

Adres do korespondencji  
TAURON Dystrybucja S.A.  
Skrytka pocztowa nr 2708  
40-337 Katowice

Obsługa klientów  
Elektronicznie: [tauron-dystrybucja.pl/formularz](https://tauron-dystrybucja.pl/formularz)  
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Wrocław, 2025-02-18

**SONNEKRAFT PV INWEST SP. Z O. O.**

Nr warunków: WP/117967/2024/O05R00  
Gr. 10669

**ul. Myśliborska 3  
60-432 Poznań**

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**Wnioskodawca:** **SONNEKRAFT PV INWEST SP. Z O. O.**  
**ul. Myśliborska 3**  
**60-432 Poznań**

**Obiekt:** Elektrownia fotowoltaiczna z magazynem energii elektrycznej "Żmigródek 1"

**Adres przyłączanego obiektu:** 55-140 Żmigródek  
numery działek: 183/2

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2024-11-07.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-11-07, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **2000,0 kW** dla zasilania podstawowego

Moc zainstalowana: 3000 kW

(w rozumieniu mocy zainstalowanej w instalacji fotowoltaicznej – 1000 kW, w magazynie energii – 2000 kW).

- 1600 szt. paneli fotowoltaicznych JINKO SOLAR JKM-625N-78HL4-V o mocy 625 W,
- 4 szt. falownika SUNGROW SG250HX o mocy 250 kW,
- 2 jednostki magazynujące ZPUE MEW o mocy 1000 kW,

Parametry techniczne przyłączanego magazynu energii:

Liczba jednostek [szt.]	2
Moc zainstalowana pojedynczej jednostki [kW]	1000
Sumaryczna moc zainstalowana magazynu energii [kW]	2000
Moc osiągalna pojedynczej jednostki [kW]	1000
Moc, która może być odbierana przez magazyn w punkcie jego przyłączenia do sieci [kW]	1000
Moc, która może być oddawana przez magazyn w punkcie jego przyłączenia do sieci [kW]	1000
Sprawność magazynu energii [%]	85
Pojemność nominalna magazynu energii [kWh]	2150

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **2000 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,

na poniższych warunkach.

## IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 9, sekcji nr 1 rozdzielnic 20 kV w stacji 110kV/SN R-17 GPZ Żmigród .
2. Miejsce:
  - a) odbioru i dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 9, sekcji 1, rozdzielnic 20 kV w stacji 110kV/SN R-17 GPZ Żmigród w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
  - b) rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru i dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 9, sekcji 1, rozdzielnic 20 kV w stacji 110kV/SN R-17 GPZ Żmigród w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga dla odbioru i dostarczania energii elektrycznej:
  - 3.1. W zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
    - 3.1.1. Pole nr 9 w sekcji 1 rozdzielnic 20 kV stacji R-17 GPZ Żmigród przebudować na pole synchroniczne:
      - w polu nr 9 zabezpieczenia wyposażić w funkcję zmiany (lokalne i zdalne) programu pracy pola: „praca synchroniczna – praca promieniowa”;
      - w przypadku wybrania funkcji „praca synchroniczna”: uaktywni się bank nastawień inny jak dla pracy promieniowej;
      - pole linii wyłączane jest w przypadku działania automatyk LRW, ZS, SZR 20 kV.
      - pole należy wyposażić w przekładniki napięciowe dla realizacji kontroli napięciowej załączania linii.
    - 3.1.2. W stacji R-17 GPZ Żmigród dostosować zabezpieczenia i urządzenia elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej EAZ oraz układy automatyk ogólnostacyjnych: SZR 20kV, LRW 20kV, ZS 20kV.
      - dostosować obwody pierwotne;
      - zmodyfikować układ: uproszczonego zabezpieczenia szyn 20 kV; automatyki LRW 20 kV, SZR 20 kV oraz SPZ 20 kV;
  - 3.2. W zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): Nie wymaga prac
  - 3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
    - 3.3.1. Wybudować linię kablową 20 kV od pola linowego nr 9 sekcji 1 rozdzielni 20 kV stacji 110/20 kV Żmigród do złącza pomiarowego SN, o którym mowa w pkt. 3.3.2. Do wprowadzenia od złącza kablowego do stacji 110 kV/SN należy zastosować kabel w izolacji niepalnej typu XnRUHAKXS.
    - 3.3.2. Wybudować w pobliżu stacji 110/20 kV GPZ Żmigród złącze pomiarowe SN, z wyposażeniem zgodnym z punktem 4. Lokalizację złącza należy uzgodnić na etapie projektowania.
    - 3.3.3. Wybudować linię odbiorcy 20 kV wyprowadzoną ze złącza pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.3.2. do stacji odbiorcy, o której mowa poniżej.
    - 3.3.4. Wybudować stację elektroenergetyczną 20/nN kV odbiorcy z wyposażeniem dostosowanym do jego potrzeb. Zapewnić dogodny dojazd i ciągły dostęp do stacji. Napięcie zasilania stacji - 20 kV. Wykonać sieć odbiorczą od projektowanej stacji do obiektu przyłączanego.

W rozdzielni 20 kV, niezależnie od łącznika po stronie nN, należy zastosować wyłącznik po stronie średniego napięcia transformatora z automatyką zabezpieczeniową zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.

    - 3.3.5. Wykonać sieć odbiorczą do obiektu przyłączanego dostosowaną odpowiednio do potrzeb. Rozdzielnice odbiorcy wyposażić w automatykę, która uniemożliwi pracę generacji na sieć 20 kV TAURON Dystrybucja S.A., dla energii elektrycznej powyżej mocy przyłączeniowej w kierunku wytwarzania i odbioru energii elektrycznej.
    - 3.3.6. Instalację wyposażać od strony sieci OSD w:
      - łącznik dostosowany do wyłączenia jednostki wytwórczej,
      - łącznik do odłączenia jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnejDopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla grupy instalacji wytwórczej przyłączanych do sieci, jeśli to nie wpłynie na pogorszenie warunków. Dodatkowo instalację wytwórczą należy wyposażać w komplet zabezpieczeń zabezpieczających w trybie rozładowania przed skutkami pracy wyspowej oraz realizację blokady załączenia w trybie rozładowania w przypadku braku napięcia podanego od strony sieci 20 kV.
    - 3.3.7. Zapewnić teleodzworowanie stanu łączników od miejsca generacji do miejsca przyłączenia oraz telepomiar parametrów elektrycznych do systemu SCADA OSD.
    - 3.3.8. Zrealizować odpowiednie układy EAZ zgodnie z IRIESD w tym układy EAZ od utraty połączenia z siecią zapewniające wyłączenie wyłącznika o którym mowa w ppkt. 3.3.4. z całkowitym czasem nie przekraczającym 150 ms. Zastosować redundantne zabezpieczenia oddziałujące na wyłączniki 20 kV i nN. Dopuszcza się samoczynne załączenie instalacji wytwórczej po powrocie napięcia w sieci OSD w czasie nie krótszym niż 60 s. Zapewnić min. 8 godzinną autonomię pracy układów EAZ oraz telemechaniki.

3.3.9. Instalacja wytwórcza - instalacja fotowoltaiczna i magazyn energii (moduł parku energii typu B) przyłączona do sieci TD powinna umożliwiać TD monitorowanie i zdalne sterowanie jego parametrami w sposób zintegrowany, w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi oraz IRIESD, w jednym punkcie przez jedno łącze. Wszystkie punkty sterowania magazynu energii zabudowanymi w jednej instalacji, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD. Instalacja (instalacja fotowoltaiczna i magazyn energii) należy przystosować do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące w zakresie zaprzestania rozładowania mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną. Miejsce, sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania projektu. Sterowanie na wyłącz /załącz w miejscu przyłączenia od strony OSD, regulacja mocy czynnej poprzez zadanie mocy czynnej w procentach, regulacja mocy biernej poprzez zadanie wartości mocy biernej/ zadanie współczynnika  $\cos \phi$ / zadanie wartości napięcia.

3.3.10. Pomiary parametrów technicznych instalacji fotowoltaicznej i magazynu energii powinny być wykonywane jako sumaryczny pomiar wszystkich jednostek wchodzących w skład instalacji wytwórczej. Parametry techniczne powinny być udostępniane TD w punkcie sterowania zgodnie z pkt. 3.3.8. Dla instalacji fotowoltaicznej i magazynu energii należy przewidzieć pomiary  $P_{\text{netto}}$  i  $P_{\text{brutto}}$  dla PPM,  $Q_{\text{netto}}$  i  $Q_{\text{brutto}}$  dla PPM,  $f$ ,  $U$ ,  $I$ , dla instalacji fotowoltaicznej - poziom nasłonecznienia dla PV, temperatura powietrza, liczba falowników PV gotowych do pracy, pracujących i odstawionych.

3.3.11. Zabezpieczenia zwrotno-mocowe zrealizować dwustopniowo. Szczegóły dotyczące pracy źródła w tym zabezpieczeń zwrotno-mocowych, dla pracy w trybie ograniczenia mocy przyłączeniowej ustalić na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej z Działem Eksploatacji.

3.3.12. Z uwagi na wskazaną wartość mocy przyłączeniowej 2000,0 kW dla wytwarzania i poboru instalacji fotowoltaicznej z magazynem energii mniejszą niż moc zainstalowaną 3000 kW (1600 szt. paneli fotowoltaicznych JINKO SOLAR JKM-625N-78HL4-V o mocy 625 W, 4 szt. falownika SUNGROW SG250HX o mocy 250 kW, 2 jednostki magazynujące ZPUE MEW o mocy 1000 kW), należy:

a) Wnioskodawca przedstawi TD S.A. analizę potwierdzającą zdolność techniczną instalacji fotowoltaicznej z magazynem energii do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (przy wyprowadzeniu energii elektrycznej do sieci) określonej w warunkach przyłączenia. Wnioskodawca jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc instalacji fotowoltaicznej oddawana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej. W tym celu Wnioskodawca zrealizuje budowę automatyki ograniczającej łączną maksymalną moc oddawaną do sieci z instalacji fotowoltaicznej, do poziomu łącznej mocy przyłączeniowej tj. 2,00 MW. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej instalacji fotowoltaicznej, Wnioskodawca uzgodni z TD S.A. Oddział ww. Wrocławiu zasady pracy ww. automatyki.

b) Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną TD S.A. do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.

c) Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że TD S.A. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci instalacji fotowoltaicznej z magazynem energii w przypadku braku zdolności technicznych instalacji fotowoltaicznej z magazynem energii do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TD S.A.

d) PSE S.A. i TD S.A. zastrzegają, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej, niezależnie od uprawnienia o którym mowa powyżej, PSE S.A. i TD S.A. po przyłączeniu instalacji fotowoltaicznej z magazynem energii, będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci przez instalację fotowoltaiczną z magazynem energii, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.

#### 4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 20 kV:

a) rodzaj układu: pośredni z pomiarem energii czynnej oraz biernej mierzonej w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia z transmisją danych pomiarowych bezpośrednio do systemu akwizycyjno-bilansującego OSD,

b) miejsce zainstalowania: w projektowanej bramce pomiarowej Przyłączonego Podmiotu, o której mowa w punkcie 3.3.2. Licznik należy dostosować odpowiednio do wymogów obowiązujących przepisów,

c) TAURON Dystrybucja S.A. w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę zainstaluje liczniki energii elektrycznej oraz modemy w układach pomiarowo-rozliczeniowych (wymienione urządzenia stanowią własność TAURON Dystrybucja), natomiast Wnioskodawca pozostałe wyposażenie układów pomiarowo-rozliczeniowych wraz z odpowiednimi przekładnikami.

d) anteny transmisji danych pomiarowych umieścić poza zasięgiem osób postronnych w miejscach zapewniającym poprawną transmisję danych do systemu TAURON Dystrybucja S.A.

e) pomiary parametrów technicznych powinny być także wykonywane w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD, lub za zgodą TD, w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowy tej instalacji. Parametry techniczne powinny być udostępniane TD w punkcie sterowania (zdefiniowany w pkt. 3.3.9).

f) przewidzieć pomiary brutto dla instalacji fotowoltaicznej i dla magazynu energii.

#### 5. Zabezpieczenia główne: dobiera projektant.

6. Do obliczeń przyjąć:
- a) prąd zwarcia 3-faz:\*
  - b) prąd zwarcia doziemnego:\*
- \*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów zwarciovych w rozpatrywanym miejscu sieci w celu prawidłowego zaprojektowania ochrony przeciwporażeniowej w przyłączanym obiekcie.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) dla energii wprowadzonej przez instalację fotowoltaiczną z magazynem energii do sieci OSD -  $\cos\phi=0.95$  ( $\tan\phi=0.33$ )  
w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym  $\cos\phi$  we wskazanych granicach),
  - b) dla energii pobranej z sieci OSD. - musi zawierać się w przedziale  $0\leq\tan\phi\leq0,4$  ( $0,93\leq\cos\phi\leq1$ ).
8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) Instalacja fotowoltaiczna z magazynem energii winien być wyposażony w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.
  - b) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą instalację fotowoltaiczną z magazynem energii i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami ponosi Podmiot Przyłączany.
  - c) Zabezpieczenia w kierunku wytwarzania podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A.
9. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].
  - b) Zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla instalacji wytwórczych z magazynami energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień  $\pm5\%$  napięcia znamionowego lub deklarowanego.
  - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć magazyn energii i instalację fotowoltaiczną.
10. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć skompensowana,
11. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- a. czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
    - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
    - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
  - b. łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
    - przerw planowanych – 35 godz.,
    - przerw nieplanowanych – 48 godz.

## II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia instalacji fotowoltaicznych i magazynów energii.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.

5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD:
  - a) lokalizację, schemat, rozmieszczenie i typ aparatury 20 kV,
  - b) rozwiązania, dobór EAZ i jej nastawień,
  - c) rozwiązania i zakres telemechaniki,
  - d) rozwiązania w zakresie zasilania napięciem pomocniczym,
  - e) wszystkie zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej
6. **Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju Wrocław oraz Działem Eksploatacji (w zakresie EAZ i telemechaniki) przy czym:**
  - standardy telekomunikacyjne określa TD,
  - akcesoria komunikacyjne w postaci karty SIM dla realizacji łączności ze SCADA Operatora zapewnia TD,

**Poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie instalacji fotowoltaicznej i magazynu energii, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do SCADY sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy magazynu, które wynikają z kodeksów sieciowych.**
7. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznej i magazynu energii uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A..
8. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznej i magazynu energii powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
9. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone do instalacji za pośrednictwem łączników czterobiegunowych w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.

Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy (źródło rezerwowe) oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania na sieć dystrybucyjną.
10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
11. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. Należy opracować instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie [tauron-dystrybucja.pl](http://tauron-dystrybucja.pl)
16. TAURON Dystrybucja S.A. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej lub pobieranej przez PV+ME Żmigród, łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię (w przypadku wytwarzania energii przez PV+ME Żmigród albo pracy PV+ME Żmigród w trybie rozładowania) lub niewystarczającej do zaspokojenia zapotrzebowania na tę energię (w przypadku pracy PV+ME Żmigród w trybie ładowania). W takim przypadku PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata”) na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w zakresie mocy PV+ME Żmigród, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki: (i) moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB), oraz (ii) moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).

Uznaje się, że moc PV+ME Żmigród, której dotyczy polecenie PSE S.A. zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej lub pobieranej nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem

podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) PV+ME Żmigród odpowiednio w kierunku odbioru energii z RB albo dostawy energii na RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy PV+ME Żmigród i innych obiektów bilansowanych przez POB PV+ME Żmigród i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A. odpowiednio zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej albo pobieranej, to moc nieobjęta USE dla PV+ME Żmigród i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazanymi przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.

17. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa w punkcie powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej lub pobieranej PV+ME Żmigród albo całkowitego wyłączenia PV+ME Żmigród, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem TAURON Dystrybucja S.A.), Wnioskodawca zapłaci PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, s. 24).
18. W przypadku planowania instalacji obiektu w pobliżu istniejących lub planowanych do wybudowania linii najwyższych napięć (220 kV lub 400 kV), jego lokalizacja powinna zostać uzgodniona przez podmiot ubiegający się o jej przyłączenie do sieci dystrybucyjnej z właściwym oddziałem PSE S.A. (dot. warunków przyłączenia z instalacją fotowoltaiczną).
19. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
20. Przyłączany moduł wytwarzania energii ma spełniać warunki i wymagania:
  - a) określone w rozporządzeniach wydanych na podstawie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 158 z dnia 5 czerwca 2019 r., str. 54), w tym wymogi określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE. L. 112 z dnia 27 kwietnia 2016 r., str. 1), Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE. L. 312 z dnia 28 listopada 2017 r., str. 54) i Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z dnia 25 sierpnia 2017 r., str. 1), wraz z późniejszymi zmianami;
  - b) ustanowione na podstawie rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 59 i 61 Rozporządzenia 2019/943, w tym wymogi ogólnego stosowania, wynikające z Rozporządzenia 2016/631, wraz z późniejszymi zmianami;
  - c) aktów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
  - d) IRiESD i IRiESP, w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w lit. a), b) i c) powyżej.
21. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

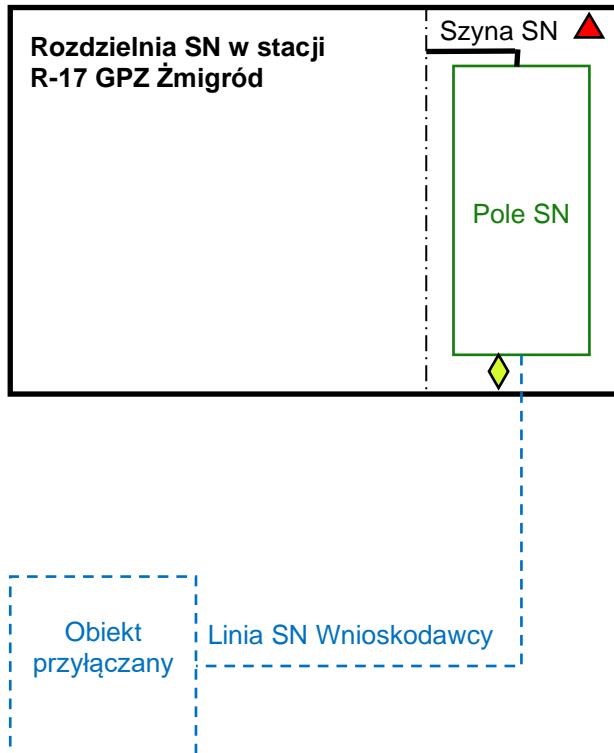
Przygotowała: Modlińska Justyna

**TAURON Dystrybucja S.A.**  
Oddział we Wrocławiu  
Specjalista ds. warunków przyłączenia  
Wydział Przyłączeń  
*Szewczyk*  
**Aleksander Szewczyk**

#### Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu,
2. Mapa z lokalizacją przyłącza.

**1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu**



▲ **Miejsce przyłączenia:** pole nr 9, sekcji nr 1 rozdzielnic 20 kV w stacji 110kV/SN R-17 GPZ Żmigród.

◆ **Miejsce rozgraniczenia własności:** zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 9, sekcji 1, rozdzielnic 20 kV w stacji 110kV/SN R-17 GPZ Żmigród w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).



## 2. Mapa z lokalizacją przyłącza

