduszu Środowiskowego EKOenergy wpłacana jest minimalna składka wynosząca 0,10 euro (dziesięć eurocentów). (Patrz również rozdział 8.3.C).

14. NAZWA I LOGO

EKOenergy posługuje się następującym logo:
Zobacz także www.ekoenergy.org/about-us/logo



Główną nazwą komunikacyjną jest EKOenergy. W zależności od języka danego regionu, mogą być używane różne jej warianty. Na przykład:

EKOenergi: duński, norweski, szwedzki,

Ekoenergia: baskijski, kataloński, estoński, fiński, włoski, węgierski, polski, portugalski, słowacki

Ekoenergia: hiszpański

EKOenergie: czeski, holenderski, niemiecki, luksemburski, rumuński

EKOénergie: francuski

EKOenerji: azerski, turecki

EKOenergija: bośniacki, chorwacki, litewski, słoweński

EKOenergija: łotewski

EKOenergija: albański

EKOorka: islandzki

ЕКОэнергия: białoruski, kazachski, rosyjski, ukraiński

ЕКОенергия: bułgarski

ЕКОенергија: macedoński, serbski

ΕΚΟενέργεια: grecki

Inna nazwa komunikacyjna i / lub logo może zostać przyjęta przez Sekretariat dla danego regionu, jak i dla poszczególnego produktu danego przedsiębiorstwa.

15. PRZEGLĄD KRYTERIÓW

Standard EKOenergy ulega zmianie wraz ze zdobywaniem wiedzy i doświadczenia, podobnie jak zmienia się sama EKOenergy. Każda z zainteresowanych stron, w dowolnym momencie może wnieść uwagę na temat wymagań EKOenergy lub zaproponować zmianę kryteriów, kontaktując się z Zarządem EKOenergy.

Wszystkie ewaluacje zostaną przeprowadzone w zgodzie z Kodeksem Dobrych Praktyk Tworzenia Standardów Społecznych i Środowiskowych ISEAL.

W ciągu 3 lat od rozpoczęcia działalności, EKOenergy dokona w szczególności oceny:

- Swojej polityki dotyczącej obszarów chronionych oraz rozważy, czy konieczne jest włączenie do listy dodatkowych obszarów, takich jak te określone przy wdrażaniu Porozumienia o ochronie populacji europejskich nietoperzy, EUROBATS, 1991 i Porozumienia RAMSAR.
- Zasady dla energii elektrycznej z instalacji zasilanych bioenergią.
- Zasady dla energii wodnej.