



BARIERY W ROZWOJU ENERGETYKI WIATROWEJ A PROPOZYCJE ZMIAN DO PRAWA ENERGETYCZNEGO

BARRIERS TO WIND POWER DEVELOPMENT VS. DRAFT AMENDMENTS TO THE ENERGY LAW



X Forum Energetyki Wiatrowej
Warszawa, 6 listopada 2008



Art. 7 ust. 3b.

Wniosek o określenie warunków przyłączenia powinien zawierać w szczególności oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, określenie nieruchomości, obiektu lub lokalu, o których mowa w ust. 3, oraz informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia wymagań określonych w art. 7a.

- „wniosek” - „kompletny wniosek”.

Art. 7 par. 3b.

The application for determination of the connection conditions shall in particular include the designation of the subject applying for connection, the determination of the facilities, object or premises, referred to in Clause 3, and the information necessary to meet the requirements laid down in Article 7a.

- „application” - „complete application”.





Art. 7 ust. 8f p.1,2 i 3.

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane wydać warunki przyłączenia w terminie:

- 1) 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i niższym niż 110kV;
- 3) 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym.

Art. 7 par. 8f. p.1,2, 3.

A power utility involved in transmission or distribution of electricity shall be obligated to issue the connection conditions within:

- 1) 30 days from the day of submission of a complete application for determination of the connection conditions by the applicant being connected to a grid with rated voltage not higher than 1 kV;
- 2) 60 days from the day of submission of a complete application for determination of the connection conditions by the applicant being connected to a grid with rated voltage higher than 1 kV and lower than 110 kV;
- 3) 90 days from the day of submission of a complete application for determination of the connection conditions by the applicant being connected to a grid with rated voltage of 110 kV and higher.



Art.7 ust. 8a.

Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, zwaną dalej „zaliczką”, w wysokości 50 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej, określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia.

Art. 7 par. 8a.

The subject applying for connection of a power source to a power grid with rated voltage higher than 1 kV shall pay an advance on the interconnection fee, hereinafter referred to as “the advance”, in the amount of 50 PLN per each kilowatt of connection capacity determined in the application for determination of the connection conditions.”



Art. 7 ust. 8a. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła energii do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, zwaną dalej „zaliczką” w wysokości 50 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej, określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia.

8b. Wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci. W przypadku, gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci różnica pomiędzy wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki.

8c. Zaliczkę wnosi się w ciągu siedmiu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.

Art. 7 par. 8a. The subject applying for connection of a power source to a power grid with rated voltage higher than 1 kV shall pay an advance on the interconnection fee, hereinafter referred to as “the advance”, in the amount of 50 PLN per each kilowatt of connection capacity determined in the application for determination of the connection conditions.

8b. The value of the advance may not exceed the expected value of the interconnection fee. In case when the value of the advance exceeds the interconnection fee the difference between the value of the paid advance and the fee shall be returned together with statutory interest counted from the day of payment of the advance.

8c. The advance shall be paid within seven days from the day of submission of the application for determination of the connection conditions unless the application is to be left unconsidered.



Art.7 ust. 8d.

Do wniosku o określenie warunków przyłączenia podmiot, o którym mowa w ust. 8a, dołącza w szczególności wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Art.7 par. 8d.

To the application for determination of the connection conditions the subject referred to in Paragraph 8a shall in particular attach an extract from local spatial development plan or, in case of lack of such plan, the decision on land development conditions for the facilities determined in the application, if such is required by the provisions on spatial planning and development.



Art. 7 ust. 8e.

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest odpowiedzialne za wykonanie ekspertyzy oceny wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym na system elektroenergetyczny, z uwzględnieniem art. 7a i przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust. 3.

Art. 7 par. 8e.

A power utility involved in transmission or distribution of electricity shall be responsible for performance of the expert's opinion on the effects of facilities, installations or grids connected directly to a power grid with rated voltage of 110 kV and higher on the power system, with due regard to Article 7a and provisions issued under Article 9 Paragraph 3.



Art. 7 ust. 8f p.1,2 i 3.

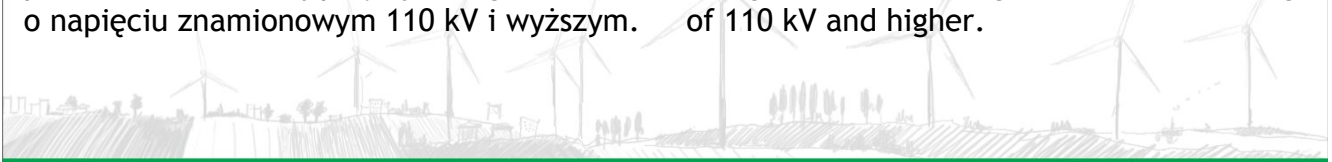
Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane wydać warunki przyłączenia w terminie:

- 1) 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i niższym niż 110kV;
- 3) 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączanego do sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym.

Art. 7 par. 8f. p.1,2, 3.

A power utility involved in transmission or distribution of electricity shall be obligated to issue the connection conditions within:

- 1) 30 days from the day of submission of a complete application for determination of the connection conditions by the applicant being connected to a grid with rated voltage not higher than 1 kV;
- 2) 60 days from the day of submission of a complete application for determination of the connection conditions by the applicant being connected to a grid with rated voltage higher than 1 kV and lower than 110 kV;
- 3) 90 days from the day of submission of a complete application for determination of the connection conditions by the applicant being connected to a grid with rated voltage of 110 kV and higher.





Art. 7 ust. 8g.

W przypadku przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, dla których wymagane jest wykonanie ekspertyzy, o której mowa w ust. 8e, termin wymieniony w ust. 8f pkt 2 i 3 wynosi 150 dni.

Art. 7 par. 8g.

In case of facilities, installations or grids being connected, for which performance of the expert's opinion referred to in Paragraph 8e is required, the deadline laid down in Paragraph 8f Clauses 2 and 3 is 150 days.



Art.7 ust. 8i.

W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne odmówi zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia, jest obowiązane niezwłocznie zwrócić pobraną zaliczkę, o której mowa w ust. 8a.

Art.7 par. 8i.

In case when the power utility refuses to conclude the interconnection agreement with the subject applying for connection due to lack of technical or economic connection conditions it shall be obligated to immediately return the received advance referred to in Paragraph 8a.





Art. 7 ust. 8b..

Wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci. W przypadku, gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci różnica pomiędzy wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki.

Art. 7 par. 8b.

The value of the advance may not exceed the expected value of the interconnection fee. In case when the value of the advance exceeds the interconnection fee the difference between the value of the paid advance and the fee shall be returned together with statutory interest counted from the day of payment of the advance.



• **Art. 7 ust.**

• **Art. 7 par.**

!?



Definicje

- **kiedys**
*Słownik Wyrazów Obcych PWN z 1980r.: „**spekulacja**”
„nieuczciwe operacje handlowe polegające na wykupywaniu, gromadzeniu i odsprzedaży towarów powszechnego użytku z nadmiernym zyskiem...”
- **obecnie**
Leksykonu PWN 1998 r.:
spekulacja to: „dążenie do osiągnięcia zysku z transakcji kupna-sprzedaży zgodnie z zasadą: kupić tanio, sprzedać drogo.

Definitions

- **once**
*PWN Loanword Dictionary, 1980:
scalping:
„dishonest commercial operations basing on buying, gathering and re - selling common use goods with excessive profit...”
- **now**
PWN Lexicon 1998: „**scalping**” is:
„strive for profit in commerce in accordance with the „buy cheap, sell at a higher price” principle”.

Art.7 ust. 8j.

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane sporządzać aktualne informacje dotyczące:

- 1) podmiotów (ich siedziby lub miejsca zamieszkania) ubiegających się o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lokalizacji przyłączenia, mocy przyłączeniowej, dat wydania warunków przyłączenia, zawarcia umowy o przyłączenie i rozpoczęcia dostarczania energii elektrycznej;

Art.7 par. 8j.

The power utility involved in transmission or distribution of electricity shall be obligated to prepare current information concerning:

- 1) The subjects (registered offices or adobes thereof) applying for connection to a power grid with voltage higher than 1 kV, location of the terminal, connection capacity, dates of issue of the connection conditions, conclusion of the interconnection agreement and commencement of supply of electricity;



2) wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej dla stacji elektroenergetycznych lub ich grup, wchodzących w skład sieci o napięciu znamionowym 110 kV wyższym, a także planowanych zmian tych wielkości w okresie następnych 5 lat, od dnia publikacji tych danych

- z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych. Informacje te przedsiębiorstwo aktualizuje co najmniej raz w miesiącu i zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie do publicznego wglądu.

2) available connection capacity for power stations or groups thereof comprising the grids with voltage of 110 kV and higher, as well as planned changes to these values during the period of the next 5 years from the date of publication of the data

- with due regard to the provisions on protection of confidential information or other legally protected information. The power utility is to update the information at least once per month and publish it on the website and make available for public inspection in its registered office.



Art. 9 ust. 6.

Koszty wynikające ze stosowania dla źródeł wykorzystujących energię wiatru odmiennego bilansowania, o którym mowa w ust. 5, uwzględnia się w kosztach stanowiących podstawę do kalkulacji stawek opłat przesyłowych w taryfie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

Art. 9 par.6.

The costs stemming from application of different balancing rules for sources using wind energy, referred to in Paragraph 5, shall be included in the costs constituting the basis for calculation of transmission fees in the tariff of the power transmission system operator.



Art. 9a ust. 5 i 6

5. Opłaty zastępcze, o których mowa w ust. 1 pkt 2 oraz w ust. 8 pkt 2, stanowią przychód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i należy je uiścić na wyodrębnione rachunki tego funduszu do dnia 31 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy.

6. Sprzedawca z urzędu jest obowiązany, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 9, do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej znajdującej się na terenie obejmującym obszar działania sprzedawcy z urzędu, oferowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne; zakup ten odbywa się po średniej cenie sprzedaży energii elektrycznej w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b.”

Art. 9a. par. 5 i 6

5. The substitution fees referred to in Paragraph 1 Clause 2 and Paragraph 8 Clause 2 shall constitute the revenue of the National Fund for Environmental Protection and Water Management and shall be paid on separated accounts of the fund before 31 March of each year for the previous calendar year.

6. A seller *ex officio* shall be obligated, insofar as laid down in the provisions issued under Paragraph 9, to purchase electricity generated in renewable energy sources connected to the distribution or transmission grid located on the area including the area of operation of the seller *ex officio*, offered by a power utility; the purchase shall be effected at an average sales price of electricity in the previous calendar year, referred to in Article 23 Paragraph 2 Clause 18 letter b.



Art. 401 ust.10 p.2

Przychody, o których mowa w ust. 9, przeznacza się odpowiednio wyłącznie na wspieranie:

2) odnawialnych źródeł energii lub budowy sieci elektroenergetycznych służących przyłączeniu tych źródeł - wpływy z opłat zastępczych, o których mowa w art. 9a ust. 1 pkt 2 oraz z kar pieniężnych wymierzanych na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 1a tej ustawy, dotyczące tych źródeł i kar wymierzanych na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 19 tej ustawy.

Art. 401 par. 10 p. 2

The proceeds referred to in Paragraph 9 shall accordingly be allocated solely to supporting:

2) Renewable energy sources or construction of power grids serving connection of these sources - the proceeds from the substitution fees referred to in Article 9a Paragraph 1 Clause 2 and the financial penalties imposed under Article 56 Paragraph 1 Clauses 1a, applicable to these sources, as well as the penalties imposed under Article 56 Paragraph 1 Clause 19 of the Act.



Art. 9g ust. 7-9

7. Operator systemu przesyłowego lub systemu połączonego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operatorzy zamieszczają te dokumenty na swoich stronach internetowych.

Art. 9g par. 7 - 9

7. The transmission system or joint system operator shall submit to the President of the Energy Regulatory Office for approval by way of a decision the grid code together with the information on observations submitted by the system users and the way of consideration thereof. The operators shall publish the documents on their websites.



8. Operator systemu dystrybucyjnego, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w ust. 7, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operatorzy zamieszczają te dokumenty na swoich stronach internetowych.

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, na koszt właściwego operatora systemu, zatwierdzonej instrukcję.

8. The distribution system operator, within 60 days from the date of announcement of the approved grid code referred to in Paragraph 7 shall submit to the President of the Energy Regulatory Office for approval by way of a decision the grid code together with the information on observations submitted by the system users and the way of consideration thereof. The operators shall publish the documents on their websites.

9. The President of the Energy Regulatory Office shall announce in the Bulletin of the Energy Regulatory Office, on the expense of the appropriate system operator, the approved grid code.



Art. 23 ust. 2 p. 18 lit. b.

Zbieranie i przetwarzanie informacji dotyczących przedsiębiorstw energetycznych, w tym obliczanie i ogłaszanie w terminie do dnia 31 marca każdego roku:

b) średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym - w poprzednim roku kalendarzowym

Art. 23 par. 2p. 18 let. b.

Collecting and processing information concerning power utilities, including calculating and announcing before 31 March each year:
b) The average sale prices of electricity on the competitive market
- in the previous calendar year



Art. 56 ust. 2c i 2d.

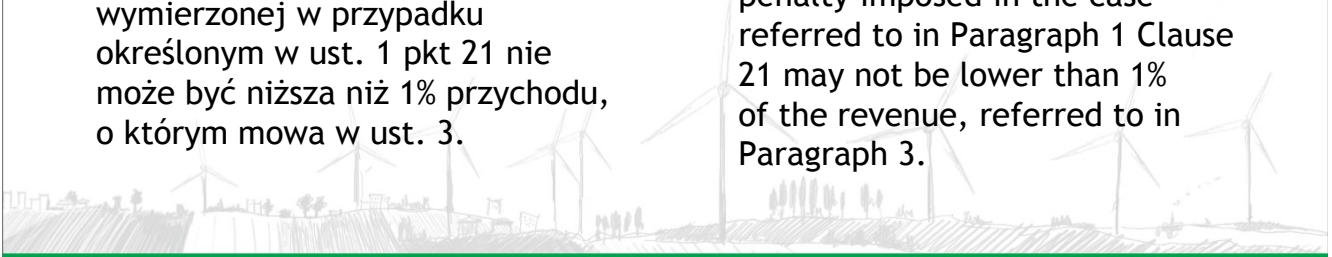
2c. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadku określonym w ust. 1 pkt 19 nie może być niższa niż 5.000 (pięć tysięcy) zł za każdy dzień zwłoki w wydaniu warunków przyłączenia w odniesieniu do terminu określonego w art. 7 ust. 8f i ust. 8g, przy czym łączna wysokość kary nie może przekroczyć wysokości określonej w ust. 3.

2d. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadku określonym w ust. 1 pkt 21 nie może być niższa niż 1% przychodu, o którym mowa w ust. 3.

Art. 56 par. 2c and 2d.

2c. The value of the financial penalty imposed in the case referred to in Paragraph 1 Clause 19 may not be lower than 5.000 (five thousand) PLN per each day of delay in issuing the connection conditions in relation to the deadline referred to in Article 7 Paragraphs 8f and 8g; the total value of the penalty may not exceed the value determined in Paragraph 3

2d. The value of the financial penalty imposed in the case referred to in Paragraph 1 Clause 21 may not be lower than 1% of the revenue, referred to in Paragraph 3.





Art. 4 ust. 3 i 4

3. Jeśli podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci źródła energii przed dniem wejścia w życie ustawy wymienionej w art. 1:

1) złożył kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia oraz

2) nie otrzymał warunków przyłączenia

- dostarcza, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, właściwemu przedsiębiorstwu energetycznemu dokument, o którym mowa w art. 7 ust. 8d ustawy wymienionej w art. 1.

Art. 4 par. 3 i 4

3. If the subject applying for connection of an energy source to the grid before the effective date of the Act mentioned in Article 1:

1) Has submitted a complete application for determination of the connection conditions and

2) Did not receive the connection condition,

- shall deliver within 60 days from the effective date of this Act to a competent power utility the document referred to in Article 7 Paragraph 8d of the Act mentioned in Article 1.



4. W przypadku niewniesienia zaliczki w terminie i wysokości określonej w ust. 1 i 2 lub niedostarczenia dokumentu, o którym mowa w art. 7 ust. 8d ustawy wymienionej w art. 1 w terminie, o którym mowa w ust. 3, warunki przyłączenia tracą ważność z dniem upływu terminu na wniesienie zaliczki lub dostarczenie dokumentu, albo wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie pozostawia się bez rozpoznania.

4. In case of a failure to pay the advance in the time and value determined in Paragraphs 1 and 2 or a failure to deliver the document referred to in Article 7 Paragraph 8d of the Act mentioned in Article 1 in time referred to in Paragraph 3 the connection conditions shall become invalid on the day of expiry of the time for payment of the advance or for delivery of the document, or the application of the subject applying for connection is left unconsidered.



Art. 5

Do dnia wyłonienia sprzedawcy z urzędu, podmiotem zobowiązanym do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, o którym mowa w art. 9a ust. 6 ustawy wymienionej w art. 1, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej jest podmiot pełniący funkcję sprzedawcy z urzędu.

Art. 5

Until the day of selection of *seller ex officio* the subject obligated to purchase the electricity produced in renewable energy sources, referred to in Article 9a Paragraph 6 of the Act mentioned in Article 1, connected to the distribution or transmission grid, shall be the subject performing the duties of *seller ex officio*.



Czego w projekcie brak?

What does the draft lack?





- **Brak systemowego i całościowego podejścia do procedury przyłączenia**
- a w tym jednoznacznej odpowiedzi na następujące pytania:
- **Lack of consistent and comprehensive attitude to the connection procedure**
- including unambiguous answers to the following questions:



Pytanie 1:

- Jaka jest rola warunków przyłączenia - czy są informacją o technicznych warunkach przyłączenia i sieci czy prawem do przyłączenia na określonych zasadach?

Question 1:

- What is the role of the connection conditions? - are they the information about technical connection and grid conditions or a right to connect upon certain terms and conditions?





Pytanie 2 :

- Kto odpowiada za modernizację i rozbudowę sieci wewnętrznej operatora na potrzeby przyłączy nowych źródeł i kto płaci za takie inwestycje?

Question 2 :

- Who is responsible for modernization and extension of the internal operators' grids for the needs of connection of new sources, and who is to pay for such investments?

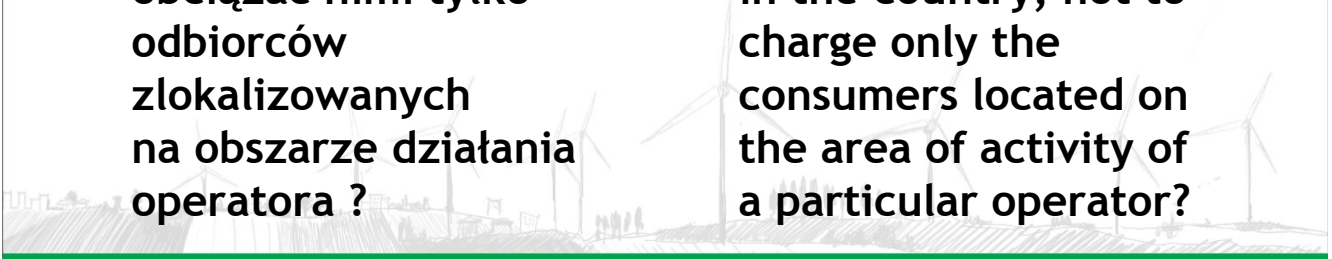


Pytanie 3:

- Jak powinien funkcjonować system finansowania kosztów modernizacji i rozbudowy sieci operatora, by rozłożyć koszty tych inwestycji równomiernie na odbiorców w kraju a nie obciążać nimi tylko odbiorców zlokalizowanych na obszarze działania operatora ?

Question 3 :

- How should the system for financing modernization and extension of the operators' grids be designed to spread the costs of such investment equally among all consumers in the country, not to charge only the consumers located on the area of activity of a particular operator?





Pytanie 4:

- Jak powinien funkcjonować system pokrywania kosztów zakupu energii ze źródeł odnawialnych, by rozłożyć koszty tych zakupów równomiernie na odbiorców w kraju a nie obciążać nimi tylko odbiorców zlokalizowanych na obszarze działania danego sprzedawcy z urzędu ?

Question 4:

- How should the system for covering the costs of purchase of renewable energy be designed to spread the costs of such purchase equally among all consumers in the country, not to charge only the consumers located on the area of activity of a particular *seller ex officio*?



Pytanie 5:

- Jak powinien funkcjonować system, który wymusi na operatorze modernizację i rozbudowę sieci elektroenergetycznych w zakresie i terminach niezbędnych dla szybkiego i skutecznego przyłączenia źródeł odnawialnych ubiegających się o przyłączenie i mających możliwość realizacji w czasie znacznie krótszym niż przeciętny czas trwania inwestycji liniowych?

Question 5:

- How should the system forcing the operator to modernize and extend his power grid insofar as and in time necessary for rapid and effective connection of renewable sources applying for such connection and capable of being completed much sooner than the average duration of line investments be designed?



Pytanie 6:

- Jak spowodować, by działania modernizacyjne i inwestycyjne operatorów były zgodne z planami i strategiami Polski w zakresie rozwoju sektora energetycznego (w tym OZE).

Question 6:

- How to make the modernization and investment plans of the operators be compatible with the Poland's plans and strategies for development of the energy sector (including RES)?



Pytanie 7:

- Czy są konieczne inne niż Urząd Regulacji Energetyki mechanizmy kontroli działań operatora zapewniające równowagę interesów stron w procesie przyłączenia?

Question 7:

- Are regulatory mechanisms other than the Energy Regulatory Office necessary to control the operators' activities ensuring balancing the parties' interests in the connection process?





- **Przykład problemu szczegółowego**

Świadectwa w okresie rozruchu - przykład braku logiki (konsekwencji lub jasności zapisów ustawy /a może nadinterpretacji przepisów ze strony podmiotów zobowiązanych ustawą)

- **An example of a particular problem**

Certificates during the commissioning period - an example of lack of logic (consequence or unambiguity of provisions of the Act /or rather an example of overinterpretation by subjects obligated by the Act)

