

do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Rydykowska 10, 40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Wabrzzych, 2025-09-17

Nr warunków: WP/025197/2025/O04R00

**Uroczysko Siedmiu
Stawów sp. z o.o.
Aleja Lotników 12
02-668 WARSZAWA**

AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Uroczysko Siedmiu Stawów sp. z o.o.
Aleja Lotników 12
02-668 WARSZAWA

Obiekt: Instalacja fotowoltaiczna na terenie istniejącego obiektu

Adres przyłączanego obiektu: Gola Dzierżoniowska 21
58-217 NIEMCZA
dz. nr 7/1 obręb 0002 GOLA DZIERŻONIOWSKA

TAURON Dystrybucja S.A. niniejszym potwierdza złożenie w dniu 2025-06-25 wniosku o aktualizację warunków przyłączenia.

Dla obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/025197/2025/O04R00 z dnia 2025-05-29, które są zaktualizowane w zakresie jak poniżej.

Preambuła warunków przyłączenia otrzymuje brzmienie:

„Odpowiadając na wniosek z dnia 2025-06-25, uzupełniony dnia 2025-07-14 informujemy, że:

- wyrażamy zgodę na przyłączenie do rozdzielnic nN 0,4 kV stacji transformatorowej Wnioskodawcy WBD10095 (R-UROCZYSKO) elektrowni fotowoltaicznej współpracującej z siecią TAURON Dystrybucja S.A. o mocy zainstalowanej: **432,81 kW**, według modelu „zero eksport” – wytwarzana energia elektryczna będzie zużywana w całości przez Wnioskodawcę bez oddawania energii do sieci TAURON Dystrybucja S.A.,
- zapewniamy odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **0 kW**,
- parametry techniczne przyłączanej elektrowni fotowoltaicznej:


Nazwa urządzenia	Producent i typ	Moc znamionowa pojedynczej jednostki [kW]	Ilość [szt.]	Łączna moc zainstalowana [kW]
Moduł fotowoltaiczny (NOWY)	JAM72S30/GR-SF	0,555	720	399,6
Moduł fotowoltaiczny (ISTNIEJĄCY)	M405WE	0,405	82	33,21
Inwerter (NOWY)	SUN2000-100KTL	100	4	400
Inwerter (ISTNIEJĄCY)	SE30K	1	29,9	29,9

- zapewniamy dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **550 kW** z istniejącego przyłącza, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii, na poniższych warunkach.”

Pozostałe zapisy zawarte w warunkach przyłączenia nr WP/025197/2025/O04R00 z dnia 2025-05-29 nie ulegają zmianom.

Łączymy wyrazy szacunku

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
p.o. Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju


Marcin Wendland

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



Obsługa Klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616

Wałbrzych, 2025-05-29

Nr warunków: WP/025197/2025/O04R00

**Uroczysko Siedmiu
Stawów sp. z o.o.
Aleja Lotników 12
02-668 WARSZAWA**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: **Uroczysko Siedmiu Stawów sp. z o.o.**
Aleja Lotników 12
02-668 WARSZAWA

Obiekt: instalacja fotowoltaiczna
na terenie obiektu

Adres przyłączanego obiektu: 58-217 Niemcza
Goła Dzierżoniowska 21
dz. nr 7/1

Odpowiadając na wniosek z dnia 2025-02-23, uzupełniony dnia 2025-04-07, informujemy, że:

- wyrażamy zgodę na przyłączenie do rozdzielnic nN 0,4 kV w stacji transformatorowej WBD10095 (R-UROCZYSKO) elektrowni fotowoltaicznej współpracującej z siecią TAURON Dystrybucja S.A. o mocy zainstalowanej: **400 kW (wzrost z 33,21 kW) według modelu „zero eksport” – wytwarzana energia elektryczna będzie zużywana w całości przez Odbiorcę bez oddawania energii do sieci TAURON Dystrybucja S.A.**
 - zapewniamy odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **0 kW**,
 - zapewniamy dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **550 kW** z istniejącego przyłącza, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,
- na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. a) Miejsce przyłączenia: istniejące – linia napowietrzna 20 kV L-678-23 (ciąg liniowy L-678), zasilana ze stacji 110/20 kV R-Uciechów
b) Miejsce podłączenia modułu wytwarzania energii: istniejące – rozdzielnica nN 0,4 kV w stacji transformatorowej WBD10095 (R-UROCZYSKO).
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: mostki odgałęźne od linii napowietrznej 20 kV L-678-23 na słupie nr WBD022993 (nr hist. L-678-23/6) (MDE: 0000017274616).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: mostki odgałęźne od linii napowietrznej 20 kV L-678-23 na słupie nr WBD022993 (nr hist. L-678-23/6).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. W zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak prac TAURON Dystrybucja S.A.
 - 3.2. W zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak prac TAURON Dystrybucja S.A.
 - 3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
 - 3.3.1. Przystosować istniejącą stację WBD10095 (R-UROCZYSKO) do zwiększenia mocy przyłączonej instalacji fotowoltaicznej.
 - 3.3.2. W istniejącej stacji WBD10095 (R-UROCZYSKO) należy zabudować automatykę zabezpieczeniową, zgodnie z wymaganiami zawartymi w pkt. I. 7.
 - 3.3.3. Zabudować automatykę (tzw. „strażnik mocy”), która uniemożliwi pracę generacji na sieć 20 kV TAURON Dystrybucja S.A., tj. na linię 20 kV L-678 zasilaną ze stacji 110/20 kV R-Uciechów.
 - 3.3.3.1. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej instalacji fotowoltaicznej, Wnioskodawca przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu analizę potwierdzającą zdolność

techniczną instalacji fotowoltaicznej do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej dla wytwarzania, wynoszącą 0 kW oraz uzgodni zasady pracy ww. automatyki.

3.3.3.2. Wnioskodawca, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, w zakresie uzgodnionym z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.

3.3.3.3. TAURON Dystrybucja S.A. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że OSD przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci instalacji fotowoltaicznej w przypadku braku zdolności technicznych instalacji fotowoltaicznej do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej dla wytwarzania, w zakresie uzgodnionym z TAURON Dystrybucja S.A. na etapie projektowania.

3.3.4. Zbudować wyłącznik/i nN po stronie prądu przemiennego źródła, które będą skutecznie wyłączały generację w sytuacjach awaryjnych.

3.3.5. Przystosować urządzenia i aparaturę jednostki wytwórczej do komunikacji z systemem SCADA TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie:

- a) zdalnego sterowania umożliwiającego zaprzestanie generacji mocy czynnej, redukcję mocy czynnej oraz sterowanie mocą bierną,
 - b) przesyłania sygnałów o stanie położenia łączników nN i SN,
 - c) przesyłanie sygnałów awaryjnych i zadziałania zabezpieczeń,
 - d) monitoringu parametrów pracy elektrowni (pomiar prądu, napięcia, mocy biernej i czynnej),
 - e) przesyłania sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy, które wynikają z kodeksu sieci (NC RfG).
- Komunikacja powinna być zestawiona przy użyciu modemu z kartą SIM, pracującą z wykorzystaniem dedykowanego LTE-APN. Karta SIM zostanie dostarczona przez Wydział Eksploatacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu, a modem GSM zakupuje Wnioskodawca – jego parametry należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu na etapie opracowywania dokumentacji projektowej.

Listę sygnałów należy uzgodnić na etapie opracowywania dokumentacji projektowej na podstawie „Standardu technicznego nr 7/2015 – Sygnały przesyłane z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA w TAURON Dystrybucja S.A. (wersja druga)”.

Przygotowanie sygnałów i zestawienie transmisji z jednostki wytwórczej leży po stronie Wnioskodawcy.

UWAGA: System dyspozytorski SCADA SYNDIS_RV zostanie przystosowany do przyjęcia sygnałów z elektrowni fotowoltaicznej przez Biuro Technicznej Obsługi Dyspozycji TAURON Dystrybucja S.A.

3.3.6. Urządzenia przyłączane do sieci elektroenergetycznej muszą być przystosowane do warunków zwarciovych w miejscu ich przyłączenia w układzie normalnym i awaryjnym oraz posiadać dokument potwierdzający przeprowadzenie badań typu, spełniać warunki legalizacji, posiadać atesty lub homologacje, certyfikaty i znaki bezpieczeństwa określone odrębnymi przepisami.

3.3.7. Wnioskodawca własnym kosztem i staraniem zapewni rozruch urządzeń oraz przedstawi protokoły badań urządzeń, protokoły sprawdzenia układów automatyki i zabezpieczeń oraz zaświadczenie kwalifikacyjne personelu dla obsługi modułu parku energii, aktualną dokumentacją powykonawczą.

3.3.8. Ostateczny dobór urządzeń i rozwiązań zostanie określony i doprecyzowany na etapie uzgadniania projektu techniczno-wykonawczego z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.

3.3.9. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy stosować wymagania wynikające z obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. (IRiESD) oraz wymogi wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r., ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG).

3.3.10. Praca elektrowni jest przewidywana przy zasilaniu rozdzielnic 20 kV stacji 110/20 kV R-Uciechów z sieci 110 kV poprzez transformator mocy T-1 oraz w układzie normalnym pracy linii 20 kV L-678. W innych układach pracy sieci elektrownia może zostać wyłączona.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni z doliczaniem strat,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej WBD10095 (R-UROCZYSKO).

UWAGA: W dokumentacji technicznej dotyczącej instalacji Wnioskodawcy należy wykonać i przedstawić do uzgodnienia obliczenia strat w wewnętrznej linii zasilającej (włz) 20 kV pomiędzy miejscem przyłączenia a stacją transformatorową Wnioskodawcy, zgodnie z obowiązującymi w TAURON Dystrybucja S.A. „Wytycznymi w zakresie wyznaczania wielkości doliczeń w przypadkach lokalizacji układu pomiarowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii dla III grupy przyłączeniowej”. Wytyczne zostaną udostępnione w wersji elektronicznej przez Wydział Planowania i Rozwoju (e-mail: marcin.wendland@tauron-dystrybucja.pl).

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) moc zwarciova **340 MVA** przy czasie $t = 0$ w **GPZ R-Uciechów** na nap. **20 kV** (rzeczywista moc zwarciova wynosi **125 MVA**),
 - b) prąd zwarcia doziemnego: **24 A** i czas jego trwania: **10 s**,
 - c) sieć SN pracuje w układzie kompensacji ziemnozwarciowej z automatyką wymuszania składowej czynnej,
 - d) dane linii zasilającej 20 kV od GPZ **R-Uciechów** do słupa **WBD022993** (nr hist. L-678-23/6):
 - 3 x XRUHAKXS 1x240 mm² – 70 m,
 - 3 x AFL-6 70 mm² – 12 343 m,
 - 3 x AFL-6 35 mm² – 645 m.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) dla energii wytwarzanej: $\tan \varphi = 0,33$ w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym współczynnikiem we wskazanych granicach),
 - b) dla energii pobranej z sieci OSD: $\tan \varphi \leq 0,4$.
7. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) po stronie SN lub nN stacji WBD10095 (R-UROCZYSKO) należy zastosować zabezpieczenie czynnomocowe kierunkowe, zapobiegające wprowadzeniu mocy wytwórczej do sieci TAURON Dystrybucja S.A., działające na wyłączenie wyłączników nN jednostki wytwórczej – nie dopuszcza się stosowania sterowników PLC i tym podobnych urządzeń,
- UWAGA:** W przypadku zastosowania zabezpieczenia czynnomocowego kierunkowego po stronie SN należy wymienić istniejące przekładniki prądowe i napięciowe na nowe, spełniające wymagania obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej”. Dla potrzeb układu pomiarowo-rozliczeniowego należy zastosować:
- przekładniki prądowe z rdzeniem pomiarowym klasy 0,2S,
 - przekładniki napięciowe z uzwojeniem pomiarowym klasy 0,2.
- b) źródło fotowoltaiczne powinno być wyposażone w zabezpieczenia, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A., w tym:
 - zabezpieczenie nadprądowe od skutków zwarc międzyfazowych,
 - zabezpieczenie nad- i podnapięciowe,
 - zabezpieczenie nad- i podczęstotliwościowe,
 - zabezpieczenie od pracy wyspowej na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. (df/dt lub wektorowe),
 - zabezpieczenia fabryczne,
 - automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłócenia.
- Nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu (tel. 74 889 84 89).
- c) przekroczenie napięcia w punkcie przyłączenia elektrowni fotowoltaicznej powinno spowodować jej natychmiastowe wyłączenie,
 - d) zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne wyłączenie elektrowni fotowoltaicznej w przypadku zaniku napięcia z sieci dystrybucyjnej, uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej lub przejścia do pracy wyspowej,
 - e) odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię fotowoltaiczną i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę źródła ponosi Wnioskodawca,
 - f) zabezpieczenia podlegają sprawdzeniu przez TAURON Dystrybucja S.A.
8. 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 Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
 - 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.
9. 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 – 16 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 – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

10. 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.

II. 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.
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 Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. 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”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w niniejszych warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. dokumentacji projektowej zgodnej z obowiązującymi przepisami Prawa Budowlanego i Prawa Energetycznego. Uzgodnienia należy dokonać przed złożeniem dokumentacji we właściwym Starostwie Powiatowym. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z rozwiązań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach i normach.
6. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A.
7. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
8. **Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant powinien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju w zakresie ogólnym (tel. 571 669 614), Wydziałem Pomiarów w zakresie układów pomiarowych (tel. 661 891 378), Wydziałem Eksploatacji w zakresie doboru funkcji zabezpieczeń oraz komunikacji z systemem SCADA SYNDIS_RV (tel. 516 113 925) i Wydziałem Ruchu w zakresie nastaw zabezpieczeń (tel. 74 889 84 89).**
9. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone 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 w zakresie dystrybucji 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 www.tauron-dystrybucja.pl.
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Wendland Marcin

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju
E. Ząbka
Ewa Ząbka

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu

