

Adres do korespondencji:

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

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Tarnów, 2021-09-30

Nr warunków: WP/005333/2021/O10R00

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.
w Brzesku
ul. Ciepła 11
32-800 BRZESKO**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o. w
Brzesku**

**ul. Ciepła 11
32-800 BRZESKO**

Obiekt:

Kotłownia Rejonowa z zespołem agregatów kogeneracyjnych (dwa generatory synchroniczne o jednostkowej mocy 1,2MW, łącznie 2,4MW)

Adres przyłączanego obiektu:

ul. Ciepła 11
32-800 Brzesko
numery działek: 1387/6

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2021-06-09.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-01-14, informujemy, że:

Dla zasilania podstawowego:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **2400,0 kW** (dwa generatory synchroniczne o jednostkowej mocy 1,2MW, łącznie 2,4MW).
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **2000 kW (bez zmian)** dla między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.

Dla zasilania rezerwowego:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **2400,0 kW** (dwa generatory synchroniczne o jednostkowej mocy 1,2MW, łącznie 2,4MW),
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **2000 kW (bez zmian)** dla między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.

na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne – zasilanie podstawowe

1. Miejsce przyłączenia: pole liniowe w rozdzielnicy SN w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia - sekcja II zasilanej z linii 15kV Brzesko - Kotłownia.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji II projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji II projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji II projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).

- d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji II projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
- 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): wymiany istniejącej dwusekcyjnej rozdzielnicy SN w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia na nową dwusekcyjną rozdzielnicę SN15kV wyposażoną w napędy przystosowane do zdalnego sterowania oraz sygnalizatory zwarć z edycją i transmisją zadziałania do systemu dyspozytorskiego,
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): dostosowanie pól liniowych nr 28 Kotłownia i nr 9 ZNTS w rozdzielni 15 kV GPZ Brzesko zgodnie z wymaganiami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie spełnienia wymagań dla pól linii SN, w których przyłączone są jednostki wytwórcze i odbiorcy,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): Wnioskodawca wykona odpowiednią do potrzeb modernizację instalacji wraz z układem pomiarowo - rozliczeniowym, celem zapewnienia prawidłowej współpracy z siecią dystrybucyjną planowanej jednostki wytwórczej zgodnie z wymaganiami obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A., w szczególności:
- c1) każda jednostka wytwórcza musi posiadać następujące urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje OSD:
- łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej, wyposażony w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
- c2) impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie,
- c3) w ramach systemu odwzorowania stanu pracy elektrowni Wnioskodawca zobowiązany jest zapewnić transmisję sygnałów pomiarowych i parametrów rejestrowanych do systemu dyspozytorskiego OSD w trybie „on line”; miejsce i sposób dostarczenia danych do tego systemu należy uzgodnić na etapie opracowywania dokumentacji projektowej,
- c4) minimalny zakres udostępnianych OSD pomiarów wielkości analogowych z jednostki wytwórczej obejmuje wartości mocy czynnej, mocy biernej, napięcia i prądu w miejscu przyłączenia do sieci,
- c5) minimalny zakres udostępnianych OSD danych dwustanowych obejmuje stan łączników jednostki wytwórczej, których pracę koordynuje OSD (dwubitowo),
- c6) Wnioskodawca zobowiązany jest zestawić, wyposażyć i utrzymać na swój koszt urządzenia końcowe w jednostce wytwórczej oraz łączyć komunikacyjne o parametrach odpowiednich dla przesyłania powyższych informacji,
- c7) jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceń,
- c8) zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostek wytwórczych w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej, przejścia do pracy wyspowej,
- c9) jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe spełniające wymagania obowiązującej IRIESD,
- c10) zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe jednostek wytwórczych powinny działać na łączniki dostosowane do wyłączania jednostek wytwórczych, powodując wyłączenie ich z ruchu,
- c11) zabezpieczenia dodatkowe powinny chronić sieć dystrybucyjną oraz jednostki wytwórcze przed wzajemnym negatywnym oddziaływaniem oraz nie dopuszczać do pracy wyspowej jednostek wytwórczych,
- c12) na etapie opracowywania projektu należy przeprowadzić i uzgodnić z Wydziałem Automatyki i Zabezpieczeń TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
- kompletności zabezpieczeń,
 - poprawności nastaw zabezpieczeń jednostek wytwórczych,
 - koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.,
- c13) nastawy zabezpieczeń powinny być załączone do instrukcji współpracy.
- 3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):
- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak wg punktu 3.1a),
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): dostosowania instalacji odbiorczej wraz z układem pomiarowo - rozliczeniowym.

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak wg punktu 3.1a),

b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): wykonania odpowiedniej instalacji odbiorczej.

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:

a) rodzaj układu: pośredni,

b) miejsce zainstalowania: w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w części odbiorcy/wytwórcy,

4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:

a) rodzaj układu: pośredni,

b) miejsce zainstalowania: w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w części odbiorcy/wytwórcy.

5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:

a) rodzaj układu: nie dotyczy

b) miejsce zainstalowania: nie dotyczy.

6. Zabezpieczenia główne:

a) prąd znamionowy: wg projektu technicznego,

b) rodzaj: wg projektu technicznego,

c) lokalizacja: wg projektu technicznego.

7. Do obliczeń przyjąć:

a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,

b) prąd zwarcia 3-faz: 8,0 kA i czas trwania zwarcia: 0,0 s,*

c) prąd zwarcia doziemnego: 300,0 A i czas jego trwania: 0,3 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

a) dla energii wprowadzonej przez synchroniczny moduł wytwarzania do sieci OSD: $\cos\varphi=0.85$, ($\tan\varphi=0.62$) dla produkcji mocy biernej, $\cos\varphi=0.95$, ($\tan\varphi=0.33$) dla poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym $\cos\varphi$ we wskazanych granicach),

b) dla energii pobranej z sieci OSD musi zawierać się w przedziale: $\tan\varphi\leq 0,4$.

Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A..

b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..

c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.

d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..

10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:

a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].

b) Zgodnie z IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.

c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię

11. Sieć SN pracuje w układzie z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor,,

IB. Wymagania techniczne – zasilanie rezerwowe

1. Miejsce przyłączenia: pole liniowe w rozdzielnicy SN w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia - sekcja I zasilana z linii 15kV Jadowniki - Dębno.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji I projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
- b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji I projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
- c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji I projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
- d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym sekcji I projektowanej rozdzielnicy 15 kV w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w kierunku instalacji odbiorcy/wytwórcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): wymiany istniejącej dwusekcyjnej rozdzielnicy SN w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia na nową dwusekcyjną rozdzielnicę SN15kV wyposażoną w napędy przystosowane do zdalnego sterowania oraz sygnalizatory zwarć z edycją i transmisją zadziałania do systemu dyspozytorskiego,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): dostosowanie pola liniowego nr 16 Dębno w rozdzielni 15 kV GPZ Jadowniki zgodnie z wymaganiami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie spełnienia wymagań dla pól linii SN, w których przyłączone są jednostki wytwórcze,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): Wnioskodawca wykona odpowiednią do potrzeb modernizację instalacji wraz z układem pomiarowo - rozliczeniowym, celem zapewnienia prawidłowej współpracy z siecią dystrybucyjną planowanej jednostki wytwórczej zgodnie z wymaganiami obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A., w szczególności:
 - c1) każda jednostka wytwórcza musi posiadać następujące urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje OSD:
 - łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej, wyposażony w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim OSD,
 - c2) impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie,
 - c3) w ramach systemu odwzorowania stanu pracy elektrowni Wnioskodawca zobowiązany jest zapewnić transmisję sygnałów pomiarowych i parametrów rejestrowanych do systemu dyspozytorskiego OSD w trybie „on line”; miejsce i sposób dostarczenia danych do tego systemu należy uzgodnić na etapie opracowywania dokumentacji projektowej,
 - c4) minimalny zakres udostępnianych OSD pomiarów wielkości analogowych z jednostki wytwórczej obejmuje wartości mocy czynnej, mocy biernej, napięcia i prądu w miejscu przyłączenia do sieci,
 - c5) minimalny zakres udostępnianych OSD danych dwustanowych obejmuje stan łączników jednostki wytwórczej, których pracę koordynuje OSD (dwubitowo),
 - c6) Wnioskodawca zobowiązany jest zestawić, wyposażyć i utrzymać na swój koszt urządzenia końcowe w jednostce wytwórczej oraz łączyć komunikacyjne o parametrach odpowiednich dla przesyłania powyższych informacji,
 - c7) jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceń,
 - c8) zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostek wytwórczych w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej, przejścia do pracy wyspowej,
 - c9) jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe spełniające wymagania obowiązującej IRIESD,
 - c10) zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe jednostek wytwórczych powinny działać na łączniki dostosowane do wyłączania jednostek wytwórczych, powodując wyłączenie ich z ruchu,

c11) zabezpieczenia dodatkowe powinny chronić sieć dystrybucyjną oraz jednostki wytwórcze przed wzajemnym negatywnym oddziaływaniem oraz nie dopuszczać do pracy wyspowej jednostek wytwórczych,

c12) na etapie opracowywania projektu należy przeprowadzić i uzgodnić z Wydziałem Automatyki i Zabezpieczeń TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:

- kompletności zabezpieczeń,
- poprawności nastaw zabezpieczeń jednostek wytwórczych,
- koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.,

c13) nastawy zabezpieczeń powinny być załączone do instrukcji współpracy.

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak wg punktu 3.1a),
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): dostosowania instalacji odbiorczej wraz z układem pomiarowo - rozliczeniowym..

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:

- c) rodzaj układu: pośredni,
- d) miejsce zainstalowania: w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w części odbiorcy/wytwórcy,

4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:

- c) rodzaj układu: pośredni ,
- d) miejsce zainstalowania: w stacji TRBM240 Brzesko Kotłownia, w części odbiorcy/wytwórcy .

5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:

- c) rodzaj układu: nie dotyczy
- d) miejsce zainstalowania: nie dotyczy.

6. Zabezpieczenia główne:

- d) prąd znamionowy: wg projektu technicznego,
- e) rodzaj: wg projektu technicznego,
- f) lokalizacja: wg projektu technicznego.

7. Do obliczeń przyjąć:

- a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
- b) prąd zwarcia 3-faz: 8,0 kA i czas trwania zwarcia: 0,0 s,*
- c) prąd zwarcia doziemnego: 300,0 A i czas jego trwania: 0,3 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

- a) dla energii wprowadzonej przez synchroniczny moduł wytwarzania do sieci OSD: $\cos\varphi=0.85$, ($\tan\varphi=0.62$) dla produkcji mocy biernej, $\cos\varphi=0.95$, ($\tan\varphi=0.33$) dla poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym $\cos\varphi$ we wskazanych granicach),
- b) dla energii pobranej z sieci OSD musi zawierać się w przedziale: $\tan\varphi\leq 0,4$.

9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

- e) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A..
- f) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
- g) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.
- h) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..

10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:

- d) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].

- e) Zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
- f) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię

11. Sieć SN pracuje w układzie z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor,

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 24 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 48 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

IV. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych w szczególności:
 - a) Każdy synchroniczny moduł wytwarzania powinien umożliwiać TD monitorowanie i sterowanie jego parametrami, w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi oraz IRIESD, w jednym punkcie przez jedno łącze.
 - b) Wszystkie punkty sterowania modułami wytwarzania energii zabudowanymi w jednej instalacji, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD, lub za zgodą TD, w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Miejsce ustala się na etapie uzgadniania projektu technicznego.
 - c) Moduł wytwarzania energii typu B należy przystosować do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TD w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną. Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania projektu.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. Pomiar parametrów technicznych w synchronicznym module wytwarzania energii powinien być wykonywany na zaciskach generatora. Parametry techniczne powinny być udostępniane TD w punkcie sterowania.
5. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
6. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A projekt, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić:
 - w zakresie przyłączenia z Wydziałem Przyłączeń, Wydziałem Planowania i Rozwoju,
 - w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych z Wydziałem Pomiarów,
 - w zakresie EAZ i telemechaniki z Wydziałem Automatyki i Telemechaniki oraz Wydziałem Ruchu O/Tarnów.
8. TAURON Dystrybucja S.A. określa standardy telekomunikacyjne, dostarcza urządzenie komunikacyjne, zapewnia łączność (TAURON Dystrybucja dostarcza kartę SIM).
Poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do SCADY sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodeksów sieciowych.

9. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, połączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
11. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A..
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl.
14. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
15. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
16. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl
17. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Majewski Mariusz

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Tarnowie
Wydział Przyłączeń
Starszy Specjalista ds. Przyłączeń
.....
Łukasz Wałkiewicz