



## **KARTA AKTUALIZACYJNA nr 1/2025**

### **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

*Niniejsza Karta Aktualizacyjna zmienia postanowienia  
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”)*

***Tekst zatwierdzony przez:***

.....

.....

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 1/2025 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – („IRiESD”), która została zatwierdzona dnia 11 kwietnia 2025 r. wraz z późn. zm.*

## 1. Zakres zmian IRiESD:

### A. obowiązujących od daty zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 1/2025

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> I.1.1., I.1.2., I.1.3. ppkt, 3), 4) i 7),
2	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Dodaje się pkt:</u> IV.6., IV.7., IV.8.
3	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> A.4.3.10., A.4.3.11.,
4	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> B.9. i B.10.  W punkcie B.13. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej zastępuje wyrazami „umowy sprzedaży
5	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Zmienia się pkt C.2.</u>
6	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „ii. POJĘCIA I DEFINICJE”	<u>Dodaje się następujące definicje:</u> Uruchomienie produkcyjne CSIRE”

### B. obowiązujących od dnia 19 października 2026 r. (zmiany określone w pkt 3 niniejszej karty aktualizacyjnej)

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> I.3.2.
2	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ANWIL S.A.	W punktach II.3.2.5., II.4.7.1.6., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1. skrót „LSPR” zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy”
3	V. WSPÓŁPRACA ANWIL S.A. Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> V.1.
4	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> A.2.1., A.3.10., A.3.12., A.3.13., A.4.3.3., A.4.3.6., A.4.3.7., A.4.3.8. lit. j), A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16., A.5.17., A.6.1. lit. b), A.7., A.9.2., A.9.3., A.9.4., A.9.9., A.10.1., A.10.2.1.3., A.10.2.1.4., A.10.2.3.3., A.10.2.4.4., A.10.2.4.7., A.10.3.2., A.10.3.3., A.10.3.10.  W punkcie A.10.2.1.2. skrót „LSPR” zastępuje się użytym w

		<p>odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy”</p> <p>W punkcie A.11.1.2. zwrot „pkt A.4.3.12.” zastępuje się zwrotem „pkt A.4.3.14.”.</p> <p>Usuwa się punkt A.3.7., A.8., A.4.3.12. i A.4.3.13.</p>
5	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<p><u>Zmianie ulegają punkty:</u> B.2., B.7.,</p> <p>W punktach B.2., B.3., B.5., B.8. i B.9. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” oraz „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji”</p>
6	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<p><u>Zmianie ulegają punkty:</u> C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23.,</p> <p><u>Dodaje się punkty</u> C.1.24., C.1.25., C.1.26. i C.1.27.</p>
7	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	<p><u>Zmianie ulegają punkty:</u> D.1.7., D.2.4.,</p> <p>W punkcie D.1.2. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” albo wyrazy „umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji”.</p> <p>Dodaje się punk D.1.11.</p>
8	E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	Zmianie ulega punkt E.
9	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE i OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	<p><u>Zmianie ulegają punkty:</u> H.5. ppkt 5)</p> <p>W punkcie H.12. skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”</p>
10	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „i. OZNACZENIA SKRÓTÓW”	<p><u>Dodaje się oznaczenie skrótu:</u> „TSKB”</p> <p><u>Usuwa się oznaczenia następujących skrótów:</u> „LSPR”</p>
11	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „ii. POJĘCIA I DEFINICJE”	<p><u>Zmienia się następujące definicje:</u> „Usługa IRP”, „Zasilenie inicjalne”, „Sprzedaż rezerwowa”, „Sprzedawca rezerwowy”,</p> <p><u>Dodaje się następujące definicje:</u> „System IP DSR”, „Usługa IZP”, „Charakterystyka PP”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej”,</p>

		<p>„Umowa kompleksowa rezerwowa”, „Umowa sprzedaży rezerwowej”,</p> <p>Usuwa się następujące definicje: „Wyprowadzenie URD z PPE”</p>
12	<p>Załącznik nr 6 - ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI</p>	<p>W części A:</p> <p>1) zmianie ulegają:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- w rozdziale I. punkty 1., 2., 3.</li> <li>- w rozdziale II. punkt 2.</li> <li>- w rozdziale III. punkty 1., 2., 5., 10., 15.</li> <li>- rozdział IV. i V.</li> <li>- w rozdziale VI. punkt 2.</li> <li>- w rozdziale VII. punkt 1., 2., 3.</li> <li>- w rozdziale VIII. punkt 1. i 3.</li> <li>- w rozdziale IX. punkt 1.</li> <li>- w rozdziale XI. punkt 5.</li> <li>- rozdział XII.</li> </ul> <p>2) usuwa się w rozdziale III. punkt 12. oraz zmienia numerację kolejnych punktów 13. - 16., które otrzymują numer 12. - 15.</p> <p>W części B: zmianie ulegają:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- w rozdziale I. punkty 1., 2., 3.</li> <li>- w rozdziale II. punkt 2.</li> <li>- w rozdziale III. punkty 1., 2., 4., 7.</li> <li>- rozdział IV. i V.</li> <li>- w rozdziale VI. punkt 2.</li> <li>- w rozdziale VII. punkt 1., 2., 3.</li> <li>- w rozdziale IX. punkt 5.</li> <li>- rozdział X.</li> </ul>

## 2. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

### 1) Punkty I.1.1 i I.1.2 otrzymują brzmienie:

I.1.1. ANWIL Spółka Akcyjna (zwana dalej ANWIL S.A.), jako operator systemu dystrybucyjnego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD), na podstawie zapisów ustawy Prawo energetyczne,

I.1.2 ANWIL Spółka Akcyjna jako operator systemu dystrybucyjnego posiadającego bezpośrednie połączenie z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDp) prowadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju sieci, a także

bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną ANWIL S.A.”), zgodnie z niniejszą IRiESD.

2) W punkcie I.1.3. zmienia się podpunkty 3), 4), i 7), które otrzymują brzmienie: :

3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361),

4) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r., poz. 725 z późn. zmianami),

7) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),”

3) Dodaje się punkty IV.6., IV.7. i IV.8. o następującym brzmieniu:

## **IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)**

### **IV.6.1. Postanowienia ogólne**

IV.6.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, ANWIL S.A. może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). ANWIL S.A. wykorzystuje IDC w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.6.1.2. IDC polega na zwiększeniu przez URD poboru mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego mocy bezpiecznej określonej przez ANWIL S.A. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. w PPE, dla których zamówiona moc umowna jest wyższa niż 40 kW.

IV.6.1.3. Zasady realizacji IDC i współpracy w zakresie realizacji IDC pomiędzy ANWIL S.A. a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna ANWIL S.A.,
- 2) ANWIL S.A. określa dopuszczalne: moc pobieraną maksymalną oraz czas pobierania tej mocy,
- 3) ANWIL S.A. informuje URD z wyprzedzeniem (co najmniej 3-dniowym) o możliwości korzystania z IDC,
- 4) IDC może realizować jedynie URD, który posiada elektroniczny kanał komunikacji z ANWIL S.A.

IV.6.1.4. URD nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IDC.

IV.6.1.5. W przypadku, gdy realizacja IDC będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IDC opłaty za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się.

IV.6.1.6. URD może realizować IDC pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.6.2.

### **IV.6.2. Wymagania techniczne**

IV.6.2.1. URD, który realizuje IDC, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego ANWIL S.A.

## **IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE ANWIL S.A. (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)**

### **IV.7.1. Postanowienia ogólne**

- IV.7.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, ANWIL S.A. może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). ANWIL S.A. wykorzystuje IRB w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.
- IV.7.1.2. IRB polega na zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci w zakresie niewymaganym zapisami prawa. IRB może być realizowana przez URDW lub URDME przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. o napięciu znamionowym 110 kV, z wyłączeniem URDW lub URDME przyłączonych do pól 110 kV w węzłach NN/110 kV, lub do sieci SN.
- IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy ANWIL S.A. a URD:
- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna ANWIL S.A. (w lokalizacjach sieciowych określonych przez ANWIL S.A.),
  - 2) ANWIL S.A. określa moc minimalną/maksymalną regulacji,
  - 3) IRB może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie ANWIL S.A. oraz elektroniczny kanał komunikacji z ANWIL S.A., zasoby URD wykorzystywane do IRB nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.
- IV.7.1.4. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IRB.
- IV.7.1.5. Realizacja IRB odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich ANWIL S.A.
- IV.7.1.6. W przypadku, gdy realizacja IRB będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy  $\text{tg}\phi$ , wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IRB odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.
- IV.7.1.7. URD może realizować IRB pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.7.2.
- IV.7.1.8. W celu weryfikacji możliwości realizacji IRB przez URD lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.7.2., ANWIL S.A. może zarządzić testowy okres realizacji IRB, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji IRB. Z tytułu realizacji IRB w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

### **IV.7.2. Wymagania techniczne**

- IV.7.2.1. URD, który realizuje IRB, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
  - 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
  - 3) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego ANWIL S.A.,
  - 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie ANWIL S.A.
- IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa ANWIL S.A.
- IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania ANWIL S.A. w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

#### **IV.7.3. Katalog IRB**

- IV.7.3.1. ANWIL S.A. wykorzystuje IRB w szczególności do:
- 1) regulacji napięcia,
  - 2) regulacji mocy biernej
- w celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- IV.7.3.2. ANWIL S.A. korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie ANWIL S.A.

### **IV.8. OPTIMALIZACJA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ Z WYKORZYSTANIEM MAGAZYNOWANIA ENERGII (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)**

#### **IV.8.1. Postanowienia ogólne**

- IV.8.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz optymalizacji rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., ANWIL S.A. może prowadzić optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej z wykorzystaniem zasobów URD zdolnych do magazynowania energii, w przypadku, gdy jest to niezbędne do osiągnięcia ww. celów.
- IV.8.1.2. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej polega na:
- 1) poborze przez URD mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. na polecenie ANWIL S.A.,
  - 2) wprowadzeniu mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD<sub>ME</sub> na polecenie ANWIL S.A.
- Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD posiadających zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym przez URD<sub>ME</sub> posiadających magazyny energii elektrycznej. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD, w tym URD<sub>ME</sub>, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. o napięciu znamionowym 110 kV lub do sieci SN.

- IV.8.1.3. ANWIL S.A. nabywa optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej na podstawie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych.
- IV.8.1.4. Zasady korzystania i współpracy w zakresie realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej:
- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna ANWIL S.A. (w lokalizacjach sieciowych określonych przez ANWIL S.A.),
  - 2) ANWIL S.A. określa moc minimalną/maksymalną,
  - 3) ANWIL S.A. wskazuje moc maksymalną w określonym okresie czasu lub określony wolumen energii,
  - 4) optymalizację pracy sieci może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie ANWIL S.A. oraz elektroniczny kanał komunikacji z ANWIL S.A.
- IV.8.1.5. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej.
- IV.8.1.6. Realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich ANWIL S.A.
- IV.8.1.7. W przypadku, gdy realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$ , wówczas w odniesieniu do okresu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.
- IV.8.1.8. URD może realizować optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.8.2.
- IV.8.1.9. W celu weryfikacji możliwości realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.8.2., ANWIL S.A. może zarządzić testowy okres, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej. Testowy okres realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. ogłasza nie częściej niż raz na kwartał danego roku kalendarzowego i dotyczy on nie więcej niż jednej doby. Z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

## **IV.8.2. Wymagania techniczne**

- IV.8.2.1. URD, który realizuje optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej, powinien spełniać następujące wymagania:
- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
  - 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
  - 3) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego ANWIL S.A.
- IV.8.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt IV.8.2.1. Wzór oświadczenia określa ANWIL S.A.
- IV.8.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania ANWIL S.A. w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

### **IV.8.3. Katalog produktów dotyczących optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej**

IV.8.3.1. ANWIL S.A. wykorzystuje optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej w szczególności do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

IV.8.3.2. ANWIL S.A. korzysta z następujących produktów:

- 1) pobór mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD posiadającego zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym magazynowania energii elektrycznej,
- 2) wprowadzenie mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD<sub>ME</sub>.

4) Punkty A.4.3.10. i A.4.3.11. otrzymują brzmienie:

A.4.3.10. Nie później niż do 60 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, ANWIL S.A. i sprzedawca zawrą nową GUD lub GUD-K, zgodnie z obowiązującymi w ANWIL S.A. wzorcami GUD i GUD-K dostosowanymi do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym sprzedawca nie zawrze nowej GUD lub GUD-K, wówczas:

- 1) dotychczas obowiązująca umowa GUD lub GUD-K zawarta przez sprzedawcę z ANWIL S.A. ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- 2) ANWIL S.A. nie przekaze OIRE w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE informacji dotyczących możliwości realizacji przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej na obszarze działania ANWIL S.A.,
- 3) sprzedawca zobowiązany jest powiadomić ANWIL S.A. o zakończeniu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.

A.4.3.11. Nie później niż do 60 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, ANWIL S.A. i POB<sub>Z</sub> zawrą nową umowę, o której mowa w pkt A.4.3.5, zgodnie z obowiązującym w ANWIL S.A. wzorcem dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym POB<sub>Z</sub> nie zawrze nowej umowy, o której mowa w pkt A.4.3.5, wówczas:

- 1) dotychczas obowiązująca umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez POB<sub>Z</sub> z ANWIL S.A. ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- 2) ANWIL S.A. nie przekaze OIRE w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE informacji dotyczących możliwości pełnienia przez POB<sub>Z</sub>

funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie na obszarze działania ANWIL S.A.,

- 3) POBZ zobowiązany jest powiadomić sprzedawcę, URDW lub URDME o zakończeniu bilansowania handlowego na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.

5) Punkty B.9. i B.10. otrzymują brzmienie:

B.9. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. oraz wprowadzonej do tej sieci, dla:

- 1) URD<sub>w</sub>,
  - 2) URD<sub>ME</sub>,
  - 3) URD<sub>o</sub> wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, którzy nie korzystają z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo ust. 1a Ustawy OZE
- odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z ANWIL S.A.

Powyższe nie dotyczy:

- a) URD<sub>o</sub> w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej, zgodnie z pkt A.3.15.,
- b) URD o których mowa w ppkt 1) – 2) będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej - wówczas świadczenie usług dystrybucji dla takiego URD w zakresie energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z ANWIL S.A.,
- c) URD o których mowa w ppkt 3) będących członkami spółdzielni energetycznych, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej.

Umowa dystrybucji z URD, o których mowa w ppkt 1) - 3) jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1., przy czym w przypadku URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> warunkiem jej zawarcia jest ustanowienie POBZ.

Ustanowienie POBZ następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

B.10. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ANWIL S.A., z URD<sub>o</sub> wytwarzającymi energię w mikroinstalacji odbywa się na podstawie umowy dystrybucji, z wyłączeniem:

- 1) Prosumentów posiadających umowy kompleksowe korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE,
- 2) URD<sub>o</sub> w gospodarstwie domowym wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, dla których świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. oraz wprowadzonej do tej sieci, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej, zgodnie z pkt A.3.15.

W przypadku, gdy URD<sub>o</sub> posiadający mikroinstalację nie poinformuje ANWIL S.A., w sposób określony w pkt II.1.2. (wniosek dla mikroinstalacji) albo w pkt II.1.20. (zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji), o zamiarze sprzedaży energii elektrycznej sprzedawcy

wybranemu lub sprzedawcy zobowiązanemu wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., wówczas taki URDo jest traktowany jako podmiot korzystający z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE.

- 6) W punkcie B.13. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej zastępuje wyrazami „umowy sprzedaży
- 7) Zmienia się punkt C.2., który otrzymuje brzmienie:

## C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD ODBIORCZEGO POB<sub>ZSU</sub> DLA KIERUNKU POBÓR (METODA ROCZNA)

### C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD odbiorczego POB<sub>ZSU</sub> dla kierunku pobór wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenia planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JB<sub>OS</sub> ANWIL S.A.,
- 2) określenia ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ANWIL S.A. bez uwzględnienia MB odbiorczego POB<sub>ZSU</sub>,
- 3) określenia ilości energii elektrycznej dla MDD innych sprzedawców bilansowanych przez POB<sub>ZSU</sub>,
- 4) określenia ilości energii elektrycznej dla kierunku oddanie dla MDD odbiorczego POB<sub>ZSU</sub>,
- 5) określenia ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej,
- 6) wyznaczenia ilości energii elektrycznej w MDD odbiorczym dla kierunku pobór POB<sub>ZSU</sub>.

### C.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JB<sub>OS</sub> ANWIL S.A. odbywa się według następującego algorytmu:

- 1) ANWIL S.A. dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 12 miesięcy kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą profilową zapotrzebowania (zgodną z ORN) na energię elektryczną z wartości pozyskanych lub wyliczonych z układów pomiarowo-rozliczeniowych z uwzględnieniem:
  - a) salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSDp oraz energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD<sub>W</sub>, URD<sub>ME</sub> i URD<sub>O</sub>;
  - b) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych;
  - c) trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci dystrybucyjnej,
- 2) na podstawie określonej w ppkt 1) bezwzględnej krzywej zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze ANWIL S.A., wyznaczana jest względna krzywa zapotrzebowania obszaru ANWIL S.A., będąca jednocześnie względną krzywą różnicy bilansowej ANWIL S.A.,
- 3) wyznaczony przez ANWIL S.A. planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JB<sub>OS</sub> ANWIL S.A., rozkładany jest w oparciu o względną krzywą różnicy bilansowej ANWIL S.A. (wyznaczoną zgodnie z ppkt 2) na poszczególne ORN,
- 4) wyznaczany jest planowany grafik dostaw energii elektrycznej dla JB<sub>OS</sub> ANWIL S.A., który jest sumą planowanego wolumenu JB<sub>OS</sub> wynikającego ze strat jałowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. oraz planowanego wolumenu JB<sub>OS</sub>

wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., zgodnie z poniższym:

Krzywa wartości profilowych różnicy bilansowej jest sumą profilowych wartości różnicy bilansowej definiowanej jako straty jałowe i profilowych wartości różnicy bilansowej definiowanych jako straty obciążeniowe.

$$E_{jBOSp}^{ANW} = \sum E_{hSTRjp}^{ANW} + \sum E_{hSTROp}^{ANW}$$

gdzie:

- $E_{jBOSp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub>
- $E_{hSTRjp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub> wynikający ze strat jałowych - profilowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.
- $E_{hSTROp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub> wynikający ze strat obciążeniowych - profilowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.
- h - liczba okresów profilowych zgodnych z ORN
- a) straty jałowe - to 21 % całego przyjętego wolumenu strat rozłożonych na wartości profilowe. Wartość strat jałowych w okresie zgodnym z ORN jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.

$$E_{hSTRjp}^{ANW} = (jW \times E_{jBOSp}^{ANW})/h$$

gdzie:

- $E_{hSTRjp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub> wynikający ze strat jałowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.
- $E_{jBOSp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub>
- jW - współczynnik procentowy, który wynosi 21%
- b) straty obciążeniowe – jest to różnica pomiędzy planowanym wolumenem JB<sub>OS</sub> a planowanym wolumenem energii wynikającym ze strat jałowych ANWIL S.A., przy czym sposób wyznaczenia wartości różnicy bilansowej definiowanych jako straty obciążeniowe odbywa się zgodnie z poniższym wzorem:

$$E_{hSTROp}^{ANW} = \frac{(E_{hZAPw}^{ANW})^2}{\sum_{h=1}^h (E_{hZAPw}^{ANW})^2} \times (E_{jBOSp}^{ANW} - E_{hSTRjp}^{ANW})$$

gdzie:

- $E_{hSTROp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub> wynikający ze strat obciążeniowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.
- $E_{hZAPw}^{ANW}$  - zapotrzebowanie obszaru ANWIL S.A. wykonane w ostatnich 12 miesiącach
- $E_{jBOSp}^{ANW}$  - planowany wolumen JB<sub>OS</sub>

$E_{STRjp}^{ANW}$  - planowany wolumen  $JB_{OS}$  wynikający ze strat jałowych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.

Ustala się że:

- a) kształt planowanej krzywej różnicy bilansowej ANWIL S.A. jest wielkością niezmienną - ustaloną na okres roku kalendarzowego;
- b) planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustaloną przez ANWIL S.A. przed rozpoczęciem tego okresu,
- 5) ANWIL S.A. do 15 października udostępnia  $POB_{ZSU}$ , planowaną krzywą różnicy bilansowej na potrzeby wyznaczenia MDD odbiorczego dla kierunku pobór oraz planowany roczny wolumen  $JB_{OS}$ .

C.2.3. Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., z wyłączeniem MDD odbiorczego dla kierunku pobór  $POB_{ZSU}$ , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt C.1.

C.2.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na dany ORN określa ANWIL S.A. według następujących zasad:

- 1) wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w dobie handlowej  $d$ , wyznaczona od doby handlowej  $d+1$  do  $d+4$ , równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla  $JB_{OS}$  ANWIL S.A., o którym mowa w pkt C.2.2. ppkt 3),
- 2) ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7. według względnej krzywej zapotrzebowania obszaru ANWIL S.A., o której mowa w pkt C.2.2. ppkt 3).

C.2.5. Ilości energii elektrycznej dla MDD odbiorczego  $POB_{ZSU}$  dla kierunku pobór dla roku kalendarzowego określa się według następującej zależności:

$$E_{POB_{ZUS}} = E_{OPS}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{ODB}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_{OK}}^{+/-} + E_{URD_{W}}^{+/-} + E_{URD_{P}}^{+/-} + E_{RB_{OSD}}^{+/-} + E_{URD_{P}}^{+/-}$$

gdzie:

- |                      |   |  |
|----------------------|---|--|
| $E_{OPS}^{+/-}$      | - | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. z/do sieci przesyłowej OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na RB,                                     |
| $E_{WYT}^{+/-}$      | - | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na RB, |
| $E_{ODB}^{+/-}$      | - | ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez odbiorców zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na RB,   |
| $E_{OSD}^{+/-}$      | - | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na RB,   |
| $E_{URB_{OK}}^{+/-}$ | - | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URB typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na RB,                                |
| $E_{URD_{W}}^{+/-}$  | - | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez $URD_W$ oraz $URD_{ME}$ , w punktach   |

- niezakwalifikowanych do obszaru RB, dla których POB<sub>ZSU</sub> nie prowadzi bilansowania handlowego,
- $E_{URD\_P}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD, dla których POB<sub>ZSU</sub> nie prowadzi bilansowania handlowego,
- $E_{RB\_OSD}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej ANWIL S.A., wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy,
- $E_{URD\_P}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD dla których POB<sub>ZSU</sub> nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe.

C.2.6. Ilości energii elektrycznej dla JB<sub>OS</sub> ANWIL S.A. na RB, zgodnie z zapisami WDB, wyznacza się jako wielkość domykającą bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.

C.2.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD odbiorczego POB<sub>ZSU</sub> dla kierunku pobór dla każdego ORN, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:

- 1) ANWIL S.A. po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD odbiorczego POB<sub>ZSU</sub> dla kierunku pobór, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7.,
- 2) korekta ilości energii elektrycznej dla MDD odbiorczego POB<sub>ZSU</sub> dla kierunku pobór wyznaczona przez ANWIL S.A., zgłaszana jest na RB celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku.

C.2.8. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu m może dotyczyć poszczególnych dekad miesięcy: m+2, m+4, m+8 oraz m+15, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.

C.2.9. Maksymalna długość okresu korygowanego wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta. Ilości energii elektrycznej dla MDD odbiorczego POB<sub>ZSU</sub> dla kierunku pobór i JB<sub>OS</sub> ANWIL S.A. wyznaczone w miesiącu m dla miesiąca m+15 uznawane są za ostateczne.

8) W IRiESD – w SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „ii. POJĘCIACH I DEFINICJACH”:

- 1) zmienia się następujące definicje:

<b>Uruchomienie produkcyjne CSIRE</b>	Data określona w Ustawie OIRE, od której ANWIL S.A. rozpoczyna realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d Ustawy.
---------------------------------------	--

### **3. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od dnia 19 października 2026r.**

1) Punkt I.3.2. otrzymuje brzmienie:

ANWIL S.A. świadcząc usługę dystrybucji:

- 1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt VIII., i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
  - 2) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe,
  - 3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
  - 4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
  - 5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE,
  - 6) umożliwia użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
  - 7) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci ANWIL S.A., albo właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, o konieczności spełnienia wymagań technicznych w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej zgodnych z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje,
  - 8) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRiESD,
  - 9) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD,
  - 10) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej – za pośrednictwem CSIRE.”
- 2) W punktach II.3.2.5., II.4.7.1.6., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1., A.10.2.1.2. skrót „LSPR” zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy”.

3) Punkt V.1. otrzymuje brzmienie:

ANWIL S.A. współpracuje z następującymi operatorami:

- a) OSP,
- b) OIRE,
- c) OSD,
- d) sprzedawcami,
- e) POBz,
- f) DUB,
- g) OHT,
- h) OH,
- i) OP

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).”

4) Punkt A.2.1. otrzymuje brzmienie:

IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ANWIL S.A., a w szczególności:

- 1) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- 2) zasady kodyfikacji podmiotów,
- 3) zasady sprzedaży rezerwowej,
- 4) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,
- 5) zasady współpracy dotyczące usługi IRP i usługi IZP,
- 6) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- 7) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez ANWIL S.A. do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych,
- 8) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- 9) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,
- 10) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne,
- 11) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 12) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego,
- 13) istotne postanowienia umów o świadczeniu usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).”

5) Usuwa się punkt A.3.7.

6) W punkcie A.3.10 pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Wytwórca w mikroinstalacji jest URD<sub>O</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ANWIL S.A. jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ANWIL S.A., dla danego PPE.”

7) Punkt A.3.12. otrzymuje brzmienie:

Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego, oraz ANWIL S.A., a także Prezesa URE o:

- a. konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,
- b. przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,
- c. kodzie PPE,

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni kalendarzowych od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej z tym URD.

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

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt D.1.7. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej, następuje zgodnie z IRiESP-OIRE.”

8) Punkt A.3.13. i A.4.3.3. otrzymują brzmienie:

„A.3.13. ANWIL S.A. po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez ANWIL S.A. świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

- a) utraty POB<sub>Z</sub> sprzedawcy,
- b) rozwiązania umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.

Powyższe informacje ANWIL S.A. przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) ANWIL S.A. może rozwiązać z dniem utraty POB<sub>Z</sub> umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7. W przypadku rozwiązania przez ANWIL S.A. umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7., ANWIL S.A. powiadamia OIRE.”

„A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a ANWIL S.A., powinna spełniać wymagania określone w Ustawie i zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) informację, że POB<sub>Z</sub> dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego ANWIL S.A. realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- 2) sposób i zasady rozliczeń z ANWIL S.A. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB<sub>Z</sub> - dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>,

3) wskazanie DUB - dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> posiadających JWCD.”

9) Punkt A.4.3.6. i A.4.3.7. otrzymują brzmienie:

A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ANWIL S.A., zawiera z ANWIL S.A. jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a ANWIL S.A. oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- 1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB<sub>Z</sub>, który ma zawartą umowę dystrybucji z ANWIL S.A. oraz zasady zmiany POB<sub>Z</sub>; przez wskazanie POB<sub>Z</sub> rozumie się przypisanie POB<sub>Z</sub> do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ANWIL S.A.,
- 2) kody EIC ANWIL S.A. oraz sprzedawcy,
- 3) zobowiązania stron,
- 4) osoby upoważnione do kontaktu z ANWIL S.A. oraz sprzedawca, a także ich dane teled adresowe,
- 5) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- 6) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- 7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- 8) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi, Prosumentami wirtualnymi lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z ANWIL S.A. jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- 1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB<sub>Z</sub>, który ma zawartą umowę dystrybucji z ANWIL S.A. oraz zasady zmiany POB<sub>Z</sub>; przez wskazanie POB<sub>Z</sub> rozumie się przypisanie POB<sub>Z</sub> do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ANWIL S.A.,
- 2) kody EIC ANWIL S.A. oraz sprzedawcy,
- 3) zobowiązania stron,
- 4) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ANWIL S.A.,
- 5) warunki świadczenia przez ANWIL S.A. usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- 6) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ANWIL S.A. a sprzedawcą,

- 7) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
- 8) osoby upoważnione do kontaktu z ANWIL S.A. oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- 9) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- 10) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- 11) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- 12) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

10) W punkcie A.4.3.8. zmienia literę j), która otrzymuje brzmienie:

„j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji usługi IRP i usługi IZP,”

11) Usuwa się punkty A.4.3.12. i A.4.3.13.

12) Punkty A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16. i A.5.17. otrzymują brzmienie:

A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:

- 1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej lub wytwórczej,
- 2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
- 3) źródło wytwarzania będące częścią instalacji odbiorczej,
- 4) zaciski generatora,
- 5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczenia.

A.5.13. PPE może przyjmować następujący charakter:

- 1) odbiorczy,
- 2) wytwórczy,
- 3) odbiorczy z mikroinstalacją,
- 4) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,
- 5) magazyn energii elektrycznej,
- 6) OSDn.

A.5.14. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:

- 1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii dla całego obiektu,
- 2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
- 3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.

A.5.15. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych oraz zapytanie o Obiekt pomiarowy odbywa się zgodnie z IRiESP-OIRE.

Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych jest dokonywane przez ANWIL S.A. z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu.

Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.

A.5.16. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez ANWIL S.A.:

- 1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne),
- 2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny),
- 3) obiekt sumujący.

A.5.17. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez ANWIL S.A.

Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(KOD\_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:

- 1) kod EIC – kod EIC przez ANWIL S.A.,
- 2) OP - dwa znaki określające typ przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP,
- 3) S1-S8 - unikalne dopełnienie kodu nadane przez ANWIL S.A.”

13) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

## **A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ**

A.7.1. W przypadku gdy do CSIRE nie została przekazana przez sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.

A.7.2. Sprzedaż rezerwowa dla URD jest uruchamiana z chwilą poinformowania przez OIRE poprzez CSIRE sprzedawcy rezerwowego o potrzebie uruchomienia sprzedaży rezerwowej oraz przypisania tego sprzedawcy do PPE w CSIRE w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.

A.7.3. ANWIL S.A. będzie realizował na rzecz URD sprzedaż rezerwową, o której mowa w pkt A.7.2. po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE powiadomienia o nowej umowie oraz powiadomienia o potencjalnej potrzebie przekazania danych pomiarowych.

A.7.4. Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt A.7.2. nie jest uruchamiana, w sytuacji, gdy:

- a. URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,
- b. nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2,
- c. nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
- d. nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy

- OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
- e. na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
  - f. dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.
- A.7.5. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, zgodnie z pkt D.1.7.
- A.7.6. ANWIL S.A. przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE.
- A.7.7. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej i nieotrzymania przez ANWIL S.A. z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust.3 i art. 6b Ustawy, ANWIL S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ANWIL S.A. nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, ANWIL S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.9. ANWIL S.A. zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez ANWIL S.A. powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.
- A.7.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD i zmiany przez OIRE okresu rozliczeniowego dla PPE URD na okres 1 - miesięczny w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji zmienia się również na okres 1 - miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.

14) Usuwa się punkt A.8.

15) Punkty A.9.2., A.9.3. i A.9.4. otrzymują brzmienie:

- A.9.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE:
- 1) objętych IRiESP-OIRE, może odbywać się poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP- OIRE,
  - 2) nie objętych IRiESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez ANWIL S.A..
- A.9.3. Wymiana informacji rynku energii między ANWIL S.A. i sprzedawcami, o których mowa w pkt A.9.2. ppkt 2) odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny

ANWIL S.A. zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI ANWIL S.A.), opublikowanym na stronie internetowej ANWIL S.A..

A.9.4. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt A.9.2. ppkt 2) oraz SWI ANWIL S.A., ANWIL S.A. określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7.

16) Tytuł punktu A.10. otrzymuje brzmienie:

## **A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP i USŁUGI IZP”**

17) Punkt A.10.1. otrzymuje brzmienie:

### **A.10.2. Postanowienia ogólne**

**A.10.2.1.** Usługa IRP lub usługa IZP jest świadczona na rzecz OSP przez podmioty dysponujące sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej interwencyjnej dostawy mocy czynnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej mocy z sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.

**A.10.2.2.** Usługa IRP polega na redukcji przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.

Usługa IZP polega na zwiększeniu przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.

W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:

- 1) usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci,
- 2) usługa IZP może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.

**A.10.2.3.** Usługa IRP i usługa IZP może być świadczona za pomocą ORed posiadających Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt A.10.2.

Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

**A.10.2.4.** OSP nie korzysta z usługi IRP lub usługi IZP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11 stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.”

18) Punkt A.10.2.1.3. otrzymuje brzmienie:

A.10.2.1.3. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę IRP lub usługę IZP są przyłączone inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

- 19) W punkcie A.10.2.1.4. w podpunkcie 3) zwrot „usłudze IRP” zastępuję się zwrotem „usłudze IRP i usłudze IZP”
- 20) W punkcie A.10.2.3.3. w podpunkcie 6) w literze c) zwrot „usługę IRP” zastępuję się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
- 21) W punkcie A.10.2.4.4. w podpunkcie 1) w literze c) zwrot „usługę IRP” zastępuję się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”
- 22) W punkcie A.10.2.4.7. w ostatnim akapicie zwrot „usługi IRP” zastępuję się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP.”
- 23) W punkcie A.10.3.2. zwrot „usługi IRP” zastępuję się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP.”
- 24) W punkcie A.10.3.3. pierwszy akapit” otrzymuje brzmienie:  
„Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez ANWIL S.A. od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP, w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.”
- 25) W punkcie A.10.3.10. zwrot „usługę IRP” zastępuję się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP.”
- 26) W punkcie A.11.1.2. zwrot „pkt A.4.3.12.” zastępuje się zwrotem „pkt A.4.3.14.”.
- 27) W punkcie B.2. zmienia się dwa ostatnie akapity, które otrzymują brzmienie:  
„Podpisana jednostronnie przez URD<sub>O</sub> umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez ANWIL S.A. i uzgodnionej przez ANWIL S.A. i URD<sub>O</sub>, powinna być dostarczona do ANWIL S.A. przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.  
W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD<sub>O</sub> w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, ANWIL S.A. zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji.”
- 28) Punkt B.7. otrzymuje brzmienie:  
B.7. Dla URD<sub>O</sub> posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD<sub>O</sub> w gospodarstwie domowym, który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD<sub>O</sub> wraz z powiadomieniem CSIRE, o zawarciu umowy sprzedaży o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD<sub>O</sub> (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ANWIL S.A.) obejmującego zgodę URD<sub>O</sub> na zawarcie umowy dystrybucji z ANWIL S.A., na warunkach wynikających z:
- wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ANWIL S.A. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
  - Taryfy ANWIL S.A. oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ANWIL S.A.,
  - dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile

postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą ANWIL S.A. oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4.

Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy URD<sub>o</sub> a ANWIL S.A. następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2.

W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ANWIL S.A. wysłała do URD<sub>o</sub> potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD<sub>o</sub> będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucji bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URD<sub>o</sub> będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD<sub>o</sub> żąda rozpoczęcia świadczenia przez ANWIL S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem ANWIL S.A., liczonego od dnia jej zawarcia. Oświadczenie złożone przez URD<sub>o</sub> zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ANWIL S.A., sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ANWIL S.A. oświadczenia URD<sub>o</sub>, albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy. Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między ANWIL S.A. a sprzedawcą. ANWIL S.A. informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej ANWIL S.A., z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez ANWIL S.A. nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej ANWIL S.A., a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazany sprzedawcy przez ANWIL S.A.”

29) W punktach B.2., B.3., B.5., B.8. i B.9. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” oraz „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji”.

30) Punkt C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23. otrzymuje brzmienie:

C.1.20. ANWIL S.A. przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, poprzez atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO”, którego wartość będzie równa „true”.

C.1.21. Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true” ANWIL S.A. przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku gdy nastąpiła zmiana atrybuty z „true” na „false”, przez okres kolejnych, następujących po sobie 7 dni kalendarzowych, wskaźnik  $W_{pA+}$  osiągnął wartość równą lub wyższą 90% kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz.: 9.00 w dobie „n+1”, dla doby „n”,

$W_{pA+}$  - dobowy wskaźnik skuteczności odczytu danych profilowych, tj. wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych profilowych 15 min z licznika LZO dla doby „n” jest obliczany zgodnie z wzorem:

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZO p}}{96}$$

gdzie:

$W_{pA+}$  - wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych profilowych 15 min dla energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO,

$Id_{LZO p}$  - liczba danych profilowych kompletnie odczytanych 15-minutowych energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO.

C.1.22. Zmiana atrybutu charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” z „true” na „false” następuje jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30” o godz. 9:00, wskaźnik  $W_{pA+}$  wyznaczony analogicznie jak w pkt C.1.21. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.

C.1.23. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n”, LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „false” w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy ANWIL S.A.

31) Dodaje się punkty C.1.24., C.1.25., C.1.26. i C.1.27.

C.1.24. W przypadku gdy w PPE jest już wykorzystywany LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „false” nie powoduje zmiany warunków obowiązującej umowy kompleksowej.

C.1.25. ANWIL S.A. przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.

C.1.26. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.

C.1.27. Przekazywany przez ANWIL S.A. do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:

- 1) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez ANWIL S.A. PP.

Profil rozliczeniowy może stanowić podstawę do dokonania rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń.

- 2) Profilu pomiarowego, który jest profilem opcjonalnym zawierającym dane pomiarowe bez uwzględnienia dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfikacji danego PP.”
- 32) W punkcie D.1.2. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” albo wyrazy „umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji”.
  - 33) Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie:

D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 1 dzień kalendarzowy oraz nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej dla URD, informuje OIRE o planowanej dacie zakończenia umowy sprzedaży albo umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.”
  - 34) Dodaje się punkt D.1.11. w brzmieniu:

D.1.10. ANWIL S.A. może zgłosić zakończenie:

    - 1) umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej w przypadku zaniechania obowiązków sprzedawcy wynikających z realizacji umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez sprzedawcę,
    - 2) bilansowania handlowego dla pojedynczego PP lub bilansowania handlowego dla wszystkich PP danego sprzedawcy w przypadku zaniechania obowiązku POB<sub>Z</sub> wynikającego z realizacji umowy, o której mowa w pkt A.4.3.5. pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez POB<sub>Z</sub>.
  - 35) Punkt D.2.4. otrzymuje brzmienie:

D.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia OIRE o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz o planowanej dacie przypisania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej do PPE w CSIRE. Powiadomienie składa się, poprzez CSIRE:

    - 1) w przypadku umowy kompleksowej - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
    - 2) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji jest przypisana do PPE w CSIRE - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
    - 3) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji jest zawierana zgodnie z pkt B.7. - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 3 dni kalendarzowe, względem daty określonej w tym powiadomieniu.

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta, tj. zawierającą umowę sprzedaży albo umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia

sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem ww. terminu na odstąpienie od umowy.

Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia OIRE o zawarciu umowy kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, w przypadku, gdy umowa ta została zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa.

36) Punkt E. otrzymuje brzmienie:

## **E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**

E.1. Procedura ustanawiania i zmiany POB<sub>Z</sub> przebiega zgodnie z zapisami IRiESD, IRiESP-OIRE oraz WDB.

E.2. POB<sub>Z</sub> jest ustanawiany przez:

- 1) sprzedawcę, który posiada zawartą z ANWIL S.A. umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
- 2) URD<sub>W</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
- 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci ANWIL S.A., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>.

Ustanawianie lub zmiana POB<sub>Z</sub> odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB<sub>Z</sub>.

W przypadku URD<sub>O</sub>, POB<sub>Z</sub> jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD<sub>O</sub> umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

E.3. Za bilansowanie handlowe:

- 1) URD<sub>O</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A.,
- 2) URD<sub>W</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci ANWIL S.A., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę, odpowiedzialny jest POB<sub>Z</sub>, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE.

E.4. Proces zmiany POB<sub>Z</sub> przez sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

E.5. Po otrzymaniu przez ANWIL S.A. komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB<sub>Z</sub> do PPE, ANWIL S.A. przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD<sub>O</sub> powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MBO,
- 3) URD<sub>W</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MBW,
- 4) URD<sub>O</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MBO,
- 5) URD<sub>ME</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MBW.

E.6. W przypadku, gdy POB<sub>Z</sub> przypisany w CSIRE do:

- 1) sprzedawcy,
- 2) URD<sub>W</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD<sub>ME</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność

za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB<sub>Z</sub> na nowego POB<sub>Z</sub> przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego.

E.7. W przypadku, gdy POB<sub>Z</sub> przypisany w CSIRE do:

- 1) URD<sub>W</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
- 2) URD<sub>ME</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, w porozumieniu z ANWIL S.A., winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., a ANWIL S.A. ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, bez ponoszenia przez ANWIL S.A. odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie dystrybucji zawartej pomiędzy ANWIL S.A. a URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>.

E.8. POB<sub>Z</sub>, który prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE, o dacie zaprzestania działalności na RB.

Komunikat przekazuje się do CSIRE, nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem ww. daty zaprzestania działalności, określonej w tym komunikacie.

37) W punkcie H.5. podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:

- 5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do ANWIL S.A. przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania. ANWIL S.A. dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. ANWIL S.A. przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD na zasadach określonych w Taryfie ANWIL S.A.,

38) W IRiESD W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „i. OZNACZENIA SKRÓTÓW”:

Dodaje się oznaczenie skrótu:

**TSKB** - Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej

Usuwa się oznaczenia następujących skrótu - „LSPR”,

39) W IRiESD – w SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „ii. POJĘCIACH I DEFINICJACH”:

- 2) zmienia się następujące definicje:

<b>Usługa IRP</b>	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.
<b>Zasilenie inicjalne</b>	Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP.
<b>Sprzedaż rezerwowa</b>	Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku nieprzekazania do CIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej dla danego PPE.
<b>Sprzedawca rezerwowi</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania ANWIL S.A., zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.

3) dodaje się definicje w brzmieniu:

<b>System IP DSR</b>	System informatyczny dedykowany interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (usługa IRP) i interwencyjnemu ofertowemu zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców (usługa IZP), zarządzany przez OSP i udostępniany dostawcom tych usług w celu wsparcia realizacji tych usług oraz komunikacji z nimi związanej, oraz udostępniany OSDp w celu wsparcia procesu certyfikacji obiektów redukcji (ORed).
<b>Usługa IZP</b>	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców.
<b>Charakterystyka PP</b>	Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRiESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO.
<b>Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej</b>	Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE.
<b>Umowa kompleksowa rezerwowa</b>	Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.
<b>Umowa sprzedaży rezerwowej</b>	Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.

4) usuwa się definicję „**Wyprowadzenie URD z PPE**”.

40) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale I. punkt 1. otrzymuje brzmienie:

1. ANWIL S.A. i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD-K stanowią w szczególności:

- 1) IRiESD,
- 2) WDB,
- 3) IRiESP-OIRE,
- 4) Taryfa ANWIL S.A.

41) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale I. w punkcie 2. drugie zdanie otrzymuje brzmienie:

Dokonane po wejściu w życie GUD-K zmiany IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB zatwierdzone przez Prezesa URE, obowiązują ANWIL S.A. i sprzedawcę bez konieczności sporządzenia aneksu do GUD-K.

42) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale I. w punkcie 3. dodaje się podpunkt 5) i 6) w brzmieniu:

- 5) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy ANWIL S.A. a OIRE;
- 6) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy sprzedawcą a OIRE.

43) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale II. w punkcie 2. podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:

- 1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do OIRE umów kompleksowych;

44) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale III. punkty 1., 2., 5. i 10. otrzymują brzmienie:

1. przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach kompleksowych;
2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez ANWIL S.A. do realizacji umowami kompleksowymi;
5. pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych, a także informacji rozliczeniowych GUD- K lub informacji o rozliczeniu dodatkowym zgodnie z IRiESD oraz Taryfą ANWIL S.A., a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE oraz TSKB;
10. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-K, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE; przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE;

45) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale III. usuwa się punkt 12. oraz zmienia numerację kolejnych punktów 13. - 16., które otrzymują numer 12. - 15.

46) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale III. punkt 16. według nowej numeracji 15. otrzymuje brzmienie:

15. informowania OIRE o przyłączeniu do sieci ANWIL S.A. mikroinstalacji URD, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii.”

47) W Załączniku nr 6 w części A rozdział IV. otrzymuje brzmienie:

IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:

1. zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB; dokonanie zgłoszenia jest równoznaczne z realizacją obowiązku, o którym mowa w pkt 2.;
2. uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w charakterystyce PP oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji;
3. udzielania, na wniosek ANWIL S.A., informacji o postanowieniach umów kompleksowych, o których mowa w GUD-K, w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji;
4. terminowego regulowania należności wynikających z GUD-K;
5. ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;
6. przekazywania poprzez CSIRE do ANWIL S.A., na zasadach i w terminach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB, wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez URD do sprzedawcy;
7. niezwłocznego, nie później niż w terminach określonych w IRiESD i Ustawie, rozpatrywania reklamacji URD i udzielania na nie odpowiedzi URD;
8. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K;
9. informowania URD o miejscach uzyskania informacji dotyczących postępowań reklamacyjnych, o których mowa w IRiESD;
10. niezwłocznego przekazywania ANWIL S.A. informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-K i świadczonych przez ANWIL S.A. usług dystrybucji na podstawie umów kompleksowych zawartych przez sprzedawcę z URD;
11. niezwłocznego, nie później niż w terminie 5 dni roboczych od ich otrzymania przez sprzedawcę od URD nie objętego ochroną przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła), przekazywania ANWIL S.A. informacji o danych teleadresowych URD na potrzeby realizacji ww. rozporządzenia: adresie poczty elektronicznej URD oraz numerze telefonu komórkowego URD - poprzez system, o

którym mowa w GUD-K albo w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD-K;

12. niezwłocznego dokonania odpowiednich zmian w umowie kompleksowej lub dokonania zgłoszenia nowej umowy kompleksowej, w przypadkach stwierdzenia przez OSD, że URD pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w umowie kompleksowej lub URD korzysta z grupy taryfowej niezgodnie z kwalifikacją określoną w Taryfie ANWIL S.A.;
13. zamieszczania w treści umowy kompleksowej z URD, w szczególności:
  - 1) zobowiązania URD do przestrzegania zapisów IRiESD oraz Taryfy ANWIL S.A.,
  - 2) zgody URD na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez ANWIL S.A. w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez ANWIL S.A. odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,
  - 3) zobowiązania URD do umożliwienia upoważnionym przedstawicielom ANWIL S.A. wykonania kontroli oraz umożliwienia uprawnionym przedstawicielom ANWIL S.A. dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie URD, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A., odczytu wskazań lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 4) informacji, że rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej następuje z dniem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podania napięcia – dotyczy URD nowo przyłączonych,
  - 5) poinformowania URD, że ANWIL S.A. ma prawo do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej przez ANWIL S.A., w przypadkach określonych w Ustawie i w IRiESD,
  - 6) postanowień dotyczących sprzedaży rezerwowej określonych w Ustawie i IRiESD.
- 48) W Załączniku nr 6 w części A rozdział V. otrzymuje brzmienie:
  - V. Odniesienie do IRiESD, IRiESP-OIRE, TSKB oraz Taryfy ANWIL S.A. w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-K lub informacji o rozliczeniu dodatkowym:
    1. Udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-K lub informacji o rozliczeniu dodatkowym odbywa się na zasadach i w terminach określonych w IRiESP-OIRE i TSKB.
    2. Dane, o których mowa w pkt 1., udostępnione są sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.
- 49) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale VII.:
  - w punkcie 1. dodaje się podpunkt 8) w brzmieniu:
    - 8) niedostępności CSIRE, w tym skutkującym brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.

- punkt 2. otrzymuje brzmienie:
  2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w pkt 1., możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-K. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w pkt 1. ppkt 7) powyżej może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez CSIRE nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez sprzedawcę umów kompleksowych.
- punkt 3. otrzymuje brzmienie:
  4. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w pkt 1.

50) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale VIII. punkt 1. i 3. otrzymują brzmienie:

1. Rozliczenia za świadczone przez ANWIL S.A. usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie ANWIL S.A., z uwzględnieniem udzielonych przez ANWIL S.A. bonifikat. W relacjach pomiędzy ANWIL S.A. a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem lub prosumentem zbiorowym lub członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii, odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.
3. W celu poprawnego rozliczenia URD, dla których część opłat z tytułu świadczonych usług dystrybucji nie wynika z ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ANWIL S.A., sprzedawca jest zobowiązany przekazywać ANWIL S.A. niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą ANWIL S.A. w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w Załączniku do GUD-K.

51) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale IX. w punkcie 1. w podpunkcie 5) dodaje się literę c) w brzmieniu:

- c) sprzedawca jest sprzedawcą zobowiązanym na obszarze działania ANWIL S.A..

52) W Załączniku nr 6 w części A w rozdziale XI. punkt 5. otrzymuje brzmienie:

- 1) Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD-K, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone ANWIL S.A. najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone ANWIL S.A. w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB do dnia wypowiedzenia GUD-K obowiązują postanowienia nowej IRiESD, IRiESP-OIRE lub nowych WDB.

53) W Załączniku nr 6 w części A rozdział XII. otrzymuje brzmienie:

XII. Zasady sprzedaży rezerwowej:

Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy kompleksowej rezerwowej zawarte są w IRiESD i IRiESP-OIRE.

54) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale I. punkt 1. otrzymuje brzmienie:

1. ANWIL S.A. i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią w szczególności:

- 1) IRiESD,
- 2) WDB,
- 3) IRiESP-OIRE,
- 4) Taryfa ANWIL S.A..

55) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale I. w punkcie 2. drugie zdanie otrzymuje brzmienie:

Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB zatwierdzone przez Prezesa URE, obowiązują ANWIL S.A. i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD.

56) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale I. w punkcie 3. dodaje się podpunkt 5) i 6) w brzmieniu:

- 5) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy ANWIL S.A. a OIRE;
- 6) o której mowa w art. 11zg Ustawy zawartej pomiędzy sprzedawcą a OIRE.

57) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale II. w punkcie 2. podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:

- a. zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do OIRE umów sprzedaży;

58) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale III. punkty 1., 2., 4. i 7. otrzymują brzmienie:

1. przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach sprzedaży;
2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez ANWIL S.A. do realizacji umowami sprzedaży;
4. pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych zgodnie z IRiESD, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE oraz TSKB;
7. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE;

59) W Załączniku nr 6 w części B rozdział IV. otrzymuje brzmienie:

IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:

1. zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB;
2. terminowego regulowania należności wynikających z GUD;
3. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD;
4. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD oraz IRiESP-OIRE;
5. niezwłocznego przekazywania ANWIL S.A. informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;
6. zapewnienia bilansowania energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ANWIL S.A. przez URD.

60) W Załączniku nr 6 w części B rozdział V. otrzymuje brzmienie:

V. Odniesienie do IRiESD, IRiESP-OIRE oraz TSKB w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych:

1. Udostępnianie sprzedawcy danych pomiarowych odbywa się na zasadach i w terminach określonych w IRiESP-OIRE i TSKB;
2. Dane, o których mowa w pkt 1., udostępnione są sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.

61) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale VI. punkt 2. otrzymuje brzmienie:

2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i ANWIL S.A. odbywa się poprzez CSIRE.

62) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale VII. :

- w punkcie 1. dodaje się podpunkt 7) w brzmieniu:

7) niedostępności CSIRE, w tym skutkującym brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.

- punkty 2. i 3. otrzymują brzmienie:

2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w pkt 1., możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD.

3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w pkt 1.

63) W Załączniku nr 6 w części B w rozdziale IX. punkt 5. otrzymuje brzmienie:

5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ANWIL S.A. najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie

zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ANWIL S.A. w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD, IRiESP-OIRE lub nowych WDB.

64. W Załączniku nr 6 w części B rozdział X. otrzymuje brzmienie:

X. Zasady sprzedaży rezerwowej:

Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej zawarte są w IRiESD i IRiESP-OIRE.