

NAJNOWSZE REGULACJE PRAWA ENERGETYCZNEGO I ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII - LINIA BEZPOŚREDNIA

KANCELARIA AT LAW ŁYSAKOWSKI ZAJKOWSKI RADCOWIE PRAWNI

SPÓŁKA PARTNERSKA



AT LAW

Wszelkie prawa autorskie do niniejszej prezentacji są zastrzeżone. Żadna jej z części nie może być kopiowana, reprodukowana ani udostępniana bez uprzedniej pisemnej zgody właściciela praw – kancelarii AT LAW Łysakowski Zajkowski Radcowie Prawni spółka partnerska. Niniejsza prezentacja nie stanowi opinii prawnej, w szczególności nie może zostać wykorzystana na potrzeby oceny stanu prawnego w konkretnym przypadku bez dalszych konsultacji z autorem.



AT LAW

POPZREDNI STAN PRAWNY

ZAKŁADANY CEL NOWELIZACJI: M.IN. WYŁĄCZENIE AUTOKONSUMPCJI Z DEFINICJI LINII BEZPOŚREDNIEJ

Popzedni stan prawny :

linia bezpośrednia - linię elektroenergetyczną łączącą wydzieloną jednostkę wytwarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub linię elektroenergetyczną łączącą jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstw od niego zależnych;

Uzyskania zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, udzielanej w drodze decyzji, wymaga:

- 1) budowa gazociągu bezpośredniego **lub linii bezpośredniej** - przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego;
- 2) zmiana przeznaczenia sieci gazociągów kopalnianych na gazociąg bezpośredni - przed rozpoczęciem dostarczania paliw gazowych do odbiorcy.

Cel nowelizacji – realizacja założeń dyrektywy UE:

Linią bezpośrednią, o której mowa w art. 2 pkt 41 dyrektywy rynkowej (2019/944) jest „*linia elektroenergetyczna łącząca wytwórcę z przedsiębiorstwem dostarczającym energię elektryczną w celu bezpośrednich dostaw energii do ich własnych obiektów, podmiotów zależnych i odbiorców*”. Taka konstrukcja linii bezpośredniej zakłada uczestnictwo w procesie dostarczania energii elektrycznej linią bezpośrednią dwóch podmiotów: wytwórcy i przedsiębiorstwa (odbiorcy).

Linia bezpośrednia co do zasady nie powinna obejmować zatem układów autoprodukcyjnych (tj. wewnętrznych połączeń generatorów i odbiorników energii). Niestety po wielu latach oczekiwania wprowadzono regulację nie pozbawioną wad i nieudomowień. W szczególności wyłączenie modelu autokonsumpcji z definicji linii bezpośredniej w opinii kancelarii nie wynika wprost z przepisów, lecz może być z nich jedynie wyinterpretowane. Spotkaliśmy się wielokrotnie z wątpliwościami, czy w danej konfiguracji terytorialno – podmiotowej nawet tzw. realizacje *behind the meter* (za licznikiem) nie będą traktowane jako linia bezpośrednia, co wiązałoby się z szeregiem dodatkowych obowiązków i opłat, w tym uiszczania tzw. opłaty solidarnościowej. Nie jest zatem możliwe twierdzenie z całą pewnością, że urzędnicy URE nie zinterpretują przepisów na niekorzyść inwestora.

LINIA BEZPOŚREDNIA ≠ SIEĆ ELEKTRO- ENERGETYCZNA

- **jednostka wytwórcza** - wyodrębniony zespół urządzeń należący do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy;
- **linia bezpośrednia** - linię elektroenergetyczną **A** łączącą **wydzieloną jednostkę wytwórczą zdzielonym odbiorcą**, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, lub **B** linię elektroenergetyczną łączącą **jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym innym** niż wytwarzające energię elektryczną w tej jednostce, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie **obrotu energią elektryczną**, w celu **bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do B₁ ich własnych obiektów**, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących ich jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy (...) o rachunkowości (...) **lub do B₂ odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw**)
- **wydzielona jednostka wytwórcza** - jednostkę wytwórczą, z której **cała** wytworzona energia elektryczna jest objęta **bezpośrednim dostarczaniem** energii elektrycznej do **wydzielonego odbiorcy**; **(tylko model A)**
- **wydzielony odbiorca** - odbiorcę, który **A₁ nie jest przyłączony do sieci** elektroenergetycznej lub **A₂ jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej w sposób uniemożliwiający wprowadzanie energii elektrycznej wytworzonej w wydzielonej jednostce wytwórczej do tej sieci**, lub **A₃ spełnia warunki, wymagania techniczne i obowiązki**, o których mowa w art. 7aa ust. 3;
- **bezpośrednie dostarczanie energii elektrycznej** - dostawy energii elektrycznej realizowane bez wykorzystania sieci elektroenergetycznej **(model A lub B)**; lub realizowane z wykorzystaniem sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 11f **(model B - „przedłużenie” linii bezpośredniej w postaci sieci OSDn lub innej sieci przedsiębiorstwa obrotu – taka sieć nie jest linią bezpośrednią)**

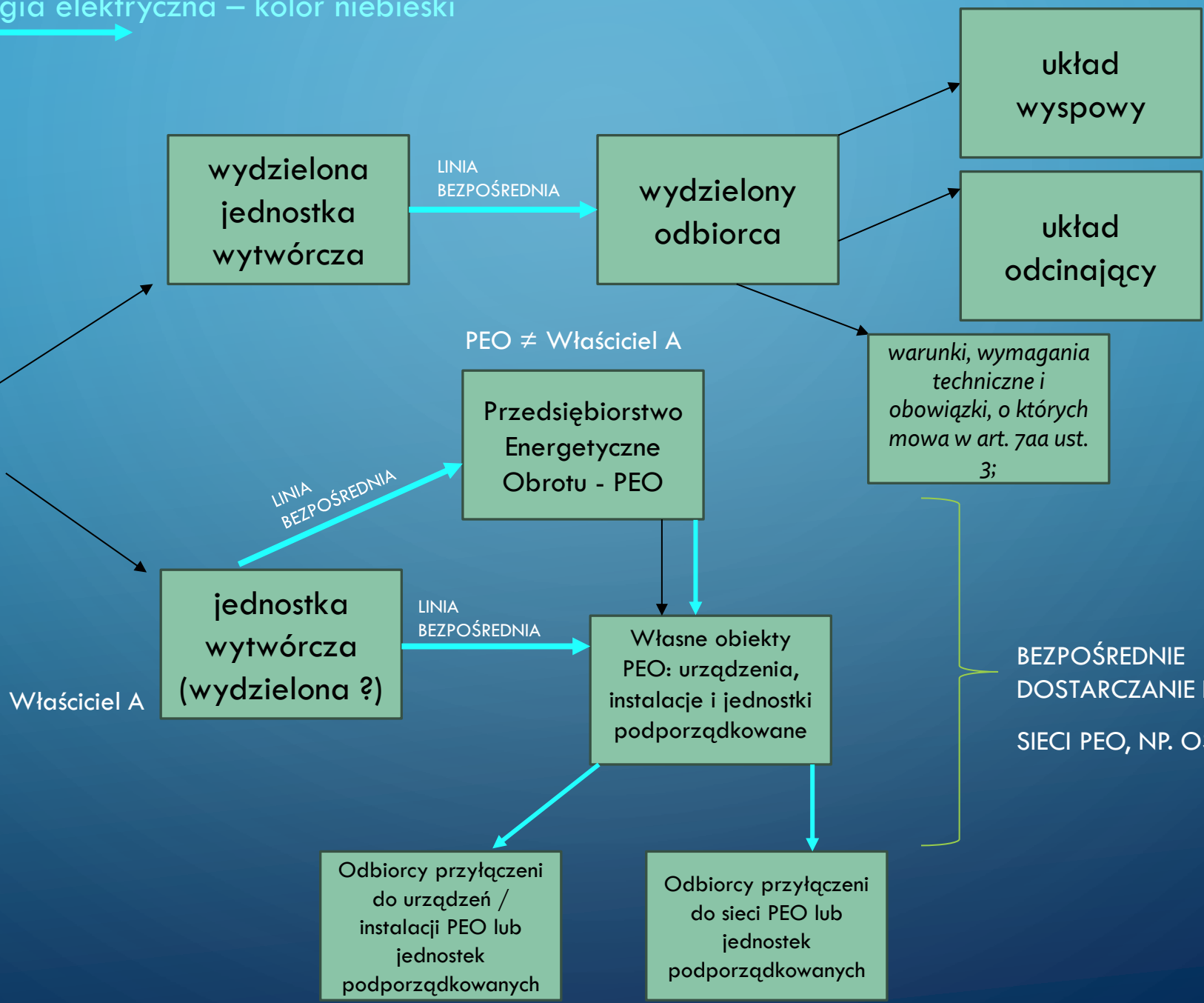


AT LAW

energia elektryczna – kolor niebieski



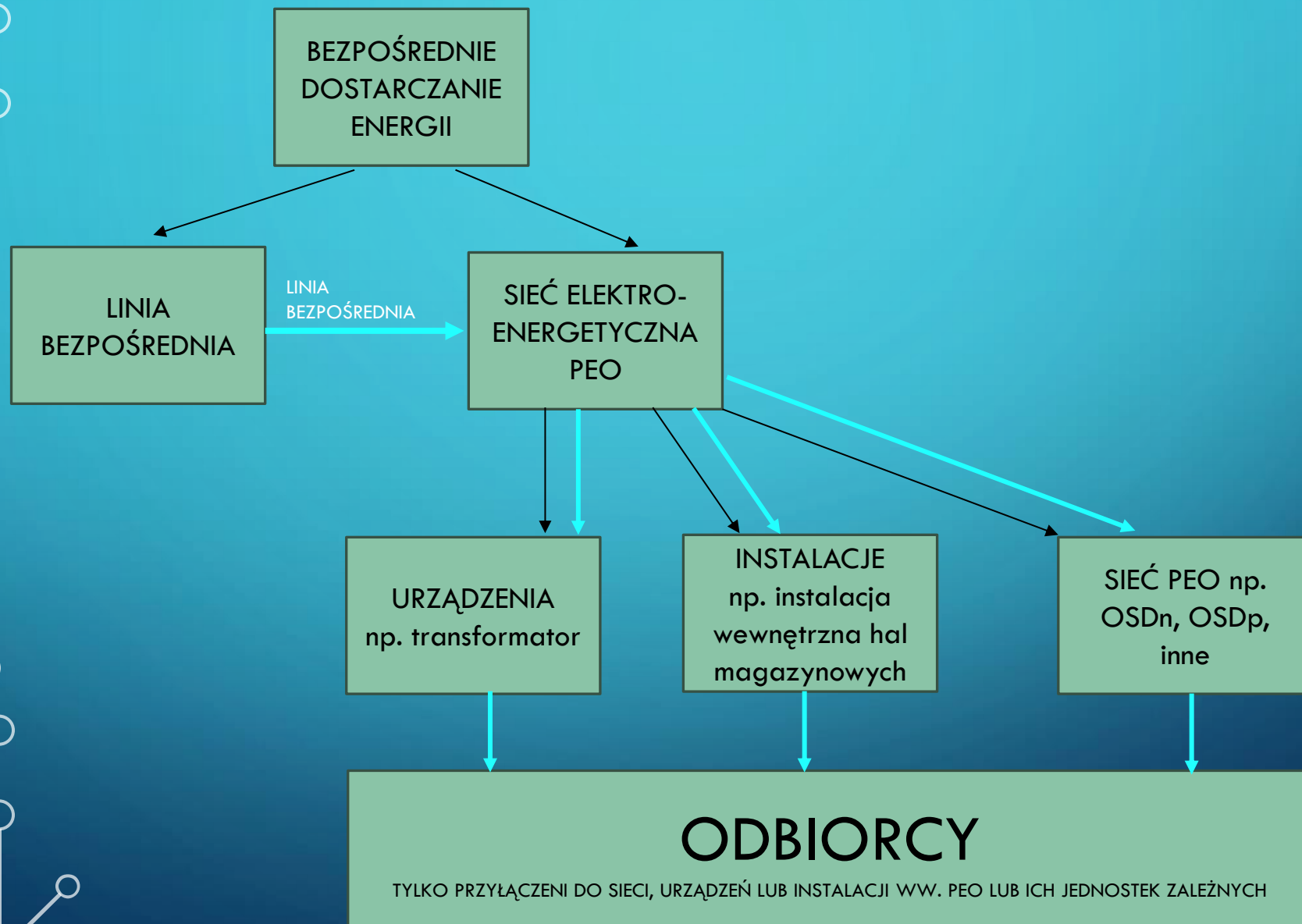
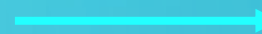
LINIA
BEZPOŚREDNIA
≠ BEZPOŚREDNIE
DOSTARCZANIE
E.E.



warunki, wymagania techniczne i obowiązki, o których mowa w art. 7aa ust. 3;

BEZPOŚREDNIE
DOSTARCZANIE ENERGII
SIECI PEO, NP. OSDn

energia elektryczna – kolor niebieski



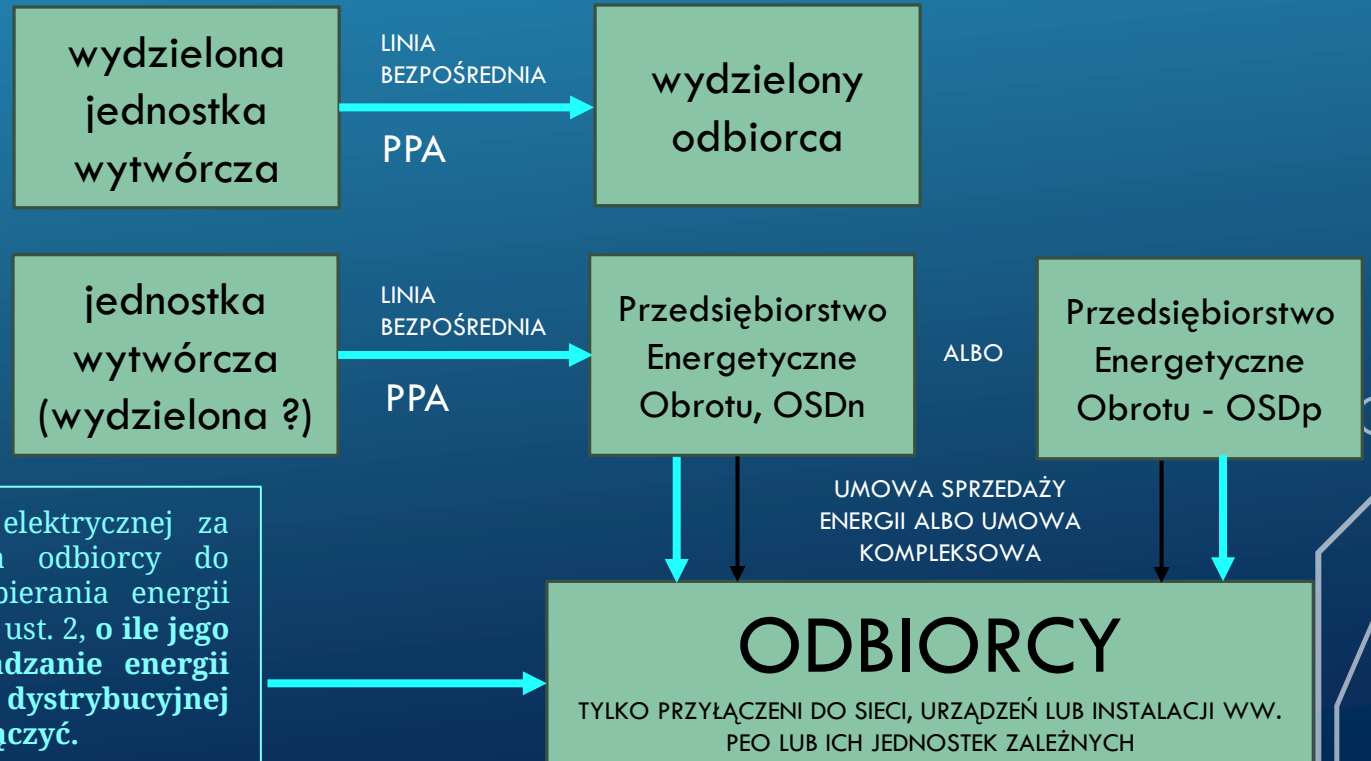
MODELE SPRZEDAŻY E.E. POPRAZECZ LINIĘ BEZPOŚREDNIA

PPA BEZPOŚREDNIO POMIĘDZY WYTWÓRCĄ A ODBIORCĄ

art. 5 ust. 2d Pr.En.

Umowa sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnego źródła energii może zostać zawarta bezpośrednio między wytwórcą w rozumieniu art. 2 pkt 39 ustawy (...) o odnawialnych źródłach energii, a odbiorcą, a transport energii elektrycznej stanowiącej przedmiot tej umowy może odbywać się:

- na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji, w przypadku gdy strony tej umowy zostały uprzednio przyłączone do sieci, albo
- za pomocą linii bezpośredniej.



„ZAPASOWY SPRZEDAWCA” - Pobieranie energii elektrycznej za pomocą linii bezpośredniej nie ogranicza prawa odbiorcy do przyłączenia się do sieci elektroenergetycznej i pobierania energii elektrycznej z tej sieci na zasadach określonych w art. 4 ust. 2, o ile jego urządzenia lub instalacje uniemożliwiają wprowadzanie energii elektrycznej dostarczanej linią bezpośrednią do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, do której odbiorca planuje się przyłączyć.

TYLKO PRZYŁĄCZENI DO SIECI, URZĄDZEŃ LUB INSTALACJI WW. PEO LUB ICH JEDNOSTEK ZALEŻNYCH

DALSZE WPROWADZANIE E.E. DO SIECI (NADWYŻKI LUB OBRÓT) – WARUNKI BRAKU LIMITERA

Energia elektryczna dostarczana linią bezpośrednią może zostać **wprowadzona do sieci elektroenergetycznej**, jeżeli:

- są spełnione warunki polegające na **przyłączeniu odbiorcy do sieci** i zawarciu odpowiednich umów, o których mowa w art. 5 ust. 1;
- są spełnione **wymagania techniczne** określone w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4, w aktach prawnych wydanych na podstawie art. 59-61 rozporządzenia 2019/943 oraz w metodach, warunkach, wymogach i zasadach dotyczących wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych, ustanowionych na
- została udzielona **koncesja**, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4.

umowa sprzedaży +
umowa o świadczenie
usług przesyłania lub
dystrybucji

rozporządzenie ministra
klimatu i środowiska w
sprawie szczegółowych
warunków funkcjonowania
systemu
elektroenergetycznego

koncesja na
obrot

wydzielona
jednostka
wytwórcza

LINIA
BEZPOŚREDNIA

PPA

wdzielony
odbiorca

Pobieranie energii elektrycznej za pomocą linii bezpośredniej nie ogranicza prawa odbiorcy do przyłączenia się do sieci elektroenergetycznej i pobierania energii elektrycznej z tej sieci na zasadach określonych w art. 4 ust. 2, o ile jego urządzenia lub instalacje uniemożliwiają wprowadzanie energii elektrycznej dostarczanej linią bezpośrednią do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, do której odbiorca planuje się przyłączyć – WNIOSEK – MODEL A3 TO PRZEJŚCIE NA MODEL B2

LIMITER

BRAK LIMITERA

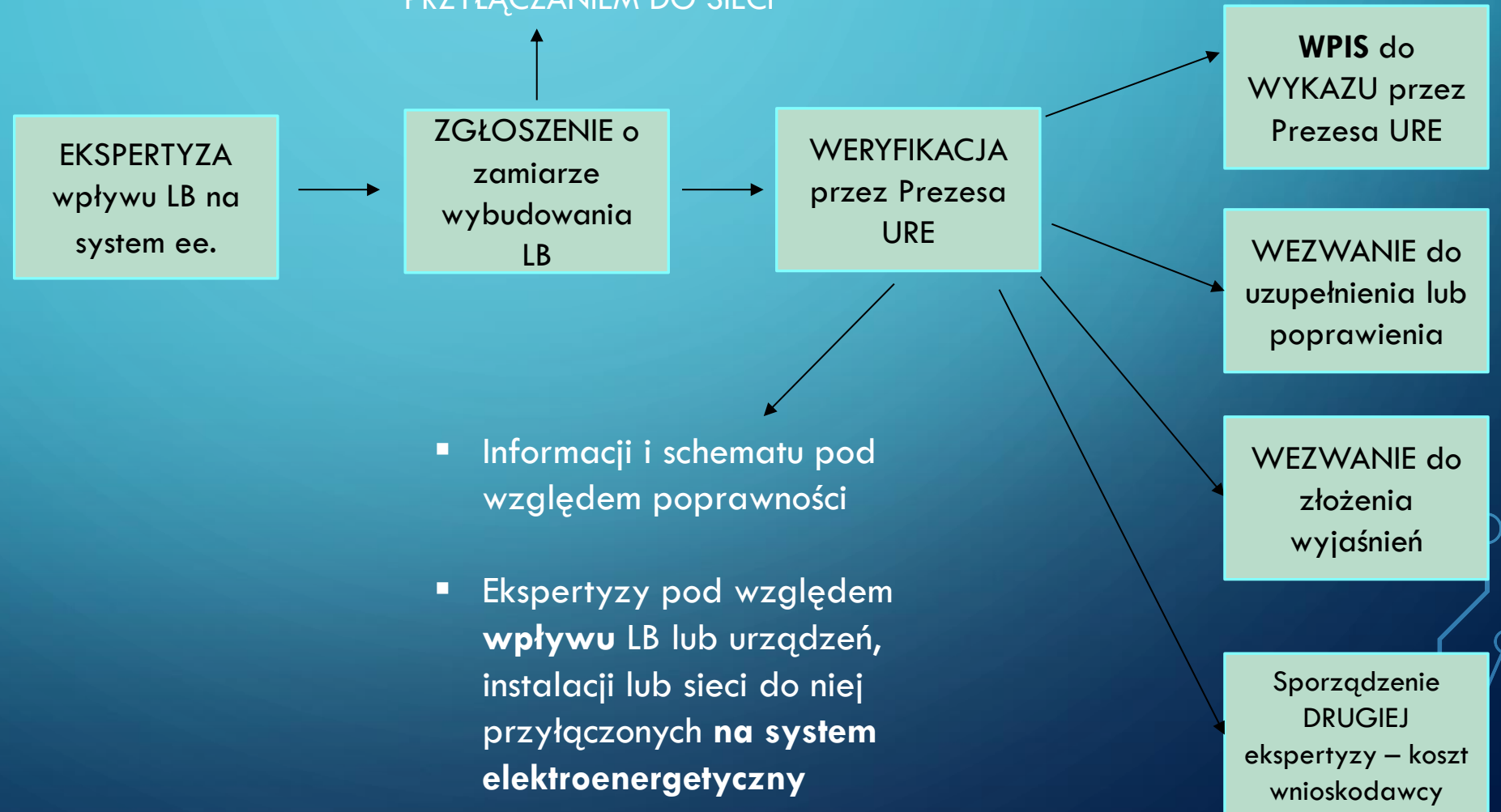
SIEĆ ELEKTROENERGETYCZNA



PROCEDURA ZGŁOSZENIA LB DO URE

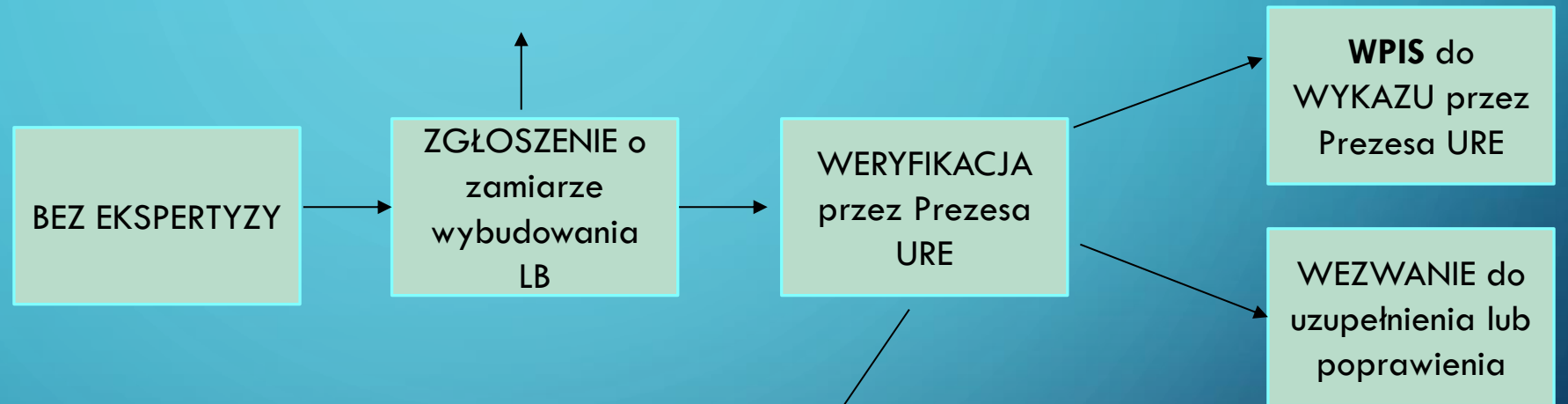
- WIĘCEJ NIŻ 2 MW
- BRAK LIMITERA

- EKSPERTYZA PŁYWU
- OZNACZENIE JEDNOSTKI WYTWÓRCZEJ
- OZNACZENIE WŁAŚCICIELA LB
- OZNACZENIE ODBIORCY E.E.
- DANE LB (NAPIĘCIE, DŁUGOŚĆ, LOKALIZACJA)
- SCHEMAT ELEKTRYCZNY LB WRAZ Z PRZYŁĄCZANIEM DO SIECI



PROCEDURA ZGŁOSZENIA LB DO URE MAX. 2 MW

ODBIORCA WYSPOWY LUB:
- LIMITER
- ODBIORCA TYLKO Z OZE
- PEO (WŁASNE OBIEKTY,
ODBIORCY W SIECI PEO)



- OZNACZENIE JEDNOSTKI WYTWÓRCZEJ
- OZNACZENIE WŁAŚCICIELA LB
- OZNACZENIE ODBIORCY E.E.
- DANE LB (NAPIĘCIE, DŁUGOŚĆ, LOKALIZACJA)
- SCHEMAT ELEKTRYCZNY LB WRAZ Z PRZYŁĄCZANIEM DO SIECI

- Informacji i schematu pod względem poprawności

FORMULARZ ZGŁOSZENIA

FORMULARZ ZGŁOSZENIA LINII BEZPOŚREDNIEJ

W dniu 15 września 2023 r. Prezes URE opublikował Formularz umożliwiający zgłoszenie budowy linii bezpośredniej.

Wymagane w ww. formularzu informacje to, m.in.:

- informacja czy linia bezpośrednia, jest linią, która:
 - 1) będzie bezpośrednio dostarczać energię elektryczną z wydzielonej jednostki wytwórczej do instalacji i urządzeń wydzielonego odbiorcy **nieprzyłączonego** do sieci elektroenergetycznej lub
 - 2) będzie bezpośrednio dostarczać energię elektryczną do:
 - a) wydzielonego odbiorcy z instalacji **odnawialnych źródeł energii**,
 - b) podmiotu wykonującego działalność gospodarczą w zakresie **obrotu energią** elektryczną w celu bezpośredniego jej dostarczenia do jego własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących jego jednostkami podporządkowanymi lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tego przedsiębiorstwa;
- oświadczenie podmiotu ubiegającego się o budowę linii bezpośredniej lub podmiotu posiadającego tytuł prawny do linii bezpośredniej, że w ww. przypadku planowane lub istniejące urządzenia lub instalacje **nie umożliwiają wprowadzania energii elektrycznej dostarczanej linią bezpośrednią do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej**, lub że warunki, wymagania techniczne i obowiązki, o których mowa w art. 7aa ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, zostały spełnione.

OPŁATA SOLIDARNOŚCIOWA = A+B

NIE WIĘCEJ NIŻ iloczyn e.e. i odpowiednio:

- **(A)** połowy wysokości składnika zmiennego stawki sieciowej w przypadku przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz
 - **(B)** stawki opłaty na pokrycie kosztów utrzymania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii w przypadku przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej lub przesyłowej elektroenergetycznej
- przewidzianych w taryfie danego operatora systemu elektroenergetycznego, przeznaczonych dla grupy taryfowej, do której jest zaliczany **wydzielony odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne** wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 pkt 11 f.

Wydzielony odbiorca, z wyjątkiem wydzielonego odbiorcy nieprzyłączonego do sieci elektroenergetycznej, albo przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, do którego energia elektryczna jest dostarczana z jednostki wytwórczej linią bezpośrednią w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do jego własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących jego jednostkami podporządkowanymi (...) lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tego przedsiębiorstwa, **za energię elektryczną dostarczoną linią bezpośrednią**, wnosi do przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, do sieci którego ten odbiorca lub to przedsiębiorstwo są przyłączone, **opłatę odpowiadającą udziałowi tego podmiotu w kosztach stałych za przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej**, w części niepokrytej innymi składnikami taryfy (...), zwaną dalej **(A) "opłatą solidarnościową"**, zależną od ilości energii dostarczanej tą linią bezpośrednią, **oraz (B) opłatę na pokrycie kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej**, zależną od ilości energii dostarczanej tą linią bezpośrednią.



MODEL NAJEMCÓW W HALI MAGAZYNOWEJ

Uzupełnienie odsprzedaży PEO e.e. z LB e.e. od wybranego sprzedawcy z sieci elektroenergetycznej. PEO już z zasady posiada koncesję na obrót. Możliwy model kiedy inwestor OZE finansuje i buduje instalację OZE, sprzedaje e.e. linią bezpośrednią do PEO, pozostając właścicielem LB. Klient posiada koncesję na obrót i sprzedaje e.e. swoim najemcom lub własnym podmiotom zależnym, ew. zużywa ją na własne potrzeby, uzupełniając braki umową sprzedaży e.e. z wybranym sprzedawcą.

