

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr 2/2015 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Data wejścia w życie aktualizacji: 14-04-2016r.
2. Imię i Nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: Waldemar Bulla
3. Przyczyny aktualizacji:
 - zmiana IRiESD OSDp.

4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

- a) II.3.1.1.
- II.3.2.1.
- II.3.2.2.
- II.3.2.4.
- II.3.2.5.
- II.3.2.7. - II.3.2.10
- V.6
- A.2.1.
- A.2.3.
- A.3.2.
- A.3.7.
- A.3.8.
- A.3.9.
- A.4.3.1.
- A.4.3.1.
- A.4.3.2.
- A.4.3.3.
- A.4.3.4.
- A.4.3.5.
- A.4.3.6.
- A.5.3.
- A.5.7.-A.5.11.
- A.7.
- A.8.
- A.9.
- Rozdział B
- C.1.5. – C.1.7.
- C.1.8.
- C.1.9.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
Zatwierdzono:

DYREKTOR FINANSOWY
CZŁONEK ZARZĄDU


Sławomir Jasienkiewicz

DYREKTOR TECHNICZNY I PRODUKCJI
PRÓDURANT


Sławomir Pecherzewski

elektronicznej do PCC EB kopię odpowiedzi udzielonej URD.

Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę za wyjątkiem ppkt. 7), w którym to przypadku PCC EB udziela odpowiedzi bezpośrednio URD i jednocześnie informuje sprzedawcę o treści tej odpowiedzi.

H.6. Reklamacje powinny być przesyłane do PCC EB, na adres:

PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o.

ul. Szkolna 15

47-225 Kędzierzyn-Koźle

H.7. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do PCC EB powinno zawierać w szczególności:

a) dane adresowe podmiotu;

b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem;

c) zgłaszane żądanie;

d) dokumenty uzasadniające żądanie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dot. ppkt. a)-d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez PCC EB.

H.8. PCC EB rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

a) określonym w pkt. H.5. – jeżeli reklamacja została złożona do innego niż PCC EB sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,

b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń z PCC EB lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy PCC EB,

c) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, PCC EB we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

H.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

a) w przypadkach o których mowa w pkt. H.8. a) – w sposób określony w GUD-K,

b) w przypadkach o których mowa w pkt. H.8. b) i c) - w sposób określony w

	<p>przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie. W takiej sytuacji, w przypadku gdy wstrzymanie miało nastąpić na wniosek sprzedawcy, PCC EB zawiadamia niezwłocznie o powyższym sprzedawcę, wraz z podaniem przyczyny.</p>
<p>Pkt II.3.2.7. - Pkt II.3.2.10</p>	<p>dodano następujące punkty:</p> <p>II.3.2.7. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.2., PCC EB bez zbędnej włoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednakże nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania od sprzedawcy. Sprzedawca ma prawo anulowania żądania wstrzymania dostarczania energii, poprzez złożenie do PCC EB wniosku o wznowienie dostarczania energii. W takim przypadku PCC EB podejmie kroki w celu niedopuszczenia do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jednak nie ponosi odpowiedzialności w sytuacji, w której anulowanie wniosku o wstrzymanie nie było możliwe.</p> <p>II.3.2.8. W przypadku wystąpienia:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) masowych awarii sieci elektroenergetycznych, b) przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne, c) konieczności wykonania wyłączeń planowych, d) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii, <p>termin, o którym w pkt. II.3.2.7. może ulec wydłużeniu</p> <p>II.3.2.9. PCC EB powiadamia sprzedawcę o wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, w terminie do pięciu dni roboczych od dokonania wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej, jednakże w przypadku wprowadzenia elektronicznej formy wymiany informacji między PCC EB i sprzedawcą - termin ten wynosi trzy dni.</p> <p>II.3.2.10. Jeżeli nie doszło do wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej na żądanie lub wnioski sprzedawcy, w terminach o których mowa w pkt. II.3.2., w tym z przyczyn niezależnych od PCC EB, PCC EB w terminie do trzech dni roboczych po upływie tych terminów, powiadomi o tym fakcie sprzedawcę, wskazując przyczyny uniemożliwiające wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej. Jednakże w przypadku wprowadzenia elektronicznej formy wymiany informacji między PCC EB i sprzedawcą - powyższy termin do powiadomienia sprzedawcy wynosi trzy dni.</p> <p>II.3.2.11. Wymiana informacji o których mowa w pkt. II.3.2., między PCC EB i sprzedawcą odbywa się w formie pisemnej, chyba że PCC EB i Sprzedawca w umowie ustalą elektroniczną formę wymiany informacji w szczególności przy wykorzystaniu dedykowanych adresów poczty elektronicznej.</p>

spowodowanych niewłaściwą pracą sieci;

2. udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci;

3. powiadamianie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się,

4. informowanie na piśmie z co najmniej:

a) rocznym wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

b) trzyletnim wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

c) tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.

5. kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci.

6. przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez PCC EB dostarczania energii z przyczyn innych niż wskazana w pkt. II 3.2.2.;

7. przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy PCC EB.

H.5. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową ze sprzedawcą innym niż PCC EB, w sprawach innych niż opisane w pkt. H.4., realizowane jest w następujący sposób:

1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę do PCC EB. PCC EB dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy,

2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca przekazuje do PCC EB w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. PCC EB bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-

	<p>k) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,</p> <p>l) zasady sprzedaży rezerwowej, zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego.</p>
Pkt A.2.3.	<p>W punkcie A.2.3. dodaje się lit. g):</p> <p>f) sprzedawców energii elektrycznej pełniących na obszarze PCC EB funkcję sprzedawcy rezerwowego,</p>
Pkt A.3.2.	<p>Punkt A.3.2. otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>PCC EB w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia realizację:</p> <p>a) umów sprzedaży, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalnej Umowy Dystrybucji (GUD) zawartej ze sprzedawcą oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD,</p> <p>b) umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych – na podstawie umowy, o której mowa w pkt A.4.3.6. akapit drugi, zawartej ze sprzedawcą,</p> <p>zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.</p> <p>Z uwagi na fakt, iż do sieci dystrybucyjnej PCC EB, nie jest przyłączony żaden URD w gospodarstwie domowym, zatem PCC EB nie realizuje umów kompleksowych z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD-K z PCC EB. Jednakże w razie gdyby PCC EB rozpoczął dostarczanie energii elektrycznej dla URD w gospodarstwie domowym, to wówczas PCC EB rozpocząłby realizację takich umów kompleksowych. W takim zakresie stosowana byłaby odpowiednio IRiESD OSDp.</p>
Pkt A.3.7.	<p>Punkt A.3.7 otrzymuje brzmienie</p> <p>Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, zawierających umowy sprzedaży rezerwowej lub rezerwowe umowy kompleksowe podana jest na stronie internetowej PCC EB pod adresem www.zebloch.pl oraz udostępniana jest w siedzibie PCC EB.</p>
Pkt. A.3.8	Dotychczasowy pkt. A.3.9. otrzymuje numer A.3.8.
Pkt A.4.3.1.	<p>A.4.3.1. PCC EB, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:</p> <p>a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,</p> <p>b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z PCC EB,</p>

	<p>- o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,</p> <p>- godzinowe URD – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a PCC EB;</p> <p>zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.</p>
Pkt C.1.12.	<p>Pkt. C.1.12. otrzymuje brzmienie:</p> <p>PCC EB udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa w p.C.1.11.a) oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez PCC EB). Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń. Szczegółowe zasady udostępniania wstępnych danych pomiarowych mogą zostać określone w GUD lub GUD-K.</p>
Pkt C.1.13.	<p>Dodano zdanie na końcu punktu C.1.13. o następującym brzmieniu:</p> <p>PCC EB dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.</p>
Pkt C.1.18. – C.1.17.	<p>Dodano punkty od C.1.18. do C.1.20 w następującym brzmieniu:</p> <p>C.1.15. PCC EB nie później niż do dziesięciu dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.</p> <p>PCC EB nie później niż do dziesięciu dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.</p> <p>C.1.16. PCC EB wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD; 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD; 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te

Pkt A.4.3.6.	<p>Pkt A.4.3.6. otrzymuje brzmienie:</p> <p>Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania PCC EB zawiera z PCC EB jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do PCC EB oferty sprzedaży rezerwowej. Podmiot ten może wyrazić wolę pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a PCC EB oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PCC EB, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z PCC EB. b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez PCC EB z tym URD, c) osoby upoważnione do kontaktu z PCC EB oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe, d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy PCC EB a sprzedawcą, e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania PCC EB o utracie wskazanego POB w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie, f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy. <p>Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej URD innym, niż URD w gospodarstwach domowych, na obszarze działania PCC EB może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy sprzedawcą a PCC EB.</p>
Pkt A.5.3.	<p>Pkt. A.5.3. lit. c) i d) otrzymuje następujące brzmienie:</p> <ul style="list-style-type: none"> c) <i>przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD,</i> d) <i>przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.6.,</i>
Pkt A.5.7 - A.5.11	<p>Dodaje się nowe pkt. A.5.7 - A.5.11 w następującym brzmieniu:</p> <p>A.5.7. Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym</p>

elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRIESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub braku układu transmisji danych lub,
- c) danych szacunkowych w przypadku nowo przyłączanych URD, do czasu pozyskania danych rzeczywistych lub,
- d) standardowych profili zużycia (o których mowa w rozdziale G.), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są, jeżeli są zainstalowane, rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub braku możliwości pozyskania przez PCC EB wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD lub danych pomiarowych URD, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się, na podstawie:

1) dla danych o których mowa w pkt. C.1.3 a):

a. współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,

b. ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub tygodnia następującego po usunięciu awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej.

2) dla danych o których mowa w pkt. C.1.3 b):

a. odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD, zweryfikowanego i przyjętego przez PCC EB,

lub

b. ostatniego posiadanego przez PCC EB odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, przeliczonego na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia energii elektrycznej lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który PCC EB posiada odczytane wskazania.

Rzeczywiste dane pomiarowe PCC EB udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu.

W przypadku braku możliwości pozyskania przez PCC EB rzeczywistych

	<p>kod PPE,</p> <p>d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,</p> <p>e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.</p>
A.7.	<p>Dodaje się punkt A.8, który otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>ZASADY ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ</p> <p>Rezerwowa usługa kompleksowa może być świadczona dla URD w gospodarstwach domowych, którzy mają zawarte umowy kompleksowe.</p> <p>Z uwagi na fakt, iż do sieci dystrybucyjnej PCC EB, nie jest przyłączony żaden URD w gospodarstwie domowym zatem rezerwowa usługa kompleksowa nie jest świadczona na obszarze działania PCC EB. Jednakże w razie gdyby PCC EB rozpoczął dostarczanie energii elektrycznej dla URD w gospodarstwie domowym, to wówczas rezerwowa usługa kompleksowa byłaby świadczona, przy czym do czasu zmiany niniejszej IRiESD w zakresie zasad świadczenia tej usługi stosowana byłaby odpowiednio aktualna IRiESD OSDp.</p>
A.8.	<p>Dodaje się punkt A.8, który otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>A.8.1. Działając na podstawie upoważnienia zawartego w umowie dystrybucyjnej PCC EB zawrze w imieniu i na rzecz URD, rezerwową umowę sprzedaży ze wskazanym przez URD w umowie dystrybucyjnej sprzedawcą rezerwowym, w przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) trwałej lub przemijającej utraty przez sprzedawcę lub przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe wskazany przez sprzedawcę możliwości działania na rynku bilansującym, 2) utraty przez sprzedawcę możliwości sprzedaży energii elektrycznej, 3) zakończenia umowy sprzedaży zgodnie z IRiESD-Bilansowanie i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia do realizacji PCC EB przez sprzedawcę umowy sprzedaży zawartej z URD, <p>z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.8.2.</p> <p>Zawarcie rezerwowej umowy sprzedaży następuje poprzez złożenie przez PCC EB oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.5. W przypadku gdy wybranym przez URD sprzedawcą rezerwowym jest PCC EB - PCC EB występuje w podwójnej roli, tj. w takiej sytuacji PCC EB jest drugą stroną czynności prawnej, której dokonywa w imieniu URD. Wówczas przy zawieraniu umowy sprzedaży rezerwowej - osoba działająca w imieniu PCC EB reprezentuje obie strony takiej umowy.</p> <p>A.8.2. PCC EB nie zawrze rezerwowej umowy sprzedaży w sytuacji:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne, 2) wyprowadzenia URD z PPE (zakończenia na wniosek URD

A.9.	<p>Dodaje się punkt A.9, który otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>ZASADY WYMIANY INFORMACJI.</p> <p>Wymiana informacji między PCC EB i sprzedawcami odbywa się pisemnie lub o ile generalna umowa dystrybucyjna tak stanowi - pocztą elektroniczną na wskazane w tej umowie adresy e-mail. Jednakże udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych dotyczących URD następuje za pomocą serwera FTP w postaci plików w standardzie PTPIREE.</p>
Rozdział B	<p>Rozdział B otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD</p> <p>B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD₀ lub podmiotu przyłączanego do sieci PCC EB Wzór wniosku jest przygotowywany przez PCC EB i opublikowany na stronie internetowej PCC EB.</p> <p>B.2. PCC EB w terminie do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy wysyła:</p> <ul style="list-style-type: none"> • parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji, albo • umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o świadczenie usług dystrybucji. <p>Podpisana jednostronnie przez URD₀ umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez PCC EB i uzgodnionej przez PCC EB i URD₀, powinna być dostarczona do PCC EB nie później niż do dnia otrzymania przez PCC EB powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.7.</p> <p>B.3. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URD₀ ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży energii zawarta przez URD₀ ze sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.</p> <p>B.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji przez PCC EB dla URD posiadających zawarte umowy kompleksowe, określa się w umowie zawieranej pomiędzy PCC EB a sprzedawcą oraz w IRiESD.</p> <p>B.5. W przypadku zawarcia przez URD₀ z wybranym sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasową umowę o świadczenie usług dystrybucji zawartą z PCC EB, której stroną był ten URD₀. Dotychczasowa umowa o świadczenie usług dystrybucji ulega z tym dniem rozwiązaniu.</p> <p>B.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia</p>