

Towarzystwo Inwestycyjne
„ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
20-209 Lublin, ul. Frezerów 13
tel. (81) 749-20-41, fax (81) 749-20-50
NIP 712-235-38-55, REGON 430907543




Elektrownia Wschód S.A.

Karta Aktualizacji nr B/1/2022
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część: Bilansowania systemu dystrybucyjnego, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRR-4321-56(13)/2013/HŻ z dnia 14 listopada 2013 r., obowiązującej od dnia 7 grudnia 2013 r.

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Socha

Prezes Zarządu

Małgorzata Tymochowicz

Data przygotowania: 27 grudzień 2022 r.

Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 10 styczeń 2023 r.

**I. Przedmiot i przyczyna zmian:**

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany IRiESD wynikają z konieczności doprecyzowania i uzupełnienia zapisów dotychczasowych IRiESD, m.in. w związku z Ustawą z dnia 9 listopada 2018 r. (Dz. U. z 2018 r. poz. 2348) o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, które obejmują zasady dotyczące sprzedaży rezerwowej.

II. Zakres zmian:

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.26.	Dodano nowy punkt.
2.	I.4.3.	Zmieniono treść punktu.
3.	I.4.4.	Przeniesiono treść punktu I.4.3. do punktu I.4.4. (dodano podpunkt i)
4.	II.3.2.2.	Zmieniono treść punktu.
5.	II.3.2.3.	Zmieniono treść punktu.
6.	II.3.2.4.	Zmieniono treść punktu.
7.	II.3.2.5.	Zmieniono treść punktu.
8.	II.3.2.6.	Dodano nowy punkt.
9.	II.3.2.7.	Dodano nowy punkt.
10.	II.3.2.8.	Dodano nowy punkt.
11.	II.3.2.9.	Dodano nowy punkt.
12.	II.3.2.10.	Dodano nowy punkt.
13.	II.3.2.11.	Dodano nowy punkt.
14.	II.3.2.12.	Dodano nowy punkt.
15.	II.3.2.13.	Dodano nowy punkt.
16.	II.3.2.14.	Dodano nowy punkt.
17.	II.3.2.15.	Dodano nowy punkt.
18.	II.4.7.1.32.	Dodano nowy punkt.
19.	II.5.3.1.	Zmieniono treść punktu (dodano podpunkt).



20.	II.5.3.4.	Dodano nowy punkt.
21.	II.6.	Dodano nowy punkt.
22.	V.13.	Dodano nowy punkt.
23.	VI.9.4.	Dodano nowy punkt.
24.	I.4.2.	Poprawiono odwołanie do punktu.
25.	A.5.12.	Dodano nowy punkt.
26.	A.5.13.	Dodano nowy punkt.
27.	A.5.14.	Dodano nowy punkt.
28.	A.5.15.	Dodano nowy punkt.
29.	A.5.16.	Dodano nowy punkt.
30.	A.5.17.	Dodano nowy punkt.
31.	A.5.18.	Dodano nowy punkt.
32.	A.5.19.	Dodano nowy punkt.
33.	A.5.20.	Dodano nowy punkt.
34.	A.7.	Przeniesiono treść punktu A.7. do punktu A.10., punkt A.7. zyskał nową treść.
35.	A.8.5.	Dodano treść do punktu.
36.	A.8.6.	Dodano nowy punkt.
37.	A.8.7.	Dodano nowy punkt.
38.	A.8.8.	Dodano nowy punkt.
39.	A.8.9.	Dodano nowy punkt.
40.	A.8.10.	Dodano nowy punkt.
41.	A.8.11.	Dodano nowy punkt.
42.	A.9.	Dodano nowy punkt.
43.	A.10.	Dodano nowy punkt (przeniesiono treść punktu A.7.).

Al. Gmur



44.	B.9.	Dodano nowy punkt.
45.	B.10.	Dodano nowy punkt.
46.	B.11.	Dodano nowy punkt.
47.	B.12.	Dodano nowy punkt.
48.	B.13.	Dodano nowy punkt.
49.	B.14.	Dodano nowy punkt.
50.	B.18.	Dodano nowy punkt.
51.	C.1.16.	Dodano nowy punkt.
52.	C.1.17.	Dodano nowy punkt.
53.	C.1.18.	Dodano nowy punkt.
54.	C.19.	Dodano nowy punkt.
55.	D.1.7.	Dodano nowy punkt.
56.	D.1.8.	Dodano nowy punkt.
57.	D.1.9.	Dodano nowy punkt.
58.	D.1.10.	Dodano nowy punkt.
59.	F.5.	Dodano nowy punkt.
60.	F.6.	Dodano nowy punkt.
61.	F.7.	Dodano nowy punkt.
62.	I.	Dodano nowy punkt.
63.	A.3.5., A.3.8., A.3.14., A.3.15.	Poprawiono odwołanie do punktu.



III. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego:

1. Dodano nowy punkt I.1.26. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.1.26. Odpowiedzialność TIEW S.A. oraz sprzedawców za niewykonanie bądź niewłaściwe wykonanie obowiązków wynikających z IRiESD jest określona w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.5. IRiESD-Bilansowanie.

2. Zmieniono treść punktu I.4.3 i nadano mu następujące brzmienie:

- I.4.3. TIEW S.A. opracowuje i zapewnia realizację programu określającego przedsięwzięcia, jakie należy podjąć w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania użytkowników systemu, w tym szczegółowe obowiązki pracowników wynikające z tego programu, zwanego programem zgodności.

3. Dodano nowy punkt I.4.4. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.4.4. W ramach standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, TIEW S.A. stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:
- przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
 - bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej,
 - udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej,
 - powiadamia ze zgodnym z obowiązującymi przepisami wyprzedzeniem, o terminach, czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej TIEW S.A.,
 - odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryfy TIEW S.A.,
 - rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin,
 - na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów.
 - na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej lub które określono w umowie.
- TIEW S.A. rozpatruje reklamacje otrzymane od sprzedawcy w zakresie świadczonych usług dystrybucji w ramach umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą na zasadach i w terminach określonych w rozdziale H.



4. Zmieniono treść punktu II.3.2.2. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.2. TIEW S.A. może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

5. Zmieniono treść punktu II.3.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.3. TIEW S.A. na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia sprzedawcy, odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

6. Zmieniono treść punktu II.3.2.4. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.4. Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania tego powiadomienia.

7. Zmieniono treść punktu II.3.2.5. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.5. TIEW S.A. może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy podmiot nie dostosował urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia zasilania, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie.

8. Dodano nowy punkt II.3.2.6. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.6. TIEW S.A. jest obowiązany niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w pkt. II.3.2.1., II.3.2.2., II.3.2.3. oraz II.3.2.5., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.

TIEW S.A. wznowia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.

9. Dodano nowy punkt II.3.2.7. i nadano mu następujące brzmienie:



II.3.2.7. Przepisów pkt. II.3.2.2. i pkt. II.3.2.3. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.

Realizacja przez TIEW S.A. wstrzymania dostarczania energii elektrycznej w przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.3. oraz w przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez TIEW S.A. odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez TIEW S.A. informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej) - TIEW S.A. może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie. W takiej sytuacji, w przypadku gdy wstrzymanie miało nastąpić na wniosek sprzedawcy, TIEW S.A. zawiadamia niezwłocznie o powyższym sprzedawcę, wraz z podaniem przyczyny.

10. Dodano nowy punkt II.3.2.8. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.8. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. Jeżeli TIEW S.A. na żądanie sprzedawcy wstrzymał dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w II.3.2.3. lub w przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. II.3.2.1., i taki odbiorca złożył do sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, sprzedawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej do TIEW S.A. niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy.

11. Dodano nowy punkt II.3.2.9. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.9. W przypadku gdy reklamacja, o której mowa w pkt. II.3.2.8., nie została pozytywnie rozpatrzona przez przedsiębiorstwo energetyczne i odbiorca wymieniony w pkt. II.3.2.8., wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, przedsiębiorstwo, o którym mowa w pkt. II.3.2.8., jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

12. Dodano nowy punkt II.3.2.10. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.10. Przepisów pkt. II.3.2.8. oraz II.3.2.9. nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w II.3.2.1.a) albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść odbiorcy.

13. Dodano nowy punkt II.3.2.11. i nadano mu następujące brzmienie:



II.3.2.11. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., TIEW S.A. bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie do czterech dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania od sprzedawcy.

Sprzedawca ma prawo anulowania żądania wstrzymania dostarczania energii, poprzez złożenie do TIEW S.A. wniosku o wznowienie dostarczania energii. W takim przypadku TIEW S.A. 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.

14. Dodano nowy punkt II.3.2.12. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.12. W przypadku wystąpienia:

- a) masowych awarii sieci elektroenergetycznych,
- b) przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne,
- c) konieczność wykonania wyłączeń planowych,
- d) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii, termin, o którym mowa w pkt. II.3.2.11. może ulec wydłużeniu.

15. Dodano nowy punkt II.3.2.13. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.13. TIEW S.A. powiadamia sprzedawcę o wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, w terminie do trzech dni roboczych od dokonania wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

16. Dodano nowy punkt II.3.2.14. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.14. 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 TIEW S.A., TIEWS.A. w terminie do trzech dni roboczych po upływie tych terminów, powiadomi o tym fakcie sprzedawcę, wskazując przyczyny uniemożliwiające wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej.

17. Dodano nowy punkt II.3.2.15. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.15. Wymiana informacji, o których mowa w pkt. II.3.2., między TIEW S.A. i sprzedawcą odbywa się w sposób określony w pkt. A.9.

18. Dodano nowy punkt II.4.7.1.32. i nadano mu następujące brzmienie:

II.4.7.1.32. Bez względu na kategorię układu pomiarowo-rozliczeniowego TIEW S.A. ma prawo zainstalować w podstawowym układzie pomiarowym własny licznik energii elektrycznej, komunikujący się z LSPR.

19. W punkcie II.5.3.1. dodano nowy podpunkt i nadano mu następujące brzmienie:

II.5.3.1. c) informacje o wymianie międzysystemowej,

20. Dodano nowy punkt II.5.3.4. i nadano mu następujące brzmienie:



II.5.3.4. Informacje o wymianie międzysystemowej, o których mowa w pkt.II.5.3.1, obejmują:

- a) zakontraktowaną moc i energię elektryczną,
- b) czas obowiązywania kontraktu.

21. Dodano nowy punkt II.6. i nadano mu następujące brzmienie:

II.6. ZASADY PLANOWANIA ROZWOJU I WSPÓŁPRACY W CELU SKOORDYNOWANIA ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 110 KV Z SIECIĄ PRZESYŁOWĄ

II.6.1. Postanowienia ogólne

- II.6.1.1. TIEW S.A. opracowuje plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz współpracuje z OSP w celu skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV.
- II.6.1.2. Plan rozwoju obejmuje zakres określony w ustawie Prawo energetyczne.
- II.6.1.3. Projekt planu rozwoju podlega uzgodnieniu z Prezesem URE.
- II.6.1.4. TIEW S.A. współpracuje z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, pozostałymi przedsiębiorstwami energetycznymi, organami administracyjnymi i samorządów terytorialnych oraz odbiorcami, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, w celu koordynacji planowania rozwoju tej sieci.

22. Dodano nowy punkt V.13. i nadano mu następujące brzmienie:

V.13. TIEW S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej jest obowiązane sporządzać informacje dotyczące:

1) podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródeł do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lokalizacji przyłączy, mocy przyłączeniowej, rodzaju instalacji, dat wydania warunków przyłączenia, zawarcia umów o przyłączenie do sieci i rozpoczęcia dostarczania energii elektrycznej,

2) wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł, a także planowanych zmian tych wartości w okresie kolejnych 5 lat od dnia ich publikacji, dla całej sieci przedsiębiorstwa o napięciu znamionowym powyżej 1 kV z podziałem na stacje elektroenergetyczne lub ich grupy wchodzące w skład sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym; wartość łącznej mocy przyłączeniowej jest pomniejszana o moc wynikającą z wydanych i ważnych warunków przyłączenia źródeł do sieci elektroenergetycznej

– z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych. Informacje te przedsiębiorstwo aktualizuje co najmniej raz na kwartał, uwzględniając dokonaną rozbudowę i modernizację sieci oraz realizowane i będące w trakcie realizacji przyłączenia oraz zamieszcza na swojej stronie internetowej.



23. Dodano nowy punkt VI.9.4. i nadano mu następujące brzmienie:

- VI.9.4. Podmioty realizujące wymianę międzysystemową z siecią TIEW S.A. przekazują do TIEW S.A.:
- a) planowaną ilość energii elektrycznej netto, w MWh, w rozbięciu na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe,
 - b) planowaną miesięczną ilość energii elektrycznej netto, w MWh, w rozbięciu na godziny do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
 - c) planowaną ilość energii elektrycznej netto, w MWh, dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,
 - d) ilość energii przesłana do innego operatora dla każdej godziny doby.

24. Poprawiono odwołania:

- I.4.2. W miejsce „V.8” wstawiono „V.12”.

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

25. Dodano punkt A.5.12 i nadano mu następujące brzmienie:

- A.5.12. Kody MDD, PPE, FPP nadane na obszarze TIEW S.A. przed dniem wejścia w życie niniejszej IRiESD zachowują ważność.

26. Dodano punkt A.5.13 i nadano mu następujące brzmienie:

- A.5.13. Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci:

(590)(J1J2J3J4J5J6J7)(S1S2S3S4S5S6S7)(K)

gdzie:

590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1

J1J2J3J4J5J6J7 - numer TIEW S.A. nadawany przez polską organizację GS1

S1S2S3S4S5S6S7 - unikalna liczba nadana przez TIEW S.A. dla danego PPE

K - cyfra kontrolna wyznaczona zgodnie z algorytmem publikowanym przez organizację GS1.

W przypadku drukowania kodu PPE w postaci kodu kreskowego będzie on poprzedzony prefiksem 8018, oznaczającym, że kod ten dotyczy PPE.

27. Dodano punkt A.5.14 i nadano mu następujące brzmienie:

- A.5.14. Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.

28. Dodano punkt A.5.15 i nadano mu następujące brzmienie:



A.5.15. Kod PPE jest nadawany przez TIEW S.A. po zgłoszeniu gotowości przyłącza/installacji do przyłączenia do sieci TIEW S.A., a przed zawarciem przez URD umowy na postawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.

29. Dodano punkt A.5.16 i nadano mu następujące brzmienie:

A.5.16. O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE TIEW S.A. poinformuje sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji z TIEW S.A. będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie określonym w pkt. A.5.13., w tym również w zakresie spraw rozpoczętych, a nie zakończonych przed terminem o którym mowa w zdaniu pierwszym.

Wraz z ww. informacją TIEW S.A. udostępni sprzedawcom tabele przenumerowania kodów PPE, w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela przenumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.

30. Dodano punkt A.5.17 i nadano mu następujące brzmienie:

A.5.17. Zmiana kodów PPE nadanych przez TIEW S.A. nie wymaga zmiany umów na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.

31. Dodano punkt A.5.18 i nadano mu następujące brzmienie:

A.5.18. Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE nastąpi na zasadach określonych w pkt.F.6.

32. Dodano punkt A.5.19 i nadano mu następujące brzmienie:

A.5.19. Zasady nadawania kodów PPE:

- a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,
- b) kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.5.15. z zastrzeżeniem pkt. A.5.16.,
- c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania TIEW S.A., w którym następuje:
 - „pobieranie”, „wprowadzenie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci TIEW S.A. przez URD_O, URD_W lub URD_{ME} URD, oraz
 - pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń.
- d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD TIEW S.A nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,
- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,



- f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobór i wprowadzenie, nadaje się jeden kod PPE.

33. Dodano punkt A.5.20 i nadano mu następujące brzmienie:

A.5.20. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

- a) jeżeli w układzie pomiarowym występują oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego inne układy (rezerwowy, kontrolny) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- b) jeżeli w skład układu pomiarowego wchodzi liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy punkt poboru energii, posiada odrębny kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji

34. Zmodyfikowano punkt A.7. i nadano mu następujące brzmienie:

A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE

A.7.1. W umowie kompleksowej ze sprzedawcą, URD:

- 1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z listy sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.8. lit. b), innego niż sprzedawca,
- 2) upoważnia TIEW S.A. do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

Upoważnienie udzielone przez URD przy zawieraniu umowy kompleksowej ze sprzedawcą za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość, uważa się za równoważne w skutkach z upoważnieniem udzielonym w formie pisemnej.

Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej - nie dotyczy przypadku, gdy wykaz o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. b) obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

dl punkt



Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo:

- a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- b) upoważnienie dla TIEW S.A. do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.1. sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego. Oświadczenie to jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę upoważnieniem, o którym mowa w ppkt 2 powyżej udzielonym przez tego URD dla TIEW S.A. spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

Sprzedawca na każde uzasadnione żądanie TIEW S.A., jest zobowiązany do przekazania TIEW S.A. oświadczenia o zawarciu w treści umowy kompleksowej upoważnienia dla TIEW S.A. do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD - rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania. Sprzedawca, który nie dysponuje upoważnieniem, o którym mowa w ppkt 2 powyżej nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.1. Wzór treści upoważnienia, o którym mowa w ppkt 2 powyżej, określa TIEW S.A. i zamieszcza na swojej stronie internetowej.

A.7.2. TIEW S.A., z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.3, zawiera rezerwową umowę kompleksową w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:

- a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.13.,
- b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt. A.3.14.,

2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;

– jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez TIEW S.A. sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Oświadczenie powinno być złożone w terminie:

- i. w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej;
- ii. w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania rezerwowej umowy

kompleksowej, a w sytuacji, gdy OSD dowie się o zaistnieniu przypadku, o którym mowa w ppkt 2) nie wcześniej niż na 5 dni przed zaistnieniem przesłanki do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, oświadczenie o przyjęciu oferty powinno być złożone w terminie nie później niż 3 dni robocze od uzyskania przez OSD informacji o zaistnieniu takiego przypadku.

- A.7.3. TIEW S.A. nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:
- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.7.),
 - 2) wyprowadzenia URD z PPE.
- A.7.4. Sprzedawca, który zawarł z TIEW S.A. umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.5., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze TIEW S.A., w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym TIEW S.A. ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych.

Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

- A.7.5. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy kompleksowej, a:

- 1) w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia TIEW S.A. do zawarcia w imieniu i na rzecz URD rezerwowej umowy kompleksowej; albo
- 2) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej.

- TIEW S.A., działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez TIEW S.A. sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę albo rezerwowej umowy kompleksowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia TIEW S.A. oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.5. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.5.



- A.7.6. TIEW S.A. w terminie 5 dni kalendarzowych:
- 1) od złożenia sprzedawcy przez TIEW S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny, albo
 - 2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez TIEW S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.5. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.
- A.7.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić TIEW S.A. o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5., zgodnie z pkt. D.2.7.
- A.7.8. TIEW S.A. udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. C.1.18.
- A.7.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, TIEW S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.10. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a TIEW S.A. nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2., TIEW S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.11. TIEW S.A. zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5. albo rezerwowej umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

35. W punkcie A.8.5. dodano zapisy o następującym brzmieniu:

Pkt. B.10. stosuje się odpowiednio.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia TIEW S.A. oferty zawierania umów kompleksowych z URD i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu – nie może tej oferty wycofać.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa stosowna umowa.

36. Dodano punkt A.8.6. i nadano mu następujące brzmienie:



- A.8.6. TIEW S.A. w terminie 5 dni kalendarzowych:
- 1) od złożenia sprzedawcy przez TIEW S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków umowy sprzedaży rezerwowej, w tym ceny, albo
 - 2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez TIEW S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.5. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

37. Dodano punkt A.8.7. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.8.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić TIEW S.A. o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5., zgodnie z pkt. D.2.7.

38. Dodano punkt A.8.8. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.8.8. TIEW S.A. udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. C.1.18.

39. Dodano punkt A.8.9. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.8.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, TIEW S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

40. Dodano punkt A.8.10. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.8.10. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub umowa kompleksowa, o której mowa w pkt. A.8.5., przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a TIEW S.A. nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2., TIEW S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

41. Dodano punkt A.8.11. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.8.11. TIEW S.A. zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5. albo umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt. A.8.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

42. Dodano punkt A.9. i nadano mu następujące brzmienie:

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI



- A.9.1. Wymiana informacji między TIEW S.A. i sprzedawcami odbywa się pisemnie lub o ile generalna umowa dystrybucyjna tak stanowi – pocztą elektroniczną na wskazane w tej umowie adresy e-mail lub w inny sposób wskazany w tej umowie.
- 43. Dodano punkt A.10. (do którego przeniesiono treść punktu A.7.)**
- 44. Dodano punkt B.9. i nadano mu następujące brzmienie:**
- B.9. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej, określa rozdział D.
- 45. Dodano punkt B.10. i nadano mu następujące brzmienie:**
- B.10. W przypadku rozdzielenia przez URDo umowy kompleksowej, bez zmiany sprzedawcy energii elektrycznej na oddzielne umowy: umowę sprzedaży i umowę dystrybucji, zawieranie umowy dystrybucji odbywa się przy zachowaniu postanowień pkt. B.2. – B.9.
- 46. Dodano punkt B.11. i nadano mu następujące brzmienie:**
- B.11. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej TIEW S.A. lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TIEW S.A., zawieranie umowy dystrybucji odbywa się przy zachowaniu postanowień pkt. B.2. – B.9.
- 47. Dodano punkt B.12. i nadano mu następujące brzmienie:**
- B.12. Sprzedawca zawiera umowę kompleksową z URDo na podstawie wydanego przez TIEW S.A. potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenia parametrów dostaw.
- 48. Dodano punkt B.13. i nadano mu następujące brzmienie:**
- B.13. Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów dostaw, o których mowa w pkt. B.12. TIEW S.A. wydaje na wniosek Sprzedawcy w oparciu o dostarczone pełnomocnictwo URDo.
- 49. Dodano punkt B.14. i nadano mu następujące brzmienie:**
- B.14. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie tylko jednej umowy tj. umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.
- 50. Dodano punkt B.18. i nadano mu następujące brzmienie:**



- B.18. W przypadku złożenia, zgodnie z pkt. D.2.10., przez sprzedawcę i przyjęcia przez TIEW S.A. oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. D.2.1., umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:
- w pkt. B.2. nie jest zawierana;
 - w pkt. B.4. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez TIEW S.A. do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem D IRiESD - Bilansowanie.

51. Dodano punkt C.1.16 i nadano mu następujące brzmienie:

- C.1.16. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy TIEW S.A., a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

52. Dodano punkt C.1.17 i nadano mu następujące brzmienie:

- C.1.17. TIEW S.A. w terminie 14 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.

TIEW S.A. w terminie 14 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.

53. Dodano punkt C.1.18 i nadano mu następujące brzmienie:

- C.1.18. TIEW S.A. wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:

- wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
- 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;
- 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 informacje.

54. Dodano punkt C.1.19 i nadano mu następujące brzmienie:

- C.1.19. TIEW S.A. po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową informacje o:

- 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 informacje.

55. Dodano punkt D.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

D.1.7. URDo może zawrzeć dla jednego PPE dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URDo wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. Rzeczywista ilość energii w PPE URDo, będzie wykazywana w MB POB wskazanego w Generalnej Umowie Dystrybucji przez tego sprzedawcę, zgodnie z pkt. C.1.5.

56. Dodano punkt D.1.8. i nadano mu następujące brzmienie:

D.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE obowiązującą i realizowaną tylko jedną umowę regulującą zasady świadczenia usług dystrybucji.

57. Dodano punkt D.1.9. i nadano mu następujące brzmienie:

D.1.9. Zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej.

58. Dodano punkt D.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

D.1.10. Proces zmiany sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu 21 dni kalendarzowych licząc od momentu otrzymania przez TIEW S.A. powiadomień, o których mowa w pkt D.2.1.

59. Dodano punkt F.5. i nadano mu następujące brzmienie:

F.5. TIEW. S.A. zamieszcza na fakturach za świadczone usługi dystrybucyjne dane kontaktowe w zakresie obsługi klienta.

60. Dodano punkt F.6. i nadano mu następujące brzmienie:

F.6. TIEW S.A. oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawionych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.

61. Dodano punkt F.7. i nadano mu następujące brzmienie:

F.7. Na wniosek URD, TIEW S.A. przedstawia aktualną listę sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.8. lit. a) lub b).





62. Dodano punkt I. i nadano mu następujące brzmienie:

- I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**
- I.1. TIEW S.A. identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- I.2. Ograniczenia systemowe dzielimy na:
- a) ograniczenia elektrowniane,
 - b) ograniczenia sieciowe.
- I.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- a) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - b) przyczyny technologiczne w elektrowni,
 - c) działanie siły wyższej,
 - d) realizację polityki energetycznej państwa.
- I.4. TIEW S.A. identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- a) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - b) minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - c) planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- I.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez TIEW S.A. na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- a) plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
 - b) plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 - c) wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- I.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez TIEW S.A. z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- I.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- I.8. TIEW S.A. przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci przesyłowej, dystrybucyjnej sąsiednich OSD oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- I.9. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych TIEW S.A. prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej mając na uwadze zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE, dotrzymanie wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej oraz minimalizację skutków ograniczeń w dostawie energii elektrycznej w szczególności przez:
- a) zmianę układu pracy sieci dystrybucyjnej;

dl Jamb.



- b) wprowadzanie zmian do zatwierdzonego planu wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej;
 - c) dysponowanie mocą nJWCD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej;
 - d) wnioskowanie do OSP o zmianę poziomu generacji mocy JWCD i JWCK;
 - e) wnioskowanie do OSP o zmianę układu pracy sieci przesyłowej.
- I.10. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych TIEW S.A. podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSP oraz innymi OSD.
- I.11. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, TIEW S.A. podejmuje działania szczegółowo uregulowane w części ogólnej IRIESD rozdział IV Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

63. Poprawiono odwołania:

- A.3.5. W miejsce „A.4.3.6” wstawiono „A.4.3.5”.
- W miejsce „A.4.3.3” wstawiono „A.4.3.2”.
- A.3.8. W miejsce „w umowach, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7,” wstawiono „w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.5.”
- A.3.14. W miejsce „o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.,” wstawiono „o której mowa w pkt. A.4.3.5.”
- A.3.15. W miejsce „o której mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.,” wstawiono „o której mowa w pkt. A.4.3.5.,”