Chronione w PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8

tel.: (+48 17) 749 7000
fax: (+48 17) 749 7001
e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl

Rzeszów, 12.11.2026 r.
25-F0/WP/00383/1/IPR-17/XVI-203/0942419KP26/11/2026
Egz. nr 1

Załącznik nr 5
do umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej UP-4
Nr 25-F0/UP/00383/1

PGED1140282KW26

SPEC-WOOD Sp. z o.o.
Kozodrza 509
39-103 Kozodrza

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia

W odpowiedzi na pismo w sprawie jak w tytule, PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów zmienia warunki przyłączenia znak: 25-F0/WP/00383 z dnia 05.11.2025 r. (lokalizacja: Kozodrza, dz. nr 2737/39, gm. Ostrów) w następującym zakresie:

1) Punkt 2 otrzymuje brzmienie:
   2. Nazwa modułu parku energii przyłączanego do sieci PGE Dystrybucja S.A.: farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii elektrycznej KOZODRZA 6 (oznaczana dalej jako PV+MEE KOZODRZA 6).
   PV+MEE KOZODRZA 6 zlokalizowany: gmina: Ostrów, miejscowość Kozodrza, dz. 2737/39.
2) Punkt 8 otrzymuje brzmienie:
   8. Dane znamionowe przyłączanych urządzeń, instalacji, sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:
      8.1. Moduł wytwarzania powinien spełniać wymogi NC RfG i IRiESD.
      8.2. Moc obiektu odbiorczego: 0,8 MW.
      8.3. Zapotrzebowanie na energię obiektu odbiorczego: 1600 MWh (poprzednio: 1200 MWh)
      8.4. Moc potrzeb własnych generacji: 0,01 MW.
      8.5. Roczne zapotrzebowanie na energię potrzeby własnych generacji: 0,01 MWh.
      8.6. Moc maksymalna MWE: 0,39 MW (poprzednio: 0,49 MW)
      8.7. Jednostki wytwórcze:

Typ	Producent	Moc znamionowa [kW]	Liczba [szt.]
LR7-72HVD-645M	LONGi	0,645	774

      8.7.1. Moc zainstalowana MWE: 0,49923 MW (poprzednio: 0,5MW)
      8.8. Inwertery:

PGE Dystrybucja

Typ	Producent	Moc znamionowa [kW]	Liczba [szt.]	Fazy
SE100K	SolarEdge	100	4	3-fazowe

8.8.1. Moc zainstalowana inwerterów: 0,4 MW (poprzednio: 0,5 MW)

8.9. Magazyny energii elektrycznej:

Typ	Producent	Moc znamionowa [kW]	Pojemność znamionowa [kWh]	Liczba [szt.]
BC260DE2A	KSTAR New Energy	125	261,24	1

8.9.1. Planowana łączna moc zainstalowana: 0,125 MW.

8.9.2. Planowana łączna pojemność MEE: 0,26124 MWh.

8.9.3. Maksymalna moc ładowania MEE: 0,125 MW (ładowanie magazynu za pomocą instalacji fotowoltaicznej)
Maksymalna moc rozładowania MEE: 0 MW.

8.9.4. Sprawność: 98%.

8.9.5. Planowana maks. roczna ilość e.e. wymienianej z siecią - (netto) ładowanie: 0 MWh.
Planowana maks. roczna ilość e.e. wymienianej z siecią - (netto) rozładowanie: 0 MWh.

3) Punkty 10 oraz 11 otrzymują brzmienie:

10. Wymagania dotyczące **<u>głównego układu pomiarowo-rozliczeniowego</u>** i sposobu pozyskiwania danych z systemu pomiarowego. *<u>W przypadku gdy Podmiot przyłączany do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. będzie Uczestnikiem Rynku Bilansującego, konieczne jest również spełnienie wymagań dla układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w IRiESP</u>*:

10.1. Miejsce zainstalowania głównego układu pomiarowo rozliczeniowego: w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca dostarczania energii elektrycznej. Zastosować **<u>pośredni</u>** pomiar energii elektrycznej - **<u>Kategoria B2</u>** (zgodny z obowiązującymi dla tej kategorii wymogami IRiESD).
Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi spełniać wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego dla właściwej kategorii i Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz obowiązującej „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej" oraz obowiązujących „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A." (dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie http://www.pgedystrybucja.pl).

10.2. 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, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie

świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. 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. Okres między kolejnymi wzorcowaniami liczników, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej, jest równy okresowi ważności legalizacji liczników klasy C, które podlegają tej kontroli, zgodnie z przepisami odrębnymi. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania.

10.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w licznik trójsystemowy.

10.4. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się miedzy 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. W przypadku przekładników, których parametry znamionowe umożliwiają obciążenie strony wtórnej w innym zakresie, obciążenie strony wtórnej należy dobierać do znamionowego zakresu obciążalności przekładników. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prądy pierwotne wynikające z mocy przyłączeniowej pobieranej, wprowadzanej oraz mocy umownej mieściły się w granicach 1-120% ich prądu znamionowego.

10.5. Przekładniki napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych należy zabezpieczyć po stronie uzwojenia pierwotnego i wtórnego.

10.6. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych atestowanymi rezystorami dociążającymi instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.

10.7. Przekładniki prądowe powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S, natomiast przekładniki napięciowe powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2.

10.8. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 5.

10.9. W układzie pomiarowo-rozliczeniowym zastosować licznik pośredni, statyczny, czterokwadrantowy, wielostrefowy, 3-fazowy z wbudowanym zegarem sterującym i rejestracją profili:

10.9.1. Klasa dokładności nie gorsza niż C dla energii czynnej oraz nie gorsza niż 1 lub 1S dla energii biernej.

10.9.2. Mierzone wielkości, zgodne z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego

PGE Dystrybucja

wraz z załącznikami a w szczególności Załącznikiem nr 1 (zgodnie z Kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego).

10.9.3. Dwa niezależne interfejsy elektryczne (w tym co najmniej 1 x RS 485) na potrzeby zdalnego odczytu.

10.9.4. Interfejs optyczny (optozłącze).

10.9.5. Licznik energii elektrycznej powinien rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśrednienia od 15 do 60 min. oraz umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Licznik energii elektrycznej powinien automatycznie zamykać okresy obrachunkowe zgodnie z taryfą dla energii elektrycznej lub umową oraz przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni kalendarzowych (dla cykli całkowania 15').

10.9.6. Licznik powinien umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

10.9.7. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny systemem informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływano polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne (gołym okiem) bez potrzeby demontażu licznika.

10.9.8. Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany.

10.10. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej umiejscowione w szafie pomiarowej muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.

10.11. W przypadku konieczności potwierdzania przez PGE Dystrybucja S.A. ilości energii elektrycznej niezbędnej do posiadania uprawnień wynikających z systemów wsparcia w rozumieniu przepisów odrębnych, dodatkowy układ pomiarowo-rozliczeniowy instaluje się w miejscach określonych w tych przepisach (zależnie od lokalizacji i napięcia pomiaru zastosować dodatkowy układ na zaciskach napięcia przemiennego MWE).

10.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca. Licznik zdalnego odczytu w układzie pomiarowo-rozliczeniowym dostarcza PGE Dystrybucja S.A. w przypadku dostarczenia licznika przez wnioskodawcę należy uprzednio uzgodnić możliwość jego odczytu w systemie zdalnego odczytu PGE Dystrybucja S.A.

11. Wymagania dotyczące dodatkowego układu pomiarowo-rozliczeniowego:

11.1. dla magazynu energii elektrycznej:

PGE Dystrybucja

11.1.1. Zastosować pośredni lub półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy (w zależności od lokalizacji i napięcia pomiaru) na zaciskach wejściowych/wyjściowych napięcia przemiennego magazynu.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi spełniać wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. dla właściwej kategorii, a także „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A." (dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie http://www.pgedystrybucja.pl).

11.1.2. 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, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. 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. Okres między kolejnymi wzorcowaniami liczników, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej, jest równy okresowi ważności legalizacji liczników klasy C, które podlegają tej kontroli, zgodnie z przepisami odrębnymi. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania.

11.1.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w licznik trójsystemowy.

11.1.4. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się miedzy 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. W przypadku przekładników, których parametry znamionowe umożliwiają obciążenie strony wtórnej w innym zakresie, obciążenie strony wtórnej należy dobierać do znamionowego zakresu obciążalności przekładników. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy zainstalowanej magazynu mieścił się w granicach 1-120% ich prądu znamionowego.

11.1.5. W przypadku układu pomiarowego pośredniego przekładniki napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych należy zabezpieczyć po stronie uzwojenia pierwotnego i wtórnego.

PGE Dystrybucja

11.1.6. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych atestowanymi rezystorami dociążającymi instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.

11.1.7. Przekładniki prądowe powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S, natomiast przekładniki napięciowe (dotyczy układu pomiarowego pośredniego) powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2.

11.1.8. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 5.

11.1.9. W układzie pomiarowo-rozliczeniowym zastosować licznik pośredni lub półpośredni (w zależności od lokalizacji i napięcia pomiaru), statyczny, czterokwadrantowy, wielostrefowy, 3-fazowy z wbudowanym zegarem sterującym i rejestracją profili:

11.1.9.1. Klasa dokładności nie gorsza niż C dla energii czynnej oraz nie gorsza niż 1 lub 1S dla energii biernej.

11.1.9.2. Mierzone wielkości, zgodne z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego wraz z załącznikami a w szczególności Załącznikiem nr 1 (zgodnie z Kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego).

11.1.9.3. Dwa niezależne interfejsy elektryczne (w tym co najmniej 1 x RS 485) na potrzeby zdalnego odczytu.

11.1.9.4. Interfejs optyczny (optozłącze).

11.1.9.5. Licznik energii elektrycznej powinien rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśrednienia od 15 do 60 min. oraz umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Licznik energii elektrycznej powinien automatycznie zamykać okresy obrachunkowe zgodnie z taryfą dla energii elektrycznej lub umową oraz przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni kalendarzowych (dla cykli całkowania 15').

11.1.9.6. Licznik powinien umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

11.1.9.7. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny systemem informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływano polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne (gołym okiem) bez potrzeby demontażu licznika.

11.1.9.8. Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń – zaprogramowany i sparametryzowany.

PGE Dystrybucja

11.1.10. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę - zastosować moduł synchronizacji czasu w urządzeniach pomiarowych korzystający z wzorca czasu pobieranego z sygnału GPS.

11.1.11. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Systemu Zdalnego Odczytu PGE Dystrybucja S.A.

11.1.12. Wykorzystać sieć LTE, jako drogę transmisji danych – kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.

11.1.13. Licznik energii elektrycznej, urządzenia transmisji danych oraz synchronizacji czasu muszą być zabudowane na uchylnej tablicy pomiarowej wykonanej z materiału elektroizolacyjnego, zabezpieczającej obwody pomiarowe i sygnałowe, w szafie pomiarowej.

11.1.14. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej umiejscowione w szafie pomiarowej muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.

11.1.15. Układ pomiarowo-rozliczeniowy własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca. Licznik zdalnego odczytu w układzie pomiarowo-rozliczeniowym dostarcza PGE Dystrybucja S.A. W przypadku dostarczenia licznika przez wnioskodawcę należy uprzednio uzgodnić możliwość jego odczytu w systemie zdalnego odczytu PGE Dystrybucja S.A.

11.2. na zaciskach źródła wytwórczego:

11.2.1. Zastosować pośredni lub półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy (w zależności od lokalizacji i napięcia pomiaru) na zaciskach napięcia przemiennego źródła wytwórczego.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi spełniać wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. dla właściwej kategorii, a także „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A." (dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie http://www.pgedystrybucja.pl).

11.2.2. 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, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe badania

PGE Dystrybucja

powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. 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. Okres między kolejnymi wzorcowaniami liczników, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej, jest równy okresowi ważności legalizacji liczników klasy C, które podlegają tej kontroli, zgodnie z przepisami odrębnymi. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania.

11.2.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w licznik trójsystemowy.

11.2.4. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się miedzy 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. W przypadku przekładników, których parametry znamionowe umożliwiają obciążenie strony wtórnej w innym zakresie, obciążenie strony wtórnej należy dobierać do znamionowego zakresu obciążalności przekładników. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy zainstalowanej źródła wytwórczego mieścił się w granicach 1-120% ich prądu znamionowego.

11.2.5. W przypadku układu pomiarowego pośredniego przekładniki napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych należy zabezpieczyć po stronie uzwojenia pierwotnego i wtórnego.

11.2.6. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych atestowanymi rezystorami dociążającymi instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.

11.2.7. Przekładniki prądowe powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S, natomiast przekładniki napięciowe (dotyczy układu pomiarowego pośredniego) powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2.

11.2.8. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 5.

11.2.9. W układzie pomiarowo-rozliczeniowym zastosować licznik pośredni lub półpośredni (w zależności od lokalizacji i napięcia pomiaru), statyczny, czterokwadrantowy, wielostrefowy, 3-fazowy z wbudowanym zegarem sterującym i rejestracją profili.

11.2.9.1. Klasa dokładności nie gorsza niż C dla energii czynnej oraz nie gorsza niż 1 lub 1S dla energii biernej.

11.2.9.2. Mierzone wielkości, zgodne z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu

PGE Dystrybucja

pomiarowego wraz z załącznikami a w szczególności Załącznikiem nr 1 (zgodnie z Kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego).

11.2.9.3. Dwa niezależne interfejsy elektryczne (w tym co najmniej 1 x RS 485) na potrzeby zdalnego odczytu.

11.2.9.4. Interfejs optyczny (optozłącze).

11.2.9.5. Licznik energii elektrycznej powinien rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśrednienia od 15 do 60 min. oraz umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Licznik energii elektrycznej powinien automatycznie zamykać okresy obrachunkowe zgodnie z taryfą dla energii elektrycznej lub umową oraz przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni kalendarzowych (dla cykli całkowania 15').

11.2.9.6. Licznik powinien umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

11.2.9.7. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny systemem informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływano polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne (gołym okiem) bez potrzeby demontażu licznika.

11.2.9.8. Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń – zaprogramowany i sparametryzowany.

11.2.10. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę - zastosować moduł synchronizacji czasu w urządzeniach pomiarowych korzystający z wzorca czasu pobieranego z sygnału GPS.

11.2.11. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Systemu Zdalnego Odczytu PGE Dystrybucja S.A.

11.2.12. Wykorzystać sieć LTE, jako drogę transmisji danych – kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.

11.2.13. Licznik energii elektrycznej, urządzenia transmisji danych oraz synchronizacji czasu muszą być zabudowane na uchylnej tablicy pomiarowej wykonanej z materiału elektroizolacyjnego, zabezpieczającej obwody pomiarowe i sygnałowe, w szafie pomiarowej.

11.2.14. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej umiejscowione w szafie pomiarowej muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.

11.2.15. Układ pomiarowo-rozliczeniowy własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca. Licznik zdalnego odczytu w układzie pomiarowo-rozliczeniowym dostarcza PGE Dystrybucja S.A. W przypadku dostarczenia licznika przez

PGE Dystrybucja

wnioskodawcę należy uprzednio uzgodnić możliwość jego odczytu w systemie zdalnego odczytu PGE Dystrybucja S.A.

4) W całym warunkach przyłączenia zamienia się frazę „MWE" na „PV+ME".

Pozostałe punkty wyżej wymienionych warunków przyłączenia pozostają bez zmian.

W załączeniu przesyłamy zaktualizowany projekt umowy o przyłączenie. Prosimy o podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do siedziby PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.

Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni skutkować będzie aktualizacją projektu umowy. W tym celu, prosimy o pisemne poinformowanie nas o konieczności aktualizacji projektu umowy po podjęciu ostatecznej decyzji o terminie realizacji obiektu, uwzględniając dwuletni termin ważności warunków przyłączenia od daty dostarczenia. W treści pisma prosimy posłużyć się numerem sprawy.

Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych. Wskazane jest, aby została ona podpisana po podjęciu ostatecznej decyzji o realizacji przyłączanego obiektu.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 17 749 7000.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Inwestycji i Rozwoju

Dyrektor
Adam Zieliński

podpis, pieczątka

Wykonano w 3 egzemplarzach
1. Egzemplarz nr 1 – Adresat + zał. (2 egz. projektu umowy o przyłączenie)
2. Egzemplarz nr 2 – IPP
3. Egzemplarz nr 3 – a/a + zał. (1 egz. projektu umowy o przyłączenie)
Wykonał: IPR-17

PGE Dystrybucja

UMOWA NR 25-F0/UP/00383/1 (zwana dalej „Umową")
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

Obiekt przyłączany: PV + MEE KOZODRZA 6,
Lokalizacja obiektu: gmina Ostrów, Kozodrza, nr dz. 2737/39

Dnia ..... r., w miejscowości Rzeszów pomiędzy:

Podmiot przyłączany	Operator
SPEC-WOOD SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ Adres: Kozodrza 509 (39-103 Kozodrza), wpisanym do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Rzeszowie XII Wydział Gospodarczy KRS pod numerem KRS 0000991852, NIP 8181732566, REGON 523281184. reprezentowanym/mi w niniejszej umowie przez: _____ _____ zwanym dalej Podmiotem Przyłączanym, **Dane kontaktowe:** Email: PBOCZKAJ@SPEC-WOOD.PL Telefon 608 013 063 **Adres do korespondencji:** 39-103 Kozodrza, Kozodrza 509	**PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna** Adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Rzeszów Adres siedziby: 35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8, nr tel.: +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01, adres e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl. PGE Dystrybucja S.A. jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowaną przez: _____ _____ zwaną w dalszej treści umowy Operatorem. Dane kontaktowe: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego oraz Telefoniczna obsługa klienta - telefon numer. _____ Adresy punktów obsługi umieszczono na stronie Operatora: www.pgedystrybucja.pl.

łącznie zwanymi dalej „Stronami", została zawarta umowa o następującej treści:

PRZYWOŁANE W UMOWIE DEFINICJE

Miejsce dostarczania energii elektrycznej - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w Umowie. Miejsce dostarczenia rozgranicza sieć Operatora od instalacji Podmiotu przyłączanego, chyba że w Umowie miejsca te zostaną określone odrębnie.
Obiekt przyłączany - nieruchomość / obiekt / lokal, którego przyłączenie jest przedmiotem Umowy wskazany w tytule Umowy.
Odbiór techniczny przyłącza - Odbiór robót, który jest dokonywany przez Operatora zgodnie z zasadami obowiązującymi w PGE Dystrybucja S.A.
Oświadczenie o gotowości do przyłączenia - dokument zawierający aktualizację danych Obiektu przyłączanego w zakresie danych adresowych oraz oświadczenie Podmiotu przyłączanego i oświadczenie Wykonawcy instalacji, którzy potwierdzają gotowość do przyłączenia tego obiektu do sieci. Wzór formularza *Oświadczenie o gotowości do przyłączenia* dostępny jest w siedzibie Operatora oraz w siedzibach Oddziałów Operatora, a także na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl
Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucyjnej (PMSU) - dokument określający parametry techniczne Punktu poboru energii i potwierdzający przyłączenie Obiektu przyłączanego. PMSU stanowi podstawę do zawarcia umowy / umów, o których mowa w *§ 2 pkt 10* tej Umowy.
Protokół ze sprawdzenia przed załączeniem - dokument wydawany przez Operatora, potwierdzający wykonanie sprawdzenia oraz możliwość podania napięcia na urządzenia podlegające badaniu. Dokument ten jest wystawiany w odpowiedzi na zgłoszenie sprawdzenia przed załączeniem, złożone przez Podmiot przyłączany. Wzór formularza *Zgłoszenie sprawdzenia przed załączeniem* dostępny jest w siedzibie Operatora oraz w siedzibach Oddziałów operatora, a także na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.
Punkt poboru energii (PPE) - zlokalizowane w sieci elektroenergetycznej miejsce połączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego z siecią Operatora, przypisane do danego przyłącza, w którym następuje pobór energii elektrycznej lub może następować jej wprowadzanie do sieci i które jest wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy (licznik) służący do rejestracji oraz rozliczania ilości pobranej energii. Kod PPE posiada unikalny w skali kraju, 18-cyfrowy numer identyfikacyjny nadawany przez Operatora.
Taryfa - Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. Dokument dostępny jest w siedzibie Operatora oraz w siedzibach Oddziałów Operatora, a także na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

Termin przyłączenia - Termin realizacji przyłączenia do sieci, który jest ustalony w Umowie (*§ 1 pkt 8*). Realizacja przyłączenia oznacza datę późniejszą z dwóch dat: • datę skutecznego złożenia Oświadczenia o gotowości do przyłączenia (uwzględniając w tym datę pozytywnego sprawdzenia technicznego instalacji Podmiotu przyłączanego), • datę dokonania przez Operatora pozytywnego odbioru technicznego prac związanych z realizacją przyłączenia - dokonanie odbioru technicznego potwierdza protokół odbioru.
Umowa kompleksowa - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
Umowa o świadczenie usługi dystrybucji - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
Umowa sprzedaży energii elektrycznej - umowa obejmująca swoim zakresem świadczenie sprzedaży energii elektrycznej.
Warunki przyłączenia - Warunki przyłączenia wydane przez Operatora po rozpatrzeniu Wniosku o przyłączenie.
Wniosek o przyłączenie - wniosek o określenie Warunków przyłączenia złożony przez Podmiot przyłączany do Operatora.

PRZYWOŁANE W UMOWIE AKTY PRAWNE

[1]	Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny
[2]	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne
[3]	ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii
[4]	Rozporządzenia Ministra Klimatu i środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego
[5]	Ustawa z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych
[6]	Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE

Treść powołanych w Umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie http://isap.sejm.gov.pl/ (akty [1]-[5]) oraz na stronie Urzędu Ochrony Danych Osobowych https://uodo.gov.pl/404 (akt [6]).

§ 1 PRZEDMIOT UMOWY.

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora, instalacji wewnętrznej Obiektu przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej o mocy:
   a) wprowadzanej **0 MW,**
   b) pobieranej **0,8 MW (bez zmian).**
   c) zainstalowanej - **0,62423 MW** (w tym: farma fotowoltaiczna - 0,49923 MW, magazyn energii - 0,125 MW (parametry magazynu energii: pojemność znamionowa - 0,26124 MWh, sprawność magazynu energii - 98%)),
   d) Moc przyłączeniowa Obiektu przyłączanego **0,8 MW**
2. Podmiot przyłączany określa planowaną ilość energii elektrycznej:
   a) pobieranej w wysokości **1600 MWh** rocznie.
   b) wprowadzanej w wysokości **0 MWh** rocznie.
3. Podmiot przyłączany oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do Obiektu przyłączanego, a tytuł ten upoważnia go do korzystania z Obiektu przyłączanego, w tym do dokonania przyłączenia Obiektu przyłączanego do sieci Operatora. Podmiot przyłączany zobowiązuje się do niezwłocznego informowania Operatora o zmianach w tytule prawnym.
4. Operator oświadcza, że energia elektryczna będzie dostarczana z uwzględnieniem następujących czasów trwania przerw w dostawach energii elektrycznej:
   a) czas jednorazowej przerwy: planowanej - 16 godz. oraz nieplanowanej - 24 godz.,
   b) łączny czas przerw w ciągu roku: planowanych - 35 godz. oraz nieplanowanych - 48 godz.
5. Operator oświadcza, że w Umowie dystrybucyjnej zostanie ujęty zapis uprawniający do ograniczania gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzania ograniczeń operacyjnych o treści „W przypadku wystąpienia przeciążeń sieci dystrybucyjnej i/lub przesyłowej lub jej awarii, PGE Dystrybucja S.A. lub PSE S.A. ma prawo żądać ograniczenia ze skutkiem natychmiastowym generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez Podmiot Przyłączany - do czasu ustania przyczyny przeciążenia lub awarii. Jeżeli Podmiot Przyłączany nie dostosuje się do powyższego żądania, instalacja elektryczna Podmiotu Przyłączanego zostanie odłączona od sieci dystrybucyjnej do czasu ustania przyczyny ograniczenia. Ograniczenia wynikające z faktu ograniczenia lub całkowitego wyłączenia generacji energii z przyczyn wskazanych wyżej nie dają Podmiotowi Przyłączanemu żadnych podstaw do wysuwania roszczeń wobec PGE Dystrybucja S.A."
6. Umowa zostaje zawarta na podstawie Warunków przyłączenia nr **25-FO/WP/00383** z dnia **05-11-2025 r.** (Załącznik nr 1) oraz zmiany warunków przyłączenia nr **25-FO/WP/00383/IPR-17/XVI-203/0942419KP26/11/2026** z dnia **12-11-2026 r.** (Załącznik nr 4).
7. Strony ustalają:
   a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na słupie odejściowym linii 15 kV Ropczyce - Kolbuszowa 1 odgałęzienie w kierunku stacji transformatorowej 15/0,4 kV Kozodrza Wysypisko 2 w kierunku instalacji odbiorcy
   b) Miejsce rozgraniczenia własności sieci Operatora i instalacji Podmiotu przyłączanego: zaciski prądowe na słupie odejściowym linii 15 kV Ropczyce - Kolbuszowa 1 odgałęzienie w kierunku stacji transformatorowej 15/0,4 kV Kozodrza Wysypisko 2 w kierunku instalacji odbiorcy
   c) Miejsce zainstalowania układu pomiarowo - rozliczeniowego: w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca dostarczania energii elektrycznej.
8. Strony ustalają Termin przyłączenia do dnia **12-11-2029 r.**

§ 2 HARMONOGRAM I OBOWIĄZKI STRON

1. Strony ustalają następujący harmonogram prac oraz obowiązki umowne:

HARMONOGRAM PRAC:

Lp.	Etap realizacji	Odpowiedzialny	Termin realizacji
1.	Wniesienie zabezpieczenia wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, zgodnie z art. 7 ust. $8c^1$-$8c^{11}$ ustawy Prawo energetyczne [2]	Podmiot przyłączany	Nie dotyczy
2.	Realizacja prac projektowych	Operator	Nie dotyczy
3.	Złożenie oświadczeń i dokumentów, zgodnie z art. 7 ust. 2^a-2^g ustawy Prawo energetyczne [2], a w przypadku, gdy na podstawie przepisów prawa budowlanego nie jest wymagane uzyskanie ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę złożenie zgłoszenia budowy wraz z zaświadczeniem o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu.	Podmiot przyłączany	Do **24** miesięcy od daty zawarcia Umowy. Termin ten ulega wydłużeniu nie więcej niż o 24 miesiące w przypadku złożenia oświadczenia z *art. 7 ust. 2^c pkt 2* ustawy Prawo energetyczne [2]. W przypadku turbiny wiatrowej lub instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania energii elektrycznej z biogazu w rozumieniu *art. 2 pkt 1* lub z biogazu rolniczego w rozumieniu *art. 2 pkt 2* Ustawy o odnawialnych źródłach energii [3] termin wynosi **36** miesięcy. W przypadku przyłączenia do sieci instalacji lub obiektów niezbędnych dla zasilania kolejowej sieci trakcyjnej lub służących do kierowania i sterowania ruchem kolejowym termin wynosi **60** miesięcy od daty zawarcia Umowy.
4.	Powiadomienie o gotowości do budowy	Podmiot przyłączany	Do 12 miesięcy przed terminem przyłączenia.
5.	Realizacja robót budowlano-montażowych, odbiór robót oraz wystawienia faktury obejmującej opłatę za przyłączenie	Operator	Nie dotyczy
6.	Wniesienie opłaty za przyłączenie	Podmiot przyłączany	Nie dotyczy
7.	Oświadczenie gotowości do przyłączenia po wystawieniu przez Operatora Protokołu ze sprawdzenia przed załączeniem)	Podmiot przyłączany	Do Terminu przyłączenia
8.	Wystawienie PMSU	Operator	Niezwłocznie po otrzymaniu Oświadczenia o gotowości do przyłączenia.
Termin przyłączenia			Zgodnie z *§ 1 pkt 8*
9.	Zawarcie umowy kompleksowej lub odrębnie umowy o świadczenie usług dystrybucji i umowy sprzedaży energii elektrycznej.	Podmiot przyłączany	Do 30 dni od wydania PMSU.

OBOWIĄZKI OPERATORA.

2. Realizacja przyłączenia instalacji Podmiotu przyłączanego do sieci Operatora, poprzez wykonanie zadań określonych w Warunkach przyłączenia po stronie Operatora, do Miejsca dostarczania energii elektrycznej.
3. Wydanie dokumentu Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucyjnej po dokonaniu odbioru robót i pod warunkiem otrzymania Oświadczenia o gotowości do przyłączenia.
4. Zakup i instalacja lub parametryzacja urządzenia pomiarowego (licznika).
5. Podanie napięcia do Miejsca dostarczania energii elektrycznej.

OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO.

6. Realizacja na własny koszt i własnym staraniem zadań określonych w Warunkach przyłączenia po stronie Podmiotu przyłączanego, od Miejsca dostarczania energii elektrycznej w głąb instalacji Podmiotu przyłączanego, w oparciu o dokumentację techniczną uzgodnioną z Operatorem.
7. Złożenie oświadczeń i dokumentów, zgodnie z *art. 7 ust. 2^a-2^g* ustawy Prawo energetyczne [2]. W przypadku, gdy uzyskanie przez Podmiot przyłączany ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę nie jest wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego, złożenie zgłoszenia budowy wraz z zaświadczeniem o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu w terminie wskazanym w harmonogramie.
8. Powiadomienie Operatora w formie pisemnej o gotowości do budowy Obiektu przyłączanego.
9. Zgłoszenie Operatorowi gotowości instalacji do przyłączenia na formularzu Oświadczenie o gotowości do przyłączenia (po wystawieniu przez Operatora Protokołu ze sprawdzenia przed załączeniem, przy czym wydanie protokołu następuje po

uprzednim zgłoszeniu Obiektu przyłączanego przez Podmiot przyłączany do sprawdzenia). Dokument Zgłoszenie do sprawdzenia przed załączeniem dostępny jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

10. Zawarcie umów:
    a) Umowy kompleksowej albo
    b) Umowy o świadczenie usługi dystrybucji oraz Umowy sprzedaży energii elektrycznej.
11. Realizacja obowiązku z § 2 pkt 10 nastąpi w terminie 30 dni od daty wydania PMSU. Na wniosek Podmiotu przyłączanego termin ten zostanie wydłużony o kolejne 30 dni, jeśli Podmiot przyłączany złoży taki wniosek przed jego upływem.

UDOSTĘPNIENIE NIERUCHOMOŚCI PRZEZ PODMIOT PRZYŁĄCZANY.

12. Podmiot przyłączany zobowiązany jest do nieodpłatnego udostępnienia swojej nieruchomości w celu umożliwienia Operatorowi budowy i rozbudowy sieci Operatora niezbędnej do realizacji przyłączenia, zgodnie z wydanymi Warunkami przyłączenia. Ponadto Podmiot przyłączany zobowiązuje się do udostępnienia miejsca na montaż układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz zapewnienia Operatorowi swobodnego dostępu - wraz z niezbędnym sprzętem - do urządzeń stanowiących jego własność, w celu ich kontroli, przeglądu, konserwacji, modernizacji lub usunięcia awarii. W przypadku, gdy z przepisów wynika zakaz nieodpłatnego udostępniania nieruchomości, realizacja zobowiązania, o którym mowa w niniejszym punkcie, nastąpi odpłatnie, w sposób uzgodniony przez Strony.

KLAUZULA SANKCYJNA

13. Podmiot przyłączany zobowiązuje się przestrzegać klauzuli sankcyjnej, której treść stanowi Załącznik nr 3 do Umowy. Celem postanowień w nim zawartych jest niedopuszczenie, by Stroną Umowy był podmiot objęty sankcjami wynikającymi z ustawy z dnia 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego oraz rozporządzenia RADY (UE) 2022/576 z dnia 8 kwietnia 2022 w sprawie zmiany rozporządzenia (UE) nr 833/2014 dotyczącego środków ograniczających w związku z działaniami Rosji destabilizującymi sytuację na Ukrainie (Dz. Urz. UE nr L 111 z 8.4.2022), a także z innych aktów prawnych dotyczących wprowadzenia środków ograniczających w związku z sytuacją w Ukrainie.

§ 3 OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE.

1. Zgodnie z obowiązująca Taryfą Podmiot Przyłączany nie wnosi na rzecz Operatora opłaty za przyłączenie.

§ 4 WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSTĄPIENIA OD UMOWY.

1. Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
2. Operatorowi przysługuje prawo odstąpienia od Umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
    a) powzięcia informacji o utracie przez Podmiot przyłączany tytułu prawnego do Obiektu przyłączanego,
    b) upływu 30-dniowego terminu, wyznaczonego Podmiotowi przyłączanemu przez Operatora na realizację konkretnych obowiązków Podmiotu przyłączanego, o których mowa w § 2 Umowy, w zakresie których podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
3. Operatorowi przysługuje prawo odstąpienia od Umowy w przypadku opisanym w Załączniku nr 3 do Umowy
4. Postanowienia §4 nie stanowią ograniczenia dla Stron, w możliwości odstąpieniu od Umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
5. Rozwiązanie lub odstąpienie od Umowy z przyczyn dotyczących jednej ze Stron uprawnia drugą Stronę do dochodzenia na zasadach ogólnych naprawienia wynikłej z tego tytułu szkody, w szczególności zaś taka szkoda może obejmować równowartość kosztów i nakładów lub zobowiązań faktycznie poniesionych lub spełnionych w związku z realizacją Umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone szacowaną wysokością opłaty za przyłączenie.
6. Odstąpienie lub rozwiązanie Umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 5 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON.

1. Operator nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu Umowy, jeśli uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie Operator, a w szczególności:
    a) niewywiązania się przez Podmiot przyłączany z obowiązków określonych w Umowie,
    b) nieudostępnienia przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci Operatora,
    c) wystąpienia siły wyższej - tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie Umowy w całości lub części,
    d) braku niwelacji terenu do rzędnych docelowych, przez który została zaprojektowana sieć Operatora.
2. Gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę przenosi wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana Strona uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w ustawie Kodeks cywilny [1].

§ 6 POSTANOWIENIA KOŃCOWE.

1. Okres obowiązywania Umowy: od daty zawarcia Umowy do dnia: **12-11-2030 r.**
2. Wszelkie zmiany Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. W przypadkach nieuregulowanych w zapisach Umowy mają zastosowanie przepisy prawa, w tym ustawy Kodeks cywilny [1], ustawy Prawo energetyczne [2] oraz przepisy aktów wykonawczych wydanych na podstawie ustawy Prawo energetyczne [2].

4. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, Strony będą starały się rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożliwości osiągnięcia porozumienia - poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.
5. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączania, w tym wskazanych w Umowie (i załącznikach) jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin. Szczegółowe informacje w zakresie przetwarzania tych danych osobowych zawiera klauzula informacyjna stanowiąca Załącznik nr 2 do Umowy. Klauzula informacyjna PGE Dystrybucja S.A. znajduje się na stronie internetowej pod adresem elektronicznym: https://pgedystrybucja.pl/polityka-prywatnosci/dane-osobowe/klauzula-informacyjna-dot.-przylaczenia-do-sieci-elektroenergetycznej pod nazwą „Klauzula informacyjna dot. przyłączenia do sieci elektroenergetycznej."
6. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do Operatora oraz statusu spółki publicznej, Operator jest uprawniony przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane, a także dane osobowe przetwarzane w związku z realizacją Umowy do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących. Dane osobowe przetwarzane w związku z realizacją Umowy mogą być przekazane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. w związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do Operatora na potrzeby zgodnego z prawem wykonania przez PGE S.A. obowiązków i uprawnień jako spółki dominującej.
7. W przypadku zmiany charakteru instalacji na sieć dystrybucyjną, każdorazowy podmiot przyłączony zobowiązany jest złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia. Zmiana charakteru instalacji odbiorczej na elektroenergetyczną sieć dystrybucyjną będzie skutkować naliczeniem opłaty za przyłączenie w wysokości 100 % kosztów rzeczywistych przyłączenia (zrealizowanego przyłącza) pomniejszoną o wniesioną opłatę za przyłączenie związaną z dotychczasowym charakterem instalacji [4]. Wysokość opłaty za przyłączenie wynika z ustawy Prawo energetyczne [2].
8. Operator oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych [5].
9. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do Umowy:

Załącznik nr 1	*Warunki przyłączenia nr 25-F0/WP/00383 z dnia 05-11-2025 r.*
Załącznik nr 2	*Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych - dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Podmiotu Przyłączanego).*
Załącznik nr 3	*Klauzula sankcyjna.*
Załącznik nr 4	*Zmiana warunków przyłączenia znak: 25-F0/WP/00383/1/IPR-17/XVI-203/0942419KP26/11/2026 z dnia 12-11-2026 r.*

Podpisy Stron umowy

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

Operator
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja

UMOWA NR 25-F0/UP/00383/1 (zwana dalej „Umową")
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

Obiekt przyłączany: PV + MEE KOZODRZA 6,
Lokalizacja obiektu: gmina Ostrów, Kozodrza, nr dz. 2737/39

Dnia ..... r., w miejscowości Rzeszów pomiędzy:

Podmiot przyłączany	Operator
SPEC-WOOD SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ Adres: Kozodrza 509 (39-103 Kozodrza), wpisanym do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Rzeszowie XII Wydział Gospodarczy KRS pod numerem KRS 0000991852, NIP 8181732566, REGON 523281184. reprezentowanym/mi w niniejszej umowie przez: _____ _____ zwanym dalej Podmiotem Przyłączanym, **Dane kontaktowe:** Email: PBOCZKAJ@SPEC-WOOD.PL Telefon 608 013 063 **Adres do korespondencji:** 39-103 Kozodrza, Kozodrza 509	**PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna** Adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Rzeszów Adres siedziby: 35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8, nr tel.: +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01, adres e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl. PGE Dystrybucja S.A. jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowaną przez: _____ _____ zwaną w dalszej treści umowy Operatorem. Dane kontaktowe: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego oraz Telefoniczna obsługa klienta - telefon numer. _____ Adresy punktów obsługi umieszczono na stronie Operatora: www.pgedystrybucja.pl.

łącznie zwanymi dalej „Stronami", została zawarta umowa o następującej treści:

PRZYWOŁANE W UMOWIE DEFINICJE

Miejsce dostarczania energii elektrycznej - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w Umowie. Miejsce dostarczenia rozgranicza sieć Operatora od instalacji Podmiotu przyłączanego, chyba że w Umowie miejsca te zostaną określone odrębnie.

Obiekt przyłączany - nieruchomość / obiekt / lokal, którego przyłączenie jest przedmiotem Umowy wskazany w tytule Umowy.

Odbiór techniczny przyłącza - Odbiór robót, który jest dokonywany przez Operatora zgodnie z zasadami obowiązującymi w PGE Dystrybucja S.A.

Oświadczenie o gotowości do przyłączenia - dokument zawierający aktualizację danych Obiektu przyłączanego w zakresie danych adresowych oraz oświadczenie Podmiotu przyłączanego i oświadczenie Wykonawcy instalacji, którzy potwierdzają gotowość do przyłączenia tego obiektu do sieci. Wzór formularza *Oświadczenie o gotowości do przyłączenia* dostępny jest w siedzibie Operatora oraz w siedzibach Oddziałów Operatora, a także na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl

Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucyjnej (PMSU) - dokument określający parametry techniczne Punktu poboru energii i potwierdzający przyłączenie Obiektu przyłączanego. PMSU stanowi podstawę do zawarcia umowy / umów, o których mowa w *§ 2 pkt 10* tej Umowy.

Protokół ze sprawdzenia przed załączeniem - dokument wydawany przez Operatora, potwierdzający wykonanie sprawdzenia oraz możliwość podania napięcia na urządzenia podlegające badaniu. Dokument ten jest wystawiany w odpowiedzi na zgłoszenie sprawdzenia przed załączeniem, złożone przez Podmiot przyłączany. Wzór formularza *Zgłoszenie sprawdzenia przed załączeniem* dostępny jest w siedzibie Operatora oraz w siedzibach Oddziałów operatora, a także na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

Punkt poboru energii (PPE) - zlokalizowane w sieci elektroenergetycznej miejsce połączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego z siecią Operatora, przypisane do danego przyłącza, w którym następuje pobór energii elektrycznej lub może następować jej wprowadzanie do sieci i które jest wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy (licznik) służący do rejestracji oraz rozliczania ilości pobranej energii. Kod PPE posiada unikalny w skali kraju, 18-cyfrowy numer identyfikacyjny nadawany przez Operatora.

Taryfa - Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. Dokument dostępny jest w siedzibie Operatora oraz w siedzibach Oddziałów Operatora, a także na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

Termin przyłączenia - Termin realizacji przyłączenia do sieci, który jest ustalony w Umowie (*§ 1 pkt 8*). Realizacja przyłączenia oznacza datę późniejszą z dwóch dat: • datę skutecznego złożenia Oświadczenia o gotowości do przyłączenia (uwzględniając w tym datę pozytywnego sprawdzenia technicznego instalacji Podmiotu przyłączanego), • datę dokonania przez Operatora pozytywnego odbioru technicznego prac związanych z realizacją przyłączenia - dokonanie odbioru technicznego potwierdza protokół odbioru.
Umowa kompleksowa - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
Umowa o świadczenie usługi dystrybucji - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
Umowa sprzedaży energii elektrycznej - umowa obejmująca swoim zakresem świadczenie sprzedaży energii elektrycznej.
Warunki przyłączenia - Warunki przyłączenia wydane przez Operatora po rozpatrzeniu Wniosku o przyłączenie.
Wniosek o przyłączenie - wniosek o określenie Warunków przyłączenia złożony przez Podmiot przyłączany do Operatora.

PRZYWOŁANE W UMOWIE AKTY PRAWNE

[1]	Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny
[2]	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne
[3]	ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii
[4]	Rozporządzenia Ministra Klimatu i środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego
[5]	Ustawa z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych
[6]	Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE

Treść powołanych w Umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie http://isap.sejm.gov.pl/ (akty [1]-[5]) oraz na stronie Urzędu Ochrony Danych Osobowych https://uodo.gov.pl/404 (akt [6]).

§ 1 PRZEDMIOT UMOWY.

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora, instalacji wewnętrznej Obiektu przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej o mocy:
   a) wprowadzanej **0 MW,**
   b) pobieranej **0,8 MW (bez zmian).**
   c) zainstalowanej - **0,62423 MW** (w tym: farma fotowoltaiczna - 0,49923 MW, magazyn energii - 0,125 MW (parametry magazynu energii: pojemność znamionowa - 0,26124 MWh, sprawność magazynu energii - 98%)),
   d) Moc przyłączeniowa Obiektu przyłączanego **0,8 MW**
2. Podmiot przyłączany określa planowaną ilość energii elektrycznej:
   a) pobieranej w wysokości **1600 MWh** rocznie.
   b) wprowadzanej w wysokości **0 MWh** rocznie.
3. Podmiot przyłączany oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do Obiektu przyłączanego, a tytuł ten upoważnia go do korzystania z Obiektu przyłączanego, w tym do dokonania przyłączenia Obiektu przyłączanego do sieci Operatora. Podmiot przyłączany zobowiązuje się do niezwłocznego informowania Operatora o zmianach w tytule prawnym.
4. Operator oświadcza, że energia elektryczna będzie dostarczana z uwzględnieniem następujących czasów trwania przerw w dostawach energii elektrycznej:
   a) czas jednorazowej przerwy: planowanej - 16 godz. oraz nieplanowanej - 24 godz.,
   b) łączny czas przerw w ciągu roku: planowanych - 35 godz. oraz nieplanowanych - 48 godz.
5. Operator oświadcza, że w Umowie dystrybucyjnej zostanie ujęty zapis uprawniający do ograniczania gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzania ograniczeń operacyjnych o treści „W przypadku wystąpienia przeciążeń sieci dystrybucyjnej i/lub przesyłowej lub jej awarii, PGE Dystrybucja S.A. lub PSE S.A. ma prawo żądać ograniczenia ze skutkiem natychmiastowym generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez Podmiot Przyłączany - do czasu ustania przyczyny przeciążenia lub awarii. Jeżeli Podmiot Przyłączany nie dostosuje się do powyższego żądania, instalacja elektryczna Podmiotu Przyłączanego zostanie odłączona od sieci dystrybucyjnej do czasu ustania przyczyny ograniczenia. Ograniczenia wynikające z faktu ograniczenia lub całkowitego wyłączenia generacji energii z przyczyn wskazanych wyżej nie dają Podmiotowi Przyłączanemu żadnych podstaw do wysuwania roszczeń wobec PGE Dystrybucja S.A."
6. Umowa zostaje zawarta na podstawie Warunków przyłączenia nr **25-FO/WP/00383** z dnia **05-11-2025 r.** (Załącznik nr 1) oraz zmiany warunków przyłączenia nr **25-FO/WP/00383/IPR-17/XVI-203/0942419KP26/11/2026** z dnia **12-11-2026 r.** (Załącznik nr 4).
7. Strony ustalają:
   a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na słupie odejściowym linii 15 kV Ropczyce - Kolbuszowa 1 odgałęzienie w kierunku stacji transformatorowej 15/0,4 kV Kozodrza Wysypisko 2 w kierunku instalacji odbiorcy
   b) Miejsce rozgraniczenia własności sieci Operatora i instalacji Podmiotu przyłączanego: zaciski prądowe na słupie odejściowym linii 15 kV Ropczyce - Kolbuszowa 1 odgałęzienie w kierunku stacji transformatorowej 15/0,4 kV Kozodrza Wysypisko 2 w kierunku instalacji odbiorcy
   c) Miejsce zainstalowania układu pomiarowo - rozliczeniowego: w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca dostarczania energii elektrycznej.
8. Strony ustalają Termin przyłączenia do dnia **12-11-2029 r.**

§ 2 HARMONOGRAM I OBOWIĄZKI STRON

1. Strony ustalają następujący harmonogram prac oraz obowiązki umowne:

HARMONOGRAM PRAC:

Lp.	Etap realizacji	Odpowiedzialny	Termin realizacji
1.	Wniesienie zabezpieczenia wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, zgodnie z art. 7 ust. $8c^1$-$8c^{11}$ ustawy Prawo energetyczne [2]	Podmiot przyłączany	Nie dotyczy
2.	Realizacja prac projektowych	Operator	Nie dotyczy
3.	Złożenie oświadczeń i dokumentów, zgodnie z art. 7 ust. 2^a-2^g ustawy Prawo energetyczne [2], a w przypadku, gdy na podstawie przepisów prawa budowlanego nie jest wymagane uzyskanie ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę złożenie zgłoszenia budowy wraz z zaświadczeniem o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu.	Podmiot przyłączany	Do **24** miesięcy od daty zawarcia Umowy. Termin ten ulega wydłużeniu nie więcej niż o 24 miesiące w przypadku złożenia oświadczenia z *art. 7 ust. 2^c pkt 2* ustawy Prawo energetyczne [2]. W przypadku turbiny wiatrowej lub instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania energii elektrycznej z biogazu w rozumieniu *art. 2 pkt 1* lub z biogazu rolniczego w rozumieniu *art. 2 pkt 2* Ustawy o odnawialnych źródłach energii [3] termin wynosi **36** miesięcy. W przypadku przyłączenia do sieci instalacji lub obiektów niezbędnych dla zasilania kolejowej sieci trakcyjnej lub służących do kierowania i sterowania ruchem kolejowym termin wynosi **60** miesięcy od daty zawarcia Umowy.
4.	Powiadomienie o gotowości do budowy	Podmiot przyłączany	Do 12 miesięcy przed terminem przyłączenia.
5.	Realizacja robót budowlano-montażowych, odbiór robót oraz wystawienia faktury obejmującej opłatę za przyłączenie	Operator	Nie dotyczy
6.	Wniesienie opłaty za przyłączenie	Podmiot przyłączany	Nie dotyczy
7.	Oświadczenie gotowości do przyłączenia po wystawieniu przez Operatora Protokołu ze sprawdzenia przed załączeniem)	Podmiot przyłączany	Do Terminu przyłączenia
8.	Wystawienie PMSU	Operator	Niezwłocznie po otrzymaniu Oświadczenia o gotowości do przyłączenia.
Termin przyłączenia			Zgodnie z *§ 1 pkt 8*
9.	Zawarcie umowy kompleksowej lub odrębnie umowy o świadczenie usług dystrybucji i umowy sprzedaży energii elektrycznej.	Podmiot przyłączany	Do 30 dni od wydania PMSU.

OBOWIĄZKI OPERATORA.

2. Realizacja przyłączenia instalacji Podmiotu przyłączanego do sieci Operatora, poprzez wykonanie zadań określonych w Warunkach przyłączenia po stronie Operatora, do Miejsca dostarczania energii elektrycznej.
3. Wydanie dokumentu Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucyjnej po dokonaniu odbioru robót i pod warunkiem otrzymania Oświadczenia o gotowości do przyłączenia.
4. Zakup i instalacja lub parametryzacja urządzenia pomiarowego (licznika).
5. Podanie napięcia do Miejsca dostarczania energii elektrycznej.

OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO.

6. Realizacja na własny koszt i własnym staraniem zadań określonych w Warunkach przyłączenia po stronie Podmiotu przyłączanego, od Miejsca dostarczania energii elektrycznej w głąb instalacji Podmiotu przyłączanego, w oparciu o dokumentację techniczną uzgodnioną z Operatorem.
7. Złożenie oświadczeń i dokumentów, zgodnie z *art. 7 ust. 2^a-2^g* ustawy Prawo energetyczne [2]. W przypadku, gdy uzyskanie przez Podmiot przyłączany ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę nie jest wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego, złożenie zgłoszenia budowy wraz z zaświadczeniem o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu w terminie wskazanym w harmonogramie.
8. Powiadomienie Operatora w formie pisemnej o gotowości do budowy Obiektu przyłączanego.
9. Zgłoszenie Operatorowi gotowości instalacji do przyłączenia na formularzu Oświadczenie o gotowości do przyłączenia (po wystawieniu przez Operatora Protokołu ze sprawdzenia przed załączeniem, przy czym wydanie protokołu następuje po

uprzednim zgłoszeniu Obiektu przyłączanego przez Podmiot przyłączany do sprawdzenia). Dokument Zgłoszenie do sprawdzenia przed załączeniem dostępny jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

10. Zawarcie umów:
    a) Umowy kompleksowej albo
    b) Umowy o świadczenie usługi dystrybucji oraz Umowy sprzedaży energii elektrycznej.
11. Realizacja obowiązku z § 2 pkt 10 nastąpi w terminie 30 dni od daty wydania PMSU. Na wniosek Podmiotu przyłączanego termin ten zostanie wydłużony o kolejne 30 dni, jeśli Podmiot przyłączany złoży taki wniosek przed jego upływem.

UDOSTĘPNIENIE NIERUCHOMOŚCI PRZEZ PODMIOT PRZYŁĄCZANY.

12. Podmiot przyłączany zobowiązany jest do nieodpłatnego udostępnienia swojej nieruchomości w celu umożliwienia Operatorowi budowy i rozbudowy sieci Operatora niezbędnej do realizacji przyłączenia, zgodnie z wydanymi Warunkami przyłączenia. Ponadto Podmiot przyłączany zobowiązuje się do udostępnienia miejsca na montaż układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz zapewnienia Operatorowi swobodnego dostępu - wraz z niezbędnym sprzętem - do urządzeń stanowiących jego własność, w celu ich kontroli, przeglądu, konserwacji, modernizacji lub usunięcia awarii. W przypadku, gdy z przepisów wynika zakaz nieodpłatnego udostępniania nieruchomości, realizacja zobowiązania, o którym mowa w niniejszym punkcie, nastąpi odpłatnie, w sposób uzgodniony przez Strony.

KLAUZULA SANKCYJNA

13. Podmiot przyłączany zobowiązuje się przestrzegać klauzuli sankcyjnej, której treść stanowi Załącznik nr 3 do Umowy. Celem postanowień w nim zawartych jest niedopuszczenie, by Stroną Umowy był podmiot objęty sankcjami wynikającymi z ustawy z dnia 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego oraz rozporządzenia RADY (UE) 2022/576 z dnia 8 kwietnia 2022 w sprawie zmiany rozporządzenia (UE) nr 833/2014 dotyczącego środków ograniczających w związku z działaniami Rosji destabilizującymi sytuację na Ukrainie (Dz. Urz. UE nr L 111 z 8.4.2022), a także z innych aktów prawnych dotyczących wprowadzenia środków ograniczających w związku z sytuacją w Ukrainie.

§ 3 OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE.

1. Zgodnie z obowiązująca Taryfą Podmiot Przyłączany nie wnosi na rzecz Operatora opłaty za przyłączenie.

§ 4 WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSTĄPIENIA OD UMOWY.

1. Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
2. Operatorowi przysługuje prawo odstąpienia od Umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
    a) powzięcia informacji o utracie przez Podmiot przyłączany tytułu prawnego do Obiektu przyłączanego,
    b) upływu 30-dniowego terminu, wyznaczonego Podmiotowi przyłączanemu przez Operatora na realizację konkretnych obowiązków Podmiotu przyłączanego, o których mowa w § 2 Umowy, w zakresie których podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
3. Operatorowi przysługuje prawo odstąpienia od Umowy w przypadku opisanym w Załączniku nr 3 do Umowy
4. Postanowienia §4 nie stanowią ograniczenia dla Stron, w możliwości odstąpieniu od Umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
5. Rozwiązanie lub odstąpienie od Umowy z przyczyn dotyczących jednej ze Stron uprawnia drugą Stronę do dochodzenia na zasadach ogólnych naprawienia wynikłej z tego tytułu szkody, w szczególności zaś taka szkoda może obejmować równowartość kosztów i nakładów lub zobowiązań faktycznie poniesionych lub spełnionych w związku z realizacją Umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone szacowaną wysokością opłaty za przyłączenie.
6. Odstąpienie lub rozwiązanie Umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 5 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON.

1. Operator nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu Umowy, jeśli uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie Operator, a w szczególności:
    a) niewywiązania się przez Podmiot przyłączany z obowiązków określonych w Umowie,
    b) nieudostępnienia przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci Operatora,
    c) wystąpienia siły wyższej - tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie Umowy w całości lub części,
    d) braku niwelacji terenu do rzędnych docelowych, przez który została zaprojektowana sieć Operatora.
2. Gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę przenosi wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana Strona uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w ustawie Kodeks cywilny [1].

§ 6 POSTANOWIENIA KOŃCOWE.

1. Okres obowiązywania Umowy: od daty zawarcia Umowy do dnia: **12-11-2030 r.**
2. Wszelkie zmiany Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. W przypadkach nieuregulowanych w zapisach Umowy mają zastosowanie przepisy prawa, w tym ustawy Kodeks cywilny [1], ustawy Prawo energetyczne [2] oraz przepisy aktów wykonawczych wydanych na podstawie ustawy Prawo energetyczne [2].

4. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, Strony będą starały się rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożliwości osiągnięcia porozumienia - poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.
5. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączania, w tym wskazanych w Umowie (i załącznikach) jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin. Szczegółowe informacje w zakresie przetwarzania tych danych osobowych zawiera klauzula informacyjna stanowiąca Załącznik nr 2 do Umowy. Klauzula informacyjna PGE Dystrybucja S.A. znajduje się na stronie internetowej pod adresem elektronicznym: https://pgedystrybucja.pl/polityka-prywatnosci/dane-osobowe/klauzula-informacyjna-dot.-przylaczenia-do-sieci-elektroenergetycznej pod nazwą „Klauzula informacyjna dot. przyłączenia do sieci elektroenergetycznej."
6. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do Operatora oraz statusu spółki publicznej, Operator jest uprawniony przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane, a także dane osobowe przetwarzane w związku z realizacją Umowy do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących. Dane osobowe przetwarzane w związku z realizacją Umowy mogą być przekazane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. w związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do Operatora na potrzeby zgodnego z prawem wykonania przez PGE S.A. obowiązków i uprawnień jako spółki dominującej.
7. W przypadku zmiany charakteru instalacji na sieć dystrybucyjną, każdorazowy podmiot przyłączony zobowiązany jest złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia. Zmiana charakteru instalacji odbiorczej na elektroenergetyczną sieć dystrybucyjną będzie skutkować naliczeniem opłaty za przyłączenie w wysokości 100 % kosztów rzeczywistych przyłączenia (zrealizowanego przyłącza) pomniejszoną o wniesioną opłatę za przyłączenie związaną z dotychczasowym charakterem instalacji [4]. Wysokość opłaty za przyłączenie wynika z ustawy Prawo energetyczne [2].
8. Operator oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych [5].
9. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do Umowy:

Załącznik nr 1	*Warunki przyłączenia nr 25-F0/WP/00383 z dnia 05-11-2025 r.*
Załącznik nr 2	*Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych - dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Podmiotu Przyłączanego).*
Załącznik nr 3	*Klauzula sankcyjna.*
Załącznik nr 4	*Zmiana warunków przyłączenia znak: 25-F0/WP/00383/1/IPR-17/XVI-203/0942419KP26/11/2026 z dnia 12-11-2026 r.*

Podpisy Stron umowy

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

Operator
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. informuje: Celem RODO jest ujednolicenie zasad przetwarzania danych osobowych na terenie całej Unii Europejskiej. Poniższa klauzula informuje o tym w jakim celu i na jakiej podstawie Pani/Pana dane osobowe są przetwarzane, kto jest ich administratorem, jakim podmiotom mogą zostać udostępnione oraz o prawach przysługujących osobom, których dane dotyczą. Dodatkowo informujemy, że w związku z otrzymaniem tej klauzuli, nie trzeba kontaktować się z PGE Dystrybucja S.A. ani składać dodatkowych oświadczeń. Wystarczy zapoznać się z niniejszą klauzulą informacyjną.

KLAUZULA INFORMACYJNA

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (dalej „**RODO**") informujemy, że:

I. **Administratorem** Pani/Pana danych osobowych jest PGE Dystrybucja S.A z siedzibą w Lublinie – adres: ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin (zwana dalej „Spółką").

II. W sprawie przetwarzania danych osobowych można skontaktować się z:

– **Inspektorem Ochrony Danych** pod emailem: dane.osobowe@pgedystrybucja.pl,

– pisemnie na adresy siedzib naszych Oddziałów wskazane na stronie internetowej: www.pgedystrybucja.pl

III. **Cele i podstawy przetwarzania Pani/Pana danych osobowych:**

1) w celu wypełnienia ciążących na Spółce obowiązków prawnych związanych z: realizacją procesu przyłączania odbiorców do sieci dystrybucyjnej, pełnieniem przez Spółkę funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) i prowadzeniem działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, monitorowaniem jakości świadczonych usług oraz utrzymaniem, rozbudową i modernizacją sieci elektroenergetycznej (podstawa z art. 6 ust 1 lit. c RODO),
2) w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy o przyłączanie do sieci dystrybucyjnej Spółki, w tym wydania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej a także realizacji tej umowy (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. b RODO),
3) w celu ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń, w celu badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, w celu prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

W przypadku gdy jest Pani/Pan pełnomocnikiem/reprezentantem zastosowanie do Pani/Pana danych osobowych mają ww. cele i podstawy przetwarzania w zakresie wynikającym z umocowania.

W przypadku, gdy jest Pani/Pan wykonawcą podmiotu przyłączanego w zakresie koniecznym do dokonania przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Spółki, Pani/Pana dane osobowe wskazane w dokumentach przekazywanych PGE Dystrybucja S.A. przetwarzane będą w celu i na podstawie wskazanej w pkt III.1 i pkt III.3, a także w celu podjęcia działań i realizacji umowy w zakresie wskazanych w pkt III.2 na rzecz podmiotu przyłączanego (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

IV. **Będziemy przechowywać Pani/Pana dane osobowe** przez czas niezbędny do realizacji celów określonych w pkt III, tj.:

– w zakresie wypełniania obowiązków prawnych ciążących na Spółce przez czas wykonywania tych obowiązków przez Spółkę, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,

– w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy wskazanej w pkt III – przez okres konieczny do podjęcia działań zmierzających do zawarcia umowy, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,

– w zakresie realizacji zawartej przez Panią/Pana umowy wskazanej w pkt III - przez okres obowiązywania umowy do czasu zakończenia jej realizacji i rozliczenia oraz przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane, a także przez okres konieczny do zabezpieczenia ewentualnych roszczeń – zgodnie z okresem przedawnienia roszczeń wynikającym z przepisów prawa.

– w zakresie ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń - przez okres przedawnienia roszczeń wynikający z przepisów prawa, a także przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane,

- w zakresie badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków – do czasu istnienia prawie uzasadnionych interesów Spółki stanowiących podstawę tego przetwarzania, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane.

V. Przysługujące prawa. W każdej chwili przysługuje Pani/Panu:

- **prawo do wniesienia sprzeciwu** wobec przetwarzania danych, przetwarzanych na podstawie art. 6 ust. 1 lit. f RODO wskazanych powyżej w pkt III. Przestaniemy przetwarzać dane w tym zakresie, chyba że będziemy w stanie wykazać, że istnieją ważne, prawnie uzasadnione podstawy, które są nadrzędne wobec Pani/Pana interesów, praw i wolności lub dane będą nam niezbędne do ewentualnego ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń.
- **prawo żądania dostępu do swoich danych osobowych** oraz otrzymania ich kopii, prawo żądania ich **sprostowania** (poprawiania), **usunięcia lub ograniczenia przetwarzania** swoich danych osobowych, a także prawo do **przenoszenia** swoich danych osobowych.

Wnioski w w/w zakresie można przesłać na adresy wskazane w pkt II powyżej lub składać osobiście w Punktach Obsługi Klienta Dystrybucyjnego (POKD) Spółki znajdujących się w Oddziałach Spółki i Rejonach Energetycznych (adresy dostępne na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl). Aby mieć pewność że jest Pani/Pan uprawniony do złożenia wniosku w w/w sprawach, możemy prosić o podanie dodatkowych informacji pozwalających na uwierzytelnienie Pani/Pana tożsamości. Zakres każdego z tych praw oraz sytuacje, w których można z nich skorzystać, wynikają z przepisów prawa - RODO.

- prawo do **wniesienia skargi** do organu nadzorczego właściwego do monitorowania stosowania RODO zgodnie z art. 51 RODO tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

VI. Udostępnianie danych osobowych.

Pani/Pana dane osobowe mogą zostać udostępnione następującym **odbiorcom i kategoriom odbiorców:** podmiotowi sprawującemu uprawnienia właścicielskie wobec Spółki, naszym partnerom, z którymi współpracujemy przy świadczeniu usług, realizacji obowiązków wynikających z przepisów prawa, w szczególności: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., innym operatorom systemów dystrybucyjnych, sprzedawcom energii elektrycznej, podmiotom prowadzącym działalność pocztową lub kurierską, podmiotom prowadzącym działalność płatniczą, podmiotom prowadzącym działalność ubezpieczeniową, podmiotom nabywającym wierzytelności, biurom informacji gospodarczej, instytucjom, organom, podmiotom uprawnionym przez przepisy prawa np. policja, organy skarbowe, sądy, prokuratura, organy celne, Agencja Rynku Energii, Agencja Rynku Rolnego, Urząd Regulacji Energetyki, UOKIK, lub innym oraz **naszym podwykonawcom** działającym na nasze zlecenie (podmiotom przetwarzającym dane osobowe w zakresie wskazanym przez Spółkę), firmom wspierających nas przy realizacji usług, wykonywaniu obowiązków OSD, np. firmom świadczącym nam usługi doradcze, konsultacyjne, audytowe, w zakresie archiwizacji, digitalizacji dokumentów, w zakresie remontów, modernizacji, rozbudowy sieci elektroenergetycznej, w zakresie usuwania awarii, firmom prawniczym, teleinformatycznym, informatycznym (w szczególności dostawcom oprogramowania i utrzymującym, obsługującym systemy teleinformatyczne, informatyczne), firmom realizującym kontrole, obsługę korespondencji, agencjom badawczym, a także podwykonawcom w/w odbiorców i podwykonawców.

VII. Wymóg podania danych.

Podanie Pani/Pana danych osobowych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów określonych w pkt III, natomiast w przypadkach i w zakresie wskazanym w art. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. 2018 poz. 755) podanie danych osobowych podmiotu przyłączanego jest obowiązkowe. (bez ich podanie nie będziemy mogli realizować procesu przyłączania i obowiązków prawnych ciążących na Spółce).

W zakresie Pani/Pana numeru telefonu, adresu e-mail – podanie takich danych jest dobrowolne, ale usprawnia komunikację z osobą, której dane dotyczą.

W przypadku wykonawców podanie danych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów wskazanych w pkt III.

VIII. Zautomatyzowane podejmowanie decyzji, w tym profilowanie.

Informujemy, że Pani/Pana dane osobowe nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany w tym stosując profilowane.

PGE Dystrybucja

KLAUZULA SANKCYJNA

1. Celem postanowień niniejszego Załącznika jest niedopuszczenie, aby Stroną Umowy był Podmiot Objęty Sankcjami, tj.; podmiot należący do którejkolwiek z poniższych kategorii:

    a) podmiot, o którym mowa w art. 5k ust. 1 Rozporządzenia 833/2014, tj.:

        i. obywatel rosyjski, osoba fizyczna zamieszkała w Rosji, osoba prawna, podmiot lub organ z siedzibą w Rosji,
        ii. osoba prawna, podmiot lub organ, do której/którego prawa własności bezpośrednio lub pośrednio w ponad 50 % należą do osoby fizycznej lub prawnej, podmiotu, podmiotów lub organu o którym/których mowa w ppkt (i) powyżej,
        iii. osoba fizyczna lub prawna, podmiot lub organ działająca/y w imieniu lub pod kierunkiem osoby fizycznej lub prawnej, podmiotu lub podmiotów, o którym/których mowa w ppkt (i) lub (ii) powyżej;

    b) podmiot wymieniony w którymkolwiek z wykazów określonych w Rozporządzeniu 765/2006;
    c) podmiot wymieniony w którymkolwiek z wykazów określonych w Rozporządzeniu 269/2014;
    d) podmiot wpisany na listę, o której mowa w art. 2 ust. 1 Ustawy o przeciwdziałaniu, na podstawie decyzji w sprawie wpisu na tę listę rozstrzygającej o zastosowaniu środka, o którym mowa w art. 1 pkt 3) Ustawy o przeciwdziałaniu;
    e) podmiot, którego beneficjentem rzeczywistym w rozumieniu ustawy z dnia 1 marca 2018 r. o przeciwdziałaniu praniu pieniędzy oraz finansowaniu terroryzmu jest, lub po 23 lutego 2022 r. był, podmiot, o którym mowa w lit. a), b), c) lub d) powyżej;
    f) podmiot, którego jednostką dominującą w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 37 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości, jest lub po 23 lutego 2022 r. był, podmiot, o którym mowa w lit. a), b), c) lub d) powyżej;
    g) inny podmiot objęty, na podstawie przepisów prawa obowiązującego w Rzeczypospolitej Polskiej, sankcjami wyłączającymi lub ograniczającymi możliwość zawarcia z nim lub realizacji z nim lub z jego udziałem Umowy.

Rozporządzenie 269/2014	Rozporządzenie Rady (UE) nr 269/2014 z dnia 17 marca 2014 r. w sprawie środków ograniczających w odniesieniu do działań podważających integralność terytorialną, suwerenność i niezależność Ukrainy lub im zagrażających (Dz. U. UE. L. z 2014 r. Nr 78, str. 6 z późn. zm.)
Rozporządzenie 765/2006	Rozporządzenie Rady (WE) nr 765/2006 z dnia 18 maja 2006 r. dotyczące środków ograniczających w związku z sytuacją na Białorusi i udziałem Białorusi w agresji Rosji wobec Ukrainy (Dz. U. UE. L. z 2006 r. Nr 134, str. 1 z późn. zm.)
Rozporządzenie 833/2014	Rozporządzenie Rady (UE) nr 833/2014 z dnia 31 lipca 2014 r. dotyczące środków ograniczających w związku z działaniami Rosji destabilizującymi sytuację na Ukrainie (Dz. U. UE. L. z 2014 r. Nr 229, str. 1 z późn. zm.)
Ustawa o przeciwdziałaniu	ustawa z dnia z dnia 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego

2. Podmiot przyłączany niniejszym oświadcza, że na dzień zawarcia Umowy nie jest Podmiotem Objętym Sankcjami.
3. Podmiot przyłączany zapewnia i gwarantuje, że w całym okresie obowiązywania Umowy nie będzie Podmiotem Objętym Sankcjami.
4. Podmiot przyłączany zapewnia i gwarantuje, że w ramach wykonywania Umowy ani Podmiot przyłączany, ani żaden z jego wykonawców realizujących prace związane z przyłączeniem nie naruszą żadnego, wynikającego z sankcji wprowadzonych na mocy przepisów obowiązujących w Rzeczypospolitej Polskiej, zakazu działania lub zaniechania, w szczególności określonych w Rozporządzeniu 833/2014, Rozporządzeniu 765/2006 lub

PGE DYSTRYBUCJA SPÓŁKA AKCYJNA Z SIEDZIBĄ W LUBLINIE, 20-340 LUBLIN, UL. GARBARSKA 21A, WPISANA DO REJESTRU PRZEDSIĘBIORCÓW PROWADZONEGO PRZEZ SĄD REJONOWY LUBLIN-WSCHÓD W LUBLINIE Z SIEDZIBĄ W ŚWIDNIKU, VI WYDZIAŁ GOSPODARCZY POD NR KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, KAPITAŁ ZAKŁADOWY: 9 729 424 160 ZŁ W PEŁNI OPŁACONY. KONTO BANKOWE: BANK PEKAO S.A. O/WARSZAWA, AL. JEROZOLIMSKIE 2, 00-400 WARSZAWA, NR 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl

Rozporządzeniu 269/2014 zakazów nabywania dostaw, usług lub robót budowlanych znajdujących się w lub pochodzących z Białorusi lub Rosji oraz zakazów przywozu lub transportowania produktów pochodzących lub wywożonych z Białorusi lub Rosji oraz zobowiązuje się przestrzegać sankcji gospodarczych nałożonych na Rosję i Białoruś wynikających z powołanych wyżej aktów w ich brzmieniu, w brzmieniu jakie może im być nadane w przyszłości, jak również z innych aktów prawnych, jakie mogą zostać wydane w przyszłości przez Komisję Unii Europejskiej lub właściwe organy krajowe, a mających wpływ na relacje umowne z Operatorem oraz zagwarantować przestrzeganie tych sankcji przez Podmiot przyłączany i jego wykonawców.

5. Podmiot przyłączany zapewnia i gwarantuje, że zawiadomi Operatora, w sposób określony w ust. 6 niniejszego załącznika, o każdej zmianie stanu rzeczy co do którego Podmiot przyłączany złożył oświadczenie, o którym mowa w ust. 3 lub ust. 4 niniejszego załącznika, a w szczególności, że zawiadomi Operatora, jeżeli on lub jego wykonawca stanie się Podmiotem Objętym Sankcjami lub innymi sankcjami, jakie mogą zostać w przyszłości wprowadzone przez właściwe organy z powodu konfliktu zbrojnego w Ukrainie.
6. Podmiot przyłączany dokona zawiadomienia, o którym mowa w ust. 5, w formie pisemnej oraz za pośrednictwem poczty elektronicznej, w terminie 3 (trzech) dni roboczych od dnia, w którym dowiedział się lub, przy dołożeniu najwyższej staranności, powinien dowiedzieć się o zaistnieniu podstaw do dokonania zawiadomienia.
7. Operator może odstąpić od umowy w każdym z następujących przypadków, tj. gdy:
    a) oświadczenia Podmiotu przyłączanego zawarte w ust. 2, 3 lub 4 niniejszego załącznika lub oświadczenia jego wykonawcy, okażą się nieprawdziwe,
    b) Podmiot przyłączany naruszy zobowiązanie wynikające z ust. 4 niniejszego załącznika, lub
    c) Podmiot przyłączany nie złoży Operatorowi oświadczenia, o którym mowa w ust. 5 niniejszego załącznika i to pomimo ponownego wezwania Podmiotu przyłączanego do złożenia takiego oświadczenia i wyznaczenia na to dodatkowego terminu nie krótszego niż 3 (trzy) dni robocze.

    Operator może złożyć oświadczenie o odstąpieniu od Umowy na tej podstawie w terminie 3 miesięcy od powzięcia wiadomości o okoliczności stanowiącej podstawę odstąpienia, nie później jednak niż do dnia zakończenia obowiązywania Umowy.
8. Złożenie przez Operatora oświadczenia o odstąpieniu od Umowy, na podstawie postanowień niniejszego paragrafu, stanowi odstąpienie z przyczyn leżących po stronie Podmiotu przyłączanego.
9. W przypadku odstąpienia od Umowy na podstawie postanowień niniejszego załącznika zastosowanie znajdują postanowienia Umowy dotyczące skutków odstąpienia od Umowy i postępowania po odstąpieniu od Umowy.