

UMOWA nr 25-B0/UP/00219

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu - BGR Borki 2/57,
lokalizacja: gmina Pisz, miejscowość Borki, dz. nr 2/57.

W dniu 05.05.2026 w m. Białystok pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Białystok z siedzibą w 15-950 Białystok, ul. Elektryczna 13, nr tel.: +48 85 740 50 00, fax: +48 85 740 51 09, adres e-mail: sekretariat.ob@pgedystrybucja.pl, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

Andrzej Wysocki – Zastępca Dyrektora Generalnego

zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,
adres do korespondencji: 15-950 Białystok, ul. Elektryczna 13
a

Doral EL P1 Sp. z o.o.

z siedzibą w Warszawie, ul. Puławska 2 (02-566 Warszawa), wpisanym do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego pod numerem KRS 1007745, NIP 5213996724, REGON 523916168.

reprezentowanym w niniejszej umowie przez:

TOMASZ JAWOR – PROKURENT

zwanym dalej „Podmiotem Przyłączanym”,
adres do korespondencji: ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa
została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1 PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji źródła wytwórczego należącej do Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej źródła wytwórczego **0,999 MW (gwarantowana wielkość mocy wprowadzanej do sieci zgodnie z harmonogramem H1)** i mocy przyłączeniowej potrzeb własnych **0,1 MW**, zgodnie z warunkami przyłączenia nr **25-B0/WP/00219** z dnia **21.10.2025 r.**, stanowiącymi Załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość:
wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej (netto) w wysokości **7400 MWh**, pobieranej energii elektrycznej w wysokości **800 MWh** rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej: **zaciski prądowe łącznika napowietrznego SN w kierunku MWE (w linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska)**. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **na napięciu SN w stacji transformatorowej SN/nN Podmiotu Przyłączanego**.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia - **31.10.2029 r.**
6. Strony ustalają termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji do dnia - **30.11.2029 r.**

§ 2 OBOWIĄZKI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) realizacji przyłączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego poprzez wykonanie zadań określonych w warunkach przyłączenia dla PGE Dystrybucja S.A., do miejsca dostarczania energii elektrycznej,

w terminie do dnia przyłączenia, przy czym termin ten zostanie dochowany pod warunkiem, że Podmiot Przyłączający wykona w terminie obowiązki określone w § 3 pkt 5), 6).

- 2) dokonania odbioru końcowego robót i sporządzenia protokołu końcowego odbioru robót,
- 3) wystawienia faktury w przedmiocie opłaty za przyłączenie,
- 4) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej.

§ 3 OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia dla Podmiotu Przyłączanego, od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia, w tym również zmian przeznaczenia terenu wpływającego na realizację obiektów Podmiotu Przyłączanego,
- 3) zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,
- 4) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu budowy i rozbudowy sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, jak również do zapewnienia dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń stanowiących własność PGE Dystrybucja S.A. znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego w celu usunięcia awarii, kontroli, przeglądu, modernizacji, rozbudowy oraz dostępu do układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- 5) dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, o ile zgodnie z przepisami istnieje konieczność jego uzyskania, **nie później niż 12 miesięcy przed terminem przyłączenia**. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano - montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,
- 6) powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. w formie pisemnej o gotowości do budowy **BGR Borki 2/57 w terminie nie późniejszym niż 12 miesięcy przed upływem terminu określonego w §1 ust. 5 Umowy**,
- 7) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne, najpóźniej w terminie 30 dni od wydania przez PGE Dystrybucja S.A. Podmiotowi Przyłączanemu dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenia parametrów technicznych dostaw.” W umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godz., jednorazowa przerwa nieplanowana 24 godz., łączny czas przerw planowanych w ciągu roku 35 godz., łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku 48 godz. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy / umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji i określenia parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja S.A. wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót, otrzymaniu opłaty za przyłączenie i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 3),
- 8) zawarcia umowy dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A., na podstawie której będzie prowadzony przesył energii elektrycznej wyprodukowanej w źródle wytwórczym przez sieć PGE Dystrybucja S.A. W umowie zostanie ujęty zapis: „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.”. Wykonywanie powołanej umowy nastąpi pod warunkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy. Zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w źródle ze spółką obrotu prowadzącą działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej. Podstawą do

zawarcia ww. umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja S.A. wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót, otrzymaniu opłaty za przyłączenie i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 3),

- 9) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej i umowy sprzedaży energii elektrycznej zarówno na potrzeby własne, jak i wprowadzania energii elektrycznej do sieci PGE Dystrybucja S.A.,
- 10) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości/lokalu/budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 11) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo - rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany,
- 12) ustanowienia na rzecz PGE Dystrybucja S.A. i dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A., w terminie 30 dni od dnia powiadomienia Podmiotu Przyłączanego przez PGE Dystrybucja S.A. o przystąpieniu do robót budowlanych objętych przedmiotem Umowy, zabezpieczenia w formie: gwarancji bankowej, ubezpieczeniowej, akredytywy lub depozytu pieniężnego na rachunku bankowym wskazanym przez PGE Dystrybucja S.A., w wysokości która zostanie ustalona przez PGE Dystrybucja S.A. po opracowaniu dokumentacji projektowej, jako zabezpieczenie wiarygodności PGE Dystrybucja S.A. stanowiących opłatę za przyłączenie oraz nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Wstępna wielkość nakładów ustalona jest w Załączniku nr 5. Powiadomienie, o którym mowa powyżej, nastąpi po opracowaniu przez PGE Dystrybucja S.A. dokumentacji projektowej. Zabezpieczenie będzie obejmować termin o 60 dni dłuższy niż termin przyłączenia. Ustanowienie zabezpieczenia w formie innej niż depozyt pieniężny wymaga uprzedniego uzgodnienia i akceptacji warunków oraz treści takiego zabezpieczenia przez PGE Dystrybucja S.A. Dla zabezpieczenia, którego ustanowienie wymaga uprzedniego określenia kalendarzowego okresu ważności jego obowiązywania, okres ten zostanie przyjęty w oparciu o przewidywany termin wykonania umowy. W przypadku przesunięcia faktycznych terminów realizacji umowy, w tym w ramach aneksu, Podmiot Przyłączany przedłuży okres ważności zabezpieczenia na dalszy wymagany okres realizacji umowy. W przypadku nieprzedłużenia lub niewniesienia nowego zabezpieczenia przez Podmiot Przyłączany - najpóźniej na 21 dni przed upływem okresu ważności dotychczasowego zabezpieczenia - PGE Dystrybucja S.A. może zmienić formę zabezpieczenia na depozyt pieniężny poprzez skorzystanie z dotychczasowego zabezpieczenia, w tym w szczególności poprzez realizację gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej. Wszelkie koszty związane z ustanowieniem, przedłużeniem i przedstawieniem zabezpieczenia do PGE Dystrybucja S.A. obciążają Podmiot Przyłączany.

§ 4 OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Szacowana opłata za przyłączenie, której wysokość została wyliczona na podstawie obowiązującej w dniu opracowania niniejszej umowy „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, zgodnie z kalkulacją stanowiącą Załącznik nr 3 wynosi **brutto 196 800,00 zł** (słownie: sto dziewięćdziesiąt sześć tys. osiemset złotych 00/100), tj. **netto 160 000,00 zł** (słownie: sto sześćdziesiąt tys. 00/100), plus **23% VAT**.
2. Ostateczne wyliczenie wysokości opłaty za przyłączenie i rozliczenie z Podmiotem Przyłączanym nastąpi po wykonaniu robót, o których mowa w § 2 pkt 1) przy zastosowaniu opłat według „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy. Opłata za przyłączenie będzie powiększona o podatek VAT w ustawowej wysokości, którego zapłata obciąża Podmiot Przyłączany.
3. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do wniesienia opłaty za przyłączenie jednorazowo, na podstawie otrzymanej od PGE Dystrybucja S.A. faktury, w terminie 14 dni od wystawienia faktury. Kwotę do zapłaty wynikającą z opłaty za przyłączenie pomniejsza się o wniesioną przez Podmiot Przyłączany zaliczkę w wysokości **29 970,00 zł**. Faktura zostanie wystawiona po zakończeniu i odbiorze prac wykonanych przez PGE Dystrybucja S.A.
4. Treść „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl oraz w siedzibie i oddziałach PGE Dystrybucja S.A.

10/11

gn

§ 5 DANE KONTAKTOWE

Przedstawicielami Stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu przyłączonego	Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
Remigiusz Ramm nr tel. 695 863 790	Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego nr tel. +48 85 740 50 00

§ 6 ZASADY ROZWIĄZANIA UMOWY

- Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
- PGE Dystrybucja S.A. przystępuje do odstąpienia od niniejszej umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
 - powzięcia informacji o utracie przez Podmiot Przyłączony tytułu prawnego do nieruchomości,
 - upływu 30-dniowego terminu - wyznaczonego Podmiotowi Przyłączanemu przez PGE Dystrybucja S.A. na realizację konkretnych obowiązków ujętych w § 3 umowy, w zakresie których podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
- Postanowienia niniejszego paragrafu nie stanowią ograniczenia dla Stron w możliwości odstąpienia od umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
- 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 niniejszej umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone wysokością szacowanej opłaty za przyłączenie.
- Niedostarczenie po raz pierwszy do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej wytworzonej w instalacji Podmiotu Przyłączonego, w terminie określonym w § 1 ust. 6 jest podstawą do wypowiedzenia umowy o przyłączenie.
- Odstąpienie lub rozwiązanie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON.

- Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - Strony mogą naliczyć kary umowne w wysokości 0,05 % wartości szacunkowej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki powstałej z winy drugiej Strony w dochowaniu terminu określonego w § 1 ust. 5,
 - PGE Dystrybucja S.A. może naliczyć odsetki zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa, za każdy dzień opóźnienia w przypadku nieterminowej płatności wynikającej z niniejszej umowy,
- PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu umowy w przypadku, gdy uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - niewywiązania się przez Podmiot Przyłączony z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - nieudostępnienie przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,
 - wystąpienia siły wyższej - tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - braku niwelacji terenu, stanowiącego własność Podmiotu Przyłączonego, lub będącego w jego władaniu, do rzędnych docelowych, na terenie usytuowania projektowanej sieci dystrybucyjnej.
- W przypadku, gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę umowy przenosi wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana Strona umowy uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w kodeksie cywilnym.

§ 8 ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW.

- W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.

2. 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.

§ 9 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy: od daty zawarcia umowy do dnia 31.10.2030 r.
2. Jeżeli Podmiot Przyłączany w terminie ważności umowy nie zainstaluje źródeł o mocy przyłączeniowej określonej w § 1 ust.1, wówczas Strony ustalają, że moc przyłączeniowa będzie mocą stanowiącą sumę mocy zainstalowanych źródeł energii.
3. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
4. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączania, w tym wskazanych w niniejszej 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 4 do niniejszej Umowy.
5. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do PGE Dystrybucja S.A. oraz statusu spółki publicznej, PGE Dystrybucja S.A. jest uprawniona przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących.
6. PGE Dystrybucja S.A. oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy - w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych (t.j. Dz.U. 2023 poz. 1790 z późn. zm.).
7. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
8. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 Warunki przyłączenia nr 25-B0/WP/00219 z dnia 21.10.2025 r.

Załącznik nr 2 Harmonogram przyłączenia.

Załącznik nr 3 Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 21.10.2025 r.

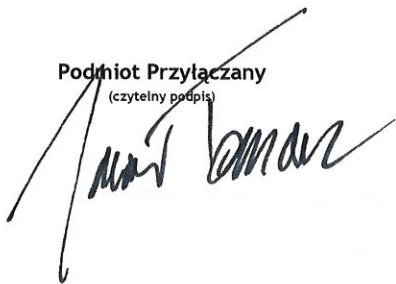
Załącznik nr 4 Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych - dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów podmiotu przyłączanego).

Załącznik nr 5 Kalkulacja wstępna nakładów na przyłączenie.

Załącznik nr 6 Pełnomocnictwo.


Podpisy Stron umowy.

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)



PGE Dystrybucja S.A.
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Zastępca Dyrektora
Generalnego Oddziału
Andrzej Wysocki



Białystok, z dnia 21 października 2025 r.

Załącznik nr 1 do Umowy Nr 25-B0/UP/00219 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Doral EI P1 Sp. z o.o.
ul. Puławska 2
02-566 Warszawa

Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV	nr 25-B0/WP/00219
Moduł Wytwarzania Energii (MWE). Typ: ¹ B - BGR Borki 2/57	

Moduł	Rodzaj technologii	Nr PPE
1.	biogaz rolniczy	590543510401653379

PGE Dystrybucja S.A. określa warunki przyłączenia, w odpowiedzi na wniosek z dnia 06.05.2025 r. Warunki przyłączenia określono w oparciu o obowiązujące wymogi opisane w poniższych przepisach, w treści obowiązującej na dzień ich wydania.

Właściciel Zakładu Wytwarzania winien spełniać wymagania przepisów prawa, w szczególności wymagania zawarte w przywołanych poniżej dokumentach:

- [1] Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci - w dokumencie jako NC RfG,
- [2] Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) - w dokumencie jako WOS,
- [3] Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej - w dokumencie jako SO GL,
- [4] Rozporządzenie komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych - w dokumencie jako NC ER,
- [5] Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej,
- [6] Ustawa Prawo Energetyczne - w dokumencie jako uPe,
- [7] Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.) - w dokumencie jako Rozporządzenie Systemowe,
- [8] Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 7888 z późn. zm.) - w dokumencie jako Rozporządzenie Pomiarowe,
- [9] Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego - w dokumencie jako IRiESD,
- [10] Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Przesyłowego - w dokumencie jako IRiESP.
- [11] Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A. - dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>

1. Miejsce przyłączenia: linia 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska z pola 15 kV nr 23 w stacji 110/15 kV Pisz.
2. Nazwa obiektu przyłączanego do sieci PGE Dystrybucja S.A.: BGR Borki 2/57 zlokalizowany: gmina Pisz, miejscowość Borki, nr dz. 2/57.
3. Miejsce rozgraniczenia własności: zaciski prądowe łącznika napowietrznego SN w kierunku MWE (w linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska).
4. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe łącznika napowietrznego SN w kierunku MWE (w linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska).
5. Moc przyłączeniowa:
 - 5.1. Moc przyłączeniowa wprowadzana: 0,999 MW (gwarantowana wielkość mocy wprowadzanej do sieci zgodnie z harmonogramem H1 zawartym w pkt. 17.10).
 - 5.2. Moc przyłączeniowa pobierana: 0,1 MW - potrzeby własne MWE.
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne.
7. Zakres niezbędnych zmian w sieci dystrybucyjnej umożliwiających przyłączenie:
 - 7.1. Dostosować obwody pierwotne i wtórne pola 15 kV nr 23 Guzki - Biała Piska w stacji 110/15 kV Pisz do nowych warunków pracy z MWE.

¹ Typ zgodnie z NC RfG




- 7.2. Wybudować odgałęzienie 15 kV o przekroju wynikającym z obliczeń techniczno - ekonomicznych, od linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska z rozłącznikiem 15 kV z możliwością sterowania zdalnego, pracującym w systemie SCADA Oddziału Białystok.
8. Dane znamionowe przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:
- 8.1. Moduł wytwarzania energii powinien spełniać wymogi NC RfG i IRiESD.
- 8.2. Moc potrzeb własnych generacji MWE: 0,1 MW.
- 8.3. Roczne zapotrzebowanie na energię potrzeby własnych generacji: 800 MWh rocznie.
- 8.4. Moc maksymalna MWE: 0,999 MW.
- 8.5. Tabela jednostek wytwórczych:

Typ urządzeń	Ilość [szt.]	Parametry urządzeń	
		Moc pozorna [kVA]	Moc znamionowa [kW]
CAGEN MTU 12V4000 GZ	1	1 249,0	999,0
Łączna planowana moc zainstalowana: 999,0 [kW]			

9. Poziom zmienności parametrów jakości elektroenergetycznej sieci PGE Dystrybucja S.A. mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
10. Wymagania dotyczące głównego układu pomiarowo-rozliczeniowego i sposobu pozyskiwania danych z systemu pomiarowego. W przypadku gdy Podmiot przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., będzie Uczestnikiem Rynku Bilansującego, konieczne jest również spełnienie wymagań dla układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w IRiESP.
- 10.1. Miejsce zainstalowania głównego układu pomiarowo-rozliczeniowego kategorii B2: stacja transformatorowa SN/nN Podmiotu Przyłączanego nr PPE 590543510401653379.
- 10.2. Zastosować pośredni pomiar energii elektrycznej - wytwórcy - pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy - zgodny z obowiązującymi dla tej kategorii wymogami IRiESD.
- 10.3. 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 B, a także „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” (dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>).
- 10.4. 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.
- 10.5. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w licznik trójsystemowy.
- 10.6. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 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.

- 10.7. Przekładniki napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych należy zabezpieczyć po stronie uzwojenia pierwotnego i wtórnego.
- 10.8. 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.
- 10.9. Przekładniki prądowe powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S, natomiast przekładniki napięciowe powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2.
- 10.10. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 5 .
- 10.11. W układzie pomiarowo-rozliczeniowym zastosować liczniki pośrednie, statyczne, czterokwadrantowe, wielostrefowe, 3-fazowe z wbudowanym zegarem sterującym i rejestracją profili:
 - 10.11.1. Klasa dokładności nie gorsza niż C dla energii czynnej oraz nie gorsza niż 1 lub 1S dla energii biernej.
 - 10.11.2. 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).
 - 10.11.3. Dwa niezależne interfejsy elektryczne (w tym co najmniej 1 x RS 485) na potrzeby zdalnego odczytu.
 - 10.11.4. Interfejs optyczny (optozłącze),
 - 10.11.5. 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'),
 - 10.11.6. Licznik powinien umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - 10.11.7. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny system 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,
 - 10.11.8. Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej - zaprogramowany i sparametryzowany.
- 10.12. 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.
- 10.13. **Układy pomiarowo-rozliczeniowe własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca. Liczniki zdalnego odczytu w układach pomiarowo-rozliczeniowych dostarcza PGE Dystrybucja S.A.**
11. Wymagania dotyczące dodatkowego układu/układów pomiarowo-rozliczeniowych i systemów pomiarowo-rozliczeniowych w zakresie układów pomiarowych dla źródeł lub magazynów.
 - 11.1. W przypadku konieczności potwierdzenia przez PGE Dystrybucja S.A. ilości energii elektrycznej niezbędnej do posiadania uprawnień wynikających z systemów wsparcia w rozumieniu przepisów odrębnych, dodatkowe układy pomiarowo-rozliczeniowe instaluje się w miejscach określonych w tych przepisach.
12. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń: **zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej usytuowane w rozdzielni SN stacji transformatorowej SN/nN Podmiotu Przyłączanego.**
13. Dane i informacje dotyczące sieci umożliwiające określenie prądów zwarć oraz niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażen:
 - 13.1. Stacja zasilająca: 110/15 kV Pisz.
 - 13.2. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją (prąd wymuszony: sekcja 1 - 105,0 A, sekcja 2 - 74,0 A).
 - 13.3. Prąd zwarć wielofazowych 5,39 kA przy czasie $t = 0,0$ s w miejscu szyny 15 kV stacji 110/15 kV Pisz.
 - 13.4. Prąd ziemnozwarciowy 111,7 A przy czasie $t = 1,6$ s trwania zwarcia.
14. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej na kierunku pobór energii w zakresie $\text{tg } \varphi 0 \div 0,4$.
15. Wymagania w zakresie dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci.

Dostosowanie do systemów sterowania dyspozytorskiego:

- 15.1. Operatywny nadzór nad pracą jednostek wytwórczych i transformatora SN/nN Podmiotu Przyłączonego w stacji sprawuje operator sieci dystrybucyjnej - w uzasadnionych wypadkach operator sieci dystrybucyjnej dysponuje prawem regulacji mocy czynnej i biernej. W stanach niepełnego układu sieci SN operator sieci dystrybucyjnej ma prawo do ograniczania generowanej mocy przez źródło wytwórcze.
- 15.2. Właściciel MWE powinien zrealizować telemechanikę do Systemu Dyspozytorskiego PGE Dystrybucja S.A. w zakresie: telesterowania, telesygnalizacji i telepomiarów.
- 15.3. Telemechanikę należy zrealizować w oparciu o sieć GSM w standardzie LTE lub inne dostępne kanały łączności **uzgodnione** z OSD.
- 15.4. **Telesygnalizacja** powinna odzwierciedlać:
 - a) odwzorowanie stanu łącznika sprzęgającego i pozostałych łączników w torze wytwórczym,
 - b) sygnalizację zaniku napięcia pomocniczego,
 - c) sygnalizację stanu układów regulacyjnych,
 - d) komplet sygnalizacji działania oraz uszkodzeń zabezpieczeń dodatkowych,
 - e) liczbę modułów pracujących, gotowych do pracy, odstawionych od pracy.
- 15.5. **Telepomiar** powinny przekazywać odzwierciedlenie parametrów energii elektrycznej:
 - a) po stronie nN w MWE (pomiar: P, $\pm Q$),
 - b) po stronie SN pomiary z analizatora jakości energii elektrycznej (klasy A) pomiary: P, $\pm Q$ oraz I i U w każdej fazie oraz $\cos \varphi$,
- 15.6. **Telesterowanie** powinno zapewnić:
 - a) telesterowanie (tylko na wyłączenie) wyłącznikiem sprzęgającego SN lub nN z MWE,
 - b) telesterowanie na zatrzymanie/uruchomienie wytwarzania energii elektrycznej.
- 15.7. Właściciel MWE musi zapewnić **zdolności regulacyjne**:
 - a) mocy czynnej i biernej,
 - b) $\cos \varphi$ oraz charakterystyką Q(U).
- 15.8. Sterowanie musi odbywać się z poziomu Systemu dyspozytorskiego PGE Dystrybucja S.A., skonfigurowanie tej funkcjonalności leży po stronie Właściciela MWE. Sterowanie z Systemu dyspozytorskiego jest nadrzędne.
- 15.9. Zastosowane urządzenia telemechaniki i zabezpieczeń powinny spełniać standardy i protokoły komunikacji IEC60870-5-104 do współpracy z Systemem dyspozytorskim uzgodniony z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.
- 15.10. Podłączenie sieci telekomunikacyjnej Właściciela MWE należy wykonać zgodnie z WBSE tom 12.
- 15.11. Łączność dla celów telemechaniki powinna zapewniać ciągły nadzór nad MWE w czasie rzeczywistym i być wyposażona w moduł synchronizacji czasu.

Przystosowania do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych.

- 15.12. Układy pomiarowe powinny posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę - zastosować moduł synchronizacji czasu w urządzeniach pomiarowych korzystających z wzorca czasu pobieranego z sygnału GPS oraz układy podtrzymania zasilania źródłami zewnętrznymi.
- 15.13. Układy pomiarowe powinny być wyposażone w układ transmisji danych pomiarowych do Systemu Zdalnego odczytu PGE Dystrybucja S.A.
- 15.14. Wykorzystać sieć LTE, jako drogę transmisji danych - kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.

Zabezpieczenia sieci OSD przed zakłóceniami elektrycznymi.

- 15.15. MWE w czasie normalnej pracy nie powinno wprowadzać do sieci PGE Dystrybucja S.A. zakłóceń powodujących przekroczenia parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w obowiązujących przepisach. W przypadku gdy MWE nie dotrzymuje parametrów jakościowych energii elektrycznej należy zastosować zabezpieczenia przed przedostaniem się zakłóceń elektrycznych z urządzeń MWE do sieci PGE Dystrybucja S.A., które należy uzgodnić je na etapie projektowania MWE. Po rozruchu tych zabezpieczeń należy dokonać pomiarów weryfikujących założenia projektowe odnośnie zakłóceń elektrycznych i w przypadku przekroczenia parametrów jakościowych energii elektrycznej wymaganych przepisami, należy ponownie przebudować powyższe zabezpieczenia do uzyskania wymaganych parametrów. Do czasu uzyskania poprawnych parametrów jakościowych MWE pozostaje odłączone.
- 15.16. W stacji przewidzieć miejsce do zainstalowania nadążnych filtrów wyższych harmonicznych, których dobór i montaż winien być poprzedzony pomiarami parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu przyłączenia.
- 15.17. Jeżeli moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, należy w głównym obwodzie zasilającym zainstalować urządzenie zapewniające zdolności techniczne źródła do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej (strażnik mocy).

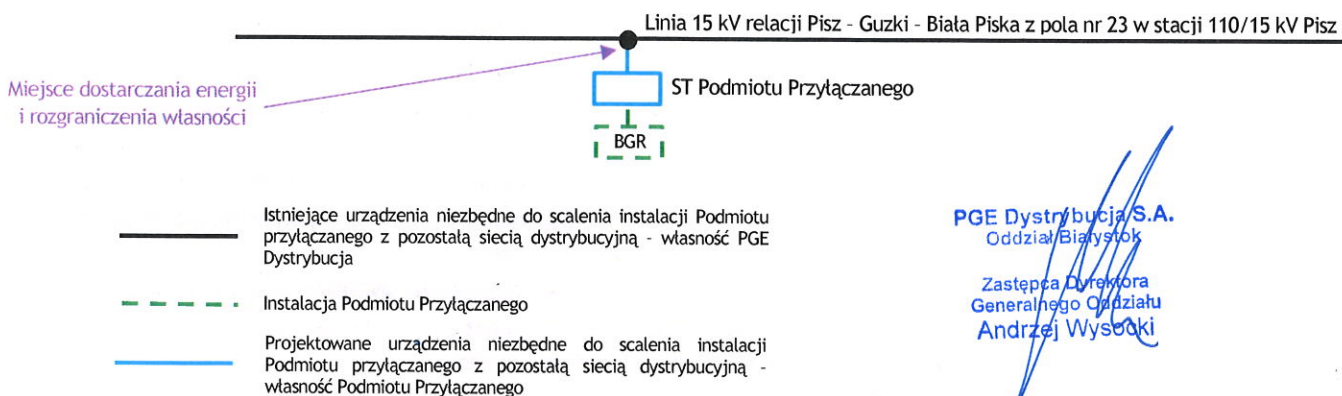
Urządzenie będące na majątku i eksploatacji właściciela obiektu, nadzorowane przez PGE Dystrybucja S.A>. Za brak działania lub brak skuteczności działania urządzenia odpowiada tylko i wyłącznie Podmiot Przyłączany, jednocześnie uprawnia to PGE Dystrybucja S.A. do wprowadzenia ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do sieci PGE Dystrybucja S.A. w tym całkowitego wstrzymania, wyłączenia źródła (bez wypłaty rekompensaty oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki ograniczeń lub wyłączeń). Urządzenie powinno spełniać poniższe wymagania:

- 15.17.1. Kontrolować i regulować wartość mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A. w oparciu o regulator chroniący przed niedozwolonym przekroczeniem wprowadzanej wartości mocy w kierunku sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A.
 - 15.17.2. Zabezpieczenie nadmocowe lub zwrotnocowe należy zrealizować w zabezpieczeniu dodatkowym. Uszkodzenie przełącznika, zanik napięcia sterowniczego, uszkodzenie w obwodach napięć pomiarowych fazowych (otwarcie bezpiecznika w obwodach napięciowych), zadziałanie lub brak zadziałania zabezpieczenia, zmiana nastaw, powinny powodować sygnalizację do systemu SCADA PGE Dystrybucja S.A.
 - 15.18. MWE wyposażyć w aparaturę kontrolującą i utrzymującą zadane parametry jakościowe energii elektrycznej oraz urządzenia rejestrujące te parametry.
- Wyposażenie niezbędne do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:**
- 15.19. Wybudować wewnętrzną linię do stacji elektroenergetycznej SN Wnioskodawcy, którą wyposażyć w wyłącznik zgodnie z pkt **II.4.5.5.6 IRiESD**. Stację wyposażyć w układ pomiaru napięcia oraz mocy.
 - 15.20. MWE wyposażyć w łącznik/łączniki dostosowany(e) do zdalnego wyłączenia MWE z poziomu dyspozytorskiego OSD oraz łącznik(i) do jej odłączenia i stworzenia przerwy izolacyjnej. Działanie wyżej wymienionego(ych) łącznika(ów) nie powinno uniemożliwić poboru energii elektrycznej przez instalację MWE oraz obiektu.
 - 15.21. Stację elektroenergetyczną SN MWE należy wyposażyć w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe opisane w **pkt 3 Załącznika nr 1 IRiESD**.
 - 15.22. Zabezpieczenia powinny oddziaływać odpowiednio na łącznik sprzęgający. Właściciel modułu wytwarzania wykonuje układ EAZ w taki sposób, aby wyłącznik sprzęgający był łącznikiem przeznaczonym do wyłączania jedynie modułu wytwarzania, a wyłączenie go nie skutkowało pozbawieniem zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania ani jakichkolwiek innych obwodów niezwiązanych z tym modulem.
 - 15.23. Właściciel MWE winien wykonać na etapie opracowania dokumentacji projektowej, analizę zabezpieczeń, która powinna zawierać szczegółowy wykaz istniejących funkcji zabezpieczeniowych z określeniem ich algorytmów/kryteriów działania dla zabezpieczeń podstawowych, obejmującą sprawdzenie:
 - a) kompletności zabezpieczeń oraz poprawności nastaw,
 - b) koordynację z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego,
 - c) analizę zgodności z wymaganiami kodeksu NC RfG.
 - 15.24. Niezależne zabezpieczenia podstawowe inwerterów muszą obejmować, m. in. zabezpieczenie od pracy wyspowej LoM o łącznym czasie wyłączenia zabezpieczenia od pracy wyspowej < 200 ms.
 - 15.25. Właściciel MWE powinien zapewnić funkcjonalności i wymogi opisane w procedurach uzyskiwania pozwolenia na użytkowanie wymaganych kodeksem NC RfG przypisanych do typu modułu, zgodnie z dokumentem: **„Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez Właściciela Zakładu Wytwarzania Energii w ramach procesu weryfikacji.”** Wykaz i procedury uzyskiwania pozwolenia na użytkowanie oraz procedury testowania umieszczone na stronie www.pgedystrybucja.pl.
 - a) Należy wykonać próby funkcjonalne urządzeń i poprawności działania układów zabezpieczeń, przed podaniem napięcia.
 - b) w celu uzyskania Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie Właściciel MWE wykona testy sprawdzające (przy współudziale przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A.) dotrzymywania parametrów jakościowych wytworzonej energii elektrycznej Zgodnie z Procedurą NC RfG.
 - 15.26. Zasilanie zabezpieczeń, telemechaniki, łączności wykonać napięciem gwarantowanym i zapewniać ciągłość pracy, po wystąpieniu awarii w sieci dystrybucyjnej, przez okres co najmniej 8 godz.
 - 15.27. MWE wyposażyć w urządzenia do zsynchronizowanego łączenia z siecią.
 - 15.28. W przypadku przekroczenia wartości prądu pojemnościowego o 2 A zastosować układ do kompensacji ziemnozwarciowych prądów pojemnościowych.
 - 15.29. W przypadku wybudowania dodatkowego źródła prądu, należy uniemożliwić podanie napięcia z tego źródła na sieć dystrybucyjną.

16. Możliwości dostarczenia energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych: w przypadku wystąpienia ograniczeń sieciowych lub dyspozycji wydanych OSD przez OSP, Dyspozytor PGE Dystrybucja S.A. ma prawo zdalnie ograniczyć wytwarzanie mocy czynnej lub odłączyć elektrownię od sieci.
17. Informacje dodatkowe.
- 17.1. Wytwórca zobowiązany jest do przekazywania danych planistycznych (planowanej generacji oraz dyspozycyjności) poprzez Elektroniczny Portal Wytwórcy (EPW) dostępny pod adresem <https://amiportal.pgedystrybucja.pl/portalWytwocy>. Sposób założenia konta oraz sposób korzystania z portalu są opisane w Regulaminie EPW oraz w Podręczniku użytkownika portalu, dostępnych na stronach internetowych PGE Dystrybucja S.A.
- 17.2. Wytwórca opracuje w terminie do dnia przyłączenia Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci. Instrukcja ta jest zatwierdzona przez PGE Dystrybucja S.A.
- 17.3. Załączenie jednostki wytwórczej, w tym po zaniku napięcia w sieci może nastąpić, na zasadach ustalonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej i zgodnie z NC RfG.
- 17.4. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu prac określonego w pkt. 7, wynikające z ewentualnych zmian stanu sieci, jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 17.5. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia.
- 17.6. Warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku.
- 17.7. Realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.
- 17.8. **PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok nie dopuszcza:**
- a) **wyspowej pracy MWE na sieć dystrybucyjną bez zgody PGE Dystrybucja S.A.,**
- b) **pracy MWE w stanach remontowych i awaryjnych (normalny układ pracy przy zasilaniu z istniejącej linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska z pola 15 kV nr 23 w stacji 110/15 kV Pisz).**
- 17.9. 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.
- 17.10. Praca przedmiotowej elektrowni biogazowej możliwa będzie według poniższego rocznego harmonogramu H1:

Miesiąc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Moc gwarantowana [MW]	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Godzina załączenia	16:00	16:00	16:00	18:00	18:00	18:00	18:00	18:00	16:00	16:00	16:00	16:00
Godzina wyłączenia	9:00	9:00	9:00	8:00	8:00	8:00	8:00	8:00	9:00	9:00	9:00	9:00
Czas pracy w ciągu doby [h]	17	17	17	14	14	14	14	14	17	17	17	17

18. Schemat elektryczny:



Warunki przyłączenia opracował:

Szymon Szybiński

Warunki zatwierdził:

**Harmonogram przyłączenia z dnia 21.10.2025 r.
do warunków przyłączenia i umowy**

1. Dotyczy

Nr Kontrahenta PNO:	1347260
Nr warunków przyłączenia:	25-B0/WP/00219
Nr umowy o przyłączenie	25-B0/UP/00219
Podmiot Przyłączany:	DORAL EL P1 Sp. z o.o.
Obiekt:	BGR Borki 2/57
Lokalizacja:	Gmina: Pisz Miejscowość: Borki Nr działki: 2/57

2. Harmonogram realizacji przyłączenia

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Prace projektowe	Do 6 miesięcy przed terminem przyłączenia
2.	Dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane	nie dotyczy
3.	Realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
4.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
5.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej.	Do 30 dni od wydania dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw.”
6.	Termin przyłączenia	31.10.2029 r.
7.	Termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji	30.11.2029 r.

Sporządził:

Szymon Szybalski

Zatwierdził:

Departament Inwestycji i Rozwoju
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik
Krzysztof Potapczyk




Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 21.10.2025 r.

Nr Kontrahenta PNO:	1347260
Nr warunków przyłączenia:	25-B0/WP/00219
Nr umowy o przyłączenie	25-B0/UP/00219
Podmiot Przyłączany:	DORAL EL P1 Sp. z o.o.
Obiekt:	BGR Borki 2/57
Lokalizacja:	Gmina: Pisz Miejscowość: Borki Nr działki: 2/57

Opłatę za przyłączenie oblicza się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przyłączenie.

$$O_p = 50\% \times N$$

gdzie szacunkowe nakłady (N) na przyłączenie obiektu wynoszą:

Lp.	Element	Rodzaj (typ)	Cena jednostkowa netto [zł/m, zł/szt.]	Ilość [m, szt.]	Wartość netto [zł]
1	Dostosowanie obwodów pierwotnych i wtórnych pola 15 kV nr 23 Guzki - Biała Piska w rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Pisz do nowych warunków pracy z MWE.	Pole 15 kV w rozdzielni 15 kV	170 000	1	170 000
2	Budowa odgałęzienia 15 kV o przekroju wynikającym z obliczeń techniczno - ekonomicznych, od linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska, z rozłącznikiem 15 kV z możliwością sterowania zdalnego	Linia 15 kV z rozłącznikiem	150 000	1	150 000
Suma nakładów (N):					320 000

Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

Szacowana opłata za przyłączenie (O_p) wynosi brutto 196 800,00 zł (słownie: sto dziewięćdziesiąt sześć tys. osiemset złotych 00/100) tj. netto 160 000,00 zł (słownie: sto sześćdziesiąt tys. 00/100) plus 23 % VAT.

Sporządził:
Szymon Szybilski

Zatwierdził:

Departament Inwestycji i Rozwoju
Wydział Przyłączania i Rozwoju


Kierownik
Krzysztof Potapczyk



PGE Dystrybucja S.A. informuje: Celem RODO jest ujednoczenie 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 email: dane.osobowe@pgedystrybucja.pl,
 - pismem 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 przyłączenie 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 prawnie 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. Przystaniemy 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 **przeniesienia** swoich danych osobowych.

Wnioski w w/w zakresie można przestać 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 wspierającym 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.

Pani/Pana dane osobowe mogą być przekazywane do państwa trzeciego (tj. państwa spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego, dalej: EOG) w związku ze świadczeniem na rzecz Spółki przez wykonawców usług w zakresie ICT. Dane te przekazywane są do tych państw trzecich, które w ocenie Komisji Europejskiej zapewniają odpowiedni stopień ochrony takich danych, a do innych państw trzecich jedynie wówczas, gdy przekazywanie tych danych oparte jest o zawierane przez Spółkę umowy gwarantujące stosowanie standardowych klauzul ochrony danych, przyjętych przez Komisję Europejską zgodnie z art. 46 ust. 2 lit. c RODO. Kopię standardowych klauzul ochrony danych, o których mowa powyżej, można uzyskać od Inspektora Ochrony Danych w sposób wskazany w pkt II.

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 przyłączonego jest obowiązkowe. (bez ich podanie nie będziemy mogli realizować procesu przyłączenia i obowiązków prawnych ciężących 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.

Kalkulacja wstępna nakładów inwestycyjnych z dnia 21.10.2025 r.

Nr Kontrahenta PNO:	1347260
Nr warunków przyłączenia:	25-B0/WP/00219
Nr umowy o przyłączenie	25-B0/UP/00219
Podmiot Przyłączany:	DORAL EL P1 Sp. z o.o.
Obiekt:	BGR Borki 2/57
Lokalizacja:	Gmina: Pisz Miejscowość: Borki Nr działki: 2/57

Szacunkowe nakłady na przyłączenie obiektu:

Lp.	Element	Rodzaj (typ)	Cena jednostkowa netto [zł/m, zł/szt.]	Ilość [m, szt.]	Wartość netto [zł]
1	Dostosowanie obwodów pierwotnych i wtórnych pola 15 kV nr 23 Guzki - Biała Piska w rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Pisz do nowych warunków pracy z MWE.	Pole 15 kV w rozdzielni 15 kV	170 000	1	170 000
2	Budowa odgałęzienia 15 kV o przekroju wynikającym z obliczeń techniczno - ekonomicznych, od linii 15 kV relacji Pisz - Guzki - Biała Piska, z rozłącznikiem 15 kV z możliwością sterowania zdalnego	Linia 15 kV z rozłącznikiem	150 000	1	150 000
Suma nakładów (N):					320 000

Szacunkowe nakłady na przyłączenie obiektu wynoszą (netto): 320 000,00 zł.

Sporządził:
Szymon Szybalski

Zatwierdził:

Departament Inwestycji i Rozwoju
Wydział Przyłączania i Rozwoju

Kierownik
Krzysztof Potapczyk