

## **ZAŁĄCZNIK 7**

**108055**

*p. K. Mucyk*  
*14/11/17*

Bydgoszcz, 09.11.2017  
WEO17E234419/K1700478101

numer 44732/2017/OD1/RR1

UNIWERSYTET  
TECHNOLOGICZNO-PRZYRODNICZY  
im. Jana i Jędrzeja Śniadeckich  
Kancelaria Główna

Data wpływu ..... 2017-11-13

Nr wpływu ..... KO/ 9914

Ilość załączników .....

Dekretacja ..... A

Uniwersytet Technologiczno -  
Przyrodniczy im. Jana i Jędrzeja  
Śniadeckich  
ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7  
85-796 Bydgoszcz

**Dotyczy:** wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. obiektu: Budynek Dydaktyczny - Hala Laboratoryjna, lokalizacja obiektu: ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7, Bydgoszcz.

W odpowiedzi na złożony wniosek o określenie warunków przyłączenia uprzejmie informujemy, że istnieje możliwość przyłączenia do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. wnioskowanego obiektu Budynek Dydaktyczny - Hala Laboratoryjna, ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7, Bydgoszcz.

W załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia oraz projekt umowy o przyłączenie do sieci.

W przypadku akceptacji przedmiotowych warunków i trybu ich realizacji przedstawionego w projekcie umowy o przyłączenie prosimy o uzupełnienie jej w zakresie dotyczącym Klienta, podpisanie i zwrot do ENEA Operator Sp. z o.o. obu egzemplarzy. W przeciwnym przypadku prosimy o pisemne wystąpienie z określeniem wszystkich rozbieżności i propozycjami ich rozwiązań.

Oferowane w umowie warunki są ważne w okresie ważności wydanych warunków przyłączenia, tj. przez okres 2 lat od daty doręczenia, z tym zastrzeżeniem, że oferowane warunki cenowe zawarte w niniejszej umowie są aktualne w okresie ważności obecnie obowiązującej Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej zatwierdzonej przez Prezesa URE w dniu 15.12.2016 r.. W razie zmiany Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej dla ENEA Operator Sp. z o.o. zastosowane będą opłaty aktualne w chwili zawierania umowy o przyłączenie do sieci.

Jednocześnie informujemy, iż w przypadku ustawowej zmiany stawki podatku VAT wskazana kwota brutto ulegnie zmianie. Wszelkie informacje dotyczące wysokości opłaty za przyłączenie można uzyskać w Oddziale Dystrybucji Bydgoszcz.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w Oddziale Dystrybucji Bydgoszcz nr telefonu 52 374 20 00.

**Centrala**ENEA Operator Sp. z o.o.  
60-479 Poznań, Strzeszyńska 58tel. +48 / 61 850 41 10  
faks +48 / 61 850 44 47NIP 782-23-77-160  
REGON 300455398kontakt@operator.enea.pl  
www.operator.enea.pl

Bydgoszcz, 09.11.2017

numer 44732/2017/OD1/RR1

Uniwersytet Technologiczno -  
Przyrodniczy im. Jana i Jędrzeja  
Śniadeckich  
ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7  
85-796 Bydgoszcz

**Dotyczy:** wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci Enea Operator Sp. z o.o. obiektu Budynek Dydaktyczny - Hala Laboratoryjna mieszczącego się przy ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7 w miejscowości Bydgoszcz.

Enea Operator Sp. z o.o. stosownie do art. 7 ust. 8h Ustawy Prawo energetyczne z dnia 10.04.1997 r. (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) potwierdza złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia i wskazuje, że wniosek został złożony w dniu 23/10/2017r.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w Enea Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz nr telefonu 52 586-1213.

Z poważaniem,

Enea Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz  
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci  
Kierownikk.o. Robert Drzycki

ZIR/RR/IS

**Centrala**Enea Operator Sp. z o.o.  
60-479 Poznań, Strzeszyńska 58tel. +48 / 61 850 41 10  
faks +48 / 61 850 44 47NIP 782-23-77-160  
REGON 300455398kontakt@operator.enea.pl  
www.operator.enea.pl



44732/2017/OD1/RR1

Uniwersytet Technologiczno – Przyrodniczy  
im. Jana i Jędrzeja Śniadeckich  
ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7  
85-796 Bydgoszcz

**Warunki przyłączenia  
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

**Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu**

**Budynek Dydaktyczny - Hala Laboratoryjna, Bydgoszcz, ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7**

Warunki dotyczą przyłączenia do sieci elektroenergetycznej o napięciu  $15 \text{ kV} \pm 10\%$  (w układzie normalnym) obiektu istniejącego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, układ zasilania bez funkcji zasilania rezerwowego z mocą przyłączeniową o wartości : 680 kW (wzrost mocy o 560 kW).

**I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA**

Rozdzielnia WN/SN GPZ ATR (pole nr 2) poprzez istniejącą linię SN-15 kV „S-21” – ST. ATR ”Hala Lab.” nr 91600.

**II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI**

**1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.**

**2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci**

**3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego**

2.1. Dostosować abonencką stację transformatorową „ATR Hala Lab.” do zwiększonego obciążenia, w szczególności poprzez dobór transformatora o odpowiedniej mocy znamionowej (przy zwiększeniu mocy do 680 kW);

2.2. Dostosować sieć, urządzenia i instalację odbiorczą do zwiększonego poboru mocy;

2.3. Przystosować układ pomiarowo-rozliczeniowy do zwiększonego poboru mocy zgodnie z pkt IV - V.

3.4. Zrealizować pozostałe wymagania i zalecenia określone w niniejszych warunkach przyłączenia.

**Uwagi :**

- sieci i urządzenia dobrać do obciążenia i warunków zwarciovych w punkcie przyłączenia.
- w przypadku budowy linii kablowych SN-15 kV zastosować kabel typu NA2XS(F)2Y lub równoważny o napięciu znamionowym 20 kV, pozostałe elementy sieci SN-15 kV o napięciu izolacji 24 kV.

**III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Zaciski prądowe dopływowe łącznika sekcyjnego w polu nr 3 rozdzielni SN abonenckiej stacji transformatorowej 15/0,4 kV „ATR Hala Lab.” (nr 91600)

Łącznik szynowy SN na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego - bez zmian.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

**IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO**

Pole pomiarowe w stacji transformatorowej SN/nn stanowiącej własność podmiotu przyłączanego (preferowane miejsce zainstalowania liczników - rozdzielnia nn stacji transformatorowej).

**V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO**

Istniejący układ pomiarowy pośredni zabudowany kosztem i staraniem podmiotu przyłączanego, przystosowany do rozliczeń w grupie taryfowej B2x przystosowany do zwiększonego poboru mocy w oparciu o wytyczne zawarte w załączniku nr 1 do niniejszych warunków przyłączenia – zachodzi konieczność wymiany przekładników prądowych.



7. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do zaktualizowania (w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego. ) w Enea Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz Wydział Zakładowej Dyspozycji Mocy RDR Bydgoszcz Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno - Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucji Bydgoszcz.
8. Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego w niniejszych warunkach podmiot przyłączany uzyska od wydającego warunki przyłączenia uzgodnienie dokumentacji projektowej, dla zakresu inwestycji określonego w pkt.II.3, w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego.
9. Projektowaną infrastrukturę elektroenergetyczną należy prowadzić zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania terenu.
10. W przypadku wystąpienia kolizji projektowanych obiektów z istniejącą siecią elektroenergetyczną o warunki przebudowy należy wystąpić do Rejonu Dystrybucji Bydgoszcz.
11. Zastosowanie agregatów prądotwórczych i UPS w instalacjach wymaga spełnienia dodatkowych wymagań i warunków:
- należy zrealizować układ zasilania obiektu, w którym zasilanie będzie odbywać się wyłączenie z jednego źródła, tj. energetyki zawodowej (sieć ENEA Operator) lub źródła dodatkowego (agregat);
  - należy zabudować układ automatycznego załączania agregatu (SZR) lub ręczny układ przełączania sieć/agregat za pomocą łącznika trójbiegunowego pracującego w układzie: sieć ENEA/agregat-rozdzielnica;
  - w przypadku zabudowy automatyki SZR i zastosowania układu z 2 wyłącznikami, oprócz warunku kontroli napięcia na źródle podstawowym (zrealizowanej za pomocą przekładników napięciowych układu SZR), bezwzględnie należy zaprojektować i zrealizować blokadę mechaniczną (oddziałującą na tory prądowe wyłączników) lub zastosować w układzie SZR wyłącznik 3-biegunowy pracujący w układzie: sieć ENEA/agregat-rozdzielnica (blokada mechaniczna ma uniemożliwiać jednoczesne załączenie obu źródeł zasilania tak, by w przypadku uszkodzenia jakiegokolwiek elementu układu SZR, agregat prądotwórczy nie miał możliwości pracy na sieć energetyki zawodowej).
12. Wszystkie układy automatyki SZR zabudowywane pomiędzy zasilaczami, jak i agregatem czy UPS, wymagają opracowania odrębnej dokumentacji, która podlega uzgodnieniu przez wydającego warunki przyłączenia. Zawartość dokumentacji powinna obejmować dokładny opis programu pracy zastosowanego układu automatyki. Dodatkowo w treści należy określić typy i rodzaj zastosowanych blokad, zamieścić schematy rozwinięte obwodów wtórnych oraz nastaw automatyki. Przed uruchomieniem agregatu lub układu automatyki SZR należy wystąpić do ENEA Operator Sp. z o.o. z wnioskiem o przeprowadzenie wspólnych prób i sprawdzenia zabudowanego układu (wraz z harmonogramem uruchomień) oraz wykonać odbiór inwestorski i przedstawić oświadczenie wykonawcy z wykonanych prac. Do czasu uzyskania pozytywnego wyniku z przeprowadzonych czynności, uruchamianie i załączanie układu automatyki SZR oraz układu współpracującego z agregatem jest bezwzględnie zabronione.
13. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu, problemów napięciowych lub wyłączeń powodujących niepełny układ pracy sieci czy pracy sieci w układzie odbiegającym od układu normalnego (ze szczególnym uwzględnieniem wyłączeń planowych i awaryjnych transformatorów w stacji WN/SN „GPZ ATR”) ENEA Operator Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo do ograniczenia poboru mocy. Wszystkie sprawy dotyczące trybu postępowania w sytuacjach wyłączeń planowych i awaryjnych, pracy sieci w układzie odbiegającym od układu normalnego oraz wzajemnych uzgodnień ruchowych należy określić w dokumencie, o którym mowa w pkt. XI.4.
14. Przyłączana infrastruktura elektroenergetyczna stanowiąca własność podmiotu przyłączanego musi spełniać wymagania zawarte w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator Sp. z o.o.
15. ENEA Operator Sp. z o.o. zapewni dostawę energii elektrycznej po spełnieniu wymogów określonych w warunkach przyłączenia i zawartej umowie o przyłączenie.

**Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.**

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz  
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci  
Kierownik

.....  
(podpis osoby upoważnionej)

Zał. nr 1- wymagania dla układu pomiarowo - rozliczeniowego  
Rozdzielnik:  
ZIR/RR – IS/799



**Załącznik nr 1 do warunków przyłączenia nr 44732 / 2017 / OD1/ RR1  
wymagania techniczne dotyczące pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego  
dla III grupy przyłączeniowej**

**I. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:**

Rozliczeniowe układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej należy przewidzieć na napięciu 15 kV. Liczniki oraz pozostałe urządzenia pomiarowe należy zainstalować w pomieszczeniu rozdzielni 0,4 kV stacji transformatorowej stanowiącej własność podmiotu przyłączanego.

**II. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:**

1. układ zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony;
2. układ zabudować w układzie trójsystemowym, czteroprzewodowym;
3. układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układ zasilania awaryjnego umożliwiający odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych;
4. obwody wtórne prądowe i napięciowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej w szafie pomiarowej;
5. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:
  - 5.1. posiadać wzorcowanie przez GUM lub akredytowane przez PCA laboratorium;
  - 5.2. posiadać klasę dokładności: 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych;
  - 5.3. być dobrane do aktualnie pobieranej mocy.
6. przekładniki prądowe powinny:
  - 6.1. posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS nie większy niż 5;
  - 6.2. być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym minimalnym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20% prądu znamionowego.
7. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników (w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach i przystosowanych do plombowania);
8. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie wolno przyłączać innych przyrządów;
9. zabezpieczenie przekładników napięciowych wykonać po stronie SN;
10. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być przystosowane do plombowania;
11. w pobliżu liczników zainstalować podwójne gniazdo 230 V AC;
12. przekładniki napięciowe dociążyć rezystorami, ok. 30% mocy uzwojenia strony wtórnej.

**III. Wymagania dodatkowe:**

1. uzgodnienie w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz dokumentacji projektowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych wraz z obliczeniami obwodów wtórnych i doбором przekładników prądowych i napięciowych oraz układu transmisji danych pomiarowych;
2. dla potrzeb ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz należy dołączyć dodatkowy egzemplarz projektu; do projektu należy dołączyć zestawienie parametrów infrastruktury elektroenergetycznej przyłączanej do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. zawartych w tabeli A;
3. realizacja modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych własnym kosztem i staraniem, na podstawie uzgodnionej dokumentacji;
4. kartę SIM do modułu transmisji danych pomiarowych dostarcza ENEA Operator Sp. z o.o.;

**parametry infrastruktury elektroenergetycznej przyłączanej do sieci ENEA Operator Sp. z o.o.  
(dla wyznaczenia strat mocy i energii elektrycznej)**

Punkt poboru: .....

Adres punktu poboru: .....

Nazwa podmiotu przyłączanego.....

Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej: .....

	Parametr	wartość
Parametry linii kablowej	L	km
	$R_o$	$\Omega/\text{km}$
	$L_o$	mH/km
	$C_o$	$\mu\text{F}/\text{km}$
	$\text{tg } d$	-
	$\frac{U_{pn}}{U_{sn}}$	-
	$\frac{I_{pn}}{I_{sn}}$	-
Parametry linii napowietrznej	L	km
	$R_o$	$\Omega/\text{km}$
	$\frac{U_{pn}}{U_{sn}}$	-
	$\frac{I_{pn}}{I_{sn}}$	-
Parametry transformatora	U	kV
	$\Delta P_{FeN}$	kW
	$\Delta P_{CuN}$	kW
	$\Delta U_{Z\%}$	%
	$I_{0\%}$	%
	$S_N$	kVA
	$I_{nll}$	A
	$\frac{U_{pn}}{U_{sn}}$	-
	$\frac{I_{pn}}{I_{sn}}$	-

(podpis i pieczęć projektanta)



## Umowa o przyłączenie do sieci nr 44732/2017/OD1/RR1

zawarta pomiędzy:

ENEA Operator Sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, Oddział Dystrybucji Bydgoszcz ul. E. Warmińskiego 8 85-054 Bydgoszcz, NIP: 782-23-77-160, REGON 300455398, wpisaną do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000269806, Kapitał zakładowy 4 678 050 000 PLN, reprezentowaną przez:

1. ....
2. ....

zwaną dalej ENEA Operator

a ubiegającym się o przyłączenie do sieci:

Uniwersytet Technologiczno - Przyrodniczy im. Jana i Jędrzeja Śniadeckich z siedzibą: ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7, 85-796 Bydgoszcz, NIP: 5540313107.

reprezentowanym przez:

1. ....
2. ....

adres do korespondencji:

Uniwersytet Technologiczno - Przyrodniczy im. Jana i Jędrzeja Śniadeckich  
ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7  
85-796 Bydgoszcz

zwanym dalej Klientem.

### § 1

Klient oświadcza, że:

1. Warunki Przyłączenia nr 44732/2017/OD1/RR1 z dnia 09.11.2017 zostały przez ENEA Operator określone na jego wniosek, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń.
2. Do dnia zawarcia niniejszej umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do obiektu (oraz w sposobie i warunkach wykonywanej działalności gospodarczej), potwierdzonych dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia.
3. Zawiadomi ENEA Operator o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do obiektu (i w sposobie oraz warunkach wykonywanej działalności gospodarczej) co potwierdzi stosownymi dokumentami.

### § 2

1. Przedmiotem umowy jest:
  - 1.1. przyłączenie instalacji Klienta w obiekcie **Budynek Dydaktyczny - Hala Laboratoryjna** zlokalizowanym **Bydgoszcz, ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7** do sieci ENEA Operator z mocą przyłączeniową o **wartości 680 kW (wzrost mocy o 560 kW) na napięciu 15 kV**,
  - 1.2. określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.
2. Klient zakwalifikowany jest do **III grupy przyłączeniowej**.
3. Strony zobowiązują się współdziałać dla prawidłowego wykonania przedmiotu umowy.



**§ 7**

1. Stronom przysługuje prawo rozwiązania umowy bez wypowiedzenia w przypadku:
  - 1.1. nie wywiązania się przez Klienta z obowiązku określonego w § 5 ust. 1,
  - 1.2. nie wywiązania się przez Klienta z terminu określonego w § 4 ust. 1.
  - 1.3. rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, o której mowa w § 5, ust. 1, z wyłączeniem rozwiązania umowy kompleksowej spowodowanego dokonaną zmianą sprzedawcy energii elektrycznej

Prawo rozwiązania umowy, o którym mowa w niniejszym paragrafie nie przysługuje stronie, która poprzez swoje działania lub zaniechanie spowodowała naruszenie postanowień umowy.
2. Klientowi przysługuje prawo rozwiązania umowy bez zachowania terminu wypowiedzenia w przypadku utraty przez ENEA Operator wymaganych prawem koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
3. W razie niewykonania przez drugą stronę zobowiązań wynikających z umowy, każda ze stron może rozwiązać niniejszą umowę po uprzednim pisemnym wezwaniu drugiej strony do wykonania tych zobowiązań wynikających z umowy z określeniem terminu nie krótszego niż 1 miesiąc i z zagrożeniem, iż w razie bezskutecznego upływu wyznaczonego terminu będzie uprawniona rozwiązać umowę.
4. Każdej ze stron przysługuje prawo do odszkodowania w związku z niewykonaniem zobowiązania przez drugą stronę.

**§ 8**

Osobami upoważnionymi do uzgadniania i bieżącej koordynacji prac wykonywanych przez strony oraz wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy są:

- ze strony ENEA Operator: Ireneusz Steinborn

numer faksu: 48 / 52 374 26 76

adres e-mail: ireneusz.steinborn@enea.pl

- ze strony Klienta: .....

numer telefonu .....

adres email: .....

wymagane do wypełnienia przez Klienta

**§ 9**

1. Strony ustalają, że adresami stron dla doręczeń są adresy wskazane w umowie. W razie wątpliwości, co do terminu doręczenia, uznaje się, że doręczenie nastąpiło najpóźniej z chwilą upływu terminu do podjęcia przesyłki z placówki pocztowej.
2. Strony mogą wskazać na piśmie inne adresy dla doręczeń.

**§ 10**

1. Klient oświadcza, że:
  - 1.1. przed podpisaniem umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej.

**§ 11**

1. Informacje przekazywane w związku z realizacją umowy nie mogą być udostępniane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób.
2. Postanowienia o poufności, o których mowa w ust. 1, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze stron w ujawnieniu informacji podmiotom działającym w imieniu i na rzecz strony przy wykonaniu umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez te podmioty.
3. Postanowienia ust. 1 i ust. 2 nie dotyczą informacji, które należą do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie

## Umowa o przyłączenie do sieci nr 44732/2017/OD1/RR1

zawarta pomiędzy:

ENEA Operator Sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, Oddział Dystrybucji Bydgoszcz ul. E. Warmińskiego 8 85-054 Bydgoszcz, NIP: 782-23-77-160, REGON 300455398, wpisaną do rejestru przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 0000269806, Kapitał zakładowy 4 678 050 000 PLN, reprezentowaną przez:

1. ....
2. ....

zwaną dalej ENEA Operator

a ubiegającym się o przyłączenie do sieci:

Uniwersytet Technologiczno - Przyrodniczy im. Jana i Jędrzeja Śniadeckich z siedzibą: ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7, 85-796 Bydgoszcz, NIP: 5540313107.

reprezentowanym przez:

1. ....
2. ....

adres do korespondencji:

Uniwersytet Technologiczno - Przyrodniczy im. Jana i Jędrzeja Śniadeckich  
ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7  
85-796 Bydgoszcz

zwanym dalej Klientem.

### § 1

Klient oświadcza, że:

1. Warunki Przyłączenia nr 44732/2017/OD1/RR1 z dnia 09.11.2017 zostały przez ENEA Operator określone na jego wniosek, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń.
2. Do dnia zawarcia niniejszej umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do obiektu (oraz w sposobie i warunkach wykonywanej działalności gospodarczej), potwierdzonych dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia.
3. Zawiadomi ENEA Operator o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do obiektu (i w sposobie oraz warunkach wykonywanej działalności gospodarczej) co potwierdzi stosownymi dokumentami.

### § 2

1. Przedmiotem umowy jest:

- 1.1. przyłączenie instalacji Klienta w obiekcie **Budynek Dydaktyczny - Hala Laboratoryjna** zlokalizowanym **Bydgoszcz, ul. Aleje Prof. Sylwestra Kaliskiego 7** do sieci ENEA Operator z mocą przyłączeniową o **wartości 680 kW (wzrost mocy o 560 kW) na napięciu 15 kV**,
- 1.2. określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.

2. Klient zakwalifikowany jest do **III grupy przyłączeniowej**.
3. Strony zobowiązują się współdziałać dla prawidłowego wykonania przedmiotu umowy.



**§ 7**

1. Stronom przysługuje prawo rozwiązania umowy bez wypowiedzenia w przypadku:
  - 1.1. nie wywiązania się przez Klienta z obowiązku określonego w § 5 ust. 1,
  - 1.2. nie wywiązania się przez Klienta z terminu określonego w § 4 ust. 1.
  - 1.3. rozwiązania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, o której mowa w § 5, ust. 1, z wyłączeniem rozwiązania umowy kompleksowej spowodowanego dokonaną zmianą sprzedawcy energii elektrycznej

Prawo rozwiązania umowy, o którym mowa w niniejszym paragrafie nie przysługuje stronie, która poprzez swoje działania lub zaniechanie spowodowała naruszenie postanowień umowy.
2. Klientowi przysługuje prawo rozwiązania umowy bez zachowania terminu wypowiedzenia w przypadku utraty przez ENEA Operator wymaganych prawem koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
3. W razie niewykonania przez drugą stronę zobowiązań wynikających z umowy, każda ze stron może rozwiązać niniejszą umowę po uprzednim pisemnym wezwaniu drugiej strony do wykonania tych zobowiązań wynikających z umowy z określeniem terminu nie krótszego niż 1 miesiąc i z zagrożeniem, iż w razie bezskutecznego upływu wyznaczonego terminu będzie uprawniona rozwiązać umowę.
4. Każdej ze stron przysługuje prawo do odszkodowania w związku z niewykonaniem zobowiązania przez drugą stronę.

**§ 8**

Osobami upoważnionymi do uzgadniania i bieżącej koordynacji prac wykonywanych przez strony oraz wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy są:

- ze strony ENEA Operator: Ireneusz Steinborn

numer faksu: 48 / 52 374 26 76

adres e-mail: ireneusz.steinborn@enea.pl

- ze strony Klienta: .....

numer telefonu .....

adres email: .....

wymagane do wypełnienia przez Klienta

**§ 9**

1. Strony ustalają, że adresami stron dla doręczeń są adresy wskazane w umowie. W razie wątpliwości, co do terminu doręczenia, uznaje się, że doręczenie nastąpiło najpóźniej z chwilą upływu terminu do podjęcia przesyłki z placówki pocztowej.
2. Strony mogą wskazać na piśmie inne adresy dla doręczeń.

**§ 10**

1. Klient oświadcza, że:
  - 1.1. przed podpisaniem umowy zapoznał się z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej.

**§ 11**

1. Informacje przekazywane w związku z realizacją umowy nie mogą być udostępniane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób.
2. Postanowienia o poufności, o których mowa w ust. 1, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze stron w ujawnieniu informacji podmiotom działającym w imieniu i na rzecz strony przy wykonaniu umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez te podmioty.
3. Postanowienia ust. 1 i ust. 2 nie dotyczą informacji, które należą do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie

Treść obowiązującej Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej dostępna jest na stronie internetowej ENEA Operator Sp. z o.o. [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl).

Z poważaniem,

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz  
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci  
Kierownik

Robert Drzycimski

załączniki:

warunki przyłączenia nr 44732/2017/OD1/RR1

2 egz. projektu umowy o przyłączenie

k.o.  
RR





## **VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ**

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym  $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ .

## **VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ**

Moc zwarciova 161,8 MVA po stronie 15 kV (na szynach rozdzielni 15 kV stacji WN/SN)

Jednofazowy prąd zwarcia doziemnego 40 A (na szynach rozdzielni 15 kV stacji WN/SN)

Sieć SN-15 kV jest skompensowana.

## **VIII. WYMAGANIA W ZAKRESIE AUTOMATYKI ZABEZPIECZENIOWEJ I SIECIOWEJ**

1. Należy uwzględnić działania SPZ i SZR w sieci ENEA Operator Sp. z o.o. oraz możliwość powstania zakłóceń w dostawie energii elektrycznej niezależnych od ENEA Operator Sp. z o.o., a wynikłych z działania żywiołów oraz awarii systemowych.
2. W przypadku zabudowy w instalacji odbiorczej układów automatyki SZR lub układu automatyki SZR współpracującego z agregatem prądotwórczym (sieć/agregat/UPS) należy zastosować na wyłącznikach blokady mechaniczne (oddziałujące na tory prądowe wyłączników) uniemożliwiające jednoczesne elektryczne połączenie obu źródeł lub zastosować układ ręcznego przełączania z zastosowaniem łącznika trójpozycyjnego. Zastosowane blokady muszą działać przy sterowaniu wyłącznikami: ręcznie, zdalnie i lokalnie (z napędów wyłączników), jak i przy działaniu automatyki SZR (oddziałując na tory prądowe wyłączników). Zastosowana automatyka SZR powinna uwzględniać odpowiednią selektywność nastaw patrząc od strony źródła zasilania. Zabudowa układu automatyki SZR lub układu współpracującego z agregatem prądotwórczym powinna spełniać również wymagania określone w pkt. XI.11 i XI.12.
3. Uruchomienie układów automatyki SZR i instalacji współpracujących z agregatem prądotwórczym bez uzgodnienia z ENEA Operator Sp. z o.o. miejsca i sposobu ich zabudowy jest bezwzględnie zabronione.
4. Bezwzględnie zabrania się elektrycznego łączenia sieci i urządzeń zasilanych ze stacji transformatorowej 15/0,4 kV z sieciami i instalacjami zasilanymi z innego źródła lub stanowiących własność innych podmiotów - niezależnie od poziomu napięcia.

## **IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH**

Przyłączone do sieci odbiorniki nie mogą wprowadzać zakłóceń o parametrach wyższych niż dopuszczalne określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. (Dz. U. Nr 93 z 2007 r., poz. 623).

## **X. WYMAGANIA W ZAKRESIE SYSTEMÓW STEROWANIA DYSPOZYTORSKIEGO**

Należy uwzględnić działania SPZ i SZR w sieci ENEA Operator Sp. z o.o. oraz możliwość powstania zakłóceń w dostawie energii elektrycznej niezależnych od ENEA Operator Sp. z o.o., a wynikłych z działania żywiołów oraz awarii systemowych.

## **XI. UWAGI DODATKOWE**

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami normy PN-IEC 60364 oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2002 r. Nr 75 poz. 690 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty.
3. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
4. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
  - 4.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
    - przerwy planowanej - 16 godzin,
    - przerwy nieplanowanej - 24 godzin;
  - 4.2. przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
    - przerw planowanych - 35 godzin,
    - przerwy nieplanowanej - 48 godzin.
5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
6. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl), w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.





5. zgłoszenie gotowości do sprawdzenia technicznego do Wydziału Urządzeń Pomiarowych w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz;
6. przeprowadzenie pozytywnych prób w zakresie przesyłania danych pomiarowych w uzgodnieniu z ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz.

Uwagi:

1. Licznik rozliczeniowy i moduł komunikacyjny dla transmisji do OSD dostarcza ENEA Operator.
2. Możliwe jest wykorzystanie dodatkowego interfejsu RS485 w liczniku do monitorowania poboru energii i mocy, pod warunkiem zastosowania konwertera lub modułu komunikacyjnego z optoizolacją.

W przypadku dodatkowych pytań i wątpliwości prosimy o kontakt z Wydziałem Układów Pomiarowych w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz.

załączniki:

- tabela A



**Tabela A**  
**parametry infrastruktury elektroenergetycznej przyłączanej do sieci ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**(dla wyznaczenia strat mocy i energii elektrycznej)**

**Objaśnienia :**

Parametr		wartość	jednostka
L	-	długość odcinka linii	km
R <sub>o</sub>	-	rezystancja jednostkowa linii	Ω/km
L <sub>o</sub>	-	Indukcyjność jednostkowa linii	mH/km
C <sub>o</sub>	-	pojemność jednostkowa linii	μF/km
tg δ	-	współczynnik stratności izolacji kabla	-
U <sub>pn</sub>	-	znamionowe napięcie pierwotne przekładnika napięciowego	V
U <sub>sn</sub>	-	znamionowe napięcie wtórne przekładnika napięciowego	V
I <sub>pn</sub>	-	znamionowy prąd pierwotny przekładnika prądowego	A
I <sub>sn</sub>	-	znamionowy prąd wtórny przekładnika prądowego	A
U	-	napięcie przewodowe , w przypadku transformatora przewodowe napięcie wtórne	kV
ΔP <sub>FeN</sub>	-	znamionowe straty mocy czynnej w rdzeniu transformatora	W
ΔP <sub>CuN</sub>	-	znamionowe straty mocy czynnej w uzwojeniu transformatora	W
ΔU <sub>Z%</sub>	-	procentowe napięcie zwarcia transformatora	-
I <sub>0%</sub>	-	procentowy prąd biegu jałowego transformatora	-
S <sub>N</sub>	-	znamionowa moc pozorna	VA
I <sub>nII</sub>	-	Znamionowy prąd wtórny transformatora	A

**§ 3**

Strony uzgadniają, że dla realizacji przyłączenia instalacji Klienta do sieci ENEA Operator konieczne jest:

1. Wykonanie / przygotowanie instalacji odbiorczej Klienta do zwiększonego poboru mocy.
2. Dokonanie aktualizacji dokumentacji, w tym projektowej, koniecznej do realizacji instalacji odbiorczej Klienta, o której mowa w ust. 1, oraz jej uzgodnienie w ENEA Operator, w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego.
3. Zrealizowanie pozostałych wymagań i zaleceń określonych w warunkach przyłączenia

**§ 4**

Strony uzgadniają następujące zasady i harmonogram przyłączenia:

1. Klient wykona / przygotuje instalację odbiorczą, o której mowa w § 3 ust. 1, w terminie do ..... Instalacja odbiorcza, o której mowa w § 3, wykonana zostanie zgodnie z warunkami przyłączenia oraz obowiązującymi w tym zakresie przepisami i normami przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
2. Klient zaktualizuje dokumentację instalacji odbiorczej, o której mowa w § 3 ust. 2, a w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego, uzgodni ją z ENEA Operator.
3. Klient zgłosi do ENEA Operator w formie pisemnej gotowość przyłączenia do sieci wykonanych urządzeń w terminie uwzględniającym postanowienia, o których mowa w § 5 ust. 1.
4. Klient zaktualizuje i uzgodni z ENEA Operator Instrukcję Współpracy z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądotwórczego. Instrukcja Współpracy podlega uzgodnieniu z ENEA Operator przed przyłączeniem obiektu Klienta do sieci ENEA Operator ze zwiększoną mocą.

**§ 5**

1. Klient zobowiązuje się do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przedstawienia zawartej umowy kompleksowej w terminie nie dłuższym niż 60 dni od daty zgłoszenia przez Klienta gotowości przyłączenia do sieci wykonanej instalacji odbiorczej / od odebrania z wynikiem pozytywnym prac określonych w § 3.
2. Strony zobowiązują się do rozpoczęcia dostarczania i odbioru energii elektrycznej w terminie nie dłuższym niż 14 dni po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przedstawieniu przez Klienta zawartej umowy kompleksowej .
3. Klient oświadcza, że planowana roczna ilość pobieranej energii elektrycznej wynosi 2018 - 350000 kWh kWh.
4. W umowie, o której mowa w ust. 1 zawarte będą parametry jakościowe energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodnie z przepisami obowiązującego prawa.  
Dopuszczalny czas trwania:
  - 4.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
    - przerwy planowanej 16 godzin,
    - przerwy nieplanowanej 24 godzin.
  - 4.2. przerw w ciągu roku, stanowiących sumą czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku
    - przerwy planowanej 35 godzin,
    - przerwy nieplanowanej 48 godzin.

**§ 6**

Ustala się następujące miejsce rozgraniczenia własności urządzeń, które stanowi jednocześnie miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciski prądowe dopływowe łącznika sekcyjnego w polu nr 3 rozdzielni SN abonenckiej stacji transformatorowej 15/0,4 kV „ATR Hala Lab.” (nr 91600).

Łącznik szynowy SN na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego – bez zmian.

<sup>1</sup> termin nie może być dłuższy niż 24 miesiące od dnia zawarcia umowy



obowiązujących przepisów prawa lub informacji, które zostaną zaaprobowane na piśmie przez drugą stronę jako informacje, które mogą zostać ujawnione.

4. Strony wyrażają zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających dane osobowe i handlowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym lub przesyłką kurierską. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.
5. Strony wyrażają zgodę na gromadzenie oraz przetwarzanie danych osobowych i handlowych w zakresie niezbędnym dla realizacji umowy, zgodnie z postanowieniami powszechnie obowiązującego prawa.

## § 12

1. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają pod rygorem nieważności formy pisemnej, przyjętej przez obie strony.
2. Do niniejszej umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy ustawy Kodeks cywilny.
3. Sprawy sporne strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia organem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany obiekt, z zastrzeżeniem pkt. a – c poniżej.
  - a) Klient będący konsumentem, uprawniony jest do zwrócenia się do Koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE, o którym mowa w art. 31a Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne, o rozwiązanie sporów wynikłych z umowy. Koordynator jest podmiotem uprawnionym do pozasądowego rozwiązywania sporów z konsumentami zgodnie z ustawą z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich, Dz.U. z 2016 r., poz. 1823.
  - b) ENEA Operator oświadcza, że zobowiązuje się do udziału w postępowaniu w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów konsumenckich prowadzonego przed Koordynatorem, jeżeli Klient będący konsumentem wystąpi z wnioskiem o wszczęcie takiego postępowania.
  - c) Informacje dotyczące Koordynatora będą dostępne na stronie internetowej Prezesa URE [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl). Informacja o stronie internetowej będzie aktualizowana na stronie internetowej ENEA Operator [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl)
4. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron.

## § 13

1. Niniejsza umowa obowiązuje od dnia jej zawarcia, którym jest dzień doręczenia Klientowi obustronnie podpisanej umowy.
2. Niniejszą umowę zawarto na czas realizacji warunków przyłączenia oraz świadczenia usług dystrybucji w oparciu o jedną z umów, o których mowa w § 5 ust. 1.
3. Strony uzgadniają, że w przypadku ustalenia przez okres kolejnych 3 lat w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej mocy umownej mniejszej od wartości 80% mocy przyłączeniowej określonej w § 2 ust. 1, wielkość mocy przyłączeniowej przyjmie wartość mocy umownej.

*Klient*

*ENEA Operator*

.....  
Data i czytelny podpis Klienta

.....  
Data i podpis ENEA Operator



**§ 3**

Strony uzgadniają, że dla realizacji przyłączenia instalacji Klienta do sieci ENEA Operator konieczne jest:

1. Wykonanie / przygotowanie instalacji odbiorczej Klienta do zwiększonego poboru mocy.
2. Dokonanie aktualizacji dokumentacji, w tym projektowej, koniecznej do realizacji instalacji odbiorczej Klienta, o której mowa w ust. 1, oraz jej uzgodnienie w ENEA Operator, w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądowłórczego.
3. Zrealizowanie pozostałych wymagań i zaleceń określonych w warunkach przyłączenia

**§ 4**

Strony uzgadniają następujące zasady i harmonogram przyłączenia:

1. Klient wykona / przygotuje instalację odbiorczą, o której mowa w § 3 ust. 1, w terminie do .....<sup>1</sup>. Instalacja odbiorcza, o której mowa w § 3, wykonana zostanie zgodnie z warunkami przyłączenia oraz obowiązującymi w tym zakresie przepisami i normami przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
2. Klient zaktualizuje dokumentację instalacji odbiorczej, o której mowa w § 3 ust. 2, a w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądowłórczego, uzgodni ją z ENEA Operator.
3. Klient zgłosi do ENEA Operator w formie pisemnej gotowość przyłączenia do sieci wykonanych urządzeń w terminie uwzględniającym postanowienia, o których mowa w § 5 ust. 1.
4. Klient zaktualizuje i uzgodni z ENEA Operator Instrukcję Współpracy z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator w przypadku rozbudowy lub przebudowy sieci i urządzeń SN lub układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz w przypadku konieczności zabudowy układu automatyki SZR lub agregatu prądowłórczego. Instrukcja Współpracy podlega uzgodnieniu z ENEA Operator przed przyłączeniem obiektu Klienta do sieci ENEA Operator ze zwiększoną mocą.

**§ 5**

1. Klient zobowiązuje się do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przedstawienia zawartej umowy kompleksowej w terminie nie dłuższym niż 60 dni od daty zgłoszenia przez Klienta gotowości przyłączenia do sieci wykonanej instalacji odbiorczej / od odebrania z wynikiem pozytywnym prac określonych w § 3.
2. Strony zobowiązują się do rozpoczęcia dostarczania i odbioru energii elektrycznej w terminie nie dłuższym niż 14 dni po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przedstawieniu przez Klienta zawartej umowy kompleksowej.
3. Klient oświadcza, że planowana roczna ilość pobieranej energii elektrycznej wynosi 2018 - 350000 kWh kWh.
4. W umowie, o której mowa w ust. 1 zawarte będą parametry jakościowe energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodnie z przepisami obowiązującego prawa.  
Dopuszczalny czas trwania:
  - 4.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
    - przerwy planowanej 16 godzin,
    - przerwy nieplanowanej 24 godzin.
  - 4.2. przerw w ciągu roku, stanowiących sumą czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku
    - przerwy planowanej 35 godzin,
    - przerwy nieplanowanej 48 godzin.

**§ 6**

Ustala się następujące miejsce rozgraniczenia własności urządzeń, które stanowi jednocześnie miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciski prądowe dopływowe łącznika sekcyjnego w polu nr 3 rozdzielni SN abonenckiej stacji transformatorowej 15/0,4 kV „ATR Hala Lab.” (nr 91600).

Łącznik szynowy SN na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego – bez zmian.

<sup>1</sup> termin nie może być dłuższy niż 24 miesiące od dnia zawarcia umowy



obowiązujących przepisów prawa lub informacji, które zostaną zaaprobowane na piśmie przez drugą stronę jako informacje, które mogą zostać ujawnione.

4. Strony wyrażają zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe i handlowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym lub przesyłką kurierską. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.
5. Strony wyrażają zgodę na gromadzenie oraz przetwarzanie danych osobowych i handlowych w zakresie niezbędnym dla realizacji umowy, zgodnie z postanowieniami powszechnie obowiązującego prawa.

## § 12

1. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają pod rygorem nieważności formy pisemnej, przyjętej przez obie strony.
2. Do niniejszej umowy zastosowanie mają przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi, przepisy ustawy Prawo Budowlane oraz przepisy ustawy Kodeks cywilny.
3. Sprawy sporne strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia organem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny dla miejsca położenia nieruchomości, na której zlokalizowany jest przyłączany obiekt, z zastrzeżeniem pkt. a – c poniżej.
  - a) Klient będący konsumentem, uprawniony jest do zwrócenia się do Koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE, o którym mowa w art. 31a Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne, o rozwiązanie sporów wynikłych z umowy. Koordynator jest podmiotem uprawnionym do pozasądowego rozwiązywania sporów z konsumentami zgodnie z ustawą z dnia 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich, Dz.U. z 2016 r., poz. 1823.
  - b) ENEA Operator oświadcza, że zobowiązuje się do udziału w postępowaniu w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów konsumenckich prowadzonego przed Koordynatorem, jeżeli Klient będący konsumentem wystąpi z wnioskiem o wszczęcie takiego postępowania.
  - c) Informacje dotyczące Koordynatora będą dostępne na stronie internetowej Prezesa URE [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl). Informacja o stronie internetowej będzie aktualizowana na stronie internetowej ENEA Operator [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl)
4. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron.

## § 13

1. Niniejsza umowa obowiązuje od dnia jej zawarcia, którym jest dzień doręczenia Klientowi obustronnie podpisanej umowy.
2. Niniejszą umowę zawarto na czas realizacji warunków przyłączenia oraz świadczenia usług dystrybucji w oparciu o jedną z umów, o których mowa w § 5 ust. 1.
3. Strony uzgadniają, że w przypadku ustalenia przez okres kolejnych 3 lat w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej mocy umownej mniejszej od wartości 80% mocy przyłączeniowej określonej w § 2 ust. 1, wielkość mocy przyłączeniowej przyjmie wartość mocy umownej.

*Klient*

*ENEA Operator*

.....  
Data i czytelny podpis Klienta

.....  
Data i podpis ENEA Operator