



**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE**

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

**Warunki korzystania, prowadzenia ruchu,  
eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

Tekst jednolity, obowiązuje od dnia: 01-07-2023 r.

**SPIS TREŚCI**

<b>I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO .....</b>	<b>4</b>
I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	4
I.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	8
I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ ZEC BIAŁOGARD.....	8
I.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO .....	9
I.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	11
<b>II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD .....</b>	<b>12</b>
II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA .....	12
II.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH .....	19
II.3. ZASADY ODŁĄCZANIA ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	20
II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWOROZLICZENIOWYCH .....	25
II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO ZEC Białogard PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE i PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	46
<b>III. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI.....</b>	<b>50</b>
III.1. PRZEPISY OGÓLNE.....	50
III.2. PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI .....	51
III.3. PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI .....	51
III.4. UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH Z OPERATORAMI SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH .....	51
III.5. DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA .....	51
III.6. REZERWA URZĄDZEŃ I CZĘŚCI ZAPASOWYCH .....	52
III.7. WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH .....	52
III.8. OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO .....	53
III.9. OCHRONA PRZECIWPOŻAROWA.....	53
III.10. PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH.....	53
III.11. WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC.....	54
<b>IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO .....</b>	<b>55</b>
IV.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE .....	55
IV.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	56
IV.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	56
<b>V. WSPÓŁPRACA ZEC BIAŁOGARD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE   INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ ZEC BIAŁOGARD A UŻYTKOWNIKAMI   SYSTEMU .....</b>	<b>65</b>
V.1. ZAKRES WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD .....	65
V.2. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD .....	65
<b>VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD .....</b>	<b>66</b>
VI.1. OBOWIĄZKI ZEC Białogard .....	66
VI.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO .....	67
VI.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	68

VI.4. PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	69
VI.5. UKŁADY NORMALNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	69
VI.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	69
VI.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE .....	70
VI.8. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	71
VI.9. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO ZEC Białogard.....	71
VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA .....	72
<b>VII. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD .....</b>	<b>72</b>
VII.1. WARUNKI TECHNICZNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD: .....	72
VII.2. ROZWIĄZANIA TECHNICZNE STOSOWANE W ZEC BIAŁOGARD .....	73
<b>VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU .....</b>	<b>73</b>
VIII.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	73
VIII.2. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	74
VIII.3. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	75
VIII.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU .....	78

## I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

### I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- I.1.1. Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o. (zwana dalej „ZEC Białogard”) jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”) na podstawie przepisów ustawy Prawo Energetyczne.
- I.1.2. ZEC Białogard jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego OSDn) 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 ZEC Białogard”), zgodnie z niniejszą IRiESD.
- I.1.3. IRiESD spełnia w szczególności wymagania:
- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, - zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
  - b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 1320 ze zm.),
  - c) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 2351 ze zm.),
  - d) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 610 ze zm.),
  - e) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 ze zm.),
  - f) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 110 ze zm.),
  - g) koncesji ZEC Białogard na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) decyzją nr DEE/395/417/W/OSZ/2019/APo1 z dnia 6 czerwca 2019, na okres od dnia 6 czerwca 2019r. do dnia 6 czerwca 2029r.,
  - h) określone w opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (zwanego dalej „OSDp”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA Operator (zwaną dalej „IRiESDp”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE i opublikowanej w Biuletynie URE,
  - i) decyzji Prezesa URE nr DRE.WOSE.4711.20.8.2019.BT z dnia 29 kwietnia 2020r., o wyznaczeniu ZEC Białogard operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSDn”),
  - j) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ZEC Białogard, zwanej dalej „Taryfą”,
  - k) zawarte w:
    - i. rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
    - ii. rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.4.2016, str. 1) - NC RfG,
    - iii. rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.8.2016, str. 10) - NC DC,
    - iv. rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241 z 8.9.2016, str. 1) - NC HVDC,

- v. rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.8.2017, str. 1) - SO GL,
  - vi. rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017 r.) - NC ER; zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.
- I.1.4. Uwzględniając warunki określone w IRiESD, ZEC Białogard w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty opracowane na podstawie Kodeksów sieci.
- I.1.5. IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych ZEC Białogard przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci ZEC Białogard, w szczególności dotyczące:
- 1) przyłączania urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych oraz linii bezpośrednich,
  - 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
  - 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
  - 4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
  - 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
  - 6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
  - 7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
  - 8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
  - 9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.
- I.1.6. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii napowietrznych i kablowych, za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny ZEC Białogard, niezależnie od praw własności tych urządzeń.
- I.1.7. Postanowienia IRiESD obowiązują następujące podmioty:
- 1) operatora systemu dystrybucyjnego – ZEC Białogard,
  - 2) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - 3) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - 4) przedsiębiorstwa obrotu,
  - 5) Sprzedawców,
  - 6) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,

- 7) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od 1) do 6).
- I.1.8. Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest odpowiedzialny za:
- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania.
  - 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
  - 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
  - 4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
  - 5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - 6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
  - 7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej,
  - 8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
  - 9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
  - 10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
    - a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i inżynierskiej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
    - b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,
    - c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESD,
    - d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
    - e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESD,
    - f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
      - i) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi ZEC Białogard zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
      - ii) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania ZEC Białogard,

- iii) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
  - 11) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
  - 12) prowadzenie rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.
- I.1.9. ZEC Białogard jest odpowiedzialny za realizację zadań wynikających z zapisów ustawy o rynku mocy oraz RRM, w szczególności w zakresie udziału w procesie certyfikacji ogólnej.
- I.1.10. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących dwóch warunków:
- 1) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - 2) rozwiązanie z ZEC Białogard umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej zawartej ze sprzedawcą posiadającym zawartą GUD-K z ZEC Białogard.
- I.1.11. ZEC Białogard udostępnia do wglądu IRiESD w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swoich stronach internetowych.
- I.1.12. IRiESD jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu, przez Prezesa URE, w drodze decyzji, w przypadku spełnienia przesłanek zawartych w aktach prawnych.
- I.1.13. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.
- I.1.14. W zależności od potrzeb, ZEC Białogard przeprowadza aktualizację IRiESD. W szczególności aktualizacja jest dokonywana przy zmianie wymagań wynikających z przepisów prawnych.
- I.1.15. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD.
- I.1.16. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- I.1.17. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
- a) przyczynę aktualizacji IRiESD,
  - b) zakres aktualizacji IRiESD,
  - c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.
- W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD, a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.
- Karty aktualizacji stanowią integralną część IRiESD.
- I.1.18. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
- a) ZEC Białogard opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
  - b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, ZEC Białogard publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- I.1.19. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- I.1.20. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje ZEC Białogard:
- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
  - b) w opracowywanej nowej wersji IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględnia w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,

- c) opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
- I.1.21. IRiESD lub Kartę aktualizacji oraz Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, ZEC Białogard publikuje na swojej stronie internetowej.
- I.1.22. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci ZEC Białogard lub korzystający z usług świadczonych przez ZEC Białogard, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w IRiESD. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- I.1.23. Odpowiedzialność ZEC Białogard oraz sprzedawców za niewykonanie bądź niewłaściwe wykonanie obowiązków wynikających z IRiESD jest określona w umowach GUD oraz GUD-K.
- I.1.24. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami przyjętymi na podstawie Kodeksów sieci (dalej „TCM”; ang. „terms, conditions and methodologies”), stąd:
- a) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, ZEC Białogard podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- b) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

## **I.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

- I.2.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej („umowa dystrybucyjna”) albo w umowie kompleksowej.
- I.2.2. ZEC Białogard na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.
- I.2.3. Świadczenie usługi dystrybucji odbywa się na podstawie umowy dystrybucyjnej albo na podstawie umowy kompleksowej oraz na zasadach i warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne, aktach wykonawczych do tej ustawy, IRiESD oraz Taryfie.

## **I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ ZEC BIAŁOGARD**

- I.3.1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej obejmująca korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polega na utrzymaniu:
- a) ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
- b) parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- I.3.2. ZEC Białogard świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:
- a) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej,



- b) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji,
  - c) powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
  - d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
  - e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,
  - f) umożliwia wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
  - g) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom ich standardowe profile zużycia energii elektrycznej,
  - h) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD.
- I.3.3. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci. Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.
- I.3.4. ZEC Białogard ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.
- I.3.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części IRiESD.
- I.3.6. Przepisy związane z przyłączeniem stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia, przez podmiot przyłączony do sieci, zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci przyłączonego podmiotu oraz ponownego przyłączenia odłączonego podmiotu.
- I.3.7. Warunki przyłączenia są przekazywane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie do sieci.
- I.3.8. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie ZEC Białogard do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
- I.3.9. Zapisy pkt I.3.1. oraz I.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.
- I.3.10. Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.

#### **I.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

- I.4.1. ZEC Białogard świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

- I.4.2. W celu realizacji powyższego obowiązku ZEC Białogard opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji zgodnie z zapisami IRiESD.
- I.4.3. ZEC Białogard stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach. W szczególności ZEC Białogard stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:
- a) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
  - b) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej,
  - c) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwane z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej,
  - d) 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 ZEC Białogard,
  - e) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
  - f) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryf ZEC Białogard,
  - g) 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,
  - h) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów,
  - i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
  - j) 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 instrukcji.
- I.4.4. Odbiorca końcowy przyłączony do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz odbiorca końcowy i wytwórca energii elektrycznej należący do spółdzielni energetycznej w rozumieniu art. 2 pkt 33a Ustawy OZE, mogą wystąpić z wnioskiem do ZEC Białogard o:
- a) Zainstalowanie licznika zdalnego odczytu,
  - b) Umożliwienie komunikacji licznika zdalnego odczytu z urządzeniami tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w Ustawie i przepisach wydanych na jej podstawie,
  - c) Wyposażenie punktu ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy o elektromobilności należącego do odbiorcy końcowego w licznik zdalnego odczytu w instalacji tego odbiorcy.
- I.4.5. W przypadku otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt I.4.4 ZEC Białogard:
- a) Zainstaluje licznik zdalnego odczytu w terminie 4 miesięcy od dnia wystąpienia o to odbiorcy końcowego,
  - b) Umożliwi komunikację licznika zdalnego odczytu z urządzeniami odbiorcy końcowego, w terminie 2 miesięcy od dnia wystąpienia o to tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w Ustawie oraz przepisanych wydanych na jej podstawie,

- c) Wyposaży punkt ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy o elektromobilności należący do odbiorcy końcowego, w licznik zdalnego odczytu w terminie miesiąca od dnia wystąpienia o to tego odbiorcy.

## **I.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- I.5.1. ZEC Białogard prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej:
  - a) Przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - b) Stanowiących część sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - c) Wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- I.5.2. Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 roku w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 2010).
- I.5.3. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW oraz nie większej niż 10 MW.
- I.5.4. ZEC Białogard wpisuje magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt I.5.5. W przypadku, gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., może być więcej niż jeden Operator, wpisu do tego rejestru dokonuje Operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.
- I.5.5. W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci ZEC Białogard, posiadacz tego magazynu przekazuje ZEC Białogard informację, zgodnie z wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.
- I.5.6. Rejestr, o którym mowa w pkt I.5.1., jest jawny i udostępniany przez ZEC Białogard na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.
- I.5.7. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia ZEC Białogard o wszelkiej zmianie danych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. ZEC Białogard aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.

## **II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD**

### **II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA**

- II.1.1. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez ZEC Białogard albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.
- II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:
- 1) pozyskanie przez podmiot od ZEC Białogard, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia mikroinstalacji (dalej „wniosek dla mikroinstalacji”),
  - 2) złożenie przez podmiot u ZEC Białogard, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez ZEC Białogard. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP,
  - 3) w przypadku wniosku dla mikroinstalacji, sporządza się go na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym, albo w postaci papierowej opatrzonej podpisem własnoręcznym i składa się:
    - a. z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w tym elektronicznej skrzynki podawczej w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2070) lub publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych, o której mowa w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (Dz. U. z 2020r. poz. 2320 z późn. zm.), lub publicznej usługi hybrydowej w rozumieniu art. 2 pkt 7 tej ustawy – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej albo,
    - b. za pośrednictwem operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe (Dz. U. z 2020 r. poz. 1041 z późn. zm.) lub placówki pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub osobiście w siedzibie ZEC Białogard – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci papierowej.
  - 4) Wniosek dla mikroinstalacji rozpatruje się w postaci elektronicznej, w przypadku gdy wniosek ten został złożony w sposób określony w ppkt a) lub gdy wniosek ten został złożony w sposób określony w ppkt b) i składający wniosek wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w postaci elektronicznej,
  - 5) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, ZEC Białogard niezwłocznie zwraca zaliczkę,

- 6) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w ustawie Prawo energetyczne) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez ZEC Białogard, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu czternastu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,
- 7) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny ze wzorem udostępnionym przez ZEC Białogard, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, ZEC Białogard wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania,
- 8) w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania, o czym ZEC Białogard informuje wnioskodawcę,
- 9) w przypadku, gdy złożony wniosek dla mikroinstalacji jest niekompletny, nieprawidłowo wypełniony lub nie został złożony zgodnie ze wzorem określonym przez ZEC Białogard, ZEC Białogard w terminie 7 dni kalendarzowych od daty wpływu wniosku wzywa składającego wniosek do jego uzupełnienia lub poprawienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym jednak niż 30 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania. Nadanie w terminie uzupełnionego lub poprawionego wniosku dla mikroinstalacji w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe lub w placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym albo wniesienie go za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym jest równoznaczne z wniesieniem go w terminie. Wniosek dla mikroinstalacji nieuzupełniony lub niepoprawiony w terminie wyznaczonym przez ZEC Białogard pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 10) ZEC Białogard, na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia,
- 11) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez ZEC Białogard wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, lub przyłączanego magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW.
- 12) wydanie przez ZEC Białogard warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,
- 13) zawarcie umowy o przyłączenie,
- 14) realizację przyłączenia, tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
- 15) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. ZEC Białogard zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
- 16) pozyskanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu w przypadkach, o których mowa w NC RfG,

- 17) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.
- II.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia. W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w ZEC Białogard, do sieci którego ma być ona przyłączona, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie wymagań określonych w niniejszej instrukcji.
- II.1.4. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa oraz udostępnia ZEC Białogard. Wniosek dostępny jest na stronie internetowej [www.zec-bialogard.pl](http://www.zec-bialogard.pl) oraz w siedzibie ZEC Białogard.
- II.1.5. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub sieci.
- II.1.6. Do wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3. należy załączyć:
- dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,
  - plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów,
  - w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje):
    - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego a w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo
    - decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2021 r., poz. 1484, z późn. zmianami.), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo
    - pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2020 r. poz. 2135, z późn. zmianami.), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.
- Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub pozwolenie na wznoszenie i wykorzystanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją,

- d) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń,
  - e) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej parametry techniczne jednostki wytwórczej; parametry należy przedstawić zgodnie z załączonym do wniosku szablonem,
  - f) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej.
- II.1.7. Zakres i warunki wykonania ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci określa ZEC Białogard. Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie za przyłączenie.
- II.1.8. Warunki przyłączenia, w zależności od danych zawartych we wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3., zawierają w szczególności:
- 1) nieruchomość, obiekt lub lokal, dla których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,
  - 2) miejsce rozgraniczenia własności sieci ZEC Białogard i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,
  - 3) miejsce przyłączenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią,
  - 4) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
  - 5) moc przyłączeniową,
  - 6) rodzaj przyłącza,
  - 7) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,
  - 8) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
  - 9) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,
  - 10) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 11) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym,
  - 12) rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,
  - 13) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia:
    - a) wartości prądów zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,
    - b) prądów zwarcia doziemnego i czasów ich wyłączeń lub ich trwania,
  - 14) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
  - 15) wymagania w zakresie:
    - a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego,
    - b) przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych,
    - c) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
    - d) wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane,
    - e) ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji.
  - 16) możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych,
  - 17) dane i informacje dotyczące sieci, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażenia w instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu,

18) ustalone, dla poszczególnych grup przyłączeniowych, dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej nie powodujących pogorszenia parametrów określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne albo ustalonych w umowie o świadczenie usługi przesyłowej albo dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

II.1.9. ZEC Białogard wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło;
- 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło;
- 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

II.1.10. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie ZEC Białogard do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Wnioskodawca może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem ważności warunków przyłączenia, o czym wnioskodawca informuje ZEC Białogard. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania ZEC Białogard o rezygnacji z ich realizacji. Wraz z określonymi przez ZEC Białogard warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.

II.1.11. Wraz z określonymi przez ZEC Białogard warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.

II.1.12. W przypadkach, gdy przyłączenie do sieci ZEC Białogard, na podstawie opracowanej ekspertyzy, wpłynie na warunki pracy sieci sąsiedniego operatora systemu dystrybucyjnego, ZEC Białogard występuje do tego OSD z wnioskiem o ustalenie czy zakres przebudowy sieci elektroenergetycznych sąsiedniego OSD, wynikający z ekspertyzy został ujęty w planie rozwoju tego OSD lub czy OSD planuje realizację tych inwestycji. ZEC Białogard oczekuje na odpowiedź sąsiedniego OSD min. 14 dni kalendarzowych od daty wysłania wniosku.

II.1.13. ZEC Białogard wydając warunki przyłączenia jest odpowiedzialny za dokonanie uzgodnień pomiędzy operatorami, o których mowa w pkt. II.1.12.



- II.1.14. W przypadku, gdy ZEC Białogard odmówi przyłączenia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie odnawialnego źródła energii, ZEC Białogard określa planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa termin przyłączenia.
- II.1.15. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, ZEC Białogard powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:
- 1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej, ZEC Białogard wydaje warunki przyłączenia;
  - 2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej, ZEC Białogard odmawia wydania warunków przyłączenia.
- Bieg terminu, o którym mowa w pkt. II.1.9., ulega zawieszeniu do czasu otrzymania zgody od podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.
- II.1.16. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do ZEC Białogard, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. Do zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji stosuje się zapisy pkt II.1.2. ppkt 3). W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi ZEC Białogard.
- Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD, a także IRiESD OSDp. ZEC Białogard publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:
- 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej, dane osoby upoważnionej do kontaktu oraz adres korespondencyjny,
  - 2) dane dotyczące lokalizacji obiektu, w którym zainstalowano mikroinstalację, w tym numer licznika lub kod punktu poboru energii (PPE),
  - 3) rodzaj mikroinstalacji,
  - 4) moc zainstalowaną elektryczną,
  - 5) moc znamionową falownika po stronie AC – w przypadku przyłączenia poprzez falownik,
  - 6) typ instalacji, w której ma być zainstalowana mikroinstalacja,
  - 7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,
  - 8) oświadczenie, że mikroinstalacja jest wybudowana zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz spełnia wymogi techniczne i eksploatacyjne zawarte w art. 7a Ustawy,
  - 9) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań,
  - 10) planowany termin przyłączenia,

11) potwierdzanie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.

ZEC Białogard potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

II.1.17. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez ZEC Białogard realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.

II.1.18. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard powinna zawierać co najmniej:

- 1) oznaczenie stron zawierających umowę,
- 2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
- 3) termin realizacji przyłączenia,
- 4) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
- 5) miejsce rozgraniczenia własności sieci ZEC Białogard i instalacji podmiotu przyłączanego,
- 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
- 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
- 8) harmonogram przyłączenia,
- 9) warunki udostępnienia ZEC Białogard nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
- 10) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii elektrycznej,
- 11) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,
- 12) moc przyłączeniową,
- 13) w uzasadnionych przypadkach ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z ZEC Białogard,
- 14) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
- 15) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

II.1.19. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

- 1) prosumentem,
  - 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2021 r., poz. 162) niebędącego prosumentem,
- informuje ZEC Białogard o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci ZEC Białogard.

II.1.20. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.19. informuje ZEC Białogard o:

- 1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;
- 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.

II.1.21. Zapisów pkt. II.1.19 i II.1.20 nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.

- II.1.22. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, pisemnie informuje ZEC Białogard o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.
- II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.22 jest obowiązany informować ZEC Białogard o:
- 1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
  - 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
  - 3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.
- II.1.24. ZEC Białogard w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.
- II.1.25. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.
- II.1.26. Szczegółowe warunki techniczne jakie powinny spełniać przyłączane do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard urządzenia, instalacje i sieci, w tym jednostki wytwórcze, określają pkt. II.2. i II.4. oraz załączniki do IRiESD OSDp.
- II.1.27. Podmioty zaliczone do I, II, III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji opracowują instrukcję, podlegającą uzgodnieniu z ZEC Białogard przed przyłączeniem podmiotu do sieci.
- II.1.28. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.
- II.1.29. W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, wskazane przez ZEC Białogard podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej przekazują ZEC Białogard dane określone w pkt. II.5.

## **II.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH**

- II.2.1. Zasady wzajemnego połączenia sieci dystrybucyjnych różnych OSD są regulowane umowami i uzgadniane z operatorem systemu przesyłowego w zakresie dotyczącym koordynowanej sieci 110 kV.
- II.2.2. Umowa, o której mowa w pkt. II.2.1., w zakresie połączenia sieci różnych OSD powinna określać w szczególności:
- 1) oznaczenie stron zawierających umowę,
  - 2) przedmiot umowy wynikający z warunków połączenia,
  - 3) termin realizacji połączenia,
  - 4) wysokość opłaty za połączenie i zasady rozliczeń,
  - 5) zakres oraz sposób wymiany danych i informacji w trakcie realizacji połączenia,
  - 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji połączenia,

- 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
  - 8) sposób koordynacji prac wykonywanych przez strony,
  - 9) terminy przeprowadzania prób, odbiorów częściowych, prób końcowych i ostatecznego odbioru połączenia,
  - 10) miejsce rozgraniczenia praw własności łączonych sieci,
  - 11) wykaz osób lub komórek organizacyjnych upoważnionych przez strony do koordynacji prac wynikających z umowy,
  - 12) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
  - 13) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.
- II.2.3. Warunki połączenia określają w szczególności:
- 1) moc przyłączeniową,
  - 2) miejsca połączenia sieci różnych operatorów systemów dystrybucyjnych,
  - 3) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z połączeniem,
  - 4) miejsca zainstalowania i rodzaj układów pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 5) wartości prądów zwarć wielofazowych i jednofazowych doziemnych oraz czasów ich wyłączenia w punktach połączenia sieci u obydwu operatorów,
  - 6) miejsca zainstalowania i warunki współpracy EAZ,
  - 7) wymagania w zakresie telemechaniki i łączności, w tym transmisji danych pomiarowych,
  - 8) miejsca zainstalowania, parametry aparatury oraz warunki współpracy systemów sterowania dyspozytorskiego,
  - 9) podział kompetencji w zakresie nadzoru dyspozytorskiego.
- II.2.4. Informacje, o których mowa w pkt. II.2.2.5., dotyczą w szczególności wpływu łączonych sieci lub zmiany warunków połączenia na pracę sieci innych OSD. Związane to jest ze zmianą:
- 1) przepływów energii elektrycznej na transformatorach i liniach łączących sieci różnych operatorów,
  - 2) poziomu mocy i prądów zwarciovych,
  - 3) pewności dostaw energii elektrycznej,
  - 4) sposobu likwidacji przerw i zakłóceń w dostawie energii elektrycznej.
- II.2.5. Określone w umowie, o której mowa w pkt. II.2.1., próby i odbiory częściowe oraz odbiór końcowy zrealizowanego połączenia przeprowadzane są przy udziale upoważnionych przedstawicieli stron, które zawarły umowę.
- II.2.6. Wyniki prób i odbiorów, o których mowa w pkt. II.2.5., są potwierdzane przez strony w protokołach z przeprowadzenia prób i odbiorów.
- II.3. ZASADY ODŁĄCZANIA ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- II.3.1. Zasady odłączania
- II.3.1.1 Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, określone w niniejszym rozdziale obowiązują ZEC Białogard, Sprzedawców oraz podmioty odłączane.
- II.3.1.2 ZEC Białogard może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w przypadku:
- a) złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej,
  - b) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- II.3.1.3 Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard składany przez podmiot zawiera w szczególności:

- a) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,
  - b) przyczynę odłączenia,
  - c) proponowany termin odłączenia.
- II.3.1.4 ZEC Białogard ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard uwzględniający techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączany podmiot jest zawiadamiany przez ZEC Białogard o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 dni przed datą planowanego odłączenia. W ww. zawiadomieniu ZEC Białogard informuje podmiot o zasadach ponownego przyłączenia do sieci, o których mowa w pkt. II.3.1.8.
- II.3.1.5 ZEC Białogard dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, uzgadnia z ZEC Białogard tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.
- II.3.1.6 ZEC Białogard uzgadnia z operatorem systemu przesyłowego i sąsiednimi OSD tryb odłączenia podmiotu, w zakresie w jakim odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ma wpływ na warunki pracy sieci innych operatorów.
- II.3.1.7 W uzasadnionych przypadkach ZEC Białogard zapewnia sporządzenie i zatwierdza zgłoszenie obiektu elektroenergetycznego do odłączenia od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, określające w szczególności:
- a) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, których dotyczy odłączenie,
  - b) termin odłączenia,
  - c) dane osoby odpowiedzialnej ze strony ZEC Białogard za prawidłowe odłączenie podmiotu,
  - d) sposób odłączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, obejmujący: zakres prac niezbędnych do wykonania przed odłączeniem podmiotu, położenie łączników niezbędnych do wykonania planowanego odłączenia podmiotu oraz harmonogram czynności łączeniowych w poszczególnych stacjach elektroenergetycznych,
  - e) aktualny schemat sieci dystrybucyjnej obejmujący stacje elektroenergetyczne oraz linie, w otoczeniu urządzeń, instalacji i sieci odłączanego podmiotu.
- II.3.1.8 Ponowne przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się na zasadach określonych w pkt. II.1.
- II.3.2. Zasady wstrzymywania oraz wznowienia dostarczania energii elektrycznej
- II.3.2.1 ZEC Białogard może wstrzymać, z zastrzeżeniem pkt. II.3.2.7 – II.3.2.9. dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, jeżeli:
- a) odbiorca nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w ustawie Prawo energetyczne,
  - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
  - c) odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

- II.3.2.2 ZEC Białogard na żądanie Sprzedawcy wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt. II.3.2.7 – II.3.2.9., dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia Sprzedawcy odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
- II.3.2.3 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 od dnia otrzymania tego powiadomienia. Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia tego odbiorcy, a także informuje odbiorcę wrażliwego energii elektrycznej o możliwości złożenia wniosku, o którym mowa w pkt II.3.2.19. Urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym powinny być przygotowane przez tego odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami.
- II.3.2.4 ZEC Białogard wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- II.3.2.5 ZEC Białogard jest zobowiązana niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w pkt. II.3.2.1., II.3.2.2. i II.3.2.4., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. ZEC Białogard wznowia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od Sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie Sprzedawcy.
- II.3.2.6 Przepisów pkt. II.3.2.1. lit. c) i pkt. II.3.2.2. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa. Ponadto realizacja przez ZEC Białogard postanowień, o których mowa w pkt. II.3.2.1. lit. a), c) lub pkt. II.3.2.2., może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez ZEC Białogard odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez ZEC Białogard 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 urzędzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej). ZEC Białogard może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie. W takiej sytuacji, w przypadku gdy wstrzymanie miało nastąpić na wniosek Sprzedawcy, ZEC Białogard zawiadamia niezwłocznie o powyższym Sprzedawcę wraz z podaniem przyczyny.
- II.3.2.7 W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złoży do przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., reklamację dotyczącą dostarczania energii, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji.
- II.3.2.8 Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., jest obowiązane rozpatrzyć reklamację o której mowa w pkt. II.3.2.7., w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.

- II.3.2.9 Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem”, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.
- II.3.2.10 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 od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. Jeżeli ZEC Białogard na żądanie Sprzedawcy wstrzymała dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w pkt. II.3.2.1. lit. a) lub II.3.2.2., i taki odbiorca złożył do Sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej, Sprzedawca jest zobowiązany złożyć do ZEC Białogard niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy, wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a ZEC Białogard wznowia i kontynuuje dostarczanie energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji przez Sprzedawcę. Łączny czas liczony od otrzymania przez Sprzedawcę reklamacji odbiorcy w gospodarstwie domowym, do wznowienia przez ZEC Białogard dostarczania energii elektrycznej, nie może być dłuższy niż 3 dni.
- II.3.2.11 W przypadku gdy reklamacja, o której mowa w pkt. II.3.2.10., nie została pozytywnie rozpatrzona przez przedsiębiorstwo energetyczne i odbiorca wymieniony w pkt. II.3.2.10., wystąpił do Prezesa URE o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, przedsiębiorstwo, o którym mowa w pkt. II.3.2.10., jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa URE.
- II.3.2.12 Przepisów pkt. II.3.2.10. oraz II.3.2.11. nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w II.3.2.4. albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść odbiorcy.
- II.3.2.13 W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt. II.3.2.7., z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.1., może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.
- II.3.2.14 W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.2., ZEC Białogard 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 elektrycznej poprzez złożenie do ZEC Białogard wniosku o wznowienie dostarczania energii elektrycznej. W takim przypadku ZEC Białogard 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.

- II.3.2.15 Termin, o którym mowa w pkt. II.3.2.14., może ulec wydłużeniu w przypadku wystąpienia:
- masowych awarii sieci elektroenergetycznych,
  - przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne,
  - konieczności wykonania wyłączeń planowych,
  - braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii,
- II.3.2.16 ZEC Białogard powiadamia Sprzedawcę o wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, w terminie do trzech dni roboczych od dokonania wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
- II.3.2.17 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 ZEC Białogard, ZEC Białogard w terminie do trzech dni roboczych po upływie tych terminów, powiadomi o tym fakcie Sprzedawcę, wskazując przyczyny uniemożliwiające wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej.
- II.3.2.18 Wymiana informacji, o których mowa w pkt. II.3.2., między ZEC Białogard a Sprzedawcą odbywa się za pośrednictwem systemów informatycznych, o których mowa w pkt. A.9.1. albo A.9.2. W przypadku wystąpienia trudności technicznych w funkcjonowaniu systemu informatycznego, o którym mowa w pkt. A.9.1., uniemożliwiających przekazywanie informacji, o których mowa w pkt. II.3.2., dopuszcza się wymianę tych informacji za pośrednictwem dedykowanego adresu poczty elektronicznej.
- II.3.2.19 W przypadku, gdy odbiorca wrażliwy energii elektrycznej złoży wniosek do ZEC Białogard o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, ZEC Białogard jest obowiązany zainstalować taki układ, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku. W takim przypadku koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi ZEC Białogard.
- II.3.2.20 ZEC Białogard, w tym na żądanie sprzedawcy, w przypadku zaległości w płatnościach za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca oraz w soboty, w dni uznane ustawowo za wolne od pracy w rozumieniu ustawy z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (Dz.U. z 2020 r. poz. 1920) i w dni poprzedzające te dni nie wstrzymuje dostarczania energii elektrycznej, a sprzedawca nie może żądać wstrzymania energii elektrycznej:
- odbiorcy wrażliwemu energii elektrycznej,
  - odbiorcy w gospodarstwie domowym, jeżeli ten odbiorca lub członek jego gospodarstwa domowego jest osobą objętą opieką długoterminową domową, w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową, wymagającą wentylacji mechanicznej
- II.3.2.21 Powyższych zapisów nie stosuje się w przypadkach wstrzymania dostarczania energii, z przyczyn o których mowa w pkt II.3.2.1.b) oraz w pkt II.3.2.4.



## **II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWOROZLICZENIOWYCH**

### II.4.1. Wymagania ogólne

II.4.1.1 Przyłączane do sieci dystrybucyjnych ZEC Białogard urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:

- 1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego
- 2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
- 3) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej,
- 4) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej,
- 5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
- 6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.

II.4.1.2 Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt. II.4.1.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.

II.4.1.3 Budowa linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa URE; zgoda jest udzielana w drodze decyzji.

II.4.1.4 Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia i/lub pkt. VIII.3., powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej lub zawartych w pkt. VIII.1. IRiESD.

II.4.1.5 Jeżeli w dacie wejścia w życie IRiESD urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie spełniają wymagań technicznych, o których mowa w IRiESD, wówczas wymagania techniczne stawiane tym urządzeniom, instalacjom lub sieciom, muszą zostać spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmuje również urządzenia, instalacje lub sieci nie spełniające wymagań.

- II.4.1.6 Jeżeli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia urządzeń, instalacji lub sieci, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemożliwia spełnienie wymagań technicznych, o których mowa w IRiESD, wówczas podmiot posiadający ww. urządzenia, instalacje lub sieci, na etapie opracowywania założeń do planowanej modernizacji przekazuje ZEC Białogard opinię o braku możliwości spełniania tych wymagań. Jeżeli ZEC Białogard zgłosi uzasadnione wątpliwości dotyczące ww. opinii, wówczas podmiot przedkładający tę opinię ma obowiązek przedłożyć ZEC Białogard opinię w tym zakresie sporządzoną przez niezależną firmę ekspercką.
- II.4.1.7 Zapisy pkt. II.4.1.5. oraz pkt. II.4.1.6. nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej.
- II.4.2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci odbiorców
- II.4.2.1 Urządzenia, instalacje i sieci przyłączone do sieci SN i nN muszą być przystosowane do warunków zwarciovych w miejscu ich przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- II.4.2.2 ZEC Białogard określa warunki stosowania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej przez podmioty przyłączone do sieci SN i nN.
- II.4.3. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych
- II.4.3.1 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci SN są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą a ZEC Białogard, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określonych w niniejszym rozdziale oraz w Załączniku nr 1 do IRiESD OSDp.
- II.4.3.2 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych o których mowa w pkt. II.4.3.1. obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:
- układów wzbudzenia,
  - układów regulacji napięcia,
  - sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych (ARNE),
  - systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
  - urządzeń regulacji pierwotnej,
  - czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
  - ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
  - możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,
  - wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
  - wyposażenia linii blokowych w układy automatyki.
- II.4.4. Wymagania techniczne dla połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich
- II.4.4.1 Warunkiem przystąpienia do budowy linii bezpośrednich jest wcześniejsze spełnienie wymagań zawartych w ustawie Prawo energetyczne.
- II.4.4.2 Budowa i przyłączanie linii bezpośrednich winny odbywać się z zachowaniem zasad dotyczących przyłączania określonych w pkt. II.1.
- II.4.4.3 ZEC Białogard może podjąć decyzję o odstąpieniu od konieczności realizacji części lub całości zasad, o których mowa w pkt. II.4.4.2.
- II.4.4.4 Linie bezpośrednie oraz łączone za ich pośrednictwem urządzenia, instalacje, sieci oraz jednostki wytwórcze, winny spełniać wymagania techniczne określone w pkt. II.4.2. oraz II.4.3.
- II.4.4.5 Połączenia międzysystemowe oraz linie bezpośrednie należy wyposażać w układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z zapisami pkt. II.4.7.

- II.4.4.6 W uzasadnionych przypadkach ZEC Białogard może określić w warunkach przyłączenia dodatkowe wymagania techniczne związane z przyłączaniem linii bezpośrednich oraz połączeń międzysystemowych.
  - II.4.4.7 ZEC Białogard może zdecydować o czasowym wyłączeniu lub załączeniu linii bezpośrednich, w tym także do pracy w układach innych niż normalny, jeżeli jest to podyktowane względami bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego. Czasowe wyłączenie lub załączenie linii odbywa się na zasadach określonych w instrukcji współpracy lub umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
  - II.4.4.8 Przyłączanie i praca linii bezpośrednich nie może powodować negatywnych skutków dla pozostałych użytkowników sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard np. spowodować pogorszenia parametrów jakościowych energii elektrycznej, pogorszenia niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- II.4.5. Wymagania techniczne dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i urządzeń współpracujących
- II.4.5.1 Wymagania ogólne
    - II.4.5.1.1 Wymagania zawarte w niniejszym rozdziale dotyczą urządzeń i układów EAZ w obiektach nowobudowanych i modernizowanych. Jeżeli w dacie wejścia w życie IRiESD czynne urządzenia i układy EAZ nie spełniają wymagań, o których mowa w IRiESD, wówczas wymagania te muszą zostać spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmował będzie również urządzenia i układy EAZ nie spełniające tych wymagań. Jeżeli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia czynnych urządzeń i układów EAZ, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemożliwia spełnienie wymagań określonych w IRiESD, wówczas podmiot będący właścicielem tych urządzeń i układów EAZ, na etapie opracowywania założeń do planowanej modernizacji, przekazuje do ZEC Białogard opinię o braku możliwości spełnienia tych wymagań. Jeżeli ZEC Białogard zgłosi uzasadnione wątpliwości dotyczące ww. opinii, wówczas podmiot przedkładający opinię ma obowiązek przedłożyć ZEC Białogard opinię w tym zakresie sporządzoną przez niezależną firmę ekspercką.
    - II.4.5.1.2 Układy i urządzenia EAZ powinny spełniać szczegółowe wymagania określone przez ZEC Białogard. Układy i urządzenia EAZ powinny być na etapie projektów wstępnych techniczno-montażowych uzgadniane i zatwierdzane przez ZEC Białogard. Urządzenia i elementy stosowane w EAZ oraz urządzenia i układy współpracujące z EAZ powinny być wykonane zgodnie z aktualnymi normami, a jeśli w danym zakresie brak norm, należy korzystać z aktualnej wiedzy technicznej. Zgodność ta powinna być potwierdzona odpowiednimi dokumentami.
    - II.4.5.1.3 Czasy działania układów EAZ muszą spełniać wymagania aktualnego rozporządzenia dotyczącego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
    - II.4.5.1.4 Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączanym do sieci powinny zawierać rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej.
    - II.4.5.1.5 ZEC Białogard określa warunki stosowania EAZ przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

- II.4.5.1.6 ZEC Białogard dokonuje koordynacji nastawień zabezpieczeń w stacjach podmiotów przyłączanych i przyłączonych, w tym OSDn. Podmioty te zobowiązane są do aktualizacji danych o wyposażeniu w układy EAZ w trakcie eksploatacji przyłączonego obiektu w przypadku każdorazowej ich zmiany.
- II.4.5.1.7 EAZ powinna zapewniać odpowiednią szybkość działania, czułość w wykrywaniu zakłóceń, wybiórczość, selektywność oraz niezawodność.
- II.4.5.1.8 Nastawy czasowe EAZ należy dobierać w taki sposób, aby były możliwie jak najkrótsze, przy zapewnieniu odpowiedniej wybiórczości i selektywności wyłączeń oraz aby ograniczały czasy trwania zakłóceń. Zabrania się wydłużania czasów działania zabezpieczeń działających na wyłączenie ponad wartości wynikające z potrzeb selektywności, wybiórczości i odstrojenia od stanów nieustalonych lub innych zjawisk grożących zbędnymi zadziałaniami. W celu zapewnienia selektywności zaleca się stopniowanie nastaw czasowych zabezpieczeń co 0,3 – 0,5 s. Przy stosowaniu zabezpieczeń cyfrowych zaleca się wartość 0,3 s.
- II.4.5.1.9 Należy tak dobierać zabezpieczenia i ich nastawy, aby każde zabezpieczenie było rezerwowane przez zabezpieczenia sąsiednich elementów systemu elektroenergetycznego. Wymaganie obowiązuje także wówczas, gdy w danym punkcie jest zainstalowane zabezpieczenie podstawowe i rezerwowe.
- II.4.5.1.10 Zabezpieczenia podstawowe i rezerwowe powinny współpracować z oddzielnymi: obwodami pomiarowymi prądowymi i napięciowymi, obwodami napięcia pomocniczego, sterowniczymi oraz obwodami wyłączającymi (cewkami wyłączającymi). Jeżeli w IRiESD mowa jest o zabezpieczeniu podstawowym i rezerwowym to rozumie się przez to dwa oddzielne i niezależne urządzenia.
- II.4.5.1.11 Źródła napięcia pomocniczego (baterie akumulatorów) w obiektach wyposażonych w EAZ powinny przy braku innego zasilania zapewniać ich pracę w czasie nie krótszym niż 8 godzin.
- II.4.5.1.12 Jeśli w niniejszym rozdziale wskazano, że zabezpieczenie działa na wyłączenie, należy rozumieć wyłączenie wszystkich trzech faz wyłącznika.
- II.4.5.1.13 Należy stosować urządzenia realizujące funkcje ciągłej kontroli i samotestowania.
- II.4.5.1.14 Zaleca się wyposażenie obwodów wyłączających w układy kontroli ciągłości obwodów wyłączania.
- II.4.5.1.15 W niniejszym rozdziale podano wymagania minimalne. W poszczególnych urządzeniach lub polach można stosować dodatkowe zabezpieczenia działające na wyłączenie lub sygnalizację, np. wynikające z konstrukcji rozdzielnic lub innych zabezpieczanych elementów.

II.4.5.1.16 Rejestratory zdarzeń i zakłóceń przeznaczone do wykonywania analiz przebiegu zakłóceń i działania EAZ oraz łączników powinny być instalowane w stacjach i rozdzielniach sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard zgodnie ze znaczeniem stacji w systemie. Zaleca się wyposażenie w rejestratory zdarzeń i zakłóceń pól SN. Wymaga się wyposażenia w rejestratory zdarzeń i zakłóceń pól SN transformatorów zasilających, pól transformatorów potrzeb własnych oraz pól linii współpracujących z lokalnymi źródłami wytwórczymi. Rejestratory zakłóceń powinny rejestrować wielkości przed wystąpieniem zakłócenia oraz po jego wystąpieniu aż do wyłączenia.

II.4.5.1.17 Stosuje się następujące sygnalizacje:

- 1) Al (alarm), która jest pobudzana przy zaniku i obniżeniu napięcia pomocniczego lub uszkodzeniu układu EAZ,
- 2) Aw (awaria), która jest pobudzana po otwarciu wyłącznika w polu przez dowolne zabezpieczenie. Jeśli w polu jest czynna automatyka SPZ, pobudzenie powinno nastąpić dopiero po definitywnym wyłączeniu,
- 3) Up (uszkodzenie pola), która jest pobudzana przez różne zakłócenia w działaniu urządzeń pola nie wymagającego natychmiastowego wyłączenia wyłącznika.

II.4.5.1.18 Dla potrzeb elementów EAZ współpracujących współbieżnie lub realizacji bezwarunkowych wyłączeń drugiego końca linii, wymaga się stosowania łączy niezależnych. Czas przekazywania sygnałów nie powinien przekraczać 20 ms dla sygnałów binarnych oraz 5 ms dla sygnałów analogowych.

II.4.5.2 Wymagania dla transformatorów

II.4.5.2.1 Transformatory SN/SN i SN/nN o mocy większej niż 1000 kVA posiadające wyłącznik wyposaża się w (zapisy nie dotyczą transformatorów współpracujących z jednostkami wytwórczymi):

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciove, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),
- 2) zabezpieczenia od skutków zwarć zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie,
- 3) zabezpieczenia przeciążeniowe po każdej stronie (transformatory dwuuzwojeniowe można zabezpieczać tylko po jednej stronie),
- 4) zabezpieczenia fabryczne transformatorów: dwustopniowe temperaturowe i gazowo-przepływowe kadzi oraz gazowo-przepływowe przełącznika zaczeów.

Zaleca się, aby na wyłączenie działały również wybrane zabezpieczenia fabryczne. Zabezpieczenie przeciążeniowe może działać na sygnalizację.

II.4.5.3 Wymagania dla sieci SN

II.4.5.3.1 Wymagania ogólne

II.4.5.3.1.1 Jeśli w IRiESD nie określono inaczej, zabezpieczenia w sieci SN działają na wyłączenie. Działanie na sygnalizację jest możliwe tylko w przypadku zabezpieczeń ziemnozwarciowych w sytuacjach określonych w pkt. II.4.5.3.2.1. oraz zabezpieczeń napięciowych w polu pomiaru napięcia.

- II.4.5.3.1.2 Dopuszcza się stosowanie blokady zabezpieczeń nadprądowych zwłoczných od pewnych zjawisk w liniach, np. pojawienia się drugiej harmonicznej, wzrostu prądu po zamknięciu wyłącznika. Zabrania się stosowania blokad do zabezpieczenia nadprądowego zwarciovęgo, z wyjątkiem blokady kierunkowej.
- II.4.5.3.1.3 Zaleca się stosowanie dla zabezpieczeń nadprądowych zwłoczných od skutków zwarć międzyfazowych następujących wartości współczynników czułości:
- 1) 1,5 dla zabezpieczeń podstawowych,
  - 2) 1,2 dla zabezpieczeń rezerwowych.
- II.4.5.3.1.4 Zaleca się następujące wartości współczynników czułości dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych w liniach SN:
- 1) 1,5 dla zabezpieczeń zerowoprądowych podczas zwarć bezoporowych, czyli jeśli składowa zerowa napięcia jest równa napięciu fazowemu sieci,
  - 2) 1,2 dla zabezpieczeń zerowoprądowych podczas zwarć oporowych, czyli jeśli składowa zerowa napięcia wynosi 50 % napięcia fazowego,
  - 3) 2,0 dla zabezpieczeń admitancyjnych i konduktancyjnych w sieciach o punkcie neutralnym uziemionym przez rezystor,
  - 4) 1,5 dla zabezpieczeń konduktancyjnych w sieciach skompensowanych z AWSCz,
  - 5) 1,2 dla zabezpieczeń admitancyjnych i susceptancyjnych w pozostałych przypadkach.
- II.4.5.3.1.5 Zaleca się stosowanie następujących wartości nastawczych zabezpieczeń zerowonapięciowych działających samodzielnie lub jako człony rozruchowe innych kryteriów i automatyk wyrażonych w stosunku do składowej zerowej napięcia podczas zwarcia bezoporowego:
- 1) 5 – 10 % w sieciach o punkcie neutralnym uziemionym przez rezystor,
  - 2) 5 – 15 % w sieciach o punkcie neutralnym izolowanym,
  - 3) 10 – 20 % w sieciach skompensowanych.
- Mniejsze wartości zaleca się stosować w sieciach z dużym udziałem linii kablowych.
- II.4.5.3.1.6 W celu ograniczenia skutków zakłóceń w pracy sieci, zaleca się stosowanie w jej głębi automatyki EAZ.
- II.4.5.3.1.7 Przyłączenie źródeł wytwórczych do sieci SN wymaga dostosowania automatyki LRW, SZR i zabezpieczenia szyn rozdzielni SN zasilającą tę sieć SN do nowych warunków pracy.
- II.4.5.3.2 Wymagania dla linii SN
- II.4.5.3.2.1 Pola linii SN, do których nie są przyłączone jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia i automatyki:
- 1) od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i zwarciovę o charakterystykach niezależnych,
  - 2) od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację. Działanie zabezpieczeń ziemnozwarciowych na sygnalizację jest dopuszczalne (z wyjątkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) tylko w wypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci,

- 3) wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania, jeśli przyłączona linia jest napowietrzna lub napowietrzno-kablowa,
- 4) umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej, jeśli jest taka potrzeba,
- 5) umożliwiające współpracę ze stacijną automatyką SCO lub być wyposażone w zabezpieczenie podczęstotliwościowe,
- 6) SPZ/SCO lub posiadać inny układ realizujący tę funkcję, jeżeli ZEC Białogard tego wymaga.

II.4.5.3.2.2 Pola linii SN, w których przyłączone są jednocześnie jednostki wytwórcze i odbiorcy powinny być wyposażone w:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych, każde z nich powinno mieć możliwość wprowadzenia blokady kierunkowej. Zaleca się taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego,
- 2) zabezpieczenia od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację. Działanie zabezpieczeń ziemnozwarciowych na sygnalizację jest dopuszczalne (z wyjątkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) w wypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci,
- 3) układy automatyki wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania, jeśli przyłączona linia jest napowietrzna lub napowietrznokablowa,
- 4) zabezpieczenia nad- i pod-częstotliwościowe, zalecane są zabezpieczenia wyposażone w kryterium  $df/dt$ ,
- 5) zabezpieczenia nad- i podnapięciowe zasilane z przekładników napięciowych umieszczonych za wyłącznikiem,
- 6) blokadę załączenia w przypadku obecności napięcia w linii, jeśli istnieje prawdopodobieństwo utrzymania się elektrowni lokalnej w pracy wyspowej, każde ręczne, zdalne i automatyczne załączenie linii powinno być poprzedzone kontrolą napięcia i ewentualną blokadą w przypadku istnienia napięcia w linii, zabezpieczenie wymaga zainstalowania przekładników napięciowych za wyłącznikiem pola, oraz powinny mieć możliwość współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej.

II.4.5.3.2.3 Pola linii współpracujące wyłącznie z jednostkami wytwórczymi powinny być wyposażone w:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych, każde z nich powinno mieć możliwość wprowadzenia blokady kierunkowej, zaleca się taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego,

- 2) zabezpieczenia od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację. Działanie zabezpieczeń ziemnozwarciowych na sygnalizację jest dopuszczalne (z wyjątkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) w wypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymagań ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci,
  - 3) zabezpieczenia nad- i podczęstotliwościowe, zalecane są zabezpieczenia wyposażone w kryterium  $df/dt$ ,
  - 4) blokadę załączenia w przypadku obecności napięcia w linii, jeśli istnieje możliwość utrzymania się elektrowni lokalnej w pracy wyspowej, każde ręczne, zdalne i automatyczne załączenie linii powinno być poprzedzone kontrolą napięcia i ewentualną blokadą w przypadku istnienia napięcia w linii, zabezpieczenie wymaga zainstalowania przekładników napięciowych za wyłącznikiem pola,
  - 5) oraz powinny mieć możliwość współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej.
- II.4.5.3.3 Wymagania dla pól transformatorów potrzeb własnych i uziemiających
- II.4.5.3.3.1 Pola potrzeb własnych powinny być wyposażone w następujące układy EAZ:
- a) zabezpieczenie reagujące na zwarcia wewnętrzne w transformatorze i na wyprowadzeniach,
  - b) zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne od skutków zwarć zewnętrznych,
  - c) zabezpieczenia fabryczne transformatora.
- II.4.5.3.3.2 W sieciach skompensowanych zaleca się dla prawidłowego działania zabezpieczeń ziemnozwarciowych w polach liniowych wprowadzenie dodatkowego prądu doziemnego. Wartość i charakter tego prądu powinny być dostosowane do zastosowanych zabezpieczeń.
- II.4.5.3.3.3 Jeśli w polu potrzeb własnych jest zainstalowany dławik do kompensacji prądów ziemnozwarciowych, to należy wprowadzić możliwość blokady zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego od zabezpieczenia nadprądowego w punkcie neutralnym oraz uwzględnić zabezpieczenia fabryczne dławika i ewentualnie AWSCz lub innego układu wprowadzającego dodatkowy prąd doziemny.
- II.4.5.3.3.4 Jeśli w polu potrzeb własnych jest zainstalowany rezystor uziemiający, to zabezpieczenie nadprądowe w punkcie neutralnym powinno mieć możliwość blokady zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego oraz chronić rezystor przed skutkami zbyt długiego przepływu prądu w czasie zwarcia doziemnego niewyłączonego przez zabezpieczenia w innych polach. Sposób oddziaływania tego zabezpieczenia na wyłączniki w stacji zależy od wymagań OSD, warunków eksploatacji i może powodować:
- 1) dla transformatorów dwuzwojennych wyłączenie dwustronne (zalecane) lub tylko po stronie SN,
  - 2) dla transformatorów trójzwojennych wyłączenie tylko po stronie SN dotkniętej zakłóceniem lub ze wszystkich stron,
  - 3) wyłączenie pola potrzeb własnych (rozwiązanie dopuszczalne, ale nie zalecane),



- 4) wyłączenie rezystora uziemiającego (rozwiązanie dopuszczalne, ale nie zalecane).
- II.4.5.3.3.5 W przypadku sieci uziemionej przez rezystor, każde automatyczne wyłączenie pola SN transformatora musi skutkować wyłączeniem wyłącznika pola transformatora uziemiającego lub rezystora.
- II.4.5.3.4 Wymagania dla baterii kondensatorów do kompensacji mocy biernej
- II.4.5.3.4.1 Pola baterii kondensatorów wyposaża się w:
- 1) zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne od skutków przeciążeń, zabezpieczenie musi w kryterium działania korzystać z wartości skutecznej prądu lub w inny sposób uwzględniać wpływ wyższych harmonicznych,
  - 2) zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne,
  - 3) zabezpieczenie od skutków zwarć wewnętrznych,
  - 4) zabezpieczenia nadnapięciowe.
- II.4.5.3.4.2 Każde wyłączenie pola SN transformatora musi skutkować wyłączeniem wyłącznika pola baterii kondensatorów.
- II.4.5.3.5 Wymagania dla łączników szyn
- II.4.5.3.5.1 Łączniki szyn SN wyposaża się w następujące zabezpieczenia działające na wyłączenie własnego wyłącznika:
- 1) zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne,
  - 2) zabezpieczenie nadprądowe zwarciove działające przy załączeniu pola łącznika szyn na zwarcie (zabezpieczenie powinno być aktywne do 10 s po załączeniu wyłącznika),
  - 3) w sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor wymagane jest zabezpieczenie ziemnozwarciowe lub odpowiednie powiązanie z zabezpieczeniem nadprądowym w punkcie neutralnym transformatora uziemiającego.
- II.4.5.3.6 Wymagania dla pól pomiaru napięcia
- II.4.5.3.6.1 Pola pomiaru napięcia w rozdzielniach SN powinny być wyposażone w działające na sygnalizację zabezpieczenia reagujące na:
- 1) zanik, obniżenie lub wzrost napięcia na szynach SN, kontrolowane powinny być napięcia przewodowe, a zabezpieczenie powinno zadziałać, gdy nastąpi wzrost lub obniżenie jednego z nich,
  - 2) zwarcia doziemne w przyłączonej sieci SN.
- II.4.5.3.7 Wymagania dla automatyzacji zabezpieczeniowych rozdzielni SN
- II.4.5.3.7.1 Rozdzielnie SN powinny być wyposażone w:
- 1) SCO umożliwiające realizację przynajmniej dwóch stopni w każdej sekcji, przy czym automatyka może być zrealizowana w polu pomiaru napięcia z rozproszaniem sygnału do pól odpływowych lub jako rozproszona w postaci zabezpieczeń podczęstotliwościowych w poszczególnych polach. Automatyki tej nie wolno instalować w rozdzielniach SN GPO. Automatyki tej nie należy uruchamiać w liniach, do których przyłączone są jednostki wytwórcze,
  - 2) SPZ/SCO należy stosować w uzgodnieniu z ZEC Białogard,
  - 3) LRW w celu rezerwowania wyłączników w polach liniowych, potrzeb własnych i baterii kondensatorów. Automatyka ta powinna odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi,

- 4) zabezpieczenie szyn zbiorczych, które może być w wykonaniu różnicowym poprzecznym lub nadprądowo-logicznym. Automatyka ta ma odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi. Zabezpieczenie to powinno działać z czasem nie dłuższym niż 0,3 s.
  - 5) SZR, jeśli rozdzielnia SN w stacji 110 kV/SN posiada przynajmniej dwa zasilania.
- II.4.5.3.7.2 W rozdzielniach SN wyposażonych w automatykę SZR, do których przyłączone są jednostki wytwórcze, należy zastosować jedno z rozwiązań:
- 1) urządzenia SZR z funkcją kontroli napięcia szczytkowego (zalecane),
  - 2) przed załączeniem zasilania rezerwowego wyłączać linie, do których przyłączone są jednostki wytwórcze.
- II.4.5.4 Wymagania dla jednostek wytwórczych w zakresie EAZ
- II.4.5.4.1 Zabrania się przyłączania jednostek wytwórczych wyposażonych wyłącznie w aparaty instalacyjne np. bezpieczniki topikowe czy wyłączniki nadmiarowe niezależnie od wartości mocy osiągalnej i miejsca przyłączenia.
- II.4.5.4.2 Wszystkie zabezpieczenia jednostek wytwórczych, pracujących w sieci trójfazowej powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.
- II.4.5.4.3 Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:
- 1) zabezpieczenia nadprądowe,
  - 2) zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,
  - 3) zabezpieczenia nad- i podczęstotliwościowe,
  - 4) zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej,
  - 5) zabezpieczenie od pracy wyspowej.
- II.4.5.4.4 ZEC Białogard decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych lub linii w zabezpieczenie od skutków mocy zwrotnej.
- II.4.5.4.5 Nastawy EAZ jednostek wytwórczych powinny być uzgodnione z ZEC Białogard lub przez niego ustalone. Nastawy zabezpieczeń podnapięciowych powinny uwzględniać wymaganą krzywą  $t=f(U)$  podaną w Załączniku nr 1 do IRiESD OSDp.
- II.4.5.4.6 Jednostki wytwórcze przyłączone poprzez transformatory nN/SN.
- II.4.5.4.6.1 Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator nN/SN niezależnie od łącznika po stronie nN musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN.
- II.4.5.4.6.2 Jednostki wytwórcze z generatorami synchronicznymi pracujące synchronicznie z siecią muszą być wyposażone w synchronizatory lub inne urządzenie umożliwiające właściwe łączenie z siecią.
- II.4.5.4.6.3 Po chwilowym zaniku lub obniżeniu napięcia w sieci współpracującej powodującym wyłączenie, jednostki wytwórcze o mocy większej od 100 kVA powinny samoczynnie powrócić do pracy w czasie nie krótszym niż 30 s po ustąpieniu zakłócenia.
- II.4.5.4.6.4 Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące zabezpieczenia:
- 1) nadprądowe od skutków zwarc międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
  - 2) nad- i podnapięciowe,
  - 3) nad- i podczęstotliwościowe,
  - 4) ziemnozwarciowe,

- 5) od pracy wyspowej.
- II.4.5.4.6.5 Jednostki wytwórcze o mocy 25 MVA i większej należy wyposażać w zabezpieczenia różnicowoprądowe, przy czym OSD może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych o mocy mniejszej.
  - II.4.5.4.6.6 Zabezpieczenia do ochrony przed skutkami obniżenia lub wzrostu napięcia muszą być wykonane trójfazowo. Jeśli zabezpieczenie jest zainstalowane po stronie nN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć fazowych. Jeśli jest zainstalowane po stronie SN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć przewodowych.
  - II.4.5.4.6.7 Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.
  - II.4.5.4.6.8 Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami, oprócz zabezpieczeń wykonanych zgodnie z pkt. od II.4.5.4.1. do II.4.5.4.3. oraz od II.4.5.4.6.1. do II.4.5.4.6.7., powinny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- II.4.5.5 Wybrane zagadnienia eksploatacji EAZ
- II.4.5.6 ZEC Białogard prowadzi eksploatację układów EAZ zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD oraz w oparciu o szczegółowe instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń.
- II.4.5.6.1 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard zobowiązane są do eksploataowania urządzeń EAZ będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego ZEC Białogard, a tym samym utrzymywania tych elementów w należytych stanie technicznym. W odniesieniu do EAZ bez uzgodnienia z ZEC Białogard w szczególności podmiotom tym zabrania się:
    - 1) odstawiania z pracy urządzeń lub ich części,
    - 2) wymiany urządzeń na posiadające inne parametry i właściwości,
    - 3) zmiany nastaw i sposobu działania.
  - II.4.5.6.2 ZEC Białogard może zażądać od podmiotu przyłączonego do sieci wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych EAZ, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.
  - II.4.5.6.3 Przyjęcie do eksploatacji urządzeń EAZ nowych i modernizowanych następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w IRiESD, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.
  - II.4.5.6.4 Podczas oględzin urządzeń sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard podlegają im również urządzenia EAZ.
- II.4.6. Wymagania techniczne dla systemu nadzoru i telemechaniki
- II.4.6.1 Wymagania i zalecenia dotyczące nadzoru stacji elektroenergetycznych obowiązują ZEC Białogard oraz podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, z zastrzeżeniem zapisów pkt. II.4.1.5. i II.4.1.6.

- II.4.6.2 Ogólne wymagania stawiane stacyjnemu i dyspozytorskiemu systemowi nadzoru, a podyktowane głównie względami optymalizacyjnymi i niezawodnościowymi są następujące:
- a) obiektowe systemy nadzoru muszą być kompatybilne z dyspozytorskimi systemami w centrach nadzoru. Stacyjne systemy nadzoru muszą spełniać wymagania stosowne do rodzaju obsługiwanych stacji z uwzględnieniem wymogów jakościowych i konfiguracyjnych,
  - b) obiektowe systemy nadzoru powinny być połączone z centrami nadzoru z wykorzystaniem niezawodnych i o właściwej przepływności łączy transmisyjnych, aby zapewnić odpowiednią szybkość przepływu informacji z/do centrów dyspozytorskich,
  - c) systemy nadzoru powinny zapewniać archiwizację danych na okres zgodny z wymaganiami norm bezpieczeństwa informacji oraz umożliwić utrzymanie ciągłości nadzoru dyspozytorskiego i dokonywania analiz pracy sieci,
  - d) połączenie systemów nadzoru w dyspozycjach winno być wykonane jako redundantne. Zaleca się realizację z wykorzystaniem sieci komputerowej,
  - e) należy dążyć do tego, aby wszelkie informacje uzyskiwane dla systemów dyspozytorskich posiadały znacznik czasu. Struktura sieci komunikacyjnych sygnałów telemechaniki winna zapewnić niezawodność i optymalizację przepływu informacji. Komunikacja winna być realizowana dwoma redundantnymi kanałami łączności. Jako rezerwową drogę transmisji dopuszcza się transmisje pakietowe,
  - f) protokół transmisji musi być dostosowany do systemu sterowania posiadanego przez operatora systemu dystrybucyjnego,
  - g) należy dążyć do tego, aby czas reakcji całego systemu nadzoru (stacyjnego i nadrzędnego) nie przekraczał kilku sekund, a rozdzielczość czasowa przesyłanych sygnałów zawierała się w granicach 1–100 ms.
- II.4.6.3 Urządzenia telemechaniki powinny być wyposażone, w co najmniej dwa porty transmisji danych.
- II.4.6.4 Urządzenia telemechaniki obiektowej oraz systemy nadzoru w dyspozycjach powinny być zasilane z układu napięcia bezprzerwowego o czasie autonomii nie krótszym niż 8 godz.
- II.4.7. Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych
- II.4.7.1 Wymagania ogólne
- II.4.7.1.1 Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz układów pomiarowo-kontrolnych, zwanych dalej wspólnie również układami pomiarowymi, określone w IRiESD obowiązują z dniem jej wejścia w życie w przypadkach:
- a) układów pomiarowych budowanych i modernizowanych,
  - b) układów pomiarowych zainstalowanych u wytwórców lub odbiorców, którzy po wejściu w życie IRiESD skorzystają z prawa wyboru sprzedawcy.
- Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w IRiESD spoczywa na ich właścicielu.
- Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, chcący skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy dostosowuje układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymagań określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz w IRiESD.
- Powyższe wymagania nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, o których mowa w pkt. G.1. IRiESD, dla których ZEC Białogard może przydzielić standardowy profil zużycia.

- II.4.7.1.2 Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiarów (świadectwo wzorcowania). Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do ZEC Białogard. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe urządzenia powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie badań przez uprawnione laboratorium.
- II.4.7.1.3 Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.
- II.4.7.1.4 Układy pomiarowe muszą być zainstalowane:
- a) w przypadku wytwórców – po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów potrzeb ogólnych,
  - b) w przypadku odbiorców – na napięciu sieci, do której dany odbiorca jest przyłączony,
  - c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez ZEC Białogard ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.
- II.4.7.1.5 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, będące Uczestnikami Rynku Bilansującego instalują dla celów kontrolnych, bilansowych i rozliczeniowych, układy pomiarowe zgodnie z wymaganiami określonymi przez Operatora Systemu Przesyłowego w IRiESP.
- II.4.7.1.6 OSD i OSDn uzgadniają protokół transmisji danych pomiarowych pomiędzy sobą oraz określają standard protokołu transmisji obowiązujący wszystkie podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej.
- II.4.7.1.7 Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowych dzieli się na 10 kategorii:

- a) kat. A1 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci 30 MVA i wyższej,
- b) kat. A2 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci zawartej w przedziale od 1 MVA do 30 MVA,
- c) kat. A3 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci mniejszej niż 1 MVA,
- d) kat. B1 - układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 30 MW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 GWh,
- e) kat. B2 - układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 5 MW i nie większej niż 30 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 30 GWh i nie większym niż 200 GWh (wyłącznie),
- f) kat. B3 - układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 800 kW i nie większej niż 5 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 4 GWh i nie większym niż 30 GWh (wyłącznie),
- g) kat. B4 - układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh i nie większym niż 4 GWh (wyłącznie),
- h) kat. B5 - układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh (wyłącznie),
- i) kat. C1 - układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh,
- j) kat. C2 - układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym niż 200 MWh.

W przypadku układów pomiarowych kategorii B i C, kwalifikacja do poszczególnych kategorii jest uwarunkowana przekroczeniem granicznej wartości jednego z dwóch wymienionych kryteriów, tj. mocy pobieranej lub rocznego zużycia energii elektrycznej. Wartość mocy pobieranej ustalana jest z uwzględnieniem wartości mocy przyłączeniowej podmiotu, o ile ta moc jest określona. W przeciwnym przypadku uwzględnia się moc umowną podmiotu.

Zakwalifikowanie do poszczególnych kategorii dokonywane jest w momencie zaistnienia co najmniej jednego z przypadków, o których mowa w pkt. II.4.7.1.1. lit. a) i b).

- II.4.7.1.8 Liczniki energii elektrycznej powinny posiadać, co najmniej klasę dokładności odpowiednią dla kategorii pomiaru oraz umożliwiać:
- dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej dla wytwórców i odbiorców posiadających źródła wytwórcze mierzone w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
  - jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 40 kW,
  - jednokierunkowy pomiar energii czynnej, a w uzasadnionych przypadkach pomiar energii biernej – dotyczy tylko układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców zaliczonych do kategorii C1,
  - jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia – dla pomiaru na zaciskach generatora, w celu potwierdzania ilości wytworzonej energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.

- II.4.7.1.9 Transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:
- wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
  - wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej.

Wymagania co do szybkości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa ZEC Białogard.

- II.4.7.1.10 Dla układów pomiarowych energii elektrycznej poszczególnych kategorii wymagane jest:
- dla kategorii: A1 i A2 – stosowanie dwóch równoważnych układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego i układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego,
  - dla kategorii: B1 i B2 – stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego.

Dla pozostałych kategorii dopuszcza się stosowanie układów pomiarowo-kontrolnych, przy czym mogą być one przyłączone do uzwojenia przekładników układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- II.4.7.1.11 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego określa ZEC Białogard w warunkach przyłączenia. Dodatkowo miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego może być określone w umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

II.4.7.1.12 Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120 % ich prądu znamionowego. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, za zgodą ZEC Białogard, dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności 200 % prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganego w danej klasie. W przypadku źródeł, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:

- a) 20-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
- b) 5-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
- c) 1-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.

W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5A.

Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

II.4.7.1.13 Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.

II.4.7.1.14 Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych nowobudowanych i modernizowanych powinien być  $\leq 5$ . W przypadku modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych dopuszcza się pozostawienie dotychczasowych przekładników prądowych o współczynniku  $FS > 5$ , o ile spełniają one pozostałe wymagania IRiESD.

II.4.7.1.15 Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.

II.4.7.1.16 Zmiana kwalifikacji układu pomiarowego do kategorii określonej w pkt. II.4.7.1.7., następuje na wniosek odbiorcy lub ZEC Białogard. Dostosowanie układu do wymagań nowej kategorii spoczywa na właścicielu układu pomiarowego.

II.4.7.1.17 W przypadku zmiany charakteru odbioru, ZEC Białogard może nakazać wprowadzenie zmian w istniejącym układzie pomiarowo-rozliczeniowym zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESD.

II.4.7.1.18 Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie zgłaszane przez odbiorcę, wytwórcę, sprzedawcę lub ZEC Białogard.



- II.4.7.1.19 W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, odbiorca lub ZEC Białogard ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.
- II.4.7.1.20 W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, właściciel układu pomiarowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i ZEC Białogard.
- II.4.7.1.21 ZEC Białogard przekazuje zdemontowany element układu pomiarowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania w terminie 14-stu dni od dnia zgłoszenia żądania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowego jest podmiot inny niż ZEC Białogard, to podmiot ten ma obowiązek przekazać ZEC Białogard zdemontowany element układu pomiarowego bezpośrednio po jego demontażu.
- II.4.7.1.22 Jeżeli laboratoryjne sprawdzenie nie wykaze błędów w działaniu zdemontowanego elementu układu pomiarowego, to podmiot wnioskujący o sprawdzenie ponosi koszty sprawdzenia oraz demontażu i montażu badanego elementu.
- II.4.7.1.23 ZEC Białogard przekazuje odbiorcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.
- II.4.7.1.24 Jeżeli ZEC Białogard nie jest właścicielem układu pomiarowego, ZEC Białogard zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości jego działania, o ile odbiorca lub ZEC Białogard nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt. II.4.7.1.25.
- II.4.7.1.25 W ciągu 30-stu dni od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, odbiorca lub ZEC Białogard może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. ZEC Białogard umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
- II.4.7.1.26 Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt. II.4.7.1.25., pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.
- II.4.7.1.27 W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowego, właściciel układu pomiarowego zapewni zastępczy element układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w IRiESD.
- II.4.7.1.28 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, właściciel układu pomiarowego zwraca koszty, o których mowa w pkt. II.4.7.1.22. i II.4.7.1.26., a ZEC Białogard dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczeń nie można było wykorzystać wskazań innego układu pomiarowego.

- II.4.7.1.29 W przypadku stwierdzenia prawidłowości w działaniu układu pomiarowego energii elektrycznej, strona wnioskująca o sprawdzenie układu pomiarowego pokrywa uzasadnione koszty związane z demontażem, montażem i wypożyczeniem zastępczego elementu układu pomiarowego.
- II.4.7.1.30 W przypadku wymiany układu pomiarowego lub jego elementu w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, ZEC Białogard wydaje odbiorcy/wytwórcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.
- II.4.7.1.31 Bez względu na kategorię układu pomiarowego ZEC Białogard ma prawo zainstalować własny licznik energii elektrycznej komunikujący się z LSPR w podstawowym układzie pomiarowym.
- II.4.7.2 Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii A
- II.4.7.2.1 Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii A powinny spełniać wymagania zgodne z IRiESD Energa Operator.
- II.4.7.3 Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B
- II.4.7.3.1 Dla układów pomiarowych kategorii B1, powinny być spełnione następujące wymagania:
- a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego, zasilanych z oddzielnych przekładników prądowych i napięciowych, przy czym dopuszcza się stosowanie przekładników z dwoma uzwojeniami pomiarowymi na jednym rdzeniu,
  - b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,
  - c) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,5,
  - d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
  - e) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
  - f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
  - g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania źródłami zewnętrznymi,
  - h) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż 4 razy na dobę,
  - i) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego wymagana jest rezerwowa droga transmisji danych pomiarowych, przy czym dopuszcza się wykorzystanie urządzeń teleinformatycznych odbiorcy (np. poprzez wystawianie danych na serwer ftp, dedykowane platformy wymiany danych lub za pomocą poczty elektronicznej); nie jest wymagane dostarczanie danych o mocy pobieranej i energii biernej,

- j) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.3.2 Dla układów pomiarowych kategorii B2, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego; układy mogą być zasilane z jednego uzwojenia przekładnika,
- b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,
- c) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych; nie jest wymagane dostarczanie danych o mocy pobieranej i energii biernej,
- h) powinien być możliwy lokalny, pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.3.3 Dla układów pomiarowych kategorii B3, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,

- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych; nie jest wymagane dostarczanie danych o mocy pobieranej i energii biernej,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.3.4 Dla układów pomiarowych kategorii B4, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii elektrycznej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych; nie jest wymagane dostarczanie danych o mocy pobieranej i energii biernej,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.3.5 Dla układów pomiarowych kategorii B5, powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.4 Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii C

- II.4.7.4.1 Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C1 są następujące:
- a) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej,
  - b) ZEC Białogard w przypadkach zbierania danych pomiarowych ze względów na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi może zdecydować o konieczności:
    - realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni,
    - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard,
    - pomiaru mocy i energii biernej.
- II.4.7.4.2 Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C2 są następujące:
- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej,
  - b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
  - c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
  - d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych,
  - e) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

#### II.4.8. Wymagania związane z systemami teletransmisyjnymi

- II.4.8.1 ZEC Białogard odpowiada za utrzymanie infrastruktury telekomunikacyjnej i informatycznej niezbędnej do właściwego prowadzenia ruchu sieci dla obszaru swojego działania.
- II.4.8.2 Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z operatorami sąsiednich systemów dystrybucyjnych, oraz podmiotami zakwalifikowanymi do I i II grupy przyłączeniowej, a w przypadkach określonych przez ZEC Białogard, również z podmiotami zakwalifikowanymi do pozostałych grup przyłączeniowych.
- II.4.8.3 W zakresach, gdzie wymagane jest dostosowanie infrastruktury do potrzeb wymienionych w pkt. II.4.8.1. zainteresowane strony wzajemnie uzgadniają między sobą zakres i szczegółowe wymagania, wraz z określeniem sposobów sfinansowania niezbędnych działań, uwzględniając w szczególności postanowienia IRiESP.

## **II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO ZEC Białogard PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

### **II.5.1. Zakres danych**

II.5.1.1 Dane przekazywane do ZEC Białogard przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez ZEC Białogard,
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

II.5.1.2 Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci ZEC Białogard, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub ZEC Białogard.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ZEC Białogard, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ZEC Białogard.

II.5.1.3 Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem ZEC Białogard, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do ZEC Białogard, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane ZEC Białogard dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do ZEC Białogard, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

### **II.5.2. Dane opisujące stan istniejący**

II.5.2.1 Wytwórcy przekazują do ZEC Białogard następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

- a) nazwę węzła i napięcie przyłączenia,
- b) moc osiągalną,
- c) schematy, plany i konfigurację głównych układów elektrycznych,
- d) dane jednostek wytwórczych,
- e) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

II.5.2.2 Wskazanie przez operatora odbiorcy przyłączeni do sieci SN i nN, przekazują do ZEC Białogard następujące dane opisujące stan istniejący swoich instalacji i urządzeń:

- a) dane o węzłach i ich wyposażeniu, liniach wraz ze schematami i planami, oraz o transformatorach,
- b) dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,
- c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

II.5.2.3 Dane o węzłach obejmują w szczególności:

- a) nazwę węzła,
- b) rodzaj i schemat stacji,
- c) rodzaj pól i ich wyposażenie,
- d) zapotrzebowanie na moc czynną i bierną w charakterystycznych godzinach pomiarowych z uwzględnieniem i bez uwzględnienia mocy osiągalnych jednostek wytwórczych,
- e) roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną z uwzględnieniem i bez uwzględnienia produkcji energii elektrycznej jednostek wytwórczych,
- f) udział odbiorców przemysłowych w szczytowym obciążeniu stacji,

- g) moc bierną kompensującą, kondensatory ze znakiem „+”, dławiki ze znakiem „-”,
  - h) układ normalny pracy.
- II.5.2.4 Dane o liniach obejmują w szczególności:
- a) nazwę węzła początkowego,
  - b) nazwę węzła końcowego,
  - c) rezystancję linii,
  - d) reaktancję dla składowej zgodnej,
  - e)  $\frac{1}{2}$  susceptancji poprzecznej pojemnościowej,
  - f) stosunek reaktancji dla składowej zerowej do reaktancji dla składowej zgodnej,
  - g)  $\frac{1}{2}$  konduktancji poprzecznej,
  - h) długość linii, typ i przekrój przewodów,
  - i) obciążalność termiczną linii w sezonie zimowym,
  - j) obciążalność termiczną linii w sezonie letnim,
  - k) seria słupów.
- II.5.2.5 Dane o transformatorach obejmują w szczególności:
- a) nazwy węzłów, do których jest przyłączony transformator,
  - b) dane znamionowe,
  - c) model zwarciovowy.
- II.5.2.6 Dane o jednostkach wytwórczych obejmują w szczególności:
- a) nazwę węzła, do którego jednostka wytwórcza jest przyłączona,
  - b) sprawność przemiany energetycznej,
  - c) wskaźnik zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne jednostek wytwórczych,
  - d) produkcję energii elektrycznej,
  - e) wskaźniki odstawień awaryjnych,
  - f) parametry jakościowe paliwa (QAS) wraz z jego zużyciem,
  - g) emisje zanieczyszczeń SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, pyły i CO<sub>2</sub>,
  - h) stosowane instalacje ochrony środowiska (wraz z ich sprawnością),
  - i) informacje o charakterze sensytywnym (dotyczy wytwórców posiadających konwencjonalne jednostki wytwórcze przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV, z wyłączeniem wytwórców, których jednostki przyłączone są jednocześnie do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej, w tym wytwórców wchodzących w skład grup kapitałowych, których jednostki przyłączone są jednocześnie do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej), tj.:
    - jednostkowe średnioroczne koszty stałe pracy jednostek wytwórczych,
    - jednostkowe średnioroczne koszty zmienne pozapaliwowe pracy jednostek wytwórczych,
    - jednostkowe średnioroczne koszty paliwowe,
    - nakłady inwestycyjne (związane wyłącznie z budową nowych jednostek wytwórczych, modernizacją lub rozbudową jednostek o instalacje proekologiczne),
  - j) rezystancję i reaktancję gałęzi generator-transformator blokowy,
  - k) reaktancję zastępczą bloku z uwzględnieniem  $X'_d$  generatora,
  - l) maksymalną wartość siły elektromotorycznej  $E'_{max}$  podaną na poziomie napięcia węzła, do którego przyłączona jest jednostka wytwórcza,
  - m) stosunek reaktancji dla składowej symetrycznej zerowej do reaktancji dla składowej symetrycznej zgodnej dla gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy,
  - n) znamionową moc pozorną jednostki wytwórczej oraz możliwość regulacji,
  - o) napięcie znamionowe jednostki wytwórczej,
  - p) znamionowy współczynnik mocy jednostki wytwórczej,

- q) reaktancję transformatora blokowego odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączony transformator,
- r) moduł przekładni transformatora blokowego w jednostkach względnych,
- s) moc czynną potrzeb własnych,
- t) współczynnik mocy potrzeb własnych,
- u) maksymalną generowaną moc czynną,
- v) minimalną generowaną moc czynną,
- w) dla jednostek wytwórczych u wytwórców energii elektrycznej minimalną i maksymalną generowaną moc czynną w sezonie letnim i zimowym,
- x) statyzm turbiny,
- y) reaktancję podprześciową generatora w osi d w jednostkach względnych,
- z) reaktancję zastępczą gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączona jednostka wytwórcza.

II.5.2.7 Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z ZEC Białogard.

### II.5.3. Dane prognozowane dla perspektywy czasowej określonej przez ZEC Białogard

II.5.3.1 Dane prognozowane opisujące warunki pracy urządzeń, instalacji i sieci podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard obejmują dla każdego roku w zależności od potrzeb:

- a) informacje o jednostkach wytwórczych,
- b) informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną,
- c) informacje o wymianie międzysystemowej,
- d) informacje o projektach zarządzania popytem,
- e) inne dane w zakresie uzgodnionym przez ZEC Białogard i podmiot przyłączony do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

II.5.3.2 Informacje o jednostkach wytwórczych, o których mowa w pkt. II.5.3.1., obejmują w zależności od potrzeb:

- a) rodzaje jednostek wytwórczych, lokalizację i charakter ich pracy,
- b) moce i przewidywane ograniczenia w produkcji energii elektrycznej,
- c) przewidywaną elastyczność pracy,
- d) liczbę dni remontów planowych,
- e) techniczny i księgowy czas eksploatacji,
- f) sprawności wytwarzania energii elektrycznej,
- g) rodzaj paliwa, jego charakterystykę i możliwości pozyskania,
- h) skuteczności instalacji oczyszczania spalin,
- i) dane o ograniczeniach zawartych w posiadanych pozwoleniach związanych z ochroną środowiska oraz czas ich obowiązywania,
- j) dla jednostek wytwórczych pompowych sprawności pompowania i wytwarzania oraz pojemność zbiornika górnego.

II.5.3.3 Wskazani przez operatora odbiorcy przyłączeni do sieci SN i nN, przekazują do ZEC Białogard następujące informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną, o których mowa w pkt. II.5.3.1.:

- a) zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną,
- b) krzywe obciążeń w wybranych dobach reprezentatywnych,
- c) miesięczne bilanse mocy i energii.

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.

II.5.3.5 Informacje o projektach zarządzania popytem, o których mowa w pkt. II.5.3.1., obejmują:



- a) opis i harmonogram projektu,
  - b) przewidywaną wielkość ograniczenia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.
- II.5.3.6 Formę przekazywanych danych prognozowanych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z ZEC Białogard.
- II.5.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych.
- II.5.4.1 Podmioty przyłączone do sieci ZEC Białogard mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub ZEC Białogard. W sytuacji, gdy:
- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
  - b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ZEC Białogard, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ZEC Białogard.

### III. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

#### III.1. PRZEPISY OGÓLNE

- III.1.1. Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji i/lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami.  
Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:
- niezawodności współdziałania z siecią,
  - bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska,
  - zgodności z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o dozorze technicznym, Polskich Norm wprowadzonych do obowiązkowego stosowania.
- III.1.2. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard obejmują zagadnienia związane z:
- przyjmowaniem urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji,
  - przebiegiem zabiegów eksploatacyjnych,
  - przekazaniem urządzeń, instalacji i sieci do remontu lub wycofaniem z eksploatacji,
  - dokonywaniem uzgodnień z OSD przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych,
  - przebiegiem dokumentacji technicznej i prawnej.
- III.1.3. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci odpowiada za ich należyty stan techniczny w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji przy zachowaniu należytej staranności poprzez m.in. wykonywanie oględzin, przeglądów, konserwacji i remontów oraz badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych.  
Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w IRiESD.
- III.1.4. Dopuszcza się w umowie zawartej pomiędzy właścicielem urządzeń, instalacji lub sieci oraz ZEC Białogard, uzgodnienie innych niż określone w IRiESD standardów eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci.
- III.1.5. ZEC Białogard prowadzi eksploatację własnych urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami IRiESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.
- III.1.6. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard zobowiązane są do eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granicę eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układy automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i układy pomiarowo-rozliczeniowe), oraz obowiązki stron w zakresie utrzymywania tych elementów w należytych stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.  
ZEC Białogard może zażądać od podmiotu, któremu świadczy usługę dystrybucji wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych sieci, urządzeń i instalacji, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.
- III.1.7. Wykonywanie oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez ZEC Białogard określa ZEC Białogard w dokumentach wewnętrznych.

### **III.2. PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI**

III.2.1. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci: nowych, przebudowanych i po remoncie - następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów określonych przez ZEC Białogard oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w IRiESD, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej oraz spełnieniu wymagań, o których mowa w pkt. VII.6. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.

III.2.2. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci (w porozumieniu z ZEC Białogard, jeżeli właścicielem nie jest ZEC Białogard) dokonuje odbioru urządzeń, instalacji i sieci oraz sporządza protokół stwierdzający spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci wymagań określonych w IRiESD.

ZEC Białogard, w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń, instalacji i sieci, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń, instalacji i sieci przyłączanych do sieci, której jest operatorem.

### **III.3. PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI**

III.3.1. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.

III.3.2. Datę i sposób przekazania urządzeń do remontu lub wycofania z eksploatacji należy uzgodnić z właściwym OSD.

### **III.4. UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH Z OPERATORAMI SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH**

III.4.1. Wszystkie prace wykonywane w sieciach dystrybucyjnych ZEC Białogard są prowadzone w uzgodnieniu z ZEC Białogard.

III.4.2. W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnień prac eksploatacyjnych z ZEC Białogard reguluje umowa.

III.4.3. ZEC Białogard dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę sieci, której ruch prowadzą inni operatorzy.

### **III.5. DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA**

III.5.1. Właściciel obiektu lub urządzenia elektroenergetycznego prowadzi i na bieżąco aktualizuje następującą dokumentację:

- a) dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentację prawną i techniczną,
- b) dla urządzeń – dokumentację techniczną.

Dopuszcza się prowadzenie oraz aktualizację dokumentacji przez inny podmiot działający na podstawie umowy zawartej z właścicielem. Rodzaj i zakres prowadzonej dokumentacji określa umowa.

III.5.2. Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

- a) decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – jeżeli jest wymagana,
- b) dokumenty stwierdzające stan prawno-własnościowy nieruchomości,
- c) pozwolenie na budowę wraz z załącznikami,
- d) pozwolenie na użytkowanie – jeżeli jest wymagane.

III.5.3. Dokumentacja techniczna w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

- a) dokumentację projektową i powykonawczą,

- b) protokół zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego i/lub zagrożenia wybuchem,
  - c) dokumentację techniczno-ruchową urządzeń,
  - d) dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,
  - e) dokumentację eksploatacyjną i ruchową.
- III.5.4. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:
- a) dokumenty przyjęcia do eksploatacji,
  - b) instrukcję eksploatacji wraz z niezbędnymi załącznikami,
  - c) dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń i napraw,
  - d) protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych badań, prób i pomiarów,
  - e) wykaz niezbędnych części zamiennych,
  - f) dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,
  - g) dziennik operacyjny,
  - h) schemat elektryczny obiektu z zaznaczeniem granic własności,
  - i) wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki,
  - j) karty przełączeń,
  - k) ewidencję założonych uzemień,
  - l) programy łączeniowe,
  - m) wykaz personelu ruchowego.
- III.5.5. Instrukcja eksploatacji obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń jest opracowywana przez właściciela i w zależności od potrzeb oraz rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń zawiera m.in.:
- a) ogólną charakterystykę urządzenia,
  - b) niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
  - c) wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
  - d) określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i wyłączeniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
  - e) zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób, pomiarów i badań,
  - f) wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
  - g) zasady postępowania w razie awarii, pożaru i w przypadku innych zakłóceń w pracy urządzenia,
  - h) wykaz niezbędnego sprzętu ochronnego,
  - i) informacje o środkach łączności,
  - j) wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego,
  - k) zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolnopomiarowej,
  - l) opis zastosowanych środków ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz środków w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia.

### **III.6. REZERWA URZĄDZEŃ I CZĘŚCI ZAPASOWYCH**

- III.6.1. ZEC Białogard, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego.
- III.6.2. W przypadku powierzenia ZEC Białogard prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i części zapasowych.

### **III.7. WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH**

- III.7.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne.

Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od ZEC Białogard informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w zakresie związanym z bezpieczeństwem i niezawodnością pracy ich urządzeń i instalacji.

III.7.2. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:

- a) informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,
- b) wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,
- c) wyniki badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych,
- d) parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
- e) informacje związane z elektroenergetyczną automatyką zabezpieczeniową,
- f) imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.

III.7.3. Informacje eksploatacyjne, o których mowa w pkt. III.7.2., są aktualizowane i przekazywane na bieżąco.

III.7.4. Operator systemu przesyłowego, operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.

III.7.5. ZEC Białogard sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej OSDn.

### **III.8. OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO**

III.8.1. ZEC Białogard oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych obowiązującymi normami i przepisami prawnymi.

III.8.2. ZEC Białogard stosuje środki techniczne i organizacyjne ograniczające wpływ pracy urządzeń elektrycznych na środowisko naturalne.

III.8.3. Dokumentacja projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami administracji, jeśli uzgodnienia takie są wymagane obowiązującymi przepisami prawa.

### **III.9. OCHRONA PRZECIWPOŻAROWA**

III.9.1. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami prawnymi.

III.9.2. ZEC Białogard zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla określonych obiektów, układów, urządzeń i instalacji eksploatowanej przez siebie sieci dystrybucyjnej.

### **III.10. PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH**

III.10.1. ZEC Białogard opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard obejmujące w szczególności:

- a) oględziny, przeglądy oraz badania i pomiary,
- b) remonty.

III.10.2. Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych ZEC Białogard zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę uszkodzeń zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.

III.10.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard uzgadniają z ZEC Białogard prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mogą mieć one wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej.

III.10.4. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ustalonego w pkt. VI.6.

III.10.5. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard przekazują do ZEC Białogard zgłoszenia wyłączeń elementów sieci. Zawartość i terminy przekazywania zgłoszeń określono w pkt. VI.6.

### **III.11. WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC**

III.11.1. ZEC Białogard opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązującą osoby eksploatujące jej urządzenia, instalacje i sieci.

III.11.2. Osoby wykonujące prace związane z eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych powinny posiadać wymagane uprawnienia uzyskane na podstawie przepisów ustawy Prawo energetyczne i być upoważnione przez prowadzącego eksploatację do wykonywania określonych czynności lub prac eksploatacyjnych.

## **IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO**

### **IV.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE**

- IV.1.1. Operator systemu przesyłowego, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach. OSP, zgodnie z IRiESP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.
- IV.1.2. Podstawowym stanem pracy KSE wymagającym działań interwencyjnych służb dyspozytorskich i służb ruchowych jest zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym:
- awaria w systemie,
  - awaria sieciowa.
- Zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej może powstać w szczególności w następnym:
- działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,
  - katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej,
  - wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóceń w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z krajowym systemem elektroenergetycznym,
  - strajku lub niepokojów społecznych,
  - obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości lub braku możliwości ich wykorzystania.
- IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.
- IV.1.4. Operator systemu przesyłowego ma prawo stosować zgodnie z TCM Procedury Awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:
- zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
  - awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomagania dyspozytorskiego.
- IV.1.5. W przypadku stwierdzenia przez OSP zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, wytwórcy oraz odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej stosują się do poleceń ZEC Białogard.
- W przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powodujących wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, bezpośrednie polecenia właściwych operatorów realizują podmioty bezpośrednio zaangażowane w proces usunięcia skutków awarii.
- IV.1.6. OSDp wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie.
- IV.1.7. OSDp w uzgodnieniu z OSP opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

- IV.1.8. Procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności:
- podział kompetencji służb dyspozytorskich,
  - awaryjne układy pracy sieci,
  - wykaz operacji ruchowych wykonywanych w poszczególnych fazach odbudowy zasilania,
  - dane techniczne niezbędne do odbudowy zasilania, tryb i zasady wymiany informacji i poleceń dyspozytorskich.
- IV.1.9. Jeżeli zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awaria sieciowa lub awaria w systemie, lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej stanowi zagrożenie dla użytkowników systemu nie objętych awarią lub stanem zagrożenia, OSDp udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.

## **IV.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

- IV.2.1. ZEC Białogard prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną ZEC Białogard.
- IV.2.2. ZEC Białogard dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

## **IV.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **IV.3.1. Postanowienia ogólne**

IV.3.1.1 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez OSP, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne.

IV.3.1.2 W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym w przypadku wystąpienia awarii sieciowej lub awarii w systemie, OSP i OSDp podejmuje we współpracy z użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom.

ZEC Białogard na polecenie OSP podejmuje w szczególności następujące działania:

- wydaje polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci nJWCD,
- wydaje polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze działania ZEC Białogard lub przerywa zasilanie niezbędnej liczby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na tym obszarze.

IV.3.1.3 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się wg następujących trybów:

- tryb normalny, określony w pkt. IV.3.2.,
- tryb normalny na polecenie OSP, określony w pkt. IV.3.3.,
- tryb awaryjny, określony w pkt. IV.3.4.,
- tryb automatyczny, określony w pkt. IV.3.5.,
- tryb ograniczenia poziomu napięć, określony w pkt. IV.3.6.



#### IV.3.2. Tryb normalny

IV.3.2.1 Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie ustawy Prawo energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:

- a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo – energetycznym,
- b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- c) bezpieczeństwa osób,
- d) wystąpienia znacznych strat materialnych.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzane po wyczerpaniu, przez operatorów we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków, o których mowa w IRiESP, służących do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dołożeniu należytej staranności.

IV.3.2.2 Wniosek, o którym mowa w pkt. IV.3.2.1, sporządza minister właściwy dla spraw gospodarki z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia OSP.

IV.3.2.3 OSP we współpracy z OSDp opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt. IV.3.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, a także zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa lub obronności państwa, opieki zdrowotnej, telekomunikacji, edukacji, wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców, wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców oraz ochrony środowiska.

IV.3.2.4 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym dotyczą odbiorców w zakresie posiadanego przez nich obiektu, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW.

IV.3.2.5 W przypadku, gdy odbiorca posiada więcej niż jeden obiekt, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą każdego z obiektów, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych, łączna wielkość mocy umownej została ustalona w wysokości, o której mowa w pkt IV.3.2.4.

IV.3.2.6 W przypadku, gdy obiekt jest przyłączony do sieci więcej niż jednego OSD, zasadę, o której mowa w pkt IV.3.2.4. stosuje się odrębnie dla każdego OSD, dla sumy mocy umownych określonych w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych zawartych z tym OSD. Mocy umownych dla danego obiektu, które są określone w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych zawartych z różnymi OSD, nie sumuje się.

IV.3.2.7 W przypadku, gdy odbiorca posiada obiekt, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej może być różna w poszczególnych miesiącach, w zakresie tego obiektu odbiorca ten podlega ochronie przed ograniczeniami w tych miesiącach, dla których łączna wielkość mocy umownej ustalona została poniżej wysokości, o której mowa w pkt IV.3.2.4.

- IV.3.2.8 Opracowany przez ZEC Białogard plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu może być korygowany w przypadku, o którym mowa w pkt IV.3.2.11., lub aktualizowany w okresie, na jaki został opracowany. Zdania pierwszego nie stosuje się w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzanych na podstawie pkt IV.3.2.1. Dla istniejącego obiektu, zmiana mocy umownej lub przyłączenie nowego przyłącza, nie wymaga aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy.
- IV.3.2.9 Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega odbiorca w zakresie posiadanego przez siebie obiektu przez cały okres, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych lub kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi poniżej 300 kW, oraz w zakresie obiektu:
- a) będącego szpitalem i innym obiektem ratownictwa medycznego;
  - b) wymienionego w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2021 r. poz. 372 z późn. zm.);
  - c) wykorzystywanego bezpośrednio do:
    - i. nadawania programów radiowych i telewizyjnych o zasięgu ogólnokrajowym,
    - ii. zapewnienia przewozu lotniczego, transportu kolejowego i publicznego transportu zbiorowego,
    - iii. wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki oraz dostarczania do odbiorców, w tym wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych,
    - iv. realizacji zadań wpływających w sposób istotny na spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, w tym odprowadzania i oczyszczania ścieków w zakresie zbiorowego odprowadzania ścieków,
    - v. wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła,
    - vi. wykonywania przez przedsiębiorców zadań na rzecz obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców (Dz. U. z 2020 r. poz. 1669), w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań
  - d) stanowiącego infrastrukturę krytyczną ujętą w wykazie, o którym mowa w art. 5b ust. 7 pkt 1 ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 261), zlokalizowaną na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.
- IV.3.2.10 Obiekty albo wyodrębnione części tych obiektów, o których mowa w pkt IV.3.2.9., będące w posiadaniu odbiorcy podlegają ochronie, jeżeli zostały wyszczególnione, na wniosek i zgodnie z oświadczeniem tego odbiorcy, w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych – wzór wniosku zawierającego oświadczenie opracowuje ZEC Białogard oraz umieszcza na swojej stronie internetowej. W przypadku umów kompleksowych, jeżeli wniosek o którym mowa w zdaniu pierwszym otrzymał sprzedawca, wówczas sprzedawca przekazuje go niezwłocznie do ZEC Białogard, w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.7., w terminie nie dłuższym niż 3 dni robocze od otrzymania wniosku.

- IV.3.2.11 Odbiorca niezwłocznie informuje ZEC Białogard, a w przypadku umów kompleksowych, również sprzedawcę, o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie, o której mowa w pkt IV.3.2.9., w zakresie posiadanego przez odbiorcę obiektu lub jego wyodrębnionej części.
- IV.3.2.12 W przypadku, gdy wielkość mocy, która zapewnia prawidłowe funkcjonowanie wyodrębnionej części obiektu podlegającej ochronie, nie została uwzględniona w wielkościach mocy minimalnej poboru i mocy maksymalnej poboru określonych dla tego obiektu i wyznaczonych w sposób określony w pkt IV.3.2.21., odbiorca może wystąpić z uzasadnionym wnioskiem do ZEC Białogard o korektę wielkości mocy określonych dla tego obiektu, jako całości, w stopniach zasilania, o których mowa w pkt IV.3.2.18 lit. b i c, z zachowaniem zasady równomiernego podziału zakresu mocy, o której mowa w pkt IV.3.2.18 lit. d.
- IV.3.2.13 Podstawą opracowania przez ZEC Białogard corocznie planów wprowadzania ograniczeń w trybie normalnym są plany wprowadzania ograniczeń dla odbiorców w zakresie posiadanych przez nich obiektów opracowywane przez ZEC Białogard.
- IV.3.2.14 Plan wprowadzania ograniczeń w zakresie obiektu opracowuje się, w formie dokumentowej, na podstawie wielkości mocy obowiązujących odbiorcę w danym obiekcie, według stanu na dzień 1 stycznia danego roku, i przekazuje się te wielkości odbiorcy, w formie dokumentowej, w terminie do dnia 15 kwietnia danego roku.
- IV.3.2.15 Plan wprowadzania ograniczeń, o którym mowa w pkt IV.3.2.14. opracowuje się na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego.
- IV.3.2.16 ZEC Białogard, przekazuje w terminie do dnia 15 marca danego roku swój plan wprowadzania ograniczeń do OSDp, w celu uwzględnienia tego planu w planie wprowadzania ograniczeń OSDp
- IV.3.2.17 Aktualizacja planów wprowadzania ograniczeń dla obiektów odbiorców nie powoduje konieczności aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń ZEC Białogard i OSDn.
- IV.3.2.18 Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:
- a) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych,
  - b) 12 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, określonej dla tego obiektu, zgodnie z pkt IV.3.2.21
  - c) 20 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru, określonej dla tego obiektu zgodnie z pkt IV.3.2.21
  - d) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które odbiorca może pobierać, w stopniach zasilania od 12 do 20, wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy - od wielkości mocy maksymalnej poboru, określonej dla 12 stopnia zasilania, do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla 20 stopnia zasilania.
- IV.3.2.19 W poszczególnych stopniach zasilania odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc o wielkości nie wyższej niż wielkość mocy, która jest określona dla danego stopnia zasilania dla tego obiektu.

- IV.3.2.20 Wielkości łączne mocy określone dla obiektu, obowiązujące odbiorcę w stopniach zasilania od 12 do 20, zawarte w planie wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, są przekazywane odbiorcy przez ZEC Białogard w sposób określony w pkt IV.3.2.23.
- IV.3.2.21 Moc minimalną poboru oraz moc maksymalną poboru określa ZEC Białogard na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z funkcją odczytu danych w systemie danych dobowo-godzinowych obejmujących pełny okres pomiarowy od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZEC Białogard wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o których mowa powyżej, ZEC Białogard wyznacza je zgodnie z zapisami pkt C.1. IRiESD.
- IV.3.2.22 W przypadku, gdy wyznaczona dla obiektu wielkość mocy maksymalnej poboru jest większa niż łączna wielkość mocy umownej, określona dla tego obiektu w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych, za wielkość mocy maksymalnej poboru przyjmuje się łączną wielkość mocy umownej.
- IV.3.2.23 ZEC Białogard przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu lub aktualizację tego planu, zawierający wielkości łączne mocy określone dla obiektu w stopniach zasilania od 12 do 20, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych w terminie, o którym mowa w pkt IV.3.2.14. W zakresie umów kompleksowych, ZEC Białogard przekazuje ten plan lub jego aktualizację również sprzedawcy, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. IRiESD. Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej, do czasu przekazania ZEC Białogard przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej, o którym mowa powyżej, ZEC Białogard przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, na adres korespondencyjny wskazany w umowie dystrybucyjnej albo kompleksowej. W przypadku umowy kompleksowej adres korespondencyjny odbiorcy, sprzedawca udostępnia ZEC Białogard. Doręczenie na ten adres korespondencyjny jest skuteczne. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio ZEC Białogard, z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo sprzedawców, z którymi posiadają zawarte umowy kompleksowe, o każdej zmianie adresu poczty elektronicznej, o którym mowa powyżej, wskazanego w umowach. Sprzedawcy, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe zobowiązani są do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o zmianie ww. adresu poczty elektronicznej.
- IV.3.2.24 Dla przyłączanego do sieci obiektu, dla którego nie jest możliwe ustalenie w sposób określony w pkt IV.3.2.21.:
- a) mocy minimalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się na podstawie wielkości minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy;
  - b) mocy maksymalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się w łącznej wysokości mocy umownej określonej w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych.
- Dla obiektów określonych powyżej, plan wprowadzania ograniczeń jest aktualizowany przy zmianie mocy umownej lub minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia.

- IV.3.2.25 Sposób określania dla obiektu mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru, o którym mowa w pkt IV.3.2.24., stosuje się do czasu ustalenia wielkości tych mocy w sposób, o którym mowa w pkt IV.3.2.21. nie dłużej jednak niż przez okres 24 miesięcy od dnia zawarcia po raz pierwszy umowy dystrybucyjnej albo kompleksowej, na podstawie której świadczone są odbiorcy usługi dystrybucji energii elektrycznej do tego obiektu.
- IV.3.2.26 W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów i powiadomień OSP o obowiązujących stopniach zasilania. Obowiązujące stopnie zasilania, o których mowa w pkt IV.3.2.18., określa OSP. Komunikaty OSP o stopniach zasilania wprowadzanych w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych nadawanych przez Program 1 Polskiego Radia o godzinie 7.55 i o godzinie 19.55 oraz zamieszczane na stronie internetowej ZEC Białogard. Odbiorcy są obowiązani stosować się do stopni zasilania określonych w tych komunikatach w czasie określonym w tych komunikatach.
- IV.3.2.27 OSP może wprowadzić inne stopnie zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, jeżeli nastąpiła zmiana warunków pracy systemu elektroenergetycznego lub występuje konieczność minimalizacji negatywnych następstw wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu lub poborze energii elektrycznej.
- IV.3.2.28 O wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, OSP powiadamia służby dyspozytorskie oraz ruchowe ZEC Białogard.
- IV.3.2.29 ZEC Białogard indywidualnie powiadamia odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przesyłając wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej lub na numer telefonu komórkowego wskazany przez odbiorcę w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych. Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, do czasu przekazania ZEC Białogard przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, o którym mowa powyżej, ZEC Białogard nie powiadamia odbiorcy o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz wprowadzeniu innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio ZEC Białogard, z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo sprzedawców, z którymi posiadają zawarte umowy kompleksowe, o każdej zmianie danych dotyczących adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, o których mowa powyżej, wskazanych w umowach. Sprzedawcy, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe zobowiązani są do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o zmianie tych danych.

- IV.3.2.30 Powiadomienia o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, ZEC Białogard zamieszcza również na swojej stronie internetowej. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.
- IV.3.3. Tryb normalny na polecenie OSP
- IV.3.3.1 W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej OSP może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części do czasu wejścia w życie przepisów, o których mowa w pkt. IV.3.2.1., lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- IV.3.3.2 Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego i opisane w pkt. IV.3.2. mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.
- IV.3.3.3 W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych w pkt IV.3.2.26. oraz IV.3.2.28. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.
- IV.3.4. Tryb awaryjny
- IV.3.4.1 OSP może dokonać wyłączeń odbiorców w trybie awaryjnym w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa osób, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- IV.3.4.2 Wyłączenia odbiorców według trybu awaryjnego, realizuje się na polecenie OSP jako wyłączenia awaryjne. W przypadku dokonania przez OSDp, wyłączeń odbiorców, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, OSDp jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym fakcie służby dyspozytorskie OSP – ODM.
- IV.3.4.3 Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w czasie do 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego. Zmniejszenie poboru mocy czynnej o 20 % (wprowadzenie ograniczeń w stopniach A1 i A2), powinno być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 15 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego. Ograniczenia w stopniu A3 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 30 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego. Ograniczenia w stopniu A4 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 45 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego. Ograniczenia w stopniu A5 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego. Wyłączenia awaryjne odbiorców nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów wymienionych w pkt. IV.3.2.9.
- IV.3.4.4 Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu znamionowym 110 kV, transformatorów 110 kV/SN, linii i stacji średnich napięć, zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające decyzję o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych.

- IV.3.4.5 OSP w porozumieniu z OSDp ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach wyłączeń awaryjnych.
- IV.3.4.6 Opracowuje się optymalne plany wyłączeń awaryjnych dla których przyjmuje się pięciostopniową skalę wyłączeń: od A1 do A5. Stopnie A1-A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej (każdy około 10 %). Wyłączenie awaryjne w stopniu A5 powinno zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50 % prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania dla typowych warunków pogodowych.
- IV.3.4.7 Niezależnie od planów opracowywanych zgodnie z pkt. IV.3.4.6., OSP może polecić wprowadzenie ograniczeń awaryjnych poprzez wskazanie:
- wartości mocy czynnej do wyłączenia przez OSDp lub,
  - obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić ograniczenia.
- IV.3.4.8 Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP.
- IV.3.5. Tryb automatyczny
- IV.3.5.1 OSP określa zmiany wartości mocy czynnej wyłączanej przez automatykę SCO z podziałem pomiędzy poszczególnych OSDp (dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w IRiESP), w terminie do 31 marca każdego roku.
- Wartości mocy są wyliczane dla poszczególnych stopni SCO w odniesieniu do szczytowego obciążenia KSE. Poszczególne stopnie SCO są ustalane dla zakresu częstotliwości między wartością górną 49 Hz i dolną 47,5 Hz.
- Urządzenia i instalacje odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym 6 kV lub wyższym powinny mieć zainstalowaną automatykę SCO. OSDp powinien zapewnić możliwość wyłączania przez automatykę SCO mocy w wysokości co najmniej 50 % zapotrzebowania szczytowego.
- IV.3.5.2 OSDp realizuje wymagania pkt. IV.3.5.1. do 30 września każdego roku, zgodnie z zasadą możliwie równomiernego rozkładu mocy w sieci.
- IV.3.5.3 OSDp w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 6 kV lub wyższym opracowuje plany wyłączeń poprzez automatykę SCO. Odbiorcy, przekazują do ZEC Białogard informacje o zainstalowanej automatyce SCO i nastawach. OSDp przekazuje do OSP informacje o zainstalowanej automatyce SCO i nastawach dla podległego mu obszaru sieci dystrybucyjnej.
- IV.3.5.4 OSDp w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 6 kV może dokonywać kontroli stanu realizacji wymagań dotyczących automatyki SCO, a w przypadku zadziałania automatyki SCO, ustalenia przyczyny i zakresu.
- IV.3.5.5 Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie automatycznym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP.
- IV.3.5.6 Postanowień pkt. IV.3.5. nie stosuje się w odniesieniu do OSDp, do którego sieci przyłączony jest odbiorca końcowy zużywający co najmniej 50 % zapotrzebowania na moc tego OSDp. W tym przypadku zmiany wartości mocy czynnej wyłączanej przez automatykę SCO powyższy OSDp zobowiązany jest uzgodnić z OSP indywidualnie, biorąc pod uwagę ograniczenia techniczne oraz zastosowane technologie urządzeń, instalacji i sieci.
- IV.3.6. Tryb ograniczenia poziomu napięć

- IV.3.6.1 W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może dokonać ograniczenia poziomu napięcia po stronie SN, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- IV.3.6.2 Ograniczenie poziomu napięć na danym obszarze powinno być zrealizowane na polecenie OSP poprzez:
- a) zablokowanie automatycznej regulacji napięć transformatorów 110 kV/SN i utrzymaniu poleconej bądź aktualnej pozycji przełącznika zaczepów transformatora 110 kV/SN, lub
  - b) obniżenie o 5 % zadanego napięcia SN układów automatycznej regulacji napięcia transformatorów 110 kV/SN.
- IV.3.6.3 Ograniczenie poziomu napięć powinno być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, w czasie nie dłużej niż do 60 minut od wydania polecenia; zalecany czas wprowadzenia nie powinien przekraczać 30 minut.
- IV.3.6.4 ZEC Białogard i odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej 110 kV po wprowadzeniu trybu ograniczenia poziomu napięcia rejestrują w czasie trwania ograniczeń:
- a) poziom napięcia,
  - b) pozycje przełączników zaczepów transformatorów 110 kV/SN,
  - c) tryb pracy automatycznej regulacji napięć transformatorów 110 kV/SN.



## **V. WSPÓŁPRACA ZEC BIAŁOGARD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ ZEC BIAŁOGARD A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU**

### **V.1. ZAKRES WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD**

V.1.1. ZEC Białogard współpracuje z następującymi operatorami:

- a) operatorem systemu przesyłowego,
- b) operatorami systemów dystrybucyjnych,
- c) operatorami handlowo-technicznymi,
- d) operatorami handlowymi,
- e) operatorami pomiarów, oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).

V.1.2. Zasady i zakres współpracy ZEC Białogard z operatorem systemu przesyłowego są określone w IRiESD, IRiESP oraz umowie o świadczenie usług przesyłania

### **V.2. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD**

V.2.1. Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową (OSDn), realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne, IRiESP oraz IRiESD obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego lub systemu połączonego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.

V.2.2. Zasady i zakres współpracy ZEC Białogard z operatorem systemu dystrybucyjnego którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową (OSDp), są określone w IRiESD i IRiESP oraz instrukcjach współpracy ruchowej i w stosownych umowach zawartych pomiędzy ZEC Białogard i OSDp.

V.2.3. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w IRiESD.

V.2.4. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.

V.2.5. ZEC Białogard umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci ZEC Białogard, również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualnej listy Sprzedawców, z którymi ZEC Białogard zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- b) aktualnej listy Sprzedawców, z którymi ZEC Białogard zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą Sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,
- c) aktualnej listy Sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi ZEC Białogard zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- d) aktualnej listy Sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi ZEC Białogard zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- e) informacji o Sprzedawcy z urzędu działającym na obszarze działania ZEC Białogard,
- f) informacji o Sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania ZEC Białogard,
- g) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze Sprzedawcami.

## **VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD**

### **VI.1. OBOWIĄZKI ZEC Białogard**

- VI.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu ZEC Białogard na obszarze kierowanej sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w szczególności:
- a) planuje pracę sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, w tym opracowuje: układy normalne pracy sieci, plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
  - b) planuje i kieruje pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, w tym planuje techniczne możliwości pokrycia zapotrzebowania w ramach sporządzania koordynacyjnych planów produkcji energii elektrycznej,
  - c) monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeniom dostaw energii elektrycznej,
  - d) prowadzi działania sterownicze, o których mowa w pkt. VI.2.,
  - e) opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przesyłania oraz umowy kompleksowe,
  - f) zapewnia utrzymanie odpowiedniego poziomu i struktury rezerw mocy i regulacyjnych usług systemowych, w celu dotrzymania standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej, w zakresie wynikającym z umowy zawartej z operatorem systemu przesyłowego,
  - g) wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
  - h) likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, samodzielnie oraz we współpracy z operatorem systemu przesyłowego oraz innymi operatorami systemów dystrybucyjnych,
  - i) zbiera i przekazuje do operatora systemu przesyłowego dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa pracy KSE zgodnie z IRiESP.
- VI.1.2. Planowanie pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się w okresach dobowych, tygodniowych, miesięcznych, rocznych.
- VI.1.3. Działania ZEC Białogard w zakresie bilansowania i regulacji w obszarze sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, jako części składowej KSE są ustalane w drodze umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz zawarte w części IRiESD-Bilansowanie.
- VI.1.4. Operator systemu przesyłowego koordynuje prowadzenie ruchu sieciowego w koordynowanej sieci 110 kV oraz dysponuje mocą przyłączonych do niej jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej.
- VI.1.5. ZEC Białogard na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, koordynuje nastawienia zabezpieczeń i automatyk sieciowych oraz uziemienia punktów neutralnych transformatorów, przy czym dla zapewnienia bezpiecznej pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej dokonuje niezbędnych uzgodnień z OSDp.

## **VI.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

- VI.2.1. Dla realizacji zadań wymienionych w pkt. VI.1., ZEC Białogard organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.
- VI.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez ZEC Białogard i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ma charakter hierarchiczny, służby dyspozytorskie niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom dyspozytorskim wyższego szczebla.
- VI.2.3. Organem koordynującym prace służb dyspozytorskich, o których mowa w pkt. VI.2.2. są właściwi operatorzy systemów dystrybucyjnych.
- VI.2.4. Służby dyspozytorskie ZEC Białogard działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie umów oraz instrukcji, o których mowa w pkt. VI.2.10.
- VI.2.5. ZEC Białogard przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:
- układami pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - urządzeniami sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
  - liniami wymiany z siecią dystrybucyjną, za której ruch odpowiada OSDp, na podstawie zawartych umów,
  - czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.
- VI.2.6. Służby dyspozytorskie o których mowa w pkt. VI.2.5., sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające w szczególności na:
- monitorowaniu pracy urządzeń,
  - dokonywaniu operacji ruchowych, bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych – z tym, że w sieci 15 kV po uzgodnieniu z OSDp, a dla elementów sieci innych podmiotów na podstawie zawartych umów,
  - rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,
  - przewodzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.
- VI.2.7. Służby dyspozytorskie ZEC Białogard na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:
- układami pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,
  - urządzeniami sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,
  - czynnościami łączeniowymi i regulacyjnymi wykonywanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie lub personel dyżurny wg podziału kompetencji,
  - źródłami energii elektrycznej czynnej i biernej operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie.
- VI.2.8. Służby dyspozytorskie o których mowa w pkt. VI.2.7. sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego ZEC Białogard, polegający w szczególności na:
- bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,
  - przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,
  - wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.
- VI.2.9. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie ZEC Białogard w ramach wykonywania funkcji określonych w pkt. VI.2.5. do VI.2.8. są rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. ZEC Białogard ustala okres ich przechowywania.

- VI.2.10. Zasady współpracy własnych służb dyspozytorskich ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych zawarte są w umowach i/lub w instrukcjach współpracy.
- VI.2.11. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV zaliczone do I, II, III i VI grupy przyłączeniowej oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty wskazane przez ZEC Białogard opracowują instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w IRiESD.
- VI.2.12. Przedmiotem instrukcji współpracy, o których mowa w pkt. VI.2.10. oraz VI.2.11. jest w zależności od potrzeb:
- podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych i regulacyjnych,
  - organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
  - określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
  - szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w pkt. VI.1.,
  - określenie zasad wzajemnego wykorzystywania służb dyspozytorskich,
  - koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
  - wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
  - zakres i tryb obiegu informacji,
  - określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz koordynacja prac eksploatacyjnych.
- VI.2.13. Użytkownicy systemu zobowiązani są do wykonywania łączeń ruchowych oraz prowadzenia rozmów ruchowych ze służbami dyspozytorskimi ZEC Białogard, zgodnie z instrukcjami współpracy oraz IRiESD.

### **VI.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- VI.3.1. ZEC Białogard sporządza i udostępnia koordynacyjne plany pracy jednostek wytwórczych oraz utrzymywania wielkości mocy źródeł pozostających w gotowości do wytwarzania energii elektrycznej, w tym plan sporządzany na okres roku.
- VI.3.2. ZEC Białogard w uzgodnieniu z OSDp sporządza i udostępnia dobowe plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- VI.3.3. Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard uczestniczący w Rynku Bilansującym podlegają procesowi planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, w tym sporządzania dobowych planów pracy jednostek wytwórczych, realizowanemu przez operatora systemu przesyłowego. Użytkowników systemu obowiązują w tym zakresie zapisy IRiESP.
- VI.3.4. ZEC Białogard ustala sposób udostępniania planów, o których mowa w pkt. VI.3.1. i VI.3.2. Natomiast dane do tworzenia planów, w zakresie oraz terminach określonych w IRiESP, są przekazywane do operatora systemu przesyłowego.
- ZEC Białogard sporządza i udostępnia plany:
- o których mowa w pkt. VI.3.1. – do 15 grudnia każdego roku na okres 3 kolejnych lat,
  - o których mowa w pkt. VI.3.2. – do godz. 16:00 doby  $n-1$ .
- VI.3.5. ZEC Białogard zatwierdza harmonogramy remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- VI.3.6. ZEC Białogard przesyła do wytwórców zatwierdzone harmonogramy remontów w terminach:
- plan roczny – do 30 listopada każdego roku na następne 3 lata kalendarzowe,
  - každorazowo przy zmianie harmonogramu remontów w roku bieżącym.

VI.3.7. ZEC Białogard, na podstawie wykonanych analiz technicznych, określa ograniczenia sieciowe oraz ich zakres dla pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

#### **VI.4. PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

VI.4.1. ZEC Białogard sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.4.2. ZEC Białogard planuje wymianę mocy i energii elektrycznej do innych operatorów realizowaną poprzez sieć dystrybucyjną ZEC Białogard realizowaną liniami SN.

VI.4.3. Prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną sporządzone przez ZEC Białogard uwzględniają prognozy przygotowane przez podmioty uczestniczące w Rynku lokalnym.

#### **VI.5. UKŁADY NORMALNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

VI.5.1. Ruch elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV jest prowadzony na podstawie układu normalnego pracy sieci. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej mogą być opracowane odrębne układy normalne pracy.

VI.5.2. ZEC Białogard określa przypadki, dla których występuje konieczność opracowania układów normalnych pracy sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV.

VI.5.3. Układ normalny pracy sieci elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb obejmuje:

- a) układy połączeń sieci dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,
- b) wymagane poziomy napięcia,
- c) wartości mocy zwarciovych,
- d) rozpięty mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy sieci,
- e) dopuszczalne obciążenia,
- f) wykaz i warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i źródeł mocy biernej,
- g) nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej,
- h) nastawienia zaczeń dławików gaszących,
- i) ograniczenia poboru mocy elektrycznej,
- j) miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,
- k) harmonogram pracy transformatorów,
- l) wykaz jednostek wytwórczych.

VI.5.4. Układ normalny pracy elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard o napięciu 15 kV jest aktualizowany nie rzadziej niż co 5 lat.

#### **VI.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

VI.6.1. ZEC Białogard opracowuje roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.6.2. Użytkownicy systemu zgłaszają ZEC Białogard propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej co najmniej na 14 dni przed planowaną datą wyłączenia.

VI.6.3. Użytkownicy systemu zgłaszający do ZEC Białogard propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określają:

- a) nazwę elementu,
- b) proponowany termin wyłączenia,
- c) operatywną gotowość – rozumianą jako czas potrzebny użytkownikowi systemu na przygotowanie urządzeń do podania napięcia po wydaniu polecenia ruchowego na przerwanie/zakończenie prowadzonych prac,
- d) typ wyłączenia (np.: trwałe, codzienne),
- e) opis wykonywanych prac,
- f) w zależności od potrzeb harmonogram prac i program łączeniowy.

- VI.6.4. Użytkownicy systemu zgłaszający do ZEC Białogard wyłączenie elementu sieci dystrybucyjnej o czasie trwania powyżej 1 tygodnia, przedstawiają celem uzgodnienia harmonogram wykonywanych prac. ZEC Białogard ma prawo zażądać od użytkownika systemu zgłaszającego wyłączenie szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.
- Harmonogramy te dostarczane są do ZEC Białogard w terminie co najmniej 10 dni przed planowanym wyłączeniem.
- ZEC Białogard i użytkownicy systemu współpracują ze sobą w celu dotrzymania terminów planowanych wyłączeń elementów sieci oraz minimalizacji czasu trwania wyłączeń.
- VI.6.5. ZEC Białogard podejmuje decyzję zatwierdzającą lub odrzucającą propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w terminie do 5 dni od daty dostarczenia propozycji wyłączenia.
- VI.6.6. Przyjmuje się ogólną zasadę, że terminy wyłączeń zatwierdzone w planach o dłuższym horyzoncie czasowym mają priorytet w stosunku do propozycji wyłączeń zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.
- VI.6.7. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie ZEC Białogard, w ramach wykonywania funkcji planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego ZEC Białogard, powinny być rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. ZEC Białogard ustala okres ich przechowywania.

## **VI.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE**

- VI.7.1. Programy łączeniowe opracowuje się w przypadku konieczności prowadzenia złożonych operacji łączeniowych w związku z wykonywanymi pracami sieciowymi.
- VI.7.2. Za opracowanie programu łączeniowego odpowiedzialny jest właściciel danego elementu sieci.
- VI.7.3. Programy łączeniowe zawierają co najmniej:
- a) charakterystykę załączanego elementu sieci,
  - b) opis stanu łączników przed realizacją programu,
  - c) szczegółowy opis operacji łączeniowych z zachowaniem kolejności wykonywanych czynności,
  - d) opisy stanów pracy i nastawień zabezpieczeń i automatyk w poszczególnych fazach programu,
  - e) schematy ułatwiające ocenę stanu pracy sieci w poszczególnych fazach programu,
  - f) czas rozpoczęcia i czas przewidywanego zakończenia realizacji programu,
  - g) osoby odpowiedzialne za realizację programu łączeniowego.
- VI.7.4. Propozycje programów łączeniowych dostarczane są do zatwierdzenia ZEC Białogard w terminie co najmniej 10 dni przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.
- VI.7.5. ZEC Białogard może przedstawić uwagi do przekazanych propozycji programów łączeniowych nie później niż 2 dni przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.
- VI.7.6. ZEC Białogard zatwierdza programy łączeniowe nie później niż do godz. 15.00 dnia poprzedzającego rozpoczęcie programu. W przypadku przekazania przez ZEC Białogard uwag do propozycji programu, zgodnie z pkt. VI.7.5., warunkiem zatwierdzenia programu jest uwzględnienie w nim wszystkich zgłoszonych przez ZEC Białogard uwag.
- VI.7.7. Terminy wymienione w pkt. VI.7.4., VI.7.5. i VI.7.6. nie dotyczą programów łączeniowych wymuszonych procesem likwidacji awarii sieciowej lub awarii w systemie.

## **VI.8. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

- VI.8.1. Wytwórcy posiadający przyłączone do sieci dystrybucyjnej JWCD i JWCK biorą udział w procesie dysponowania mocą, zgodnie z procedurami określonymi przez operatora systemu przesyłowego w IRiESP.
- VI.8.2. Wytwórcy posiadający JWCD lub JWCK przyłączone do sieci dystrybucyjnej, uzgadniają z OSDp plany maksymalnych i minimalnych mocy dyspozycyjnych oraz harmonogramy remontów planowych, przed ich przekazaniem operatorowi systemu przesyłowego.
- VI.8.3. Uwzględniając otrzymane zgłoszenia planów pracy, ZEC Białogard określa dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż podane w pkt VI.8.1:
- a) czas synchronizacji,
  - b) czas osiągnięcia pełnych zdolności wytwórczych,
  - c) planowane obciążenie mocą czynną,
  - d) czas odstawienia.
- VI.8.4. ZEC Białogard i OSP uzgadniają, zgodnie z IRiESDp, zmiany w planach produkcji jednostek wytwórczych innych niż podane w pkt. VI.8.1., jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo pracy KSE.
- VI.8.5. ZEC Białogard może polecić pracę jednostek wytwórczych z przeciążeniem lub zaniżeniem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum jeśli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego.
- VI.8.6. Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania ZEC Białogard informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.
- VI.8.7. Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem jednostki wytwórczej, wytwórca jest zobowiązany uzyskać zgodę ZEC Białogard.

## **VI.9. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO ZEC Białogard**

- VI.9.1. ZEC Białogard otrzymuje od OSP dane zgodnie z zakresem określonym w IRiESP.
- VI.9.2. Odbiorcy grupy I lub II przyłączeni do sieci ZEC Białogard oraz pozostali odbiorcy wskazani przez ZEC Białogard, sporządzają oraz przesyłają dane, w zakresie i terminach określonych w pkt. II.5. IRiESD.
- VI.9.3. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej (z wyłączeniem mikroźródeł), przekazują w formie ustalonej przez ZEC Białogard następujące informacje:
- a) proponowany harmonogram remontów kapitalnych i średnich, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbitiem na poszczególne miesiące od stycznia do grudnia danego roku, zestawienie zmian mocy zainstalowanej i osiągalnej z uwzględnieniem numeru urządzenia, wielkości zmiany, daty i przyczyny zmiany (jeśli takie zmiany mają miejsce), planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej w rozbitiu na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe oraz do dnia 15 stycznia, 15 kwietnia i 15 lipca, w każdym terminie dla kolejnych 18 miesięcy kalendarzowych,
  - b) planowaną miesięczną produkcję energii elektrycznej brutto oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
  - c) planowane wartości mocy dyspozycyjnych, maksymalnych i minimalnych. Planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz planowaną produkcję energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,

- d) wartość sumaryczną wytworzonej mocy przez jednostki wytwórcze dla każdej godziny doby.

VI.9.4. Podmioty realizujące wymianę międzysystemową przekazują do ZEC Białogard:

- a) planowaną ilość energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się przesłać do innego operatora sieci dystrybucyjnej w rozbiciu 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 rozbiciu na godziny jaką planuje się przesłać do innego operatora sieci dystrybucyjnej do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
- c) planowaną ilość energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się przesłać do innego operatora sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,
- d) ilość energii przesłana do innego operatora dla każdej godziny doby.

## **VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA**

VI.10.1. Podmioty przyłączone do sieci ZEC Białogard, mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych planistycznych do OSP lub ZEC Białogard. W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ZEC Białogard zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ZEC Białogard.

VI.10.2. Podmioty nie podlegające pod punkt VI.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.3.

VI.10.3. ZEC Białogard, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazują do OSDp, dane planistyczne zgodnie z pkt VI.10.1.

VI.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują ZEC Białogard dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

- c) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
- d) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

## **VII. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD**

### **VII.1. WARUNKI TECHNICZNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD:**

VII.1.1. W normalnych warunkach w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard:

- a) obciążenia prądowe poszczególnych elementów sieci powinny być nie wyższe od dopuszczalnych długotrwale,
- b) napięcia w węzłach sieci powinny mieścić się w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów sieci,
- c) moce (prądy) wyłączalne zainstalowanych wyłączników powinny być wyższe niż moce (prądy) zwarciove w danym punkcie sieci.

VII.1.2. Warunki pracy punktu neutralnego transformatorów SN/nN określa ZEC Białogard.

VII.1.3. Dopuszcza się okresowo w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard pracę wyłączników z przekroczoną mocą wyłączalną, po wyrażeniu zgody na taką pracę przez ZEC Białogard.



## **VII.2. ROZWIĄZANIA TECHNICZNE STOSOWANE W ZEC BIAŁOGARD**

VII.2.1. Rozwiązania techniczne stosowane przy projektowaniu i budowie nowych oraz remoncie istniejących sieci dystrybucyjnych ZEC Białogard powinny spełniać wymagania określone w standardach/wytycznych budowy systemów elektroenergetycznych obowiązujących w ZEC Białogard.

## **VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU**

### **VIII.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

VIII.1.1. Wyróżnia się następujące parametry znamionowe sieci dystrybucyjnej:

- a) napięcia znamionowe,
- b) częstotliwość znamionowa.

VIII.1.2. Regulacja częstotliwości w KSE jest prowadzona przez OSP.

VIII.1.3. W normalnych warunkach pracy sieci (wyłączając przerwy w zasilaniu), w każdym tygodniu, 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień  $\pm 10$  % napięcia znamionowego lub deklarowanego (przy współczynniku  $\text{tg}\phi$  nie większym niż 0,4) dla sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV – w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe.

VIII.1.4. W normalnych warunkach pracy sieci, dla odbiorców których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV ustala się następujące parametry techniczne energii elektrycznej:

1. wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:
  - a) 50 Hz  $\pm 1$  % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
  - b) 50 Hz + 4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia,
2. przez 95 % czasu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła  $P_{It}$  powodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od:
  - a) 1 dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
3. w ciągu każdego tygodnia, 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
  - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego, powinno mieścić się w przedziale od 0% do 1% wartości składowej kolejności zgodnej dla sieci o napięciu znamionowym 110 kV oraz od 0% do 2% dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
  - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego niższego od 110kV, powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
nie będące krotnością 3		będące krotnością 3		Rząd harmo- nicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w procentach składowej podstawowej ( $U_h$ )
Rząd harmo- nicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w procentach składowej podstawowej ( $U_h$ )	Rząd harmo- nicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w procentach składowej podstawowej ( $U_h$ )		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

4. współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego THD, uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 % dla sieci napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV

Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w powyższych ppkt. 1) - 4), jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  nie większym niż 0,4.

## VIII.2. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

VIII.2.1. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na:

1. przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę,
2. krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty,
3. długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin,
4. bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny,
5. katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.

VIII.2.2. Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt. VIII.4.1.4), jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

VIII.2.3. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

VIII.2.4. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:

1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
  - a) przerwy planowanej – 16 godzin,
  - b) przerwy nieplanowanej – 24 godzin,
2. przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
  - a) przerw planowanych – 35 godzin,
  - b) przerw nieplanowanych – 48 godzin.

VIII.2.5. ZEC Białogard w terminie do dnia 31 marca każdego roku, podaje do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na swojej stronie internetowej następujące wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku kalendarzowego:

1. wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI), wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
2. wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich (SAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
3. wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

Wskaźniki określone w pkt. 1) i 2) wyznacza się oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw.

Dla każdego wskaźnika, o którym mowa w pkt. 1), 2) i 3), należy podać liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do jego wyznaczenia.

### **VIII.3. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

VIII.3.1. Ustala się poniższe dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej.

VIII.3.2. Dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej wprowadzanych przez odbiorniki w sieciach niskich napięć

VIII.3.2.1 Dopuszczalne poziomy wahań napięcia i migotania światła.

VIII.3.2.1.1 W przypadku odbiorników o fazowym prądzie znamionowym  $\leq 75A$ , wprowadza się następujące maksymalnie dopuszczalne poziomy:

- a) wartość Pst nie powinna być większa niż 1,
- b) wartość Plt nie powinna być większa niż 0,65,
- c) wartość  $d(t) = \Delta U(t) / U_n$  podczas zmiany napięcia nie powinna przekraczać 3,3 % przez czas dłuższy niż 500 ms,
- d) względna zmiana napięcia w stanie ustalonym  $d = \Delta U / U_n$  nie powinna przekraczać 3,3 %, gdzie:

$\Delta U$  - zmiana wartości skutecznej napięcia, wyznaczona jako pojedyncza wartość dla każdego kolejnego półokresu napięcia źródła, pomiędzy jego przejściami przez zero, występująca między okresami, gdy napięcie jest w stanie ustalonym co najmniej przez 1 s.

VIII.3.2.2 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznym prądu

VIII.3.2.2.1 W celu wyznaczenia maksymalnych poziomów emisji harmonicznym odbiorniki dzieli się wg następującej klasyfikacji:

- a) Klasa A – symetryczne odbiorniki trójfazowe, sprzęt do zastosowań domowych z pominięciem przynależnego do klasy D, narzędzia z pominięciem narzędzi przenośnych, ściemniacze do żarówek, sprzęt akustyczny i wszystkie inne z wyjątkiem zakwalifikowanych do jednej z poniższych klas,
- b) Klasa B – narzędzia przenośne tj. narzędzia elektryczne, które podczas normalnej pracy trzymane są w rękach i używane tylko przez krótki czas (kilka minut), nieprofesjonalny sprzęt spawalniczy,
- c) Klasa C – sprzęt oświetleniowy,
- d) Klasa D – sprzęt o mocy 600 W lub mniejszej następującego rodzaju: komputery osobiste i monitory do nich, odbiorniki telewizyjne.

VIII.3.2.2.2 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznego prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym  $\leq 16A$  zakwalifikowane do:

- a) Klasy A podano w Tabelicy 1,
- b) Klasy B podano w Tabelicy 2,
- c) Klasy C podano w Tabelicy 3,
- d) Klasy D podano w Tabelicy 4.

Tablica 1. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy A.

Rząd harmonicznego [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	2,3
5	1,14
7	0,77
9	0,4
11	0,33
13	0,21
$15 \leq n \leq 39$	$0,15 \frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,08
4	0,43
6	0,3
$8 \leq n \leq 40$	$0,23 \frac{8}{n}$

Tablica 2. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy B.

Rząd harmonicznego [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznego [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	3,45
5	1,71
7	1,155
9	0,6
11	0,495
13	0,315
$15 \leq n \leq 39$	$0,225 \frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,62
4	0,645
6	0,45
$8 \leq n \leq 40$	$0,345 \frac{8}{n}$

Tablica 3. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy C.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu wejściowego [%]
2	2
3	30λ*
5	10
7	7
9	5
11 ≤ n ≤ 39 (tylko harmoniczne nieparzyste)	3
*λ – współczynnik mocy obwodu	

Tablica 4. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy D.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, w przeliczeniu na Wat [mA/W]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
3	3,4	2,3
5	1,9	1,14
7	1,0	0,77
9	0,5	0,4
11	0,35	0,33
13 ≤ n ≤ 39 (tylko harmoniczne nieparzyste)	3,85/n	patrz Tablica 1

VIII.3.2.2.3 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym >16A zakwalifikowane do Klasy A, Klasy B, Klasy C oraz Klasy D podano w Tablicy 5.

Tablica 5. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników o fazowym prądzie znamionowym &gt;16A

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu zasilającego [%]
3	21,6
5	10,7
7	7,2
9	3,8
11	3,1
13	2
15	0,7
17	1,2
19	1,1
21	≤0,6
23	0,9
25	0,8
27	≤0,6
29	0,7
31	0,7
≥33	≤0,6

## VIII.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

VIII.4.1. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

1. przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
2. bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
3. udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
4. powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
  - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
5. informowanie na piśmie, z co najmniej:
  - a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
  - b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
  - c) 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,
6. odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
7. nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
8. rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w ppkt. 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
9. na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie,
10. udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Szczegółowe standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego określone są w pkt. VIII.4. IRiESD.

VIII.4.2. Na żądanie odbiorcy, ZEC Białogard dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do niej oraz pkt. II.4.7.1. IRiESD.



**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE**

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

### **Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Tekst jednolity, obowiązuje od dnia: 01-07-2023 r.

**SPIS TREŚCI**

<b>A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE</b> .....	<b>3</b>
A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE .....	3
A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY.....	4
A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO.....	5
A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA .....	7
A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH.....	10
A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD Z OSD <sub>p</sub> W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM .....	13
A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE .....	15
A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI.....	18
A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI.....	20
A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ .....	20
<b>B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH Z URD</b> .....	<b>21</b>
B.1. UMOWY DYSTRYBUCYJNE Z URDo.....	21
<b>C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH</b> .....	<b>24</b>
C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH.....	24
C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB <sub>SD</sub> (METODA DOBOWA) .....	27
<b>D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI   ODBIORCÓW</b> .....	<b>28</b>
D.1. WYMAGANIA OGÓLNE .....	28
D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ .....	29
D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	31
<b>E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO</b> .....	<b>33</b>
E.1. USTANOWIENIE I ZMIANA POB.....	33
E.2. ZAPRZESTANIA DZIAŁALNOŚCI PRZEZ POB .....	34
<b>F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH   KOMPLEKSOWYCH</b> .....	<b>36</b>
F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA .....	36
F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ .....	36
<b>G. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA</b> .....	<b>38</b>
G.1. WYZNACZANIE I SPOSÓB PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA .....	38
<b>H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE</b> .....	<b>39</b>
H.1. PROCEDURY POSTĘPOWANIA REKLAMACYJNEGO .....	39
H.2. OBOWIĄZKI REKLAMACYJNE I INFORMACYJNE .....	39
<b>SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI</b> .....	<b>43</b>
<b>ZAŁĄCZNIK NR 1 – Standardowe profile zużycia</b> .....	<b>43</b>
<b>ZAŁĄCZNIK NR 2 – Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie   sprzedaży lub umowie kompleksowej</b> .....	<b>43</b>
<b>ZAŁĄCZNIK NR 3 – Lista kodów, którymi OSD informuje sprzedawcę o wyniku   przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów   kompleksowych.</b> .....	<b>43</b>
<b>ZAŁĄCZNIK NR 4 – Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji   zawieranych ze sprzedawcami</b> .....	<b>43</b>



## **A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE**

### **A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE**

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 610 ze zm.),
- c) decyzji Prezesa URE nr DRE.WOSE.4711.20.8.2019.BT z dnia 29.04.2020 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu ZEC Białogard Sp. z o.o., zwanej dalej „ZEC Białogard”, operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSD”),
- d) koncesji ZEC Białogard na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa URE decyzją nr OSZ.4111.20.7.2019.417.APo1 z dnia 6.06.2019 r. wraz z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 6.06.2029 r.,
- e) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ZEC Białogard, zwanej dalej „Taryfą”,
- f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) opracowanej przez PSE S.A., który został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”),
- g) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania, (zwanych dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
- h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
- i) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 ze zm.),
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 110 ze zm.),
- k) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 287 ze zm.).

A.1.2. ZEC Białogard pełni funkcję OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP i zgodnie z postanowieniami IRiESP pełni rolę operatora typu OSDn.

A.1.3. ZEC Białogard, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, zwany dalej „OSDn”, realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy ZEC Białogard a OSDp oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.

A.1.4. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną lub umowę kompleksową z ZEC Białogard albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą energii elektrycznej („Sprzedawca”) posiadającym zawartą GUD-k z ZEC Białogard, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego („URD”).

Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn (zwanych dalej „URDn”), reguluje IRiESD opracowana przez OSDn.

A.1.5. Tryb i zasady powiadamiania OSD o zawartych umowach kompleksowych określone w IRiESD-Bilansowanie, nie dotyczą umów kompleksowych zawieranych przez sprzedawcę z urzędu z URD w gospodarstwie domowym, który nie skorzystał z prawa wyboru sprzedawcy. Zwolnienie z powiadomienia OSD o zawartej umowie kompleksowej nie dotyczy URD w gospodarstwie domowym, który dokonuje zmiany sprzedawcy i zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu lub zastępuje umowę sprzedaży i umowę dystrybucji umową kompleksową.

## **A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY**

A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej („umowa sprzedaży”) lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ZEC Białogard, a w szczególności:

- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- b) zasady kodyfikacji podmiotów,
- c) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień,
- d) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- e) 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,
- f) procedurę zmiany Sprzedawcy,
- g) zasady bilansowania handlowego w obszarze Rynku Detalicznego,
- h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia energii elektrycznej,
- i) postępowanie reklamacyjne,
- j) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- k) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- l) zasady sprzedaży rezerwowej,
- m) zasady wymiany informacji w obszarze Rynku Detalicznego,
- n) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
- o) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).

A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną ZEC Białogard z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w sieci dystrybucyjnej.

A.2.3. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:

- a) ZEC Białogard,
- b) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
- c) uczestników rynku bilansującego URB pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”) na obszarze ZEC Białogard,
- d) Sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji („GUD”) z ZEC Białogard,
- e) Sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej („GUD-k”) z ZEC Białogard,
- f) Sprzedawców pełniących na obszarze ZEC Białogard funkcję Sprzedawcy rezerwowego,

- g) Operatorów Handlowych („OH”) lub Operatorów Handlowo-Technicznych („OHT”) reprezentujących podmioty wymienione w lit. od a) do f) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

### **A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO**

- A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie RB i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji na przesyłanie energii elektrycznej realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania RB określa WDB.
- A.3.2. ZEC Białogard w ramach swoich obowiązków określonych przepisami prawa umożliwia realizację:
- a) umów sprzedaży, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie GUD zawartej ze Sprzedawcą oraz umowy dystrybucyjnej zawartej z URD,
  - b) umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych – na podstawie GUD-k zawartej ze Sprzedawcą, zawartych przez podmioty przyłączone do sieci ZEC Białogard przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- A.3.3. OSDp uczestniczy w administrowaniu RB w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych („JG”), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB”) z obszaru sieci ZEC Białogard, zgodnie z zapisami pkt. I.1.4.
- A.3.4. URD jest bilansowany handlowo na RB przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”).
- A.3.5. POB jest wskazywany przez Sprzedawcę, przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej („URDw”) oraz przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej („URDME”) w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE”), dokonuje tylko jeden POB.
- A.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E IRiESD-Bilansowanie.
- A.3.7. ZEC Białogard zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- a) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej oraz informację o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową,
  - b) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających rezerwowe umowy kompleksowe, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej oraz informację o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową.
- Sprzedawcy, o których mowa powyżej przekazują ZEC Białogard, na zasadach określonych w umowach, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7, aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD.
- A.3.8. ZEC Białogard zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- a) aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD,
  - b) aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD-k,
  - c) informacje o sprzedawcy z urzędu,

- d) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze Sprzedawcami i URB pełniącymi funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB”).
- A.3.9. Warunki i zakres współpracy ZEC Białogard z OSDp określa umowa zawarta pomiędzy ZEC Białogard a OSDp, o której mowa w pkt. A.6.1. IRiESD Bilansowanie.
- A.3.10. Wytwórca w mikroinstalacji jest URD<sub>0</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego punktu poboru energii (PPE). Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD<sub>0</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego PPE.
- A.3.11. Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URD<sub>w</sub> zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego punktu poboru energii (PPE). Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URD<sub>ME</sub> zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego PPE.
- A.3.12. Sprzedawca niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z tym URD, informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz ZEC Białogard 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) numerze NIP/PESEL URD,
  - d) kodzie PPE.
- Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne. W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej, wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt. D.1.7.
- A.3.13. ZEC Białogard po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez ZEC Białogard świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:
- a) utrata POB sprzedawcy,
  - b) wstrzymanie realizacji lub rozwiązanie umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.
- A.3.14. ZEC Białogard po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez ZEC Białogard świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje OSP o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:
- a) brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub POB wskazanego przez tego sprzedawcę, wynikających z umów zawartych przez ZEC Białogard z tymi podmiotami,
  - b) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy ze sprzedawcą, o której mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
  - c) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy z POB, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

**A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA**

- A.4.1. ZEC Białogard zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do ZEC Białogard w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach zawartych z ZEC Białogard.
- A.4.2. URD<sub>w</sub>, URD<sub>o</sub>, URD<sub>ME</sub> oraz Sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z ZEC Białogard umowę dystrybucyjną, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URD<sub>w</sub>, URD<sub>o</sub>, URD<sub>ME</sub> lub Sprzedawcy.
- A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne
- A.4.3.1 ZEC Białogard, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6., realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - zawarcia przez URD umowy dystrybucyjnej z ZEC Białogard,
  - zawarcia przez URD typu odbiorca („URD<sub>o</sub>”) umowy z wybranym Sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD z ZEC Białogard,
  - wskazaniu przez URD typu wytwórcy („URD<sub>w</sub>”) wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard,
  - wskazaniu przez URD<sub>ME</sub> wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z ZEC Białogard.
- A.4.3.2 ZEC Białogard realizuje umowy kompleksowe zawarte z URD lub zawarte przez URD z wybranym Sprzedawcą, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.7.
- A.4.3.3 Umowa dystrybucyjna zawarta pomiędzy URD a ZEC Białogard, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:
- oznaczenie Sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z ZEC Białogard - dotyczy URD<sub>o</sub>,
  - oznaczenie Sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z ZEC Białogard umożliwiającą sprzedaż rezerwową- dotyczy URD<sub>o</sub>,
  - określenie, że POB dla URD<sub>o</sub> jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego ZEC Białogard realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD<sub>o</sub>,
  - określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URD<sub>w</sub> oraz URD<sub>ME</sub>
  - sposób i zasady rozliczeń z ZEC Białogard z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD<sub>w</sub> oraz URD<sub>ME</sub>.
- Oznaczenie Sprzedawcy i Sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez oznaczenie tych sprzedawców w powiadomieniu ZEC Białogard o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.
- A.4.3.4 Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7.
- A.4.3.5 Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania ZEC Białogard, zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB.
- Umowa dystrybucyjna zawierana przez ZEC Białogard z POB powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na RB,
  - b) kod identyfikacyjny podmiotu na RB,
  - c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce – jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - d) osoby upoważnione do kontaktu z ZEC Białogard oraz POB, a także ich dane teleadresowe,
  - e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na RB podmiotów działających na obszarze ZEC Białogard,
  - f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB”), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB,
  - g) wykaz Sprzedawców, URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub>, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze ZEC Białogard,
  - h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
  - i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
  - j) zasady przekazywania przez ZEC Białogard na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru ZEC Białogard.
- Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe Sprzedawców URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

- A.4.3.6 Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ZEC Białogard, zawiera z ZEC Białogard jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do ZEC Białogard oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a ZEC Białogard oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard,
  - b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez ZEC Białogard,
  - c) osoby upoważnione do kontaktu z ZEC Białogard oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
  - d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy ZEC Białogard a Sprzedawcą,
  - e) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
  - f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB Sprzedawcy.

- A.4.3.7 Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z ZEC Białogard jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla ww. URD, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard,
  - b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ZEC Białogard,
  - c) warunki świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,
  - d) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ZEC Białogard a Sprzedawcą,
  - e) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-k,
  - f) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy ZEC Białogard a Sprzedawcą,
  - g) osoby upoważnione do kontaktu z ZEC Białogard oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
  - h) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
  - i) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB Sprzedawcy,
  - j) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.
- A.4.3.8 W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.4., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSDp umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDp oraz ZEC Białogard,
  - b) zgodę OSDn na realizację uzgodnionych obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez ZEC Białogard,
  - c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze Sprzedawcami umów dystrybucyjnych (GUD lub GUD-k), w których będzie wskazany POB posiadający umowę dystrybucyjną zawartą z ZEC Białogard, o której mowa w pkt. I.4.3.5.,
  - d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
  - e) osoby upoważnione do kontaktu z ZEC Białogard oraz OSDn, a także ich dane teleadresowe,
  - f) zobowiązania stron do stosowania postanowień IRiESD,
  - g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
  - h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
  - i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
  - j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.
  - k) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.
- Zasady, o których mowa w lit. j) lub k) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy OSDp a ZEC Białogard.

A.4.3.9 Istotne postanowienia GUD i GUD-K zawarte są w Załączniku nr 4 do IRiESD. Postanowienia te są wiążące dla ZEC Białogard i sprzedawców przy zawieraniu tych umów.

## **A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH**

A.5.1. OSDp bierze udział w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w WDB oraz administruje konfiguracją Rynku Detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych.

OSDp bierze udział w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z ZEC Białogard.

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Bilansującym, ZEC Białogard realizuje następujące zadania:

- a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,
- b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
- c) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSDp i przekazuje do OSDp specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usługi,
- d) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- e) przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
- f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSDp i przekazuje je do OSDp,
- h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSDp, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,
- i) przekazuje do OSDp dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
- j) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Detalicznym, ZEC Białogard realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na Rynku Bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucyjnych lub umów kompleksowych,
- b) przyporządkowuje sprzedawców, URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> do poszczególnych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucji,



- c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD,
  - d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie GUD-k,
  - e) realizuje procedurę zmiany POB przez Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub>,
  - f) przekazuje do OSDp dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji Rynku Bilansującego,
  - g) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami IRiESD.
- A.5.4. ZEC Białogard nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie objętej obszarem Rynku Bilansującego. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej objętej obszarem Rynku Bilansującego, stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.
- A.5.5. ZEC Białogard nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe w sieci ZEC Białogard oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez ZEC Białogard. Kody te zawierają litery charakteryzujące podmiot, czteroliterowe oznaczenie podmiotu oraz numer podmiotu i mają następującą postać:
- a) URD typu wytwórca – UR\_AAAA\_XXXX, gdzie:  
*UR...\_... (oznaczenie literowe podmiotu)...\_... (numer podmiotu)...*,
  - b) Sprzedawca – AAAA\_KodOSD\_P\_XXXX, gdzie:  
*... (oznaczenie literowe podmiotu)...\_... (oznaczenie kodowe OSD)...\_P\_... (numer podmiotu)...*
- A.5.6. Oznaczenia kodowe ZEC Białogard są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy ZEC Białogard i OSP umowy przesyłowej.
- A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji, GUD lub GUD-K pomiędzy podmiotem oraz ZEC Białogard.
- A.5.8. ZEC Białogard nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- A.5.9. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD\_AAAA\_XX\_XXXX (16 znaków), gdzie:  
*(rodzaj obiektu)\_ (oznaczenie literowe podmiotu)\_ (kod typu URD w MDD)\_ (numer obiektu)*
- A.5.10. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać: PDE\_AAAA\_KodOSD\_A\_XXXX, gdzie:  
*(rodzaj obiektu)\_ (oznaczenie literowe podmiotu)\_ (kod OSD)\_ (typ URD)\_ (numer podmiotu).*
- A.5.11. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać: AAA-AAAXX, gdzie:  
*(kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia energetycznego),*
- A.5.12. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym kodem jednoznacznie identyfikującym PPE. Obecny format kodu PPE będzie obowiązywał do momentu wprowadzenia przez ZEC Białogard nowego formatu kodu PPE, w celu ujednocnienia formatów w skali całego kraju. Nowy format kodu PPE określony w pkt. A.5.13 oraz zasady jego nadawania i renumeracji istniejących kodów PPE określone w pkt. od A.5.14. do A.5.20., będą obowiązywać od daty, o której mowa w pkt. A.5.16.

- A.5.13. Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci: (590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K), gdzie:

*590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1,*

*J1J2J3J4 - numer ZEC Białogard nadawany przez polską organizację GS1,*

*S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 - unikalna liczba nadana przez ZEC Białogard 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.

- A.5.14. Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.
- A.5.15. Kod PPE jest nadawany przez ZEC Białogard po zgłoszeniu gotowości przyłącza/installacji do przyłączenia do sieci ZEC Białogard, a przed zawarciem przez URD umowy, na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.
- A.5.16. O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE ZEC Białogard poinformuje sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji z ZEC Białogard 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 ZEC Białogard udostępni sprzedawcom tabele przenumerowania kodów PPE, w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela przenumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.
- A.5.17. Zmiana kodów PPE nadanych przez ZEC Białogard nie wymaga zmiany umów, na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.
- A.5.18. Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE nastąpi na zasadach określonych w pkt. D.3.6.
- A.5.19. Zasady nadawania kodów PPE:
- wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,
  - kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.5.15. z zastrzeżeniem pkt. A.5.16.,
  - kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania ZEC Białogard, w którym następuje: „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci ZEC Białogard przez URD<sub>0</sub>, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, oraz pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń.
  - dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD ZEC Białogard nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,
  - 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,
  - 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,
  - 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 pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.
- 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.
- A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM**
- A.6.1. Podstawą realizacji współpracy ZEC Białogard z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz rynku mocy, jest zawarcie stosownej umowy przez ZEC Białogard z OSDp.
- A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, ZEC Białogard musi posiadać na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.6.1., układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.
- A.6.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:
- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP,
  - b) o których mowa w pkt A.6.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
  - c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a ZEC Białogard albo pomiędzy OSDp a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp świadczącym usługi dystrybucji dla URDn przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej PEP) – w przypadku, gdy na sieci, której właścicielem jest to przedsiębiorstwo, funkcja operatora została powierzona innemu podmiotowi,
  - d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub ZEC Białogard – dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb RB.
- A.6.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB, ZEC Białogard jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,

- b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard lub oddanej do sieci ZEC Białogard, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn typu odbiorca, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB oraz oddzielnie w PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
  - c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
  - d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez sprzedawcę,
  - e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, ZEC Białogard jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
  - b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard lub oddanej do sieci ZEC Białogard, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
  - c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej zgodnie z WDB,
  - d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, ZEC Białogard jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
  - b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard lub oddanej do sieci ZEC Białogard, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
  - c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
  - d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.6.7. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP na potrzeby rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci ZEC Białogard nie objętej obszarem RB:
- a) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
  - b) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.
- ZEC Białogard przekazuje OSDp informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt A.6.3. lit. d).
- A.6.8. Wyznaczanie i przekazywanie do OSDp oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz odpowiednio WDB lub RRM.

- A.6.9. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci ZEC Białogard lub PEP na której operatorem jest wyznaczony ZEC Białogard, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej ZEC Białogard lub PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).
- A.6.10. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego Sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej ZEC Białogard lub PEP.
- A.6.11. Przekazywanie przez ZEC Białogard do OSDp danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy, odbywa się w trybie dobowym, na następujących zasadach:
- w trybie wstępnym dla doby  $n$  do godziny 9:00 doby  $n+1$ ,
  - w trybie podstawowym za miesiąc  $m$  do 3 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+1$ ,
  - w trybie dodatkowym za miesiąc  $m$  do 2 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+2$ .
- W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy w rozumieniu ustawy o rynku mocy do danych pomiarowych, ZEC Białogard rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do OSDp skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca  $m+3$ .
- A.6.12. Przekazywanie danych ZEC Białogard do OSDp na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, odbywa się na zasadach określonych w pkt A.10.2.5.

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

- A.7.1. W umowie kompleksowej ze sprzedawcą, URD:
- wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. b), innego niż sprzedawca,
  - upoważnia ZEC Białogard 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. Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:
- oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,

4) upoważnienie dla ZEC Białogard 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, przy czym dla URD w gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.4. 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 udzielonym przez tego URD dla ZEC Białogard spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

Sprzedawca na każde uzasadnione żądanie ZEC Białogard, jest zobowiązany do przekazania ZEC Białogard oświadczenia o zawarciu w treści umowy kompleksowej upoważnienia dla ZEC Białogard 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 powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.4.

A.7.2. ZEC Białogard, 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, 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 sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.12. lub świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.3.13.,
- 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;
- 3) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez ZEC Białogard umowa kompleksowa z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna

Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

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

Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.7. IRiESD.

A.7.3. ZEC Białogard 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.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,
- 2) wyprowadzenia URD z PPE.

- A.7.4. Sprzedawca, który zawarł z ZEC Białogard umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.7., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze ZEC Białogard, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym ZEC Białogard ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.7.
- A.7.5. ZEC Białogard, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową, 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 ZEC Białogard 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.
- Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard 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 ZEC Białogard oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. 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.4.3.7.
- A.7.6. ZEC Białogard w terminie 5 dni kalendarzowych:
- 1) od złożenia sprzedawcy przez ZEC Białogard 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 ZEC Białogard 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 ZEC Białogard o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5., zgodnie z zapisami pkt. D.1.7 IRiESD-Bilansowanie.
- A.7.8. ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. C.1.17.
- 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, ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.10. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZEC Białogard nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2., ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

- A.7.11. ZEC Białogard 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.

## **A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI**

- A.8.1. W umowie o świadczenie usługi dystrybucji, URD:

- 1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. a), innego niż sprzedawca podstawowy,
- 2) upoważnia ZEC Białogard do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

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

Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla ZEC Białogard do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia, przy czym dla URD w gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.4., sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

ZEC Białogard na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązana do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla ZEC Białogard do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

- A.8.2. 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, ZEC Białogard, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.8.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej 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.3.12.,
  - b) świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.3.13.,
- 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą;



3) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez ZEC Białogard umowa sprzedaży z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna

Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

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

Sposób składania oferty i oświadczeń o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.6. oraz IRiESD.

A.8.3. ZEC Białogard nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej 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 umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,
- 2) wprowadzenia URD z PPE.

A.8.4. Sprzedawca, który zawarł z ZEC Białogard umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.6., która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze ZEC Białogard, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym ZEC Białogard ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.6.

A.8.5. ZEC Białogard, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową, jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży, a:

- 1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowi lub umowa ta nie zawiera upoważnienia ZEC Białogard do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej albo
- 2) sprzedawca rezerwowi wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

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

W przypadku zawarcia umowy kompleksowej stosuje się pkt. B.5.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. 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.4.3.7.

A.8.6. ZEC Białogard w terminie 5 dni kalendarzowych:

- 1) od złożenia sprzedawcy przez ZEC Białogard 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 sprzedaży rezerwowej w tym ceny, albo
  - 2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez ZEC Białogard 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.
- A.8.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić ZEC Białogard o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5., zgodnie z zapisami pkt. D.1.7 IRiESD-Bilansowanie.
- A.8.8. ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. C.1.17.
- 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, ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.8.10. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZEC Białogard nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2., ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.8.11. ZEC Białogard 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.

## **A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI**

- A.9.1. Wymiana informacji między ZEC Białogard i sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ZEC Białogard zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej ZEC Białogard. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte SWI ZEC Białogard określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie.

O zmianie „Standardów wymiany informacji” ZEC Białogard informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb ZEC Białogard. W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji” wynikają ze zmian przepisów prawa, ZEC Białogard informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji”, które wynikają z tych zmian prawnych.

## **A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ**

- A.10.1. Certyfikacja ORed
- A.10.1.1 Certyfikacja ORed, oraz inne zagadnienia związane z regulacyjnymi usługami systemowymi w zakresie rezerwy interwencyjnej realizowane są w całości na podstawie zapisów IRiESD OSDp, do którego sieci przyłączony jest ZEC Białogard.

## **B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH Z URD**

### **B.1. UMOWY DYSTRYBUCYJNE Z URD<sub>0</sub>**

- B.1.1. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na wniosek URD<sub>0</sub>, URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> lub podmiotu przyłączanego do sieci ZEC Białogard. Wzór wniosku jest przygotowywany przez ZEC Białogard i opublikowany na stronie internetowej ZEC Białogard.
- B.1.2. ZEC Białogard w terminie:
- do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>0</sub> w gospodarstwie domowym,
  - do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>0</sub> innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
  - do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>0</sub> innych niż w lit. a) i b),
- wysłała: parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URD<sub>0</sub> we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URD<sub>0</sub> we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- Podpisana jednostronnie przez URD<sub>0</sub> umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez ZEC Białogard i uzgodnionej przez ZEC Białogard i URD<sub>0</sub>, powinna być dostarczona do ZEC Białogard nie później niż do dnia otrzymania przez ZEC Białogard powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.1.7.
- B.1.3. Umowa dystrybucyjna wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę, z którym URD<sub>0</sub> ma zawartą umowę sprzedaży lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży zawarta przez URD<sub>0</sub> ze Sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.
- B.1.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji przez ZEC Białogard dla URD<sub>0</sub> posiadających zawarte umowy kompleksowe, określa się w umowie zawieranej pomiędzy ZEC Białogard a Sprzedawcą oraz w IRiESD.
- B.1.5. W przypadku zawarcia przez URD<sub>0</sub> z wybranym Sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasową umowę dystrybucyjną zawartą z ZEC Białogard, której stroną był ten URD<sub>0</sub>. Dotychczasowa umowa dystrybucyjna ulega z tym dniem rozwiązaniu.
- B.1.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, określa rozdział F.
- B.1.7. Dla URD<sub>0</sub> posiadającego umowę kompleksową albo dla nowego URD<sub>0</sub> w istniejącym PPE chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD<sub>0</sub> wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD<sub>0</sub> (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ZEC Białogard) obejmującego zgodę URD<sub>0</sub> na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji z ZEC Białogard, na warunkach wynikających z:
- wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ZEC Białogard i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
  - taryfy ZEC Białogard oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ZEC Białogard,

c) dotychczasowej umowy kompleksowej albo dotychczasowej umowy o świadczenie usług dystrybucji obowiązującej dla istniejącego PPE, w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia dotychczasowej umowy w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą ZEC Białogard oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy dystrybucyjnej pomiędzy URD<sub>0</sub> a ZEC Białogard następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. IRiESD-Bilansowanie. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ZEC Białogard wysyła do URD<sub>0</sub> potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD<sub>0</sub> będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną 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>0</sub> będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD<sub>0</sub> żąda rozpoczęcia świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ZEC Białogard, liczonego od dnia jej zawarcia. Oświadczenie złożone przez URD<sub>0</sub> zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ZEC Białogard, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ZEC Białogard oświadczenia URD<sub>0</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 ZEC Białogard a sprzedawcą. ZEC Białogard informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej ZEC Białogard, 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 ZEC Białogard 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 ZEC Białogard, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez ZEC Białogard.

- B.1.8. W przypadku zawarcia przez URD<sub>0</sub> z ZEC Białogard umowy o świadczenie usług dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez ZEC Białogard.
- B.1.9. Świadczenie usług dystrybucji dla URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z ZEC Białogard. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1., po wskazaniu POB przez URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

- B.1.10. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, z URD<sub>0</sub> wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.
- B.1.11. ZEC Białogard zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z ZEC Białogard.
- B.1.12. W przypadku, gdy umowa o świadczenie usług dystrybucji jest zawierana na wniosek upoważnionego przez URD<sub>0</sub> Sprzedawcę, wniosek o zawarcie pomiędzy ZEC Białogard a URD<sub>0</sub> umowy o świadczenie usług dystrybucji powinien być składany w formie powiadomienia poprzez dedykowany system informatyczny ZEC Białogard umożliwiający wymianę informacji, danych i dokumentów.
- B.1.13. W przypadku złożenia, zgodnie z pkt. D.2.12., przez sprzedawcę i przyjęcia przez ZEC Białogard oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. D.2.4., umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:
- a) w pkt. B.1.7. ulega rozwiązaniu w dniu przyjęcia przez ZEC Białogard oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku ZEC Białogard, nie wysyła do URD<sub>0</sub> potwierdzenia treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji, o którym mowa w pkt. B.7.;
  - b) w pkt. B.2. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez ZEC Białogard do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem D IRiESD - Bilansowanie.
- B.1.14. Powiadomienia, o którym mowa w pkt B.12. dokonuje się zgodnie z wymaganiami określonymi w SWI.
- B.1.15. Proces przygotowania umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w pkt D.2.1 ppkt a), rozpoczyna się od dnia złożenia do ZEC Białogard:
- a) przez Sprzedawcę, powiadomienia, o którym mowa w pkt B.12.,
  - b) przez URD<sub>0</sub> wniosku, o którym mowa w pkt B.1.

## **C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH**

### **C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH**

C.1.1. ZEC Białogard na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu WDB, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową (JG<sub>BI</sub>) będącą w posiadaniu ZEC Białogard. ZEC Białogard może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

C.1.2. Administrowanie przez ZEC Białogard danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii elektrycznej dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

- a) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
- c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania zlokalizowanych w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
- d) udostępnianie OSP, sąsiednim OSDp, OSDn, POB, Sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w lit. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. ZEC Białogard pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez LSPR. ZEC Białogard pozyskuje dane pomiarowe w postaci:

- a) godzinowego pobrania/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane godzinowe,
- b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.  
Ilości energii elektrycznej, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w danym okresie rozliczeniowym, powinny zostać przeniesione do następnego okresu.

Dane pomiarowe, o których mowa:

- a) powyżej w lit. a) – ZEC Białogard pozyskuje nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,
- b) powyżej w lit. b) – ZEC Białogard pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych lub kompleksowych zawartych pomiędzy ZEC Białogard a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy Sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZEC Białogard harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych lub w umowach kompleksowych.

- C.1.4. ZEC Białogard wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. lit. c) i C.1.2. lit. d), w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.5. ZEC Białogard wyznacza ilości dostaw energii elektrycznej na podstawie:
- uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
  - danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub braku układu transmisji danych lub,
  - danych szacunkowych w przypadku nowo przyłączanych URD, do czasu pozyskania danych rzeczywistych lub,
  - standardowych profili zużycia (o których mowa w rozdziale G.), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są, jeżeli są zainstalowane, rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub braku możliwości pozyskania przez ZEC Białogard wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD lub danych pomiarowych URD, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się, na podstawie:
- współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,
  - ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub tygodnia następującego po usunięciu awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej lub,
  - odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD, zweryfikowanego i przyjętego przez ZEC Białogard lub,
  - ostatniego posiadanego przez ZEC Białogard odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, przeliczonego na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia energii elektrycznej lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który ZEC Białogard posiada odczytane wskazania.
- Rzeczywiste dane pomiarowe ZEC Białogard udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZEC Białogard rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od ZEC Białogard, ZEC Białogard wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego: po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych, dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące, lub po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych (dla pozostałych URD).
- C.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZEC Białogard w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.

- C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez ZEC Białogard dla podmiotów posiadających zawarte generalne umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji ZEC Białogard, oraz na fakturach rozliczeniowych dla URD, z którymi ma zawarte umowy dystrybucji, na zasadach i w terminach określonych w niniejszej IRiESD. Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie..
- C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, ZEC Białogard, zachowując zgodność przekazywanych danych, wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe:
- OSDp jako zagregowane dane na poszczególnych POB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w umowie,
  - POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych  $URD_W$  i  $URD_{ME}$ ,
  - sprzedawców jako zagregowane MDD,
- C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ZEC Białogard udostępnia następujące dane pomiarowe:
- Sprzedawcom:
    - o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy, także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych,
    - za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane godzinowe URD po ich uzyskaniu przez ZEC Białogard, zgodnie z pkt. C.1.3.a), e URD zgodnie z pkt. III.1.3.
    - oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;
  - URD:
    - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
    - godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.
- C.1.12. ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe o których mowa w pkt. C.1.11.a) oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ZEC Białogard. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń. Szczegółowe zasady udostępniania wstępnych danych pomiarowych mogą zostać określone w GUD lub GUD-K.
- C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:
- Rynku Bilansującego, korygowane są m.in. w przypadku:
    - pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
    - korekty danych składowych,
    - rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, ZEC Białogard przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.10.
  - URD, korygowane są m.in. w przypadku:
    - pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
    - korekty danych składowych,



- c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.  
W przypadku korekty danych pomiarowych, ZEC Białogard przekazuje Sprzedawcy skorygowane dane.  
ZEC Białogard dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.
- C.1.14. URD, Sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do ZEC Białogard z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale VIII IRiESD-Bilansowanie.
- C.1.15. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy ZEC Białogard a sprzedawcą, odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.
- C.1.16. ZEC Białogard 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. ZEC Białogard 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.
- C.1.17. ZEC Białogard wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:
- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
  - 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
  - 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- C.1.18. ZEC Białogard po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową informacje o:
- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
  - 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
  - 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URBS<sub>D</sub> (METODA DOBOWA)**
- C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URBS<sub>D</sub> realizowane jest w sposób przedstawiony w IRiESD OSDp, do którego sieci przyłączony jest ZEC Białogard.

## **D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

### **D.1. WYMAGANIA OGÓLNE**

- D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, nie objętych obszarem Rynku Bilansującego.
- D.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.2., URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard albo umowę kompleksową z nowym Sprzedawcą.
- D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRiESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.2.7. i D.2.8.
- D.1.4. Przy każdej zmianie Sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez ZEC Białogard maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem. Dla URD przyłączonych do sieci ZEC Białogard na niskim napięciu, ZEC Białogard może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy również na podstawie:
- 1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany Sprzedawcy i przekazanego do ZEC Białogard najpóźniej jeden dzień po zmianie Sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez ZEC Białogard, a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 2,
  - 2) ostatniego posiadanego przez ZEC Białogard odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany Sprzedawcy na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia lub średniodobowego zużycia energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który ZEC Białogard posiada odczytane wskazania.
- D.1.5. Zmiana Sprzedawcy, tj. przyjęcie do realizacji przez ZEC Białogard umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. D.2.
- D.1.6. URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich Sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. IRiESD-Bilansowanie. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w GUD przez tego Sprzedawcę.
- D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub rezerwowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej lub rezerwowej umowy kompleksowej. W przypadku jeżeli informacja o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej zostanie złożona do ZEC Białogard w terminie późniejszym, ZEC Białogard będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub rezerwową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową lub rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez ZEC Białogard od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.

- D.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę: kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.
- D.1.9. Wymiana informacji między ZEC Białogard i sprzedawcami odbywa się drogą elektroniczną.
- D.1.10. Zmiana Sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

## **D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ**

- D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę Sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1. oraz zawarcie:
- a) umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy ZEC Białogard a URD –w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
  - b) umowy kompleksowej pomiędzy Sprzedawcą a URD, w przypadku zawarcia przez URD umowy kompleksowej..
- D.2.2. URD dokonuje wyboru Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową. Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez tego URD z dotychczasowym Sprzedawcą. URD lub upoważniony przez niego nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą.
- D.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.
- D.2.4. Nowy Sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia ZEC Białogard o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się, poprzez drogą elektroniczną, nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub 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 terminu 14 dni na odstąpienie od umów. Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia ZEC Białogard o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku. Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia ZEC Białogard o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w przypadku, gdy umowy te zostały zawarte poza lokalem przedsiębiorstwa z URD w gospodarstwie domowym.
- D.2.5. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia ZEC Białogard, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ZEC Białogard oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.
- D.2.6. ZEC Białogard w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji. ZEC Białogard dokonuje weryfikacji powiadomienia zgodnie z zapisami rozdziału F IRiESD-Bilansowanie.

- D.2.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt D.2.4. zawiera błędy lub braki formalne ZEC Białogard informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.
- D.2.8. Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ZEC Białogard dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt D.2.4., informując o tym sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.
- D.2.9. Zmiana Sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ZEC Białogard, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt. D.2.4.
- D.2.10. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.
- D.2.11. W przypadku otrzymania przez ZEC Białogard, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej od tego samego lub różnych sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży lub świadczenia usługi kompleksowej, ZEC Białogard przyjmie do realizacji umowę sprzedaży lub umowę kompleksową którą otrzymał jako pierwszą, z zachowaniem terminów o których mowa w punkcie D.2.4.
- D.2.12. Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., może w terminie do pięciu dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku ZEC Białogard nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem. Złożenie oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia po wskazanym terminie będzie nieskuteczne wobec ZEC Białogard. Sprzedawca, informuje URD - w imieniu którego złożył oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach procesu zmiany sprzedawcy - o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4.
- D.2.13. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt. D.2.12.:
- 1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, ZEC Białogard będzie realizował tę umowę kompleksową. W takim przypadku punktu D.1.7. nie stosuje się;
  - 2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, ZEC Białogard będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z punktem D.1.7. - zawrze, zgodnie z punktem A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

- 3) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował rezerwową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z punktem D.1.7. - zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;
- 4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z punktem D.1.7. - zawrze zgodnie z punktem A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
- 5) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował dotychczasową umowę sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z punktem D.1.7. - zawrze zgodnie z punktem A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
- 6) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z punktem D.1.7. - zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;
- 7) dla URD w nowoprzyłączonym PPE lub nowego URD w istniejącym PPE, ZEC Białogard nie świadczy usługi dystrybucji.

### **D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- D.3.1. ZEC Białogard udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci na temat świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany Sprzedawcy.
- D.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez ZEC Białogard:
  - a) na stronach internetowych ZEC Białogard,
  - b) w IRiESD opublikowanej na stronach internetowych ZEC Białogard,
  - c) w siedzibie ZEC Białogard,
- D.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji Odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:
  - a) osobiście w biurze ZEC Białogard,
  - b) listownie na adres ZEC Białogard,
  - c) pocztą elektroniczną,
  - d) faksem,
  - e) telefonicznie.ZEC Białogard udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

- D.3.4. ZEC Białogard informuje odbiorców o warunkach zmiany Sprzedawcy, a w szczególności o:
- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - b) ogólnych zasadach funkcjonowania Rynku Bilansującego,
  - c) procedurze zmiany sprzedawcy.
  - d) wymaganych umowach,
  - e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
  - f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych oraz weryfikacji powiadomień,
  - g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
  - h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- D.3.5. Adresy pocztowe oraz adresy e-mail niezbędne do kontaktu z ZEC Białogard zamieszczone są na stronie internetowej ZEC Białogard oraz na fakturach wystawianych przez ZEC Białogard.
- D.3.6. ZEC Białogard oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.
- D.3.7. Na wniosek URD, ZEC Białogard przedstawia aktualną listę sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.7. lit. a) lub b).

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

### **E.1. USTANOWIENIE I ZMIANA POB**

E.1.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz WDB. POB jest ustanawiany przez:

- 1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD<sub>o</sub>), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
- 2) URD typu wytwórca (URD<sub>w</sub>) przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci ZEC Białogard.

W przypadku URD<sub>o</sub> przyłączonego do sieci ZEC Białogard, POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD<sub>o</sub> sprzedaży albo umowę kompleksową.

E.1.2. Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) Sprzedawca, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> powiadamia ZEC Białogard, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej ZEC Białogard o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego Sprzedawcy, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i Sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>. Powiadomienia może dokonać również nowy POB upoważniony przez sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>. Powiadomienie to może być wykonane również w formie elektronicznej poprzez dedykowany adres email.
- 2) ZEC Białogard dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,
- 3) ZEC Białogard, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
  - a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB,
  - b) niezwłocznie informuje Sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
  - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD<sub>o</sub> posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD<sub>w</sub> oraz URD<sub>ME</sub> do MB nowego POB
- 4) ZEC Białogard, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia o którym mowa w ppkt. 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz Sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> o przyczynach negatywnej weryfikacji.

E.1.3. Zmiana POB następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt E.1.2., z zastrzeżeniem pkt E.1.5. Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli sprzedawca, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> przekaże ZEC Białogard powiadomienie, o którym mowa w pkt E.1.2. ppkt 1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez ZEC Białogard pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na RB.

- E.1.4. Z dniem zmiany POB, ZEC Białogard przeprowadza zmiany w konfiguracji oraz strukturze obiektowej i podmiotowej Rynku Detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tę odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:
- 1) każdy PPE danego URD<sub>0</sub> powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
  - 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB,
  - 3) URD<sub>W</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB<sub>W</sub>, MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AFW</sub> lub MB<sub>APV</sub>;
  - 4) URD<sub>0</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB<sub>0</sub> lub MB<sub>AO</sub>;
  - 5) URD<sub>ME</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB<sub>W</sub> lub MB<sub>AM</sub>.
- E.1.5. Jeżeli ZEC Białogard otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.1.2., przed datą nadania i uaktywnienia na Rynku Bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.

## **E.2. ZAPRZESTANIA DZIAŁALNOŚCI PRZEZ POB**

- E.2.1. W przypadku, gdy POB wskazany przez Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zawiesi albo zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na Rynku Bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia odpowiednio zawieszenia lub zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez Sprzedawcę rezerwowego dla URD<sub>0</sub> lub na ZEC Białogard w przypadku utraty POB przez URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii elektrycznej lub świadczenie rezerwowej usługi kompleksowej do URD<sub>0</sub> przejmuje sprzedawca rezerwowy.
- E.2.2. Jeżeli URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> utraci wskazanego przez siebie POB, wówczas w porozumieniu z ZEC Białogard winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, a ZEC Białogard ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, bez ponoszenia przez ZEC Białogard odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZEC Białogard a URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>.
- E.2.3. ZEC Białogard niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na Rynku Bilansującym przez POB powiadamia Sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku Sprzedawca, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.
- E.2.4. POB odpowiedzialny za bilansowanie Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ZEC Białogard i Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.



- E.2.5. Powiadomienie ZEC Białogard o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy stronami powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>. W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez ZEC Białogard, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt E.1.2. – E.1.4.

## **F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH**

### **F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA**

- F.1.1. Powiadamanie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. D.2. IRiESD-Bilansowanie. ZEC Białogard przyjmuje od Sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych w formie pisemnej na adres do korespondencji.
- F.1.2. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ZEC Białogard.
- F.1.3. Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.2. określa Załącznik nr 2 do IRiESD.
- F.1.4. Proces zmiany Sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez ZEC Białogard od Sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.
- F.1.5. Strony umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania ZEC Białogard o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt F.1.3. Powiadomienia należy dokonać za pośrednictwem poczty elektronicznej, z co najmniej 7 dniowym wyprzedzeniem.
- F.1.6. Dla umów sprzedaży lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE w danym PPE, Sprzedawca zgłasza je do ZEC Białogard za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. Weryfikacja powiadomienia następuje w terminie 5 dni roboczych od daty złożenia przez URD do OSD kompletnego zgłoszenia gotowości instalacji odbiorczej do przyłączenia do sieci ZEC Białogard oraz zawarcia umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.2.7. i D.2.8. W przypadku błędnego lub niekompletnego powiadomienia OSD poinformuje Sprzedawcę o negatywnej weryfikacji powiadomienia. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, OSD, w terminie określonym w umowie o przyłączenie lub w innym terminie uzgodnionym z URD, dokona załączenia pod napięcie wykonanej przez URD instalacji elektrycznej. ZEC Białogard powiadomi Sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży w terminie 5 dni roboczych od daty załączenia pod napięcie wykonanej przez URD instalacji elektrycznej. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych dotyczących nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do ZEC Białogard za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ZEC Białogard, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt D.2.7. i D.2.8.
- F.1.7. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. D. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

### **F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ**

- F.2.1. ZEC Białogard dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami, o których mowa w pkt. A.4.3. IRiESD Bilansowanie oraz zgodności z zasadami opisanymi w IRiESD.

- F.2.2. ZEC Białogard przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRiESD.
- F.2.3. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.1.1.
- F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży lub o umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. F.1.1., ZEC Białogard przystępuje do konfiguracji PPE lub PDE należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

## **G. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

### **G.1. WYZNACZANIE I SPOSÓB PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

- G.1.1. ZEC Białogard określa i wykorzystuje standardowe profile zużycia (profile lub PS) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez ZEC Białogard spośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej w Polsce o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te są określone w Załączniku nr 1 do niniejszej instrukcji.
- G.1.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1.1., którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, ZEC Białogard na podstawie typu odbiorcy (grupy taryfowej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej) oraz historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, przydziela odpowiedni standardowy profil zużycia i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy. Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez ZEC Białogard na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2.
- G.1.3. Poza elementami umów określonymi w pkt A.4.3. również przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej są elementami generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z ZEC Białogard oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez odbiorcę z ZEC Białogard albo umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą.
- G.1.4. Sprzedawca, o którym mowa w pkt G.1.3., na podstawie zapisanych w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo umowie kompleksowej profili i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP. Okres rozliczeniowy określany jest w generalnej umowie dystrybucyjnej pomiędzy sprzedawcą a operatorem systemu dystrybucyjnego.
- G.1.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt G.1.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia ZEC Białogard. W takim przypadku ZEC Białogard dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej i dokonuje odpowiednich zmian w umowach dystrybucyjnych, o której mowa w pkt G.1.3.
- G.1.6. Standardowe profile zużycia wyznaczone są dla następujących grup odbiorców:

Profil C11	Odbiorcy lokal usługowy, licznik jednostrefowy – grupa taryfowa C11
Profil G11	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik jednostrefowy – grupa taryfowa G11.
Profil G12	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12.
Profil G12as	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12as.

- G.1.7. W dniach zmiany czasu obowiązują zasady:
- w ostatnią niedzielę marca na godzinę drugą przyjmujemy wartość 0 (zero),
  - w ostatnią niedzielę października na dodatkową godzinę drugą przyjmujemy wartość z godziny drugiej.

## **H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE**

### **H.1. PROCEDURY POSTĘPOWANIA REKLAMACYJNEGO**

- H.1.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygnięcia reklamacji w zakresie objętym IRiESD-Bilansowanie.
- H.1.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście), w formie elektronicznej (pocztą elektroniczną lub poprzez stronę internetową) lub ustnej (osobiście, telefonicznie).
- H.1.3. URD posiadający zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje do tego Sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. H.2.1. URD posiadający zawartą ze Sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z ZEC Białogard umowę dystrybucyjną, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio ZEC Białogard. Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.

### **H.2. OBOWIĄZKI REKLAMACYJNE I INFORMACYJNE**

- H.2.1. ZEC Białogard samodzielnie (bez udziału Sprzedawcy) realizuje następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt. A.1.1. IRiESD Bilansowanie:
- 1) przyjmowanie od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,
  - 2) udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
  - 3) powiadamianie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
    - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
    - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
  - 4) informowanie na piśmie z co najmniej:
    - a) rocznym wyprzedzeniem – o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
    - b) trzyletnim wyprzedzeniem – o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
    - c) tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
  - 5) kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,

- 6) przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez ZEC Białogard dostarczania energii z przyczyn innych niż wskazane w pkt. II.3.2.2.,
  - 7) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z Taryfy ZEC Białogard,
  - 8) przyjmowanie od prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.
- H.2.2. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. H.2.1, realizowane jest w następujący sposób:
- 1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez Sprzedawcę do ZEC Białogard; ZEC Białogard dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od Sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź Sprzedawcy,
  - 2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego Sprzedawca przekazuje do ZEC Białogard w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej; ZEC Białogard bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego; ZEC Białogard niezwłocznie informuje w formie elektronicznej Sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego; ZEC Białogard wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,
  - 3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, Sprzedawca informuje o tym ZEC Białogard w terminie 2 dni roboczych; ZEC Białogard realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD; pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa,
  - 4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego o którym mowa w pkt. 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,
  - 5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do ZEC Białogard przez Sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych; ZEC Białogard w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; ZEC Białogard przekazuje Sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URE w gospodarstwach domowych niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni od zakończenia pomiarów; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie ZEC Białogard,
  - 6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:
    - a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

- b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,  
sprzedawca przekazuje ZEC Białogard w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD. ZEC Białogard po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,
- 7) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez ZEC Białogard bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, ZEC Białogard przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:
- a) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez ZEC Białogard standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - b) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
  - c) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. H.2.2. ppkt. 6) lit. a), dla innych URD niż URD, który złożył wniosek o którym mowa w pkt. H.2.2. ppkt. 6) lit. a), zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
- 8) bonifikata, o której mowa w ppkt 7 jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy ZEC Białogard a sprzedawcą,
- 9) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje ZEC Białogard reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. ZEC Białogard po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,
- 10) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, Sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do ZEC Białogard w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku; ZEC Białogard niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje Sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,
- 11) w przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego Sprzedawca, na żądanie ZEC Białogard, w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do ZEC Białogard kopię odpowiedzi udzielonej URD. Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do Sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez Sprzedawcę, za wyjątkiem ppkt. 10).

H.2.3. Reklamacje powinny być przesyłane do ZEC Białogard na adres pocztowy:

Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o.

ul. Słowińska 1

78-200 Białogard

lub na adresy, w tym dedykowane adresy poczty elektronicznej, wskazane na stronie internetowej ZEC Białogard.

- H.2.4. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do ZEC Białogard powinno zawierać w szczególności:
- dane adresowe podmiotu,
  - datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
  - zgłaszane żądanie,
  - dokumenty uzasadniające żądanie.
- Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dotyczące lit. a) – d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez ZEC Białogard.
- H.2.5. ZEC Białogard rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:
- określonym w części 2, pkt. VII.2.2.. – jeżeli reklamacja została złożona do Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową,
  - 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez ZEC Białogard usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ZEC Białogard,
  - 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez ZEC Białogard do sprzedawcy,
  - 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.
- W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, ZEC Białogard we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji. W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ZEC Białogard, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.
- H.2.6. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:
- w przypadkach, o których mowa w pkt. H.2.5. lit. a) – w sposób określony w GUD-k,
  - w przypadkach, o których mowa w pkt. H.2.5. lit. b) i c) – w sposób określony w pkt. H1.2.
- H.2.7. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez ZEC Białogard zgodnie z pkt. H.2.6, w całości lub w części, nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do ZEC Białogard z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:
- zakres nieuwzględnionego przez ZEC Białogard żądania,
  - uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
  - dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.
- Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany na adresy, o których mowa w pkt. H.2.3., odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.
- H.2.8. ZEC Białogard rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania. ZEC Białogard rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. ZEC Białogard przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.



## **SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI**

Wszystkie skróty i definicje stosowane w niniejszej instrukcji są tożsame ze skrótami i definicjami stosowanymi w IRiESD OSDp, do którego sieci przyłączona jest sieć ZEC Białogard.

### **ZAŁĄCZNIK NR 1 – Standardowe profile zużycia**

### **ZAŁĄCZNIK NR 2 – Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej**

### **ZAŁĄCZNIK NR 3 – Lista kodów, którymi OSD informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych.**

### **ZAŁĄCZNIK NR 4 – Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami**

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.01.01	1,000	0,844	0,719	0,628	0,568	0,530	0,534	0,561	0,661	0,826	0,969	1,079	1,204	1,237	1,294	1,369	1,422	1,382	1,372	1,391	1,371	1,298	1,170	0,988
poniedziałek	2023.01.02	0,738	0,615	0,542	0,510	0,507	0,540	0,648	0,756	0,898	1,020	1,057	1,080	1,082	1,102	1,153	1,236	1,360	1,464	1,481	1,492	1,498	1,387	1,208	0,953
wtorek	2023.01.03	0,735	0,610	0,543	0,510	0,503	0,549	0,649	0,778	0,908	1,004	1,028	1,029	1,041	1,074	1,162	1,231	1,351	1,415	1,490	1,521	1,508	1,389	1,216	0,949
środa	2023.01.04	0,735	0,610	0,543	0,512	0,511	0,553	0,651	0,778	0,912	1,017	1,034	1,039	1,047	1,107	1,148	1,233	1,352	1,412	1,439	1,458	1,433	1,356	1,224	1,014
czwartek	2023.01.05	0,735	0,610	0,543	0,512	0,511	0,553	0,651	0,778	0,912	1,017	1,034	1,039	1,047	1,107	1,148	1,233	1,352	1,412	1,439	1,458	1,433	1,356	1,224	1,014
piątek	2023.01.06	0,803	0,662	0,566	0,525	0,509	0,515	0,550	0,638	0,802	1,016	1,152	1,270	1,314	1,354	1,428	1,424	1,460	1,467	1,454	1,445	1,406	1,329	1,192	0,968
sobota	2023.01.07	0,787	0,651	0,576	0,530	0,516	0,521	0,554	0,648	0,819	0,998	1,150	1,168	1,202	1,275	1,319	1,393	1,433	1,443	1,434	1,449	1,409	1,343	1,193	1,000
niedziela	2023.01.08	0,802	0,655	0,569	0,528	0,513	0,519	0,546	0,626	0,800	0,992	1,143	1,220	1,240	1,241	1,285	1,344	1,481	1,469	1,508	1,548	1,525	1,387	1,180	0,937
poniedziałek	2023.01.09	0,724	0,602	0,539	0,508	0,510	0,556	0,692	0,822	0,916	0,977	0,982	0,962	0,964	0,974	1,001	1,093	1,292	1,417	1,475	1,510	1,502	1,399	1,190	0,942
wtorek	2023.01.10	0,731	0,613	0,546	0,516	0,516	0,566	0,683	0,820	0,893	0,954	0,975	0,972	0,992	1,006	1,079	1,161	1,296	1,404	1,469	1,512	1,492	1,401	1,205	0,935
środa	2023.01.11	0,734	0,612	0,541	0,513	0,514	0,564	0,692	0,823	0,909	0,977	0,984	0,968	0,971	0,979	1,022	1,096	1,313	1,393	1,471	1,525	1,507	1,405	1,195	0,951
czwartek	2023.01.12	0,734	0,609	0,543	0,520	0,519	0,564	0,681	0,826	0,911	0,993	0,999	1,007	0,998	1,031	1,077	1,153	1,318	1,429	1,478	1,524	1,507	1,384	1,199	0,951
piątek	2023.01.13	0,737	0,608	0,540	0,515	0,516	0,558	0,691	0,811	0,916	0,997	0,999	1,011	1,023	1,044	1,080	1,125	1,324	1,438	1,476	1,492	1,453	1,356	1,196	0,971
sobota	2023.01.14	0,787	0,651	0,568	0,529	0,512	0,523	0,567	0,692	0,876	1,067	1,214	1,244	1,271	1,288	1,330	1,362	1,513	1,532	1,518	1,502	1,462	1,366	1,204	0,992
niedziela	2023.01.15	0,806	0,666	0,583	0,534	0,514	0,519	0,549	0,625	0,819	1,033	1,201	1,297	1,327	1,370	1,431	1,482	1,526	1,536	1,528	1,545	1,481	1,375	1,174	0,924
poniedziałek	2023.01.16	0,763	0,618	0,553	0,523	0,522	0,579	0,707	0,819	0,942	1,006	1,072	1,064	1,051	1,039	1,080	1,102	1,319	1,452	1,506	1,574	1,551	1,425	1,236	0,963
wtorek	2023.01.17	0,718	0,597	0,545	0,519	0,522	0,570	0,689	0,814	0,893	0,961	0,971	0,955	0,960	0,961	1,016	1,038	1,261	1,391	1,479	1,517	1,488	1,376	1,183	0,911
środa	2023.01.18	0,720	0,596	0,546	0,517	0,517	0,563	0,689	0,828	0,913	0,996	1,016	1,020	1,001	1,032	1,082	1,155	1,308	1,433	1,479	1,501	1,496	1,384	1,187	0,937
czwartek	2023.01.19	0,726	0,604	0,543	0,511	0,509	0,558	0,678	0,818	0,913	0,970	1,025	1,008	1,008	1,015	1,080	1,155	1,312	1,394	1,464	1,513	1,499	1,390	1,188	0,942
piątek	2023.01.20	0,735	0,611	0,551	0,520	0,520	0,567	0,679	0,803	0,914	0,997	1,026	1,043	1,047	1,077	1,107	1,216	1,354	1,445	1,458	1,495	1,456	1,352	1,194	0,973
sobota	2023.01.21	0,775	0,646	0,569	0,528	0,521	0,535	0,591	0,698	0,905	1,122	1,229	1,264	1,271	1,299	1,316	1,354	1,469	1,512	1,523	1,507	1,467	1,370	1,221	1,004
niedziela	2023.01.22	0,801	0,664	0,586	0,539	0,522	0,528	0,551	0,652	0,831	1,066	1,225	1,268	1,276	1,303	1,330	1,342	1,451	1,503	1,517	1,546	1,495	1,378	1,157	0,910
poniedziałek	2023.01.23	0,717	0,601	0,544	0,510	0,512	0,556	0,670	0,818	0,941	1,005	1,057	1,045	1,038	1,052	1,088	1,154	1,297	1,417	1,472	1,502	1,499	1,377	1,178	0,932
wtorek	2023.01.24	0,724	0,607	0,542	0,521	0,521	0,565	0,673	0,809	0,941	1,015	1,053	1,057	1,049	1,063	1,112	1,176	1,319	1,425	1,459	1,501	1,499	1,367	1,186	0,922
środa	2023.01.25	0,722	0,599	0,542	0,522	0,520	0,558	0,668	0,809	0,912	1,005	1,030	1,041	1,036	1,071	1,107	1,196	1,347	1,418	1,480	1,493	1,464	1,365	1,166	0,933
czwartek	2023.01.26	0,728	0,596	0,541	0,507	0,508	0,552	0,657	0,802	0,946	1,032	1,105	1,122	1,101	1,112	1,148	1,202	1,341	1,448	1,502	1,516	1,472	1,369	1,202	0,953
piątek	2023.01.27	0,737	0,612	0,549	0,510	0,516	0,556	0,653	0,791	0,933	1,045	1,062	1,090	1,092	1,121	1,141	1,223	1,349	1,452	1,492	1,493	1,432	1,354	1,188	0,959
sobota	2023.01.28	0,772	0,638	0,566	0,527	0,516	0,526	0,574	0,702	0,886	1,098	1,222	1,214	1,246	1,302	1,353	1,392	1,479	1,512	1,489	1,495	1,424	1,325	1,183	0,992
niedziela	2023.01.29	0,802	0,661	0,577	0,529	0,513	0,518	0,554	0,645	0,833	1,035	1,188	1,260	1,308	1,368	1,392	1,392	1,439	1,476	1,465	1,488	1,436	1,337	1,158	0,925
poniedziałek	2023.01.30	0,739	0,610	0,539	0,507	0,509	0,552	0,639	0,756	0,885	0,987	1,031	0,993	0,985	1,005	1,052	1,106	1,268	1,375	1,424	1,462	1,441	1,341	1,163	0,928
wtorek	2023.01.31	0,732	0,611	0,543	0,514	0,511	0,551	0,645	0,767	0,874	0,962	0,989	0,994	0,982	1,005	1,086	1,139	1,271	1,378	1,437	1,457	1,454	1,344	1,169	0,921

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.02.01	0,743	0,614	0,550	0,520	0,513	0,553	0,644	0,762	0,891	0,984	1,029	1,036	1,014	1,035	1,082	1,097	1,236	1,365	1,410	1,451	1,412	1,318	1,159	0,917
czwartek	2023.02.02	0,715	0,596	0,534	0,512	0,512	0,550	0,636	0,759	0,882	0,975	0,994	0,992	0,995	1,015	1,075	1,131	1,270	1,380	1,402	1,433	1,402	1,315	1,155	0,906
piątek	2023.02.03	0,720	0,598	0,543	0,517	0,511	0,547	0,631	0,747	0,883	0,982	1,019	1,019	1,056	1,072	1,144	1,178	1,280	1,391	1,417	1,410	1,379	1,294	1,144	0,948
sobota	2023.02.04	0,777	0,638	0,565	0,524	0,518	0,536	0,583	0,690	0,879	1,060	1,166	1,199	1,237	1,298	1,334	1,302	1,331	1,442	1,457	1,454	1,391	1,315	1,182	0,977
niedziela	2023.02.05	0,783	0,651	0,577	0,534	0,519	0,520	0,553	0,641	0,816	0,996	1,133	1,237	1,320	1,331	1,374	1,381	1,418	1,443	1,475	1,487	1,408	1,312	1,155	0,928
poniedziałek	2023.02.06	0,723	0,601	0,542	0,513	0,512	0,549	0,624	0,752	0,885	0,993	1,038	1,008	1,034	1,052	1,067	1,106	1,214	1,348	1,397	1,451	1,414	1,307	1,152	0,914
wtorek	2023.02.07	0,720	0,597	0,539	0,510	0,507	0,547	0,632	0,747	0,874	0,979	1,000	0,984	1,003	1,041	1,059	1,108	1,225	1,351	1,398	1,435	1,392	1,296	1,142	0,904
środa	2023.02.08	0,718	0,593	0,536	0,506	0,503	0,544	0,639	0,743	0,863	0,965	0,961	0,961	0,973	1,029	1,051	1,110	1,236	1,354	1,400	1,419	1,370	1,284	1,131	0,894
czwartek	2023.02.09	0,713	0,597	0,538	0,505	0,506	0,543	0,634	0,747	0,848	0,962	0,995	0,974	0,986	1,024	1,062	1,099	1,196	1,312	1,371	1,408	1,376	1,292	1,135	0,895
piątek	2023.02.10	0,701	0,592	0,535	0,504	0,508	0,538	0,629	0,744	0,868	0,983	1,009	1,019	1,029	1,059	1,100	1,168	1,253	1,354	1,389	1,415	1,380	1,300	1,146	0,944
sobota	2023.02.11	0,759	0,643	0,566	0,523	0,510	0,522	0,570	0,704	0,880	1,076	1,166	1,156	1,166	1,170	1,177	1,227	1,267	1,385	1,412	1,423	1,389	1,307	1,156	0,952
niedziela	2023.02.12	0,764	0,636	0,572	0,531	0,509	0,512	0,555	0,661	0,847	1,049	1,169	1,194	1,193	1,228	1,253	1,274	1,289	1,414	1,460	1,526	1,459	1,338	1,145	0,883
poniedziałek	2023.02.13	0,702	0,593	0,535	0,508	0,514	0,556	0,669	0,801	0,930	0,992	1,004	0,979	0,977	1,000	1,000	1,017	1,123	1,323	1,398	1,451	1,429	1,331	1,140	0,902
wtorek	2023.02.14	0,703	0,590	0,530	0,509	0,505	0,554	0,670	0,806	0,923	0,989	0,986	0,973	0,945	1,002	1,033	1,049	1,134	1,334	1,388	1,463	1,440	1,317	1,142	0,894
środa	2023.02.15	0,696	0,579	0,527	0,500	0,511	0,555	0,673	0,802	0,917	0,958	0,978	0,963	0,954	0,956	0,993	1,042	1,180	1,342	1,431	1,449	1,424	1,336	1,148	0,906
czwartek	2023.02.16	0,700	0,586	0,536	0,514	0,508	0,553	0,672	0,799	0,911	1,011	1,018	0,993	1,008	1,039	1,072	1,098	1,190	1,366	1,444	1,466	1,433	1,332	1,139	0,892
piątek	2023.02.17	0,694	0,589	0,530	0,507	0,506	0,548	0,658	0,792	0,924	1,017	1,007	0,993	0,999	1,006	1,035	1,068	1,182	1,347	1,418	1,448	1,406	1,308	1,155	0,936
sobota	2023.02.18	0,759	0,643	0,566	0,523	0,510	0,522	0,570	0,704	0,880	1,076	1,166	1,156	1,166	1,170	1,177	1,227	1,267	1,385	1,412	1,423	1,389	1,307	1,156	0,952
niedziela	2023.02.19	0,764	0,636	0,572	0,531	0,509	0,512	0,555	0,661	0,847	1,049	1,169	1,194	1,193	1,228	1,253	1,274	1,289	1,414	1,460	1,526	1,459	1,338	1,145	0,883
poniedziałek	2023.02.20	0,694	0,585	0,529	0,502	0,501	0,550	0,681	0,809	0,913	0,971	0,969	0,963	0,974	0,997	1,013	1,035	1,122	1,346	1,441	1,471	1,458	1,353	1,162	0,914
wtorek	2023.02.21	0,707	0,577	0,525	0,505	0,508	0,552	0,676	0,808	0,910	0,958	0,958	0,945	0,940	0,969	1,007	1,048	1,133	1,296	1,416	1,473	1,472	1,366	1,163	0,906
środa	2023.02.22	0,700	0,584	0,534	0,510	0,515	0,560	0,689	0,824	0,909	0,965	0,947	0,922	0,939	0,971	1,014	1,052	1,170	1,330	1,427	1,460	1,444	1,340	1,162	0,906
czwartek	2023.02.23	0,706	0,583	0,526	0,501	0,507	0,561	0,684	0,830	0,926	0,981	0,958	0,919	0,915	0,925	0,960	0,988	1,086	1,269	1,368	1,390	1,383	1,299	1,131	0,899
piątek	2023.02.24	0,703	0,590	0,526	0,504	0,507	0,554	0,690	0,815	0,920	0,975	0,987	0,976	0,950	0,975	1,038	1,063	1,178	1,348	1,406	1,432	1,382	1,280	1,137	0,937
sobota	2023.02.25	0,758	0,631	0,555	0,514	0,504	0,525	0,585	0,740	0,942	1,122	1,182	1,187	1,178	1,211	1,261	1,267	1,300	1,382	1,408	1,416	1,380	1,286	1,127	0,941
niedziela	2023.02.26	0,771	0,642	0,561	0,521	0,510	0,518	0,565	0,689	0,889	1,085	1,202	1,247	1,252	1,243	1,263	1,238	1,227	1,343	1,442	1,477	1,447	1,331	1,139	0,904
poniedziałek	2023.02.27	0,709	0,585	0,525	0,504	0,507	0,559	0,692	0,834	0,944	0,988	0,994	0,948	0,919	0,934	0,978	1,008	1,098	1,274	1,408	1,455	1,430	1,321	1,132	0,888
wtorek	2023.02.28	0,695	0,578	0,524	0,506	0,509	0,557	0,695	0,832	0,926	0,978	0,953	0,928	0,918	0,924	0,965	0,995	1,077	1,248	1,392	1,435	1,434	1,315	1,135	0,890

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.03.01	0,696	0,588	0,529	0,512	0,511	0,563	0,712	0,842	0,919	0,962	0,946	0,926	0,914	0,934	0,964	0,992	1,075	1,253	1,380	1,445	1,428	1,316	1,125	0,874
czwartek	2023.03.02	0,694	0,582	0,527	0,512	0,515	0,567	0,697	0,845	0,932	0,978	0,966	0,932	0,926	0,955	0,990	1,036	1,185	1,344	1,405	1,476	1,416	1,333	1,133	0,882
piątek	2023.03.03	0,687	0,580	0,530	0,507	0,506	0,558	0,699	0,832	0,929	0,996	0,993	0,995	0,983	0,995	1,043	1,076	1,161	1,334	1,424	1,440	1,395	1,302	1,127	0,930
sobota	2023.03.04	0,738	0,616	0,551	0,516	0,502	0,519	0,598	0,748	0,962	1,156	1,218	1,218	1,212	1,234	1,261	1,248	1,295	1,394	1,458	1,461	1,423	1,304	1,162	0,938
niedziela	2023.03.05	0,750	0,628	0,550	0,517	0,504	0,514	0,561	0,696	0,904	1,101	1,218	1,239	1,250	1,268	1,284	1,279	1,327	1,413	1,484	1,517	1,470	1,328	1,109	0,856
poniedziałek	2023.03.06	0,678	0,571	0,522	0,496	0,500	0,556	0,691	0,837	0,943	0,978	0,959	0,937	0,936	0,969	1,020	1,048	1,107	1,282	1,423	1,491	1,454	1,326	1,124	0,882
wtorek	2023.03.07	0,685	0,579	0,526	0,502	0,507	0,558	0,690	0,835	0,927	0,979	0,962	0,943	0,928	0,946	0,984	1,005	1,087	1,243	1,403	1,460	1,432	1,339	1,150	0,893
środa	2023.03.08	0,692	0,580	0,523	0,502	0,499	0,552	0,693	0,831	0,918	0,952	0,955	0,920	0,933	0,951	0,994	1,048	1,181	1,319	1,399	1,467	1,446	1,331	1,144	0,884
czwartek	2023.03.09	0,690	0,573	0,522	0,494	0,504	0,553	0,682	0,829	0,921	0,976	0,970	0,927	0,908	0,939	0,959	1,008	1,080	1,245	1,405	1,451	1,460	1,342	1,124	0,884
piątek	2023.03.10	0,691	0,576	0,529	0,503	0,506	0,565	0,691	0,842	0,954	0,976	0,978	0,951	0,962	0,947	0,999	1,033	1,129	1,245	1,394	1,439	1,402	1,312	1,112	0,893
sobota	2023.03.11	0,721	0,609	0,553	0,512	0,505	0,527	0,602	0,771	0,976	1,148	1,194	1,194	1,185	1,191	1,184	1,201	1,228	1,290	1,443	1,461	1,394	1,291	1,139	0,931
niedziela	2023.03.12	0,741	0,631	0,555	0,518	0,502	0,513	0,568	0,709	0,940	1,113	1,214	1,238	1,221	1,192	1,192	1,188	1,197	1,272	1,438	1,484	1,459	1,309	1,101	0,856
poniedziałek	2023.03.13	0,676	0,566	0,519	0,499	0,504	0,554	0,684	0,830	0,961	0,990	0,962	0,940	0,914	0,924	0,962	0,996	1,072	1,203	1,388	1,473	1,453	1,336	1,122	0,863
wtorek	2023.03.14	0,674	0,569	0,522	0,499	0,501	0,555	0,691	0,832	0,923	0,961	0,942	0,907	0,921	0,933	0,947	0,998	1,088	1,260	1,440	1,471	1,435	1,319	1,118	0,873
środa	2023.03.15	0,677	0,568	0,519	0,496	0,499	0,554	0,697	0,847	0,925	0,961	0,957	0,922	0,905	0,919	0,940	0,979	1,069	1,197	1,395	1,468	1,436	1,332	1,113	0,870
czwartek	2023.03.16	0,675	0,560	0,514	0,498	0,502	0,545	0,685	0,846	0,937	0,970	0,942	0,920	0,928	0,943	0,956	0,983	1,038	1,182	1,374	1,456	1,415	1,309	1,109	0,863
piątek	2023.03.17	0,680	0,568	0,514	0,493	0,502	0,557	0,681	0,838	0,936	0,983	0,973	0,955	0,907	0,939	0,979	1,025	1,100	1,201	1,357	1,413	1,371	1,277	1,114	0,890
sobota	2023.03.18	0,704	0,589	0,536	0,510	0,502	0,524	0,601	0,791	0,997	1,138	1,188	1,172	1,153	1,152	1,161	1,204	1,196	1,255	1,392	1,438	1,401	1,277	1,101	0,889
niedziela	2023.03.19	0,728	0,606	0,543	0,509	0,503	0,512	0,581	0,734	0,929	1,125	1,200	1,207	1,219	1,193	1,213	1,188	1,225	1,242	1,449	1,503	1,455	1,325	1,107	0,848
poniedziałek	2023.03.20	0,671	0,564	0,514	0,492	0,495	0,549	0,694	0,852	0,948	0,979	0,966	0,931	0,915	0,918	0,942	0,966	1,036	1,156	1,377	1,446	1,429	1,321	1,092	0,854
wtorek	2023.03.21	0,662	0,563	0,511	0,492	0,497	0,545	0,687	0,829	0,922	0,952	0,931	0,893	0,898	0,892	0,934	0,950	1,016	1,135	1,329	1,419	1,423	1,304	1,080	0,850
środa	2023.03.22	0,667	0,556	0,506	0,486	0,495	0,556	0,699	0,860	0,929	0,969	0,929	0,897	0,881	0,880	0,908	0,948	1,015	1,121	1,329	1,424	1,404	1,291	1,089	0,835
czwartek	2023.03.23	0,657	0,552	0,504	0,487	0,498	0,551	0,698	0,844	0,922	0,951	0,940	0,906	0,889	0,906	0,948	0,974	1,059	1,122	1,330	1,431	1,391	1,296	1,098	0,852
piątek	2023.03.24	0,666	0,562	0,514	0,490	0,494	0,548	0,699	0,846	0,941	0,982	0,962	0,939	0,924	0,941	0,968	1,002	1,069	1,117	1,299	1,365	1,338	1,234	1,065	0,856
sobota	2023.03.25	0,696	0,591	0,525	0,495	0,494	0,517	0,602	0,786	1,003	1,116	1,175	1,147	1,153	1,192	1,212	1,215	1,193	1,205	1,325	1,419	1,375	1,248	1,086	0,883
niedziela	2023.03.26	0,707	0,592		0,532	0,502	0,495	0,523	0,603	0,788	0,993	1,135	1,220	1,200	1,201	1,213	1,189	1,182	1,172	1,233	1,428	1,461	1,364	1,158	0,911
poniedziałek	2023.03.27	0,688	0,574	0,522	0,491	0,494	0,542	0,647	0,760	0,888	0,937	0,933	0,915	0,895	0,908	0,946	0,960	1,021	1,100	1,175	1,382	1,461	1,352	1,148	0,894
wtorek	2023.03.28	0,696	0,574	0,519	0,498	0,492	0,533	0,669	0,798	0,881	0,912	0,913	0,918	0,908	0,931	0,973	0,997	1,070	1,162	1,213	1,378	1,444	1,369	1,185	0,932
środa	2023.03.29	0,712	0,575	0,517	0,496	0,492	0,536	0,666	0,793	0,882	0,922	0,915	0,905	0,892	0,936	0,952	0,984	1,051	1,125	1,214	1,399	1,421	1,346	1,139	0,873
czwartek	2023.03.30	0,688	0,579	0,524	0,492	0,495	0,550	0,676	0,787	0,881	0,939	0,934	0,928	0,923	0,944	0,961	1,002	1,072	1,140	1,247	1,424	1,448	1,354	1,164	0,921
piątek	2023.03.31	0,701	0,582	0,522	0,501	0,503	0,556	0,676	0,790	0,887	0,980	0,973	0,973	0,981	0,997	1,034	1,054	1,121	1,228	1,290	1,392	1,414	1,322	1,156	0,944

**Profil G11**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.04.01	0,743	0,622	0,554	0,518	0,509	0,517	0,578	0,717	0,922	1,097	1,186	1,250	1,240	1,274	1,266	1,297	1,274	1,247	1,280	1,424	1,442	1,357	1,198	0,970
niedziela	2023.04.02	0,749	0,622	0,544	0,507	0,496	0,509	0,562	0,695	0,905	1,098	1,158	1,174	1,187	1,231	1,263	1,254	1,232	1,222	1,261	1,363	1,452	1,349	1,140	0,889
poniedziałek	2023.04.03	0,694	0,571	0,522	0,499	0,494	0,555	0,680	0,800	0,887	0,954	0,960	0,932	0,932	0,937	0,970	1,004	1,056	1,145	1,230	1,401	1,473	1,367	1,159	0,889
wtorek	2023.04.04	0,691	0,573	0,518	0,500	0,504	0,558	0,689	0,815	0,920	0,943	0,950	0,938	0,925	0,945	0,958	1,009	1,075	1,143	1,244	1,370	1,451	1,344	1,155	0,902
środa	2023.04.05	0,695	0,566	0,512	0,492	0,497	0,548	0,684	0,824	0,893	0,932	0,953	0,965	0,963	0,954	0,978	0,993	1,083	1,154	1,212	1,376	1,457	1,362	1,169	0,893
czwartek	2023.04.06	0,702	0,584	0,532	0,509	0,506	0,561	0,687	0,801	0,903	0,953	0,937	0,916	0,939	0,944	0,950	0,984	1,041	1,118	1,212	1,378	1,469	1,342	1,161	0,898
piątek	2023.04.07	0,726	0,580	0,526	0,497	0,496	0,538	0,655	0,833	1,040	1,153	1,220	1,235	1,250	1,294	1,333	1,342	1,412	1,439	1,515	1,530	1,560	1,469	1,252	0,992
sobota	2023.04.08	0,755	0,614	0,539	0,507	0,498	0,513	0,614	0,802	1,042	1,197	1,285	1,311	1,288	1,331	1,364	1,372	1,347	1,351	1,344	1,391	1,422	1,334	1,171	0,926
niedziela	2023.04.09	0,746	0,600	0,527	0,491	0,477	0,510	0,570	0,737	0,910	0,986	0,994	0,955	0,967	0,994	0,992	0,961	0,934	0,956	0,988	1,093	1,168	1,122	1,008	0,812
poniedziałek	2023.04.10	0,663	0,562	0,512	0,485	0,469	0,484	0,536	0,626	0,802	0,944	1,024	1,048	1,064	1,074	1,056	1,044	1,032	1,056	1,122	1,245	1,319	1,223	1,070	0,840
wtorek	2023.04.11	0,658	0,559	0,499	0,478	0,478	0,522	0,623	0,750	0,895	0,975	0,995	0,989	0,974	0,974	0,991	1,024	1,080	1,139	1,215	1,320	1,396	1,311	1,125	0,875
środa	2023.04.12	0,669	0,559	0,509	0,490	0,494	0,537	0,669	0,800	0,883	0,940	0,945	0,934	0,906	0,927	0,959	1,002	1,096	1,179	1,272	1,377	1,396	1,300	1,108	0,857
czwartek	2023.04.13	0,671	0,559	0,507	0,486	0,488	0,540	0,664	0,803	0,872	0,924	0,922	0,896	0,896	0,915	0,929	0,962	1,044	1,165	1,246	1,338	1,380	1,305	1,117	0,870
piątek	2023.04.14	0,687	0,570	0,507	0,487	0,490	0,540	0,650	0,797	0,886	0,938	0,920	0,884	0,892	0,914	0,966	0,988	1,039	1,106	1,156	1,236	1,342	1,289	1,133	0,893
sobota	2023.04.15	0,726	0,603	0,540	0,510	0,495	0,514	0,577	0,721	0,919	1,120	1,192	1,204	1,211	1,217	1,227	1,225	1,244	1,220	1,215	1,333	1,401	1,306	1,157	0,939
niedziela	2023.04.16	0,764	0,640	0,566	0,519	0,503	0,511	0,555	0,684	0,896	1,074	1,221	1,260	1,283	1,300	1,265	1,249	1,244	1,241	1,262	1,421	1,468	1,366	1,159	0,901
poniedziałek	2023.04.17	0,671	0,565	0,506	0,487	0,486	0,533	0,661	0,787	0,899	0,947	0,949	0,922	0,921	0,913	0,953	0,988	1,057	1,144	1,256	1,357	1,414	1,316	1,106	0,878
wtorek	2023.04.18	0,675	0,559	0,506	0,485	0,485	0,537	0,662	0,792	0,869	0,907	0,906	0,895	0,868	0,881	0,902	0,942	1,022	1,127	1,195	1,297	1,396	1,325	1,139	0,889
środa	2023.04.19	0,669	0,559	0,509	0,490	0,494	0,537	0,669	0,800	0,883	0,940	0,945	0,934	0,906	0,927	0,959	1,002	1,096	1,179	1,272	1,377	1,396	1,300	1,108	0,857
czwartek	2023.04.20	0,671	0,559	0,507	0,486	0,488	0,540	0,664	0,803	0,872	0,924	0,922	0,896	0,896	0,915	0,929	0,962	1,044	1,165	1,246	1,338	1,380	1,305	1,117	0,870
piątek	2023.04.21	0,687	0,570	0,507	0,487	0,490	0,540	0,650	0,797	0,886	0,938	0,920	0,884	0,892	0,914	0,966	0,988	1,039	1,106	1,156	1,236	1,342	1,289	1,133	0,893
sobota	2023.04.22	0,710	0,588	0,528	0,494	0,490	0,506	0,565	0,712	0,902	1,035	1,102	1,106	1,122	1,147	1,136	1,152	1,140	1,195	1,190	1,273	1,340	1,273	1,115	0,912
niedziela	2023.04.23	0,764	0,640	0,566	0,519	0,503	0,511	0,555	0,684	0,896	1,074	1,221	1,260	1,283	1,300	1,265	1,249	1,244	1,241	1,262	1,421	1,468	1,366	1,159	0,901
poniedziałek	2023.04.24	0,671	0,565	0,506	0,487	0,486	0,533	0,661	0,787	0,899	0,947	0,949	0,922	0,921	0,913	0,953	0,988	1,057	1,144	1,256	1,357	1,414	1,316	1,106	0,878
wtorek	2023.04.25	0,675	0,559	0,506	0,485	0,485	0,537	0,662	0,792	0,869	0,907	0,906	0,895	0,868	0,881	0,902	0,942	1,022	1,127	1,195	1,297	1,396	1,325	1,139	0,889
środa	2023.04.26	0,686	0,560	0,509	0,487	0,488	0,538	0,665	0,798	0,893	0,919	0,908	0,873	0,840	0,854	0,879	0,925	0,967	1,033	1,104	1,222	1,372	1,331	1,134	0,885
czwartek	2023.04.27	0,672	0,560	0,503	0,482	0,487	0,537	0,656	0,793	0,860	0,893	0,878	0,851	0,842	0,866	0,879	0,906	0,986	1,055	1,108	1,189	1,353	1,326	1,132	0,876
piątek	2023.04.28	0,672	0,560	0,506	0,480	0,483	0,527	0,650	0,780	0,859	0,911	0,914	0,886	0,874	0,880	0,910	0,950	0,984	1,057	1,110	1,164	1,261	1,239	1,089	0,871
sobota	2023.04.29	0,697	0,579	0,524	0,488	0,487	0,507	0,569	0,714	0,885	0,985	1,026	1,006	0,971	0,967	0,972	0,938	0,934	0,951	0,980	1,048	1,152	1,110	0,978	0,820
niedziela	2023.04.30	0,736	0,618	0,542	0,509	0,493	0,495	0,544	0,661	0,864	1,005	1,104	1,118	1,105	1,135	1,116	1,109	1,094	1,112	1,160	1,324	1,410	1,323	1,115	0,846

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	2023.05.01	0,670	0,570	0,513	0,478	0,465	0,471	0,519	0,627	0,789	0,929	0,989	0,964	0,950	0,933	0,909	0,885	0,876	0,884	0,945	1,006	1,113	1,087	0,954	0,776
wtorek	2023.05.02	0,626	0,536	0,484	0,461	0,459	0,480	0,552	0,658	0,794	0,878	0,910	0,891	0,866	0,874	0,891	0,897	0,903	0,937	0,964	1,027	1,127	1,090	0,995	0,821
środa	2023.05.03	0,663	0,557	0,506	0,472	0,461	0,473	0,523	0,627	0,784	0,924	1,010	1,012	0,997	0,972	0,985	0,983	0,988	1,015	1,083	1,180	1,272	1,219	1,050	0,816
czwartek	2023.05.04	0,654	0,543	0,492	0,468	0,467	0,523	0,638	0,757	0,833	0,865	0,867	0,852	0,845	0,851	0,872	0,899	0,957	1,024	1,083	1,185	1,265	1,258	1,098	0,865
piątek	2023.05.05	0,666	0,553	0,497	0,472	0,472	0,517	0,624	0,746	0,831	0,878	0,873	0,871	0,853	0,870	0,899	0,939	0,988	1,014	1,075	1,143	1,228	1,210	1,075	0,875
sobota	2023.05.06	0,686	0,572	0,509	0,483	0,474	0,488	0,551	0,683	0,882	1,017	1,025	1,028	0,991	0,996	1,019	1,019	1,023	1,021	1,031	1,063	1,164	1,165	1,042	0,865
niedziela	2023.05.07	0,686	0,588	0,525	0,486	0,473	0,477	0,521	0,625	0,799	0,972	1,064	1,083	1,086	1,099	1,078	1,058	1,050	1,048	1,090	1,178	1,290	1,272	1,095	0,842
poniedziałek	2023.05.08	0,655	0,554	0,496	0,470	0,470	0,516	0,647	0,782	0,866	0,897	0,868	0,852	0,846	0,854	0,894	0,905	0,950	1,052	1,099	1,186	1,297	1,294	1,106	0,837
wtorek	2023.05.09	0,654	0,544	0,488	0,473	0,474	0,519	0,662	0,768	0,838	0,881	0,842	0,827	0,809	0,824	0,837	0,874	0,943	1,021	1,075	1,148	1,284	1,283	1,119	0,857
środa	2023.05.10	0,655	0,547	0,494	0,474	0,471	0,520	0,654	0,774	0,847	0,890	0,866	0,838	0,846	0,852	0,872	0,902	0,963	1,026	1,076	1,154	1,257	1,283	1,093	0,868
czwartek	2023.05.11	0,681	0,564	0,504	0,483	0,482	0,527	0,667	0,786	0,869	0,892	0,871	0,852	0,852	0,856	0,883	0,924	0,981	1,059	1,100	1,154	1,255	1,285	1,126	0,877
piątek	2023.05.12	0,677	0,558	0,501	0,481	0,478	0,526	0,647	0,793	0,872	0,900	0,885	0,854	0,874	0,884	0,890	0,919	0,978	1,027	1,089	1,214	1,270	1,212	1,067	0,859
sobota	2023.05.13	0,684	0,571	0,516	0,485	0,479	0,490	0,562	0,699	0,859	0,972	1,023	1,037	1,032	1,016	1,033	1,047	1,035	1,057	1,050	1,065	1,149	1,149	1,059	0,900
niedziela	2023.05.14	0,754	0,617	0,527	0,491	0,467	0,475	0,523	0,642	0,808	0,962	1,045	1,045	1,039	1,050	1,050	1,032	1,001	1,016	1,056	1,166	1,250	1,256	1,067	0,841
poniedziałek	2023.05.15	0,652	0,545	0,488	0,466	0,462	0,509	0,628	0,765	0,850	0,903	0,885	0,849	0,828	0,848	0,861	0,894	0,947	1,016	1,081	1,157	1,261	1,272	1,091	0,842
wtorek	2023.05.16	0,649	0,539	0,488	0,473	0,469	0,506	0,637	0,773	0,827	0,864	0,835	0,799	0,806	0,814	0,847	0,862	0,934	1,017	1,078	1,150	1,253	1,284	1,095	0,835
środa	2023.05.17	0,644	0,536	0,483	0,461	0,462	0,504	0,645	0,776	0,842	0,854	0,840	0,828	0,795	0,830	0,854	0,887	0,930	0,994	1,044	1,131	1,218	1,247	1,080	0,837
czwartek	2023.05.18	0,640	0,535	0,486	0,463	0,462	0,511	0,638	0,775	0,841	0,858	0,839	0,810	0,799	0,816	0,847	0,883	0,933	0,969	1,035	1,121	1,210	1,243	1,088	0,849
piątek	2023.05.19	0,660	0,543	0,492	0,471	0,468	0,515	0,634	0,760	0,850	0,864	0,855	0,831	0,833	0,868	0,888	0,913	0,960	1,002	1,042	1,078	1,162	1,181	1,063	0,872
sobota	2023.05.20	0,684	0,574	0,514	0,486	0,477	0,486	0,540	0,667	0,841	0,992	1,050	1,061	1,071	1,081	1,093	1,077	1,073	1,079	1,082	1,118	1,230	1,195	1,062	0,877
niedziela	2023.05.21	0,706	0,581	0,519	0,489	0,466	0,472	0,513	0,612	0,785	0,976	1,066	1,118	1,126	1,167	1,172	1,139	1,121	1,113	1,145	1,225	1,290	1,262	1,094	0,853
poniedziałek	2023.05.22	0,647	0,542	0,489	0,466	0,465	0,507	0,625	0,757	0,844	0,882	0,860	0,833	0,829	0,846	0,855	0,893	0,962	1,034	1,088	1,163	1,224	1,254	1,081	0,842
wtorek	2023.05.23	0,652	0,535	0,495	0,468	0,466	0,514	0,634	0,768	0,832	0,847	0,845	0,827	0,832	0,846	0,868	0,897	0,980	1,046	1,111	1,246	1,308	1,264	1,084	0,835
środa	2023.05.24	0,650	0,546	0,494	0,471	0,470	0,520	0,633	0,764	0,829	0,865	0,855	0,863	0,870	0,907	0,941	0,971	1,022	1,094	1,166	1,208	1,293	1,282	1,088	0,844
czwartek	2023.05.25	0,660	0,554	0,499	0,474	0,471	0,520	0,652	0,799	0,858	0,890	0,882	0,847	0,847	0,865	0,889	0,908	0,981	1,039	1,066	1,142	1,229	1,230	1,080	0,849
piątek	2023.05.26	0,662	0,547	0,497	0,471	0,468	0,517	0,633	0,751	0,818	0,880	0,891	0,865	0,875	0,885	0,924	0,955	0,993	1,059	1,078	1,120	1,189	1,203	1,099	0,873
sobota	2023.05.27	0,690	0,574	0,509	0,476	0,463	0,481	0,538	0,679	0,841	0,979	1,034	1,038	1,056	1,060	1,068	1,088	1,075	1,091	1,137	1,208	1,224	1,210	1,089	0,894
niedziela	2023.05.28	0,681	0,575	0,512	0,476	0,458	0,469	0,509	0,630	0,797	0,921	0,999	0,999	0,998	1,010	0,999	0,987	0,972	0,978	1,022	1,085	1,160	1,209	1,090	0,856
poniedziałek	2023.05.29	0,644	0,537	0,486	0,464	0,461	0,509	0,634	0,756	0,824	0,887	0,887	0,885	0,873	0,885	0,913	0,969	1,027	1,087	1,139	1,178	1,245	1,269	1,114	0,862
wtorek	2023.05.30	0,649	0,541	0,488	0,464	0,458	0,512	0,639	0,779	0,842	0,866	0,835	0,801	0,806	0,809	0,844	0,882	0,940	1,000	1,063	1,124	1,198	1,252	1,121	0,858
środa	2023.05.31	0,656	0,540	0,484	0,464	0,460	0,506	0,619	0,739	0,810	0,854	0,850	0,838	0,826	0,847	0,873	0,897	0,949	0,991	1,058	1,122	1,162	1,250	1,108	0,862

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	2023.06.01	0,661	0,549	0,483	0,464	0,458	0,506	0,629	0,742	0,802	0,858	0,845	0,827	0,827	0,842	0,844	0,892	0,947	0,992	1,066	1,116	1,187	1,233	1,087	0,842
piątek	2023.06.02	0,646	0,532	0,485	0,462	0,458	0,506	0,641	0,763	0,831	0,863	0,861	0,837	0,813	0,829	0,857	0,891	0,926	0,986	1,029	1,059	1,099	1,150	1,042	0,848
sobota	2023.06.03	0,677	0,564	0,502	0,467	0,462	0,481	0,545	0,664	0,819	0,952	0,990	0,996	1,005	0,998	1,013	1,028	1,014	1,015	1,005	1,051	1,088	1,114	1,039	0,848
niedziela	2023.06.04	0,681	0,575	0,512	0,476	0,458	0,469	0,509	0,630	0,797	0,921	0,999	0,999	0,998	1,010	0,999	0,987	0,972	0,978	1,022	1,085	1,160	1,209	1,090	0,856
poniedziałek	2023.06.05	0,683	0,576	0,520	0,492	0,483	0,523	0,639	0,750	0,822	0,837	0,847	0,831	0,845	0,851	0,886	0,944	1,014	1,055	1,114	1,209	1,189	1,200	1,092	0,854
wtorek	2023.06.06	0,660	0,551	0,497	0,473	0,471	0,521	0,641	0,755	0,808	0,835	0,814	0,791	0,801	0,820	0,837	0,883	0,919	0,989	1,052	1,115	1,227	1,244	1,095	0,868
środa	2023.06.07	0,669	0,553	0,499	0,474	0,471	0,516	0,636	0,739	0,802	0,833	0,825	0,801	0,810	0,846	0,849	0,867	0,928	0,977	1,007	1,043	1,094	1,152	1,068	0,865
czwartek	2023.06.08	0,686	0,579	0,514	0,476	0,465	0,479	0,530	0,635	0,784	0,918	0,977	0,939	0,944	0,963	0,960	0,942	0,922	0,909	0,920	0,973	1,032	1,039	0,931	0,765
piątek	2023.06.09	0,625	0,536	0,486	0,465	0,459	0,479	0,551	0,651	0,767	0,825	0,840	0,829	0,822	0,817	0,849	0,860	0,863	0,874	0,909	0,950	0,971	1,011	0,943	0,792
sobota	2023.06.10	0,644	0,545	0,496	0,469	0,454	0,471	0,522	0,624	0,744	0,842	0,879	0,877	0,861	0,866	0,881	0,882	0,883	0,896	0,916	0,938	0,968	1,001	0,964	0,822
niedziela	2023.06.11	0,667	0,578	0,517	0,480	0,466	0,471	0,512	0,604	0,731	0,849	0,927	0,947	0,968	0,992	1,005	1,012	1,031	1,038	1,067	1,125	1,175	1,206	1,110	0,902
poniedziałek	2023.06.12	0,657	0,538	0,487	0,472	0,462	0,511	0,636	0,764	0,827	0,870	0,858	0,833	0,811	0,840	0,871	0,891	0,962	1,016	1,076	1,137	1,180	1,228	1,095	0,861
wtorek	2023.06.13	0,665	0,553	0,503	0,482	0,480	0,526	0,638	0,760	0,813	0,856	0,830	0,822	0,814	0,820	0,866	0,893	0,956	1,016	1,095	1,183	1,218	1,233	1,096	0,859
środa	2023.06.14	0,663	0,563	0,511	0,482	0,484	0,525	0,651	0,776	0,837	0,860	0,833	0,826	0,823	0,839	0,881	0,912	0,992	1,044	1,080	1,136	1,212	1,267	1,133	0,887
czwartek	2023.06.15	0,681	0,569	0,515	0,489	0,484	0,522	0,651	0,773	0,839	0,864	0,859	0,857	0,852	0,875	0,917	0,918	0,993	1,069	1,080	1,159	1,257	1,237	1,091	0,862
piątek	2023.06.16	0,674	0,575	0,517	0,495	0,490	0,535	0,663	0,802	0,861	0,900	0,882	0,857	0,868	0,889	0,916	0,918	0,976	1,018	1,081	1,105	1,103	1,135	1,043	0,863
sobota	2023.06.17	0,693	0,585	0,524	0,489	0,478	0,500	0,563	0,702	0,863	0,953	0,994	0,949	0,941	0,970	0,979	0,963	0,970	0,976	0,981	1,022	1,054	1,107	1,048	0,876
niedziela	2023.06.18	0,711	0,597	0,532	0,494	0,480	0,487	0,542	0,646	0,804	0,936	0,997	1,023	1,044	1,040	1,043	1,029	1,013	1,026	1,034	1,097	1,160	1,204	1,096	0,863
poniedziałek	2023.06.19	0,719	0,608	0,541	0,513	0,505	0,541	0,653	0,771	0,822	0,863	0,862	0,866	0,871	0,904	0,949	0,985	1,037	1,069	1,100	1,176	1,255	1,244	1,082	0,860
wtorek	2023.06.20	0,678	0,570	0,507	0,488	0,484	0,516	0,632	0,739	0,793	0,839	0,845	0,833	0,828	0,847	0,882	0,892	0,962	1,041	1,066	1,120	1,149	1,193	1,088	0,861
środa	2023.06.21	0,671	0,554	0,496	0,475	0,465	0,514	0,626	0,734	0,805	0,844	0,819	0,814	0,812	0,831	0,865	0,891	0,934	0,988	1,044	1,102	1,172	1,207	1,087	0,864
czwartek	2023.06.22	0,680	0,566	0,499	0,475	0,472	0,520	0,633	0,750	0,817	0,856	0,843	0,830	0,828	0,864	0,864	0,893	0,940	0,989	1,022	1,064	1,110	1,192	1,109	0,899
piątek	2023.06.23	0,688	0,578	0,515	0,487	0,487	0,515	0,618	0,767	0,846	0,870	0,865	0,863	0,871	0,882	0,895	0,926	0,975	1,022	1,039	1,065	1,081	1,097	1,036	0,882
sobota	2023.06.24	0,717	0,599	0,535	0,501	0,482	0,498	0,559	0,686	0,837	0,955	0,992	0,999	1,010	1,008	1,033	1,056	1,039	1,021	1,022	1,030	1,055	1,082	1,038	0,887
niedziela	2023.06.25	0,735	0,623	0,553	0,516	0,496	0,505	0,560	0,661	0,801	0,919	1,002	1,025	1,031	1,037	1,056	1,079	1,062	1,058	1,060	1,122	1,183	1,206	1,135	0,918
poniedziałek	2023.06.26	0,741	0,621	0,561	0,528	0,518	0,557	0,657	0,784	0,879	0,916	0,944	0,948	0,948	0,973	1,016	1,031	1,090	1,152	1,188	1,231	1,246	1,285	1,181	0,949
wtorek	2023.06.27	0,756	0,632	0,576	0,547	0,539	0,579	0,686	0,800	0,894	0,938	0,959	0,986	1,003	1,024	1,065	1,083	1,124	1,206	1,238	1,247	1,246	1,226	1,111	0,907
środa	2023.06.28	0,725	0,621	0,567	0,540	0,538	0,571	0,671	0,752	0,828	0,857	0,871	0,861	0,873	0,910	0,937	0,975	1,044	1,111	1,164	1,199	1,221	1,249	1,141	0,936
czwartek	2023.06.29	0,748	0,636	0,574	0,541	0,535	0,571	0,664	0,771	0,862	0,911	0,941	0,962	0,997	1,044	1,070	1,094	1,170	1,223	1,265	1,321	1,305	1,265	1,133	0,943
piątek	2023.06.30	0,772	0,663	0,605	0,566	0,562	0,603	0,699	0,820	0,937	1,015	1,060	1,067	1,087	1,101	1,127	1,158	1,197	1,241	1,246	1,256	1,240	1,272	1,191	1,024

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.07.01	0,826	0,702	0,631	0,591	0,569	0,575	0,613	0,688	0,806	0,914	0,969	0,996	0,995	0,999	1,010	1,005	1,020	1,017	1,016	1,036	1,047	1,054	0,983	0,843
niedziela	2023.07.02	0,711	0,612	0,554	0,523	0,502	0,503	0,549	0,642	0,778	0,892	0,959	0,964	0,991	1,017	1,024	1,011	1,023	1,019	1,026	1,085	1,115	1,153	1,089	0,882
poniedziałek	2023.07.03	0,709	0,596	0,544	0,517	0,509	0,542	0,635	0,732	0,825	0,884	0,870	0,872	0,883	0,904	0,932	0,957	1,004	1,078	1,104	1,143	1,181	1,208	1,113	0,900
wtorek	2023.07.04	0,728	0,620	0,559	0,523	0,514	0,540	0,617	0,708	0,781	0,830	0,862	0,859	0,856	0,867	0,907	0,920	0,996	1,050	1,080	1,150	1,201	1,174	1,032	0,830
środa	2023.07.05	0,663	0,568	0,515	0,492	0,488	0,526	0,611	0,698	0,773	0,821	0,827	0,823	0,826	0,827	0,847	0,872	0,912	0,959	1,021	1,079	1,100	1,116	1,019	0,818
czwartek	2023.07.06	0,658	0,557	0,505	0,484	0,476	0,507	0,606	0,695	0,774	0,808	0,820	0,798	0,804	0,821	0,839	0,856	0,902	0,956	0,998	1,025	1,075	1,114	1,024	0,832
piątek	2023.07.07	0,663	0,554	0,503	0,481	0,472	0,503	0,585	0,687	0,774	0,820	0,829	0,843	0,833	0,863	0,888	0,894	0,970	0,977	1,028	1,029	1,031	1,066	0,985	0,811
sobota	2023.07.08	0,671	0,568	0,513	0,478	0,462	0,474	0,533	0,628	0,771	0,864	0,914	0,925	0,929	0,940	0,947	0,945	0,932	0,919	0,938	0,952	0,985	1,017	0,940	0,797
niedziela	2023.07.09	0,664	0,571	0,510	0,476	0,461	0,463	0,498	0,583	0,713	0,843	0,931	0,969	0,964	0,962	0,997	1,001	0,987	0,966	0,995	1,031	1,087	1,105	0,991	0,786
poniedziałek	2023.07.10	0,627	0,533	0,482	0,458	0,448	0,485	0,569	0,665	0,738	0,798	0,811	0,820	0,809	0,818	0,847	0,898	0,915	0,953	0,978	1,038	1,079	1,095	1,007	0,791
wtorek	2023.07.11	0,624	0,529	0,475	0,453	0,454	0,479	0,559	0,658	0,726	0,781	0,787	0,782	0,775	0,785	0,810	0,846	0,891	0,948	1,042	1,090	1,116	1,109	0,987	0,767
środa	2023.07.12	0,618	0,531	0,478	0,459	0,452	0,484	0,574	0,669	0,752	0,791	0,807	0,794	0,798	0,824	0,846	0,883	0,940	0,980	1,047	1,116	1,117	0,978	0,796	
czwartek	2023.07.13	0,644	0,547	0,496	0,468	0,469	0,499	0,586	0,687	0,769	0,809	0,799	0,793	0,797	0,815	0,826	0,839	0,889	0,939	0,974	1,023	1,060	1,095	0,998	0,807
piątek	2023.07.14	0,641	0,550	0,494	0,472	0,468	0,506	0,585	0,681	0,751	0,806	0,804	0,806	0,798	0,826	0,833	0,850	0,884	0,911	0,953	0,980	1,005	1,036	0,954	0,787
sobota	2023.07.15	0,647	0,550	0,493	0,470	0,458	0,470	0,508	0,603	0,725	0,826	0,894	0,907	0,893	0,917	0,941	0,957	0,971	0,973	0,992	0,982	1,016	1,024	0,954	0,785
niedziela	2023.07.16	0,654	0,552	0,495	0,461	0,451	0,450	0,480	0,566	0,704	0,820	0,913	0,912	0,911	0,927	0,946	0,930	0,917	0,910	0,947	0,985	1,037	1,074	0,972	0,789
poniedziałek	2023.07.17	0,620	0,530	0,479	0,449	0,447	0,478	0,562	0,654	0,738	0,781	0,799	0,783	0,776	0,788	0,813	0,846	0,866	0,915	0,970	1,020	1,082	1,104	0,989	0,784
wtorek	2023.07.18	0,618	0,529	0,486	0,467	0,464	0,494	0,574	0,670	0,748	0,780	0,787	0,790	0,790	0,799	0,806	0,860	0,918	0,948	0,990	1,027	1,081	1,126	1,020	0,832
środa	2023.07.19	0,657	0,555	0,506	0,481	0,472	0,510	0,586	0,699	0,763	0,832	0,841	0,846	0,840	0,842	0,867	0,912	0,970	1,012	1,055	1,077	1,111	1,139	1,033	0,842
czwartek	2023.07.20	0,674	0,575	0,519	0,493	0,484	0,517	0,602	0,696	0,775	0,833	0,843	0,831	0,836	0,857	0,911	0,939	0,985	1,036	1,068	1,107	1,134	1,163	1,078	0,889
piątek	2023.07.21	0,706	0,600	0,538	0,510	0,502	0,530	0,606	0,714	0,809	0,857	0,889	0,906	0,931	0,952	0,973	1,024	1,067	1,097	1,102	1,095	1,132	1,159	1,067	0,900
sobota	2023.07.22	0,743	0,639	0,575	0,543	0,531	0,541	0,601	0,704	0,824	0,936	1,000	1,016	1,047	1,053	1,091	1,080	1,068	1,074	1,066	1,055	1,041	1,056	0,982	0,831
niedziela	2023.07.23	0,708	0,607	0,560	0,523	0,502	0,506	0,539	0,623	0,760	0,873	0,931	0,969	0,955	0,960	0,979	0,965	0,956	0,973	0,986	1,029	1,088	1,114	1,007	0,831
poniedziałek	2023.07.24	0,684	0,574	0,518	0,496	0,486	0,516	0,593	0,701	0,780	0,837	0,848	0,835	0,854	0,866	0,896	0,916	0,961	1,010	1,050	1,096	1,130	1,171	1,064	0,861
wtorek	2023.07.25	0,693	0,585	0,526	0,500	0,496	0,529	0,609	0,704	0,769	0,821	0,840	0,840	0,856	0,881	0,890	0,903	0,937	0,988	1,045	1,110	1,138	1,103	0,994	0,817
środa	2023.07.26	0,656	0,566	0,513	0,487	0,477	0,512	0,591	0,688	0,758	0,804	0,809	0,795	0,810	0,814	0,831	0,864	0,903	0,938	0,966	1,015	1,069	1,120	1,005	0,816
czwartek	2023.07.27	0,645	0,552	0,498	0,474	0,470	0,494	0,575	0,684	0,769	0,812	0,810	0,801	0,803	0,809	0,830	0,846	0,887	0,937	0,963	1,033	1,064	1,096	0,995	0,805
piątek	2023.07.28	0,652	0,559	0,504	0,478	0,473	0,498	0,574	0,676	0,767	0,824	0,828	0,817	0,805	0,830	0,847	0,871	0,898	0,938	0,972	0,993	1,028	1,046	0,950	0,790
sobota	2023.07.29	0,657	0,563	0,506	0,482	0,472	0,475	0,519	0,619	0,741	0,836	0,893	0,905	0,913	0,965	0,983	0,970	0,977	0,971	1,002	1,052	1,090	1,047	0,934	0,789
niedziela	2023.07.30	0,666	0,573	0,514	0,484	0,465	0,469	0,497	0,572	0,708	0,847	0,947	0,988	1,018	1,049	1,055	1,044	1,029	1,027	1,065	1,120	1,167	1,118	0,972	0,783
poniedziałek	2023.07.31	0,629	0,533	0,484	0,464	0,459	0,493	0,577	0,679	0,772	0,821	0,826	0,811	0,815	0,815	0,840	0,860	0,905	0,950	1,004	1,050	1,121	1,121	0,997	0,805



Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	2023.08.01	0,647	0,547	0,497	0,475	0,467	0,494	0,574	0,686	0,773	0,811	0,817	0,807	0,813	0,830	0,857	0,877	0,925	0,982	1,007	1,045	1,119	1,138	1,007	0,814
środa	2023.08.02	0,647	0,559	0,507	0,483	0,478	0,506	0,598	0,693	0,769	0,815	0,823	0,824	0,815	0,834	0,863	0,884	0,930	0,982	1,004	1,061	1,123	1,133	1,011	0,826
czwartek	2023.08.03	0,664	0,569	0,517	0,484	0,479	0,512	0,587	0,696	0,769	0,826	0,832	0,844	0,861	0,894	0,903	0,929	0,979	1,024	1,045	1,058	1,117	1,135	1,027	0,836
piątek	2023.08.04	0,679	0,581	0,523	0,491	0,488	0,520	0,600	0,703	0,803	0,854	0,868	0,885	0,907	0,914	0,950	0,987	1,024	1,070	1,082	1,084	1,135	1,126	1,014	0,860
sobota	2023.08.05	0,721	0,623	0,562	0,528	0,514	0,515	0,562	0,656	0,761	0,868	0,936	0,982	0,973	0,995	0,994	0,994	0,960	0,937	0,946	0,973	1,011	1,032	0,943	0,805
niedziela	2023.08.06	0,678	0,572	0,511	0,485	0,466	0,468	0,501	0,596	0,719	0,825	0,907	0,925	0,933	0,943	0,945	0,926	0,916	0,924	0,961	1,001	1,069	1,097	0,978	0,788
poniedziałek	2023.08.07	0,629	0,535	0,494	0,470	0,467	0,499	0,577	0,670	0,748	0,799	0,819	0,816	0,807	0,804	0,840	0,855	0,904	0,948	0,988	1,047	1,137	1,143	0,989	0,793
wtorek	2023.08.08	0,630	0,540	0,489	0,469	0,467	0,493	0,578	0,668	0,741	0,805	0,811	0,793	0,792	0,817	0,826	0,856	0,891	0,960	0,991	1,044	1,114	1,137	0,994	0,808
środa	2023.08.09	0,644	0,542	0,495	0,472	0,465	0,499	0,583	0,685	0,761	0,812	0,805	0,801	0,799	0,810	0,836	0,850	0,879	0,944	0,970	1,009	1,105	1,117	0,986	0,797
czwartek	2023.08.10	0,637	0,540	0,491	0,464	0,459	0,487	0,575	0,665	0,758	0,802	0,792	0,795	0,781	0,800	0,817	0,839	0,889	0,944	0,963	1,035	1,122	1,107	0,986	0,808
piątek	2023.08.11	0,646	0,545	0,500	0,480	0,473	0,497	0,574	0,671	0,752	0,804	0,833	0,832	0,826	0,846	0,868	0,893	0,918	0,954	1,025	1,067	1,081	1,051	0,943	0,781
sobota	2023.08.12	0,655	0,568	0,514	0,488	0,481	0,491	0,535	0,629	0,759	0,868	0,905	0,893	0,905	0,923	0,947	0,959	0,934	0,932	0,932	0,987	1,034	1,022	0,932	0,790
niedziela	2023.08.13	0,661	0,572	0,523	0,495	0,480	0,478	0,512	0,583	0,702	0,823	0,887	0,909	0,922	0,924	0,933	0,916	0,944	0,932	0,947	0,973	1,037	1,015	0,925	0,790
poniedziałek	2023.08.14	0,663	0,571	0,525	0,497	0,484	0,484	0,517	0,591	0,712	0,839	0,915	0,960	0,969	0,981	1,008	0,996	1,000	1,012	1,029	1,079	1,155	1,122	0,995	0,814
wtorek	2023.08.15	0,663	0,571	0,525	0,497	0,484	0,484	0,517	0,591	0,712	0,839	0,915	0,960	0,969	0,981	1,008	0,996	1,000	1,012	1,029	1,079	1,155	1,122	0,995	0,814
środa	2023.08.16	0,698	0,590	0,545	0,518	0,508	0,536	0,617	0,717	0,815	0,869	0,881	0,906	0,897	0,915	0,947	0,977	1,016	1,077	1,103	1,142	1,241	1,212	1,069	0,878
czwartek	2023.08.17	0,703	0,603	0,547	0,518	0,513	0,544	0,624	0,726	0,810	0,881	0,891	0,909	0,915	0,942	0,961	1,011	1,054	1,109	1,134	1,164	1,263	1,228	1,101	0,904
piątek	2023.08.18	0,726	0,623	0,570	0,539	0,530	0,557	0,627	0,725	0,812	0,888	0,927	0,944	0,974	1,008	1,036	1,069	1,094	1,130	1,138	1,147	1,218	1,191	1,062	0,894
sobota	2023.08.19	0,747	0,648	0,589	0,559	0,542	0,544	0,583	0,676	0,812	0,911	0,982	1,004	1,025	1,057	1,083	1,099	1,104	1,086	1,078	1,132	1,167	1,153	1,058	0,894
niedziela	2023.08.20	0,748	0,655	0,589	0,554	0,533	0,527	0,558	0,640	0,784	0,942	1,032	1,070	1,090	1,108	1,121	1,099	1,083	1,090	1,115	1,157	1,244	1,217	1,073	0,874
poniedziałek	2023.08.21	0,709	0,607	0,555	0,526	0,520	0,546	0,618	0,729	0,809	0,874	0,900	0,894	0,885	0,908	0,954	0,955	1,001	1,062	1,096	1,158	1,271	1,208	1,069	0,867
wtorek	2023.08.22	0,705	0,612	0,559	0,531	0,520	0,540	0,618	0,711	0,788	0,841	0,885	0,905	0,915	0,955	0,989	1,045	1,084	1,120	1,159	1,216	1,287	1,232	1,070	0,879
środa	2023.08.23	0,705	0,602	0,555	0,525	0,520	0,549	0,637	0,736	0,818	0,884	0,898	0,907	0,935	0,959	1,005	1,042	1,074	1,146	1,191	1,231	1,307	1,274	1,124	0,914
czwartek	2023.08.24	0,731	0,622	0,562	0,536	0,531	0,563	0,643	0,756	0,854	0,924	0,960	0,964	0,976	0,998	1,015	1,057	1,109	1,148	1,184	1,215	1,294	1,251	1,088	0,894
piątek	2023.08.25	0,732	0,627	0,572	0,543	0,534	0,558	0,643	0,737	0,833	0,889	0,946	0,962	0,987	1,033	1,030	1,051	1,084	1,122	1,108	1,133	1,202	1,157	1,045	0,873
sobota	2023.08.26	0,733	0,634	0,574	0,545	0,531	0,529	0,569	0,681	0,819	0,938	1,002	1,018	1,037	1,043	1,055	1,057	1,073	1,059	1,055	1,082	1,154	1,117	1,011	0,855
niedziela	2023.08.27	0,723	0,627	0,571	0,538	0,518	0,513	0,545	0,633	0,775	0,890	0,978	1,010	1,048	1,093	1,106	1,098	1,121	1,115	1,135	1,225	1,281	1,216	1,066	0,866
poniedziałek	2023.08.28	0,704	0,616	0,562	0,538	0,528	0,562	0,647	0,747	0,798	0,858	0,877	0,872	0,876	0,886	0,916	0,949	0,984	1,061	1,099	1,187	1,290	1,211	1,058	0,846
wtorek	2023.08.29	0,683	0,580	0,525	0,503	0,497	0,532	0,618	0,719	0,792	0,848	0,840	0,834	0,834	0,861	0,878	0,910	0,960	1,015	1,081	1,205	1,270	1,212	1,052	0,834
środa	2023.08.30	0,660	0,561	0,509	0,488	0,483	0,517	0,618	0,728	0,803	0,842	0,860	0,825	0,839	0,847	0,874	0,909	0,949	1,014	1,061	1,186	1,269	1,181	1,024	0,824
czwartek	2023.08.31	0,651	0,540	0,490	0,467	0,471	0,509	0,600	0,739	0,800	0,838	0,821	0,809	0,809	0,856	0,879	0,890	0,929	0,997	1,036	1,157	1,248	1,172	1,001	0,785

**Profil G11**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.09.01	0,622	0,525	0,476	0,454	0,452	0,501	0,614	0,737	0,778	0,823	0,810	0,801	0,800	0,818	0,849	0,872	0,922	0,964	1,015	1,104	1,164	1,085	0,958	0,780
sobota	2023.09.02	0,628	0,538	0,481	0,458	0,447	0,456	0,498	0,631	0,789	0,916	0,958	0,977	0,981	0,961	0,983	0,982	0,970	0,972	0,961	1,051	1,125	1,055	0,952	0,797
niedziela	2023.09.03	0,637	0,546	0,489	0,461	0,448	0,454	0,484	0,588	0,757	0,883	0,990	1,013	1,039	1,035	1,022	1,016	0,986	1,014	1,053	1,193	1,251	1,187	0,987	0,765
poniedziałek	2023.09.04	0,595	0,512	0,467	0,450	0,452	0,489	0,612	0,733	0,784	0,817	0,797	0,793	0,785	0,803	0,834	0,867	0,922	0,982	1,058	1,209	1,271	1,172	0,999	0,769
wtorek	2023.09.05	0,598	0,507	0,464	0,442	0,446	0,493	0,613	0,720	0,773	0,796	0,794	0,780	0,775	0,781	0,811	0,858	0,892	0,952	1,031	1,221	1,281	1,184	0,995	0,770
środa	2023.09.06	0,603	0,506	0,459	0,442	0,447	0,489	0,618	0,737	0,792	0,834	0,807	0,785	0,785	0,805	0,831	0,849	0,900	0,962	1,032	1,198	1,264	1,197	1,005	0,772
czwartek	2023.09.07	0,600	0,518	0,474	0,449	0,449	0,491	0,603	0,733	0,802	0,820	0,811	0,782	0,784	0,794	0,827	0,849	0,929	0,976	1,043	1,207	1,272	1,194	1,018	0,802
piątek	2023.09.08	0,619	0,512	0,468	0,448	0,454	0,495	0,616	0,733	0,784	0,835	0,851	0,842	0,847	0,884	0,912	0,928	0,996	1,043	1,113	1,198	1,198	1,115	0,964	0,791
sobota	2023.09.09	0,642	0,540	0,490	0,457	0,442	0,455	0,516	0,637	0,815	0,941	1,006	1,034	1,037	1,070	1,092	1,083	1,084	1,117	1,192	1,236	1,221	1,134	1,028	0,856
niedziela	2023.09.10	0,701	0,575	0,499	0,463	0,443	0,446	0,481	0,587	0,751	0,942	1,065	1,149	1,177	1,177	1,199	1,170	1,137	1,167	1,246	1,334	1,355	1,250	1,062	0,835
poniedziałek	2023.09.11	0,632	0,523	0,473	0,450	0,449	0,497	0,628	0,733	0,804	0,855	0,856	0,841	0,846	0,858	0,887	0,925	0,993	1,099	1,193	1,341	1,338	1,230	1,045	0,808
wtorek	2023.09.12	0,624	0,522	0,469	0,449	0,449	0,498	0,635	0,739	0,807	0,847	0,846	0,816	0,814	0,832	0,853	0,885	0,962	1,048	1,163	1,304	1,325	1,234	1,035	0,802
środa	2023.09.13	0,629	0,525	0,478	0,454	0,455	0,515	0,641	0,748	0,811	0,858	0,827	0,812	0,813	0,841	0,864	0,895	0,928	1,016	1,129	1,285	1,308	1,215	1,033	0,804
czwartek	2023.09.14	0,624	0,526	0,474	0,455	0,455	0,494	0,628	0,751	0,824	0,869	0,843	0,822	0,807	0,827	0,859	0,892	0,957	1,020	1,106	1,265	1,295	1,212	1,033	0,790
piątek	2023.09.15	0,620	0,524	0,471	0,451	0,454	0,503	0,623	0,725	0,798	0,855	0,843	0,851	0,849	0,859	0,882	0,902	0,961	1,008	1,087	1,242	1,257	1,158	1,005	0,812
sobota	2023.09.16	0,646	0,548	0,490	0,462	0,452	0,469	0,519	0,663	0,842	0,966	1,042	1,037	1,053	1,053	1,080	1,099	1,113	1,086	1,120	1,243	1,227	1,147	1,022	0,839
niedziela	2023.09.17	0,679	0,573	0,509	0,474	0,457	0,462	0,496	0,595	0,778	0,954	1,089	1,130	1,146	1,152	1,180	1,159	1,136	1,182	1,225	1,348	1,333	1,237	1,027	0,804
poniedziałek	2023.09.18	0,636	0,529	0,480	0,459	0,463	0,508	0,642	0,759	0,823	0,885	0,904	0,903	0,913	0,938	0,959	0,978	1,036	1,123	1,258	1,348	1,330	1,246	1,062	0,804
wtorek	2023.09.19	0,633	0,533	0,484	0,456	0,460	0,511	0,645	0,761	0,809	0,850	0,852	0,859	0,855	0,856	0,887	0,923	0,996	1,091	1,229	1,357	1,339	1,223	1,058	0,829
środa	2023.09.20	0,637	0,534	0,481	0,457	0,457	0,510	0,633	0,761	0,823	0,867	0,866	0,844	0,852	0,864	0,863	0,905	0,938	1,032	1,203	1,312	1,350	1,256	1,062	0,830
czwartek	2023.09.21	0,633	0,538	0,480	0,459	0,464	0,505	0,632	0,744	0,816	0,856	0,855	0,826	0,820	0,841	0,881	0,906	0,956	1,037	1,194	1,318	1,320	1,246	1,075	0,827
piątek	2023.09.22	0,641	0,535	0,486	0,462	0,463	0,506	0,627	0,757	0,832	0,878	0,881	0,852	0,839	0,875	0,905	0,939	0,971	1,039	1,150	1,268	1,259	1,179	1,032	0,833
sobota	2023.09.23	0,660	0,561	0,497	0,468	0,459	0,474	0,531	0,678	0,865	0,996	1,038	1,033	1,010	1,021	1,035	1,045	1,060	1,065	1,139	1,241	1,244	1,157	1,017	0,829
niedziela	2023.09.24	0,670	0,567	0,512	0,477	0,462	0,470	0,511	0,608	0,804	0,983	1,069	1,082	1,080	1,095	1,084	1,062	1,077	1,103	1,224	1,345	1,335	1,234	1,053	0,826
poniedziałek	2023.09.25	0,642	0,535	0,480	0,460	0,464	0,515	0,640	0,751	0,815	0,863	0,848	0,856	0,845	0,848	0,884	0,902	0,965	1,088	1,220	1,335	1,349	1,250	1,065	0,822
wtorek	2023.09.26	0,641	0,539	0,491	0,464	0,463	0,517	0,650	0,777	0,817	0,867	0,858	0,851	0,844	0,866	0,884	0,922	0,961	1,074	1,252	1,371	1,363	1,257	1,058	0,832
środa	2023.09.27	0,661	0,541	0,492	0,471	0,468	0,521	0,657	0,756	0,827	0,844	0,852	0,824	0,821	0,857	0,882	0,901	0,965	1,076	1,240	1,335	1,332	1,249	1,059	0,829
czwartek	2023.09.28	0,644	0,541	0,487	0,468	0,473	0,524	0,644	0,762	0,835	0,856	0,857	0,847	0,846	0,862	0,898	0,912	0,983	1,054	1,204	1,335	1,322	1,233	1,074	0,833
piątek	2023.09.29	0,653	0,548	0,496	0,472	0,473	0,517	0,638	0,742	0,817	0,860	0,856	0,847	0,850	0,882	0,896	0,923	0,998	1,113	1,222	1,293	1,253	1,172	1,046	0,841
sobota	2023.09.30	0,701	0,588	0,528	0,500	0,490	0,499	0,561	0,688	0,866	0,992	1,079	1,085	1,106	1,104	1,106	1,094	1,085	1,096	1,243	1,321	1,292	1,197	1,064	0,882

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	2023.10.01	0,720	0,604	0,536	0,500	0,485	0,492	0,530	0,628	0,808	0,986	1,080	1,107	1,115	1,101	1,091	1,095	1,079	1,124	1,294	1,411	1,385	1,276	1,083	0,837
poniedziałek	2023.10.02	0,664	0,562	0,509	0,482	0,481	0,528	0,678	0,794	0,857	0,902	0,902	0,871	0,865	0,873	0,884	0,946	0,992	1,079	1,264	1,414	1,417	1,285	1,098	0,848
wtorek	2023.10.03	0,654	0,549	0,503	0,479	0,485	0,536	0,682	0,791	0,852	0,893	0,890	0,864	0,848	0,860	0,879	0,907	0,978	1,091	1,285	1,403	1,392	1,297	1,097	0,849
środa	2023.10.04	0,657	0,553	0,506	0,483	0,488	0,537	0,675	0,817	0,881	0,902	0,887	0,874	0,867	0,880	0,914	0,934	1,015	1,157	1,340	1,419	1,410	1,295	1,115	0,866
czwartek	2023.10.05	0,675	0,562	0,505	0,477	0,486	0,536	0,687	0,791	0,869	0,905	0,901	0,870	0,855	0,873	0,899	0,941	0,994	1,092	1,308	1,412	1,396	1,301	1,109	0,864
piątek	2023.10.06	0,664	0,562	0,509	0,486	0,482	0,533	0,676	0,784	0,877	0,945	0,919	0,874	0,882	0,895	0,917	0,941	1,011	1,110	1,270	1,355	1,339	1,244	1,075	0,872
sobota	2023.10.07	0,696	0,587	0,525	0,494	0,489	0,500	0,558	0,696	0,880	1,036	1,081	1,103	1,060	1,066	1,115	1,112	1,095	1,141	1,293	1,341	1,329	1,253	1,111	0,908
niedziela	2023.10.08	0,729	0,605	0,539	0,507	0,488	0,500	0,543	0,642	0,836	1,019	1,123	1,143	1,154	1,144	1,150	1,160	1,142	1,186	1,350	1,421	1,418	1,307	1,123	0,864
poniedziałek	2023.10.09	0,667	0,559	0,515	0,486	0,491	0,542	0,680	0,796	0,880	0,927	0,922	0,878	0,874	0,882	0,913	0,946	1,024	1,151	1,341	1,431	1,415	1,318	1,115	0,854
wtorek	2023.10.10	0,668	0,566	0,513	0,497	0,502	0,546	0,694	0,824	0,886	0,915	0,923	0,897	0,872	0,885	0,901	0,946	1,029	1,120	1,342	1,436	1,446	1,345	1,156	0,917
środa	2023.10.11	0,692	0,566	0,514	0,489	0,497	0,546	0,685	0,820	0,877	0,936	0,919	0,902	0,895	0,904	0,956	1,002	1,097	1,203	1,346	1,405	1,422	1,322	1,131	0,869
czwartek	2023.10.12	0,680	0,576	0,517	0,495	0,492	0,544	0,669	0,790	0,864	0,933	0,928	0,915	0,905	0,929	0,948	0,980	1,080	1,215	1,388	1,427	1,404	1,306	1,113	0,885
piątek	2023.10.13	0,695	0,585	0,521	0,501	0,502	0,551	0,680	0,799	0,890	0,952	0,971	0,941	0,925	0,948	0,981	1,013	1,118	1,232	1,356	1,399	1,361	1,248	1,098	0,899
sobota	2023.10.14	0,721	0,602	0,537	0,503	0,496	0,511	0,571	0,695	0,871	1,026	1,118	1,119	1,112	1,131	1,185	1,195	1,198	1,226	1,345	1,372	1,349	1,245	1,097	0,917
niedziela	2023.10.15	0,739	0,610	0,542	0,506	0,492	0,496	0,534	0,624	0,802	0,981	1,115	1,172	1,193	1,220	1,220	1,228	1,257	1,314	1,430	1,465	1,422	1,304	1,110	0,866
poniedziałek	2023.10.16	0,678	0,576	0,513	0,490	0,490	0,541	0,691	0,799	0,861	0,928	0,932	0,908	0,885	0,884	0,920	0,943	1,025	1,189	1,382	1,446	1,432	1,329	1,127	0,869
wtorek	2023.10.17	0,677	0,560	0,513	0,491	0,490	0,541	0,682	0,819	0,879	0,942	0,927	0,916	0,894	0,908	0,949	0,953	1,050	1,222	1,396	1,441	1,429	1,329	1,142	0,895
środa	2023.10.18	0,692	0,575	0,518	0,495	0,497	0,545	0,687	0,810	0,902	0,933	0,924	0,898	0,886	0,875	0,898	0,941	1,033	1,199	1,352	1,407	1,430	1,340	1,179	0,906
czwartek	2023.10.19	0,693	0,582	0,518	0,490	0,491	0,549	0,687	0,803	0,882	0,925	0,947	0,951	0,928	0,945	0,949	0,971	1,045	1,221	1,391	1,434	1,419	1,313	1,139	0,888
piątek	2023.10.20	0,695	0,575	0,521	0,498	0,496	0,537	0,675	0,793	0,878	0,930	0,940	0,922	0,916	0,936	0,980	1,008	1,126	1,285	1,376	1,387	1,372	1,281	1,108	0,907
sobota	2023.10.21	0,721	0,603	0,537	0,514	0,510	0,522	0,569	0,688	0,877	1,046	1,151	1,158	1,161	1,184	1,219	1,252	1,319	1,354	1,423	1,427	1,383	1,285	1,137	0,936
niedziela	2023.10.22	0,756	0,618	0,553	0,510	0,494	0,495	0,535	0,630	0,811	0,987	1,128	1,179	1,203	1,220	1,204	1,187	1,182	1,318	1,451	1,494	1,478	1,340	1,142	0,878
poniedziałek	2023.10.23	0,684	0,576	0,524	0,499	0,500	0,553	0,691	0,811	0,887	0,934	0,932	0,903	0,890	0,909	0,927	0,954	1,016	1,214	1,389	1,452	1,452	1,334	1,143	0,881
wtorek	2023.10.24	0,682	0,569	0,519	0,498	0,503	0,553	0,699	0,821	0,895	0,912	0,918	0,883	0,873	0,892	0,918	0,947	1,055	1,220	1,401	1,456	1,421	1,334	1,141	0,874
środa	2023.10.25	0,678	0,564	0,516	0,493	0,494	0,549	0,686	0,814	0,880	0,923	0,899	0,884	0,866	0,892	0,930	0,972	1,101	1,275	1,398	1,461	1,437	1,325	1,142	0,893
czwartek	2023.10.26	0,691	0,578	0,527	0,501	0,504	0,551	0,692	0,827	0,919	0,943	0,915	0,896	0,887	0,915	0,935	0,974	1,037	1,218	1,375	1,440	1,419	1,326	1,163	0,904
piątek	2023.10.27	0,697	0,579	0,524	0,498	0,494	0,544	0,673	0,808	0,891	0,959	0,943	0,915	0,919	0,938	0,952	1,004	1,074	1,288	1,405	1,411	1,408	1,299	1,126	0,909
sobota	2023.10.28	0,718	0,604	0,536	0,499	0,495	0,515	0,574	0,704	0,871	1,030	1,095	1,077	1,089	1,081	1,097	1,108	1,122	1,245	1,342	1,388	1,325	1,215	1,090	0,899
niedziela	2023.10.29	0,736	0,616	0,507	0,493	0,491	0,522	0,604	0,767	0,947	1,061	1,077	1,054	1,049	1,058	1,074	1,088	1,216	1,299	1,306	1,315	1,254	1,152	1,007	0,817
poniedziałek	2023.10.30	0,684	0,576	0,524	0,499	0,500	0,553	0,691	0,811	0,887	0,934	0,932	0,903	0,890	0,909	0,927	0,954	1,016	1,214	1,389	1,452	1,452	1,334	1,143	0,881
wtorek	2023.10.31	0,682	0,569	0,519	0,498	0,503	0,553	0,699	0,821	0,895	0,912	0,918	0,883	0,873	0,892	0,918	0,947	1,055	1,220	1,401	1,456	1,421	1,334	1,141	0,874

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.11.01	0,667	0,580	0,520	0,492	0,489	0,508	0,584	0,726	0,933	1,064	1,086	1,069	1,052	1,087	1,120	1,150	1,282	1,372	1,409	1,435	1,371	1,231	1,027	0,794
czwartek	2023.11.02	0,664	0,564	0,512	0,493	0,500	0,550	0,703	0,841	0,929	0,972	0,962	0,926	0,930	0,954	0,995	1,035	1,203	1,342	1,406	1,450	1,422	1,324	1,125	0,869
piątek	2023.11.03	0,678	0,567	0,521	0,498	0,505	0,562	0,695	0,819	0,930	0,944	0,972	0,957	0,957	0,972	1,031	1,134	1,283	1,385	1,403	1,400	1,383	1,282	1,122	0,913
sobota	2023.11.04	0,730	0,604	0,542	0,512	0,497	0,524	0,590	0,725	0,924	1,078	1,148	1,185	1,199	1,217	1,289	1,342	1,424	1,434	1,443	1,429	1,371	1,277	1,133	0,934
niedziela	2023.11.05	0,744	0,622	0,548	0,515	0,503	0,509	0,558	0,677	0,877	1,070	1,180	1,228	1,226	1,316	1,376	1,409	1,490	1,502	1,492	1,491	1,443	1,306	1,116	0,872
poniedziałek	2023.11.06	0,685	0,574	0,528	0,504	0,508	0,560	0,696	0,835	0,916	0,977	0,965	0,964	0,961	1,000	1,035	1,096	1,257	1,369	1,438	1,487	1,456	1,340	1,147	0,890
wtorek	2023.11.07	0,686	0,568	0,516	0,498	0,498	0,553	0,691	0,831	0,921	0,957	0,956	0,928	0,910	0,952	1,003	1,069	1,279	1,385	1,459	1,481	1,443	1,343	1,150	0,905
środa	2023.11.08	0,702	0,583	0,528	0,500	0,504	0,559	0,693	0,806	0,905	0,965	0,958	0,935	0,922	0,924	0,992	1,046	1,247	1,343	1,399	1,407	1,388	1,301	1,154	0,937
czwartek	2023.11.09	0,698	0,584	0,524	0,499	0,501	0,556	0,688	0,813	0,897	0,966	0,967	0,977	0,972	0,983	1,053	1,150	1,308	1,391	1,433	1,477	1,446	1,343	1,166	0,908
piątek	2023.11.10	0,707	0,596	0,530	0,506	0,502	0,530	0,604	0,723	0,863	0,979	1,023	1,010	1,004	1,014	1,066	1,169	1,299	1,343	1,359	1,379	1,342	1,249	1,107	0,902
sobota	2023.11.11	0,745	0,625	0,551	0,515	0,509	0,515	0,572	0,702	0,901	1,124	1,236	1,252	1,256	1,285	1,275	1,308	1,435	1,434	1,418	1,390	1,359	1,257	1,094	0,879
niedziela	2023.11.12	0,743	0,619	0,551	0,513	0,500	0,506	0,543	0,635	0,817	1,009	1,136	1,201	1,269	1,316	1,388	1,424	1,463	1,445	1,449	1,495	1,436	1,330	1,144	0,888
poniedziałek	2023.11.13	0,695	0,577	0,522	0,501	0,499	0,554	0,690	0,828	0,927	0,996	1,001	0,972	0,979	1,000	1,048	1,154	1,291	1,387	1,453	1,476	1,477	1,351	1,181	0,918
wtorek	2023.11.14	0,702	0,583	0,524	0,501	0,504	0,554	0,687	0,817	0,895	0,971	0,973	0,952	0,967	0,979	1,050	1,114	1,256	1,354	1,442	1,478	1,475	1,367	1,175	0,914
środa	2023.11.15	0,713	0,583	0,525	0,502	0,504	0,555	0,685	0,824	0,896	0,970	0,953	0,936	0,935	0,960	0,993	1,082	1,289	1,388	1,436	1,467	1,464	1,336	1,163	0,918
czwartek	2023.11.16	0,698	0,584	0,524	0,499	0,501	0,556	0,688	0,813	0,897	0,966	0,967	0,977	0,972	0,983	1,053	1,150	1,308	1,391	1,433	1,477	1,446	1,343	1,166	0,908
piątek	2023.11.17	0,708	0,581	0,523	0,498	0,501	0,544	0,668	0,800	0,925	0,997	1,012	0,979	0,994	1,064	1,125	1,210	1,353	1,397	1,418	1,466	1,401	1,308	1,160	0,945
sobota	2023.11.18	0,761	0,633	0,560	0,514	0,506	0,516	0,582	0,699	0,879	1,059	1,145	1,200	1,185	1,192	1,253	1,338	1,464	1,472	1,477	1,463	1,388	1,305	1,166	0,963
niedziela	2023.11.19	0,779	0,647	0,567	0,526	0,511	0,513	0,552	0,653	0,828	1,039	1,185	1,263	1,289	1,364	1,459	1,462	1,520	1,525	1,495	1,516	1,454	1,340	1,160	0,904
poniedziałek	2023.11.20	0,706	0,591	0,528	0,505	0,500	0,553	0,678	0,804	0,897	0,946	0,967	0,935	0,946	0,963	1,009	1,087	1,276	1,370	1,435	1,482	1,480	1,355	1,158	0,913
wtorek	2023.11.21	0,703	0,586	0,530	0,505	0,506	0,553	0,679	0,815	0,897	0,959	0,972	0,962	0,978	1,006	1,097	1,170	1,314	1,404	1,420	1,458	1,461	1,353	1,170	0,920
środa	2023.11.22	0,716	0,584	0,532	0,508	0,504	0,552	0,681	0,823	0,913	0,957	0,964	0,957	0,952	0,977	1,048	1,147	1,290	1,391	1,445	1,464	1,449	1,351	1,170	0,926
czwartek	2023.11.23	0,715	0,590	0,535	0,500	0,499	0,553	0,682	0,796	0,887	0,941	0,941	0,916	0,914	0,924	0,988	1,082	1,261	1,355	1,421	1,462	1,445	1,345	1,180	0,930
piątek	2023.11.24	0,724	0,596	0,543	0,510	0,510	0,550	0,682	0,812	0,914	0,973	0,963	0,981	0,966	0,998	1,096	1,192	1,342	1,419	1,472	1,479	1,420	1,332	1,177	0,953
sobota	2023.11.25	0,770	0,639	0,564	0,521	0,516	0,533	0,580	0,714	0,913	1,095	1,225	1,271	1,288	1,287	1,405	1,483	1,513	1,503	1,467	1,444	1,409	1,317	1,181	0,991
niedziela	2023.11.26	0,804	0,662	0,577	0,534	0,513	0,520	0,557	0,641	0,832	1,052	1,189	1,248	1,253	1,278	1,382	1,460	1,512	1,507	1,517	1,505	1,502	1,369	1,195	0,927
poniedziałek	2023.11.27	0,716	0,602	0,540	0,513	0,514	0,564	0,692	0,830	0,926	1,016	1,028	1,006	1,008	1,061	1,142	1,216	1,332	1,420	1,486	1,501	1,485	1,385	1,187	0,937
wtorek	2023.11.28	0,729	0,597	0,537	0,511	0,511	0,563	0,691	0,816	0,917	0,950	0,954	0,954	0,962	1,005	1,121	1,207	1,325	1,432	1,475	1,510	1,470	1,376	1,183	0,936
środa	2023.11.29	0,720	0,602	0,537	0,511	0,516	0,561	0,691	0,818	0,911	0,957	0,968	0,966	0,963	0,982	1,057	1,147	1,297	1,400	1,461	1,500	1,464	1,359	1,178	0,925
czwartek	2023.11.30	0,713	0,600	0,536	0,506	0,512	0,569	0,689	0,806	0,887	0,956	0,972	0,962	0,964	0,970	1,023	1,117	1,320	1,404	1,461	1,506	1,462	1,368	1,186	0,919

Profil G11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.12.01	0,723	0,602	0,538	0,513	0,508	0,564	0,689	0,813	0,914	0,961	0,971	0,956	0,962	1,016	1,120	1,206	1,342	1,411	1,460	1,478	1,422	1,335	1,177	0,956
sobota	2023.12.02	0,766	0,634	0,563	0,527	0,518	0,536	0,591	0,706	0,918	1,088	1,200	1,212	1,238	1,255	1,340	1,443	1,507	1,495	1,463	1,442	1,413	1,326	1,197	0,975
niedziela	2023.12.03	0,785	0,660	0,572	0,534	0,510	0,518	0,555	0,651	0,841	1,055	1,200	1,251	1,316	1,395	1,444	1,497	1,520	1,516	1,517	1,532	1,498	1,364	1,187	0,932
poniedziałek	2023.12.04	0,735	0,603	0,543	0,512	0,511	0,562	0,694	0,835	0,941	1,026	1,049	1,029	1,014	1,035	1,096	1,210	1,318	1,413	1,473	1,501	1,489	1,384	1,194	0,953
wtorek	2023.12.05	0,721	0,607	0,537	0,514	0,513	0,558	0,689	0,835	0,931	0,979	0,987	0,975	0,975	1,017	1,074	1,186	1,326	1,419	1,474	1,523	1,515	1,391	1,198	0,939
środa	2023.12.06	0,731	0,605	0,539	0,515	0,517	0,568	0,700	0,843	0,948	0,991	1,019	0,987	0,966	0,975	1,048	1,127	1,315	1,430	1,495	1,520	1,488	1,396	1,202	0,957
czwartek	2023.12.07	0,735	0,608	0,545	0,518	0,517	0,574	0,699	0,842	0,942	1,001	1,006	0,997	0,994	1,026	1,116	1,205	1,347	1,425	1,482	1,525	1,486	1,389	1,204	0,946
piątek	2023.12.08	0,736	0,611	0,552	0,518	0,517	0,567	0,701	0,842	0,951	1,040	1,040	1,042	1,026	1,068	1,131	1,245	1,353	1,411	1,456	1,472	1,436	1,342	1,185	0,975
sobota	2023.12.09	0,770	0,641	0,567	0,529	0,521	0,531	0,586	0,701	0,893	1,085	1,204	1,256	1,279	1,341	1,430	1,487	1,541	1,533	1,542	1,511	1,458	1,356	1,198	0,996
niedziela	2023.12.10	0,785	0,660	0,572	0,534	0,510	0,518	0,555	0,651	0,841	1,055	1,200	1,251	1,316	1,395	1,444	1,497	1,520	1,516	1,517	1,532	1,498	1,364	1,187	0,932
poniedziałek	2023.12.11	0,737	0,609	0,552	0,517	0,515	0,575	0,691	0,833	0,945	1,015	1,028	1,020	1,017	1,041	1,136	1,210	1,346	1,425	1,496	1,524	1,500	1,416	1,214	0,960
wtorek	2023.12.12	0,742	0,606	0,554	0,522	0,524	0,569	0,698	0,838	0,912	0,981	1,021	0,993	0,993	1,034	1,096	1,181	1,371	1,433	1,512	1,535	1,500	1,412	1,217	0,956
środa	2023.12.13	0,742	0,606	0,543	0,520	0,521	0,572	0,699	0,841	0,924	0,970	1,000	0,973	0,991	1,031	1,101	1,173	1,318	1,417	1,476	1,505	1,475	1,387	1,210	0,940
czwartek	2023.12.14	0,736	0,607	0,546	0,519	0,516	0,562	0,699	0,836	0,939	1,029	1,037	1,048	1,060	1,072	1,113	1,197	1,349	1,405	1,457	1,494	1,491	1,394	1,209	0,942
piątek	2023.12.15	0,738	0,607	0,545	0,513	0,521	0,564	0,679	0,817	0,947	1,017	1,034	1,018	1,015	1,042	1,154	1,233	1,353	1,429	1,476	1,473	1,447	1,372	1,202	0,989
sobota	2023.12.16	0,791	0,649	0,564	0,528	0,519	0,534	0,577	0,707	0,923	1,110	1,218	1,296	1,306	1,354	1,457	1,558	1,600	1,577	1,548	1,566	1,494	1,392	1,234	1,015
niedziela	2023.12.17	0,815	0,674	0,584	0,542	0,524	0,525	0,567	0,673	0,858	1,051	1,217	1,269	1,330	1,430	1,477	1,521	1,585	1,571	1,553	1,552	1,539	1,436	1,241	0,973
poniedziałek	2023.12.18	0,761	0,626	0,552	0,521	0,518	0,559	0,674	0,824	0,966	1,064	1,094	1,071	1,064	1,069	1,174	1,265	1,395	1,508	1,529	1,585	1,571	1,457	1,261	0,998
wtorek	2023.12.19	0,763	0,633	0,559	0,529	0,523	0,575	0,695	0,841	0,954	1,072	1,082	1,068	1,090	1,097	1,128	1,241	1,438	1,536	1,593	1,616	1,594	1,479	1,287	1,018
środa	2023.12.20	0,787	0,642	0,565	0,535	0,533	0,575	0,708	0,868	1,066	1,152	1,182	1,212	1,214	1,238	1,325	1,419	1,545	1,647	1,711	1,733	1,690	1,568	1,353	1,087
czwartek	2023.12.21	0,840	0,674	0,582	0,547	0,544	0,583	0,695	0,864	1,067	1,237	1,323	1,344	1,338	1,379	1,465	1,585	1,738	1,832	1,874	1,861	1,785	1,686	1,486	1,196
piątek	2023.12.22	0,840	0,674	0,582	0,547	0,544	0,583	0,695	0,864	1,067	1,237	1,323	1,344	1,338	1,379	1,465	1,585	1,738	1,832	1,874	1,861	1,785	1,686	1,486	1,196
sobota	2023.12.23	0,815	0,674	0,584	0,542	0,524	0,525	0,567	0,673	0,858	1,051	1,217	1,269	1,330	1,430	1,477	1,521	1,585	1,571	1,553	1,552	1,539	1,436	1,241	0,973
niedziela	2023.12.24	0,932	0,736	0,624	0,562	0,545	0,569	0,650	0,811	1,048	1,264	1,386	1,451	1,512	1,561	1,571	1,562	1,491	1,336	1,253	1,214	1,221	1,211	1,187	1,050
poniedziałek	2023.12.25	0,863	0,714	0,607	0,551	0,520	0,514	0,545	0,617	0,775	0,949	1,094	1,154	1,192	1,200	1,217	1,265	1,304	1,285	1,266	1,310	1,301	1,233	1,142	0,980
wtorek	2023.12.26	0,801	0,662	0,575	0,537	0,515	0,513	0,543	0,614	0,761	0,964	1,106	1,150	1,179	1,219	1,214	1,269	1,343	1,362	1,378	1,399	1,393	1,305	1,174	0,966
środa	2023.12.27	0,787	0,642	0,565	0,535	0,533	0,575	0,708	0,868	1,066	1,152	1,182	1,212	1,214	1,238	1,325	1,419	1,545	1,647	1,711	1,733	1,690	1,568	1,353	1,087
czwartek	2023.12.28	0,840	0,674	0,582	0,547	0,544	0,583	0,695	0,864	1,067	1,237	1,323	1,344	1,338	1,379	1,465	1,585	1,738	1,832	1,874	1,861	1,785	1,686	1,486	1,196
piątek	2023.12.29	0,840	0,674	0,582	0,547	0,544	0,583	0,695	0,864	1,067	1,237	1,323	1,344	1,338	1,379	1,465	1,585	1,738	1,832	1,874	1,861	1,785	1,686	1,486	1,196
sobota	2023.12.30	0,791	0,649	0,564	0,528	0,519	0,534	0,577	0,707	0,923	1,110	1,218	1,296	1,306	1,354	1,457	1,558	1,600	1,577	1,548	1,566	1,494	1,392	1,234	1,015
niedziela	2023.12.31	0,804	0,657	0,574	0,535	0,516	0,542	0,616	0,723	0,880	1,073	1,175	1,238	1,268	1,378	1,505	1,620	1,721	1,718	1,648	1,591	1,453	1,331	1,214	1,120

Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.01.01	1,000	0,933	0,868	0,832	0,815	0,760	0,642	0,654	0,713	0,797	0,834	0,896	0,989	1,203	1,174	1,060	1,045	1,060	1,031	1,028	1,017	0,996	1,072	1,016
poniedziałek	2023.01.02	0,903	0,841	0,803	0,776	0,762	0,707	0,597	0,630	0,682	0,766	0,804	0,844	0,921	1,127	1,099	0,989	0,997	1,013	1,003	0,992	0,988	0,969	1,044	0,975
wtorek	2023.01.03	0,877	0,809	0,770	0,742	0,746	0,702	0,602	0,643	0,709	0,771	0,791	0,816	0,884	1,076	1,052	0,933	0,956	0,963	0,984	0,986	1,005	0,980	1,050	0,955
środa	2023.01.04	0,859	0,792	0,754	0,730	0,733	0,705	0,604	0,645	0,712	0,759	0,770	0,802	0,848	1,043	1,027	0,906	0,916	0,954	0,979	0,972	0,985	0,970	1,040	0,956
czwartek	2023.01.05	0,859	0,792	0,754	0,730	0,733	0,705	0,604	0,645	0,712	0,759	0,770	0,802	0,848	1,043	1,027	0,906	0,916	0,954	0,979	0,972	0,985	0,970	1,040	0,956
piątek	2023.01.06	0,859	0,798	0,764	0,734	0,732	0,687	0,579	0,616	0,702	0,771	0,808	0,854	0,891	1,116	1,111	0,978	0,969	0,971	0,974	0,974	0,975	0,963	1,044	0,968
sobota	2023.01.07	0,881	0,830	0,796	0,770	0,759	0,714	0,605	0,634	0,716	0,823	0,849	0,910	0,934	1,168	1,148	1,006	1,008	1,036	1,027	1,022	1,012	0,983	1,072	0,996
niedziela	2023.01.08	0,929	0,877	0,835	0,802	0,784	0,730	0,618	0,645	0,720	0,819	0,878	0,906	0,955	1,174	1,154	1,033	1,042	1,053	1,053	1,055	1,054	1,032	1,112	1,031
poniedziałek	2023.01.09	0,945	0,898	0,860	0,838	0,809	0,774	0,664	0,686	0,755	0,820	0,841	0,853	0,906	1,131	1,105	0,983	1,021	1,057	1,070	1,089	1,103	1,077	1,158	1,054
wtorek	2023.01.10	0,949	0,897	0,871	0,858	0,839	0,805	0,699	0,735	0,792	0,853	0,849	0,869	0,902	1,143	1,109	0,984	1,037	1,063	1,104	1,129	1,121	1,109	1,192	1,082
środa	2023.01.11	0,985	0,915	0,894	0,888	0,876	0,836	0,729	0,757	0,819	0,861	0,838	0,869	0,907	1,131	1,086	0,949	1,007	1,075	1,096	1,126	1,114	1,120	1,195	1,086
czwartek	2023.01.12	0,999	0,923	0,899	0,884	0,878	0,834	0,728	0,766	0,816	0,869	0,844	0,879	0,914	1,150	1,086	0,952	1,001	1,083	1,100	1,114	1,086	1,092	1,183	1,072
piątek	2023.01.13	0,973	0,900	0,884	0,860	0,859	0,815	0,714	0,764	0,800	0,841	0,835	0,861	0,897	1,125	1,083	0,943	0,987	1,048	1,071	1,088	1,055	1,076	1,168	1,054
sobota	2023.01.14	0,951	0,892	0,858	0,830	0,832	0,793	0,678	0,733	0,794	0,859	0,857	0,903	0,949	1,165	1,112	0,958	0,999	1,038	1,052	1,058	1,053	1,047	1,143	1,037
niedziela	2023.01.15	0,946	0,896	0,848	0,815	0,813	0,766	0,636	0,684	0,772	0,857	0,892	0,944	0,999	1,234	1,182	1,023	1,034	1,044	1,038	1,055	1,084	1,049	1,149	1,033
poniedziałek	2023.01.16	0,942	0,890	0,850	0,819	0,813	0,773	0,651	0,705	0,778	0,828	0,891	0,908	0,947	1,159	1,132	0,984	0,996	1,030	1,048	1,077	1,101	1,063	1,148	1,050
wtorek	2023.01.17	0,958	0,906	0,872	0,849	0,849	0,800	0,692	0,741	0,780	0,822	0,839	0,855	0,909	1,106	1,071	0,935	0,975	1,030	1,067	1,099	1,096	1,075	1,152	1,049
środa	2023.01.18	0,964	0,909	0,877	0,855	0,855	0,818	0,706	0,754	0,787	0,849	0,841	0,856	0,922	1,115	1,064	0,943	0,988	1,020	1,078	1,092	1,081	1,062	1,126	1,044
czwartek	2023.01.19	0,961	0,899	0,875	0,853	0,848	0,811	0,703	0,749	0,777	0,850	0,835	0,863	0,919	1,117	1,080	0,952	0,991	1,020	1,075	1,089	1,071	1,061	1,135	1,056
piątek	2023.01.20	0,970	0,901	0,878	0,853	0,842	0,808	0,704	0,758	0,792	0,850	0,821	0,852	0,916	1,141	1,102	0,970	1,014	1,043	1,061	1,075	1,064	1,077	1,136	1,056
sobota	2023.01.21	0,968	0,921	0,889	0,858	0,839	0,799	0,682	0,736	0,805	0,890	0,887	0,944	0,992	1,192	1,175	1,019	1,030	1,052	1,081	1,078	1,070	1,061	1,161	1,076
niedziela	2023.01.22	0,988	0,936	0,893	0,866	0,849	0,802	0,668	0,710	0,794	0,905	0,931	0,974	1,022	1,216	1,209	1,034	1,044	1,058	1,079	1,088	1,094	1,067	1,152	1,070
poniedziałek	2023.01.23	0,983	0,929	0,893	0,876	0,864	0,814	0,693	0,735	0,807	0,892	0,910	0,942	0,994	1,195	1,203	1,020	1,030	1,037	1,081	1,104	1,100	1,072	1,157	1,074
wtorek	2023.01.24	0,980	0,917	0,884	0,865	0,865	0,822	0,700	0,743	0,813	0,879	0,884	0,907	0,976	1,177	1,159	1,001	1,006	1,045	1,091	1,095	1,094	1,075	1,162	1,070
środa	2023.01.25	0,974	0,909	0,883	0,863	0,860	0,807	0,693	0,744	0,818	0,865	0,859	0,878	0,939	1,150	1,141	0,976	0,979	1,047	1,093	1,079	1,073	1,043	1,140	1,056
czwartek	2023.01.26	0,968	0,900	0,876	0,856	0,848	0,807	0,688	0,739	0,808	0,860	0,842	0,873	0,942	1,164	1,148	0,990	0,996	1,041	1,086	1,085	1,072	1,026	1,136	1,060
piątek	2023.01.27	0,964	0,897	0,872	0,853	0,841	0,804	0,674	0,732	0,800	0,845	0,839	0,863	0,933	1,153	1,139	0,973	0,996	1,048	1,074	1,073	1,072	1,024	1,132	1,052
sobota	2023.01.28	0,953	0,893	0,857	0,831	0,824	0,785	0,656	0,706	0,786	0,839	0,885	0,896	0,960	1,176	1,173	1,004	1,023	1,040	1,051	1,057	1,053	1,012	1,126	1,038
niedziela	2023.01.29	0,945	0,896	0,850	0,819	0,810	0,760	0,636	0,675	0,770	0,838	0,902	0,954	1,024	1,223	1,207	1,051	1,048	1,031	1,054	1,044	1,038	1,013	1,106	1,023
poniedziałek	2023.01.30	0,933	0,882	0,833	0,805	0,799	0,754	0,639	0,673	0,775	0,847	0,853	0,891	0,961	1,152	1,143	0,989	1,000	0,985	1,038	1,026	1,029	1,007	1,100	1,014
wtorek	2023.01.31	0,945	0,883	0,831	0,805	0,803	0,764	0,658	0,689	0,765	0,830	0,814	0,845	0,927	1,125	1,120	0,963	0,982	0,993	1,038	1,030	1,044	1,020	1,105	1,024

Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.02.01	0,947	0,877	0,838	0,812	0,817	0,773	0,663	0,687	0,757	0,817	0,817	0,852	0,926	1,128	1,110	0,939	0,961	0,997	1,031	1,034	1,041	1,010	1,100	1,022
czwartek	2023.02.02	0,933	0,876	0,838	0,821	0,819	0,782	0,664	0,697	0,757	0,817	0,797	0,837	0,906	1,087	1,083	0,921	0,954	0,990	1,034	1,029	1,027	1,002	1,097	1,018
piątek	2023.02.03	0,915	0,859	0,826	0,819	0,810	0,776	0,666	0,713	0,765	0,818	0,805	0,837	0,882	1,084	1,070	0,885	0,921	0,967	1,016	1,009	1,002	0,982	1,073	1,000
sobota	2023.02.04	0,904	0,850	0,814	0,797	0,789	0,752	0,645	0,677	0,765	0,818	0,820	0,870	0,926	1,130	1,088	0,890	0,923	0,961	0,987	0,991	0,967	0,953	1,059	0,998
niedziela	2023.02.05	0,907	0,841	0,814	0,792	0,778	0,739	0,616	0,641	0,752	0,825	0,855	0,911	0,961	1,164	1,127	0,931	0,927	0,951	0,982	0,995	0,970	0,950	1,032	0,971
poniedziałek	2023.02.06	0,890	0,822	0,792	0,771	0,757	0,726	0,611	0,641	0,727	0,793	0,815	0,871	0,934	1,125	1,075	0,905	0,906	0,945	0,975	0,993	0,965	0,958	1,038	0,964
wtorek	2023.02.07	0,876	0,815	0,782	0,774	0,771	0,739	0,633	0,655	0,723	0,770	0,782	0,829	0,892	1,081	1,033	0,882	0,894	0,938	0,970	0,990	0,962	0,961	1,052	0,951
środa	2023.02.08	0,871	0,816	0,784	0,770	0,766	0,737	0,634	0,664	0,716	0,752	0,762	0,794	0,850	1,048	1,012	0,866	0,881	0,938	0,967	0,983	0,964	0,969	1,055	0,926
czwartek	2023.02.09	0,856	0,805	0,778	0,758	0,753	0,726	0,617	0,641	0,709	0,745	0,737	0,777	0,834	1,006	0,981	0,844	0,869	0,928	0,960	0,956	0,934	0,937	1,014	0,913
piątek	2023.02.10	0,832	0,792	0,767	0,749	0,740	0,712	0,601	0,639	0,698	0,741	0,736	0,768	0,822	0,993	0,969	0,837	0,859	0,921	0,959	0,954	0,942	0,928	1,010	0,944
sobota	2023.02.11	0,851	0,800	0,771	0,757	0,745	0,710	0,594	0,627	0,698	0,764	0,761	0,797	0,847	1,030	0,985	0,863	0,871	0,944	0,973	0,958	0,928	0,925	1,021	0,969
niedziela	2023.02.12	0,881	0,828	0,784	0,774	0,759	0,711	0,589	0,619	0,716	0,788	0,805	0,850	0,907	1,057	1,039	0,891	0,887	0,940	0,974	0,978	0,966	0,943	1,023	0,953
poniedziałek	2023.02.13	0,866	0,818	0,786	0,772	0,756	0,716	0,608	0,638	0,735	0,771	0,773	0,810	0,887	1,017	0,984	0,843	0,850	0,927	0,966	0,982	0,991	0,950	1,036	0,956
wtorek	2023.02.14	0,868	0,807	0,788	0,763	0,754	0,724	0,620	0,663	0,736	0,750	0,746	0,780	0,846	0,989	0,963	0,822	0,824	0,923	0,971	0,990	0,977	0,964	1,026	0,932
środa	2023.02.15	0,858	0,800	0,771	0,751	0,750	0,720	0,621	0,671	0,712	0,746	0,724	0,756	0,829	0,966	0,924	0,791	0,821	0,928	0,986	0,994	0,964	0,953	1,008	0,911
czwartek	2023.02.16	0,840	0,790	0,758	0,736	0,732	0,699	0,618	0,668	0,713	0,748	0,721	0,737	0,816	0,974	0,950	0,806	0,828	0,935	0,974	0,985	0,941	0,944	0,999	0,924
piątek	2023.02.17	0,845	0,787	0,757	0,732	0,730	0,697	0,624	0,672	0,729	0,738	0,734	0,733	0,812	0,988	0,957	0,805	0,816	0,913	0,965	0,975	0,935	0,931	0,999	0,917
sobota	2023.02.18	0,845	0,787	0,751	0,721	0,724	0,684	0,596	0,653	0,734	0,777	0,783	0,809	0,878	1,037	1,004	0,872	0,873	0,930	0,980	0,969	0,932	0,932	1,013	0,932
niedziela	2023.02.19	0,858	0,811	0,759	0,724	0,718	0,679	0,587	0,626	0,735	0,802	0,830	0,869	0,933	1,122	1,070	0,910	0,902	0,940	0,987	0,973	0,945	0,935	0,997	0,912
poniedziałek	2023.02.20	0,835	0,786	0,750	0,719	0,715	0,685	0,592	0,646	0,717	0,777	0,785	0,810	0,888	1,062	1,018	0,853	0,868	0,939	0,975	0,968	0,945	0,932	1,003	0,912
wtorek	2023.02.21	0,827	0,780	0,751	0,728	0,724	0,691	0,604	0,666	0,730	0,764	0,759	0,770	0,828	1,001	0,958	0,828	0,826	0,907	0,957	0,966	0,964	0,951	1,022	0,923
środa	2023.02.22	0,853	0,796	0,770	0,750	0,743	0,700	0,627	0,673	0,722	0,746	0,737	0,750	0,817	0,983	0,949	0,827	0,841	0,909	0,947	0,951	0,970	0,952	1,029	0,915
czwartek	2023.02.23	0,848	0,801	0,775	0,753	0,748	0,710	0,632	0,685	0,718	0,732	0,723	0,734	0,785	0,961	0,902	0,790	0,799	0,875	0,938	0,933	0,942	0,939	1,016	0,912
piątek	2023.02.24	0,829	0,773	0,753	0,736	0,731	0,693	0,619	0,676	0,713	0,726	0,714	0,724	0,774	0,933	0,879	0,760	0,783	0,857	0,911	0,935	0,931	0,938	0,998	0,897
sobota	2023.02.25	0,828	0,781	0,753	0,731	0,728	0,687	0,609	0,666	0,719	0,751	0,763	0,779	0,838	0,985	0,930	0,825	0,820	0,869	0,912	0,954	0,929	0,915	0,983	0,898
niedziela	2023.02.26	0,835	0,801	0,764	0,733	0,739	0,679	0,586	0,665	0,740	0,784	0,819	0,834	0,894	1,041	0,993	0,882	0,853	0,882	0,930	0,975	0,963	0,942	1,006	0,933
poniedziałek	2023.02.27	0,861	0,810	0,770	0,743	0,757	0,709	0,622	0,688	0,762	0,787	0,791	0,808	0,853	1,000	0,952	0,853	0,836	0,901	0,959	0,985	0,992	0,973	1,031	0,953
wtorek	2023.02.28	0,887	0,816	0,784	0,769	0,778	0,742	0,658	0,712	0,762	0,775	0,769	0,768	0,830	0,982	0,918	0,831	0,799	0,902	0,967	1,003	0,994	0,994	1,042	0,971

**Profil G12**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.03.01	0,901	0,830	0,794	0,777	0,792	0,762	0,674	0,721	0,772	0,762	0,734	0,743	0,814	0,958	0,879	0,801	0,786	0,898	0,974	1,009	0,998	0,998	1,040	0,962
czwartek	2023.03.02	0,891	0,820	0,796	0,778	0,787	0,773	0,676	0,718	0,759	0,741	0,720	0,731	0,788	0,946	0,871	0,807	0,829	0,931	0,989	1,008	1,006	1,003	1,047	0,973
piątek	2023.03.03	0,874	0,812	0,793	0,774	0,782	0,762	0,673	0,724	0,767	0,757	0,738	0,757	0,813	0,955	0,881	0,823	0,850	0,942	1,000	1,004	0,994	0,987	1,044	0,972
sobota	2023.03.04	0,870	0,814	0,797	0,772	0,764	0,739	0,650	0,716	0,784	0,807	0,819	0,836	0,904	1,071	1,008	0,880	0,886	0,947	0,996	0,995	0,994	1,004	1,076	0,980
niedziela	2023.03.05	0,892	0,835	0,816	0,790	0,776	0,741	0,629	0,699	0,792	0,845	0,873	0,901	0,950	1,125	1,076	0,939	0,921	0,946	1,009	1,010	1,000	1,007	1,096	0,982
poniedziałek	2023.03.06	0,898	0,834	0,807	0,787	0,788	0,760	0,653	0,700	0,778	0,812	0,827	0,847	0,883	1,055	1,009	0,885	0,863	0,922	1,003	1,012	1,018	1,006	1,092	0,976
wtorek	2023.03.07	0,889	0,830	0,799	0,787	0,783	0,768	0,667	0,713	0,764	0,797	0,799	0,801	0,853	1,007	0,965	0,845	0,844	0,921	1,003	1,015	1,015	1,003	1,082	0,973
środa	2023.03.08	0,876	0,826	0,795	0,786	0,785	0,775	0,663	0,705	0,748	0,775	0,764	0,770	0,821	0,991	0,958	0,841	0,867	0,922	0,984	1,014	1,026	1,007	1,079	0,964
czwartek	2023.03.09	0,876	0,825	0,803	0,788	0,798	0,781	0,672	0,721	0,765	0,766	0,758	0,767	0,819	0,946	0,912	0,819	0,839	0,902	0,982	1,004	1,027	1,011	1,081	0,974
piątek	2023.03.10	0,885	0,835	0,815	0,811	0,827	0,803	0,693	0,732	0,770	0,775	0,754	0,773	0,808	0,943	0,902	0,798	0,806	0,892	0,986	1,009	1,020	0,993	1,074	0,953
sobota	2023.03.11	0,890	0,838	0,818	0,804	0,807	0,774	0,665	0,724	0,799	0,817	0,806	0,834	0,872	1,000	0,951	0,824	0,820	0,891	0,986	1,008	1,008	0,988	1,072	0,961
niedziela	2023.03.12	0,900	0,845	0,824	0,803	0,804	0,761	0,642	0,698	0,803	0,837	0,837	0,860	0,903	1,060	1,001	0,864	0,844	0,883	0,960	1,008	1,005	0,974	1,057	0,946
poniedziałek	2023.03.13	0,884	0,826	0,803	0,787	0,788	0,754	0,656	0,704	0,771	0,803	0,791	0,810	0,840	0,991	0,927	0,816	0,818	0,859	0,953	0,989	0,983	0,971	1,033	0,927
wtorek	2023.03.14	0,836	0,789	0,778	0,760	0,765	0,743	0,656	0,699	0,740	0,750	0,739	0,756	0,780	0,936	0,899	0,791	0,796	0,848	0,938	0,975	0,971	0,959	1,011	0,897
środa	2023.03.15	0,806	0,769	0,746	0,733	0,744	0,725	0,648	0,685	0,728	0,735	0,717	0,729	0,757	0,890	0,860	0,755	0,759	0,816	0,921	0,971	0,965	0,943	0,992	0,883
czwartek	2023.03.16	0,782	0,743	0,724	0,718	0,740	0,720	0,636	0,673	0,713	0,711	0,681	0,706	0,752	0,872	0,842	0,728	0,736	0,818	0,910	0,964	0,953	0,935	0,986	0,882
piątek	2023.03.17	0,776	0,730	0,715	0,708	0,729	0,712	0,631	0,678	0,712	0,707	0,671	0,688	0,740	0,870	0,827	0,723	0,740	0,811	0,888	0,939	0,946	0,926	0,975	0,880
sobota	2023.03.18	0,784	0,738	0,729	0,725	0,720	0,688	0,616	0,673	0,725	0,747	0,723	0,755	0,782	0,928	0,862	0,756	0,760	0,818	0,907	0,953	0,941	0,913	0,971	0,884
niedziela	2023.03.19	0,796	0,752	0,736	0,724	0,720	0,688	0,591	0,657	0,734	0,778	0,767	0,801	0,819	0,974	0,902	0,788	0,788	0,825	0,912	0,968	0,958	0,926	0,968	0,875
poniedziałek	2023.03.20	0,788	0,739	0,725	0,721	0,725	0,687	0,604	0,671	0,732	0,737	0,726	0,736	0,765	0,902	0,838	0,740	0,748	0,791	0,888	0,950	0,944	0,912	0,947	0,839
wtorek	2023.03.21	0,755	0,709	0,693	0,685	0,695	0,671	0,614	0,678	0,709	0,702	0,671	0,669	0,698	0,836	0,782	0,684	0,709	0,755	0,853	0,923	0,942	0,911	0,939	0,822
środa	2023.03.22	0,726	0,685	0,675	0,662	0,670	0,663	0,601	0,652	0,679	0,676	0,626	0,622	0,660	0,774	0,730	0,651	0,669	0,734	0,835	0,908	0,918	0,882	0,923	0,809
czwartek	2023.03.23	0,703	0,656	0,659	0,645	0,661	0,655	0,598	0,647	0,674	0,664	0,620	0,602	0,654	0,755	0,700	0,631	0,652	0,716	0,826	0,890	0,891	0,864	0,918	0,796
piątek	2023.03.24	0,685	0,624	0,628	0,626	0,638	0,624	0,578	0,643	0,655	0,649	0,607	0,597	0,642	0,722	0,683	0,637	0,646	0,683	0,797	0,847	0,858	0,830	0,881	0,770
sobota	2023.03.25	0,672	0,605	0,602	0,595	0,590	0,578	0,541	0,609	0,657	0,682	0,671	0,673	0,702	0,817	0,774	0,687	0,698	0,705	0,798	0,837	0,857	0,836	0,878	0,772
niedziela	2023.03.26	0,675	0,597		0,605	0,591	0,573	0,527	0,568	0,636	0,697	0,735	0,714	0,780	0,899	0,876	0,758	0,750	0,745	0,807	0,862	0,872	0,861	0,885	0,769
poniedziałek	2023.03.27	0,669	0,594	0,598	0,590	0,584	0,567	0,531	0,574	0,637	0,680	0,689	0,658	0,710	0,831	0,806	0,714	0,704	0,704	0,775	0,835	0,850	0,853	0,867	0,755
wtorek	2023.03.28	0,659	0,590	0,583	0,581	0,579	0,572	0,537	0,583	0,625	0,640	0,642	0,629	0,668	0,791	0,782	0,704	0,700	0,724	0,769	0,837	0,858	0,870	0,879	0,766
środa	2023.03.29	0,672	0,605	0,583	0,578	0,583	0,582	0,537	0,584	0,612	0,630	0,625	0,620	0,651	0,774	0,756	0,682	0,692	0,728	0,764	0,830	0,870	0,877	0,888	0,786
czwartek	2023.03.30	0,680	0,615	0,593	0,583	0,589	0,598	0,557	0,588	0,635	0,653	0,634	0,628	0,652	0,784	0,776	0,696	0,699	0,741	0,788	0,869	0,909	0,906	0,911	0,808
piątek	2023.03.31	0,703	0,644	0,623	0,617	0,619	0,627	0,572	0,619	0,651	0,678	0,657	0,670	0,718	0,870	0,836	0,747	0,763	0,798	0,847	0,923	0,931	0,904	0,951	0,840



Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.04.01	0,747	0,700	0,682	0,675	0,658	0,661	0,574	0,644	0,695	0,753	0,742	0,763	0,817	0,979	0,952	0,808	0,812	0,837	0,860	0,936	0,942	0,914	0,980	0,880
niedziela	2023.04.02	0,737	0,681	0,651	0,623	0,624	0,615	0,527	0,590	0,674	0,764	0,779	0,770	0,793	0,924	0,890	0,811	0,802	0,778	0,809	0,866	0,905	0,882	0,934	0,836
poniedziałek	2023.04.03	0,806	0,758	0,735	0,727	0,712	0,715	0,620	0,668	0,729	0,779	0,785	0,780	0,850	0,996	0,975	0,820	0,835	0,837	0,862	0,969	0,965	0,967	1,018	0,911
wtorek	2023.04.04	0,813	0,757	0,738	0,741	0,734	0,727	0,630	0,678	0,718	0,748	0,745	0,731	0,803	0,953	0,926	0,792	0,812	0,816	0,846	0,944	0,966	0,968	1,000	0,904
środa	2023.04.05	0,810	0,763	0,738	0,732	0,731	0,725	0,641	0,688	0,717	0,740	0,731	0,711	0,786	0,942	0,913	0,781	0,790	0,809	0,852	0,913	0,943	0,966	0,993	0,887
czwartek	2023.04.06	0,796	0,752	0,722	0,716	0,710	0,694	0,625	0,675	0,691	0,702	0,699	0,686	0,709	0,861	0,829	0,729	0,741	0,757	0,793	0,871	0,923	0,939	0,952	0,845
piątek	2023.04.07	0,665	0,607	0,582	0,567	0,575	0,567	0,533	0,607	0,661	0,676	0,681	0,657	0,704	0,833	0,801	0,712	0,730	0,730	0,802	0,829	0,876	0,867	0,894	0,785
sobota	2023.04.08	0,661	0,604	0,575	0,553	0,557	0,543	0,511	0,617	0,689	0,729	0,750	0,762	0,779	0,925	0,875	0,776	0,764	0,780	0,825	0,846	0,871	0,850	0,888	0,781
niedziela	2023.04.09	0,679	0,619	0,585	0,560	0,558	0,545	0,495	0,607	0,687	0,737	0,758	0,734	0,741	0,858	0,835	0,721	0,695	0,720	0,744	0,775	0,815	0,807	0,852	0,754
poniedziałek	2023.04.10	0,670	0,611	0,579	0,562	0,549	0,520	0,480	0,568	0,640	0,698	0,737	0,731	0,742	0,825	0,810	0,687	0,668	0,679	0,697	0,757	0,812	0,804	0,842	0,742
wtorek	2023.04.11	0,653	0,604	0,577	0,558	0,543	0,524	0,496	0,567	0,616	0,676	0,697	0,694	0,716	0,827	0,795	0,691	0,679	0,685	0,711	0,780	0,841	0,826	0,861	0,750
środa	2023.04.12	0,658	0,607	0,585	0,572	0,565	0,544	0,514	0,592	0,627	0,671	0,679	0,680	0,690	0,805	0,788	0,703	0,695	0,712	0,745	0,806	0,845	0,844	0,874	0,764
czwartek	2023.04.13	0,666	0,615	0,595	0,582	0,573	0,554	0,531	0,607	0,643	0,664	0,667	0,649	0,668	0,780	0,748	0,678	0,685	0,734	0,786	0,836	0,867	0,850	0,873	0,752
piątek	2023.04.14	0,645	0,599	0,590	0,575	0,566	0,560	0,535	0,594	0,640	0,656	0,644	0,629	0,631	0,755	0,720	0,654	0,678	0,720	0,748	0,802	0,842	0,832	0,871	0,729
sobota	2023.04.15	0,737	0,683	0,657	0,636	0,639	0,638	0,557	0,626	0,677	0,723	0,739	0,742	0,773	0,896	0,834	0,765	0,760	0,747	0,789	0,846	0,884	0,865	0,903	0,818
niedziela	2023.04.16	0,790	0,749	0,732	0,722	0,694	0,686	0,583	0,639	0,721	0,797	0,817	0,823	0,884	1,047	1,010	0,839	0,853	0,852	0,874	0,966	0,949	0,946	1,000	0,897
poniedziałek	2023.04.17	0,632	0,579	0,551	0,535	0,517	0,497	0,494	0,558	0,616	0,660	0,661	0,656	0,677	0,803	0,768	0,693	0,681	0,716	0,724	0,789	0,825	0,805	0,823	0,715
wtorek	2023.04.18	0,612	0,550	0,522	0,510	0,503	0,499	0,501	0,565	0,614	0,644	0,627	0,617	0,646	0,778	0,739	0,662	0,660	0,699	0,719	0,782	0,818	0,804	0,814	0,713
środa	2023.04.19	0,658	0,607	0,585	0,572	0,565	0,544	0,514	0,592	0,627	0,671	0,679	0,680	0,690	0,805	0,788	0,703	0,695	0,712	0,745	0,806	0,845	0,844	0,874	0,764
czwartek	2023.04.20	0,666	0,615	0,595	0,582	0,573	0,554	0,531	0,607	0,643	0,664	0,667	0,649	0,668	0,780	0,748	0,678	0,685	0,734	0,786	0,836	0,867	0,850	0,873	0,752
piątek	2023.04.21	0,645	0,599	0,590	0,575	0,566	0,560	0,535	0,594	0,640	0,656	0,644	0,629	0,631	0,755	0,720	0,654	0,678	0,720	0,748	0,802	0,842	0,832	0,871	0,729
sobota	2023.04.22	0,635	0,586	0,577	0,558	0,547	0,534	0,510	0,571	0,651	0,679	0,695	0,690	0,695	0,811	0,792	0,704	0,698	0,717	0,731	0,787	0,840	0,831	0,869	0,736
niedziela	2023.04.23	0,790	0,749	0,732	0,722	0,694	0,686	0,583	0,639	0,721	0,797	0,817	0,823	0,884	1,047	1,010	0,839	0,853	0,852	0,874	0,966	0,949	0,946	1,000	0,897
poniedziałek	2023.04.24	0,632	0,579	0,551	0,535	0,517	0,497	0,494	0,558	0,616	0,660	0,661	0,656	0,677	0,803	0,768	0,693	0,681	0,716	0,724	0,789	0,825	0,805	0,823	0,715
wtorek	2023.04.25	0,612	0,550	0,522	0,510	0,503	0,499	0,501	0,565	0,614	0,644	0,627	0,617	0,646	0,778	0,739	0,662	0,660	0,699	0,719	0,782	0,818	0,804	0,814	0,713
środa	2023.04.26	0,613	0,547	0,513	0,503	0,500	0,504	0,499	0,566	0,606	0,621	0,605	0,586	0,597	0,737	0,698	0,630	0,631	0,675	0,697	0,759	0,807	0,806	0,802	0,693
czwartek	2023.04.27	0,590	0,531	0,498	0,486	0,492	0,500	0,500	0,562	0,591	0,612	0,585	0,571	0,583	0,714	0,672	0,598	0,609	0,651	0,672	0,754	0,808	0,808	0,785	0,681
piątek	2023.04.28	0,574	0,521	0,482	0,475	0,481	0,494	0,495	0,553	0,581	0,600	0,572	0,559	0,583	0,693	0,663	0,598	0,602	0,615	0,648	0,703	0,780	0,763	0,753	0,654
sobota	2023.04.29	0,565	0,517	0,481	0,468	0,477	0,480	0,476	0,539	0,593	0,615	0,598	0,579	0,603	0,688	0,673	0,594	0,587	0,599	0,604	0,663	0,736	0,719	0,736	0,631
niedziela	2023.04.30	0,647	0,592	0,575	0,551	0,535	0,515	0,488	0,546	0,632	0,688	0,705	0,700	0,715	0,831	0,802	0,706	0,686	0,694	0,710	0,779	0,830	0,820	0,844	0,723

Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	2023.05.01	0,552	0,503	0,465	0,449	0,456	0,450	0,448	0,514	0,579	0,609	0,606	0,598	0,619	0,681	0,655	0,576	0,562	0,563	0,569	0,618	0,683	0,672	0,684	0,601
wtorek	2023.05.02	0,533	0,488	0,452	0,430	0,435	0,432	0,433	0,486	0,551	0,578	0,581	0,582	0,601	0,652	0,624	0,551	0,552	0,558	0,569	0,601	0,652	0,657	0,662	0,581
środa	2023.05.03	0,511	0,468	0,432	0,412	0,409	0,405	0,412	0,466	0,533	0,570	0,581	0,583	0,605	0,686	0,627	0,552	0,552	0,571	0,592	0,616	0,659	0,667	0,662	0,582
czwartek	2023.05.04	0,500	0,443	0,407	0,394	0,397	0,413	0,418	0,483	0,542	0,552	0,532	0,528	0,531	0,610	0,585	0,538	0,544	0,577	0,583	0,617	0,670	0,696	0,674	0,566
piątek	2023.05.05	0,482	0,427	0,396	0,380	0,382	0,399	0,409	0,475	0,530	0,551	0,520	0,513	0,528	0,597	0,574	0,540	0,537	0,569	0,569	0,607	0,664	0,691	0,679	0,578
sobota	2023.05.06	0,487	0,429	0,391	0,389	0,384	0,385	0,403	0,466	0,526	0,559	0,552	0,543	0,553	0,632	0,612	0,558	0,552	0,567	0,568	0,602	0,640	0,668	0,672	0,575
niedziela	2023.05.07	0,491	0,437	0,395	0,381	0,366	0,356	0,368	0,434	0,522	0,568	0,587	0,573	0,585	0,655	0,628	0,574	0,559	0,572	0,570	0,605	0,652	0,686	0,646	0,551
poniedziałek	2023.05.08	0,472	0,411	0,380	0,361	0,355	0,352	0,386	0,457	0,517	0,557	0,561	0,550	0,558	0,621	0,600	0,553	0,554	0,566	0,572	0,621	0,668	0,690	0,652	0,553
wtorek	2023.05.09	0,474	0,398	0,369	0,353	0,354	0,368	0,417	0,485	0,528	0,537	0,528	0,516	0,533	0,588	0,559	0,540	0,555	0,566	0,568	0,621	0,672	0,693	0,650	0,532
środa	2023.05.10	0,455	0,377	0,345	0,334	0,339	0,365	0,426	0,476	0,514	0,515	0,497	0,504	0,506	0,554	0,534	0,522	0,533	0,555	0,567	0,622	0,663	0,685	0,651	0,525
czwartek	2023.05.11	0,437	0,363	0,333	0,328	0,329	0,351	0,410	0,476	0,513	0,514	0,489	0,495	0,502	0,553	0,527	0,525	0,545	0,560	0,566	0,610	0,649	0,677	0,640	0,514
piątek	2023.05.12	0,425	0,355	0,321	0,320	0,324	0,349	0,402	0,471	0,499	0,509	0,487	0,497	0,503	0,562	0,531	0,528	0,534	0,549	0,569	0,614	0,641	0,652	0,621	0,503
sobota	2023.05.13	0,417	0,353	0,319	0,319	0,321	0,334	0,371	0,438	0,494	0,533	0,528	0,538	0,549	0,615	0,579	0,570	0,545	0,554	0,565	0,604	0,631	0,644	0,613	0,508
niedziela	2023.05.14	0,434	0,367	0,336	0,319	0,314	0,318	0,354	0,415	0,502	0,553	0,560	0,565	0,574	0,646	0,616	0,591	0,569	0,557	0,555	0,601	0,630	0,647	0,602	0,501
poniedziałek	2023.05.15	0,423	0,361	0,327	0,311	0,311	0,324	0,362	0,427	0,499	0,520	0,532	0,527	0,527	0,601	0,586	0,562	0,562	0,570	0,579	0,611	0,645	0,661	0,612	0,502
wtorek	2023.05.16	0,419	0,351	0,317	0,304	0,305	0,331	0,375	0,445	0,492	0,509	0,513	0,507	0,510	0,563	0,566	0,534	0,539	0,572	0,586	0,614	0,648	0,653	0,610	0,498
środa	2023.05.17	0,416	0,350	0,313	0,302	0,309	0,337	0,387	0,453	0,497	0,509	0,498	0,490	0,501	0,544	0,552	0,518	0,535	0,566	0,575	0,599	0,654	0,657	0,608	0,496
czwartek	2023.05.18	0,412	0,356	0,318	0,307	0,316	0,341	0,400	0,464	0,496	0,522	0,493	0,487	0,497	0,530	0,538	0,508	0,529	0,559	0,582	0,623	0,660	0,668	0,607	0,496
piątek	2023.05.19	0,407	0,360	0,314	0,308	0,319	0,346	0,396	0,460	0,492	0,521	0,482	0,486	0,503	0,545	0,539	0,513	0,534	0,558	0,574	0,595	0,624	0,654	0,606	0,496
sobota	2023.05.20	0,408	0,356	0,312	0,298	0,304	0,323	0,368	0,433	0,480	0,535	0,510	0,538	0,543	0,606	0,608	0,574	0,575	0,576	0,586	0,607	0,623	0,646	0,600	0,493
niedziela	2023.05.21	0,414	0,360	0,324	0,302	0,303	0,310	0,345	0,410	0,477	0,544	0,559	0,586	0,593	0,673	0,664	0,618	0,611	0,614	0,596	0,629	0,648	0,666	0,606	0,500
poniedziałek	2023.05.22	0,415	0,352	0,320	0,304	0,314	0,326	0,361	0,431	0,487	0,520	0,526	0,542	0,559	0,614	0,612	0,591	0,576	0,591	0,605	0,624	0,651	0,671	0,613	0,505
wtorek	2023.05.23	0,419	0,352	0,321	0,311	0,318	0,337	0,384	0,447	0,484	0,513	0,502	0,518	0,533	0,592	0,587	0,558	0,580	0,591	0,621	0,642	0,666	0,676	0,612	0,504
środa	2023.05.24	0,411	0,338	0,310	0,305	0,315	0,338	0,389	0,448	0,479	0,497	0,491	0,502	0,530	0,592	0,584	0,565	0,594	0,592	0,620	0,644	0,669	0,677	0,621	0,514
czwartek	2023.05.25	0,411	0,344	0,315	0,313	0,321	0,343	0,395	0,464	0,483	0,496	0,480	0,495	0,518	0,563	0,561	0,529	0,566	0,572	0,600	0,624	0,651	0,652	0,619	0,506
piątek	2023.05.26	0,409	0,342	0,314	0,309	0,318	0,341	0,384	0,458	0,479	0,496	0,486	0,500	0,525	0,559	0,552	0,542	0,561	0,568	0,584	0,605	0,641	0,652	0,622	0,513
sobota	2023.05.27	0,421	0,360	0,326	0,310	0,314	0,327	0,358	0,434	0,483	0,523	0,535	0,551	0,572	0,618	0,623	0,585	0,581	0,590	0,595	0,621	0,656	0,665	0,612	0,529
niedziela	2023.05.28	0,402	0,342	0,310	0,289	0,286	0,283	0,327	0,398	0,472	0,524	0,540	0,551	0,537	0,640	0,619	0,581	0,547	0,565	0,553	0,564	0,591	0,612	0,589	0,491
poniedziałek	2023.05.29	0,428	0,372	0,342	0,320	0,321	0,326	0,361	0,434	0,493	0,538	0,554	0,559	0,592	0,646	0,639	0,597	0,582	0,589	0,597	0,635	0,662	0,675	0,632	0,532
wtorek	2023.05.30	0,446	0,386	0,343	0,333	0,325	0,336	0,386	0,449	0,488	0,520	0,530	0,514	0,541	0,592	0,585	0,555	0,552	0,578	0,585	0,617	0,653	0,659	0,607	0,522
środa	2023.05.31	0,435	0,367	0,328	0,322	0,314	0,334	0,387	0,444	0,471	0,495	0,504	0,492	0,520	0,569	0,581	0,544	0,543	0,571	0,588	0,611	0,629	0,654	0,627	0,518

**Profil G12**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	2023.06.01	0,430	0,358	0,319	0,309	0,306	0,326	0,380	0,449	0,474	0,486	0,479	0,492	0,502	0,554	0,561	0,535	0,538	0,566	0,586	0,599	0,617	0,647	0,627	0,509
piątek	2023.06.02	0,413	0,346	0,307	0,294	0,300	0,319	0,375	0,449	0,467	0,485	0,477	0,480	0,489	0,546	0,549	0,538	0,518	0,554	0,571	0,577	0,586	0,620	0,614	0,502
sobota	2023.06.03	0,405	0,343	0,307	0,292	0,292	0,304	0,347	0,424	0,477	0,498	0,502	0,520	0,525	0,602	0,598	0,563	0,549	0,566	0,558	0,565	0,585	0,605	0,587	0,490
niedziela	2023.06.04	0,402	0,342	0,310	0,289	0,286	0,283	0,327	0,398	0,472	0,524	0,540	0,551	0,537	0,640	0,619	0,581	0,547	0,565	0,553	0,564	0,591	0,612	0,589	0,491
poniedziałek	2023.06.05	0,387	0,320	0,291	0,277	0,277	0,294	0,343	0,410	0,455	0,508	0,499	0,498	0,518	0,571	0,563	0,527	0,528	0,541	0,565	0,577	0,586	0,605	0,564	0,465
wtorek	2023.06.06	0,380	0,321	0,289	0,276	0,283	0,304	0,350	0,418	0,445	0,480	0,473	0,476	0,489	0,561	0,541	0,507	0,512	0,541	0,563	0,583	0,592	0,604	0,572	0,467
środa	2023.06.07	0,384	0,321	0,285	0,277	0,291	0,317	0,361	0,424	0,437	0,461	0,457	0,455	0,464	0,537	0,532	0,499	0,513	0,534	0,543	0,568	0,567	0,584	0,558	0,462
czwartek	2023.06.08	0,383	0,323	0,289	0,279	0,284	0,304	0,346	0,404	0,441	0,495	0,482	0,480	0,495	0,566	0,556	0,519	0,504	0,509	0,520	0,539	0,545	0,559	0,530	0,439
piątek	2023.06.09	0,374	0,314	0,284	0,270	0,278	0,297	0,334	0,385	0,431	0,491	0,471	0,477	0,482	0,551	0,534	0,503	0,497	0,498	0,501	0,511	0,523	0,537	0,522	0,436
sobota	2023.06.10	0,373	0,311	0,282	0,267	0,273	0,284	0,326	0,371	0,433	0,480	0,463	0,469	0,488	0,555	0,537	0,488	0,485	0,493	0,497	0,492	0,504	0,525	0,524	0,444
niedziela	2023.06.11	0,374	0,312	0,283	0,268	0,268	0,270	0,312	0,366	0,427	0,492	0,505	0,514	0,528	0,592	0,553	0,508	0,511	0,502	0,516	0,511	0,519	0,553	0,540	0,456
poniedziałek	2023.06.12	0,397	0,329	0,304	0,289	0,287	0,296	0,339	0,408	0,460	0,497	0,514	0,518	0,518	0,589	0,580	0,548	0,547	0,558	0,557	0,574	0,591	0,613	0,577	0,479
wtorek	2023.06.13	0,392	0,330	0,299	0,285	0,290	0,307	0,351	0,414	0,447	0,488	0,489	0,501	0,508	0,564	0,572	0,530	0,546	0,562	0,572	0,581	0,606	0,624	0,584	0,490
środa	2023.06.14	0,386	0,322	0,290	0,280	0,284	0,311	0,370	0,419	0,451	0,485	0,478	0,484	0,494	0,556	0,553	0,524	0,541	0,563	0,572	0,590	0,618	0,626	0,592	0,486
czwartek	2023.06.15	0,381	0,322	0,295	0,285	0,286	0,312	0,366	0,430	0,461	0,491	0,476	0,472	0,490	0,542	0,541	0,521	0,539	0,572	0,586	0,602	0,615	0,641	0,598	0,483
piątek	2023.06.16	0,379	0,325	0,289	0,281	0,283	0,311	0,372	0,433	0,456	0,486	0,470	0,470	0,493	0,540	0,523	0,517	0,537	0,550	0,588	0,576	0,582	0,625	0,588	0,486
sobota	2023.06.17	0,384	0,332	0,289	0,276	0,276	0,294	0,357	0,430	0,472	0,507	0,495	0,510	0,528	0,585	0,540	0,520	0,530	0,547	0,562	0,553	0,557	0,602	0,568	0,486
niedziela	2023.06.18	0,391	0,327	0,293	0,276	0,273	0,283	0,331	0,401	0,467	0,521	0,512	0,530	0,546	0,601	0,575	0,529	0,523	0,534	0,560	0,553	0,575	0,606	0,575	0,476
poniedziałek	2023.06.19	0,392	0,325	0,292	0,274	0,282	0,289	0,325	0,387	0,436	0,473	0,479	0,492	0,497	0,569	0,549	0,512	0,549	0,533	0,544	0,552	0,574	0,601	0,552	0,452
wtorek	2023.06.20	0,383	0,321	0,289	0,274	0,285	0,297	0,344	0,396	0,438	0,462	0,465	0,490	0,493	0,546	0,542	0,510	0,532	0,539	0,555	0,561	0,586	0,611	0,560	0,461
środa	2023.06.21	0,384	0,321	0,286	0,274	0,289	0,300	0,347	0,409	0,442	0,457	0,454	0,468	0,481	0,535	0,523	0,501	0,533	0,539	0,557	0,584	0,587	0,618	0,568	0,467
czwartek	2023.06.22	0,380	0,319	0,292	0,281	0,287	0,309	0,359	0,424	0,449	0,456	0,451	0,452	0,477	0,531	0,508	0,509	0,532	0,538	0,549	0,580	0,582	0,610	0,580	0,478
piątek	2023.06.23	0,393	0,322	0,286	0,278	0,284	0,308	0,356	0,425	0,456	0,474	0,461	0,475	0,504	0,529	0,520	0,508	0,526	0,525	0,535	0,559	0,563	0,602	0,571	0,482
sobota	2023.06.24	0,394	0,330	0,287	0,279	0,278	0,299	0,337	0,405	0,457	0,502	0,504	0,511	0,530	0,558	0,557	0,525	0,539	0,527	0,536	0,550	0,545	0,577	0,555	0,477
niedziela	2023.06.25	0,400	0,334	0,293	0,286	0,278	0,287	0,321	0,386	0,447	0,511	0,528	0,531	0,546	0,589	0,590	0,553	0,557	0,532	0,537	0,560	0,551	0,577	0,569	0,482
poniedziałek	2023.06.26	0,402	0,334	0,298	0,295	0,285	0,301	0,341	0,399	0,446	0,508	0,524	0,526	0,545	0,599	0,605	0,567	0,569	0,568	0,560	0,590	0,579	0,610	0,599	0,488
wtorek	2023.06.27	0,416	0,344	0,305	0,304	0,299	0,323	0,352	0,402	0,459	0,512	0,531	0,528	0,563	0,611	0,618	0,585	0,581	0,600	0,589	0,608	0,594	0,601	0,586	0,485
środa	2023.06.28	0,417	0,344	0,308	0,307	0,303	0,329	0,358	0,405	0,451	0,492	0,501	0,502	0,532	0,594	0,597	0,567	0,578	0,590	0,589	0,607	0,585	0,606	0,587	0,489
czwartek	2023.06.29	0,414	0,341	0,313	0,306	0,304	0,334	0,352	0,402	0,451	0,478	0,506	0,506	0,538	0,595	0,588	0,569	0,584	0,611	0,607	0,623	0,611	0,613	0,581	0,493
piątek	2023.06.30	0,423	0,351	0,322	0,312	0,314	0,344	0,366	0,414	0,466	0,487	0,528	0,531	0,561	0,604	0,604	0,587	0,602	0,609	0,605	0,612	0,603	0,613	0,594	0,506

**Profil G12**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.07.01	0,423	0,355	0,323	0,314	0,307	0,326	0,353	0,395	0,452	0,475	0,510	0,528	0,551	0,604	0,597	0,572	0,578	0,578	0,565	0,570	0,560	0,572	0,556	0,481
niedziela	2023.07.02	0,403	0,344	0,310	0,301	0,289	0,304	0,334	0,374	0,447	0,481	0,515	0,522	0,535	0,593	0,592	0,557	0,543	0,546	0,535	0,540	0,542	0,566	0,552	0,471
poniedziałek	2023.07.03	0,392	0,337	0,309	0,296	0,289	0,304	0,336	0,384	0,440	0,478	0,497	0,496	0,512	0,563	0,573	0,536	0,536	0,539	0,549	0,553	0,560	0,586	0,562	0,468
wtorek	2023.07.04	0,389	0,332	0,307	0,295	0,290	0,313	0,346	0,382	0,434	0,457	0,465	0,468	0,494	0,547	0,567	0,517	0,525	0,544	0,557	0,559	0,570	0,587	0,553	0,457
środa	2023.07.05	0,374	0,322	0,299	0,286	0,287	0,314	0,342	0,381	0,420	0,442	0,444	0,455	0,468	0,532	0,542	0,498	0,511	0,531	0,545	0,545	0,561	0,570	0,538	0,440
czwartek	2023.07.06	0,365	0,310	0,286	0,280	0,279	0,301	0,333	0,375	0,413	0,434	0,439	0,450	0,466	0,512	0,527	0,490	0,509	0,519	0,528	0,535	0,541	0,561	0,523	0,437
piątek	2023.07.07	0,362	0,309	0,286	0,280	0,276	0,297	0,332	0,370	0,410	0,435	0,443	0,440	0,464	0,518	0,516	0,498	0,506	0,509	0,523	0,517	0,530	0,544	0,521	0,433
sobota	2023.07.08	0,360	0,305	0,283	0,277	0,270	0,287	0,318	0,361	0,413	0,452	0,458	0,465	0,496	0,548	0,534	0,500	0,498	0,498	0,504	0,503	0,521	0,537	0,522	0,435
niedziela	2023.07.09	0,359	0,310	0,285	0,270	0,265	0,274	0,303	0,347	0,413	0,462	0,488	0,492	0,514	0,588	0,557	0,525	0,515	0,515	0,501	0,508	0,513	0,546	0,521	0,425
poniedziałek	2023.07.10	0,348	0,298	0,276	0,268	0,263	0,276	0,308	0,354	0,411	0,456	0,469	0,471	0,494	0,557	0,539	0,521	0,515	0,515	0,511	0,530	0,533	0,555	0,528	0,444
wtorek	2023.07.11	0,357	0,300	0,278	0,267	0,273	0,284	0,305	0,358	0,410	0,448	0,449	0,457	0,467	0,523	0,516	0,497	0,498	0,519	0,529	0,543	0,551	0,556	0,520	0,432
środa	2023.07.12	0,353	0,306	0,280	0,275	0,279	0,295	0,313	0,363	0,405	0,442	0,445	0,458	0,461	0,529	0,519	0,492	0,506	0,521	0,535	0,557	0,564	0,566	0,527	0,438
czwartek	2023.07.13	0,357	0,310	0,288	0,278	0,280	0,300	0,323	0,372	0,418	0,446	0,438	0,460	0,462	0,509	0,522	0,504	0,509	0,523	0,530	0,543	0,558	0,562	0,526	0,444
piątek	2023.07.14	0,358	0,310	0,293	0,278	0,280	0,296	0,334	0,377	0,416	0,455	0,448	0,457	0,455	0,513	0,514	0,497	0,498	0,511	0,507	0,506	0,530	0,543	0,519	0,445
sobota	2023.07.15	0,362	0,310	0,288	0,276	0,279	0,285	0,318	0,368	0,410	0,465	0,460	0,472	0,472	0,532	0,531	0,519	0,506	0,511	0,505	0,506	0,517	0,526	0,504	0,433
niedziela	2023.07.16	0,359	0,307	0,287	0,267	0,263	0,271	0,296	0,355	0,416	0,476	0,487	0,496	0,494	0,557	0,543	0,526	0,504	0,504	0,505	0,515	0,531	0,531	0,507	0,436
poniedziałek	2023.07.17	0,349	0,303	0,272	0,260	0,264	0,276	0,304	0,355	0,415	0,463	0,474	0,475	0,486	0,541	0,533	0,501	0,491	0,503	0,505	0,517	0,532	0,535	0,506	0,435
wtorek	2023.07.18	0,349	0,298	0,271	0,257	0,267	0,282	0,320	0,364	0,415	0,445	0,446	0,454	0,477	0,535	0,528	0,499	0,492	0,499	0,516	0,527	0,549	0,554	0,523	0,436
środa	2023.07.19	0,356	0,304	0,271	0,264	0,272	0,290	0,326	0,363	0,412	0,450	0,452	0,459	0,486	0,546	0,534	0,530	0,511	0,517	0,531	0,545	0,571	0,569	0,538	0,438
czwartek	2023.07.20	0,360	0,305	0,279	0,271	0,279	0,297	0,333	0,376	0,427	0,459	0,455	0,455	0,479	0,538	0,531	0,529	0,529	0,539	0,540	0,558	0,581	0,577	0,552	0,459
piątek	2023.07.21	0,380	0,317	0,286	0,277	0,283	0,305	0,335	0,381	0,428	0,467	0,474	0,478	0,502	0,573	0,561	0,548	0,540	0,551	0,549	0,559	0,588	0,578	0,547	0,464
sobota	2023.07.22	0,396	0,333	0,293	0,286	0,289	0,306	0,331	0,378	0,438	0,480	0,506	0,515	0,529	0,606	0,579	0,554	0,549	0,560	0,548	0,555	0,562	0,564	0,535	0,461
niedziela	2023.07.23	0,397	0,337	0,298	0,289	0,284	0,297	0,318	0,360	0,425	0,475	0,498	0,508	0,516	0,588	0,583	0,546	0,531	0,534	0,532	0,549	0,553	0,559	0,530	0,451
poniedziałek	2023.07.24	0,385	0,329	0,297	0,288	0,287	0,299	0,320	0,371	0,411	0,450	0,474	0,488	0,503	0,564	0,568	0,527	0,524	0,534	0,536	0,539	0,556	0,564	0,536	0,454
wtorek	2023.07.25	0,379	0,321	0,294	0,284	0,289	0,296	0,323	0,371	0,410	0,438	0,452	0,470	0,488	0,540	0,546	0,525	0,526	0,537	0,543	0,547	0,564	0,573	0,530	0,444
środa	2023.07.26	0,370	0,320	0,292	0,283	0,280	0,298	0,327	0,373	0,405	0,433	0,441	0,454	0,473	0,518	0,537	0,515	0,508	0,525	0,538	0,547	0,557	0,562	0,525	0,439
czwartek	2023.07.27	0,364	0,313	0,285	0,276	0,282	0,297	0,321	0,379	0,404	0,427	0,434	0,444	0,469	0,508	0,532	0,502	0,506	0,505	0,509	0,530	0,539	0,566	0,523	0,440
piątek	2023.07.28	0,355	0,303	0,277	0,277	0,277	0,294	0,320	0,373	0,407	0,438	0,433	0,457	0,484	0,513	0,521	0,501	0,508	0,511	0,505	0,532	0,534	0,553	0,515	0,441
sobota	2023.07.29	0,355	0,305	0,276	0,272	0,270	0,280	0,311	0,357	0,406	0,444	0,456	0,476	0,513	0,539	0,535	0,516	0,519	0,524	0,520	0,535	0,538	0,540	0,502	0,434
niedziela	2023.07.30	0,364	0,307	0,280	0,273	0,269	0,272	0,298	0,341	0,405	0,457	0,480	0,512	0,538	0,581	0,575	0,564	0,542	0,542	0,533	0,560	0,559	0,550	0,504	0,437
poniedziałek	2023.07.31	0,361	0,307	0,281	0,268	0,266	0,275	0,305	0,355	0,421	0,455	0,462	0,493	0,511	0,553	0,543	0,535	0,520	0,521	0,532	0,555	0,553	0,548	0,516	0,436

Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	2023.08.01	0,358	0,305	0,279	0,266	0,268	0,282	0,314	0,370	0,423	0,443	0,443	0,460	0,487	0,528	0,526	0,530	0,511	0,519	0,540	0,544	0,557	0,552	0,522	0,438
środa	2023.08.02	0,361	0,310	0,278	0,269	0,269	0,293	0,326	0,383	0,425	0,424	0,427	0,449	0,475	0,523	0,525	0,525	0,513	0,525	0,547	0,543	0,561	0,571	0,538	0,442
czwartek	2023.08.03	0,362	0,314	0,285	0,271	0,275	0,297	0,323	0,382	0,425	0,426	0,431	0,456	0,483	0,544	0,531	0,524	0,522	0,544	0,551	0,542	0,564	0,588	0,535	0,449
piątek	2023.08.04	0,377	0,327	0,300	0,278	0,283	0,300	0,325	0,378	0,424	0,438	0,434	0,461	0,482	0,540	0,536	0,532	0,530	0,549	0,565	0,548	0,568	0,579	0,544	0,467
sobota	2023.08.05	0,389	0,335	0,308	0,288	0,287	0,299	0,321	0,373	0,422	0,451	0,457	0,482	0,504	0,555	0,553	0,530	0,521	0,535	0,540	0,527	0,553	0,549	0,528	0,456
niedziela	2023.08.06	0,384	0,342	0,297	0,282	0,277	0,286	0,303	0,353	0,412	0,457	0,477	0,502	0,507	0,563	0,560	0,532	0,501	0,508	0,505	0,517	0,544	0,549	0,525	0,443
poniedziałek	2023.08.07	0,375	0,325	0,286	0,273	0,272	0,289	0,308	0,355	0,403	0,441	0,447	0,467	0,479	0,530	0,527	0,512	0,495	0,507	0,507	0,517	0,554	0,549	0,519	0,431
wtorek	2023.08.08	0,362	0,309	0,278	0,268	0,271	0,288	0,312	0,361	0,395	0,430	0,439	0,454	0,462	0,512	0,494	0,484	0,489	0,512	0,505	0,520	0,558	0,563	0,514	0,429
środa	2023.08.09	0,364	0,302	0,271	0,262	0,272	0,289	0,319	0,373	0,401	0,436	0,440	0,455	0,456	0,526	0,507	0,484	0,485	0,504	0,513	0,526	0,552	0,566	0,516	0,430
czwartek	2023.08.10	0,365	0,299	0,271	0,260	0,272	0,289	0,318	0,373	0,408	0,436	0,434	0,451	0,464	0,528	0,511	0,486	0,491	0,500	0,514	0,520	0,559	0,560	0,518	0,426
piątek	2023.08.11	0,356	0,302	0,276	0,261	0,275	0,290	0,320	0,371	0,414	0,449	0,438	0,452	0,462	0,527	0,512	0,490	0,490	0,501	0,519	0,523	0,540	0,542	0,516	0,425
sobota	2023.08.12	0,357	0,308	0,280	0,268	0,276	0,284	0,307	0,356	0,408	0,454	0,449	0,462	0,480	0,543	0,527	0,514	0,507	0,502	0,518	0,531	0,553	0,552	0,521	0,432
niedziela	2023.08.13	0,367	0,320	0,289	0,275	0,275	0,282	0,308	0,348	0,413	0,468	0,478	0,482	0,500	0,562	0,556	0,538	0,516	0,516	0,521	0,523	0,564	0,557	0,534	0,443
poniedziałek	2023.08.14	0,380	0,325	0,296	0,279	0,276	0,279	0,299	0,348	0,420	0,463	0,483	0,503	0,532	0,581	0,573	0,555	0,525	0,523	0,523	0,547	0,581	0,561	0,538	0,445
wtorek	2023.08.15	0,380	0,325	0,296	0,279	0,276	0,279	0,299	0,348	0,420	0,463	0,483	0,503	0,532	0,581	0,573	0,555	0,525	0,523	0,523	0,547	0,581	0,561	0,538	0,445
środa	2023.08.16	0,393	0,336	0,308	0,295	0,299	0,303	0,320	0,378	0,434	0,472	0,479	0,490	0,506	0,559	0,550	0,547	0,543	0,549	0,550	0,569	0,614	0,605	0,563	0,462
czwartek	2023.08.17	0,392	0,339	0,312	0,299	0,303	0,312	0,331	0,396	0,438	0,477	0,475	0,500	0,512	0,568	0,560	0,560	0,573	0,566	0,570	0,588	0,628	0,622	0,564	0,466
piątek	2023.08.18	0,397	0,342	0,314	0,305	0,307	0,318	0,341	0,407	0,448	0,486	0,487	0,524	0,543	0,585	0,571	0,576	0,581	0,574	0,581	0,582	0,623	0,613	0,560	0,477
sobota	2023.08.19	0,399	0,347	0,319	0,308	0,307	0,317	0,333	0,395	0,440	0,481	0,506	0,541	0,554	0,607	0,599	0,599	0,600	0,574	0,571	0,584	0,604	0,606	0,561	0,484
niedziela	2023.08.20	0,401	0,352	0,326	0,311	0,308	0,311	0,322	0,386	0,450	0,499	0,518	0,552	0,570	0,620	0,618	0,606	0,595	0,574	0,560	0,591	0,612	0,611	0,578	0,486
poniedziałek	2023.08.21	0,405	0,348	0,318	0,306	0,302	0,312	0,328	0,388	0,448	0,488	0,498	0,526	0,548	0,594	0,592	0,579	0,578	0,577	0,572	0,588	0,635	0,617	0,586	0,484
wtorek	2023.08.22	0,401	0,343	0,312	0,303	0,305	0,315	0,331	0,387	0,445	0,485	0,483	0,511	0,539	0,602	0,593	0,581	0,578	0,586	0,597	0,609	0,645	0,618	0,571	0,480
środa	2023.08.23	0,400	0,342	0,313	0,301	0,308	0,322	0,336	0,389	0,441	0,476	0,472	0,498	0,527	0,596	0,589	0,580	0,589	0,596	0,604	0,631	0,659	0,635	0,568	0,481
czwartek	2023.08.24	0,403	0,351	0,321	0,306	0,314	0,329	0,344	0,397	0,453	0,497	0,489	0,515	0,531	0,605	0,610	0,591	0,592	0,599	0,613	0,626	0,660	0,633	0,568	0,481
piątek	2023.08.25	0,411	0,352	0,320	0,306	0,317	0,327	0,343	0,401	0,454	0,491	0,492	0,512	0,535	0,600	0,602	0,584	0,575	0,587	0,596	0,606	0,636	0,618	0,564	0,478
sobota	2023.08.26	0,411	0,352	0,319	0,305	0,307	0,315	0,332	0,387	0,451	0,495	0,497	0,540	0,554	0,608	0,609	0,578	0,572	0,563	0,561	0,576	0,605	0,585	0,543	0,471
niedziela	2023.08.27	0,408	0,352	0,320	0,306	0,297	0,302	0,315	0,370	0,449	0,484	0,507	0,556	0,570	0,621	0,615	0,586	0,565	0,570	0,561	0,597	0,623	0,591	0,556	0,469
poniedziałek	2023.08.28	0,400	0,345	0,312	0,304	0,301	0,304	0,325	0,378	0,441	0,480	0,491	0,517	0,533	0,590	0,573	0,549	0,545	0,562	0,551	0,577	0,627	0,591	0,546	0,466
wtorek	2023.08.29	0,391	0,329	0,301	0,292	0,295	0,306	0,330	0,382	0,435	0,475	0,469	0,476	0,494	0,552	0,535	0,521	0,528	0,543	0,542	0,584	0,629	0,590	0,539	0,460
środa	2023.08.30	0,379	0,321	0,295	0,282	0,288	0,305	0,326	0,388	0,432	0,463	0,467	0,474	0,487	0,548	0,527	0,506	0,517	0,551	0,560	0,594	0,621	0,590	0,537	0,457
czwartek	2023.08.31	0,377	0,318	0,287	0,275	0,278	0,301	0,331	0,396	0,449	0,452	0,456	0,453	0,468	0,531	0,525	0,499	0,494	0,543	0,553	0,586	0,614	0,594	0,529	0,438

**Profil G12**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.09.01	0,366	0,307	0,278	0,269	0,274	0,302	0,332	0,394	0,445	0,449	0,445	0,446	0,459	0,522	0,524	0,496	0,497	0,520	0,522	0,573	0,606	0,581	0,534	0,432
sobota	2023.09.02	0,362	0,308	0,277	0,269	0,272	0,285	0,310	0,376	0,444	0,476	0,471	0,478	0,505	0,559	0,549	0,514	0,508	0,516	0,517	0,562	0,586	0,565	0,525	0,437
niedziela	2023.09.03	0,357	0,311	0,283	0,264	0,268	0,274	0,297	0,359	0,431	0,503	0,498	0,508	0,538	0,590	0,575	0,519	0,508	0,510	0,525	0,572	0,598	0,581	0,528	0,422
poniedziałek	2023.09.04	0,352	0,303	0,276	0,265	0,272	0,289	0,315	0,388	0,436	0,476	0,473	0,473	0,494	0,537	0,537	0,500	0,500	0,510	0,540	0,586	0,610	0,586	0,530	0,426
wtorek	2023.09.05	0,358	0,311	0,284	0,273	0,273	0,296	0,332	0,395	0,435	0,457	0,458	0,455	0,478	0,513	0,521	0,494	0,487	0,512	0,552	0,592	0,625	0,586	0,533	0,435
środa	2023.09.06	0,351	0,302	0,284	0,273	0,279	0,304	0,343	0,404	0,433	0,454	0,446	0,444	0,468	0,506	0,511	0,498	0,493	0,519	0,547	0,600	0,636	0,596	0,536	0,436
czwartek	2023.09.07	0,356	0,303	0,283	0,276	0,286	0,310	0,348	0,407	0,431	0,450	0,450	0,438	0,454	0,502	0,491	0,494	0,503	0,526	0,549	0,595	0,630	0,592	0,539	0,434
piątek	2023.09.08	0,359	0,303	0,283	0,277	0,289	0,311	0,348	0,412	0,429	0,456	0,461	0,454	0,472	0,525	0,507	0,521	0,531	0,537	0,554	0,615	0,627	0,594	0,545	0,443
sobota	2023.09.09	0,368	0,314	0,288	0,288	0,293	0,298	0,331	0,400	0,438	0,500	0,513	0,508	0,533	0,601	0,583	0,565	0,551	0,568	0,587	0,630	0,624	0,598	0,562	0,467
niedziela	2023.09.10	0,393	0,343	0,313	0,310	0,300	0,299	0,317	0,385	0,444	0,531	0,568	0,574	0,600	0,650	0,628	0,607	0,570	0,587	0,604	0,667	0,661	0,627	0,579	0,480
poniedziałek	2023.09.11	0,406	0,350	0,317	0,311	0,311	0,311	0,346	0,413	0,459	0,518	0,538	0,549	0,577	0,627	0,603	0,585	0,567	0,599	0,619	0,685	0,682	0,639	0,590	0,482
wtorek	2023.09.12	0,408	0,351	0,322	0,317	0,320	0,329	0,373	0,442	0,480	0,509	0,518	0,531	0,535	0,592	0,573	0,568	0,570	0,591	0,628	0,694	0,699	0,654	0,590	0,478
środa	2023.09.13	0,405	0,348	0,318	0,318	0,319	0,334	0,382	0,447	0,481	0,510	0,499	0,502	0,519	0,584	0,563	0,549	0,560	0,581	0,642	0,703	0,693	0,655	0,585	0,468
czwartek	2023.09.14	0,401	0,345	0,319	0,313	0,321	0,332	0,379	0,444	0,479	0,497	0,495	0,494	0,501	0,556	0,546	0,520	0,554	0,573	0,636	0,687	0,682	0,639	0,573	0,469
piątek	2023.09.15	0,395	0,338	0,308	0,304	0,320	0,330	0,379	0,442	0,486	0,501	0,496	0,487	0,505	0,558	0,550	0,525	0,531	0,555	0,612	0,677	0,663	0,615	0,580	0,482
sobota	2023.09.16	0,412	0,353	0,319	0,313	0,327	0,326	0,360	0,431	0,497	0,518	0,531	0,526	0,550	0,609	0,601	0,578	0,566	0,587	0,604	0,657	0,663	0,624	0,592	0,484
niedziela	2023.09.17	0,421	0,362	0,332	0,322	0,324	0,319	0,342	0,407	0,484	0,545	0,575	0,585	0,616	0,693	0,660	0,611	0,584	0,613	0,624	0,678	0,701	0,655	0,606	0,503
poniedziałek	2023.09.18	0,429	0,372	0,339	0,329	0,331	0,328	0,362	0,431	0,490	0,537	0,556	0,560	0,614	0,686	0,658	0,606	0,598	0,638	0,667	0,725	0,727	0,671	0,625	0,524
wtorek	2023.09.19	0,445	0,397	0,358	0,354	0,356	0,354	0,390	0,455	0,491	0,537	0,524	0,531	0,572	0,634	0,608	0,581	0,603	0,644	0,687	0,752	0,745	0,685	0,654	0,544
środa	2023.09.20	0,453	0,407	0,364	0,360	0,364	0,362	0,410	0,468	0,504	0,543	0,522	0,524	0,578	0,639	0,609	0,576	0,582	0,625	0,697	0,752	0,752	0,697	0,663	0,555
czwartek	2023.09.21	0,459	0,411	0,370	0,370	0,371	0,371	0,418	0,477	0,498	0,526	0,503	0,495	0,540	0,611	0,595	0,576	0,575	0,605	0,682	0,745	0,752	0,712	0,669	0,563
piątek	2023.09.22	0,462	0,415	0,373	0,376	0,377	0,381	0,423	0,485	0,509	0,529	0,512	0,500	0,529	0,600	0,582	0,558	0,546	0,586	0,673	0,728	0,721	0,698	0,674	0,570
sobota	2023.09.23	0,472	0,425	0,386	0,382	0,385	0,378	0,406	0,477	0,522	0,569	0,551	0,553	0,566	0,630	0,602	0,573	0,554	0,583	0,661	0,728	0,710	0,679	0,655	0,575
niedziela	2023.09.24	0,484	0,442	0,400	0,389	0,388	0,375	0,389	0,462	0,530	0,592	0,602	0,604	0,608	0,676	0,647	0,600	0,582	0,605	0,663	0,733	0,721	0,693	0,673	0,564
poniedziałek	2023.09.25	0,476	0,433	0,396	0,383	0,385	0,387	0,413	0,470	0,517	0,561	0,576	0,582	0,566	0,635	0,620	0,581	0,573	0,611	0,669	0,732	0,719	0,700	0,674	0,554
wtorek	2023.09.26	0,467	0,431	0,396	0,381	0,390	0,397	0,428	0,486	0,512	0,541	0,549	0,547	0,549	0,624	0,610	0,579	0,577	0,611	0,681	0,740	0,735	0,710	0,686	0,559
środa	2023.09.27	0,476	0,426	0,395	0,390	0,395	0,412	0,443	0,501	0,511	0,533	0,526	0,529	0,533	0,614	0,574	0,547	0,561	0,600	0,692	0,740	0,744	0,711	0,680	0,557
czwartek	2023.09.28	0,477	0,429	0,400	0,396	0,401	0,415	0,438	0,495	0,513	0,527	0,523	0,514	0,529	0,619	0,583	0,561	0,571	0,600	0,696	0,751	0,748	0,717	0,693	0,575
piątek	2023.09.29	0,491	0,446	0,414	0,393	0,408	0,427	0,454	0,497	0,518	0,533	0,538	0,526	0,556	0,622	0,585	0,566	0,582	0,616	0,724	0,774	0,748	0,708	0,685	0,589
sobota	2023.09.30	0,541	0,473	0,444	0,417	0,425	0,423	0,431	0,496	0,566	0,609	0,621	0,612	0,606	0,687	0,668	0,625	0,611	0,610	0,683	0,766	0,758	0,731	0,702	0,630

Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	2023.10.01	0,531	0,464	0,432	0,410	0,419	0,402	0,398	0,465	0,555	0,628	0,642	0,639	0,644	0,724	0,689	0,637	0,598	0,611	0,697	0,768	0,767	0,729	0,702	0,610
poniedziałek	2023.10.02	0,496	0,442	0,410	0,392	0,401	0,404	0,419	0,483	0,550	0,596	0,596	0,577	0,580	0,661	0,628	0,582	0,577	0,605	0,706	0,782	0,769	0,727	0,699	0,591
wtorek	2023.10.03	0,480	0,426	0,397	0,386	0,399	0,408	0,439	0,495	0,551	0,573	0,555	0,527	0,532	0,616	0,591	0,549	0,564	0,605	0,721	0,789	0,774	0,732	0,705	0,584
środa	2023.10.04	0,475	0,411	0,390	0,384	0,393	0,410	0,439	0,505	0,549	0,561	0,540	0,522	0,522	0,620	0,588	0,545	0,574	0,623	0,741	0,814	0,789	0,741	0,707	0,578
czwartek	2023.10.05	0,486	0,418	0,396	0,393	0,397	0,418	0,437	0,505	0,546	0,555	0,536	0,514	0,509	0,600	0,578	0,542	0,568	0,630	0,737	0,802	0,789	0,760	0,733	0,599
piątek	2023.10.06	0,504	0,439	0,415	0,409	0,419	0,431	0,444	0,511	0,562	0,564	0,547	0,521	0,529	0,614	0,586	0,555	0,574	0,636	0,751	0,810	0,796	0,755	0,756	0,638
sobota	2023.10.07	0,549	0,486	0,446	0,437	0,447	0,446	0,438	0,514	0,603	0,625	0,623	0,612	0,605	0,680	0,652	0,605	0,626	0,676	0,750	0,803	0,791	0,773	0,774	0,684
niedziela	2023.10.08	0,589	0,528	0,480	0,472	0,474	0,461	0,436	0,497	0,602	0,667	0,664	0,656	0,655	0,747	0,723	0,649	0,661	0,701	0,770	0,830	0,827	0,793	0,788	0,689
poniedziałek	2023.10.09	0,585	0,518	0,482	0,481	0,491	0,482	0,474	0,531	0,607	0,653	0,630	0,616	0,634	0,725	0,686	0,633	0,643	0,692	0,767	0,841	0,861	0,815	0,812	0,706
wtorek	2023.10.10	0,592	0,527	0,494	0,489	0,508	0,498	0,507	0,567	0,604	0,633	0,605	0,590	0,617	0,726	0,681	0,628	0,633	0,695	0,785	0,837	0,861	0,837	0,817	0,711
środa	2023.10.11	0,587	0,532	0,493	0,491	0,506	0,503	0,512	0,581	0,612	0,633	0,608	0,603	0,609	0,712	0,689	0,642	0,661	0,732	0,811	0,854	0,864	0,846	0,827	0,710
czwartek	2023.10.12	0,588	0,536	0,512	0,507	0,532	0,521	0,522	0,586	0,618	0,633	0,604	0,616	0,610	0,726	0,706	0,649	0,669	0,748	0,828	0,868	0,875	0,850	0,864	0,744
piątek	2023.10.13	0,619	0,570	0,544	0,531	0,558	0,535	0,521	0,578	0,600	0,635	0,601	0,596	0,604	0,731	0,702	0,635	0,647	0,738	0,816	0,851	0,876	0,848	0,856	0,749
sobota	2023.10.14	0,638	0,586	0,560	0,547	0,562	0,532	0,506	0,555	0,606	0,657	0,656	0,654	0,670	0,784	0,760	0,700	0,704	0,747	0,821	0,845	0,848	0,817	0,840	0,726
niedziela	2023.10.15	0,618	0,580	0,555	0,541	0,542	0,508	0,474	0,532	0,603	0,675	0,697	0,718	0,726	0,849	0,834	0,776	0,747	0,773	0,816	0,847	0,858	0,830	0,833	0,710
poniedziałek	2023.10.16	0,608	0,571	0,549	0,538	0,547	0,520	0,492	0,542	0,615	0,657	0,651	0,648	0,674	0,812	0,780	0,724	0,713	0,779	0,823	0,853	0,854	0,840	0,852	0,721
wtorek	2023.10.17	0,596	0,561	0,543	0,536	0,540	0,525	0,497	0,556	0,613	0,636	0,616	0,615	0,641	0,749	0,725	0,690	0,670	0,761	0,818	0,843	0,860	0,857	0,859	0,723
środa	2023.10.18	0,595	0,558	0,541	0,528	0,536	0,529	0,502	0,564	0,614	0,620	0,607	0,595	0,617	0,728	0,692	0,649	0,665	0,725	0,796	0,819	0,839	0,835	0,826	0,701
czwartek	2023.10.19	0,570	0,535	0,504	0,492	0,505	0,499	0,488	0,545	0,591	0,592	0,587	0,587	0,617	0,703	0,692	0,625	0,650	0,727	0,796	0,816	0,838	0,819	0,827	0,701
piątek	2023.10.20	0,576	0,539	0,516	0,499	0,514	0,510	0,491	0,545	0,580	0,591	0,577	0,582	0,618	0,715	0,702	0,642	0,663	0,734	0,785	0,820	0,833	0,805	0,807	0,712
sobota	2023.10.21	0,593	0,560	0,529	0,518	0,522	0,502	0,471	0,528	0,590	0,628	0,620	0,637	0,650	0,798	0,788	0,713	0,728	0,777	0,805	0,827	0,818	0,811	0,828	0,748
niedziela	2023.10.22	0,640	0,605	0,562	0,546	0,545	0,521	0,463	0,518	0,597	0,660	0,690	0,700	0,710	0,863	0,838	0,749	0,744	0,793	0,819	0,851	0,857	0,842	0,871	0,765
poniedziałek	2023.10.23	0,654	0,616	0,584	0,577	0,575	0,552	0,507	0,552	0,610	0,654	0,663	0,664	0,669	0,819	0,782	0,701	0,714	0,785	0,847	0,882	0,876	0,855	0,880	0,762
wtorek	2023.10.24	0,655	0,621	0,603	0,597	0,594	0,581	0,556	0,582	0,623	0,656	0,642	0,634	0,641	0,776	0,747	0,687	0,696	0,783	0,859	0,881	0,865	0,858	0,883	0,756
środa	2023.10.25	0,657	0,619	0,606	0,599	0,602	0,598	0,555	0,583	0,623	0,650	0,642	0,620	0,627	0,742	0,718	0,671	0,687	0,771	0,850	0,875	0,864	0,855	0,877	0,752
czwartek	2023.10.26	0,651	0,602	0,590	0,575	0,582	0,573	0,539	0,579	0,619	0,639	0,632	0,595	0,616	0,718	0,693	0,671	0,685	0,753	0,837	0,864	0,877	0,851	0,878	0,754
piątek	2023.10.27	0,652	0,604	0,585	0,571	0,573	0,561	0,523	0,567	0,604	0,632	0,602	0,595	0,601	0,706	0,681	0,632	0,656	0,728	0,802	0,846	0,858	0,828	0,862	0,752
sobota	2023.10.28	0,652	0,596	0,569	0,550	0,550	0,534	0,489	0,540	0,597	0,643	0,653	0,647	0,640	0,745	0,727	0,651	0,663	0,725	0,791	0,832	0,821	0,804	0,848	0,747
niedziela	2023.10.29	0,639	0,588	0,549	0,535	0,525	0,495	0,477	0,536	0,616	0,671	0,686	0,672	0,691	0,755	0,728	0,663	0,696	0,738	0,787	0,808	0,786	0,776	0,817	0,710
poniedziałek	2023.10.30	0,654	0,616	0,584	0,577	0,575	0,552	0,507	0,552	0,610	0,654	0,663	0,664	0,669	0,819	0,782	0,701	0,714	0,785	0,847	0,882	0,876	0,855	0,880	0,762
wtorek	2023.10.31	0,655	0,621	0,603	0,597	0,594	0,581	0,556	0,582	0,623	0,656	0,642	0,634	0,641	0,776	0,747	0,687	0,696	0,783	0,859	0,881	0,865	0,858	0,883	0,756

Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.11.01	0,625	0,573	0,544	0,524	0,514	0,487	0,467	0,537	0,625	0,675	0,693	0,683	0,709	0,776	0,739	0,689	0,722	0,759	0,807	0,834	0,807	0,783	0,823	0,688
czwartek	2023.11.02	0,648	0,588	0,577	0,567	0,567	0,557	0,532	0,591	0,627	0,641	0,607	0,605	0,647	0,763	0,730	0,678	0,743	0,804	0,842	0,879	0,874	0,851	0,855	0,737
piątek	2023.11.03	0,653	0,591	0,577	0,574	0,571	0,553	0,529	0,595	0,630	0,641	0,610	0,609	0,641	0,763	0,761	0,705	0,751	0,807	0,827	0,863	0,843	0,827	0,854	0,753
sobota	2023.11.04	0,668	0,602	0,591	0,577	0,579	0,545	0,505	0,576	0,641	0,663	0,659	0,685	0,728	0,881	0,857	0,775	0,820	0,836	0,843	0,873	0,837	0,826	0,878	0,793
niedziela	2023.11.05	0,681	0,624	0,609	0,594	0,588	0,550	0,483	0,556	0,641	0,689	0,718	0,754	0,803	0,941	0,920	0,864	0,877	0,881	0,864	0,894	0,859	0,846	0,891	0,803
poniedziałek	2023.11.06	0,686	0,629	0,623	0,611	0,597	0,573	0,502	0,560	0,622	0,670	0,679	0,707	0,756	0,909	0,880	0,814	0,850	0,878	0,877	0,880	0,882	0,858	0,908	0,810
wtorek	2023.11.07	0,694	0,638	0,633	0,627	0,618	0,600	0,521	0,582	0,637	0,664	0,661	0,657	0,716	0,861	0,856	0,797	0,838	0,880	0,901	0,903	0,916	0,892	0,960	0,847
środa	2023.11.08	0,727	0,671	0,655	0,651	0,649	0,620	0,556	0,612	0,672	0,676	0,657	0,643	0,688	0,835	0,836	0,757	0,815	0,854	0,869	0,881	0,893	0,880	0,971	0,870
czwartek	2023.11.09	0,790	0,718	0,706	0,692	0,682	0,662	0,595	0,655	0,667	0,701	0,690	0,698	0,735	0,903	0,903	0,815	0,857	0,903	0,933	0,943	0,968	0,952	1,000	0,905
piątek	2023.11.10	0,767	0,700	0,680	0,659	0,656	0,611	0,520	0,569	0,675	0,721	0,731	0,703	0,759	0,882	0,871	0,807	0,848	0,852	0,857	0,872	0,886	0,855	0,928	0,837
sobota	2023.11.11	0,767	0,713	0,676	0,666	0,660	0,623	0,540	0,594	0,692	0,726	0,722	0,715	0,761	0,890	0,897	0,801	0,844	0,866	0,870	0,876	0,886	0,872	0,960	0,855
niedziela	2023.11.12	0,748	0,688	0,673	0,647	0,638	0,595	0,500	0,529	0,637	0,720	0,758	0,772	0,812	0,966	0,991	0,905	0,886	0,893	0,895	0,911	0,908	0,898	0,957	0,868
poniedziałek	2023.11.13	0,765	0,694	0,680	0,654	0,638	0,611	0,539	0,568	0,642	0,714	0,738	0,743	0,780	0,931	0,954	0,878	0,869	0,893	0,910	0,948	0,937	0,927	0,976	0,881
wtorek	2023.11.14	0,769	0,696	0,681	0,659	0,650	0,627	0,565	0,603	0,658	0,704	0,712	0,726	0,760	0,904	0,904	0,836	0,848	0,884	0,916	0,961	0,959	0,947	1,002	0,909
środa	2023.11.15	0,787	0,710	0,691	0,670	0,668	0,648	0,582	0,627	0,661	0,705	0,702	0,717	0,743	0,894	0,889	0,812	0,859	0,904	0,932	0,960	0,975	0,959	1,009	0,917
czwartek	2023.11.16	0,790	0,718	0,706	0,692	0,682	0,662	0,595	0,655	0,667	0,701	0,690	0,698	0,735	0,903	0,903	0,815	0,857	0,903	0,933	0,943	0,968	0,952	1,000	0,905
piątek	2023.11.17	0,786	0,718	0,697	0,679	0,673	0,659	0,583	0,646	0,663	0,690	0,685	0,687	0,736	0,920	0,911	0,832	0,858	0,898	0,916	0,931	0,952	0,915	0,968	0,884
sobota	2023.11.18	0,777	0,708	0,675	0,655	0,646	0,631	0,545	0,613	0,667	0,700	0,708	0,714	0,766	0,935	0,912	0,827	0,876	0,897	0,922	0,929	0,925	0,895	0,947	0,880
niedziela	2023.11.19	0,778	0,719	0,672	0,644	0,630	0,608	0,517	0,582	0,654	0,711	0,733	0,761	0,826	1,004	0,963	0,878	0,908	0,898	0,896	0,928	0,918	0,891	0,942	0,861
poniedziałek	2023.11.20	0,762	0,697	0,657	0,628	0,625	0,606	0,528	0,593	0,639	0,687	0,697	0,725	0,792	0,932	0,908	0,834	0,879	0,886	0,900	0,933	0,930	0,911	0,967	0,869
wtorek	2023.11.21	0,766	0,702	0,670	0,643	0,648	0,632	0,563	0,615	0,642	0,682	0,687	0,715	0,765	0,902	0,900	0,837	0,879	0,900	0,916	0,947	0,954	0,938	0,983	0,866
środa	2023.11.22	0,768	0,708	0,672	0,650	0,657	0,641	0,577	0,630	0,649	0,691	0,680	0,697	0,757	0,894	0,888	0,826	0,860	0,899	0,923	0,948	0,942	0,942	0,995	0,881
czwartek	2023.11.23	0,777	0,713	0,673	0,662	0,665	0,654	0,580	0,628	0,644	0,680	0,679	0,692	0,746	0,892	0,857	0,800	0,842	0,905	0,933	0,955	0,939	0,941	1,005	0,896
piątek	2023.11.24	0,794	0,728	0,682	0,671	0,679	0,666	0,590	0,636	0,651	0,683	0,683	0,692	0,745	0,897	0,876	0,817	0,855	0,908	0,945	0,938	0,939	0,943	1,005	0,902
sobota	2023.11.25	0,801	0,748	0,695	0,676	0,684	0,668	0,579	0,633	0,675	0,713	0,736	0,763	0,828	0,983	0,959	0,900	0,927	0,929	0,955	0,955	0,954	0,963	1,013	0,912
niedziela	2023.11.26	0,822	0,784	0,726	0,696	0,699	0,665	0,575	0,616	0,695	0,755	0,805	0,830	0,879	1,038	1,019	0,955	0,968	0,942	0,946	0,972	0,974	0,962	1,035	0,932
poniedziałek	2023.11.27	0,822	0,786	0,736	0,704	0,709	0,679	0,588	0,624	0,694	0,747	0,780	0,804	0,863	1,032	1,012	0,942	0,955	0,949	0,954	1,003	1,001	0,987	1,062	0,963
wtorek	2023.11.28	0,848	0,792	0,743	0,715	0,721	0,697	0,609	0,656	0,709	0,741	0,767	0,765	0,843	0,999	1,007	0,928	0,938	0,966	0,974	1,002	1,006	1,003	1,066	0,966
środa	2023.11.29	0,857	0,810	0,762	0,741	0,737	0,716	0,632	0,681	0,713	0,731	0,746	0,765	0,834	0,989	1,005	0,907	0,932	0,975	0,987	1,006	1,017	1,008	1,065	0,960
czwartek	2023.11.30	0,861	0,813	0,770	0,750	0,751	0,724	0,645	0,693	0,715	0,735	0,738	0,765	0,837	0,990	0,992	0,902	0,939	0,997	1,005	1,024	1,023	1,014	1,092	0,974



Profil G12

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.12.01	0,871	0,821	0,779	0,758	0,759	0,743	0,667	0,717	0,729	0,733	0,734	0,770	0,814	1,004	1,012	0,921	0,958	1,005	1,017	1,025	1,019	1,012	1,072	0,965
sobota	2023.12.02	0,877	0,830	0,782	0,761	0,761	0,731	0,641	0,699	0,750	0,798	0,831	0,858	0,898	1,098	1,088	0,981	1,004	1,007	1,031	1,013	1,025	1,011	1,058	0,973
niedziela	2023.12.03	0,885	0,853	0,816	0,784	0,773	0,732	0,626	0,677	0,757	0,835	0,888	0,923	0,968	1,179	1,172	1,079	1,064	1,050	1,049	1,061	1,063	1,047	1,083	0,994
poniedziałek	2023.12.04	0,900	0,849	0,827	0,792	0,787	0,753	0,661	0,708	0,780	0,833	0,871	0,915	0,975	1,154	1,151	1,048	1,036	1,046	1,080	1,098	1,102	1,096	1,118	1,031
wtorek	2023.12.05	0,928	0,869	0,857	0,816	0,811	0,782	0,693	0,748	0,813	0,847	0,853	0,891	0,943	1,128	1,138	1,029	1,046	1,068	1,096	1,110	1,131	1,133	1,181	1,083
środa	2023.12.06	0,975	0,909	0,893	0,857	0,841	0,817	0,728	0,785	0,835	0,865	0,857	0,883	0,944	1,138	1,131	1,014	1,045	1,096	1,111	1,135	1,133	1,135	1,207	1,113
czwartek	2023.12.07	1,007	0,937	0,917	0,882	0,864	0,840	0,729	0,785	0,841	0,875	0,875	0,891	0,954	1,156	1,156	1,030	1,035	1,090	1,114	1,134	1,127	1,129	1,214	1,107
piątek	2023.12.08	1,009	0,939	0,909	0,876	0,870	0,854	0,732	0,801	0,842	0,871	0,881	0,878	0,927	1,145	1,158	1,020	1,028	1,078	1,093	1,107	1,103	1,104	1,171	1,087
sobota	2023.12.09	0,986	0,930	0,899	0,857	0,847	0,809	0,696	0,763	0,829	0,891	0,902	0,935	0,995	1,217	1,202	1,054	1,059	1,075	1,086	1,082	1,085	1,076	1,149	1,082
niedziela	2023.12.10	0,885	0,853	0,816	0,784	0,773	0,732	0,626	0,677	0,757	0,835	0,888	0,923	0,968	1,179	1,172	1,079	1,064	1,050	1,049	1,061	1,063	1,047	1,083	0,994
poniedziałek	2023.12.11	0,966	0,905	0,874	0,862	0,838	0,791	0,674	0,730	0,786	0,868	0,876	0,904	0,978	1,216	1,167	1,040	1,050	1,055	1,064	1,105	1,119	1,094	1,170	1,078
wtorek	2023.12.12	0,956	0,902	0,874	0,859	0,850	0,812	0,702	0,757	0,798	0,877	0,869	0,874	0,958	1,157	1,117	1,019	1,032	1,063	1,090	1,129	1,126	1,108	1,178	1,081
środa	2023.12.13	0,960	0,904	0,873	0,859	0,861	0,819	0,707	0,752	0,780	0,845	0,840	0,837	0,906	1,115	1,076	0,983	0,996	1,048	1,091	1,097	1,087	1,094	1,159	1,059
czwartek	2023.12.14	0,947	0,896	0,859	0,843	0,836	0,800	0,694	0,738	0,747	0,813	0,817	0,814	0,882	1,098	1,065	0,938	0,971	1,019	1,072	1,058	1,069	1,056	1,131	1,039
piątek	2023.12.15	0,928	0,868	0,837	0,809	0,808	0,784	0,672	0,719	0,748	0,800	0,802	0,818	0,877	1,086	1,073	0,931	0,967	1,001	1,041	1,033	1,051	1,030	1,113	1,021
sobota	2023.12.16	0,913	0,858	0,832	0,792	0,794	0,758	0,645	0,686	0,749	0,827	0,873	0,890	0,952	1,152	1,135	0,986	0,986	1,016	1,036	1,041	1,058	1,015	1,102	1,010
niedziela	2023.12.17	0,902	0,861	0,814	0,777	0,775	0,732	0,616	0,656	0,738	0,833	0,903	0,923	0,990	1,183	1,184	1,032	1,026	1,021	1,034	1,027	1,046	1,011	1,092	0,999
poniedziałek	2023.12.18	0,887	0,840	0,797	0,757	0,768	0,742	0,628	0,677	0,766	0,837	0,872	0,892	0,956	1,143	1,148	0,991	1,044	1,023	1,054	1,068	1,078	1,055	1,117	1,028
wtorek	2023.12.19	0,921	0,858	0,812	0,794	0,805	0,775	0,655	0,706	0,796	0,863	0,883	0,892	0,949	1,130	1,126	0,989	1,059	1,061	1,085	1,105	1,119	1,100	1,146	1,066
środa	2023.12.20	0,943	0,880	0,834	0,819	0,832	0,792	0,687	0,737	0,829	0,889	0,910	0,925	0,988	1,186	1,174	1,064	1,101	1,105	1,115	1,151	1,169	1,154	1,204	1,098
czwartek	2023.12.21	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
piątek	2023.12.22	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
sobota	2023.12.23	0,902	0,861	0,814	0,777	0,775	0,732	0,616	0,656	0,738	0,833	0,903	0,923	0,990	1,183	1,184	1,032	1,026	1,021	1,034	1,027	1,046	1,011	1,092	0,999
niedziela	2023.12.24	1,029	0,963	0,918	0,883	0,873	0,819	0,724	0,793	0,900	1,011	1,053	1,087	1,158	1,354	1,307	1,200	1,194	1,152	1,121	1,118	1,106	1,112	1,198	1,120
poniedziałek	2023.12.25	1,001	0,945	0,904	0,869	0,856	0,793	0,685	0,739	0,852	0,978	1,031	1,061	1,119	1,310	1,274	1,128	1,110	1,078	1,061	1,067	1,071	1,073	1,189	1,123
wtorek	2023.12.26	1,011	0,963	0,922	0,890	0,871	0,810	0,673	0,721	0,833	0,952	0,999	1,037	1,121	1,323	1,300	1,117	1,091	1,073	1,057	1,091	1,100	1,100	1,202	1,123
środa	2023.12.27	0,943	0,880	0,834	0,819	0,832	0,792	0,687	0,737	0,829	0,889	0,910	0,925	0,988	1,186	1,174	1,064	1,101	1,105	1,115	1,151	1,169	1,154	1,204	1,098
czwartek	2023.12.28	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
piątek	2023.12.29	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
sobota	2023.12.30	0,913	0,858	0,832	0,792	0,794	0,758	0,645	0,686	0,749	0,827	0,873	0,890	0,952	1,152	1,135	0,986	0,986	1,016	1,036	1,041	1,058	1,015	1,102	1,010
niedziela	2023.12.31	1,049	0,966	0,914	0,891	0,877	0,844	0,713	0,746	0,815	0,875	0,907	0,933	1,035	1,242	1,229	1,127	1,136	1,162	1,118	1,094	1,088	1,059	1,134	1,066

## Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.01.01	1,000	0,923	0,875	0,832	0,801	0,710	0,163	0,150	0,160	0,186	0,216	0,241	0,263	0,278	0,288	0,300	0,318	0,309	0,303	0,302	0,301	0,299	1,180	1,148
poniedziałek	2023.01.02	1,118	1,010	0,955	0,936	0,928	0,882	0,226	0,237	0,221	0,219	0,216	0,212	0,214	0,221	0,224	0,238	0,283	0,320	0,338	0,344	0,347	0,344	1,367	1,293
wtorek	2023.01.03	1,158	1,053	1,002	0,985	0,975	0,919	0,229	0,239	0,225	0,221	0,218	0,211	0,215	0,222	0,230	0,249	0,289	0,316	0,334	0,342	0,348	0,347	1,349	1,283
środa	2023.01.04	1,101	0,998	0,950	0,931	0,930	0,861	0,225	0,240	0,228	0,226	0,218	0,214	0,218	0,230	0,237	0,257	0,289	0,315	0,332	0,337	0,340	0,342	1,261	1,207
czwartek	2023.01.05	1,148	1,052	1,010	0,989	0,985	0,918	0,230	0,243	0,230	0,222	0,218	0,213	0,218	0,227	0,234	0,253	0,286	0,314	0,329	0,337	0,339	0,341	1,341	1,256
piątek	2023.01.06	1,148	1,045	0,993	0,965	0,946	0,848	0,171	0,171	0,203	0,243	0,274	0,288	0,298	0,311	0,319	0,324	0,340	0,341	0,338	0,342	0,345	0,343	1,300	1,216
sobota	2023.01.07	1,102	1,003	0,949	0,920	0,920	0,841	0,177	0,184	0,219	0,259	0,281	0,288	0,294	0,306	0,316	0,325	0,346	0,343	0,336	0,328	0,323	0,322	1,267	1,237
niedziela	2023.01.08	1,148	1,045	0,993	0,965	0,946	0,848	0,171	0,171	0,203	0,243	0,274	0,288	0,298	0,311	0,319	0,324	0,340	0,341	0,338	0,342	0,345	0,343	1,300	1,216
poniedziałek	2023.01.09	1,118	1,010	0,955	0,936	0,928	0,882	0,226	0,237	0,221	0,219	0,216	0,212	0,214	0,221	0,224	0,238	0,283	0,320	0,338	0,344	0,347	0,344	1,367	1,293
wtorek	2023.01.10	1,158	1,053	1,002	0,985	0,975	0,919	0,229	0,239	0,225	0,221	0,218	0,211	0,215	0,222	0,230	0,249	0,289	0,316	0,334	0,342	0,348	0,347	1,349	1,283
środa	2023.01.11	1,147	1,059	1,016	0,988	0,988	0,935	0,229	0,242	0,229	0,224	0,221	0,216	0,219	0,228	0,236	0,256	0,292	0,320	0,336	0,342	0,343	0,343	1,357	1,275
czwartek	2023.01.12	1,148	1,052	1,010	0,989	0,985	0,918	0,230	0,243	0,230	0,222	0,218	0,213	0,218	0,227	0,234	0,253	0,286	0,314	0,329	0,337	0,339	0,341	1,341	1,256
piątek	2023.01.13	1,140	1,046	0,995	0,981	0,956	0,910	0,227	0,237	0,229	0,226	0,223	0,220	0,222	0,229	0,234	0,243	0,284	0,321	0,333	0,331	0,326	0,325	1,307	1,275
sobota	2023.01.14	1,113	1,027	0,973	0,946	0,938	0,859	0,179	0,189	0,231	0,269	0,290	0,297	0,301	0,309	0,311	0,313	0,338	0,344	0,337	0,330	0,326	0,324	1,239	1,200
niedziela	2023.01.15	1,103	1,003	0,970	0,946	0,936	0,845	0,172	0,176	0,211	0,255	0,282	0,295	0,305	0,326	0,329	0,334	0,338	0,340	0,338	0,341	0,341	0,336	1,220	1,141
poniedziałek	2023.01.16	1,106	1,014	0,963	0,941	0,943	0,884	0,227	0,238	0,231	0,226	0,223	0,221	0,226	0,233	0,241	0,260	0,288	0,318	0,335	0,340	0,343	0,342	1,231	1,162
wtorek	2023.01.17	1,042	0,942	0,895	0,881	0,881	0,831	0,224	0,237	0,229	0,225	0,226	0,221	0,224	0,235	0,238	0,247	0,282	0,313	0,330	0,338	0,338	0,335	1,173	1,099
środa	2023.01.18	0,986	0,899	0,846	0,819	0,814	0,766	0,221	0,232	0,226	0,227	0,223	0,218	0,222	0,231	0,241	0,253	0,281	0,307	0,322	0,331	0,335	0,335	1,089	1,008
czwartek	2023.01.19	0,982	0,893	0,851	0,836	0,830	0,775	0,217	0,229	0,221	0,217	0,215	0,213	0,225	0,233	0,237	0,234	0,261	0,302	0,321	0,327	0,328	0,330	1,161	1,092
piątek	2023.01.20	0,971	0,873	0,833	0,818	0,806	0,764	0,216	0,222	0,217	0,217	0,216	0,211	0,214	0,220	0,224	0,233	0,274	0,308	0,319	0,318	0,316	0,314	1,109	1,050
sobota	2023.01.21	0,911	0,838	0,802	0,782	0,778	0,712	0,168	0,173	0,211	0,243	0,261	0,267	0,276	0,287	0,287	0,287	0,288	0,309	0,307	0,300	0,293	0,290	1,016	0,971
niedziela	2023.01.22	0,882	0,816	0,777	0,762	0,742	0,687	0,160	0,159	0,194	0,230	0,253	0,260	0,265	0,270	0,270	0,271	0,273	0,301	0,305	0,309	0,309	0,306	0,999	0,956
poniedziałek	2023.01.23	0,931	0,840	0,795	0,773	0,766	0,720	0,206	0,212	0,215	0,214	0,214	0,211	0,215	0,222	0,221	0,229	0,264	0,298	0,315	0,320	0,319	0,317	1,083	0,997
wtorek	2023.01.24	0,891	0,806	0,765	0,739	0,739	0,706	0,205	0,207	0,208	0,210	0,210	0,211	0,212	0,219	0,224	0,223	0,255	0,293	0,307	0,313	0,316	0,315	1,019	0,948
środa	2023.01.25	0,842	0,761	0,735	0,719	0,712	0,686	0,203	0,205	0,206	0,209	0,210	0,208	0,211	0,218	0,220	0,232	0,253	0,293	0,308	0,314	0,312	0,311	1,043	0,965
czwartek	2023.01.26	0,865	0,792	0,752	0,734	0,732	0,690	0,203	0,206	0,206	0,208	0,210	0,209	0,219	0,225	0,230	0,230	0,252	0,291	0,304	0,308	0,309	0,309	1,072	0,996
piątek	2023.01.27	0,904	0,819	0,786	0,774	0,762	0,720	0,201	0,204	0,208	0,213	0,215	0,211	0,217	0,224	0,228	0,232	0,264	0,298	0,307	0,305	0,302	0,298	1,066	1,010
sobota	2023.01.28	0,949	0,860	0,818	0,800	0,793	0,719	0,171	0,177	0,217	0,256	0,272	0,276	0,282	0,289	0,293	0,292	0,310	0,320	0,315	0,308	0,302	0,298	1,028	0,984
niedziela	2023.01.29	0,895	0,810	0,771	0,751	0,747	0,681	0,162	0,163	0,195	0,235	0,263	0,280	0,290	0,297	0,309	0,310	0,314	0,316	0,314	0,317	0,318	0,314	1,092	1,021
poniedziałek	2023.01.30	0,873	0,785	0,746	0,728	0,731	0,689	0,202	0,201	0,209	0,210	0,212	0,210	0,210	0,215	0,218	0,218	0,242	0,293	0,312	0,315	0,313	0,311	0,993	0,935
wtorek	2023.01.31	0,833	0,754	0,715	0,703	0,697	0,658	0,201	0,199	0,204	0,207	0,206	0,204	0,207	0,215	0,220	0,221	0,241	0,289	0,304	0,309	0,308	0,308	0,956	0,892

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.02.01	0,782	0,710	0,677	0,671	0,671	0,640	0,202	0,206	0,210	0,208	0,213	0,213	0,221	0,232	0,237	0,248	0,266	0,291	0,303	0,311	0,310	0,310	1,009	0,949
czwartek	2023.02.02	0,851	0,772	0,743	0,726	0,723	0,685	0,203	0,207	0,212	0,214	0,213	0,211	0,213	0,219	0,223	0,232	0,252	0,289	0,306	0,311	0,311	0,311	1,001	0,934
piątek	2023.02.03	0,824	0,752	0,720	0,710	0,717	0,671	0,198	0,198	0,204	0,210	0,211	0,208	0,211	0,219	0,227	0,227	0,240	0,287	0,301	0,303	0,299	0,298	0,997	0,947
sobota	2023.02.04	0,852	0,779	0,750	0,733	0,722	0,661	0,166	0,174	0,211	0,245	0,260	0,267	0,275	0,289	0,303	0,306	0,309	0,312	0,310	0,305	0,298	0,297	0,968	0,921
niedziela	2023.02.05	0,833	0,767	0,732	0,704	0,690	0,630	0,161	0,162	0,198	0,235	0,261	0,266	0,272	0,281	0,284	0,289	0,291	0,305	0,312	0,317	0,317	0,312	0,951	0,884
poniedziałek	2023.02.06	0,800	0,723	0,687	0,669	0,669	0,639	0,214	0,220	0,212	0,211	0,207	0,202	0,206	0,210	0,218	0,235	0,254	0,297	0,318	0,324	0,323	0,319	0,954	0,886
wtorek	2023.02.07	0,786	0,718	0,690	0,675	0,672	0,634	0,213	0,224	0,216	0,211	0,210	0,204	0,207	0,213	0,218	0,228	0,253	0,299	0,319	0,323	0,325	0,324	0,999	0,943
środa	2023.02.08	0,846	0,763	0,724	0,713	0,702	0,677	0,211	0,211	0,209	0,207	0,204	0,198	0,200	0,207	0,213	0,222	0,240	0,295	0,316	0,323	0,324	0,320	1,006	0,938
czwartek	2023.02.09	0,849	0,770	0,732	0,714	0,700	0,657	0,212	0,215	0,211	0,207	0,203	0,200	0,203	0,211	0,216	0,228	0,258	0,297	0,312	0,318	0,319	0,317	0,945	0,875
piątek	2023.02.10	0,772	0,702	0,671	0,653	0,648	0,619	0,212	0,223	0,217	0,219	0,217	0,213	0,219	0,227	0,235	0,243	0,263	0,299	0,315	0,315	0,311	0,308	0,946	0,915
sobota	2023.02.11	0,830	0,756	0,711	0,688	0,680	0,626	0,168	0,178	0,220	0,256	0,275	0,278	0,285	0,299	0,306	0,307	0,310	0,312	0,316	0,310	0,305	0,302	0,949	0,913
niedziela	2023.02.12	0,818	0,746	0,711	0,688	0,675	0,618	0,160	0,162	0,201	0,238	0,272	0,285	0,296	0,300	0,300	0,302	0,303	0,304	0,319	0,325	0,326	0,321	0,940	0,867
poniedziałek	2023.02.13	0,767	0,697	0,654	0,644	0,632	0,611	0,213	0,216	0,214	0,211	0,209	0,210	0,213	0,221	0,224	0,226	0,241	0,293	0,319	0,325	0,326	0,325	0,931	0,866
wtorek	2023.02.14	0,758	0,686	0,651	0,638	0,636	0,607	0,214	0,220	0,213	0,210	0,206	0,201	0,205	0,213	0,220	0,222	0,237	0,290	0,316	0,324	0,327	0,326	0,938	0,871
środa	2023.02.15	0,777	0,704	0,665	0,659	0,652	0,627	0,211	0,214	0,209	0,208	0,203	0,200	0,205	0,210	0,213	0,216	0,221	0,289	0,316	0,323	0,325	0,321	0,977	0,909
czwartek	2023.02.16	0,812	0,738	0,706	0,685	0,689	0,655	0,209	0,209	0,208	0,204	0,201	0,198	0,200	0,205	0,211	0,218	0,231	0,284	0,313	0,319	0,321	0,319	0,955	0,904
piątek	2023.02.17	0,796	0,721	0,690	0,684	0,679	0,643	0,209	0,215	0,214	0,214	0,211	0,207	0,209	0,218	0,223	0,240	0,240	0,285	0,312	0,314	0,311	0,308	0,982	0,924
sobota	2023.02.18	0,830	0,756	0,711	0,688	0,680	0,626	0,168	0,178	0,220	0,256	0,275	0,278	0,285	0,299	0,306	0,307	0,310	0,312	0,316	0,310	0,305	0,302	0,949	0,913
niedziela	2023.02.19	0,818	0,746	0,711	0,688	0,675	0,618	0,160	0,162	0,201	0,238	0,272	0,285	0,296	0,300	0,300	0,302	0,303	0,304	0,319	0,325	0,326	0,321	0,940	0,867
poniedziałek	2023.02.20	0,813	0,747	0,716	0,694	0,681	0,654	0,210	0,213	0,211	0,211	0,206	0,202	0,208	0,217	0,225	0,234	0,252	0,297	0,319	0,326	0,327	0,325	0,989	0,935
wtorek	2023.02.21	0,843	0,763	0,729	0,709	0,696	0,669	0,216	0,223	0,215	0,212	0,211	0,209	0,215	0,224	0,228	0,229	0,243	0,294	0,320	0,328	0,330	0,328	1,014	0,943
środa	2023.02.22	0,850	0,784	0,740	0,723	0,726	0,688	0,214	0,217	0,212	0,208	0,204	0,201	0,205	0,214	0,217	0,221	0,235	0,287	0,315	0,323	0,325	0,324	0,984	0,909
czwartek	2023.02.23	0,807	0,736	0,697	0,690	0,679	0,634	0,212	0,214	0,211	0,209	0,203	0,200	0,201	0,208	0,210	0,214	0,224	0,277	0,312	0,319	0,321	0,320	0,903	0,845
piątek	2023.02.24	0,772	0,698	0,674	0,655	0,652	0,608	0,214	0,220	0,217	0,214	0,211	0,207	0,211	0,221	0,230	0,241	0,252	0,288	0,309	0,312	0,310	0,310	0,902	0,857
sobota	2023.02.25	0,794	0,722	0,690	0,667	0,659	0,597	0,169	0,180	0,222	0,252	0,268	0,273	0,282	0,293	0,292	0,294	0,294	0,294	0,312	0,310	0,305	0,304	0,874	0,833
niedziela	2023.02.26	0,771	0,700	0,663	0,645	0,632	0,571	0,161	0,163	0,202	0,238	0,263	0,274	0,282	0,285	0,286	0,284	0,281	0,283	0,313	0,323	0,323	0,319	0,870	0,808
poniedziałek	2023.02.27	0,737	0,664	0,634	0,616	0,614	0,583	0,207	0,209	0,210	0,207	0,202	0,197	0,200	0,210	0,214	0,219	0,234	0,274	0,315	0,325	0,325	0,322	0,838	0,781
wtorek	2023.02.28	0,706	0,650	0,623	0,612	0,611	0,570	0,215	0,217	0,211	0,206	0,201	0,198	0,203	0,212	0,214	0,218	0,231	0,273	0,307	0,316	0,317	0,317	0,837	0,787

**Profil G12as**

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.03.01	0,720	0,655	0,618	0,608	0,604	0,570	0,207	0,213	0,211	0,207	0,200	0,195	0,198	0,208	0,215	0,220	0,234	0,275	0,310	0,319	0,321	0,319	0,840	0,788
czwartek	2023.03.02	0,713	0,635	0,611	0,601	0,599	0,565	0,211	0,214	0,211	0,208	0,202	0,197	0,199	0,209	0,214	0,221	0,235	0,277	0,307	0,315	0,318	0,317	0,819	0,765
piątek	2023.03.03	0,687	0,627	0,604	0,593	0,585	0,546	0,210	0,216	0,215	0,213	0,209	0,205	0,208	0,218	0,223	0,228	0,245	0,285	0,308	0,310	0,308	0,305	0,797	0,761
sobota	2023.03.04	0,691	0,620	0,593	0,589	0,575	0,520	0,171	0,183	0,224	0,256	0,269	0,273	0,282	0,293	0,296	0,292	0,294	0,298	0,311	0,308	0,304	0,303	0,792	0,747
niedziela	2023.03.05	0,686	0,625	0,596	0,575	0,562	0,514	0,159	0,163	0,204	0,243	0,260	0,262	0,267	0,275	0,275	0,273	0,269	0,275	0,305	0,319	0,323	0,319	0,798	0,737
poniedziałek	2023.03.06	0,671	0,601	0,571	0,561	0,559	0,522	0,203	0,208	0,209	0,205	0,200	0,196	0,199	0,208	0,213	0,216	0,224	0,274	0,315	0,326	0,328	0,323	0,842	0,796
wtorek	2023.03.07	0,715	0,651	0,616	0,601	0,604	0,571	0,211	0,217	0,213	0,207	0,201	0,198	0,202	0,211	0,217	0,219	0,227	0,271	0,310	0,321	0,323	0,321	0,849	0,786
środa	2023.03.08	0,711	0,649	0,621	0,605	0,601	0,564	0,207	0,213	0,211	0,204	0,198	0,193	0,195	0,202	0,205	0,207	0,210	0,240	0,299	0,316	0,320	0,318	0,798	0,744
czwartek	2023.03.09	0,674	0,611	0,582	0,570	0,574	0,528	0,205	0,213	0,211	0,206	0,197	0,190	0,192	0,202	0,208	0,213	0,226	0,267	0,305	0,313	0,315	0,312	0,752	0,697
piątek	2023.03.10	0,636	0,575	0,553	0,544	0,534	0,502	0,205	0,216	0,214	0,209	0,204	0,202	0,204	0,214	0,218	0,228	0,237	0,270	0,302	0,308	0,306	0,303	0,767	0,718
sobota	2023.03.11	0,655	0,600	0,580	0,562	0,556	0,509	0,172	0,193	0,233	0,259	0,271	0,274	0,280	0,290	0,294	0,289	0,287	0,287	0,313	0,314	0,309	0,305	0,770	0,722
niedziela	2023.03.12	0,674	0,610	0,573	0,556	0,546	0,494	0,163	0,172	0,214	0,248	0,268	0,268	0,277	0,290	0,295	0,289	0,297	0,300	0,309	0,323	0,323	0,319	0,777	0,719
poniedziałek	2023.03.13	0,648	0,584	0,559	0,550	0,537	0,503	0,208	0,214	0,213	0,209	0,202	0,196	0,197	0,204	0,212	0,220	0,222	0,257	0,312	0,324	0,326	0,321	0,731	0,678
wtorek	2023.03.14	0,612	0,555	0,527	0,522	0,511	0,483	0,211	0,219	0,215	0,208	0,204	0,201	0,204	0,210	0,218	0,220	0,232	0,252	0,307	0,326	0,327	0,325	0,764	0,707
środa	2023.03.15	0,641	0,578	0,551	0,538	0,537	0,508	0,209	0,220	0,220	0,212	0,205	0,198	0,201	0,206	0,209	0,211	0,213	0,242	0,304	0,323	0,328	0,325	0,747	0,696
czwartek	2023.03.16	0,711	0,649	0,621	0,605	0,601	0,564	0,207	0,213	0,211	0,204	0,198	0,193	0,195	0,202	0,205	0,207	0,210	0,240	0,299	0,316	0,320	0,318	0,798	0,744
piątek	2023.03.17	0,636	0,575	0,553	0,544	0,534	0,502	0,205	0,216	0,214	0,209	0,204	0,202	0,204	0,214	0,218	0,228	0,237	0,270	0,302	0,308	0,306	0,303	0,767	0,718
sobota	2023.03.18	0,629	0,575	0,557	0,539	0,533	0,488	0,164	0,193	0,233	0,259	0,271	0,274	0,280	0,290	0,294	0,289	0,288	0,287	0,313	0,314	0,309	0,305	0,739	0,693
niedziela	2023.03.19	0,674	0,610	0,573	0,556	0,546	0,494	0,163	0,172	0,214	0,248	0,268	0,268	0,277	0,290	0,295	0,289	0,297	0,300	0,309	0,323	0,323	0,319	0,777	0,719
poniedziałek	2023.03.20	0,648	0,584	0,559	0,550	0,537	0,503	0,208	0,214	0,213	0,209	0,202	0,196	0,197	0,204	0,212	0,220	0,222	0,257	0,312	0,324	0,326	0,321	0,731	0,678
wtorek	2023.03.21	0,612	0,555	0,527	0,522	0,511	0,483	0,211	0,219	0,215	0,208	0,204	0,201	0,204	0,210	0,218	0,220	0,232	0,252	0,307	0,326	0,327	0,325	0,764	0,707
środa	2023.03.22	0,641	0,578	0,551	0,538	0,537	0,508	0,209	0,220	0,220	0,212	0,205	0,198	0,201	0,206	0,209	0,211	0,213	0,242	0,304	0,323	0,328	0,325	0,747	0,696
czwartek	2023.03.23	0,711	0,649	0,621	0,605	0,601	0,564	0,207	0,213	0,211	0,204	0,198	0,193	0,195	0,202	0,205	0,207	0,210	0,240	0,299	0,316	0,320	0,318	0,798	0,744
piątek	2023.03.24	0,636	0,575	0,553	0,544	0,534	0,502	0,205	0,216	0,214	0,209	0,204	0,202	0,204	0,214	0,218	0,228	0,237	0,270	0,302	0,308	0,306	0,303	0,767	0,718
sobota	2023.03.25	0,629	0,575	0,557	0,539	0,533	0,488	0,164	0,193	0,233	0,259	0,271	0,274	0,280	0,290	0,294	0,289	0,288	0,287	0,313	0,314	0,309	0,305	0,739	0,693
niedziela	2023.03.26	0,581	0,515		0,479	0,460	0,424	0,154	0,172	0,214	0,248	0,268	0,268	0,277	0,284	0,284	0,278	0,262	0,262	0,261	0,281	0,307	0,323	0,659	0,622
poniedziałek	2023.03.27	0,513	0,456	0,432	0,424	0,424	0,409	0,186	0,201	0,202	0,199	0,191	0,184	0,184	0,189	0,192	0,192	0,193	0,208	0,225	0,268	0,308	0,310	0,642	0,596
wtorek	2023.03.28	0,523	0,468	0,441	0,431	0,433	0,419	0,187	0,203	0,202	0,198	0,191	0,184	0,185	0,190	0,194	0,195	0,197	0,209	0,228	0,272	0,307	0,311	0,631	0,574
środa	2023.03.29	0,514	0,462	0,437	0,427	0,429	0,408	0,185	0,202	0,199	0,195	0,188	0,183	0,185	0,193	0,201	0,200	0,200	0,211	0,227	0,261	0,305	0,311	0,617	0,560
czwartek	2023.03.30	0,505	0,452	0,430	0,423	0,427	0,401	0,186	0,202	0,200	0,194	0,186	0,179	0,180	0,186	0,190	0,191	0,191	0,204	0,218	0,256	0,299	0,306	0,579	0,527
piątek	2023.03.31	0,474	0,421	0,403	0,398	0,395	0,380	0,186	0,202	0,202	0,199	0,193	0,188	0,190	0,197	0,201	0,201	0,201	0,217	0,234	0,260	0,287	0,292	0,592	0,549

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.04.01	0,342	0,308	0,290	0,282	0,284	0,276	0,151	0,169	0,198	0,218	0,223	0,226	0,232	0,234	0,236	0,237	0,231	0,233	0,246	0,276	0,282	0,278	0,454	0,426
niedziela	2023.04.02	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
poniedziałek	2023.04.03	0,371	0,334	0,317	0,308	0,315	0,307	0,183	0,197	0,193	0,190	0,184	0,177	0,179	0,185	0,189	0,195	0,195	0,212	0,229	0,269	0,301	0,293	0,462	0,414
wtorek	2023.04.04	0,346	0,305	0,283	0,280	0,292	0,290	0,181	0,195	0,192	0,186	0,180	0,176	0,174	0,183	0,188	0,194	0,190	0,202	0,224	0,269	0,295	0,295	0,448	0,397
środa	2023.04.05	0,330	0,286	0,270	0,268	0,274	0,264	0,173	0,185	0,182	0,175	0,166	0,161	0,165	0,171	0,175	0,181	0,182	0,192	0,211	0,244	0,281	0,282	0,409	0,359
czwartek	2023.04.06	0,352	0,314	0,299	0,294	0,299	0,294	0,189	0,197	0,196	0,191	0,182	0,178	0,178	0,186	0,190	0,197	0,194	0,204	0,225	0,265	0,293	0,297	0,439	0,390
piątek	2023.04.07	0,333	0,299	0,281	0,275	0,282	0,271	0,181	0,193	0,192	0,188	0,181	0,178	0,178	0,183	0,186	0,191	0,188	0,197	0,205	0,230	0,265	0,272	0,396	0,359
sobota	2023.04.08	0,305	0,273	0,250	0,243	0,242	0,236	0,146	0,166	0,196	0,212	0,211	0,208	0,205	0,205	0,206	0,206	0,205	0,213	0,226	0,255	0,267	0,257	0,375	0,340
niedziela	2023.04.09	0,317	0,273	0,245	0,233	0,232	0,199	0,178	0,190	0,220	0,243	0,259	0,261	0,276	0,274	0,273	0,271	0,253	0,258	0,277	0,310	0,333	0,338	0,442	0,386
poniedziałek	2023.04.10	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
wtorek	2023.04.11	0,523	0,468	0,441	0,431	0,433	0,419	0,187	0,203	0,202	0,198	0,191	0,184	0,185	0,190	0,194	0,195	0,197	0,209	0,228	0,272	0,307	0,311	0,631	0,574
środa	2023.04.12	0,514	0,462	0,437	0,427	0,429	0,408	0,185	0,202	0,199	0,195	0,188	0,183	0,185	0,193	0,201	0,200	0,200	0,211	0,227	0,261	0,305	0,311	0,617	0,560
czwartek	2023.04.13	0,505	0,452	0,430	0,423	0,427	0,401	0,186	0,202	0,200	0,194	0,186	0,179	0,180	0,186	0,190	0,191	0,191	0,204	0,218	0,256	0,299	0,306	0,579	0,527
piątek	2023.04.14	0,474	0,421	0,403	0,398	0,395	0,380	0,186	0,202	0,202	0,199	0,193	0,188	0,190	0,197	0,201	0,201	0,201	0,217	0,234	0,260	0,287	0,292	0,592	0,549
sobota	2023.04.15	0,342	0,308	0,290	0,282	0,284	0,276	0,151	0,169	0,198	0,218	0,223	0,226	0,232	0,234	0,236	0,237	0,231	0,233	0,246	0,276	0,282	0,278	0,454	0,426
niedziela	2023.04.16	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
poniedziałek	2023.04.17	0,241	0,216	0,200	0,201	0,202	0,201	0,156	0,172	0,173	0,169	0,163	0,159	0,161	0,166	0,169	0,173	0,178	0,186	0,201	0,224	0,261	0,261	0,334	0,282
wtorek	2023.04.18	0,346	0,305	0,283	0,280	0,292	0,290	0,181	0,195	0,192	0,186	0,180	0,176	0,174	0,183	0,188	0,194	0,190	0,202	0,224	0,269	0,295	0,295	0,448	0,397
środa	2023.04.19	0,330	0,286	0,270	0,268	0,274	0,264	0,173	0,185	0,182	0,175	0,166	0,161	0,165	0,171	0,175	0,181	0,182	0,192	0,211	0,244	0,281	0,282	0,409	0,359
czwartek	2023.04.20	0,352	0,314	0,299	0,294	0,299	0,294	0,189	0,197	0,196	0,191	0,182	0,178	0,178	0,186	0,190	0,197	0,194	0,204	0,225	0,265	0,293	0,297	0,439	0,390
piątek	2023.04.21	0,333	0,299	0,281	0,275	0,282	0,271	0,181	0,193	0,192	0,188	0,181	0,178	0,178	0,183	0,186	0,191	0,188	0,197	0,205	0,230	0,265	0,272	0,396	0,359
sobota	2023.04.22	0,306	0,281	0,262	0,256	0,256	0,241	0,151	0,170	0,196	0,211	0,209	0,205	0,206	0,209	0,211	0,212	0,203	0,200	0,208	0,226	0,247	0,251	0,374	0,343
niedziela	2023.04.23	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
poniedziałek	2023.04.24	0,241	0,216	0,200	0,201	0,202	0,201	0,156	0,172	0,173	0,169	0,163	0,159	0,161	0,166	0,169	0,173	0,178	0,186	0,201	0,224	0,261	0,261	0,334	0,282
wtorek	2023.04.25	0,241	0,216	0,200	0,201	0,202	0,201	0,156	0,172	0,173	0,169	0,163	0,159	0,161	0,166	0,169	0,173	0,178	0,186	0,201	0,224	0,261	0,261	0,334	0,282
środa	2023.04.26	0,330	0,286	0,270	0,268	0,274	0,264	0,173	0,185	0,182	0,175	0,166	0,161	0,165	0,171	0,175	0,181	0,182	0,192	0,211	0,244	0,281	0,282	0,409	0,359
czwartek	2023.04.27	0,352	0,314	0,299	0,294	0,299	0,294	0,189	0,197	0,196	0,191	0,182	0,178	0,178	0,186	0,190	0,197	0,194	0,204	0,225	0,265	0,293	0,297	0,439	0,390
piątek	2023.04.28	0,169	0,140	0,128	0,124	0,123	0,128	0,151	0,180	0,185	0,182	0,177	0,172	0,172	0,174	0,180	0,187	0,199	0,224	0,235	0,255	0,268	0,282	0,283	0,218
sobota	2023.04.29	0,271	0,240	0,228	0,222	0,220	0,208	0,123	0,144	0,166	0,184	0,188	0,184	0,181	0,180	0,180	0,183	0,189	0,194	0,201	0,227	0,253	0,255	0,361	0,287
niedziela	2023.04.30	0,304	0,269	0,254	0,246	0,247	0,234	0,144	0,157	0,189	0,212	0,229	0,231	0,231	0,238	0,241	0,242	0,221	0,216	0,223	0,253	0,296	0,301	0,420	0,372

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	2023.05.01	0,294	0,256	0,239	0,231	0,229	0,215	0,114	0,134	0,165	0,193	0,207	0,211	0,211	0,209	0,206	0,198	0,192	0,190	0,196	0,216	0,244	0,250	0,382	0,312
wtorek	2023.05.02	0,169	0,140	0,128	0,124	0,123	0,128	0,151	0,180	0,185	0,182	0,177	0,172	0,172	0,174	0,180	0,187	0,199	0,224	0,235	0,255	0,268	0,282	0,283	0,218
środa	2023.05.03	0,244	0,216	0,198	0,193	0,191	0,176	0,112	0,134	0,168	0,199	0,214	0,215	0,213	0,219	0,221	0,218	0,212	0,230	0,251	0,271	0,291	0,292	0,363	0,280
czwartek	2023.05.04	0,173	0,145	0,132	0,129	0,126	0,131	0,151	0,180	0,182	0,181	0,173	0,168	0,166	0,167	0,172	0,181	0,193	0,209	0,224	0,249	0,280	0,299	0,304	0,222
piątek	2023.05.05	0,169	0,140	0,128	0,124	0,123	0,128	0,151	0,180	0,185	0,182	0,177	0,172	0,172	0,174	0,180	0,187	0,199	0,224	0,235	0,255	0,268	0,282	0,283	0,218
sobota	2023.05.06	0,174	0,141	0,131	0,124	0,121	0,116	0,122	0,153	0,192	0,217	0,225	0,224	0,224	0,227	0,228	0,228	0,228	0,230	0,243	0,257	0,269	0,273	0,285	0,222
niedziela	2023.05.07	0,186	0,155	0,140	0,132	0,125	0,117	0,112	0,136	0,174	0,207	0,227	0,230	0,232	0,233	0,232	0,229	0,223	0,225	0,234	0,248	0,273	0,296	0,313	0,230
poniedziałek	2023.05.08	0,181	0,154	0,142	0,139	0,136	0,138	0,149	0,176	0,179	0,180	0,176	0,175	0,175	0,176	0,183	0,187	0,201	0,223	0,245	0,273	0,290	0,304	0,323	0,248
wtorek	2023.05.09	0,199	0,163	0,152	0,149	0,148	0,149	0,150	0,178	0,181	0,181	0,176	0,173	0,173	0,175	0,179	0,185	0,199	0,232	0,252	0,269	0,302	0,310	0,337	0,258
środa	2023.05.10	0,206	0,176	0,162	0,158	0,154	0,156	0,152	0,180	0,182	0,182	0,180	0,173	0,170	0,171	0,175	0,183	0,196	0,216	0,237	0,260	0,288	0,307	0,322	0,247
czwartek	2023.05.11	0,198	0,166	0,153	0,150	0,148	0,148	0,153	0,180	0,183	0,180	0,173	0,167	0,165	0,166	0,170	0,177	0,189	0,207	0,223	0,244	0,269	0,299	0,314	0,235
piątek	2023.05.12	0,183	0,152	0,141	0,140	0,136	0,136	0,150	0,179	0,182	0,182	0,177	0,170	0,168	0,170	0,174	0,181	0,192	0,207	0,220	0,235	0,254	0,282	0,281	0,217
sobota	2023.05.13	0,174	0,144	0,133	0,126	0,118	0,116	0,119	0,153	0,191	0,215	0,219	0,215	0,212	0,214	0,216	0,212	0,208	0,207	0,209	0,221	0,248	0,275	0,267	0,203
niedziela	2023.05.14	0,163	0,135	0,122	0,116	0,109	0,104	0,110	0,137	0,175	0,203	0,214	0,212	0,210	0,210	0,209	0,205	0,200	0,203	0,210	0,231	0,257	0,289	0,273	0,200
poniedziałek	2023.05.15	0,148	0,119	0,108	0,104	0,097	0,104	0,152	0,179	0,182	0,183	0,178	0,174	0,173	0,175	0,180	0,188	0,201	0,219	0,233	0,254	0,276	0,298	0,265	0,191
wtorek	2023.05.16	0,149	0,119	0,107	0,104	0,099	0,105	0,152	0,181	0,184	0,179	0,175	0,172	0,172	0,174	0,177	0,184	0,197	0,222	0,236	0,262	0,278	0,296	0,265	0,188
środa	2023.05.17	0,149	0,121	0,109	0,108	0,102	0,107	0,152	0,179	0,181	0,179	0,174	0,170	0,169	0,170	0,175	0,183	0,203	0,218	0,226	0,239	0,258	0,295	0,264	0,196
czwartek	2023.05.18	0,150	0,121	0,111	0,108	0,100	0,106	0,151	0,177	0,180	0,179	0,173	0,168	0,167	0,170	0,175	0,181	0,193	0,209	0,221	0,237	0,251	0,289	0,266	0,193
piątek	2023.05.19	0,153	0,123	0,110	0,107	0,100	0,106	0,148	0,175	0,180	0,179	0,174	0,169	0,168	0,171	0,176	0,182	0,192	0,208	0,216	0,226	0,233	0,267	0,255	0,190
sobota	2023.05.20	0,174	0,144	0,133	0,126	0,118	0,116	0,119	0,153	0,191	0,215	0,219	0,215	0,212	0,214	0,216	0,212	0,208	0,207	0,209	0,221	0,248	0,275	0,267	0,203
niedziela	2023.05.21	0,163	0,135	0,122	0,116	0,109	0,104	0,110	0,137	0,175	0,203	0,214	0,212	0,210	0,210	0,209	0,205	0,200	0,203	0,210	0,231	0,257	0,289	0,273	0,200
poniedziałek	2023.05.22	0,154	0,125	0,114	0,111	0,106	0,113	0,149	0,177	0,182	0,180	0,175	0,169	0,168	0,170	0,174	0,180	0,192	0,210	0,225	0,243	0,262	0,297	0,276	0,196
wtorek	2023.05.23	0,154	0,124	0,113	0,108	0,104	0,112	0,151	0,180	0,183	0,179	0,172	0,166	0,165	0,167	0,171	0,179	0,191	0,207	0,221	0,239	0,260	0,296	0,278	0,202
środa	2023.05.24	0,153	0,122	0,112	0,109	0,104	0,110	0,151	0,179	0,180	0,176	0,171	0,166	0,165	0,167	0,173	0,184	0,202	0,210	0,218	0,229	0,240	0,272	0,261	0,198
czwartek	2023.05.25	0,150	0,121	0,111	0,108	0,100	0,106	0,151	0,177	0,180	0,179	0,173	0,168	0,167	0,170	0,175	0,181	0,193	0,209	0,221	0,237	0,251	0,289	0,266	0,193
piątek	2023.05.26	0,153	0,123	0,110	0,107	0,100	0,106	0,148	0,175	0,180	0,179	0,174	0,169	0,168	0,171	0,176	0,182	0,192	0,208	0,216	0,226	0,233	0,267	0,255	0,190
sobota	2023.05.27	0,149	0,124	0,113	0,107	0,097	0,098	0,122	0,153	0,188	0,209	0,213	0,211	0,209	0,212	0,214	0,216	0,215	0,210	0,208	0,218	0,221	0,254	0,249	0,188
niedziela	2023.05.28	0,151	0,124	0,112	0,106	0,098	0,093	0,111	0,134	0,169	0,198	0,211	0,210	0,209	0,209	0,209	0,204	0,202	0,204	0,211	0,229	0,242	0,282	0,262	0,185
poniedziałek	2023.05.29	0,169	0,141	0,128	0,123	0,122	0,126	0,141	0,158	0,160	0,163	0,161	0,158	0,159	0,163	0,172	0,178	0,190	0,207	0,216	0,233	0,251	0,273	0,296	0,232
wtorek	2023.05.30	0,166	0,139	0,126	0,121	0,117	0,122	0,133	0,157	0,160	0,160	0,159	0,156	0,155	0,157	0,162	0,168	0,181	0,206	0,218	0,224	0,234	0,261	0,292	0,234
środa	2023.05.31	0,168	0,140	0,127	0,121	0,115	0,122	0,136	0,161	0,166	0,165	0,161	0,157	0,158	0,160	0,163	0,169	0,179	0,194	0,209	0,221	0,233	0,261	0,296	0,238

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	2023.06.01	0,150	0,121	0,111	0,108	0,100	0,106	0,151	0,177	0,180	0,179	0,173	0,168	0,167	0,170	0,175	0,181	0,193	0,209	0,221	0,237	0,251	0,289	0,266	0,193
piątek	2023.06.02	0,153	0,123	0,110	0,107	0,100	0,106	0,148	0,175	0,180	0,179	0,174	0,169	0,168	0,171	0,176	0,182	0,192	0,208	0,216	0,226	0,233	0,267	0,255	0,190
sobota	2023.06.03	0,171	0,144	0,129	0,122	0,114	0,113	0,109	0,136	0,169	0,190	0,196	0,194	0,193	0,193	0,195	0,193	0,190	0,187	0,187	0,194	0,204	0,228	0,265	0,226
niedziela	2023.06.04	0,174	0,146	0,132	0,123	0,113	0,110	0,102	0,123	0,153	0,180	0,193	0,193	0,191	0,192	0,192	0,187	0,185	0,187	0,193	0,211	0,233	0,259	0,290	0,232
poniedziałek	2023.06.05	0,160	0,135	0,122	0,117	0,111	0,119	0,132	0,156	0,160	0,161	0,157	0,152	0,152	0,154	0,158	0,166	0,178	0,194	0,207	0,223	0,242	0,267	0,290	0,229
wtorek	2023.06.06	0,163	0,136	0,124	0,119	0,114	0,120	0,133	0,157	0,159	0,159	0,156	0,152	0,152	0,155	0,159	0,166	0,178	0,196	0,211	0,228	0,252	0,271	0,289	0,227
środa	2023.06.07	0,163	0,136	0,124	0,119	0,117	0,123	0,136	0,160	0,163	0,162	0,159	0,155	0,153	0,156	0,160	0,168	0,179	0,195	0,205	0,219	0,240	0,266	0,294	0,233
czwartek	2023.06.08	0,174	0,146	0,132	0,123	0,113	0,110	0,102	0,123	0,153	0,180	0,193	0,193	0,191	0,192	0,192	0,187	0,185	0,187	0,193	0,211	0,233	0,259	0,290	0,232
piątek	2023.06.09	0,176	0,143	0,128	0,122	0,117	0,121	0,132	0,157	0,164	0,166	0,163	0,161	0,165	0,172	0,171	0,177	0,186	0,199	0,209	0,216	0,225	0,246	0,279	0,229
sobota	2023.06.10	0,171	0,144	0,129	0,122	0,114	0,113	0,109	0,136	0,169	0,190	0,196	0,194	0,193	0,193	0,195	0,193	0,190	0,187	0,187	0,194	0,204	0,228	0,265	0,226
niedziela	2023.06.11	0,174	0,146	0,132	0,123	0,113	0,110	0,102	0,123	0,153	0,180	0,193	0,193	0,191	0,192	0,192	0,187	0,185	0,187	0,193	0,211	0,233	0,259	0,290	0,232
poniedziałek	2023.06.12	0,170	0,139	0,126	0,120	0,114	0,121	0,135	0,159	0,162	0,160	0,156	0,153	0,152	0,154	0,158	0,164	0,176	0,196	0,214	0,227	0,245	0,268	0,290	0,227
wtorek	2023.06.13	0,163	0,136	0,124	0,119	0,113	0,120	0,135	0,159	0,162	0,160	0,154	0,150	0,149	0,151	0,155	0,162	0,174	0,190	0,204	0,220	0,238	0,267	0,293	0,229
środa	2023.06.14	0,163	0,136	0,124	0,119	0,113	0,121	0,135	0,160	0,164	0,160	0,155	0,151	0,151	0,152	0,157	0,163	0,174	0,190	0,203	0,219	0,248	0,269	0,288	0,227
czwartek	2023.06.15	0,164	0,138	0,126	0,120	0,115	0,121	0,135	0,158	0,162	0,162	0,158	0,153	0,152	0,155	0,159	0,164	0,175	0,189	0,202	0,216	0,233	0,263	0,288	0,229
piątek	2023.06.16	0,165	0,137	0,125	0,119	0,113	0,120	0,134	0,158	0,162	0,161	0,158	0,158	0,158	0,159	0,164	0,170	0,180	0,192	0,204	0,215	0,234	0,251	0,280	0,230
sobota	2023.06.17	0,170	0,143	0,128	0,121	0,113	0,112	0,107	0,134	0,165	0,189	0,196	0,194	0,193	0,194	0,196	0,196	0,193	0,190	0,190	0,198	0,211	0,233	0,265	0,223
niedziela	2023.06.18	0,169	0,143	0,129	0,120	0,111	0,107	0,100	0,120	0,151	0,180	0,193	0,193	0,191	0,193	0,197	0,193	0,194	0,202	0,211	0,214	0,231	0,260	0,282	0,222
poniedziałek	2023.06.19	0,172	0,146	0,133	0,128	0,123	0,126	0,133	0,156	0,164	0,166	0,164	0,162	0,162	0,163	0,166	0,171	0,181	0,197	0,213	0,227	0,254	0,268	0,292	0,236
wtorek	2023.06.20	0,172	0,145	0,132	0,126	0,122	0,126	0,132	0,154	0,161	0,161	0,161	0,157	0,155	0,158	0,161	0,166	0,174	0,189	0,202	0,214	0,228	0,254	0,288	0,234
środa	2023.06.21	0,171	0,143	0,129	0,123	0,116	0,122	0,132	0,154	0,162	0,163	0,161	0,158	0,158	0,159	0,162	0,168	0,178	0,193	0,203	0,215	0,237	0,261	0,285	0,233
czwartek	2023.06.22	0,172	0,145	0,132	0,126	0,120	0,125	0,134	0,157	0,165	0,166	0,165	0,163	0,164	0,166	0,169	0,174	0,185	0,201	0,216	0,231	0,255	0,266	0,294	0,263
piątek	2023.06.23	0,177	0,158	0,139	0,131	0,124	0,126	0,131	0,152	0,160	0,164	0,166	0,164	0,165	0,166	0,169	0,175	0,183	0,195	0,203	0,208	0,218	0,239	0,278	0,235
sobota	2023.06.24	0,166	0,154	0,139	0,131	0,122	0,120	0,114	0,138	0,165	0,187	0,193	0,192	0,194	0,195	0,196	0,195	0,194	0,193	0,194	0,199	0,209	0,229	0,266	0,235
niedziela	2023.06.25	0,174	0,160	0,144	0,136	0,128	0,124	0,112	0,125	0,147	0,173	0,192	0,200	0,204	0,204	0,205	0,202	0,199	0,199	0,202	0,213	0,231	0,261	0,297	0,238
poniedziałek	2023.06.26	0,159	0,144	0,131	0,125	0,119	0,125	0,133	0,155	0,163	0,166	0,164	0,162	0,162	0,163	0,165	0,170	0,181	0,195	0,209	0,222	0,235	0,262	0,292	0,232
wtorek	2023.06.27	0,155	0,141	0,129	0,124	0,117	0,124	0,132	0,155	0,162	0,164	0,162	0,159	0,159	0,159	0,163	0,167	0,177	0,193	0,206	0,222	0,236	0,260	0,288	0,231
środa	2023.06.28	0,156	0,142	0,130	0,124	0,119	0,125	0,134	0,156	0,162	0,162	0,162	0,160	0,160	0,162	0,167	0,172	0,179	0,198	0,213	0,234	0,265	0,272	0,290	0,229
czwartek	2023.06.29	0,153	0,140	0,128	0,123	0,121	0,125	0,131	0,152	0,159	0,164	0,165	0,164	0,164	0,164	0,167	0,174	0,181	0,193	0,206	0,218	0,231	0,259	0,292	0,236
piątek	2023.06.30	0,157	0,142	0,128	0,122	0,116	0,121	0,127	0,147	0,160	0,169	0,170	0,167	0,166	0,167	0,171	0,175	0,182	0,190	0,197	0,203	0,220	0,239	0,266	0,221

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.07.01	0,169	0,145	0,131	0,125	0,121	0,116	0,109	0,128	0,155	0,177	0,191	0,194	0,195	0,196	0,196	0,195	0,191	0,190	0,190	0,198	0,221	0,232	0,257	0,218
niedziela	2023.07.02	0,167	0,144	0,131	0,124	0,116	0,113	0,103	0,121	0,148	0,173	0,185	0,188	0,187	0,186	0,187	0,186	0,183	0,187	0,193	0,209	0,231	0,258	0,292	0,247
poniedziałek	2023.07.03	0,178	0,145	0,131	0,124	0,119	0,123	0,131	0,154	0,164	0,167	0,167	0,167	0,167	0,169	0,173	0,178	0,187	0,205	0,220	0,245	0,269	0,271	0,292	0,232
wtorek	2023.07.04	0,171	0,146	0,134	0,128	0,125	0,129	0,137	0,159	0,168	0,170	0,168	0,167	0,167	0,169	0,171	0,175	0,186	0,201	0,217	0,231	0,250	0,273	0,294	0,235
środa	2023.07.05	0,174	0,147	0,135	0,129	0,128	0,134	0,137	0,156	0,165	0,170	0,170	0,167	0,166	0,166	0,168	0,172	0,183	0,196	0,208	0,221	0,236	0,265	0,294	0,235
czwartek	2023.07.06	0,173	0,144	0,132	0,126	0,124	0,127	0,133	0,156	0,163	0,165	0,165	0,164	0,164	0,165	0,166	0,171	0,182	0,200	0,210	0,219	0,235	0,269	0,294	0,234
piątek	2023.07.07	0,171	0,142	0,129	0,123	0,121	0,125	0,130	0,150	0,159	0,165	0,164	0,163	0,164	0,166	0,166	0,172	0,178	0,190	0,198	0,206	0,218	0,241	0,270	0,226
sobota	2023.07.08	0,173	0,146	0,131	0,124	0,117	0,116	0,109	0,130	0,159	0,179	0,189	0,189	0,187	0,189	0,189	0,187	0,187	0,190	0,196	0,202	0,215	0,227	0,255	0,217
niedziela	2023.07.09	0,168	0,144	0,130	0,123	0,118	0,113	0,102	0,117	0,142	0,167	0,185	0,190	0,190	0,192	0,193	0,192	0,194	0,197	0,203	0,216	0,232	0,256	0,279	0,224
poniedziałek	2023.07.10	0,165	0,139	0,126	0,121	0,119	0,122	0,129	0,149	0,158	0,164	0,163	0,161	0,159	0,163	0,164	0,170	0,181	0,200	0,213	0,228	0,243	0,262	0,283	0,224
wtorek	2023.07.11	0,163	0,138	0,125	0,120	0,117	0,121	0,128	0,149	0,159	0,162	0,161	0,159	0,158	0,158	0,161	0,167	0,178	0,193	0,206	0,218	0,234	0,260	0,285	0,227
środa	2023.07.12	0,165	0,137	0,125	0,119	0,116	0,121	0,129	0,152	0,160	0,163	0,161	0,158	0,156	0,157	0,161	0,165	0,175	0,187	0,199	0,210	0,229	0,256	0,280	0,224
czwartek	2023.07.13	0,163	0,137	0,125	0,120	0,116	0,120	0,128	0,151	0,160	0,163	0,159	0,157	0,155	0,156	0,159	0,163	0,172	0,186	0,198	0,208	0,226	0,254	0,281	0,225
piątek	2023.07.14	0,165	0,138	0,126	0,121	0,117	0,121	0,127	0,149	0,160	0,163	0,162	0,159	0,159	0,160	0,163	0,167	0,176	0,189	0,201	0,218	0,235	0,237	0,259	0,215
sobota	2023.07.15	0,165	0,143	0,130	0,124	0,120	0,117	0,109	0,130	0,157	0,178	0,189	0,188	0,186	0,188	0,189	0,186	0,185	0,184	0,185	0,190	0,206	0,224	0,254	0,218
niedziela	2023.07.16	0,170	0,146	0,132	0,125	0,119	0,114	0,104	0,122	0,148	0,172	0,185	0,188	0,189	0,188	0,188	0,185	0,185	0,186	0,191	0,203	0,229	0,254	0,279	0,229
poniedziałek	2023.07.17	0,171	0,144	0,131	0,126	0,124	0,126	0,132	0,153	0,163	0,169	0,171	0,171	0,170	0,170	0,171	0,176	0,187	0,202	0,217	0,229	0,249	0,271	0,292	0,234
wtorek	2023.07.18	0,174	0,147	0,135	0,129	0,127	0,130	0,135	0,157	0,164	0,169	0,172	0,169	0,170	0,173	0,177	0,180	0,191	0,205	0,220	0,229	0,254	0,272	0,294	0,239
środa	2023.07.19	0,179	0,152	0,138	0,132	0,129	0,132	0,136	0,157	0,168	0,172	0,172	0,172	0,173	0,176	0,177	0,183	0,196	0,208	0,218	0,229	0,249	0,270	0,290	0,234
czwartek	2023.07.20	0,175	0,149	0,136	0,130	0,128	0,130	0,135	0,158	0,168	0,172	0,172	0,170	0,170	0,171	0,173	0,180	0,191	0,202	0,215	0,227	0,255	0,269	0,289	0,235
piątek	2023.07.21	0,177	0,150	0,137	0,132	0,130	0,133	0,134	0,156	0,167	0,173	0,173	0,170	0,170	0,171	0,174	0,185	0,200	0,198	0,203	0,210	0,231	0,244	0,268	0,225
sobota	2023.07.22	0,165	0,143	0,130	0,124	0,120	0,117	0,109	0,130	0,157	0,178	0,189	0,188	0,186	0,188	0,189	0,186	0,185	0,184	0,185	0,190	0,206	0,224	0,254	0,218
niedziela	2023.07.23	0,170	0,146	0,132	0,125	0,119	0,114	0,104	0,122	0,148	0,172	0,185	0,188	0,189	0,188	0,188	0,185	0,185	0,186	0,191	0,203	0,229	0,254	0,279	0,229
poniedziałek	2023.07.24	0,170	0,145	0,133	0,128	0,128	0,133	0,135	0,154	0,162	0,168	0,168	0,170	0,169	0,169	0,170	0,175	0,182	0,193	0,206	0,221	0,251	0,266	0,285	0,229
wtorek	2023.07.25	0,170	0,143	0,131	0,125	0,125	0,127	0,131	0,153	0,164	0,167	0,164	0,161	0,160	0,162	0,164	0,168	0,176	0,191	0,206	0,221	0,256	0,264	0,279	0,223
środa	2023.07.26	0,157	0,133	0,122	0,117	0,116	0,118	0,123	0,144	0,153	0,155	0,154	0,151	0,149	0,151	0,153	0,157	0,165	0,178	0,189	0,203	0,228	0,244	0,270	0,213
czwartek	2023.07.27	0,159	0,135	0,123	0,118	0,118	0,122	0,124	0,142	0,151	0,155	0,155	0,153	0,152	0,154	0,157	0,161	0,169	0,183	0,193	0,206	0,230	0,248	0,276	0,219
piątek	2023.07.28	0,164	0,139	0,126	0,121	0,120	0,121	0,126	0,146	0,158	0,161	0,162	0,161	0,161	0,163	0,167	0,171	0,179	0,191	0,197	0,206	0,229	0,233	0,261	0,214
sobota	2023.07.29	0,168	0,145	0,131	0,125	0,122	0,117	0,106	0,122	0,147	0,168	0,178	0,181	0,180	0,183	0,186	0,186	0,189	0,187	0,185	0,195	0,206	0,216	0,248	0,205
niedziela	2023.07.30	0,160	0,138	0,126	0,119	0,115	0,109	0,098	0,113	0,139	0,162	0,173	0,175	0,174	0,174	0,175	0,172	0,172	0,175	0,178	0,192	0,219	0,238	0,266	0,209
poniedziałek	2023.07.31	0,155	0,131	0,120	0,115	0,115	0,116	0,119	0,141	0,150	0,154	0,154	0,152	0,150	0,153	0,155	0,159	0,169	0,182	0,194	0,206	0,232	0,246	0,272	0,214



Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	2023.08.01	0,160	0,135	0,124	0,119	0,118	0,119	0,123	0,143	0,152	0,155	0,156	0,157	0,159	0,162	0,163	0,162	0,171	0,183	0,198	0,226	0,243	0,246	0,269	0,212
środa	2023.08.02	0,161	0,134	0,121	0,116	0,116	0,121	0,124	0,143	0,151	0,155	0,156	0,154	0,155	0,155	0,159	0,164	0,170	0,187	0,207	0,231	0,249	0,245	0,267	0,208
czwartek	2023.08.03	0,155	0,131	0,119	0,115	0,114	0,117	0,119	0,141	0,150	0,154	0,152	0,149	0,148	0,149	0,152	0,156	0,166	0,178	0,189	0,203	0,233	0,244	0,268	0,207
piątek	2023.08.04	0,153	0,130	0,118	0,113	0,113	0,115	0,118	0,138	0,150	0,154	0,154	0,151	0,148	0,149	0,152	0,156	0,165	0,175	0,186	0,200	0,221	0,220	0,247	0,199
sobota	2023.08.05	0,153	0,132	0,120	0,114	0,113	0,111	0,100	0,119	0,143	0,162	0,170	0,170	0,169	0,172	0,173	0,172	0,171	0,170	0,170	0,184	0,207	0,207	0,237	0,195
niedziela	2023.08.06	0,152	0,133	0,122	0,116	0,113	0,108	0,095	0,110	0,133	0,154	0,164	0,166	0,167	0,165	0,166	0,161	0,159	0,159	0,160	0,174	0,200	0,205	0,235	0,192
poniedziałek	2023.08.07	0,150	0,128	0,117	0,113	0,113	0,116	0,119	0,139	0,149	0,154	0,153	0,151	0,150	0,151	0,154	0,159	0,168	0,186	0,200	0,215	0,247	0,247	0,266	0,206
wtorek	2023.08.08	0,154	0,129	0,118	0,113	0,114	0,118	0,120	0,139	0,151	0,155	0,154	0,151	0,150	0,151	0,153	0,158	0,167	0,179	0,193	0,218	0,248	0,246	0,265	0,207
środa	2023.08.09	0,153	0,130	0,120	0,114	0,114	0,118	0,119	0,140	0,151	0,155	0,154	0,151	0,150	0,149	0,153	0,158	0,166	0,179	0,190	0,217	0,244	0,244	0,264	0,208
czwartek	2023.08.10	0,155	0,131	0,119	0,115	0,114	0,117	0,119	0,141	0,150	0,154	0,152	0,149	0,148	0,149	0,152	0,156	0,166	0,178	0,189	0,203	0,233	0,244	0,268	0,207
piątek	2023.08.11	0,153	0,130	0,118	0,113	0,113	0,115	0,118	0,138	0,150	0,154	0,154	0,151	0,148	0,149	0,152	0,156	0,165	0,175	0,186	0,200	0,221	0,220	0,247	0,199
sobota	2023.08.12	0,160	0,139	0,128	0,121	0,116	0,113	0,102	0,123	0,151	0,173	0,180	0,179	0,176	0,177	0,179	0,177	0,175	0,175	0,177	0,191	0,217	0,215	0,245	0,203
niedziela	2023.08.13	0,160	0,139	0,126	0,119	0,116	0,113	0,098	0,113	0,139	0,164	0,177	0,183	0,184	0,186	0,190	0,200	0,204	0,205	0,216	0,245	0,258	0,246	0,266	0,208
poniedziałek	2023.08.14	0,150	0,128	0,117	0,113	0,113	0,116	0,119	0,139	0,149	0,154	0,153	0,151	0,150	0,151	0,154	0,159	0,168	0,186	0,200	0,215	0,247	0,247	0,266	0,206
wtorek	2023.08.15	0,160	0,139	0,126	0,119	0,116	0,113	0,098	0,113	0,139	0,164	0,177	0,183	0,184	0,186	0,190	0,200	0,204	0,205	0,216	0,245	0,258	0,246	0,266	0,208
środa	2023.08.16	0,159	0,134	0,122	0,117	0,117	0,123	0,126	0,149	0,158	0,161	0,159	0,155	0,154	0,155	0,157	0,162	0,171	0,185	0,198	0,223	0,258	0,252	0,272	0,212
czwartek	2023.08.17	0,157	0,132	0,121	0,116	0,116	0,122	0,126	0,148	0,157	0,160	0,157	0,154	0,154	0,155	0,158	0,163	0,170	0,183	0,196	0,219	0,255	0,250	0,269	0,211
piątek	2023.08.18	0,156	0,133	0,121	0,116	0,116	0,122	0,124	0,146	0,157	0,160	0,159	0,155	0,154	0,156	0,158	0,162	0,169	0,180	0,189	0,207	0,235	0,226	0,252	0,204
sobota	2023.08.19	0,172	0,143	0,128	0,123	0,124	0,123	0,104	0,119	0,145	0,169	0,180	0,191	0,199	0,195	0,194	0,192	0,186	0,182	0,195	0,226	0,243	0,225	0,245	0,208
niedziela	2023.08.20	0,164	0,137	0,128	0,125	0,128	0,139	0,135	0,153	0,162	0,168	0,161	0,160	0,161	0,164	0,165	0,167	0,178	0,192	0,208	0,237	0,249	0,236	0,255	0,212
poniedziałek	2023.08.21	0,161	0,137	0,126	0,120	0,120	0,127	0,128	0,152	0,164	0,169	0,168	0,167	0,167	0,170	0,173	0,178	0,187	0,200	0,215	0,251	0,274	0,265	0,282	0,219
wtorek	2023.08.22	0,162	0,137	0,126	0,120	0,120	0,127	0,129	0,154	0,164	0,167	0,165	0,162	0,161	0,162	0,166	0,169	0,177	0,191	0,207	0,242	0,275	0,265	0,282	0,217
środa	2023.08.23	0,160	0,135	0,123	0,117	0,118	0,125	0,128	0,153	0,164	0,167	0,165	0,161	0,160	0,161	0,165	0,169	0,179	0,192	0,206	0,245	0,274	0,265	0,282	0,215
czwartek	2023.08.24	0,157	0,132	0,121	0,117	0,117	0,125	0,130	0,160	0,169	0,164	0,159	0,157	0,157	0,161	0,165	0,170	0,179	0,192	0,206	0,245	0,272	0,263	0,279	0,213
piątek	2023.08.25	0,157	0,133	0,121	0,117	0,117	0,126	0,134	0,159	0,162	0,162	0,159	0,156	0,154	0,156	0,162	0,170	0,179	0,190	0,202	0,237	0,252	0,240	0,263	0,210
sobota	2023.08.26	0,159	0,136	0,125	0,118	0,116	0,116	0,104	0,127	0,155	0,174	0,180	0,179	0,179	0,179	0,180	0,180	0,178	0,177	0,179	0,196	0,219	0,216	0,245	0,204
niedziela	2023.08.27	0,159	0,139	0,127	0,120	0,118	0,115	0,101	0,119	0,146	0,170	0,182	0,184	0,184	0,186	0,188	0,186	0,183	0,185	0,191	0,221	0,254	0,249	0,272	0,214
poniedziałek	2023.08.28	0,161	0,137	0,126	0,120	0,120	0,127	0,128	0,152	0,164	0,169	0,168	0,167	0,167	0,170	0,173	0,178	0,187	0,200	0,215	0,251	0,274	0,265	0,282	0,219
wtorek	2023.08.29	0,174	0,147	0,136	0,133	0,140	0,150	0,145	0,165	0,160	0,160	0,159	0,160	0,165	0,169	0,171	0,172	0,182	0,194	0,211	0,242	0,250	0,240	0,272	0,224
środa	2023.08.30	0,170	0,143	0,133	0,130	0,136	0,149	0,141	0,158	0,158	0,160	0,157	0,157	0,157	0,161	0,164	0,166	0,170	0,175	0,187	0,230	0,244	0,233	0,258	0,212
czwartek	2023.08.31	0,183	0,158	0,145	0,142	0,146	0,159	0,143	0,164	0,163	0,163	0,158	0,154	0,155	0,161	0,164	0,167	0,171	0,178	0,192	0,223	0,232	0,223	0,256	0,216

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.09.01	0,182	0,158	0,144	0,138	0,141	0,148	0,118	0,135	0,160	0,174	0,181	0,183	0,183	0,184	0,184	0,185	0,175	0,176	0,177	0,210	0,222	0,213	0,246	0,212
sobota	2023.09.02	0,181	0,154	0,139	0,134	0,137	0,136	0,108	0,126	0,150	0,175	0,187	0,189	0,184	0,184	0,183	0,183	0,174	0,181	0,192	0,228	0,241	0,231	0,268	0,220
niedziela	2023.09.03	0,175	0,151	0,140	0,136	0,141	0,152	0,146	0,159	0,161	0,161	0,157	0,157	0,163	0,164	0,164	0,165	0,171	0,186	0,204	0,233	0,242	0,233	0,270	0,218
poniedziałek	2023.09.04	0,174	0,152	0,141	0,137	0,145	0,155	0,141	0,158	0,161	0,156	0,154	0,159	0,158	0,162	0,165	0,167	0,179	0,191	0,208	0,246	0,249	0,235	0,276	0,232
wtorek	2023.09.05	0,184	0,153	0,143	0,141	0,146	0,162	0,147	0,159	0,165	0,165	0,159	0,151	0,150	0,159	0,163	0,167	0,176	0,191	0,204	0,237	0,245	0,236	0,279	0,225
środa	2023.09.06	0,180	0,154	0,142	0,140	0,148	0,162	0,143	0,163	0,163	0,159	0,159	0,157	0,159	0,166	0,169	0,172	0,175	0,200	0,219	0,247	0,249	0,237	0,283	0,234
czwartek	2023.09.07	0,191	0,164	0,152	0,149	0,155	0,170	0,147	0,161	0,170	0,167	0,158	0,162	0,165	0,172	0,176	0,180	0,181	0,188	0,205	0,237	0,241	0,230	0,288	0,248
piątek	2023.09.08	0,209	0,181	0,166	0,160	0,166	0,169	0,126	0,144	0,167	0,186	0,190	0,197	0,197	0,195	0,194	0,194	0,190	0,194	0,207	0,236	0,240	0,229	0,289	0,249
sobota	2023.09.09	0,214	0,184	0,168	0,165	0,167	0,163	0,120	0,132	0,164	0,183	0,200	0,201	0,213	0,214	0,215	0,216	0,211	0,219	0,237	0,263	0,266	0,257	0,321	0,272
niedziela	2023.09.10	0,225	0,190	0,180	0,179	0,185	0,199	0,167	0,181	0,179	0,177	0,175	0,172	0,172	0,182	0,187	0,193	0,190	0,202	0,223	0,264	0,272	0,261	0,324	0,276
poniedziałek	2023.09.11	0,233	0,205	0,192	0,189	0,196	0,209	0,165	0,179	0,176	0,174	0,169	0,163	0,163	0,173	0,178	0,183	0,184	0,198	0,223	0,266	0,268	0,259	0,327	0,277
wtorek	2023.09.12	0,232	0,201	0,187	0,184	0,193	0,202	0,166	0,178	0,176	0,178	0,175	0,173	0,179	0,194	0,201	0,209	0,212	0,234	0,255	0,280	0,278	0,269	0,353	0,311
środa	2023.09.13	0,259	0,227	0,210	0,207	0,216	0,225	0,178	0,189	0,193	0,198	0,193	0,193	0,199	0,206	0,209	0,213	0,224	0,240	0,261	0,283	0,282	0,273	0,371	0,337
czwartek	2023.09.14	0,286	0,255	0,235	0,233	0,237	0,241	0,182	0,189	0,183	0,188	0,185	0,178	0,180	0,190	0,195	0,201	0,209	0,235	0,251	0,269	0,263	0,257	0,351	0,316
piątek	2023.09.15	0,276	0,246	0,227	0,221	0,225	0,221	0,149	0,160	0,184	0,209	0,215	0,223	0,226	0,225	0,224	0,223	0,215	0,214	0,228	0,261	0,259	0,254	0,355	0,319
sobota	2023.09.16	0,279	0,241	0,220	0,214	0,214	0,208	0,142	0,150	0,174	0,201	0,218	0,219	0,225	0,225	0,225	0,225	0,208	0,218	0,249	0,279	0,281	0,272	0,365	0,316
niedziela	2023.09.17	0,266	0,238	0,221	0,218	0,219	0,230	0,177	0,190	0,186	0,181	0,177	0,178	0,176	0,185	0,190	0,194	0,196	0,212	0,237	0,271	0,274	0,267	0,376	0,316
poniedziałek	2023.09.18	0,259	0,228	0,216	0,209	0,217	0,232	0,175	0,189	0,187	0,179	0,172	0,167	0,164	0,170	0,173	0,176	0,176	0,190	0,226	0,266	0,268	0,261	0,361	0,305
wtorek	2023.09.19	0,251	0,213	0,208	0,206	0,209	0,220	0,173	0,185	0,188	0,180	0,172	0,168	0,168	0,172	0,174	0,176	0,181	0,196	0,233	0,270	0,276	0,269	0,378	0,323
środa	2023.09.20	0,266	0,230	0,214	0,211	0,220	0,233	0,178	0,187	0,189	0,182	0,175	0,171	0,173	0,176	0,177	0,178	0,188	0,200	0,232	0,267	0,270	0,262	0,377	0,322
czwartek	2023.09.21	0,273	0,240	0,226	0,223	0,232	0,242	0,180	0,189	0,189	0,187	0,182	0,173	0,175	0,179	0,181	0,182	0,186	0,200	0,233	0,267	0,270	0,259	0,380	0,346
piątek	2023.09.22	0,300	0,267	0,247	0,237	0,245	0,242	0,157	0,167	0,195	0,206	0,212	0,210	0,208	0,209	0,210	0,210	0,204	0,212	0,240	0,262	0,260	0,256	0,386	0,356
sobota	2023.09.23	0,279	0,241	0,220	0,214	0,214	0,208	0,142	0,150	0,174	0,201	0,218	0,219	0,225	0,225	0,225	0,225	0,208	0,218	0,249	0,279	0,281	0,272	0,365	0,316
niedziela	2023.09.24	0,266	0,238	0,221	0,218	0,219	0,230	0,177	0,190	0,186	0,181	0,177	0,178	0,176	0,185	0,190	0,194	0,196	0,212	0,237	0,271	0,274	0,267	0,376	0,316
poniedziałek	2023.09.25	0,238	0,215	0,197	0,189	0,191	0,200	0,152	0,167	0,168	0,165	0,163	0,162	0,170	0,177	0,181	0,184	0,189	0,209	0,235	0,249	0,250	0,243	0,343	0,304
wtorek	2023.09.26	0,254	0,222	0,209	0,206	0,216	0,225	0,162	0,169	0,172	0,170	0,163	0,156	0,159	0,166	0,170	0,174	0,176	0,192	0,231	0,259	0,263	0,255	0,376	0,329
środa	2023.09.27	0,259	0,231	0,216	0,211	0,219	0,228	0,165	0,171	0,172	0,171	0,170	0,168	0,171	0,182	0,187	0,192	0,199	0,221	0,243	0,261	0,263	0,256	0,400	0,352
czwartek	2023.09.28	0,301	0,268	0,251	0,242	0,248	0,252	0,170	0,181	0,178	0,177	0,175	0,167	0,173	0,176	0,178	0,180	0,184	0,198	0,239	0,260	0,262	0,264	0,416	0,377
piątek	2023.09.29	0,325	0,294	0,275	0,269	0,278	0,279	0,186	0,188	0,186	0,180	0,170	0,169	0,174	0,190	0,198	0,206	0,208	0,222	0,249	0,268	0,271	0,269	0,449	0,415
sobota	2023.09.30	0,370	0,341	0,318	0,310	0,316	0,301	0,176	0,176	0,194	0,210	0,208	0,206	0,214	0,223	0,228	0,232	0,227	0,242	0,255	0,265	0,267	0,260	0,452	0,431

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	2023.10.01	0,377	0,344	0,322	0,311	0,318	0,303	0,167	0,163	0,182	0,205	0,216	0,221	0,231	0,232	0,233	0,234	0,223	0,237	0,260	0,281	0,283	0,276	0,470	0,434
poniedziałek	2023.10.02	0,385	0,342	0,320	0,314	0,321	0,319	0,200	0,197	0,196	0,187	0,176	0,175	0,184	0,198	0,206	0,213	0,215	0,239	0,266	0,281	0,286	0,282	0,489	0,455
wtorek	2023.10.03	0,393	0,355	0,337	0,338	0,346	0,346	0,208	0,204	0,195	0,190	0,186	0,191	0,194	0,207	0,213	0,220	0,223	0,246	0,275	0,298	0,309	0,307	0,527	0,490
środa	2023.10.04	0,433	0,386	0,363	0,358	0,362	0,361	0,221	0,217	0,208	0,204	0,200	0,196	0,203	0,216	0,223	0,230	0,231	0,254	0,284	0,296	0,297	0,303	0,537	0,506
czwartek	2023.10.05	0,443	0,404	0,384	0,377	0,383	0,383	0,223	0,210	0,202	0,200	0,195	0,187	0,191	0,198	0,202	0,205	0,202	0,229	0,274	0,292	0,305	0,307	0,550	0,510
piątek	2023.10.06	0,451	0,423	0,401	0,394	0,399	0,394	0,223	0,213	0,208	0,207	0,200	0,195	0,200	0,207	0,211	0,215	0,206	0,232	0,267	0,288	0,291	0,294	0,543	0,518
sobota	2023.10.07	0,469	0,437	0,414	0,403	0,407	0,394	0,212	0,206	0,225	0,240	0,245	0,247	0,249	0,265	0,273	0,280	0,265	0,271	0,289	0,301	0,300	0,296	0,567	0,549
niedziela	2023.10.08	0,503	0,459	0,436	0,429	0,432	0,410	0,210	0,201	0,223	0,242	0,251	0,251	0,264	0,271	0,274	0,277	0,253	0,271	0,288	0,308	0,316	0,316	0,594	0,559
poniedziałek	2023.10.09	0,496	0,445	0,426	0,422	0,428	0,426	0,241	0,229	0,215	0,207	0,197	0,191	0,201	0,212	0,218	0,223	0,221	0,256	0,292	0,313	0,320	0,322	0,597	0,557
wtorek	2023.10.10	0,496	0,457	0,435	0,428	0,440	0,434	0,237	0,224	0,217	0,206	0,202	0,202	0,206	0,223	0,231	0,239	0,246	0,271	0,297	0,319	0,321	0,320	0,604	0,563
środa	2023.10.11	0,493	0,457	0,443	0,427	0,437	0,430	0,230	0,221	0,212	0,205	0,195	0,195	0,201	0,220	0,230	0,239	0,242	0,262	0,291	0,304	0,310	0,309	0,592	0,555
czwartek	2023.10.12	0,490	0,447	0,424	0,419	0,424	0,417	0,232	0,223	0,215	0,207	0,201	0,198	0,203	0,216	0,222	0,228	0,232	0,260	0,286	0,301	0,306	0,307	0,595	0,547
piątek	2023.10.13	0,486	0,443	0,420	0,420	0,421	0,419	0,233	0,226	0,213	0,208	0,204	0,208	0,214	0,231	0,239	0,247	0,245	0,272	0,290	0,303	0,305	0,305	0,593	0,560
sobota	2023.10.14	0,502	0,467	0,443	0,434	0,433	0,415	0,211	0,206	0,223	0,239	0,251	0,254	0,263	0,272	0,276	0,280	0,266	0,287	0,290	0,295	0,291	0,292	0,592	0,565
niedziela	2023.10.15	0,517	0,469	0,443	0,429	0,434	0,409	0,202	0,193	0,215	0,232	0,244	0,249	0,253	0,257	0,259	0,262	0,244	0,266	0,292	0,307	0,304	0,305	0,590	0,551
poniedziałek	2023.10.16	0,497	0,455	0,432	0,424	0,431	0,427	0,231	0,224	0,216	0,208	0,202	0,200	0,208	0,223	0,230	0,237	0,232	0,260	0,283	0,296	0,301	0,299	0,593	0,553
wtorek	2023.10.17	0,491	0,452	0,430	0,422	0,430	0,422	0,225	0,213	0,205	0,206	0,199	0,197	0,202	0,217	0,224	0,232	0,230	0,264	0,288	0,300	0,301	0,302	0,596	0,551
środa	2023.10.18	0,487	0,447	0,428	0,417	0,426	0,426	0,229	0,221	0,208	0,199	0,197	0,192	0,196	0,213	0,221	0,230	0,239	0,261	0,283	0,299	0,306	0,307	0,612	0,573
czwartek	2023.10.19	0,502	0,466	0,440	0,427	0,440	0,438	0,226	0,221	0,210	0,202	0,192	0,184	0,191	0,205	0,212	0,219	0,220	0,255	0,282	0,293	0,299	0,308	0,640	0,594
piątek	2023.10.20	0,529	0,482	0,463	0,448	0,460	0,452	0,234	0,231	0,221	0,214	0,203	0,198	0,210	0,225	0,233	0,241	0,244	0,265	0,281	0,297	0,300	0,297	0,617	0,587
sobota	2023.10.21	0,502	0,467	0,443	0,434	0,433	0,415	0,211	0,206	0,223	0,239	0,251	0,254	0,263	0,272	0,276	0,280	0,266	0,287	0,290	0,295	0,291	0,292	0,592	0,565
niedziela	2023.10.22	0,517	0,469	0,443	0,429	0,434	0,409	0,202	0,193	0,215	0,232	0,244	0,249	0,253	0,257	0,259	0,262	0,244	0,266	0,292	0,307	0,304	0,305	0,590	0,551
poniedziałek	2023.10.23	0,526	0,485	0,467	0,456	0,458	0,432	0,215	0,219	0,214	0,207	0,204	0,210	0,230	0,233	0,234	0,235	0,266	0,293	0,307	0,320	0,326	0,348	0,688	0,638
wtorek	2023.10.24	0,566	0,532	0,503	0,492	0,496	0,472	0,231	0,231	0,226	0,220	0,218	0,214	0,246	0,250	0,252	0,254	0,276	0,299	0,314	0,329	0,334	0,352	0,732	0,680
środa	2023.10.25	0,600	0,556	0,531	0,521	0,527	0,497	0,239	0,233	0,236	0,221	0,213	0,210	0,239	0,242	0,243	0,244	0,271	0,291	0,312	0,318	0,319	0,341	0,699	0,669
czwartek	2023.10.26	0,600	0,556	0,531	0,521	0,527	0,497	0,239	0,233	0,236	0,221	0,213	0,210	0,239	0,242	0,243	0,244	0,271	0,291	0,312	0,318	0,319	0,341	0,699	0,669
piątek	2023.10.27	0,639	0,577	0,550	0,537	0,538	0,508	0,216	0,208	0,203	0,199	0,194	0,189	0,192	0,200	0,207	0,219	0,258	0,283	0,296	0,297	0,292	0,291	0,753	0,721
sobota	2023.10.28	0,620	0,562	0,532	0,519	0,519	0,463	0,172	0,176	0,216	0,245	0,256	0,258	0,266	0,278	0,290	0,307	0,315	0,310	0,304	0,297	0,290	0,285	0,725	0,694
niedziela	2023.10.29	0,625	0,565	0,533	0,518	0,510	0,463	0,165	0,161	0,201	0,238	0,264	0,273	0,284	0,294	0,299	0,296	0,310	0,310	0,309	0,311	0,311	0,306	0,721	0,673
poniedziałek	2023.10.30	0,629	0,564	0,539	0,528	0,525	0,490	0,218	0,209	0,202	0,196	0,191	0,185	0,188	0,195	0,200	0,213	0,256	0,286	0,303	0,310	0,313	0,312	0,799	0,737
wtorek	2023.10.31	0,566	0,532	0,503	0,492	0,496	0,472	0,231	0,231	0,226	0,220	0,218	0,214	0,246	0,250	0,252	0,254	0,276	0,299	0,314	0,329	0,334	0,352	0,732	0,680

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.11.01	0,625	0,565	0,533	0,518	0,510	0,463	0,165	0,161	0,201	0,238	0,264	0,273	0,284	0,294	0,299	0,296	0,310	0,310	0,309	0,311	0,311	0,306	0,721	0,673
czwartek	2023.11.02	0,681	0,626	0,595	0,579	0,570	0,534	0,221	0,219	0,210	0,204	0,198	0,192	0,195	0,203	0,209	0,226	0,262	0,282	0,294	0,297	0,297	0,298	0,818	0,779
piątek	2023.11.03	0,639	0,577	0,550	0,537	0,538	0,508	0,216	0,208	0,203	0,199	0,194	0,189	0,192	0,200	0,207	0,219	0,258	0,283	0,296	0,297	0,292	0,291	0,753	0,721
sobota	2023.11.04	0,718	0,661	0,628	0,609	0,598	0,540	0,165	0,162	0,196	0,225	0,239	0,242	0,248	0,258	0,262	0,269	0,294	0,293	0,289	0,283	0,279	0,279	0,863	0,827
niedziela	2023.11.05	0,713	0,651	0,619	0,598	0,586	0,540	0,170	0,169	0,216	0,255	0,289	0,304	0,316	0,324	0,321	0,322	0,318	0,305	0,296	0,287	0,282	0,279	0,810	0,802
poniedziałek	2023.11.06	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
wtorek	2023.11.07	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
środa	2023.11.08	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
czwartek	2023.11.09	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
piątek	2023.11.10	0,716	0,659	0,629	0,614	0,601	0,562	0,217	0,219	0,212	0,207	0,202	0,198	0,202	0,214	0,228	0,251	0,273	0,289	0,299	0,297	0,294	0,292	0,869	0,834
sobota	2023.11.11	0,691	0,634	0,590	0,568	0,560	0,505	0,163	0,156	0,194	0,230	0,252	0,260	0,268	0,280	0,288	0,302	0,310	0,309	0,308	0,309	0,311	0,306	0,778	0,727
niedziela	2023.11.12	0,691	0,634	0,590	0,568	0,560	0,505	0,163	0,156	0,194	0,230	0,252	0,260	0,268	0,280	0,288	0,302	0,310	0,309	0,308	0,309	0,311	0,306	0,778	0,727
poniedziałek	2023.11.13	0,629	0,569	0,540	0,526	0,523	0,495	0,218	0,211	0,204	0,199	0,194	0,190	0,190	0,197	0,200	0,219	0,261	0,286	0,304	0,310	0,313	0,311	0,779	0,721
wtorek	2023.11.14	0,653	0,586	0,558	0,547	0,550	0,509	0,219	0,211	0,201	0,197	0,191	0,186	0,188	0,196	0,201	0,221	0,264	0,288	0,306	0,311	0,314	0,313	0,833	0,764
środa	2023.11.15	0,669	0,613	0,587	0,562	0,563	0,527	0,220	0,219	0,206	0,199	0,195	0,190	0,191	0,196	0,204	0,224	0,265	0,286	0,301	0,309	0,310	0,308	0,833	0,763
czwartek	2023.11.16	0,690	0,624	0,587	0,576	0,571	0,543	0,219	0,219	0,207	0,203	0,199	0,193	0,196	0,209	0,224	0,250	0,268	0,288	0,303	0,306	0,307	0,306	0,865	0,808
piątek	2023.11.17	0,716	0,659	0,629	0,614	0,601	0,562	0,217	0,219	0,212	0,207	0,202	0,198	0,202	0,214	0,228	0,251	0,273	0,289	0,299	0,297	0,294	0,292	0,869	0,834
sobota	2023.11.18	0,691	0,634	0,607	0,583	0,572	0,522	0,172	0,176	0,216	0,248	0,262	0,272	0,286	0,300	0,314	0,329	0,321	0,312	0,303	0,298	0,292	0,290	0,783	0,749
niedziela	2023.11.19	0,691	0,634	0,590	0,568	0,560	0,505	0,163	0,156	0,194	0,230	0,252	0,260	0,268	0,280	0,288	0,302	0,310	0,309	0,308	0,309	0,311	0,306	0,778	0,727
poniedziałek	2023.11.20	0,795	0,723	0,698	0,676	0,666	0,629	0,222	0,223	0,210	0,207	0,203	0,201	0,204	0,210	0,223	0,251	0,275	0,296	0,313	0,319	0,319	0,317	1,009	0,938
wtorek	2023.11.21	0,838	0,768	0,734	0,725	0,722	0,665	0,223	0,226	0,216	0,209	0,203	0,200	0,205	0,213	0,220	0,240	0,270	0,293	0,308	0,315	0,317	0,317	1,007	0,942
środa	2023.11.22	0,842	0,782	0,752	0,740	0,733	0,679	0,223	0,226	0,215	0,208	0,204	0,204	0,210	0,226	0,237	0,261	0,276	0,293	0,307	0,311	0,315	0,315	1,032	0,967
czwartek	2023.11.23	0,872	0,803	0,775	0,754	0,745	0,693	0,222	0,223	0,215	0,206	0,205	0,203	0,207	0,216	0,232	0,258	0,274	0,293	0,308	0,311	0,314	0,316	1,050	0,977
piątek	2023.11.24	0,874	0,802	0,768	0,751	0,745	0,695	0,222	0,222	0,212	0,209	0,205	0,200	0,206	0,216	0,225	0,253	0,279	0,296	0,305	0,306	0,303	0,302	1,020	0,980
sobota	2023.11.25	0,893	0,817	0,783	0,764	0,751	0,680	0,163	0,177	0,216	0,250	0,264	0,267	0,273	0,284	0,294	0,316	0,325	0,314	0,307	0,300	0,296	0,295	1,016	0,979
niedziela	2023.11.26	0,911	0,840	0,795	0,776	0,757	0,671	0,154	0,163	0,199	0,237	0,263	0,273	0,286	0,299	0,295	0,314	0,318	0,311	0,310	0,315	0,319	0,316	1,021	0,972
poniedziałek	2023.11.27	0,880	0,810	0,780	0,770	0,762	0,711	0,209	0,224	0,212	0,206	0,201	0,197	0,200	0,206	0,211	0,237	0,272	0,293	0,311	0,317	0,320	0,320	1,079	1,020
wtorek	2023.11.28	0,913	0,835	0,797	0,783	0,784	0,726	0,212	0,229	0,219	0,212	0,206	0,202	0,201	0,209	0,220	0,240	0,270	0,291	0,308	0,314	0,318	0,318	1,097	1,028
środa	2023.11.29	0,936	0,856	0,820	0,810	0,802	0,749	0,212	0,226	0,215	0,210	0,205	0,202	0,207	0,218	0,231	0,251	0,275	0,295	0,311	0,314	0,319	0,322	1,125	1,066
czwartek	2023.11.30	0,954	0,872	0,838	0,830	0,820	0,752	0,210	0,225	0,214	0,209	0,207	0,202	0,203	0,215	0,231	0,256	0,274	0,292	0,306	0,312	0,315	0,315	1,058	0,987

Profil G12as

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.12.01	0,883	0,802	0,764	0,752	0,746	0,694	0,207	0,227	0,223	0,217	0,214	0,209	0,215	0,232	0,247	0,265	0,278	0,294	0,303	0,300	0,300	0,300	0,993	0,941
sobota	2023.12.02	0,853	0,790	0,741	0,721	0,712	0,647	0,162	0,179	0,221	0,257	0,277	0,286	0,296	0,318	0,337	0,347	0,332	0,319	0,307	0,299	0,295	0,298	0,944	0,907
niedziela	2023.12.03	0,828	0,762	0,713	0,689	0,666	0,616	0,153	0,162	0,195	0,235	0,268	0,288	0,311	0,330	0,343	0,345	0,330	0,321	0,315	0,318	0,319	0,316	0,970	0,899
poniedziałek	2023.12.04	0,813	0,745	0,710	0,689	0,685	0,648	0,207	0,224	0,218	0,216	0,205	0,200	0,201	0,208	0,213	0,239	0,274	0,295	0,312	0,321	0,324	0,323	1,119	1,064
wtorek	2023.12.05	0,970	0,887	0,840	0,817	0,818	0,760	0,210	0,223	0,210	0,205	0,202	0,197	0,200	0,208	0,215	0,244	0,274	0,293	0,308	0,319	0,323	0,322	1,130	1,068
środa	2023.12.06	0,974	0,883	0,846	0,821	0,813	0,762	0,211	0,229	0,223	0,222	0,214	0,207	0,216	0,230	0,236	0,257	0,275	0,293	0,307	0,313	0,319	0,320	1,101	1,039
czwartek	2023.12.07	0,933	0,860	0,821	0,807	0,806	0,741	0,210	0,228	0,220	0,213	0,212	0,205	0,208	0,218	0,227	0,252	0,273	0,291	0,306	0,313	0,317	0,319	1,146	1,082
piątek	2023.12.08	0,980	0,902	0,861	0,844	0,830	0,774	0,209	0,223	0,212	0,210	0,207	0,203	0,207	0,214	0,221	0,252	0,282	0,298	0,307	0,305	0,305	0,304	1,147	1,106
sobota	2023.12.09	1,013	0,946	0,901	0,878	0,866	0,771	0,166	0,185	0,227	0,266	0,288	0,293	0,304	0,325	0,341	0,356	0,346	0,336	0,327	0,316	0,312	0,311	1,169	1,137
niedziela	2023.12.10	0,828	0,762	0,713	0,689	0,666	0,616	0,153	0,162	0,195	0,235	0,268	0,288	0,311	0,330	0,343	0,345	0,330	0,321	0,315	0,318	0,319	0,316	0,970	0,899
poniedziałek	2023.12.11	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
wtorek	2023.12.12	1,038	0,936	0,884	0,855	0,857	0,803	0,212	0,233	0,224	0,219	0,214	0,210	0,214	0,225	0,236	0,263	0,284	0,302	0,318	0,326	0,331	0,334	1,175	1,109
środa	2023.12.13	0,996	0,901	0,870	0,854	0,859	0,797	0,212	0,234	0,233	0,229	0,227	0,222	0,225	0,234	0,235	0,256	0,290	0,311	0,327	0,333	0,337	0,340	1,239	1,173
czwartek	2023.12.14	1,053	0,957	0,912	0,884	0,876	0,807	0,209	0,229	0,229	0,232	0,232	0,230	0,235	0,243	0,250	0,279	0,310	0,331	0,346	0,350	0,352	0,354	1,227	1,155
piątek	2023.12.15	1,053	0,957	0,912	0,884	0,876	0,807	0,209	0,229	0,229	0,232	0,232	0,230	0,235	0,243	0,250	0,279	0,310	0,331	0,346	0,350	0,352	0,354	1,227	1,155
sobota	2023.12.16	0,917	0,835	0,797	0,773	0,759	0,688	0,158	0,163	0,191	0,232	0,263	0,275	0,285	0,296	0,300	0,313	0,334	0,329	0,324	0,322	0,318	0,319	1,215	1,173
niedziela	2023.12.17	1,025	0,938	0,883	0,853	0,853	0,769	0,162	0,165	0,192	0,232	0,268	0,284	0,298	0,312	0,320	0,334	0,355	0,352	0,349	0,354	0,352	0,346	1,321	1,252
poniedziałek	2023.12.18	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
wtorek	2023.12.19	1,038	0,936	0,884	0,855	0,857	0,803	0,212	0,233	0,224	0,219	0,214	0,210	0,214	0,225	0,236	0,263	0,284	0,302	0,318	0,326	0,331	0,334	1,175	1,109
środa	2023.12.20	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
czwartek	2023.12.21	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
piątek	2023.12.22	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
sobota	2023.12.23	0,917	0,835	0,797	0,773	0,759	0,688	0,158	0,163	0,191	0,232	0,263	0,275	0,285	0,296	0,300	0,313	0,334	0,329	0,324	0,322	0,318	0,319	1,215	1,173
niedziela	2023.12.24	1,062	0,962	0,889	0,860	0,840	0,780	0,169	0,188	0,236	0,279	0,302	0,312	0,327	0,347	0,361	0,353	0,311	0,268	0,243	0,232	0,235	0,252	1,056	1,057
poniedziałek	2023.12.25	0,913	0,823	0,782	0,754	0,731	0,674	0,145	0,147	0,169	0,204	0,236	0,254	0,269	0,282	0,288	0,282	0,271	0,266	0,268	0,272	0,278	0,281	1,047	1,009
wtorek	2023.12.26	0,913	0,823	0,782	0,754	0,731	0,674	0,145	0,147	0,169	0,204	0,236	0,254	0,269	0,282	0,288	0,282	0,271	0,266	0,268	0,272	0,278	0,281	1,047	1,009
środa	2023.12.27	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
czwartek	2023.12.28	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
piątek	2023.12.29	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
sobota	2023.12.30	0,917	0,835	0,797	0,773	0,759	0,688	0,158	0,163	0,191	0,232	0,263	0,275	0,285	0,296	0,300	0,313	0,334	0,329	0,324	0,322	0,318	0,319	1,215	1,173
niedziela	2023.12.31	1,056	0,953	0,902	0,870	0,858	0,782	0,156	0,164	0,196	0,238	0,266	0,279	0,291	0,309	0,321	0,344	0,370	0,366	0,352	0,325	0,297	0,286	1,122	1,112

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.01.01	1,000	0,986	0,971	0,959	0,955	0,958	0,974	0,959	0,931	0,939	0,979	1,036	1,114	1,132	1,164	1,216	1,274	1,270	1,270	1,253	1,213	1,154	1,072	1,012
poniedziałek	2023.01.02	0,957	0,941	0,930	0,931	0,960	1,101	1,382	1,726	2,071	2,314	2,494	2,600	2,594	2,558	2,555	2,467	2,271	2,070	1,907	1,754	1,569	1,367	1,173	1,068
wtorek	2023.01.03	1,029	1,003	0,999	0,997	1,031	1,163	1,439	1,772	2,119	2,357	2,487	2,577	2,611	2,587	2,577	2,522	2,309	2,090	1,944	1,777	1,599	1,380	1,173	1,074
środa	2023.01.04	1,031	1,017	1,007	1,007	1,035	1,161	1,425	1,775	2,129	2,394	2,528	2,609	2,620	2,612	2,570	2,501	2,313	2,113	1,954	1,784	1,604	1,391	1,179	1,078
czwartek	2023.01.05	1,031	1,017	1,007	1,007	1,035	1,161	1,425	1,775	2,129	2,394	2,528	2,609	2,620	2,612	2,570	2,501	2,313	2,113	1,954	1,784	1,604	1,391	1,179	1,078
piątek	2023.01.06	1,023	1,010	0,997	0,992	0,997	1,020	1,069	1,091	1,107	1,202	1,326	1,466	1,495	1,507	1,528	1,555	1,591	1,572	1,541	1,507	1,433	1,316	1,177	1,100
sobota	2023.01.07	1,096	1,076	1,062	1,059	1,072	1,152	1,271	1,337	1,452	1,601	1,763	1,888	1,892	1,903	1,860	1,809	1,795	1,726	1,680	1,616	1,526	1,392	1,234	1,127
niedziela	2023.01.08	1,083	1,056	1,041	1,030	1,031	1,055	1,100	1,106	1,135	1,227	1,348	1,464	1,478	1,496	1,516	1,550	1,613	1,579	1,546	1,523	1,439	1,308	1,176	1,111
poniedziałek	2023.01.09	1,077	1,060	1,048	1,047	1,079	1,223	1,545	1,948	2,411	2,730	2,876	2,908	2,914	2,844	2,799	2,741	2,562	2,351	2,172	1,961	1,754	1,524	1,300	1,197
wtorek	2023.01.10	1,153	1,132	1,123	1,126	1,161	1,305	1,626	2,050	2,503	2,809	2,964	3,061	3,080	3,044	3,010	2,894	2,665	2,432	2,227	2,027	1,809	1,558	1,320	1,210
środa	2023.01.11	1,160	1,137	1,124	1,131	1,162	1,314	1,631	2,024	2,438	2,739	2,882	2,981	2,962	2,939	2,924	2,828	2,652	2,404	2,219	2,023	1,810	1,562	1,320	1,206
czwartek	2023.01.12	1,155	1,131	1,126	1,125	1,147	1,293	1,587	1,986	2,435	2,746	2,928	3,041	3,045	3,006	2,941	2,823	2,603	2,357	2,159	1,970	1,757	1,517	1,283	1,164
piątek	2023.01.13	1,114	1,088	1,078	1,083	1,113	1,242	1,536	1,909	2,345	2,600	2,771	2,879	2,881	2,797	2,725	2,587	2,430	2,241	2,072	1,900	1,719	1,524	1,316	1,188
sobota	2023.01.14	1,116	1,093	1,083	1,076	1,089	1,163	1,279	1,341	1,477	1,652	1,812	1,932	1,946	1,911	1,859	1,816	1,835	1,789	1,736	1,670	1,576	1,444	1,277	1,169
niedziela	2023.01.15	1,105	1,079	1,057	1,052	1,053	1,073	1,112	1,127	1,165	1,262	1,406	1,526	1,572	1,570	1,577	1,603	1,643	1,620	1,578	1,517	1,429	1,294	1,166	1,097
poniedziałek	2023.01.16	1,058	1,038	1,032	1,025	1,061	1,199	1,518	1,924	2,364	2,634	2,833	2,928	2,867	2,797	2,734	2,648	2,512	2,316	2,126	1,928	1,717	1,485	1,271	1,166
wtorek	2023.01.17	1,116	1,090	1,086	1,092	1,127	1,260	1,566	1,955	2,328	2,582	2,731	2,784	2,768	2,729	2,701	2,619	2,508	2,330	2,143	1,949	1,740	1,490	1,275	1,159
środa	2023.01.18	1,121	1,096	1,086	1,086	1,112	1,248	1,550	1,932	2,350	2,650	2,821	2,914	2,919	2,880	2,846	2,718	2,536	2,328	2,141	1,960	1,757	1,513	1,284	1,175
czwartek	2023.01.19	1,120	1,093	1,081	1,088	1,121	1,257	1,550	1,930	2,311	2,536	2,724	2,848	2,851	2,833	2,836	2,741	2,567	2,364	2,194	2,001	1,791	1,559	1,326	1,209
piątek	2023.01.20	1,154	1,126	1,118	1,119	1,146	1,281	1,577	1,952	2,343	2,549	2,742	2,821	2,781	2,792	2,745	2,645	2,485	2,298	2,132	1,962	1,776	1,577	1,356	1,226
sobota	2023.01.21	1,154	1,122	1,115	1,102	1,117	1,183	1,305	1,375	1,517	1,698	1,859	1,957	1,953	1,910	1,867	1,818	1,829	1,795	1,738	1,671	1,573	1,443	1,273	1,162
niedziela	2023.01.22	1,101	1,074	1,058	1,047	1,041	1,061	1,112	1,104	1,148	1,248	1,378	1,492	1,515	1,525	1,539	1,562	1,630	1,628	1,595	1,542	1,460	1,333	1,194	1,122
poniedziałek	2023.01.23	1,088	1,071	1,064	1,063	1,094	1,249	1,564	1,951	2,390	2,658	2,812	2,888	2,886	2,842	2,812	2,707	2,542	2,341	2,141	1,944	1,727	1,489	1,270	1,169
wtorek	2023.01.24	1,121	1,102	1,098	1,098	1,123	1,260	1,550	1,935	2,334	2,612	2,796	2,893	2,882	2,825	2,768	2,650	2,485	2,270	2,093	1,911	1,701	1,471	1,241	1,140
środa	2023.01.25	1,091	1,062	1,057	1,057	1,085	1,229	1,519	1,887	2,263	2,509	2,647	2,742	2,770	2,768	2,749	2,639	2,458	2,262	2,084	1,879	1,697	1,471	1,253	1,150
czwartek	2023.01.26	1,107	1,090	1,074	1,074	1,095	1,237	1,517	1,888	2,282	2,549	2,724	2,835	2,822	2,770	2,734	2,659	2,492	2,297	2,114	1,939	1,727	1,490	1,261	1,152
piątek	2023.01.27	1,099	1,073	1,061	1,064	1,091	1,228	1,515	1,846	2,225	2,457	2,626	2,749	2,754	2,687	2,638	2,517	2,367	2,215	2,065	1,890	1,716	1,518	1,310	1,182
sobota	2023.01.28	1,118	1,094	1,077	1,075	1,094	1,164	1,286	1,339	1,456	1,609	1,759	1,869	1,878	1,860	1,829	1,766	1,769	1,735	1,681	1,615	1,513	1,383	1,221	1,121
niedziela	2023.01.29	1,055	1,032	1,017	1,006	1,013	1,038	1,093	1,079	1,134	1,267	1,422	1,551	1,583	1,572	1,569	1,575	1,595	1,576	1,537	1,485	1,403	1,292	1,164	1,098
poniedziałek	2023.01.30	1,059	1,034	1,029	1,028	1,062	1,200	1,491	1,820	2,163	2,432	2,555	2,603	2,584	2,548	2,511	2,472	2,329	2,163	2,008	1,850	1,670	1,466	1,257	1,159
wtorek	2023.01.31	1,112	1,090	1,084	1,087	1,121	1,256	1,531	1,854	2,181	2,388	2,546	2,653	2,632	2,606	2,622	2,558	2,386	2,216	2,059	1,889	1,716	1,484	1,269	1,168

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.02.01	1,115	1,089	1,082	1,084	1,106	1,231	1,490	1,820	2,192	2,438	2,606	2,727	2,733	2,701	2,653	2,532	2,382	2,221	2,053	1,890	1,709	1,489	1,269	1,164
czwartek	2023.02.02	1,119	1,092	1,083	1,087	1,114	1,247	1,513	1,836	2,187	2,380	2,539	2,644	2,641	2,625	2,616	2,529	2,522	2,340	2,109	1,896	1,661	1,454	1,235	1,136
piątek	2023.02.03	1,087	1,056	1,053	1,047	1,059	1,171	1,414	1,728	2,122	2,413	2,595	2,718	2,723	2,705	2,672	2,561	2,373	2,255	2,056	1,848	1,635	1,445	1,239	1,123
sobota	2023.02.04	1,065	1,040	1,023	1,015	1,023	1,075	1,184	1,242	1,407	1,572	1,754	1,871	1,876	1,862	1,769	1,684	1,656	1,648	1,583	1,523	1,440	1,343	1,187	1,085
niedziela	2023.02.05	1,039	1,012	0,994	0,982	0,981	1,004	1,045	1,030	1,078	1,166	1,299	1,402	1,434	1,445	1,450	1,458	1,479	1,522	1,483	1,430	1,351	1,238	1,110	1,050
poniedziałek	2023.02.06	1,009	0,989	0,977	0,978	0,998	1,121	1,376	1,728	2,177	2,493	2,709	2,680	2,619	2,665	2,607	2,489	2,294	2,148	2,000	1,831	1,643	1,422	1,223	1,119
wtorek	2023.02.07	1,081	1,056	1,049	1,048	1,075	1,205	1,469	1,786	2,127	2,336	2,429	2,412	2,431	2,402	2,405	2,327	2,159	2,026	1,879	1,716	1,526	1,346	1,189	1,102
środa	2023.02.08	1,062	1,040	1,033	1,033	1,063	1,205	1,457	1,760	2,059	2,246	2,399	2,516	2,560	2,554	2,538	2,429	2,257	2,104	1,969	1,809	1,625	1,412	1,197	1,086
czwartek	2023.02.09	1,036	1,010	1,002	1,003	1,038	1,167	1,420	1,731	2,065	2,315	2,463	2,548	2,569	2,513	2,499	2,412	2,219	2,096	1,944	1,775	1,604	1,383	1,177	1,077
piątek	2023.02.10	1,038	1,018	1,008	1,009	1,043	1,178	1,433	1,733	2,055	2,300	2,458	2,565	2,571	2,525	2,500	2,414	2,221	2,101	1,966	1,827	1,663	1,461	1,266	1,159
sobota	2023.02.11	1,099	1,070	1,052	1,046	1,073	1,146	1,248	1,287	1,421	1,565	1,706	1,805	1,791	1,771	1,734	1,685	1,676	1,723	1,674	1,612	1,529	1,411	1,256	1,147
niedziela	2023.02.12	1,087	1,064	1,047	1,040	1,042	1,062	1,092	1,077	1,116	1,206	1,314	1,436	1,444	1,450	1,458	1,464	1,493	1,550	1,531	1,475	1,397	1,279	1,147	1,071
poniedziałek	2023.02.13	1,035	1,026	1,025	1,025	1,063	1,207	1,494	1,814	2,184	2,391	2,505	2,572	2,565	2,505	2,451	2,360	2,244	2,189	2,059	1,887	1,699	1,472	1,248	1,126
wtorek	2023.02.14	1,071	1,052	1,038	1,043	1,083	1,212	1,466	1,796	2,128	2,355	2,530	2,635	2,605	2,616	2,556	2,421	2,264	2,186	2,021	1,851	1,661	1,430	1,208	1,107
środa	2023.02.15	1,059	1,039	1,029	1,030	1,065	1,196	1,466	1,770	2,090	2,288	2,411	2,472	2,480	2,456	2,408	2,350	2,241	2,131	1,981	1,816	1,620	1,393	1,173	1,076
czwartek	2023.02.16	1,023	1,000	0,992	0,994	1,031	1,160	1,422	1,733	2,127	2,389	2,498	2,580	2,610	2,598	2,565	2,470	2,274	2,164	2,023	1,848	1,646	1,422	1,206	1,100
piątek	2023.02.17	1,054	1,028	1,018	1,021	1,049	1,180	1,421	1,745	2,132	2,372	2,528	2,627	2,613	2,519	2,422	2,303	2,160	2,093	1,976	1,810	1,649	1,449	1,242	1,116
sobota	2023.02.18	1,049	1,009	0,997	0,987	1,009	1,078	1,161	1,208	1,352	1,518	1,665	1,763	1,776	1,690	1,633	1,624	1,622	1,632	1,600	1,544	1,458	1,334	1,175	1,082
niedziela	2023.02.19	1,025	1,009	0,988	0,975	0,978	1,002	1,020	1,009	1,058	1,156	1,280	1,421	1,467	1,487	1,503	1,495	1,487	1,517	1,495	1,441	1,356	1,226	1,092	1,024
poniedziałek	2023.02.20	0,987	0,970	0,958	0,959	0,996	1,137	1,413	1,757	2,200	2,435	2,555	2,638	2,698	2,654	2,565	2,423	2,225	2,136	1,993	1,827	1,624	1,384	1,184	1,084
wtorek	2023.02.21	1,044	1,023	1,010	1,013	1,045	1,182	1,438	1,796	2,195	2,468	2,623	2,658	2,644	2,626	2,579	2,461	2,242	2,166	2,037	1,851	1,659	1,431	1,216	1,104
środa	2023.02.22	1,055	1,038	1,022	1,021	1,049	1,189	1,452	1,811	2,226	2,442	2,570	2,675	2,704	2,664	2,647	2,524	2,314	2,185	2,048	1,877	1,692	1,462	1,251	1,144
czwartek	2023.02.23	1,096	1,077	1,082	1,078	1,116	1,227	1,455	1,766	2,078	2,300	2,425	2,488	2,469	2,431	2,376	2,289	2,149	2,094	1,990	1,811	1,623	1,416	1,202	1,085
piątek	2023.02.24	1,036	1,012	0,993	0,990	1,020	1,141	1,389	1,714	2,075	2,297	2,449	2,536	2,539	2,490	2,433	2,325	2,153	2,075	1,954	1,805	1,628	1,444	1,239	1,120
sobota	2023.02.25	1,063	1,039	1,023	1,014	1,026	1,095	1,168	1,234	1,359	1,515	1,646	1,760	1,763	1,750	1,713	1,650	1,614	1,637	1,604	1,543	1,457	1,349	1,208	1,106
niedziela	2023.02.26	1,046	1,019	1,002	0,995	0,997	1,018	1,026	1,043	1,095	1,186	1,316	1,442	1,456	1,442	1,448	1,442	1,448	1,512	1,518	1,475	1,395	1,280	1,144	1,072
poniedziałek	2023.02.27	1,045	1,031	1,027	1,028	1,056	1,201	1,448	1,791	2,146	2,370	2,491	2,570	2,556	2,505	2,448	2,338	2,189	2,127	2,020	1,861	1,670	1,456	1,252	1,142
wtorek	2023.02.28	1,098	1,078	1,068	1,078	1,117	1,254	1,480	1,819	2,165	2,378	2,509	2,564	2,570	2,521	2,455	2,360	2,195	2,147	2,056	1,883	1,700	1,466	1,251	1,151

## Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.03.01	1,102	1,082	1,072	1,082	1,113	1,247	1,473	1,808	2,157	2,357	2,468	2,542	2,544	2,505	2,449	2,337	2,208	2,119	2,019	1,856	1,654	1,433	1,214	1,106
czwartek	2023.03.02	1,050	1,070	1,069	1,071	1,108	1,250	1,471	1,794	2,142	2,363	2,473	2,543	2,555	2,545	2,516	2,506	2,343	2,218	2,099	1,909	1,711	1,481	1,251	1,138
piątek	2023.03.03	1,090	1,063	1,049	1,050	1,081	1,211	1,451	1,814	2,210	2,506	2,674	2,782	2,709	2,629	2,578	2,424	2,205	2,135	2,028	1,875	1,694	1,494	1,288	1,160
sobota	2023.03.04	1,098	1,069	1,048	1,042	1,053	1,125	1,206	1,282	1,441	1,609	1,761	1,885	1,895	1,864	1,799	1,725	1,689	1,701	1,682	1,622	1,538	1,414	1,241	1,125
niedziela	2023.03.05	1,069	1,040	1,022	1,013	1,013	1,031	1,020	1,039	1,102	1,210	1,336	1,443	1,476	1,480	1,487	1,505	1,500	1,547	1,553	1,495	1,403	1,278	1,139	1,067
poniedziałek	2023.03.06	1,038	1,020	1,013	1,012	1,048	1,186	1,419	1,762	2,143	2,381	2,562	2,618	2,594	2,570	2,590	2,491	2,262	2,158	2,047	1,867	1,665	1,441	1,227	1,133
wtorek	2023.03.07	1,095	1,074	1,065	1,074	1,109	1,231	1,460	1,846	2,288	2,610	2,755	2,782	2,745	2,656	2,633	2,474	2,258	2,162	2,073	1,899	1,702	1,468	1,245	1,117
środa	2023.03.08	1,067	1,044	1,033	1,034	1,063	1,193	1,419	1,787	2,151	2,369	2,504	2,626	2,637	2,627	2,592	2,519	2,315	2,176	2,076	1,888	1,701	1,460	1,250	1,144
czwartek	2023.03.09	1,100	1,082	1,073	1,081	1,118	1,242	1,457	1,787	2,141	2,370	2,505	2,603	2,602	2,546	2,497	2,407	2,246	2,168	2,127	1,958	1,757	1,526	1,292	1,184
piątek	2023.03.10	1,137	1,107	1,095	1,100	1,131	1,261	1,483	1,809	2,142	2,344	2,497	2,590	2,589	2,536	2,472	2,348	2,163	2,101	2,051	1,890	1,720	1,517	1,314	1,195
sobota	2023.03.11	1,128	1,096	1,088	1,081	1,094	1,155	1,234	1,331	1,463	1,599	1,738	1,830	1,822	1,785	1,726	1,663	1,625	1,632	1,659	1,602	1,515	1,399	1,238	1,132
niedziela	2023.03.12	1,075	1,053	1,039	1,027	1,017	1,023	1,017	1,039	1,098	1,187	1,300	1,398	1,424	1,420	1,429	1,427	1,435	1,464	1,515	1,466	1,389	1,265	1,133	1,066
poniedziałek	2023.03.13	1,036	1,021	1,015	1,019	1,053	1,185	1,405	1,734	2,084	2,313	2,438	2,502	2,504	2,454	2,392	2,272	2,088	2,008	1,972	1,805	1,608	1,386	1,186	1,089
wtorek	2023.03.14	1,046	1,029	1,023	1,029	1,062	1,176	1,400	1,724	2,042	2,287	2,446	2,560	2,535	2,494	2,440	2,344	2,149	2,058	1,997	1,823	1,620	1,401	1,194	1,089
środa	2023.03.15	1,039	1,018	1,006	1,006	1,038	1,146	1,386	1,739	2,095	2,292	2,425	2,489	2,481	2,440	2,378	2,258	2,094	2,010	1,983	1,818	1,626	1,393	1,181	1,077
czwartek	2023.03.16	1,033	1,012	1,006	1,014	1,048	1,151	1,386	1,705	2,034	2,244	2,368	2,459	2,483	2,449	2,387	2,279	2,107	2,042	2,003	1,842	1,662	1,422	1,201	1,100
piątek	2023.03.17	1,055	1,037	1,029	1,033	1,063	1,176	1,392	1,721	2,029	2,249	2,388	2,460	2,461	2,409	2,327	2,221	2,064	1,994	1,983	1,846	1,683	1,476	1,265	1,138
sobota	2023.03.18	1,078	1,051	1,043	1,031	1,047	1,086	1,168	1,244	1,377	1,525	1,661	1,765	1,766	1,734	1,678	1,610	1,570	1,563	1,607	1,550	1,467	1,354	1,199	1,099
niedziela	2023.03.19	1,043	1,020	1,004	0,997	0,998	0,982	0,984	1,005	1,049	1,149	1,271	1,378	1,395	1,392	1,397	1,393	1,392	1,410	1,468	1,423	1,342	1,221	1,093	1,030
poniedziałek	2023.03.20	1,006	0,991	0,985	0,988	1,023	1,137	1,371	1,680	2,008	2,225	2,332	2,403	2,409	2,364	2,311	2,194	2,013	1,915	1,909	1,761	1,568	1,349	1,145	1,059
wtorek	2023.03.21	1,023	1,007	0,996	1,007	1,042	1,138	1,363	1,681	1,989	2,188	2,294	2,365	2,387	2,352	2,288	2,175	2,002	1,907	1,904	1,757	1,573	1,358	1,148	1,051
środa	2023.03.22	1,000	0,984	0,977	0,979	1,018	1,114	1,338	1,639	1,941	2,137	2,253	2,345	2,376	2,351	2,292	2,184	2,017	1,933	1,932	1,775	1,585	1,352	1,141	1,029
czwartek	2023.03.23	0,991	0,979	0,971	0,981	1,013	1,104	1,327	1,638	1,931	2,152	2,287	2,373	2,378	2,346	2,292	2,190	2,023	1,939	1,930	1,783	1,594	1,360	1,146	1,039
piątek	2023.03.24	1,002	0,981	0,975	0,978	1,008	1,088	1,314	1,613	1,894	2,089	2,229	2,332	2,334	2,286	2,225	2,102	1,954	1,864	1,853	1,733	1,568	1,381	1,177	1,056
sobota	2023.03.25	0,994	0,967	0,952	0,949	0,963	0,986	1,072	1,149	1,290	1,450	1,625	1,747	1,752	1,736	1,684	1,605	1,537	1,512	1,529	1,496	1,424	1,311	1,151	1,051
niedziela	2023.03.26	0,997	0,950		0,959	0,955	0,968	0,965	0,978	1,025	1,127	1,237	1,346	1,359	1,368	1,373	1,376	1,356	1,346	1,351	1,397	1,330	1,213	1,067	0,990
poniedziałek	2023.03.27	0,949	0,934	0,924	0,921	0,950	1,077	1,302	1,618	1,956	2,173	2,287	2,354	2,370	2,330	2,254	2,144	1,961	1,823	1,737	1,689	1,536	1,309	1,103	1,008
wtorek	2023.03.28	0,964	0,941	0,934	0,938	0,970	1,091	1,305	1,653	2,069	2,335	2,468	2,544	2,562	2,557	2,498	2,369	2,140	1,958	1,848	1,783	1,614	1,397	1,181	1,073
środa	2023.03.29	1,015	0,993	0,975	0,973	1,004	1,142	1,366	1,684	1,998	2,202	2,328	2,439	2,457	2,427	2,377	2,265	2,088	1,930	1,845	1,798	1,628	1,395	1,183	1,071
czwartek	2023.03.30	1,029	1,010	0,998	1,003	1,032	1,164	1,383	1,760	2,138	2,375	2,515	2,610	2,623	2,574	2,475	2,338	2,139	1,993	1,894	1,834	1,665	1,434	1,224	1,107
piątek	2023.03.31	1,054	1,022	1,007	1,009	1,036	1,157	1,393	1,774	2,175	2,452	2,613	2,733	2,724	2,692	2,625	2,479	2,251	2,085	1,967	1,880	1,736	1,530	1,318	1,183



Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.04.01	1,112	1,072	1,052	1,046	1,055	1,119	1,183	1,273	1,424	1,618	1,778	1,891	1,885	1,839	1,765	1,688	1,630	1,577	1,545	1,561	1,506	1,383	1,218	1,116
niedziela	2023.04.02	1,001	0,968	0,961	0,952	0,949	0,954	0,953	0,978	1,054	1,182	1,340	1,469	1,482	1,485	1,485	1,483	1,441	1,399	1,366	1,389	1,363	1,242	1,099	1,016
poniedziałek	2023.04.03	1,014	0,992	0,991	0,994	1,031	1,159	1,393	1,766	2,220	2,488	2,562	2,639	2,631	2,594	2,515	2,358	2,147	1,972	1,864	1,810	1,639	1,404	1,199	1,093
wtorek	2023.04.04	1,044	1,035	1,025	1,028	1,052	1,179	1,397	1,754	2,212	2,459	2,564	2,613	2,628	2,580	2,501	2,353	2,119	1,966	1,874	1,790	1,648	1,426	1,210	1,088
środa	2023.04.05	1,027	1,007	0,989	0,991	1,014	1,145	1,372	1,754	2,165	2,433	2,613	2,743	2,742	2,670	2,575	2,395	2,204	2,004	1,878	1,787	1,643	1,406	1,189	1,067
czwartek	2023.04.06	1,008	0,986	0,971	0,970	1,004	1,118	1,315	1,638	1,974	2,183	2,315	2,399	2,405	2,367	2,325	2,219	2,033	1,904	1,805	1,751	1,604	1,377	1,139	1,028
piątek	2023.04.07	0,950	0,920	0,909	0,914	0,937	1,024	1,186	1,494	1,810	2,005	2,102	2,207	2,183	2,072	1,973	1,882	1,762	1,674	1,611	1,554	1,457	1,282	1,102	1,006
sobota	2023.04.08	0,958	0,935	0,918	0,915	0,925	0,949	0,993	1,056	1,144	1,237	1,320	1,375	1,365	1,274	1,159	1,121	1,097	1,078	1,071	1,104	1,123	1,063	0,988	0,933
niedziela	2023.04.09	0,901	0,883	0,877	0,876	0,872	0,840	0,829	0,833	0,836	0,856	0,870	0,890	0,895	0,894	0,892	0,886	0,885	0,895	0,896	0,937	0,991	0,971	0,929	0,898
poniedziałek	2023.04.10	0,879	0,869	0,869	0,867	0,868	0,838	0,824	0,841	0,854	0,896	0,964	1,016	1,028	1,037	1,032	1,030	1,032	1,031	1,038	1,068	1,083	1,030	0,957	0,913
wtorek	2023.04.11	0,882	0,867	0,865	0,867	0,889	0,964	1,174	1,545	1,921	2,155	2,315	2,426	2,425	2,380	2,302	2,149	1,935	1,795	1,705	1,635	1,532	1,334	1,127	1,026
środa	2023.04.12	0,974	0,950	0,939	0,944	0,971	1,076	1,306	1,664	2,089	2,336	2,511	2,613	2,622	2,571	2,526	2,390	2,149	1,982	1,856	1,741	1,594	1,363	1,153	1,043
czwartek	2023.04.13	0,990	0,958	0,949	0,955	0,976	1,075	1,293	1,651	2,062	2,331	2,453	2,537	2,547	2,489	2,408	2,268	2,094	1,960	1,856	1,721	1,594	1,371	1,146	1,026
piątek	2023.04.14	0,981	0,952	0,933	0,932	0,957	1,049	1,265	1,594	1,930	2,134	2,281	2,367	2,377	2,343	2,300	2,191	1,981	1,848	1,750	1,659	1,597	1,411	1,206	1,075
sobota	2023.04.15	1,032	0,993	0,976	0,965	0,975	1,029	1,105	1,205	1,345	1,510	1,662	1,762	1,765	1,734	1,676	1,603	1,542	1,502	1,457	1,479	1,462	1,343	1,182	1,075
niedziela	2023.04.16	1,061	1,033	1,013	1,009	1,009	1,021	1,013	1,039	1,108	1,218	1,331	1,433	1,454	1,452	1,449	1,449	1,425	1,415	1,405	1,430	1,396	1,263	1,118	1,051
poniedziałek	2023.04.17	0,911	0,889	0,882	0,890	0,911	1,008	1,246	1,608	2,032	2,313	2,474	2,537	2,548	2,522	2,448	2,308	2,095	1,933	1,806	1,681	1,554	1,327	1,122	1,018
wtorek	2023.04.18	0,974	0,942	0,931	0,936	0,957	1,051	1,279	1,652	2,039	2,287	2,442	2,533	2,521	2,461	2,392	2,265	2,055	1,924	1,805	1,694	1,580	1,364	1,143	1,026
środa	2023.04.19	0,974	0,950	0,939	0,944	0,971	1,076	1,306	1,664	2,089	2,336	2,511	2,613	2,622	2,571	2,526	2,390	2,149	1,982	1,856	1,741	1,594	1,363	1,153	1,043
czwartek	2023.04.20	0,990	0,958	0,949	0,955	0,976	1,075	1,293	1,651	2,062	2,331	2,453	2,537	2,547	2,489	2,408	2,268	2,094	1,960	1,856	1,721	1,594	1,371	1,146	1,026
piątek	2023.04.21	0,981	0,952	0,933	0,932	0,957	1,049	1,265	1,594	1,930	2,134	2,281	2,367	2,377	2,343	2,300	2,191	1,981	1,848	1,750	1,659	1,597	1,411	1,206	1,075
sobota	2023.04.22	1,006	0,968	0,945	0,934	0,943	0,966	1,058	1,134	1,283	1,466	1,637	1,747	1,737	1,716	1,633	1,568	1,508	1,486	1,433	1,404	1,399	1,286	1,130	1,009
niedziela	2023.04.23	1,061	1,033	1,013	1,009	1,009	1,021	1,013	1,039	1,108	1,218	1,331	1,433	1,454	1,452	1,449	1,449	1,425	1,415	1,405	1,430	1,396	1,263	1,118	1,051
poniedziałek	2023.04.24	0,911	0,889	0,882	0,890	0,911	1,008	1,246	1,608	2,032	2,313	2,474	2,537	2,548	2,522	2,448	2,308	2,095	1,933	1,806	1,681	1,554	1,327	1,122	1,018
wtorek	2023.04.25	0,974	0,942	0,931	0,936	0,957	1,051	1,279	1,652	2,039	2,287	2,442	2,533	2,521	2,461	2,392	2,265	2,055	1,924	1,805	1,694	1,580	1,364	1,143	1,026
środa	2023.04.26	0,969	0,946	0,930	0,939	0,959	1,033	1,260	1,573	1,872	2,095	2,231	2,344	2,368	2,350	2,286	2,164	1,982	1,852	1,740	1,648	1,565	1,352	1,133	1,015
czwartek	2023.04.27	0,962	0,937	0,925	0,927	0,947	1,022	1,240	1,555	1,901	2,193	2,314	2,359	2,380	2,341	2,271	2,164	2,002	1,864	1,754	1,661	1,576	1,361	1,128	1,005
piątek	2023.04.28	0,958	0,931	0,919	0,923	0,933	1,006	1,237	1,565	1,890	2,115	2,230	2,338	2,387	2,326	2,252	2,108	1,909	1,795	1,692	1,607	1,542	1,362	1,150	1,028
sobota	2023.04.29	0,963	0,931	0,912	0,910	0,906	0,926	1,014	1,091	1,218	1,366	1,507	1,601	1,593	1,569	1,529	1,478	1,424	1,377	1,325	1,319	1,314	1,211	1,066	0,962
niedziela	2023.04.30	0,958	0,930	0,911	0,901	0,892	0,870	0,899	0,925	0,987	1,130	1,268	1,391	1,400	1,404	1,388	1,376	1,351	1,328	1,289	1,280	1,267	1,154	1,019	0,949

## Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	2023.05.01	0,916	0,891	0,878	0,868	0,855	0,816	0,831	0,848	0,896	0,978	1,087	1,183	1,190	1,202	1,207	1,215	1,209	1,202	1,180	1,186	1,194	1,108	0,993	0,928
wtorek	2023.05.02	0,886	0,871	0,857	0,859	0,864	0,904	1,043	1,183	1,320	1,442	1,570	1,663	1,675	1,665	1,649	1,601	1,533	1,466	1,420	1,365	1,340	1,200	1,034	0,938
środa	2023.05.03	0,892	0,868	0,857	0,848	0,836	0,797	0,817	0,850	0,908	0,992	1,112	1,206	1,226	1,256	1,275	1,264	1,251	1,227	1,217	1,213	1,208	1,126	0,993	0,913
czwartek	2023.05.04	0,933	0,907	0,895	0,894	0,912	0,996	1,217	1,534	1,841	2,074	2,205	2,287	2,313	2,290	2,241	2,134	1,981	1,851	1,749	1,637	1,530	1,319	1,094	0,976
piątek	2023.05.05	0,925	0,897	0,881	0,880	0,897	0,986	1,209	1,512	1,849	2,081	2,197	2,284	2,296	2,270	2,224	2,113	1,937	1,825	1,723	1,614	1,532	1,348	1,138	1,013
sobota	2023.05.06	0,950	0,921	0,894	0,892	0,882	0,898	1,006	1,094	1,240	1,412	1,576	1,674	1,691	1,687	1,633	1,572	1,508	1,460	1,399	1,354	1,347	1,251	1,091	0,981
niedziela	2023.05.07	0,920	0,886	0,866	0,854	0,837	0,810	0,842	0,872	0,939	1,055	1,187	1,296	1,325	1,327	1,335	1,338	1,328	1,291	1,269	1,244	1,236	1,140	0,993	0,916
poniedziałek	2023.05.08	0,882	0,860	0,851	0,852	0,856	0,939	1,174	1,469	1,793	2,022	2,162	2,269	2,300	2,272	2,230	2,130	1,957	1,813	1,710	1,593	1,484	1,295	1,069	0,961
wtorek	2023.05.09	0,914	0,886	0,877	0,878	0,883	0,950	1,189	1,486	1,806	2,038	2,186	2,282	2,326	2,306	2,264	2,160	1,978	1,856	1,753	1,639	1,534	1,327	1,098	0,984
środa	2023.05.10	0,929	0,892	0,879	0,877	0,888	0,969	1,200	1,497	1,822	2,074	2,242	2,360	2,419	2,442	2,409	2,306	2,124	1,974	1,866	1,738	1,614	1,398	1,150	1,019
czwartek	2023.05.11	0,955	0,920	0,903	0,901	0,901	0,982	1,209	1,528	1,870	2,159	2,347	2,434	2,441	2,430	2,390	2,283	2,097	1,945	1,823	1,697	1,586	1,372	1,132	1,002
piątek	2023.05.12	0,943	0,909	0,891	0,883	0,885	0,964	1,203	1,501	1,830	2,084	2,246	2,372	2,381	2,365	2,301	2,179	1,998	1,885	1,794	1,695	1,579	1,385	1,172	1,033
sobota	2023.05.13	0,965	0,925	0,905	0,883	0,871	0,895	1,011	1,114	1,276	1,448	1,619	1,702	1,704	1,685	1,653	1,589	1,533	1,483	1,426	1,372	1,354	1,270	1,115	0,994
niedziela	2023.05.14	0,936	0,893	0,866	0,848	0,816	0,793	0,822	0,862	0,935	1,053	1,193	1,303	1,318	1,338	1,345	1,341	1,321	1,298	1,268	1,243	1,232	1,142	0,999	0,915
poniedziałek	2023.05.15	0,874	0,850	0,839	0,839	0,840	0,919	1,161	1,480	1,795	2,038	2,187	2,283	2,304	2,294	2,250	2,137	1,970	1,847	1,729	1,594	1,486	1,297	1,076	0,960
wtorek	2023.05.16	0,907	0,881	0,872	0,868	0,864	0,945	1,175	1,487	1,820	2,046	2,184	2,284	2,312	2,303	2,265	2,134	1,967	1,836	1,725	1,607	1,508	1,317	1,098	0,977
środa	2023.05.17	0,918	0,893	0,876	0,878	0,877	0,957	1,196	1,496	1,800	2,034	2,176	2,283	2,324	2,307	2,259	2,143	1,973	1,843	1,750	1,632	1,518	1,333	1,100	0,979
czwartek	2023.05.18	0,919	0,890	0,875	0,877	0,869	0,947	1,179	1,483	1,808	2,045	2,213	2,310	2,364	2,361	2,319	2,219	2,053	1,926	1,815	1,690	1,569	1,369	1,132	0,991
piątek	2023.05.19	0,923	0,896	0,879	0,873	0,867	0,953	1,181	1,487	1,815	2,055	2,236	2,369	2,434	2,459	2,420	2,305	2,133	1,991	1,871	1,737	1,630	1,446	1,213	1,061
sobota	2023.05.20	0,981	0,942	0,918	0,904	0,892	0,920	1,030	1,133	1,291	1,467	1,619	1,701	1,702	1,682	1,639	1,558	1,481	1,429	1,376	1,339	1,327	1,239	1,086	0,972
niedziela	2023.05.21	0,914	0,884	0,865	0,844	0,818	0,794	0,827	0,862	0,932	1,045	1,178	1,294	1,327	1,335	1,353	1,348	1,319	1,278	1,248	1,217	1,195	1,120	0,980	0,911
poniedziałek	2023.05.22	0,866	0,845	0,832	0,828	0,829	0,915	1,156	1,471	1,795	2,001	2,153	2,255	2,279	2,275	2,222	2,110	1,934	1,798	1,694	1,571	1,447	1,280	1,068	0,958
wtorek	2023.05.23	0,910	0,887	0,872	0,865	0,851	0,946	1,173	1,478	1,785	2,001	2,182	2,275	2,306	2,302	2,268	2,188	2,014	1,879	1,778	1,645	1,517	1,312	1,097	0,978
środa	2023.05.24	0,920	0,893	0,882	0,875	0,876	0,961	1,199	1,515	1,853	2,113	2,286	2,442	2,469	2,452	2,403	2,263	2,046	1,897	1,776	1,629	1,503	1,328	1,105	0,985
czwartek	2023.05.25	0,934	0,905	0,889	0,880	0,874	0,959	1,188	1,489	1,790	2,020	2,189	2,289	2,328	2,342	2,277	2,166	2,051	1,885	1,778	1,665	1,532	1,354	1,123	0,997
piątek	2023.05.26	0,933	0,901	0,884	0,875	0,873	0,970	1,208	1,557	1,869	2,116	2,306	2,385	2,406	2,366	2,279	2,120	1,929	1,811	1,709	1,593	1,492	1,355	1,158	1,023
sobota	2023.05.27	0,949	0,916	0,894	0,879	0,845	0,886	0,994	1,074	1,212	1,373	1,541	1,639	1,643	1,626	1,583	1,517	1,455	1,416	1,375	1,332	1,304	1,226	1,084	0,970
niedziela	2023.05.28	0,942	0,910	0,886	0,861	0,803	0,784	0,821	0,860	0,934	1,035	1,179	1,305	1,328	1,350	1,369	1,366	1,355	1,338	1,316	1,292	1,250	1,185	1,042	0,950
poniedziałek	2023.05.29	0,874	0,854	0,839	0,833	0,841	0,946	1,208	1,531	1,900	2,168	2,345	2,427	2,407	2,363	2,309	2,227	1,999	1,815	1,699	1,561	1,445	1,294	1,088	0,978
wtorek	2023.05.30	0,932	0,904	0,891	0,884	0,872	0,962	1,188	1,489	1,810	2,044	2,203	2,301	2,328	2,308	2,236	2,141	1,961	1,846	1,749	1,629	1,494	1,340	1,116	0,986
środa	2023.05.31	0,931	0,899	0,884	0,877	0,877	0,963	1,203	1,529	1,889	2,169	2,331	2,428	2,407	2,392	2,344	2,219	2,031	1,900	1,799	1,660	1,530	1,362	1,123	0,988

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	2023.06.01	0,936	0,900	0,886	0,875	0,871	0,974	1,235	1,574	1,884	2,086	2,269	2,345	2,360	2,347	2,285	2,177	2,004	1,879	1,768	1,637	1,505	1,346	1,120	0,990
piątek	2023.06.02	0,936	0,904	0,884	0,877	0,855	0,956	1,180	1,466	1,769	2,018	2,190	2,301	2,332	2,304	2,244	2,137	1,976	1,856	1,760	1,641	1,532	1,394	1,176	1,033
sobota	2023.06.03	0,958	0,916	0,897	0,877	0,837	0,879	0,982	1,080	1,245	1,433	1,624	1,755	1,745	1,736	1,692	1,631	1,570	1,523	1,463	1,408	1,357	1,293	1,139	1,015
niedziela	2023.06.04	0,942	0,910	0,886	0,861	0,803	0,784	0,821	0,860	0,934	1,035	1,179	1,305	1,328	1,350	1,369	1,366	1,355	1,338	1,316	1,292	1,250	1,185	1,042	0,950
poniedziałek	2023.06.05	0,939	0,910	0,900	0,895	0,875	0,972	1,226	1,545	1,931	2,183	2,372	2,480	2,480	2,459	2,460	2,323	2,089	1,907	1,771	1,620	1,439	1,297	1,103	0,991
wtorek	2023.06.06	0,938	0,915	0,900	0,894	0,871	0,965	1,191	1,490	1,817	2,075	2,252	2,340	2,373	2,345	2,292	2,163	2,000	1,866	1,746	1,633	1,477	1,303	1,107	0,994
środa	2023.06.07	0,936	0,903	0,892	0,886	0,851	0,949	1,177	1,482	1,796	2,035	2,195	2,308	2,336	2,319	2,266	2,163	1,980	1,851	1,736	1,604	1,462	1,325	1,114	0,997
czwartek	2023.06.08	0,940	0,904	0,884	0,861	0,805	0,789	0,825	0,864	0,930	1,038	1,175	1,289	1,310	1,316	1,337	1,347	1,329	1,318	1,287	1,261	1,242	1,165	1,029	0,952
piątek	2023.06.09	0,904	0,878	0,866	0,853	0,829	0,907	1,060	1,232	1,425	1,601	1,765	1,897	1,914	1,884	1,873	1,804	1,731	1,688	1,607	1,506	1,402	1,296	1,120	1,000
sobota	2023.06.10	0,945	0,910	0,895	0,875	0,830	0,865	0,970	1,057	1,195	1,367	1,536	1,647	1,660	1,663	1,651	1,595	1,543	1,502	1,455	1,407	1,348	1,293	1,146	1,024
niedziela	2023.06.11	0,962	0,927	0,905	0,884	0,821	0,811	0,847	0,891	0,974	1,108	1,267	1,420	1,460	1,484	1,496	1,496	1,481	1,461	1,438	1,407	1,351	1,280	1,127	1,026
poniedziałek	2023.06.12	0,905	0,875	0,860	0,851	0,835	0,930	1,175	1,475	1,814	2,108	2,283	2,399	2,444	2,456	2,440	2,349	2,172	2,021	1,892	1,732	1,561	1,383	1,155	1,024
wtorek	2023.06.13	0,967	0,938	0,918	0,905	0,898	0,990	1,240	1,587	1,948	2,248	2,442	2,582	2,628	2,614	2,583	2,471	2,270	2,110	1,961	1,801	1,622	1,434	1,196	1,055
środa	2023.06.14	0,982	0,950	0,924	0,913	0,903	1,007	1,248	1,570	1,933	2,201	2,379	2,488	2,533	2,538	2,526	2,414	2,204	2,028	1,903	1,755	1,605	1,431	1,193	1,054
czwartek	2023.06.15	0,989	0,956	0,941	0,923	0,912	1,002	1,239	1,581	1,966	2,255	2,475	2,616	2,687	2,745	2,742	2,608	2,400	2,183	2,004	1,820	1,663	1,465	1,218	1,083
piątek	2023.06.16	1,003	0,970	0,946	0,934	0,910	1,008	1,261	1,599	1,965	2,248	2,466	2,592	2,631	2,615	2,567	2,416	2,201	2,027	1,894	1,756	1,613	1,471	1,263	1,106
sobota	2023.06.17	1,019	0,972	0,946	0,924	0,879	0,924	1,044	1,151	1,318	1,516	1,700	1,817	1,826	1,807	1,758	1,701	1,632	1,585	1,529	1,466	1,408	1,342	1,183	1,051
niedziela	2023.06.18	0,978	0,940	0,917	0,891	0,833	0,821	0,862	0,913	0,999	1,124	1,275	1,414	1,444	1,457	1,477	1,479	1,458	1,432	1,402	1,367	1,301	1,229	1,091	0,996
poniedziałek	2023.06.19	0,969	0,934	0,913	0,902	0,877	0,984	1,235	1,583	1,958	2,228	2,428	2,621	2,704	2,688	2,639	2,483	2,229	2,003	1,850	1,720	1,566	1,368	1,140	1,025
wtorek	2023.06.20	0,970	0,937	0,921	0,914	0,893	0,979	1,213	1,542	1,875	2,156	2,328	2,406	2,390	2,370	2,343	2,191	2,017	1,871	1,759	1,625	1,481	1,326	1,126	1,005
środa	2023.06.21	0,949	0,916	0,902	0,893	0,870	0,958	1,189	1,491	1,825	2,101	2,290	2,409	2,456	2,436	2,409	2,305	2,129	1,985	1,866	1,743	1,565	1,394	1,169	1,029
czwartek	2023.06.22	0,971	0,934	0,917	0,905	0,884	0,977	1,212	1,543	1,886	2,166	2,381	2,498	2,543	2,535	2,495	2,403	2,232	2,092	1,954	1,803	1,623	1,454	1,215	1,073
piątek	2023.06.23	1,000	0,959	0,941	0,923	0,902	0,996	1,232	1,547	1,907	2,194	2,420	2,550	2,601	2,597	2,577	2,461	2,271	2,121	1,982	1,843	1,666	1,506	1,292	1,139
sobota	2023.06.24	1,046	0,991	0,965	0,945	0,893	0,931	1,056	1,169	1,363	1,587	1,783	1,933	1,949	1,930	1,878	1,805	1,737	1,692	1,630	1,571	1,485	1,413	1,252	1,114
niedziela	2023.06.25	1,031	0,987	0,959	0,933	0,869	0,862	0,912	0,967	1,070	1,242	1,423	1,563	1,590	1,614	1,630	1,617	1,596	1,568	1,523	1,465	1,387	1,316	1,168	1,050
poniedziałek	2023.06.26	0,996	0,963	0,944	0,929	0,903	1,020	1,291	1,676	2,136	2,503	2,755	2,901	2,913	2,925	2,912	2,792	2,556	2,350	2,170	1,972	1,758	1,550	1,316	1,164
wtorek	2023.06.27	1,088	1,051	1,033	1,011	0,987	1,090	1,362	1,759	2,256	2,641	2,890	3,057	3,098	3,098	3,043	2,888	2,619	2,318	2,099	1,891	1,690	1,488	1,269	1,137
środa	2023.06.28	1,071	1,039	1,028	1,010	0,986	1,088	1,347	1,698	2,073	2,375	2,545	2,671	2,723	2,744	2,765	2,703	2,504	2,311	2,161	1,977	1,761	1,573	1,315	1,153
czwartek	2023.06.29	1,077	1,040	1,021	1,004	0,981	1,083	1,344	1,715	2,154	2,489	2,761	2,984	3,107	3,123	3,098	2,983	2,731	2,500	2,306	2,075	1,820	1,588	1,332	1,176
piątek	2023.06.30	1,101	1,059	1,046	1,034	1,012	1,111	1,394	1,805	2,296	2,692	2,982	3,119	3,145	3,105	3,038	2,879	2,638	2,427	2,241	2,074	1,872	1,683	1,441	1,263

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	2023.07.01	1,143	1,097	1,066	1,046	1,023	1,050	1,155	1,247	1,391	1,570	1,725	1,833	1,829	1,803	1,739	1,678	1,602	1,545	1,476	1,428	1,367	1,312	1,164	1,051
niedziela	2023.07.02	0,993	0,957	0,939	0,921	0,863	0,844	0,882	0,921	1,001	1,115	1,259	1,392	1,429	1,452	1,478	1,476	1,463	1,444	1,422	1,387	1,336	1,269	1,125	1,026
poniedziałek	2023.07.03	0,972	0,945	0,934	0,920	0,899	1,002	1,254	1,614	2,048	2,382	2,596	2,732	2,774	2,757	2,703	2,568	2,393	2,192	2,023	1,852	1,665	1,474	1,243	1,096
wtorek	2023.07.04	1,036	1,003	0,993	0,974	0,953	1,043	1,269	1,569	1,914	2,236	2,504	2,676	2,707	2,693	2,657	2,516	2,256	2,038	1,873	1,730	1,570	1,379	1,169	1,049
środa	2023.07.05	0,993	0,965	0,953	0,943	0,936	1,025	1,230	1,526	1,839	2,092	2,299	2,419	2,458	2,454	2,403	2,321	2,136	1,982	1,857	1,693	1,517	1,360	1,150	1,022
czwartek	2023.07.06	0,970	0,936	0,923	0,913	0,898	0,976	1,178	1,453	1,752	1,985	2,152	2,273	2,327	2,330	2,299	2,214	2,067	1,934	1,805	1,684	1,537	1,374	1,156	1,027
piątek	2023.07.07	0,971	0,937	0,921	0,914	0,906	0,983	1,186	1,465	1,784	2,019	2,218	2,339	2,344	2,320	2,277	2,215	2,005	1,873	1,769	1,623	1,499	1,372	1,177	1,040
sobota	2023.07.08	0,982	0,947	0,928	0,912	0,877	0,896	0,999	1,084	1,226	1,387	1,554	1,693	1,704	1,688	1,640	1,580	1,510	1,445	1,394	1,352	1,310	1,259	1,105	0,998
niedziela	2023.07.09	0,942	0,903	0,887	0,869	0,818	0,797	0,823	0,863	0,926	1,033	1,156	1,275	1,298	1,305	1,313	1,315	1,295	1,271	1,246	1,221	1,173	1,117	0,991	0,921
poniedziałek	2023.07.10	0,882	0,859	0,847	0,843	0,822	0,910	1,118	1,398	1,715	1,940	2,076	2,166	2,172	2,163	2,167	2,103	1,887	1,746	1,656	1,527	1,401	1,261	1,056	0,954
wtorek	2023.07.11	0,912	0,883	0,873	0,865	0,857	0,938	1,124	1,398	1,691	1,888	2,053	2,160	2,204	2,197	2,150	2,075	1,932	1,807	1,697	1,568	1,427	1,278	1,075	0,969
środa	2023.07.12	0,915	0,891	0,879	0,873	0,869	0,946	1,136	1,407	1,684	1,927	2,113	2,271	2,316	2,362	2,360	2,282	2,104	1,957	1,836	1,708	1,557	1,380	1,153	1,024
czwartek	2023.07.13	0,962	0,931	0,912	0,908	0,888	0,972	1,178	1,450	1,779	2,035	2,221	2,328	2,368	2,376	2,350	2,278	2,124	1,999	1,876	1,730	1,567	1,401	1,161	1,032
piątek	2023.07.14	0,972	0,927	0,907	0,904	0,884	0,960	1,161	1,416	1,696	1,927	2,095	2,201	2,210	2,181	2,143	2,049	1,896	1,792	1,700	1,584	1,470	1,358	1,161	1,029
sobota	2023.07.15	0,960	0,928	0,911	0,893	0,872	0,893	0,986	1,056	1,185	1,350	1,519	1,643	1,652	1,634	1,590	1,515	1,446	1,403	1,336	1,277	1,247	1,191	1,052	0,955
niedziela	2023.07.16	0,907	0,874	0,860	0,846	0,804	0,780	0,806	0,842	0,907	1,006	1,138	1,275	1,303	1,307	1,315	1,306	1,303	1,286	1,268	1,239	1,195	1,140	1,007	0,922
poniedziałek	2023.07.17	0,879	0,858	0,845	0,837	0,825	0,899	1,107	1,364	1,641	1,862	2,031	2,147	2,198	2,202	2,185	2,107	1,971	1,843	1,755	1,631	1,477	1,322	1,108	0,989
wtorek	2023.07.18	0,946	0,918	0,905	0,900	0,899	0,968	1,156	1,440	1,730	1,968	2,151	2,286	2,375	2,433	2,442	2,377	2,201	2,060	1,937	1,794	1,616	1,424	1,191	1,059
środa	2023.07.19	0,985	0,953	0,933	0,925	0,914	0,985	1,191	1,487	1,835	2,132	2,354	2,530	2,575	2,605	2,617	2,533	2,345	2,188	2,057	1,884	1,689	1,502	1,249	1,101
czwartek	2023.07.20	1,025	0,978	0,957	0,953	0,946	1,012	1,227	1,525	1,878	2,177	2,386	2,541	2,594	2,627	2,630	2,555	2,391	2,211	2,070	1,907	1,714	1,502	1,246	1,108
piątek	2023.07.21	1,036	0,998	0,976	0,967	0,953	1,026	1,242	1,570	1,981	2,312	2,558	2,723	2,773	2,765	2,717	2,608	2,398	2,216	2,066	1,904	1,730	1,570	1,338	1,178
sobota	2023.07.22	1,090	1,041	1,022	1,004	0,972	0,991	1,105	1,224	1,419	1,623	1,823	1,966	1,978	1,957	1,906	1,828	1,750	1,618	1,526	1,453	1,390	1,334	1,183	1,067
niedziela	2023.07.23	1,009	0,980	0,959	0,941	0,901	0,863	0,881	0,921	0,991	1,104	1,241	1,359	1,377	1,384	1,397	1,399	1,391	1,377	1,351	1,323	1,281	1,214	1,077	0,989
poniedziałek	2023.07.24	0,942	0,911	0,897	0,894	0,888	0,972	1,188	1,488	1,836	2,131	2,327	2,468	2,520	2,534	2,546	2,453	2,273	2,102	1,961	1,799	1,632	1,440	1,191	1,070
wtorek	2023.07.25	1,006	0,971	0,955	0,952	0,944	1,014	1,217	1,515	1,867	2,186	2,415	2,578	2,641	2,606	2,515	2,362	2,143	1,977	1,833	1,700	1,552	1,374	1,153	1,043
środa	2023.07.26	0,983	0,950	0,932	0,930	0,930	1,000	1,197	1,463	1,768	2,003	2,210	2,336	2,371	2,355	2,345	2,251	2,095	1,950	1,833	1,698	1,549	1,378	1,145	1,018
czwartek	2023.07.27	0,954	0,917	0,903	0,899	0,901	0,966	1,157	1,423	1,734	1,988	2,164	2,279	2,317	2,325	2,318	2,230	2,075	1,948	1,824	1,684	1,558	1,382	1,143	1,018
piątek	2023.07.28	0,955	0,923	0,905	0,903	0,902	0,974	1,153	1,414	1,720	1,984	2,178	2,312	2,326	2,299	2,274	2,169	2,013	1,890	1,772	1,662	1,546	1,395	1,189	1,053
sobota	2023.07.29	0,983	0,941	0,916	0,903	0,897	0,914	1,006	1,089	1,221	1,391	1,558	1,697	1,706	1,677	1,628	1,564	1,506	1,455	1,417	1,384	1,325	1,237	1,091	0,997
niedziela	2023.07.30	0,943	0,902	0,885	0,873	0,867	0,842	0,856	0,891	0,942	1,037	1,162	1,267	1,294	1,300	1,323	1,326	1,308	1,284	1,255	1,239	1,205	1,117	0,983	0,919
poniedziałek	2023.07.31	0,877	0,854	0,846	0,845	0,858	0,923	1,122	1,383	1,655	1,892	2,076	2,191	2,239	2,239	2,241	2,178	2,034	1,899	1,799	1,673	1,542	1,366	1,157	1,044

## Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	2023.08.01	0,989	0,956	0,940	0,935	0,943	1,000	1,186	1,473	1,792	2,053	2,250	2,395	2,440	2,453	2,437	2,358	2,176	2,018	1,886	1,744	1,610	1,414	1,171	1,047
środa	2023.08.02	0,984	0,949	0,934	0,927	0,935	0,991	1,200	1,479	1,790	2,057	2,295	2,447	2,512	2,537	2,539	2,437	2,256	2,112	1,991	1,843	1,686	1,470	1,209	1,077
czwartek	2023.08.03	1,011	0,972	0,953	0,953	0,961	1,021	1,202	1,494	1,843	2,133	2,380	2,549	2,622	2,637	2,617	2,520	2,329	2,157	2,013	1,858	1,702	1,489	1,223	1,091
piątek	2023.08.04	1,021	0,983	0,965	0,952	0,962	1,022	1,226	1,520	1,895	2,212	2,453	2,625	2,669	2,684	2,651	2,518	2,321	2,165	2,023	1,892	1,732	1,542	1,310	1,154
sobota	2023.08.05	1,072	1,032	1,002	0,987	0,979	0,989	1,073	1,178	1,334	1,495	1,647	1,739	1,709	1,671	1,604	1,529	1,493	1,460	1,417	1,386	1,356	1,274	1,116	1,008
niedziela	2023.08.06	0,946	0,916	0,891	0,877	0,860	0,813	0,830	0,870	0,932	1,045	1,174	1,306	1,327	1,352	1,367	1,371	1,360	1,339	1,316	1,290	1,269	1,166	1,015	0,938
poniedziałek	2023.08.07	0,897	0,874	0,865	0,858	0,875	0,943	1,140	1,389	1,716	1,994	2,175	2,284	2,319	2,337	2,326	2,223	2,061	1,906	1,799	1,655	1,534	1,334	1,111	0,996
wtorek	2023.08.08	0,949	0,922	0,911	0,906	0,924	0,986	1,185	1,445	1,741	1,968	2,135	2,254	2,306	2,300	2,305	2,215	2,055	1,923	1,807	1,674	1,550	1,355	1,130	1,010
środa	2023.08.09	0,955	0,919	0,911	0,912	0,922	0,986	1,164	1,426	1,724	1,977	2,173	2,308	2,348	2,354	2,336	2,247	2,078	1,944	1,827	1,689	1,578	1,380	1,143	1,016
czwartek	2023.08.10	0,955	0,926	0,914	0,908	0,918	0,978	1,156	1,410	1,721	1,985	2,206	2,344	2,378	2,381	2,352	2,248	2,081	1,938	1,830	1,706	1,586	1,378	1,146	1,030
piątek	2023.08.11	0,969	0,939	0,923	0,915	0,931	1,019	1,185	1,423	1,747	2,012	2,212	2,361	2,373	2,385	2,349	2,252	2,082	1,958	1,828	1,693	1,585	1,405	1,189	1,055
sobota	2023.08.12	0,997	0,963	0,945	0,936	0,936	0,941	1,026	1,099	1,264	1,409	1,556	1,685	1,722	1,733	1,695	1,632	1,599	1,562	1,503	1,452	1,413	1,301	1,146	1,027
niedziela	2023.08.13	0,970	0,939	0,923	0,912	0,900	0,863	0,864	0,895	0,965	1,079	1,225	1,354	1,397	1,416	1,440	1,439	1,430	1,416	1,387	1,361	1,336	1,209	1,068	0,994
poniedziałek	2023.08.14	0,947	0,925	0,905	0,901	0,893	0,854	0,867	0,912	0,976	1,083	1,216	1,341	1,386	1,418	1,440	1,434	1,438	1,427	1,391	1,375	1,364	1,252	1,095	1,009
wtorek	2023.08.15	0,947	0,925	0,905	0,901	0,893	0,854	0,867	0,912	0,976	1,083	1,216	1,341	1,386	1,418	1,440	1,434	1,438	1,427	1,391	1,375	1,364	1,252	1,095	1,009
środa	2023.08.16	1,034	1,001	0,988	0,984	0,998	1,069	1,267	1,582	1,967	2,283	2,516	2,680	2,738	2,752	2,733	2,628	2,413	2,209	2,046	1,901	1,746	1,501	1,244	1,112
czwartek	2023.08.17	1,051	1,014	0,995	0,985	1,004	1,070	1,269	1,598	2,021	2,366	2,603	2,759	2,820	2,853	2,821	2,708	2,481	2,276	2,116	1,970	1,812	1,553	1,285	1,147
piątek	2023.08.18	1,076	1,037	1,020	1,010	1,025	1,095	1,300	1,630	2,050	2,373	2,627	2,819	2,882	2,879	2,842	2,688	2,443	2,249	2,086	1,939	1,795	1,565	1,332	1,186
sobota	2023.08.19	1,103	1,064	1,034	1,012	1,014	1,021	1,103	1,208	1,385	1,577	1,788	1,943	1,990	1,991	1,942	1,857	1,788	1,731	1,639	1,599	1,553	1,424	1,245	1,121
niedziela	2023.08.20	1,052	1,014	0,994	0,976	0,963	0,916	0,910	0,951	1,028	1,157	1,327	1,474	1,508	1,527	1,551	1,556	1,528	1,496	1,460	1,443	1,424	1,288	1,122	1,028
poniedziałek	2023.08.21	0,978	0,948	0,944	0,941	0,966	1,052	1,246	1,570	1,992	2,315	2,563	2,729	2,744	2,727	2,684	2,548	2,331	2,160	2,002	1,867	1,704	1,459	1,216	1,083
wtorek	2023.08.22	1,032	1,001	0,987	0,989	1,014	1,084	1,290	1,602	2,005	2,330	2,576	2,769	2,886	2,922	2,893	2,749	2,515	2,263	2,071	1,918	1,732	1,471	1,226	1,103
środa	2023.08.23	1,044	1,007	0,994	0,989	1,007	1,098	1,288	1,600	2,000	2,329	2,567	2,755	2,845	2,879	2,896	2,788	2,531	2,327	2,157	1,988	1,833	1,569	1,285	1,134
czwartek	2023.08.24	1,063	1,029	1,014	1,015	1,052	1,133	1,333	1,656	2,120	2,477	2,760	2,930	3,012	3,002	2,966	2,826	2,574	2,364	2,175	1,994	1,817	1,545	1,286	1,155
piątek	2023.08.25	1,089	1,041	1,015	1,003	1,028	1,104	1,296	1,616	2,024	2,352	2,622	2,803	2,854	2,847	2,802	2,651	2,423	2,232	2,073	1,932	1,779	1,540	1,298	1,170
sobota	2023.08.26	1,089	1,043	1,016	0,998	1,001	1,024	1,097	1,195	1,383	1,611	1,836	1,993	2,027	2,009	1,947	1,852	1,778	1,729	1,649	1,605	1,558	1,414	1,236	1,108
niedziela	2023.08.27	1,038	1,000	0,976	0,963	0,951	0,929	0,923	0,961	1,053	1,232	1,432	1,597	1,625	1,662	1,670	1,661	1,614	1,566	1,513	1,507	1,424	1,266	1,109	1,027
poniedziałek	2023.08.28	0,983	0,957	0,948	0,955	0,985	1,084	1,312	1,628	1,972	2,250	2,428	2,513	2,538	2,540	2,528	2,420	2,216	2,037	1,897	1,769	1,615	1,375	1,152	1,035
wtorek	2023.08.29	0,983	0,959	0,952	0,947	0,973	1,057	1,228	1,528	1,844	2,089	2,282	2,392	2,423	2,394	2,357	2,244	2,047	1,908	1,804	1,714	1,571	1,329	1,116	1,013
środa	2023.08.30	0,963	0,928	0,915	0,918	0,941	1,030	1,201	1,477	1,780	2,016	2,197	2,329	2,371	2,380	2,358	2,247	2,074	1,931	1,810	1,707	1,566	1,337	1,120	1,013
czwartek	2023.08.31	0,949	0,917	0,898	0,898	0,928	1,014	1,188	1,461	1,745	1,996	2,179	2,287	2,305	2,316	2,282	2,172	1,989	1,859	1,758	1,671	1,539	1,310	1,080	0,971

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.09.01	0,925	0,891	0,881	0,876	0,898	0,992	1,172	1,441	1,732	1,965	2,150	2,252	2,272	2,244	2,201	2,084	1,920	1,803	1,707	1,648	1,520	1,313	1,116	0,996
sobota	2023.09.02	0,931	0,896	0,883	0,877	0,887	0,915	0,976	1,035	1,165	1,325	1,506	1,616	1,625	1,617	1,587	1,532	1,484	1,445	1,396	1,394	1,345	1,221	1,067	0,952
niedziela	2023.09.03	0,899	0,870	0,852	0,837	0,834	0,823	0,805	0,833	0,899	1,014	1,146	1,268	1,302	1,318	1,326	1,319	1,309	1,282	1,259	1,274	1,224	1,097	0,965	0,895
poniedziałek	2023.09.04	0,861	0,845	0,831	0,833	0,866	0,966	1,151	1,429	1,735	1,974	2,139	2,225	2,252	2,249	2,205	2,099	1,922	1,802	1,697	1,619	1,464	1,228	1,030	0,932
wtorek	2023.09.05	0,892	0,865	0,853	0,851	0,873	0,986	1,169	1,456	1,746	1,982	2,129	2,216	2,260	2,246	2,202	2,104	1,919	1,806	1,699	1,626	1,473	1,246	1,037	0,932
środa	2023.09.06	0,886	0,859	0,854	0,855	0,884	0,985	1,169	1,455	1,740	1,974	2,112	2,216	2,252	2,243	2,195	2,089	1,921	1,813	1,734	1,655	1,484	1,264	1,050	0,940
czwartek	2023.09.07	0,894	0,871	0,858	0,852	0,888	0,985	1,162	1,432	1,731	1,955	2,126	2,215	2,249	2,250	2,208	2,104	1,938	1,830	1,734	1,665	1,498	1,269	1,059	0,956
piątek	2023.09.08	0,912	0,882	0,870	0,862	0,892	1,001	1,216	1,534	1,890	2,120	2,273	2,368	2,351	2,320	2,255	2,133	1,929	1,773	1,685	1,619	1,478	1,281	1,087	0,975
sobota	2023.09.09	0,917	0,890	0,875	0,862	0,870	0,929	0,998	1,064	1,185	1,360	1,501	1,614	1,606	1,591	1,549	1,489	1,430	1,404	1,369	1,357	1,296	1,180	1,036	0,932
niedziela	2023.09.10	0,884	0,854	0,841	0,826	0,822	0,836	0,831	0,849	0,903	1,007	1,138	1,245	1,245	1,249	1,260	1,250	1,243	1,239	1,232	1,251	1,188	1,066	0,945	0,885
poniedziałek	2023.09.11	0,846	0,821	0,815	0,816	0,840	0,964	1,184	1,507	1,865	2,117	2,260	2,335	2,361	2,359	2,297	2,142	1,914	1,770	1,679	1,597	1,436	1,225	1,029	0,927
wtorek	2023.09.12	0,887	0,864	0,852	0,857	0,892	1,004	1,187	1,489	1,791	2,008	2,141	2,212	2,235	2,218	2,196	2,113	1,904	1,801	1,711	1,644	1,475	1,252	1,046	0,942
środa	2023.09.13	0,898	0,870	0,861	0,856	0,886	1,007	1,203	1,485	1,867	2,101	2,193	2,281	2,289	2,259	2,197	2,078	1,896	1,781	1,727	1,658	1,490	1,268	1,060	0,955
czwartek	2023.09.14	0,907	0,877	0,864	0,867	0,893	1,013	1,205	1,508	1,827	2,042	2,145	2,213	2,257	2,234	2,194	2,084	1,896	1,777	1,708	1,654	1,484	1,269	1,062	0,959
piątek	2023.09.15	0,935	0,902	0,892	0,892	0,920	1,028	1,227	1,507	1,829	2,045	2,196	2,281	2,280	2,248	2,175	2,045	1,886	1,780	1,699	1,657	1,506	1,310	1,115	1,002
sobota	2023.09.16	0,937	0,905	0,889	0,879	0,884	0,945	1,004	1,065	1,182	1,354	1,523	1,636	1,636	1,616	1,559	1,502	1,456	1,401	1,374	1,389	1,320	1,210	1,058	0,952
niedziela	2023.09.17	0,906	0,875	0,856	0,843	0,849	0,857	0,860	0,872	0,929	1,040	1,154	1,258	1,274	1,289	1,296	1,300	1,295	1,274	1,269	1,290	1,222	1,097	0,973	0,902
poniedziałek	2023.09.18	0,872	0,846	0,835	0,835	0,861	0,995	1,216	1,532	1,924	2,218	2,391	2,509	2,502	2,456	2,382	2,254	2,031	1,877	1,771	1,664	1,490	1,268	1,070	0,968
wtorek	2023.09.19	0,930	0,904	0,891	0,889	0,920	1,047	1,262	1,590	1,997	2,258	2,393	2,479	2,430	2,362	2,290	2,222	2,030	1,871	1,801	1,698	1,514	1,291	1,085	0,984
środa	2023.09.20	0,935	0,915	0,901	0,899	0,931	1,063	1,281	1,599	1,991	2,216	2,343	2,426	2,429	2,366	2,294	2,168	1,967	1,866	1,823	1,704	1,529	1,302	1,091	0,983
czwartek	2023.09.21	0,942	0,907	0,895	0,891	0,925	1,053	1,273	1,580	1,948	2,177	2,290	2,347	2,391	2,374	2,336	2,198	1,985	1,860	1,815	1,721	1,530	1,313	1,101	1,002
piątek	2023.09.22	0,952	0,921	0,909	0,905	0,932	1,055	1,262	1,553	1,876	2,091	2,207	2,298	2,290	2,245	2,182	2,066	1,882	1,775	1,743	1,676	1,504	1,305	1,108	0,996
sobota	2023.09.23	0,944	0,911	0,901	0,893	0,903	0,965	1,027	1,088	1,206	1,366	1,506	1,606	1,611	1,591	1,547	1,486	1,435	1,396	1,414	1,413	1,335	1,221	1,076	0,970
niedziela	2023.09.24	0,920	0,891	0,875	0,861	0,859	0,880	0,868	0,872	0,925	1,025	1,145	1,254	1,274	1,277	1,294	1,291	1,286	1,271	1,303	1,311	1,221	1,099	0,972	0,912
poniedziałek	2023.09.25	0,887	0,859	0,852	0,852	0,892	1,019	1,246	1,551	1,908	2,132	2,244	2,299	2,309	2,273	2,224	2,107	1,947	1,847	1,775	1,656	1,475	1,255	1,071	0,966
wtorek	2023.09.26	0,922	0,903	0,897	0,897	0,927	1,050	1,270	1,595	1,983	2,242	2,393	2,449	2,462	2,417	2,327	2,185	1,973	1,856	1,804	1,696	1,517	1,287	1,082	0,979
środa	2023.09.27	0,926	0,904	0,898	0,900	0,929	1,052	1,282	1,579	1,964	2,172	2,279	2,344	2,369	2,360	2,302	2,183	1,977	1,862	1,826	1,709	1,517	1,306	1,110	1,002
czwartek	2023.09.28	0,941	0,915	0,903	0,901	0,928	1,050	1,276	1,590	1,965	2,211	2,339	2,404	2,456	2,385	2,302	2,185	1,984	1,870	1,836	1,741	1,545	1,312	1,106	1,000
piątek	2023.09.29	0,946	0,918	0,913	0,919	0,941	1,071	1,291	1,593	1,956	2,158	2,282	2,377	2,368	2,320	2,272	2,136	1,957	1,860	1,815	1,700	1,529	1,337	1,156	1,032
sobota	2023.09.30	0,980	0,947	0,926	0,916	0,893	0,920	0,992	1,056	1,243	1,440	1,640	1,756	1,756	1,715	1,599	1,492	1,450	1,442	1,432	1,384	1,319	1,227	1,096	0,968

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	2023.10.01	0,914	0,907	0,887	0,875	0,876	0,881	0,890	0,873	0,922	1,028	1,153	1,252	1,290	1,318	1,323	1,321	1,309	1,322	1,349	1,313	1,237	1,126	1,010	0,939
poniedziałek	2023.10.02	0,973	0,877	0,869	0,870	0,888	0,983	1,210	1,475	1,876	2,173	2,370	2,459	2,485	2,480	2,453	2,390	2,222	2,097	1,984	1,778	1,532	1,294	1,095	1,003
wtorek	2023.10.03	0,964	0,925	0,911	0,911	0,921	1,019	1,215	1,489	1,673	2,139	2,262	2,350	2,374	2,341	2,314	2,202	2,019	1,900	1,865	1,725	1,530	1,320	1,101	0,990
środa	2023.10.04	0,944	0,916	0,905	0,906	0,931	1,051	1,296	1,635	2,010	2,214	2,345	2,422	2,414	2,389	2,346	2,234	2,053	1,930	1,893	1,740	1,551	1,324	1,113	0,997
czwartek	2023.10.05	0,945	0,923	0,912	0,912	0,938	1,065	1,314	1,608	1,946	2,165	2,298	2,369	2,380	2,354	2,306	2,212	2,039	1,914	1,890	1,758	1,574	1,363	1,140	1,021
piątek	2023.10.06	0,968	0,942	0,929	0,930	0,960	1,089	1,330	1,633	1,974	2,183	2,296	2,375	2,373	2,334	2,262	2,143	1,969	1,876	1,865	1,736	1,576	1,386	1,183	1,059
sobota	2023.10.07	0,989	0,955	0,934	0,928	0,937	1,009	1,111	1,156	1,286	1,429	1,583	1,678	1,679	1,670	1,623	1,564	1,520	1,505	1,537	1,489	1,405	1,288	1,132	1,033
niedziela	2023.10.08	0,973	0,941	0,925	0,913	0,912	0,929	0,947	0,933	0,995	1,093	1,203	1,304	1,329	1,339	1,347	1,351	1,340	1,354	1,396	1,362	1,293	1,172	1,035	0,964
poniedziałek	2023.10.09	0,932	0,915	0,902	0,908	0,938	1,069	1,341	1,668	2,026	2,253	2,370	2,447	2,426	2,384	2,348	2,231	2,036	1,922	1,880	1,728	1,539	1,319	1,119	1,017
wtorek	2023.10.10	0,968	0,951	0,939	0,946	0,971	1,094	1,354	1,697	2,099	2,330	2,463	2,527	2,502	2,466	2,394	2,251	2,055	1,957	1,917	1,765	1,572	1,344	1,141	1,030
środa	2023.10.11	0,974	0,947	0,931	0,930	0,961	1,087	1,354	1,697	2,098	2,368	2,448	2,505	2,523	2,530	2,533	2,401	2,162	2,009	1,962	1,795	1,604	1,377	1,155	1,035
czwartek	2023.10.12	0,988	0,966	0,955	0,953	0,980	1,107	1,367	1,684	2,037	2,264	2,372	2,430	2,441	2,428	2,411	2,306	2,112	2,003	1,936	1,780	1,591	1,376	1,156	1,040
piątek	2023.10.13	0,987	0,954	0,941	0,942	0,964	1,088	1,332	1,659	2,027	2,287	2,415	2,471	2,430	2,392	2,328	2,257	2,075	1,953	1,882	1,738	1,568	1,375	1,180	1,058
sobota	2023.10.14	0,989	0,948	0,929	0,927	0,937	1,006	1,110	1,161	1,288	1,441	1,590	1,695	1,687	1,675	1,643	1,575	1,527	1,512	1,521	1,474	1,397	1,284	1,140	1,020
niedziela	2023.10.15	0,958	0,930	0,912	0,900	0,898	0,916	0,937	0,933	0,986	1,084	1,232	1,334	1,362	1,367	1,384	1,374	1,362	1,382	1,399	1,358	1,276	1,161	1,032	0,959
poniedziałek	2023.10.16	0,917	0,899	0,890	0,899	0,933	1,054	1,340	1,670	2,049	2,277	2,390	2,451	2,453	2,426	2,372	2,235	2,066	1,962	1,904	1,732	1,539	1,317	1,111	1,007
wtorek	2023.10.17	0,961	0,938	0,927	0,929	0,963	1,082	1,351	1,698	2,113	2,390	2,533	2,583	2,538	2,472	2,422	2,309	2,105	2,019	1,931	1,758	1,568	1,347	1,138	1,023
środa	2023.10.18	0,963	0,940	0,928	0,932	0,961	1,088	1,355	1,685	2,083	2,332	2,461	2,492	2,463	2,433	2,377	2,274	2,097	2,011	1,936	1,768	1,568	1,348	1,129	1,011
czwartek	2023.10.19	0,956	0,930	0,914	0,917	0,946	1,076	1,336	1,665	2,036	2,302	2,492	2,608	2,578	2,560	2,467	2,326	2,132	2,026	1,917	1,744	1,560	1,341	1,127	1,026
piątek	2023.10.20	0,970	0,945	0,937	0,940	0,967	1,088	1,355	1,655	1,985	2,195	2,344	2,439	2,417	2,386	2,365	2,268	2,082	1,970	1,895	1,750	1,575	1,379	1,193	1,069
sobota	2023.10.21	0,996	0,958	0,939	0,935	0,947	1,011	1,124	1,186	1,317	1,481	1,640	1,757	1,750	1,738	1,675	1,588	1,564	1,552	1,552	1,495	1,415	1,300	1,151	1,046
niedziela	2023.10.22	0,981	0,950	0,930	0,917	0,918	0,939	0,966	0,958	1,014	1,111	1,245	1,358	1,363	1,366	1,371	1,372	1,361	1,410	1,428	1,380	1,309	1,198	1,059	0,986
poniedziałek	2023.10.23	0,945	0,927	0,918	0,925	0,958	1,087	1,381	1,720	2,090	2,329	2,418	2,467	2,459	2,423	2,355	2,236	2,076	2,016	1,928	1,757	1,569	1,349	1,138	1,032
wtorek	2023.10.24	0,982	0,959	0,953	0,957	0,987	1,115	1,396	1,741	2,099	2,333	2,439	2,501	2,489	2,460	2,411	2,287	2,106	2,050	1,958	1,780	1,585	1,361	1,148	1,031
środa	2023.10.25	0,975	0,954	0,941	0,944	0,973	1,104	1,382	1,710	2,045	2,259	2,406	2,485	2,489	2,435	2,412	2,321	2,163	2,063	1,949	1,779	1,579	1,363	1,143	1,024
czwartek	2023.10.26	0,969	0,946	0,933	0,934	0,967	1,090	1,365	1,706	2,077	2,335	2,463	2,537	2,544	2,529	2,452	2,303	2,113	2,050	1,947	1,783	1,605	1,380	1,159	1,038
piątek	2023.10.27	0,990	0,960	0,941	0,940	0,968	1,100	1,381	1,695	2,029	2,221	2,327	2,412	2,414	2,355	2,286	2,181	2,006	1,961	1,900	1,738	1,572	1,369	1,176	1,050
sobota	2023.10.28	0,981	0,943	0,931	0,929	0,945	1,009	1,117	1,162	1,259	1,400	1,540	1,636	1,631	1,609	1,574	1,512	1,476	1,518	1,499	1,443	1,361	1,240	1,100	0,995
niedziela	2023.10.29	0,942	0,919	0,886	0,910	0,901	0,917	0,910	0,910	0,967	1,050	1,157	1,259	1,264	1,267	1,279	1,285	1,347	1,346	1,320	1,281	1,229	1,124	1,012	0,946
poniedziałek	2023.10.30	0,945	0,927	0,918	0,925	0,958	1,087	1,381	1,720	2,090	2,329	2,418	2,467	2,459	2,423	2,355	2,236	2,076	2,016	1,928	1,757	1,569	1,349	1,138	1,032
wtorek	2023.10.31	0,982	0,959	0,953	0,957	0,987	1,115	1,396	1,741	2,099	2,333	2,439	2,501	2,489	2,460	2,411	2,287	2,106	2,050	1,958	1,780	1,585	1,361	1,148	1,031

Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	2023.11.01	0,913	0,896	0,886	0,887	0,891	0,912	0,901	0,901	0,942	0,983	1,048	1,113	1,139	1,150	1,158	1,167	1,234	1,248	1,227	1,203	1,156	1,086	0,991	0,931
czwartek	2023.11.02	0,986	0,962	0,953	0,953	0,983	1,111	1,375	1,706	2,086	2,326	2,479	2,541	2,562	2,562	2,530	2,421	2,289	2,112	1,953	1,775	1,579	1,375	1,164	1,050
piątek	2023.11.03	1,001	0,979	0,963	0,962	0,980	1,116	1,368	1,700	2,088	2,281	2,437	2,601	2,610	2,574	2,527	2,430	2,247	2,090	1,950	1,781	1,607	1,406	1,208	1,079
sobota	2023.11.04	1,019	0,984	0,968	0,958	0,965	1,034	1,125	1,182	1,321	1,489	1,673	1,785	1,787	1,767	1,742	1,669	1,670	1,619	1,559	1,493	1,411	1,289	1,140	1,037
niedziela	2023.11.05	0,973	0,950	0,935	0,923	0,921	0,942	0,951	0,947	1,014	1,124	1,248	1,357	1,380	1,397	1,420	1,450	1,497	1,462	1,422	1,370	1,290	1,163	1,041	0,972
poniedziałek	2023.11.06	0,941	0,917	0,910	0,915	0,944	1,078	1,355	1,696	2,099	2,384	2,542	2,645	2,648	2,632	2,594	2,495	2,323	2,123	1,970	1,785	1,581	1,357	1,146	1,045
wtorek	2023.11.07	1,002	0,982	0,974	0,979	1,014	1,151	1,407	1,733	2,131	2,414	2,569	2,674	2,697	2,686	2,661	2,584	2,415	2,226	2,071	1,890	1,681	1,446	1,220	1,106
środa	2023.11.08	1,041	1,018	1,016	1,018	1,052	1,175	1,432	1,746	2,083	2,297	2,428	2,505	2,497	2,466	2,437	2,408	2,301	2,131	1,963	1,790	1,601	1,376	1,168	1,060
czwartek	2023.11.09	1,084	1,032	1,014	1,006	1,011	1,069	1,232	1,535	1,933	2,285	2,513	2,671	2,738	2,727	2,688	2,639	2,544	2,341	2,163	1,996	1,810	1,601	1,368	1,168
piątek	2023.11.10	0,969	0,943	0,934	0,939	0,961	1,077	1,271	1,482	1,722	1,902	2,027	2,157	2,166	2,148	2,127	2,088	2,025	1,908	1,810	1,682	1,543	1,345	1,164	1,056
sobota	2023.11.11	1,004	0,985	0,971	0,966	0,971	0,996	1,022	1,020	1,073	1,142	1,243	1,335	1,361	1,370	1,383	1,419	1,488	1,469	1,443	1,394	1,322	1,218	1,086	1,008
niedziela	2023.11.12	0,997	0,967	0,945	0,934	0,932	0,952	0,980	0,982	1,034	1,134	1,272	1,406	1,430	1,446	1,455	1,488	1,502	1,474	1,436	1,390	1,313	1,190	1,058	0,989
poniedziałek	2023.11.13	0,958	0,939	0,931	0,927	0,958	1,095	1,383	1,755	2,192	2,491	2,655	2,734	2,741	2,725	2,702	2,608	2,392	2,180	2,017	1,823	1,619	1,402	1,184	1,086
wtorek	2023.11.14	1,040	1,015	0,998	0,992	1,026	1,159	1,434	1,795	2,209	2,502	2,670	2,788	2,780	2,743	2,702	2,612	2,406	2,210	2,042	1,863	1,664	1,429	1,213	1,096
środa	2023.11.15	1,030	1,013	1,003	1,006	1,013	1,160	1,439	1,727	1,869	2,011	2,475	2,566	2,628	2,641	2,613	2,586	2,525	2,368	2,193	2,015	1,812	1,608	1,377	1,182
czwartek	2023.11.16	1,084	1,032	1,014	1,006	1,011	1,069	1,232	1,535	1,933	2,285	2,513	2,671	2,738	2,727	2,688	2,639	2,544	2,341	2,163	1,996	1,810	1,601	1,368	1,168
piątek	2023.11.17	1,076	1,022	1,001	1,003	1,016	1,067	1,230	1,546	1,979	2,249	2,473	2,791	2,730	2,669	2,623	2,507	2,301	2,116	1,956	1,797	1,615	1,422	1,215	1,084
sobota	2023.11.18	1,022	0,984	0,969	0,956	0,975	1,048	1,166	1,202	1,346	1,494	1,660	1,767	1,768	1,756	1,717	1,689	1,696	1,626	1,565	1,505	1,429	1,300	1,152	1,049
niedziela	2023.11.19	0,990	0,963	0,945	0,934	0,934	0,957	0,982	0,978	1,031	1,142	1,270	1,394	1,432	1,458	1,466	1,493	1,516	1,480	1,440	1,399	1,314	1,192	1,067	1,003
poniedziałek	2023.11.20	0,965	0,946	0,939	0,933	0,967	1,112	1,410	1,744	2,144	2,394	2,563	2,655	2,659	2,618	2,572	2,530	2,378	2,175	2,006	1,826	1,628	1,404	1,191	1,088
wtorek	2023.11.21	1,038	1,016	1,010	1,014	1,047	1,174	1,466	1,824	2,233	2,527	2,724	2,818	2,824	2,787	2,775	2,664	2,460	2,243	2,077	1,886	1,667	1,430	1,204	1,090
środa	2023.11.22	1,039	1,012	1,004	1,009	1,037	1,174	1,455	1,816	2,213	2,474	2,647	2,735	2,735	2,722	2,694	2,629	2,432	2,227	2,042	1,859	1,651	1,429	1,205	1,095
czwartek	2023.11.23	1,048	1,018	1,002	1,002	1,035	1,170	1,450	1,789	2,142	2,354	2,484	2,571	2,578	2,561	2,559	2,580	2,432	2,229	2,067	1,887	1,680	1,442	1,217	1,105
piątek	2023.11.24	1,057	1,028	1,014	1,011	1,042	1,169	1,444	1,806	2,191	2,452	2,607	2,724	2,728	2,673	2,657	2,578	2,367	2,182	2,025	1,863	1,681	1,485	1,274	1,146
sobota	2023.11.25	1,084	1,054	1,032	1,025	1,029	1,102	1,224	1,300	1,456	1,622	1,801	1,939	1,932	1,911	1,868	1,829	1,794	1,720	1,644	1,592	1,517	1,391	1,229	1,120
niedziela	2023.11.26	1,059	1,035	1,000	0,991	0,988	1,015	1,043	1,040	1,097	1,192	1,333	1,452	1,472	1,487	1,523	1,566	1,579	1,543	1,496	1,454	1,378	1,236	1,102	1,031
poniedziałek	2023.11.27	0,994	0,971	0,959	0,966	1,008	1,152	1,453	1,834	2,270	2,566	2,767	2,892	2,888	2,874	2,834	2,736	2,485	2,253	2,061	1,869	1,660	1,426	1,210	1,110
wtorek	2023.11.28	1,062	1,041	1,033	1,038	1,074	1,211	1,504	1,870	2,291	2,559	2,674	2,802	2,841	2,848	2,841	2,755	2,530	2,324	2,132	1,917	1,701	1,466	1,254	1,141
środa	2023.11.29	1,092	1,065	1,050	1,049	1,091	1,228	1,521	1,878	2,265	2,503	2,673	2,780	2,800	2,793	2,775	2,728	2,535	2,324	2,145	1,958	1,740	1,487	1,242	1,132
czwartek	2023.11.30	1,070	1,039	1,021	1,020	1,053	1,193	1,475	1,825	2,171	2,381	2,537	2,640	2,674	2,666	2,656	2,634	2,492	2,291	2,123	1,931	1,724	1,495	1,254	1,141



Profil C11

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	2023.12.01	1,092	1,066	1,054	1,054	1,086	1,229	1,511	1,871	2,261	2,471	2,598	2,697	2,730	2,761	2,756	2,663	2,463	2,261	2,082	1,909	1,731	1,538	1,323	1,186
sobota	2023.12.02	1,127	1,089	1,068	1,059	1,070	1,148	1,285	1,341	1,485	1,652	1,837	1,952	1,947	1,923	1,889	1,856	1,847	1,786	1,714	1,646	1,553	1,436	1,271	1,168
niedziela	2023.12.03	1,106	1,075	1,056	1,045	1,044	1,064	1,103	1,112	1,156	1,267	1,403	1,535	1,580	1,590	1,603	1,643	1,659	1,624	1,582	1,524	1,445	1,315	1,171	1,097
poniedziałek	2023.12.04	1,059	1,043	1,031	1,031	1,065	1,215	1,512	1,923	2,374	2,674	2,886	2,995	3,011	2,982	2,953	2,855	2,610	2,377	2,189	1,990	1,773	1,541	1,292	1,182
wtorek	2023.12.05	1,134	1,114	1,097	1,102	1,140	1,277	1,586	1,991	2,430	2,746	2,915	3,017	2,994	2,987	2,969	2,906	2,683	2,452	2,256	2,053	1,842	1,593	1,351	1,226
środa	2023.12.06	1,173	1,151	1,139	1,141	1,172	1,328	1,640	2,052	2,504	2,807	2,993	3,085	3,089	3,049	2,983	2,934	2,731	2,507	2,311	2,116	1,876	1,623	1,373	1,254
czwartek	2023.12.07	1,190	1,169	1,157	1,159	1,192	1,331	1,636	2,028	2,474	2,765	2,988	3,100	3,123	3,082	3,053	2,964	2,734	2,481	2,287	2,093	1,869	1,617	1,371	1,246
piątek	2023.12.08	1,190	1,153	1,138	1,130	1,155	1,293	1,580	1,952	2,380	2,653	2,852	2,977	2,974	2,944	2,883	2,794	2,554	2,341	2,169	2,000	1,818	1,606	1,382	1,249
sobota	2023.12.09	1,179	1,129	1,110	1,105	1,115	1,190	1,311	1,389	1,525	1,702	1,898	2,015	2,024	2,011	1,980	1,942	1,905	1,849	1,781	1,721	1,613	1,475	1,309	1,193
niedziela	2023.12.10	1,106	1,075	1,056	1,045	1,044	1,064	1,103	1,112	1,156	1,267	1,403	1,535	1,580	1,590	1,603	1,643	1,659	1,624	1,582	1,524	1,445	1,315	1,171	1,097
poniedziałek	2023.12.11	1,095	1,071	1,064	1,069	1,099	1,242	1,567	1,986	2,453	2,758	2,929	3,040	3,052	3,017	2,983	2,904	2,675	2,435	2,240	2,034	1,811	1,560	1,327	1,214
wtorek	2023.12.12	1,161	1,148	1,134	1,134	1,168	1,304	1,607	2,030	2,456	2,753	2,960	3,064	3,074	3,051	3,008	2,945	2,699	2,462	2,273	2,068	1,836	1,588	1,335	1,216
środa	2023.12.13	1,154	1,127	1,107	1,102	1,132	1,282	1,582	1,978	2,388	2,629	2,830	2,939	2,950	2,934	2,888	2,802	2,571	2,352	2,181	1,982	1,770	1,523	1,294	1,165
czwartek	2023.12.14	1,106	1,074	1,064	1,061	1,089	1,224	1,515	1,899	2,300	2,604	2,801	2,921	2,920	2,888	2,839	2,755	2,532	2,312	2,170	1,986	1,780	1,536	1,281	1,156
piątek	2023.12.15	1,092	1,070	1,050	1,050	1,077	1,219	1,512	1,908	2,336	2,610	2,748	2,840	2,800	2,802	2,774	2,670	2,470	2,275	2,109	1,939	1,766	1,551	1,330	1,197
sobota	2023.12.16	1,118	1,076	1,053	1,049	1,062	1,133	1,260	1,334	1,473	1,666	1,849	1,979	2,000	1,977	1,949	1,898	1,842	1,785	1,726	1,654	1,568	1,433	1,263	1,146
niedziela	2023.12.17	1,085	1,053	1,030	1,017	1,013	1,042	1,090	1,110	1,175	1,306	1,472	1,602	1,647	1,663	1,668	1,704	1,696	1,653	1,611	1,547	1,446	1,326	1,183	1,094
poniedziałek	2023.12.18	1,050	1,029	1,019	1,017	1,051	1,198	1,502	1,892	2,274	2,550	2,751	2,813	2,782	2,775	2,795	2,748	2,568	2,369	2,199	2,009	1,803	1,550	1,318	1,198
wtorek	2023.12.19	1,145	1,122	1,104	1,109	1,139	1,283	1,582	1,994	2,368	2,605	2,756	2,867	2,849	2,843	2,843	2,821	2,644	2,431	2,256	2,075	1,865	1,622	1,361	1,232
środa	2023.12.20	1,172	1,146	1,132	1,135	1,164	1,297	1,592	1,984	2,359	2,638	2,822	2,917	2,913	2,901	2,879	2,812	2,605	2,411	2,232	2,050	1,848	1,623	1,374	1,249
czwartek	2023.12.21	1,184	1,153	1,139	1,140	1,171	1,294	1,560	1,900	2,239	2,469	2,619	2,700	2,680	2,599	2,534	2,467	2,315	2,151	2,015	1,857	1,691	1,485	1,279	1,159
piątek	2023.12.22	1,184	1,153	1,139	1,140	1,171	1,294	1,560	1,900	2,239	2,469	2,619	2,700	2,680	2,599	2,534	2,467	2,315	2,151	2,015	1,857	1,691	1,485	1,279	1,159
sobota	2023.12.23	1,085	1,053	1,030	1,017	1,013	1,042	1,090	1,110	1,175	1,306	1,472	1,602	1,647	1,663	1,668	1,704	1,696	1,653	1,611	1,547	1,446	1,326	1,183	1,094
niedziela	2023.12.24	1,108	1,091	1,081	1,072	1,090	1,156	1,278	1,371	1,448	1,517	1,549	1,529	1,469	1,326	1,155	1,134	1,149	1,121	1,102	1,086	1,070	1,059	1,036	1,026
poniedziałek	2023.12.25	1,023	1,008	1,001	1,004	1,003	1,020	1,045	1,032	1,019	1,027	1,038	1,047	1,055	1,050	1,058	1,099	1,156	1,158	1,158	1,146	1,140	1,121	1,082	1,059
wtorek	2023.12.26	1,044	1,032	1,024	1,023	1,023	1,030	1,058	1,050	1,049	1,071	1,143	1,198	1,215	1,208	1,206	1,243	1,305	1,309	1,299	1,284	1,268	1,213	1,150	1,108
środa	2023.12.27	1,172	1,146	1,132	1,135	1,164	1,297	1,592	1,984	2,359	2,638	2,822	2,917	2,913	2,901	2,879	2,812	2,605	2,411	2,232	2,050	1,848	1,623	1,374	1,249
czwartek	2023.12.28	1,184	1,153	1,139	1,140	1,171	1,294	1,560	1,900	2,239	2,469	2,619	2,700	2,680	2,599	2,534	2,467	2,315	2,151	2,015	1,857	1,691	1,485	1,279	1,159
piątek	2023.12.29	1,184	1,153	1,139	1,140	1,171	1,294	1,560	1,900	2,239	2,469	2,619	2,700	2,680	2,599	2,534	2,467	2,315	2,151	2,015	1,857	1,691	1,485	1,279	1,159
sobota	2023.12.30	1,118	1,076	1,053	1,049	1,062	1,133	1,260	1,334	1,473	1,666	1,849	1,979	2,000	1,977	1,949	1,898	1,842	1,785	1,726	1,654	1,568	1,433	1,263	1,146
niedziela	2023.12.31	1,075	1,045	1,035	1,033	1,051	1,152	1,319	1,532	1,735	1,883	2,019	2,088	2,007	1,903	1,769	1,643	1,546	1,429	1,323	1,256	1,189	1,141	1,075	1,035



**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE**

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

**Załącznik nr 2 – Formularz  
powiadomienia OSD przez sprzedawcę o  
zawartej umowie sprzedaży lub umowie  
kompleksowej**

Tekst jednolity, obowiązuje od dnia: 01-07-2023 r.

### Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Dane sprzedawcy
2.1.	Nazwa
2.2.	Kod nadany przez OSD
3.	Nazwa sprzedawcy rezerwowego
4.	Dane URD (Odbiorcy)
4.1.	nazwa
4.2.	kod pocztowy
4.3.	miejsowość
4.4.	ulica
4.5.	nr budynku
4.6.	nr lokalu
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
5.	Dane punktu poboru
5.1.	kod identyfikacyjny PPE
5.2.	kod pocztowy*
5.3.	miejsowość*
5.4.	ulica*
5.5.	nr budynku*
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru*
5.7.	nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)*
6.	Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej
7.	Planowaną średnioroczną ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez OSD i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub sprzedawcę. W takim przypadku OSD nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości
8.	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)
9.	Oświadczenie woli, o którym mowa w pkt B.7.*

\* pozycja opcjonalna



**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE**

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

**Załącznik nr 3 – Lista kodów, którymi ZEC  
Białogard informuje sprzedawcę o  
wyniku przeprowadzonej weryfikacji  
zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów  
kompleksowych**

Tekst jednolity, obowiązuje od dnia: 01-07-2023 r.

**Lista kodów, którymi ZEC Białogard informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych**

<b>Nr kodu</b>	<b>Objaśnienie</b>
W-00	Weryfikacja pozytywna
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt F.1.1. IRiESD-Bilansowanie
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x”
W-03	Weryfikacja negatywna - brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy ZEC Białogard a URD
W-04	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy ZEC Białogard a POB sprzedawcy
W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie
W-06	Weryfikacja negatywna - brak GUD lub GUD-K pomiędzy ZEC Białogard a danym sprzedawcą
W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych
W-08	Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB
W-09	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej
W-10	Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)



**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE**

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

**Załącznik nr 4 – Istotne postanowienia  
umów o świadczenie usług dystrybucji  
zawieranych ze sprzedawcami**

Tekst jednolity, obowiązuje od dnia: 01-07-2023 r.

**SPIS TREŚCI**

<b>A. Istotne postanowienia GUD-K</b> .....	<b>2</b>
A.1. Postanowienia wstępne .....	3
A.2. Przedmiot GUD-K: .....	3
A.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do:.....	4
A.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do: .....	5
A.5. Odniesienie do IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych:.....	6
A.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD: .....	7
A.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD-K : .....	7
A.8. Rozliczenia finansowe i fakturowanie.....	7
A.9. Zabezpieczenia finansowe:.....	8
A.10. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:.....	9
A.11. Zmiany, renegecje oraz wypowiedzenie GUD-K:.....	10
A.12. Zasady sprzedaży rezerwowej: .....	11
A.13. Postanowienia końcowe:.....	11
<b>B. Istotne postanowienia GUD</b> .....	<b>13</b>
B.1. Postanowienia wstępne:.....	13
B.2. Przedmiot GUD: .....	13
B.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do:.....	14
B.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do: .....	14
B.5. Odniesienie do IRiESD w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych: .....	14
B.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD: .....	15
B.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD: .....	15
B.8. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:.....	15
B.9. Zmiany, renegecje oraz wypowiedzenie GUD:.....	16
B.10. Zasady sprzedaży rezerwowej: .....	17
B.11. Zasady sprzedaży rezerwowej: .....	17

## **A. Istotne postanowienia GUD-K**

### **A.1. Postanowienia wstępne**

- A.1.1. ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD-K stanowią w szczególności:
- 1) IRiESD,
  - 2) WDB,
  - 3) Taryfa ZEC Białogard.
- A.1.2. IRiESD stanowi część GUD-K. Dokonane po wejściu w życie GUD-K zmiany IRiESD lub WDB, obowiązują ZEC Białogard i sprzedawcę bez konieczności sporządzenia aneksu do GUD-K. W przypadku niezgodności zapisów GUD-K i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD-K, zgodnie z GUD-K. Jednocześnie ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że ZEC Białogard powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD-K, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRiESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian, ZEC Białogard poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD-K.
- A.1.3. Warunkiem realizacji zobowiązań ZEC Białogard wobec sprzedawcy wynikających z GUD-K jest jednoczesne obowiązywanie umów:
- 1) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZEC Białogard a OSDp;
  - 2) kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD;
  - 3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy ZEC Białogard a POB wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POB rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
  - 4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POB a OSP.
- A.1.4. ZEC Białogard wstrzymuje realizację GUD-K w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w pkt 3, nie obowiązuje lub nie jest realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja GUD-K bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.

### **A.2. Przedmiot GUD-K:**

- A.2.1. Na mocy GUD-K ZEC Białogard zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej,
- A.2.2. GUD-K wraz z IRiESD i Taryfą ZEC Białogard określa szczegółowe warunki świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji oraz zasady współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:
- 1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do ZEC Białogard umów kompleksowych;
  - 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD-K kolejnych URD i zobowiązania ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie;
  - 3) zasady wyłączenia z zakresu GUD-K tych URD, z którymi zawarte umowy kompleksowe wygasły lub zostały rozwiązane;
  - 4) wskazanie POB oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POB;



- 5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów kompleksowych;
- 6) zasady wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej URD przez ZEC Białogard;
- 7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych oraz innych niezbędnych do dokonania przez sprzedawcę rozliczeń za usługę kompleksową;
- 8) zasady udzielania bonifikat, rozpatrywania reklamacji i wypłaty odszkodowań;
- 9) obowiązki ZEC Białogard i sprzedawcy w zakresie obsługi URD;
- 10) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ZEC Białogard i sprzedawcą;
- 11) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe;
- 12) zasady zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;
- 13) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

### **A.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do:**

- A.3.1. Przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z IRiESD;
- A.3.2. Realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do ZEC Białogard i przyjętymi przez ZEC Białogard do realizacji umowami kompleksowymi;
- A.3.3. Dostarczania energii elektrycznej z zachowaniem ciągłości i niezawodności dostaw z uwzględnieniem parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w obowiązujących przepisach prawa, do miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w umowach kompleksowych;
- A.3.4. Odbierania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci ZEC Białogard przez URD będącego prosumentem energii odnawialnej na podstawie umów kompleksowych, o których mowa w pkt 2.;
- A.3.5. Udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD oraz danych stanowiących podstawę do rozliczeń z URD, zgodnie z zapisami IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard;
- A.3.6. Wstrzymywania i wznowiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD;
- A.3.7. Rozpatrywania na zasadach określonych w IRiESD wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez sprzedawcę w imieniu URD;
- A.3.8. Niezwłocznego przekazywania sprzedawcy informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-K i umów kompleksowych z URD, w zakresie świadczonych usług dystrybucji;
- A.3.9. Udzielania sprzedawcy oraz URD informacji dotyczących świadczonych usług dystrybucji na zasadach określonych w GUD-K oraz IRiESD;
- A.3.10. Wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-K, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;
- A.3.11. Terminowej zapłaty należności wynikających z GUD-K;
- A.3.12. Przekazania paszportu PPE niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu:
  - 1) trzech (3) dni roboczych, od złożenia przez sprzedawcę do ZEC Białogard zapytania o paszport PPE (w szczególnie uzasadnionych przypadkach termin określony powyżej może być przedłużony do pięciu (5) dni roboczych, o czym ZEC Białogard poinformuje sprzedawcę przed upływem ww. terminu) – dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEC Białogard o napięciu znamionowym do 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW,

- 2) pięciu (5) dni roboczych, od złożenia przez sprzedawcę do ZEC Białogard zapytania o paszport PPE (w szczególnie uzasadnionych przypadkach termin określony powyżej może być przedłużony do dziesięciu (10) dni roboczych, o czym ZEC Białogard poinformuje sprzedawcę przed upływem ww. terminu) – dla URD innych niż wymienionych w pkt. 1);
- A.3.13. Powiadomienia o zmianie Taryfy ZEC Białogard oraz IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowania na stronie internetowej ZEC Białogard;
- A.3.14. Przekazania, na dedykowany adres poczty elektronicznej sprzedawcy, zatwierdzonej Taryfy ZEC Białogard, nie później niż w terminie dwóch (2) dni roboczych od jej opublikowania w Biuletynie URE;
- A.3.15. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K, na zasadach określonych w GUD-K;
- A.3.16. Informowania sprzedawcy o przyłączeniu do sieci ZEC Białogard mikroinstalacji URD, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii.
- A.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:**
- A.4.1. Występowania z wnioskiem o wydanie paszportu PPE przed zawarciem umowy kompleksowej z URD, przy czym wniosek ten nie jest obligatoryjny dla URD w gospodarstwie domowym przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV; wystąpienie z wnioskiem jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę pełnomocnictwem URD do pozyskania od ZEC Białogard danych udostępnionych w paszporcie PPE;
- A.4.2. Zgłaszania do ZEC Białogard informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w IRiESD; dokonanie zgłoszenia jest równoznaczne z realizacją obowiązku, o którym mowa w pkt. 3;
- A.4.3. Uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w paszporcie PPE oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji wynikających z IRiESD oraz GUD-K;
- A.4.4. Udzielania, na wniosek ZEC Białogard, informacji o postanowieniach umów kompleksowych, o których mowa w GUD-K, w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji;
- A.4.5. Zawierania umowy kompleksowej z URD obejmującej wszystkie PPE jednego obiektu oraz dokonania zgłoszeń wszystkich PPE wchodzących w skład danego obiektu;
- A.4.6. Terminowego regulowania należności wynikających z GUD-K;
- A.4.7. Ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;
- A.4.8. Informowania ZEC Białogard o zmianie POB lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z IRiESD;
- A.4.9. Przekazywania do ZEC Białogard, na zasadach i w terminach określonych w IRiESD, wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez URD do sprzedawcy;
- A.4.10. Niezwłocznego, nie później niż w terminach określonych w IRiESD i Ustawie, rozpatrywania reklamacji URD i udzielania na nie odpowiedzi URD;
- A.4.11. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K, na zasadach określonych w GUD-K;
- A.4.12. Informowania URD o miejscach uzyskania informacji dotyczących postępowań reklamacyjnych, o których mowa w IRiESD;

- A.4.13. Niezwłocznego przekazywania ZEC Białogard informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-K i świadczonych przez ZEC Białogard usług dystrybucji na podstawie umów kompleksowych zawartych przez sprzedawcę z URD;
- A.4.14. 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 ZEC Białogard informacji o danych teadresowych 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 wskazane w Załączniku do GUD-K;
- A.4.15. 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 ZEC Białogard;
- A.4.16. Zamieszczania w treści umowy kompleksowej z URD, w szczególności:
- 1) zobowiązania URD do przestrzegania zapisów IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard,
  - 2) zgody URD na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez ZEC Białogard w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez ZEC Białogard odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,
  - 3) zobowiązania URD do umożliwienia upoważnionym przedstawicielom ZEC Białogard wykonania kontroli oraz umożliwienia uprawnionym przedstawicielom ZEC Białogard 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 ZEC Białogard, 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 ZEC Białogard ma prawo do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej przez ZEC Białogard, w przypadkach określonych w Ustawie i w IRiESD,
  - 6) postanowień dotyczących sprzedaży rezerwowej określonych w Ustawie i IRiESD, w tym pozyskiwania od URD wymaganych oświadczeń lub upoważnień w tym zakresie.
- A.5. Odniesienie do IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych:**
- A.5.1. Udostępnianie sprzedawcy przez ZEC Białogard danych pomiarowych i rozliczeniowych dla każdego PPE odbywa się na zasadach określonych w IRiESD i Taryfie ZEC Białogard.
- A.5.2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów lub prosumentów zbiorowych, ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard przez prosumenta lub prosumenta zbiorowego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

- A.5.3. Dane, o których mowa w ppkt 1 i 2, udostępnione są sprzedawcy poprzez wystawienie ich na wskazany przez ZEC Białogard serwer sftp lub poprzez dedykowany system informatyczny, o którym mowa w GUD-K, w formacie określonym zgodnie z IRiESD.
- A.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD:**
- A.6.1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD.
- A.6.2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i ZEC Białogard odbywa się poprzez system, o którym mowa w GUD-K.
- A.6.3. Sprzedawca poinformuje URD, że ZEC Białogard może wznowić dostarczanie energii elektrycznej bez odrębnego powiadomienia URD, również pod jego nieobecność.
- A.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD-K :**
- A.7.1. ZEC Białogard i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K, w przypadkach:
- działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które ZEC Białogard i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;
  - ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;
  - przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;
  - ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;
  - wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w GUD-K wraz z IRiESD;
  - zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB na RB;
  - nieustanowienia, nieuzupełnienia lub nieodnowienia przez sprzedawcę na rzecz ZEC Białogard zabezpieczenia należytego wykonania Umowy.
- A.7.2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ppkt 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-K. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w ppkt 1 lit. g) powyżej może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez ZEC Białogard nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez sprzedawcę umów kompleksowych.
- A.7.3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ppkt 1.
- A.7.4. Sprzedawca zobowiązuje się do zawierania umów kompleksowych na warunkach określonych w GUD-K oraz IRiESD.
- A.7.5. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD będącego prosumentem energii odnawialnej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości dostarczania do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard energii wytworzonej przez tego URD.

**A.8. Rozliczenia finansowe i fakturowanie**

- A.8.1. Rozliczenia za świadczone przez ZEC Białogard 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 ZEC Białogard, z uwzględnieniem udzielonych przez ZEC Białogard bonifikat. W relacjach pomiędzy ZEC Białogard a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem lub prosumentem zbiorowym odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.
- A.8.2. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego danego URD, stawki opłat i rozliczenia powinny być przyjmowane zgodnie z Taryfą ZEC Białogard obowiązującą w danym okresie zużycia energii elektrycznej. W takim przypadku ZEC Białogard udostępnia do rozliczeń dane pomiarowe wyznaczone zgodnie z IRiESD.
- A.8.3. W celu poprawnego rozliczenia URD, dla których część opłat z tytułu świadczonych usług dystrybucji nie wynika z ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard, sprzedawca jest zobowiązany przekazywać ZEC Białogard niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą ZEC Białogard i na zasadach określonych przez ZEC Białogard.
- A.8.4. W każdym przypadku za datę zapłaty uznaje się datę wpływu należności na rachunek bankowy Strony.
- A.8.5. W przypadku opóźnień w płatnościach Strony mają prawo naliczyć odsetki określone w przepisach prawa za każdy dzień opóźnienia w płatnościach.
- A.8.6. W przypadku, gdyby którakolwiek ze Stron przestała być czynnym podatnikiem podatku VAT ma ona obowiązek poinformowania o tym drugą Stronę, pod rygorem odszkodowania.
- A.8.7. W przypadku opóźnienia w płatnościach w jakiegokolwiek części ponad 14 dni, ZEC Białogard w pierwszej kolejności ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia.
- A.8.8. Opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej URD, wstrzymanego na żądanie sprzedawcy, ponosi sprzedawca na rzecz ZEC Białogard. W innych przypadkach opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej ponosi URD na rzecz ZEC Białogard.
- A.8.9. Szczegółowe zasady dotyczące rozliczeń zawarte są w GUD-K.

**A.9. Zabezpieczenia finansowe:**

- A.9.1. Sprzedawca ma obowiązek ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania na rzecz ZEC Białogard zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K („Zabezpieczenie”), w tym:
- 1) Zabezpieczenie ustanawiane jest przez sprzedawcę bez wezwania ZEC Białogard dla każdego PPE (w przypadku grup taryfowych C2x, C1x, G i R po przekroczeniu obowiązującego limitu liczby PPE określonego w Załączniku do GUD-k lub gdy dowolna kombinacja liczby punktów poboru energii w grupach taryfowych A, B, C2x, C1x, G, i R stanowić będzie wartość Zabezpieczenia w kwocie równej lub wyższej niż kwotę określoną w Załączniku do GUD-K.
  - 2) Zabezpieczenie może zostać ustanowione, według wyboru sprzedawcy, w jednej lub kilku form: depozytu pieniężnego, gwarancji bankowej, gwarancji ubezpieczeniowej.
  - 3) Wartość Zabezpieczenia określa się dla każdego PPE w danej grupie taryfowej jako stawkę ryczałtową dla grup taryfowych A, B, C2x, C1x G, i R określaną jako iloczyn stawek usług dystrybucji, a także stawek opłaty OZE, kogeneracyjnej, przejściowej oraz mocowej określonych w Taryfie ZEC Białogard i trzy-krotności średnio-miesięcznej ilości planowanego poboru energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej za każde PPE z okresu ostatniego roku.

- 4) ZEC Białogard ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia ustanowionego przez sprzedawcę na zaspokojenie roszczeń z tytułu wymagalnych należności wynikających z GUD-K.
  - 5) ZEC Białogard w każdym momencie ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia ustanowionego przez sprzedawcę na zaspokojenie roszczeń z tytułu wymagalnych należności wynikających z GUD-K. ZEC Białogard w terminie do 5 dni roboczych od dnia skorzystania z Zabezpieczenia zawiadomi pisemnie o tym fakcie sprzedawcę oraz wezwie do jego uzupełnienia w terminie 4 dni roboczych liczonych od momentu dostarczenia sprzedawcy oficjalnego pisma przez ZEC Białogard.
  - 6) ZEC Białogard może zwolnić z ustanowienia Zabezpieczenia na pisemny wniosek sprzedawcy.
- A.9.2. Szczegółowe zasady i terminy ustanawiania Zabezpieczenia, jego formy, wartości lub zwolnień zostały określone w Załączniku do GUD-K.
- A.10. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:**
- A.10.1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD-K:
- 1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD-K, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie;
  - 2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;
  - 3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD-K albo zgłoszenie wniosku o renegecyjacje GUD-K, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD-K.
- A.10.2. Zasady udzielania bonifikat:
- 1) ZEC Białogard udziela sprzedawcy, na zasadach oraz w terminach określonych w IRiESD oraz w Taryfie ZEC Białogard bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
  - 2) W przypadku udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, ZEC Białogard pokrywa koszty udzielonych bonifikat w wysokości określonej na podstawie ilości dni, o którą ZEC Białogard przekroczył wynikający z IRiESD termin na udzielenie przez ZEC Białogard odpowiedzi sprzedawcy. W przypadku, gdy przekroczenie terminu po stronie ZEC Białogard jest większe niż całkowite przekroczenie terminu udzielenia odpowiedzi przez sprzedawcę, ZEC Białogard pokrywa koszty bonifikat proporcjonalne do przekroczenia terminu odpowiedzi udzielonej URD. Wzajemne rozliczenie dotyczy jedynie przekroczeń terminów realizacji zgłoszeń skierowanych do ZEC Białogard przez sprzedawcę, w przypadku, gdy sprzedawca nie przekroczy terminu 30 dni kalendarzowych na udzielenie bonifikaty URD.
  - 3) W przypadku udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, ZEC Białogard pokrywa koszty udzielonych bonifikat w pełnej wysokości pod warunkiem uprzedniego potwierdzenia przez ZEC Białogard niedotrzymania tych parametrów.
- A.10.3. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD-K.

**A.11. Zmiany, renegecje oraz wypowiedzenie GUD-K:**

- A.11.1. Zmiany GUD-K mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD-K, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD-K, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu.
- A.11.2. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD-K uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD-K. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.
- A.11.3. Postanowienia pkt 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD-K wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD-K stanie się nieważne.
- A.11.4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD-K, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegecji pod kątem dostosowania GUD-K do nowych okoliczności.
- A.11.5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD 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 lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone ZEC Białogard najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone ZEC Białogard 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 lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD-K obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.
- A.11.6. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD-K z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD-K w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.
- A.11.7. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD-K z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadkach:
- 1) istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD-K, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD-K oraz określenie istotnych szczegółów naruszenia,
  - 2) niewypłacalności drugiej Strony lub rozpoczęcia przez właściwy sąd postępowania o wykreśleniu Strony z rejestru wobec przeprowadzenia postępowania likwidacyjnego.
- A.11.8. Prawo rozwiązania GUD-K, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD-K. Za istotne naruszenie warunków GUD-K przez sprzedawcę uważa się w szczególności:
- 1) ustalenie treści umowy kompleksowej zawieranej z URD z naruszeniem GUD-K (w szczególności WUD lub WUD-P) lub wymogów wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących,

- 2) wystąpienie opóźnienia w regulowaniu wynikających z GUD-K należności ZEC Białogard przekraczających 30 dni kalendarzowych.
- A.11.9. ZEC Białogard ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD-K, do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:
- 1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD-K, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD-K;
  - 2) braku POB sprzedawcy;
  - 3) nieustanowienia, nieuzupełnienia oraz nieodnowienia przez Sprzedawcę zabezpieczeń finansowych, o których mowa w GUD-K.
- A.11.10. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji ZEC Białogard na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez ZEC Białogard statusu operatora systemu dystrybucyjnego.
- A.11.11. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD-K powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w Załączniku do GUD-K.

## **A.12. Zasady sprzedaży rezerwowej:**

- A.12.1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie rezerwowej umowy kompleksowej oraz warunki współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w GUD-K.
- A.12.2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego:
- 1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej (zwanej dalej „rezerwową umową kompleksową”), z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD na warunkach określonych w ofercie dotyczącej warunków sprzedaży rezerwowej, zawierającej m.in. wzór rezerwowej umowy kompleksowej, zestawienie aktualnych cen i warunków ich stosowania oraz zasady rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej oraz w IRiESD.
  - 2) przekazuje ZEC Białogard aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane dokumenty, o których mowa w ppkt 1) lit. a). W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje ZEC Białogard nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje ZEC Białogard w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.
  - 3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od ZEC Białogard działającego w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
  - 4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD określonymi w paszporcie PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.



**A.13. Postanowienia końcowe:**

- A.13.1. Prawem właściwym dla GUD-K jest prawo polskie.
- A.13.2. Wszelkie spory pomiędzy Stronami wynikające z niniejszej GUD-K będą rozpoznawane przez sąd właściwy miejscowo dla siedziby ZEC Białogard.
- A.13.3. GUD-K jest sporządzona w języku polskim.
- A.13.4. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD-K uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD-K. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel. Postanowienia powyższe stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD-K wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD-K stanie się nieważne.
- A.13.5. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD-K, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD-K do nowych okoliczności.

## **B. Istotne postanowienia GUD**

### **B.1. Postanowienia wstępne:**

- B.1.1. ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią w szczególności:
- 1) IRiESD,
  - 2) WDB,
  - 3) Taryfa ZEC Białogard.
- B.1.2. IRiESD stanowi część GUD. Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD lub WDB, obowiązują ZEC Białogard i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD. W przypadku niezgodności zapisów GUD i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD, zgodnie z GUD-K. Jednocześnie ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że ZEC Białogard powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRiESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian, ZEC Białogard poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD.
- B.1.3. Warunkiem realizacji zobowiązań ZEC Białogard wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednoczesne obowiązywanie umów:
- 1) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZEC Białogard a OSDp;
  - 2) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy ZEC Białogard a URD;
  - 3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy ZEC Białogard a POB wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POB rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;
  - 4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POB a OSP.
- B.1.4. ZEC Białogard wstrzymuje realizację GUD w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w pkt 3, nie obowiązuje lub nie jest realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja GUD bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.

### **B.2. Przedmiot GUD:**

- B.2.1. Na mocy GUD ZEC Białogard zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, w przypadku:
- 1) Sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ;
  - 2) Zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.
- B.2.2. GUD wraz z IRiESD i Taryfą ZEC Białogard określa szczegółowe warunki świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji oraz zasady współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:
- 1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do ZEC Białogard umów sprzedaży;
  - 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD kolejnych URD i zobowiązania ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie;

- 3) zasady wyłączania z zakresu GUD tych URD, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji wygasły lub zostały rozwiązane;
- 4) wskazanie POB oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez Sprzedawcę POB;
- 5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów sprzedaży;
- 6) zasady wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD przez ZEC Białogard;
- 7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych pomiarowych URD;
- 8) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe;
- 9) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

### **B.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do:**

- B.3.1. Przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach sprzedaży oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z IRiESD;
- B.3.2. Realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do ZEC Białogard i przyjętymi przez ZEC Białogard do realizacji umowami sprzedaży;
- B.3.3. Dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ZEC Białogard przez URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej;
- B.3.4. Udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD zgodnie z IRiESD;
- B.3.5. Wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD;
- B.3.6. Niezwłocznego przekazywania sprzedawcy informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;
- B.3.7. Wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;
- B.3.8. Powiadamiania o zmianie IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowania na stronie internetowej ZEC Białogard;
- B.3.9. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD, na zasadach określonych w GUD;

### **B.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:**

- B.4.1. Zgłaszania do ZEC Białogard informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w IRiESD;
- B.4.2. Terminowego regulowania należności wynikających z GUD;
- B.4.3. Informowania ZEC Białogard o zmianie POB lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z IRiESD;
- B.4.4. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD, na zasadach określonych w GUD;
- B.4.5. Wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;
- B.4.6. Niezwłocznego przekazywania ZEC Białogard informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;

**B.5. Odniesienie do IRiESD w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych:**

- B.5.1. Udostępnianie sprzedawcy przez ZEC Białogard danych pomiarowych dla każdego PPE odbywa się na zasadach określonych w IRiESD;
- B.5.2. Dane, o których mowa w ppkt 1, udostępnione są sprzedawcy poprzez wystawienie ich na wskazany przez ZEC Białogard serwer sftp lub poprzez dedykowany system informatyczny, o którym mowa w GUD, w formacie określonym zgodnie z IRiESD.

**B.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD:**

- B.6.1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD.
- B.6.2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a ZEC Białogard odbywa się poprzez system, o którym mowa w GUD.

**B.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD:**

- B.7.1. ZEC Białogard i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD, w przypadkach:
- 1) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które ZEC Białogard i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;
  - 2) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;
  - 3) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;
  - 4) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;
  - 5) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w GUD wraz z IRiESD;
  - 6) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB na RB.
- B.7.2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ppkt 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD.
- B.7.3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ppkt 1.
- B.7.4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

**B.8. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:**

- B.8.1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD:
- 1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie;
  - 2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;
  - 3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD albo zgłoszenie wniosku o renegotiację GUD, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD.
- B.8.2. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD.

**B.9. Zmiany, renegotiacje oraz wypowiedzenie GUD:**

- B.9.1. Zmiany GUD mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu.
- B.9.2. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.
- B.9.3. Postanowienia pkt 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD stanie się nieważne.
- B.9.4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegotiacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności.
- B.9.5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD 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 lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ZEC Białogard najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ZEC Białogard 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 lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.
- B.9.6. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.

- B.9.7. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadkach istotnego zawinonego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD ORAZ określenie istotnych szczegółów naruszenia. Prawo rozwiązania GUD, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD.
- B.9.8. ZEC Białogard ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD, do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:
- 1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD;
  - 2) braku POB sprzedawcy.
- B.9.9. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji ZEC Białogard na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez ZEC Białogard statusu operatora systemu dystrybucyjnego.
- B.9.10. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w Załączniku do GUD.
- B.10. Zasady sprzedaży rezerwowej:**
- B.10.1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w GUD.
- B.10.2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego:
- 1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD na warunkach określonych w ofercie dotyczącej warunków sprzedaży rezerwowej, zawierającej m.in. wzór umowy sprzedaży rezerwowej, zestawienie aktualnych cen i warunków ich stosowania oraz zasady rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej oraz zapisy IRiESD.
  - 2) przekazuje ZEC Białogard aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane dokumenty, o których mowa w ppkt 1) lit. a). W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje ZEC Białogard nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje ZEC Białogard w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.
  - 3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od ZEC Białogard działającego w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
  - 4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.

**B.11. Postanowienia końcowe:**

- B.11.1. Prawem właściwym dla GUD jest prawo polskie.
- B.11.2. Wszelkie spory pomiędzy Stronami wynikające z niniejszej GUD będą rozpoznawane przez sąd właściwy miejscowo dla siedziby ZEC Białogard
- B.11.3. GUD jest sporządzona w języku polskim.
- B.11.4. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel. Postanowienia powyższe stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD stanie się nieważne.
- B.11.5. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renowacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności.