

UMOWA nr 24-B0/UP/00749/1

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu - BMP + PVA ZPU Prawda,
lokalizacja: gmina Olecko, miejscowość Olecko, dz. nr 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 14/2,
14/5, 14/6, 14/8, 14/9, 17/77, 17/78, 17/133, 18/5.

W dniu 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:

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

Zakłady Produkcyjno-Usługowe PRAWDA Sp. z o.o.
z siedzibą w Olecku, ul. Tartaczna 1 (19-400 Olecko), wpisanym do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Białymstoku XII Wydział Gospodarczy KRS pod numerem KRS 0000181842, NIP 8470000409, REGON 008036641.

.....
reprezentowanym w niniejszej umowie przez:

.....
zwanym dalej „**Podmiotem Przyłączanym**”,
adres do korespondencji: ul. Gołdapska 33, 19-400 Olecko
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 wprowadzanej - 2,319 MW (moc zainstalowana BMP - 2,319 MW, moc zainstalowana PVA - 4,9996 MW), mocy przyłączeniowej potrzeb własnych MWE: 0,4 MW, zgodnie z warunkami przyłączenia nr 24-B0/WP/00749/1 z dnia 27.06.2025 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 16 000 MWh,
pobieranej energii elektrycznej w wysokości 3504 MWh rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej: jak dotychczas, tj.:
 - zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz),
 - zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Drozdowo),
 - zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Babki).

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 04-X1469 Olecko ZPU Prawda 2.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia - **30.06.2029 r.**
6. Strony ustalają termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji do dnia **31.07.2029 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 Przyłączany 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) przekazanie do PGE Dystrybucja S.A. uzgodnionej „Instrukcji współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci” oraz „Sprawozdania z testów sterowania, sygnalizacji i pomiarów SCADA - MWE/ME”, testów przeprowadzonych z wynikiem pozytywnym. Instrukcja i sprawozdania zatwierdzane są przez PGE Dystrybucja S.A. Wzór sprawozdania jest udostępniony na stronie www.pgedystrybucja.pl,
- 6) 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.,
- 7) powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. w formie pisemnej o gotowości do budowy **BMP + PVA ZPU Prawda w terminie nie późniejszym niż 12 miesięcy przed upływem terminu określonego w §1 ust. 5 Umowy,**
- 8) 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 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) 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),
- 10) 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.,
- 11) 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,
- 12) 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,
- 13) 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 wierzytelności 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 0,00 zł (słownie: zero 00/100), tj. netto 0,00 zł (słownie: zero 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 0,00 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.

§ 5 DANE KONTAKTOWE

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

Ze strony Podmiotu przyłączanego	Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
Tomasz Tomczuk nr tel. 887 787 865	Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego nr tel. +48 85 740 50 00

§ 6 ZASADY ROZWIĄZANIA UMOWY

1. Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
2. PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej 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 nieruchomości,
 - b) 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.
3. Postanowienia niniejszego paragrafu nie stanowią ograniczenia dla Stron w możliwości odstąpieniu od umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
4. 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.
5. Niedostarczenie po raz pierwszy do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej wytworzonej w instalacji Podmiotu Przyłączanego, w terminie określonym w § 1 ust. 6 jest podstawą do wypowiedzenia umowy o przyłączenie.
6. Odstąpienie lub rozwiązanie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON.

1. Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - a) 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,
 - b) 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,
2. 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:
 - a) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - b) nieudostępnienie przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,

- c) wystąpienia siły wyższej - tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - d) braku niwelacji terenu, stanowiącego własność Podmiotu Przyłączanego, lub będącego w jego władaniu, do rzędnych docelowych, na terenie usytuowania projektowanej sieci dystrybucyjnej.
3. 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.

1. 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 niemożności osiągnięcia porozumienia - poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy: od daty zawarcia umowy do dnia 30.06.2030 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 24-B0/WP/00749/1 z dnia 27.06.2025 r.

Załącznik nr 2 Harmonogram przyłączenia.

Załącznik nr 3 Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 27.06.2025 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 Pełnomocnictwo.

Podpisy Stron umowy.

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
(czytelny podpis)

**Harmonogram przyłączenia z dnia 27.06.2025 r.
do warunków przyłączenia i umowy**

1. Dotyczy

Nr Kontrahenta PNO:	0076259
Nr warunków przyłączenia:	24-B0/WP/00749/1
Nr umowy o przyłączenie	24-B0/UP/00749/1
Podmiot Przyłączany:	Zakłady Produkcyjno-Usługowe "PRAWDA" Sp. z o.o.
Obiekt:	BMP + PVA ZPU Prawda
Lokalizacja:	Gmina: Olecko Miejscowość: Olecko Nr działki: 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 14/2, 14/5, 14/6, 14/8, 14/9, 17/77, 17/78, 17/133, 18/5

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	30.06.2029 r.
7.	Termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji	31.07.2029 r.

Sporządził:
Szymon Szybalski

Zatwierdził:

Departament Inwestycji i Rozwoju
Wydział Przyłączania i Rozwoju


Kierownik
Krzysztof Potapczyk

Andr

Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 27.06.2025 r.

Nr Kontrahenta PNO:	0076259
Nr warunków przyłączenia:	24-B0/WP/00749/1
Nr umowy o przyłączenie	24-B0/UP/00749/1
Podmiot Przyłączany:	Zakłady Produkcyjno-Usługowe "PRAWDA" Sp. z o.o.
Obiekt:	BMP + PVA ZPU Prawda
Lokalizacja:	Gmina: Olecko Miejscowość: Olecko Nr działki: 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 14/2, 14/5, 14/6, 14/8, 14/9, 17/77, 17/78, 17/133, 18/5

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	-----	-----	-----	-----	-----
Suma nakładów (N):					0

Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

Szacowana opłata za przyłączenie (O_p) wynosi brutto 0,00 zł (słownie: zero i 00/100) tj. netto 0,00 zł (słownie: zero 00/100) plus 23 % VAT.

Sporządził:
Szymon Szybalski

Zatwierdził:

Departament Inwestycji i Rozwoju
Wydział Przyłączania i Rozwoju


Kierownik
Krzysztof Potapczyk

Gm.

Białystok, z dnia 27 czerwca 2025 r.
Załącznik nr 1 do Umowy Nr 24-B0/UP/00749/1 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Zakłady Produkcyjno - Usługowe „Prawda” Sp. z o.o.
ul. Tartaczna 1
19-400 Olecko

**Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV
nr 24-B0/WP/00749/1
Moduł Wytwarzania Energii (MWE): BMP + PVA ZPU Prawda - Typ¹ B**

Moduł	Rodzaj energii	Nr PPE
1.	inna	PPE 590543510401556311

PGE Dystrybucja S.A. określa warunki przyłączenia, w odpowiedzi na wniosek z dnia 11.12.2024 r. Warunki przyłączenia określono w oparciu o obowiązujące wymogi opisane w poniższych przepisach, w treści obowiązującej na dzień ich wydania.

Właściciel Zakładu Wytwarzania Energii 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.

1. Miejsce przyłączenia: jak dotychczas, tj.:
 - pole liniowe 15 kV w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz zasilanej z linii 15 kV relacji Olecko - Produkcyjna z pola nr 16 w stacji 110/15 kV Olecko,
 - linia 15 kV relacji Olecko - Drozdowo z pola nr 26 w stacji 110/15 kV Olecko,
 - linia 15 kV relacji Olecko - Babki z pola nr 6 w stacji 110/15 kV Olecko.
2. Nazwa obiektu przyłączanego do sieci PGE Dystrybucja S.A.: BMP + PVA ZPU Prawda zlokalizowany: gmina Olecko, miejscowość Olecko, dz. nr 13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 14/2, 14/5, 14/6, 14/8, 14/9, 17/77, 17/78, 17/133, 18/5.
3. Miejsce rozgraniczenia własności: jak dotychczas, tj.:
 - zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz),
 - zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Drozdowo),
 - zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Babki).

¹ Typ zgodnie z NC RfG

4. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: jak dotychczas, tj.:
 - zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz),
 - zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Drozdowo),
 - zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Babki).
5. Moc przyłączeniowa:
 - 5.1. Moc przyłączeniowa wprowadzana: 2,319 MW. Moc przyłączeniowa obiektu odbiorczego: 6,0 MW .
 - 5.2. Moc przyłączeniowa potrzeb własnych: 0,4 MW.
 - 5.3. Moc maksymalna jednostek wytwórczych: 2,319 MW.²
 - 5.4. Moc zainstalowana istniejącej jednostki wytwórczej (BMP): 2,319 MW.
 - 5.5. Moc zainstalowana wnioskowanej jednostki wytwórczej (PVA): 4,9996 MW.
6. Rodzaj przyłącza: **kablowe/napowietrzne**.
7. Zakres niezbędnych zmian w sieci dystrybucyjnej umożliwiających przyłączenie:
 - 7.1. **Brak konieczności rozbudowy sieci.**
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: 0,4 MW.
 - 8.3. Roczne zapotrzebowanie na energię potrzeby własnych generacji: 3504 MWh.
 - 8.4. Tabela jednostek wytwórczych:

Typ urządzeń	Ilość [szt.]	Parametry urządzeń	
		Moc pozorna [kVA]	Moc znamionowa [kW]
ABB AMI 500L2A (istniejące)	1	2400	2400
Sunova SS-BG-830-MDH(T) N-Type Bifacial	8620	0,58	0,58
Łączna planowana moc zainstalowana: 2400,0 + 4999,6 [kW]			

8.5. Tabela inwerterów:

Typ urządzeń	Ilość [szt.]	Parametry urządzeń	
		Moc pozorna [kVA]	Moc znamionowa [kW]
Huawei SUN2000-330KTL-H1	16	330	330
Łączna planowana moc zainstalowana: 5280,0 [kW]			

- 8.6. Załączenie jednostki wytwórczej, w tym po zaniku napięcia w sieci może nastąpić, na zasadach ustalonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej i zgodnie z NC RfG.
9. Poziom zmienności parametrów jakości elektroenergetycznej sieci PGE Dystrybucja S.A. mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
10. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo rozliczeniowego kategorii B3: stacja transformatorowa SN/nN 04-X1469 Olecko ZPU Prawda 2 nr PPE 590543510401642694.
 - 10.1. Zastosować dodatkowe układ pomiarowy na:
 - zaciskach istniejącego generatora elektrociepłowni na biomasę,
 - zbiorczych zaciskach inwerterów nowobudowanej elektrowni fotowoltaicznej.
11. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 11.1. Zastosować: zgodny z obowiązującymi wymogami IRIESD pośredni pomiar energii elektrycznej kategorii B3. zgodnie z obowiązującymi dla tej kategorii wymogami IRIESD. Układ wykonujący:
 - a) dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia i innych parametrów handlowych,
 - b) dla punktu poboru nr PPE 590543510601526831 uwzględnia się wyznaczane procentowo straty energii i mocy.

² oznacza maksymalną wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci, jak określono w umowie przyłączeniowej lub jak uzgodnili właściwy operator systemu i właściciel zakładu wytwarzania energii.

- 11.2. W przypadku gdy Podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., będzie Uczestnikiem Rynku Bilansującego, określone zostaną wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z wymaganiami określonymi w IRIESP.
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 porażeń:
- 13.1. Stacja zasilająca: 110/15 kV Olecko.
- 13.2. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją (prąd wymuszany: sekcja 1-80,8 A, sekcja 2-120 A).
- 13.3. Prąd zwarć wielofazowych 6,94 kA przy czasie $t = 0,0$ s w miejscu szyny 15 kV stacji 110/15 kV Olecko.
- 13.4. Prąd ziemnozwarciowy 120 A przy czasie $t = 1,5$ s trwania zwarcia.
14. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej na kierunku pobór energii w zakresie $\tan \varphi 0 \div 0,4$.
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 Przyłączanego 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) odzworowanie 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. Telepomiarzy 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 $\cos \varphi$,
 - c) z terenu farmy fotowoltaicznej należy przysyłać pomiary temperatury otoczenia i nasłonecznienia, natomiast z terenu farmy wiatrowej pomiar temperatury, prędkości i kierunku wiatru,
 - d) informacje o aktualnych parametrach technicznych MEE (m.in. stopniu naładowania [%] magazynu, ilości możliwej do wprowadzenia do sieci energii elektrycznej).
- 15.6. Telesterowanie powinno zapewnić:
- a) telesterowanie (tylko na wyłącz) wyłącznikiem sprzęgającego SN lub nN z MWE,
 - b) telesterowanie na zatrzymanie/uruchomienie wytwarzania energii elektrycznej.
- 15.7. Właściciel MWE musi zapewnić zdolności regulacyjne:
- a) moc 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. W celu zapewnienia separacji sieci komunikacyjnej należy zastosować dedykowany GATEWAY do sieci PGE Dystrybucja S.A.
- 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. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Należy przewidzieć dwie

drogi transmisji (Operator Pomiarów i Podmiot Przyłączany). Przy czym ETH i LTE jednym urządzeniem do LSPR.

Zabezpieczenia sieci OSD przed zakłóceniami elektrycznymi.

- 15.13. 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.
- 15.14. 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.
- 15.15. 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 harmonicznnych, których dobór i montaż winien być poprzedzony pomiarami parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu przyłączenia zgodnie z wymaganiami w punkcie **15.12.**
- Wyposażenie niezbędne do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:**
- 15.17. Wybudować wewnętrzną linię do stacji elektroenergetycznej SN Wnioskodawcy, którą wyposażać w wyłącznik zgodnie z pkt II.4.5.5.6 IRiESD. Stację wyposażać w układ pomiaru napięcia oraz mocy.
- 15.18. MWE wyposażać 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.
- 15.19. Stację elektroenergetyczną SN MWE należy wyposażać w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe opisane w **pkt 3 Załącznika nr 1 IRiESD.**
- 15.20. 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 modułem.
- 15.21. Właściciel MWE winien wykonać na etapie opracowania dokumentacji projektowej, analizę zabezpieczeń. Analiza powinna zawierać:
- a) szczegółowy wykaz istniejących funkcji zabezpieczeniowych z określeniem ich algorytmów/kryteriów działania dla zabezpieczeń podstawowych, obejmującą sprawdzenie kompletności zabezpieczeń oraz poprawności nastaw,
 - b) koordynację z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego,
 - c) analizę zgodności z wymaganiami kodeksu NC RfG.
- 15.22. Niezależne zabezpieczenia podstawowe inwerterów muszą obejmować, m. in. zabezpieczenie od pracy wyspowej LoM o łącznym czasie wyłączenia zabezpieczenia od pracy wyspowej < 200 ms.
- 15.23. W przypadku gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, zastosować odpowiednie urządzenia służące do zabezpieczenia zdolności do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej wskazanej w pkt. 5 powyżej. Zabezpieczenie te powinno spełniać następujące wymagania:

- a) należy zainstalować niezależne zabezpieczenie nadmocowe Pp>(strażnik mocy), kontrolujące wartość mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej w miejscu dostarczania określonym w pkt. 4 powyżej, będące na majątku i eksploatacji Właściciela Zakładu Wytwarzania Energii i nadzorowane przez PGE Dystrybucja S.A.,
- b) obudowa przekaźnika nadmocowego Pp>(strażnik mocy) wraz z jego zaciskami przyłączeniowymi oraz listwa kontrolno-pomiarowa obwodów wtórnych powinny być przygotowane do zaplombowania. Zabezpieczenie nadmocowe Pp> (strażnik mocy) musi posiadać zabezpieczenie uniemożliwiające zmianę ich ustawień przez osoby do tego nieupoważnione,
- c) w celu pomiaru mocy należy przewidzieć oddzielne uzwojenia wtórne przekładników prądowych i napięciowych przeznaczonych do układu pomiaru energii elektrycznej z MWE, które podlegają zaplombowaniu. Na powyższe potrzeby drugi rdzeń przekładników prądowych powinien mieć klasę 0,5FS5, a drugie uzwojenie przekładników napięciowych powinno mieć klasę 0,5,
- d) za brak działania zabezpieczenia nadmocowego Pp>(strażnik mocy) lub jego skuteczności odpowiada tylko i wyłącznie Właściciel Zakładu Wytwarzania Energii. Brak działania

- zabezpieczenia nadmocowego Pp>(strażnik mocy) lub jego skuteczności, stanowi bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia i środowiska, co może uprawniać PGE Dystrybucja S.A. do wprowadzenia ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do sieci lub do całkowitego jej wstrzymania polegającego na wyłączeniu źródła (bez wypłaty rekompensaty oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki ograniczeń lub wyłączeń),
- e) celem umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. prowadzenia nadzoru, o którym mowa w pkt. a) Właściciel Zakładu Wytwarzania Energii dostarczy sygnał pobudzenia zabezpieczenia nadmocowego Pp>(strażnik mocy) do systemu SCADA (nadzoru dyspozytorskiego) Oddziału Białystok.
- 15.24.MWE wyposażyć w aparaturę kontrolującą i utrzymującą zadane parametry jakościowe energii elektrycznej oraz urządzenia rejestrujące te parametry.
- 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.Zastosować układ do kompensacji ziemnozwarciowych prądów pojemnościowych.
- 15.28.MWE wyposażyć w urządzenia do zsynchronizowanego łączenia z siecią.
- 15.29.W przypadku przekroczenia wartości prądu pojemnościowego o 2 A zastosować układ do kompensacji ziemnozwarciowych prądów pojemnościowych.
- 15.30.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/porta/Wytworcy>. 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. 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.
- 17.4. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia.
- 17.5. Warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku.
- 17.6. 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.
- 17.7. PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. zastrzegają, że PSE S.A. (za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy (PVA Prawda), łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości

przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię. W takim przypadku PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata”) na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki:

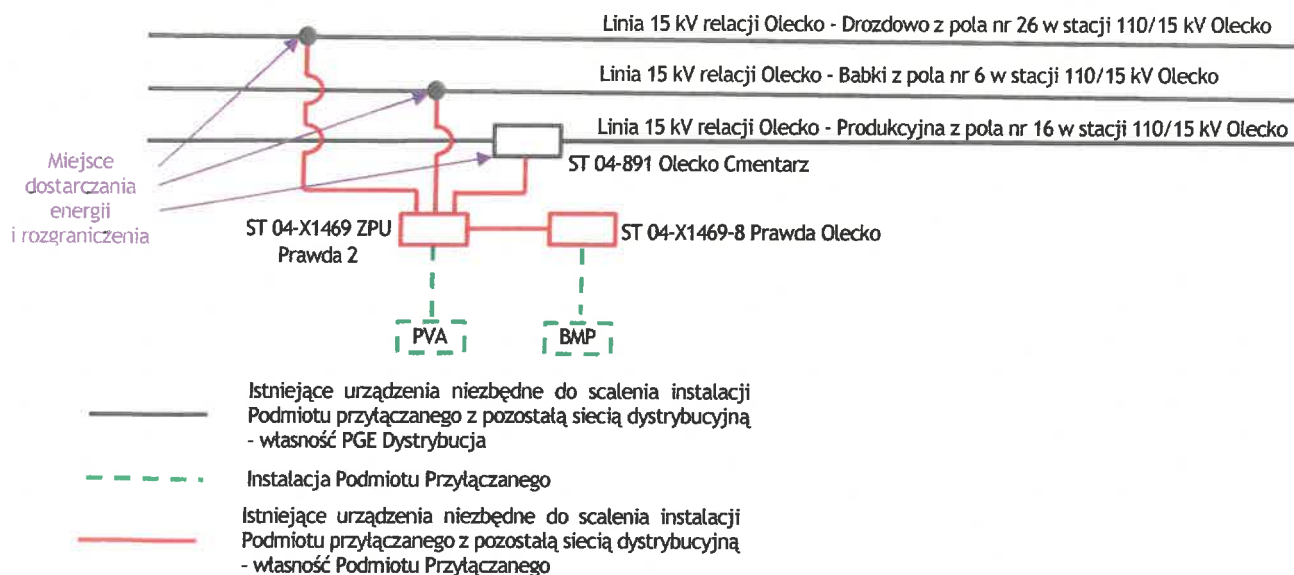
- moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB),
- moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).

Uznaje się, że moc jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, której dotyczy polecenie PSE S.A. nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) jednostki wytwórczej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaze inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazany przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.

17.8. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.), Wnioskodawca zapłaci PGE Dystrybucja S.A. na rzecz PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, s. 24).

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.

18. Schemat elektryczny:



Warunki przyłączenia opracował:

Szymon Szybalski

Warunki zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Departament Inwestycji i Rozwoju
Dyrektor
Adam Robert Pruszyński