

Adres do korespondencji:

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

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 06 16



Wałbrzych, 2022-10-13

Nr warunków: WP/091367/2022/O04R00

Energia Komunalna sp. z o.o.
ul. Rynek 55/2
58-200 DZIERŻONIÓW

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Energia Komunalna sp. z o.o.
ul. Rynek 55/2
58-200 DZIERŻONIÓW

Obiekt: elektrownia fotowoltaiczna

Adres przyłączanego obiektu: 58-200 Dzierżoniów
ul. Brzegowa
dz. nr 537/3, obr. Dolny

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2022-08-02.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2022-08-05 informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **999 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **10 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV L-627-50 (ciąg liniowy L-627), zasilana z sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Dzierżoniów.
2. a) Miejsce odbioru i dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe napowietrznego rozłączniko-uziemnika, zabudowanego na słupie linii napowietrznej 20 kV L-627-50 w kierunku projektowanej stacji Wnioskodawcy (rozłączniko-uziemnik na majątku TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu) (MDE: 0000065264843).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru i dostarczania: zaciski prądowe napowietrznego rozłączniko-uziemnika, zabudowanego na słupie linii napowietrznej 20 kV L-627-50 w kierunku projektowanej stacji Wnioskodawcy (rozłączniko-uziemnik na majątku TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu).
3. Przyłączenie do sieci wymaga:
 - 3.1. W zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
 - 3.1.1. Na istniejącym lub projektowanym słupie WBD054850 (nr hist. L-627-50/17) linii napowietrznej 20 kV L-627-50 (3 x AFL-6 70 mm²), zabudować rozłączniko-uziemnik 20 kV w kierunku instalacji Wytwórcy.
 - 3.2. W zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
 - 3.2.1. Przebudować odcinek linii napowietrznej 20 kV L-627 od stacji WBD62711 do słupa WBD054878 (nr hist. L-627-50/6) wraz z odgałęzieniami do stacji WBD62716 i WBD62712.
 - 3.2.2. Przebudować odcinek linii kablowej 20 kV K-626 na podejściu do stacji WBD62601. Zlikwidować stację WBD62602. Istniejące obwody nN z tej stacji dowiązać do stacji WBD62601.
 - 3.2.3. Wyposażyć pole nr 28 sekcji 2 w rozdzielni 20 kV stacji 110/20 kV R-Dzierżoniów w odpowiednią aparaturę, zgodnie z wymaganiami „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” do współpracy ze źródłem wytwórczym energii elektrycznej (w trybie pracy odpływowe/z generacją), w tym:
 - a) zabudować komplet 3 przekładników napięciowych trójzwojennych – od strony linii 20 kV,

- b) wymienić istniejący terminal zabezpieczeniowy typu MiCOM P139 na cyfrowy terminal zabezpieczeniowy, wyposażony w światłowodowe porty komunikacyjne w protokole IEC-60870-103 oraz funkcję synchrocheck,
- c) przebudować obwody wtórne oraz obwody okrężne w zakresie pola nr 28,
- d) opracować i uzgodnić karty nastaw EAZ na linii L-627, przy założeniu, że elektrownia będzie pracowała w układzie normalnym, tzn. synchronicznie z polem nr 28, przy zasilaniu sekcji 2 rozdzielni 20 kV w stacji R-Dzierżoniów poprzez transformator mocy T-2. W innych stanach pracy sieci elektroenergetycznej elektrownia może zostać wyłączona.

3.2.4. W sterowniku telemechaniki w stacji R-Dzierżoniów należy:

- przeprowadzić akwizycję sygnałów z terminala zabezpieczeniowego przebudowywanego pola nr 28,
- dokonać edycji sygnałów z terminala zabezpieczeniowego pola nr 28 wraz z doprowadzeniem sygnałów do sterownika obiektowego,
- dodać i przekonfigurować sygnały z pól: ZS, LRW, SZR i transformatorów mocy z uwagi na wprowadzenie dodatkowego źródła zasilania do stacji R-Dzierżoniów.

3.2.5. W systemie SCADA SYNDIS_RV przeprowadzić edycję sygnałów z terminala zabezpieczeniowego modernizowanego pola nr 28 rozdzielni 20 kV GPZ R-Dzierżoniów oraz z pozostałych pól, które będą zmieniane z uwagi na wprowadzenie dodatkowego źródła zasilania do stacji R-Dzierżoniów. Należy opracować listę obiektów DNP 3.0 w zakresie pola nr 28 oraz pól z automatykami stacyjnymi i przekazać do uzgodnienia do Wydziału Eksploatacji.

3.2.6. Dostosować automatyki w R-Dzierżoniów (powiązanie pola nr 28 z ZS, LRW, SZR, polami transformatorów mocy) do nowych warunków, uwzględniających pracę jednostki wytwórczej.

3.2.7. Umożliwić teleodwzorowanie stanu łączników inwerterów oraz telepomiar parametrów elektrycznych pracy inwerterów do systemu SCADA SYNDIS_RV TAURON Dystrybucja S.A.

3.2.8. Przygotować konfigurację sterownika obiektowego w R-Dzierżoniów oraz konfigurację koncentratorów w ODR Wałbrzych. Sygnały z koncentratora obiektowego w R-Dzierżoniów i koncentratora obiektowego w projektowanej jednostce wytwórczej powinny być wprowadzone do systemu zdalnego sterowania i nadzoru SCADA SYNDIS_RV TAURON Dystrybucja S.A.

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

3.3.1. Wybudować stację transformatorową 20/nN kV z transformatorem o mocy dostosowanej do potrzeb elektrowni. Stację zasilić linią kablową 20 kV od słupa, o którym mowa w punkcie 3.1.1.

3.3.2. W polu liniowym zasilającym stacji Wnioskodawcy należy:

- a) zabudować wyłącznik 20 kV wraz z automatyką zabezpieczeniową – nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu,
- b) zabudować blokady elektryczne uniemożliwiające zamknięcie uziemnika na linię pod napięciem,
- c) zastosować kontrolę obecności napięcia na linii zasilającej zrealizować w oparciu o przekładniki napięciowe/sensory zabudowane w linii przed aparaturą łączeniową pola zasilającego,
- d) pomiar składowej zerowej prądu jak i napięcia zrealizować w oparciu o przekładniki/sensory.

3.3.3. W projektowanej stacji Wnioskodawcy zabudować na napięciu 20 kV **pośredni** układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej spełniający następujące wymagania:

- a) stosować układ poprawnie mierzzonego prądu,
- b) zainstalować przekładniki prądowe o zalecanej klasie dokładności 0,2S dostosowanych do mocy umownych oddawania i poboru (uzgodnić na etapie projektowania); zainstalować przekładniki napięciowe o zalecanej klasie dokładności 0,5; w obwodach pierwotnych przekładników napięciowych zastosować bezpieczniki; przekładniki muszą posiadać protokół lub świadectwo badania kontrolnego,
- c) współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- d) 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,
- e) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S,
- f) układ pomiarowy powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej i biernej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- g) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- h) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- i) w obwodach wtórnych układu pomiarowego zastosować listwę pomiarowo-kontrolną modułową (zaleca się

typ WAGO),

- j) wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
- k) w dokumentacji projektowej należy zawrzeć informację o wielkości mnożnej, która będzie uwzględniana w rozliczeniach oraz o trwałym wygrawerowaniu wartości przekładni znamionowej na obudowie przekładnika pomiarowego.

UWAGA:

1. Należy przygotować miejsce i przewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej i modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Licznik i modem dostarcza TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.
2. W dokumentacji technicznej dotyczącej instalacji Wnioskodawcy należy wykonać i przedstawić do uzgodnienia obliczenia strat w wewnętrznej linii zasilającej (wz) 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 Oddziału w Wałbrzychu (e-mail: marcin.wendland@tauron-dystrybucja.pl).

3.3.4. 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.

3.3.5. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego inwertera.

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

- a) zdalnego sterowania w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania 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 APN. Karta SIM zostanie dostarczona przez TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu. 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)”.

3.3.7. Wyposażenie elektrowni musi być tak dobrane, aby zapewnić utrzymanie warunków napięciowych w miejscu przyłączenia do sieci i stabilność współpracy z systemem.

3.3.8. 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 elektrowni, aktualną dokumentacją powykonawczą.

3.3.9. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić dodatkowe, niewymienione wymagania, określone w IRiESD obowiązującej na terenie działania TAURON Dystrybucja S.A. oraz wymogi wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r., ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych (NC RfG).

3.3.10. Praca elektrowni jest przewidywana przy zasilaniu sekcji 2 rozdzielni 20 kV stacji 110/20 kV R-Dzierżoniów z sieci 110 kV poprzez transformator mocy T-2 oraz w układzie normalnym pracy linii 20 kV L-627. W innych układach pracy sieci elektrownia może zostać wyłączona.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla odbioru i dostarczania energii elektrycznej na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni z doliczaniem strat,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Wnioskodawcy.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) moc zwarciova **340 MVA** przy czasie $t = 0$ w **R-Dzierżoniów** na napięciu **20 kV** (rzeczywista moc zwarciova sekcji 2 wynosi **270 MVA**);


- b) prąd zwarcia doziemnego: **34 A**; sieć SN pracuje w układzie kompensacji ziemnozwarciowej z automatyką wymuszania składowej czynnej;
 - c) czas wyłączenia 1-fazowego zwarcia doziemnego **10 s**;
 - d) przerwa beznapięciowa **0,7 s** wynikająca z działania automatyki SPZ i **5 s** dla SZR;
 - e) dane linii zasilającej 20 kV **L-627** od stacji **R-Dzierżoniów** do słupa **WBD054850** (nr hist. L-627-50/17) zostaną podane na etapie opracowywania dokumentacji projektowej.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) dla energii wprowadzonej przez elektrownię fotowoltaiczną do sieci OSD: $\text{tg } \varphi = 0,33$ w kierunku produkcji i poboru mocy biernej,
 - b) dla energii pobranej z sieci OSD: $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
7. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenia, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A., w tym:
 - nadprądowe od skutków zwarcí międzyfazowych,
 - nad- i podnapięciowe,
 - nad- i podczęstotliwościowe,
 - ziemnozwarciowe (należy stosować zabezpieczenia o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej ($Y_0>$, $G_0>$ oraz $3U_0>$)),
 - od pracy wyspowej (df/dt lub wektorowe).
 - b) elektrownia powinna być wyposażona w automatykę uniemożliwiającą załączanie elektrowni przy braku napięcia zwrotnego z sieci dystrybucyjnej OSD,
 - c) w polu liniowym zasilającym stacji Wnioskodawcy zabudowane urządzenia EAZ nie mogą realizować funkcji zabezpieczeniowych, sterowniczych w innych polach rozdzielnic,
 - d) przekroczenie napięcia w punkcie przyłączenia elektrowni powinno spowodować jej natychmiastowe wyłączenie,
 - e) odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Wnioskodawca,
 - f) zabezpieczenia chroniące elektrownię podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie 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 Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. 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 odchyień $\pm 5\%$ 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 2016r. ustanawiającego 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 Gospodarki 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 warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A. dokumentacji projektowej zgodnej z obowiązującymi przepisami Prawa Budowlanego i Prawa Energetycznego. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z opracowań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie zawartych przepisach i normach. Ww. dokumentację projektową należy przekazać do jednostki wydającej warunki, celem uzgodnienia w zakresie:
 - zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia,
 - w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w zakresie prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych (wymaga opracowania przez Wnioskodawcę instrukcji ruchu i eksploatacji oraz współpracy ruchowej dla należących do niego urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z obowiązującą IRiESD OSD),
 - w zakresie układów zabezpieczeń, automatyki, sterowania.
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. 74 643 83 88), Wydziałem Pomiarów w zakresie układów pomiarowych (tel. 661 891 378), Wydziałem Eksploatacji w zakresie doboru zabezpieczeń i sterowania (tel. 667 577 746) i Wydziałem Ruchu w zakresie nastaw zabezpieczeń (tel. 516 113 924).**
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 stronie internetowej 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 internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Wendland Marcin

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

Ewa Żabska