

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Bielsku-Białej  
ul. Batorego 17A, 43-300 Bielsko-Biała  
Infolinia: +48 32 606 0 616

Adres do korespondencji:  
ul. Filarowa 18, 43-300 Bielsko-Biała  
info@tauron-dystrybucja.pl



Bielsko-Biała, dn. 25.05.2018 r.

Centralny Ośrodek Sportu  
Ośrodek Przygotowań  
Olimpijskich w Szczyrku

TD/OBB/OME/KWT/MG/195/2018

ul. Płazowa 8  
43-370 SZCZYRK

### WARUNKI TECHNICZNE USUNIĘCIA KOLIZJI SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

W związku z kolizją projektowanej inwestycji: **Budowa trasy narciarstwa biegowego w Istebnej – Kubalonka** z istniejącą infrastrukturą energetyczną podajemy poniżej warunki usunięcia kolizji istniejących urządzeń elektroenergetycznych, stanowiących składnik majątku TAURON Dystrybucja S.A.:

1. Przebudowa dotyczy:

- 1.1. Linii napowietrznej SN (15kV) typu PAS 3x120mm<sup>2</sup> RS Istebna Sanatorium – ST nr BBC22837 Wisła Czarne Zapora.

2. Usunięcie kolizji będzie wymagało:

- 2.1. Istniejący słup nr BBC 036652 (stary nr 25896) przebudować na słup mocny wykonany z żerdzi drewnianej dobranej pod względem wytrzymałości do nowej konfiguracji sieci.
- 2.2. W proponowanym miejscu, w osi linii (oznaczonym literą „A”) posadzić słup mocny wykonany z żerdzi drewnianej dobranej pod względem wytrzymałości do nowej konfiguracji sieci.
- 2.3. Dla projektowanego słupa „A” wykonać uziemienie ochronne, zabudować rozłączniki (bez uziemnika o prądzie znamionowym min. 100A – projektowana linia kablowa, oraz z uziemnikiem – odgałęzienie na stację transformatorową nr BBC22449 „Istebna Kubalonka Gospoda Turystyczna”), głowice kablowe, oraz komplet ograniczników przepięć o parametrach dostosowanych do istniejącej sieci. Na słupie podwiesić pozostałe przewody linii SN – PAS 3x120mm<sup>2</sup> oraz wykonać powiązanie projektowanego słupa poprzez rozłącznik z uziemnikiem, a ww. stacją transformatorową z zastosowaniem przewodów PAS 3x120mm<sup>2</sup> oraz izolatorów odciągowych kompozytowych z zachowaniem pierwotnego układu połączeń. Na słupach odtworzyć wymagany normami poziom obostrzenia.
- 2.4. Dla projektowanego słupa „B” wykonać uziemienie ochronne, zabudować rozłącznik (bez uziemnika o prądzie znamionowym min. 100A – projektowana linia kablowa), głowice kablowe, oraz komplet ograniczników przepięć o parametrach dostosowanych do istniejącej sieci. Na słupie podwiesić pozostałe przewody linii SN – PAS 3x120mm<sup>2</sup> z zastosowaniem izolatorów odciągowych kompozytowych z zachowaniem pierwotnego układu połączeń. Na słupach odtworzyć wymagany normami poziom obostrzenia.

- verte -

- 2.5. Istniejącą linię napowietrzną SN (15kV) typu PAS 3x120mm<sup>2</sup> RS Istebna Sanatorium – ST nr BBC22837 Wisła Czarne Zapora pomiędzy stacją transformatorową nr BBC 22449 „Istebna Kubalonka Gospoda Turystyczna”), a słupem „B” należy zdemonstrować.
  - 2.6. W miejsce zdemonstrowanego fragmentu linii napowietrznej, pomiędzy słupami „A” i „B” wykonać powiązanie z zastosowaniem kabla typu 3 x XRUHAKXS 1x240mm<sup>2</sup> 12/20kV ułożonego poza miejscem kolizji z planowanym zagospodarowaniem działki.
  - 2.7. Jako osłony otaczające w miejscach wyprowadzenia kabli z ziemi na konstrukcje wsporcze (słupy linii napowietrznej), należy stosować rury z twardego polietylenu PEH (HDPE) uodpornionego na działanie promieniowania słonecznego, o barwie czarnej, np. typu BE, o średnicach dostosowanych do średnicy zewnętrznej kabla, osłony należy wyprowadzić na wysokość min 2.5m. nad powierzchnię gruntu, górny otwór osłony należy uszczelnić „koszulką” termokurczliwą.
  - 2.8. Podczas układania linii kablowej SN (15kV), a także podczas niwelacji terenu pod inwestycję należy zachować najmniejsze dopuszczalne głębokości ułożenia kabli w ziemi oraz w rurach osłonowych, odległości pionowe na skrzyżowaniu i poziome przy zbliżeniu kabli ułożonych bezpośrednio w ziemi oraz najmniejsze dopuszczalne odległości kabli elektroenergetycznych ułożonych bezpośrednio w ziemi od innych urządzeń podziemnych określone w normie N-SEP-E-004.
  - 2.9. Należy zachować minimalną odległość linii kablowej od krawędzi projektowanej trasy narciarskiej, wynoszącą 0,5m.
  - 2.10. W miejscach skrzyżowania istniejącego uzbrojenia podziemnego, dróg, projektowanej trasy narciarskiej z projektowanym kablem SN należy zabezpieczyć go poprzez założenie na niego rur ochronnych  $\Phi 160$ . Założone osłony powinny wystawać co najmniej 50cm z każdej strony poza obrys obiektu.
  - 2.11. Należy zachować odpowiednie odległości pionowe przebudowywanej linii napowietrznej do powierzchni ziemi zgodne z normą.
3. Usunięcie kolizji należy zrealizować w sposób umożliwiający realizację planowanych zmian w zagospodarowaniu terenu z zachowaniem dotychczasowych funkcji, relacji i parametrów elementów sieci dystrybucyjnej umożliwiających jej właścicielowi prowadzenie działalności statutowej w sposób nie gorszy niż przed usunięciem kolizji.
  4. Na cały zakres prac należy opracować kompletną dokumentację techniczną i prawną składającą się z tomu budowlanego i wykonawczego, którą należy przedstawić do uzgodnienia w Wydziale Eksploatacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Bielsku-Białej oraz uzyskać wymagane prawem uzgodnienia i decyzje administracyjne.
  5. Przy opracowaniu dokumentacji technicznej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach i standardach TAURON Dystrybucja S.A.
  6. Projekt należy sporządzić i przekazać w wersji elektronicznej i papierowej.
  7. Do projektu należy dołączyć harmonogram prac uwzględniający minimalizację czasu wyłączenia.
  8. Należy uzyskać zgodę na wymagane odpłatne wyłączenia odpowiednich urządzeń energetycznych oraz ustalić nadzór służb energetycznych. Na czas wykonywania przebudowy należy zapewnić ciągłość zasilania istniejących obwodów, zasilanie tymczasowe lub agregaty prądotwórcze.
  9. Wszelkie prace na istniejących urządzeniach energetycznych będących własnością TAURON Dystrybucja S.A. wykonywać z zachowaniem szczególnych środków ostrożności pod nadzorem służb energetycznych TAURON Dystrybucja S.A. Region SN i nN Cieszyn, a następnie zgłosić

- celem dokonania odbioru robót zanikowych, a po zakończeniu realizacji całego zakresu prac zgłosić je do końcowego odbioru technicznego.
10. Zapewnić całodobowy dostęp do urządzeń wykonanych w ramach usunięcia kolizji dla służb energetycznych.
  11. Prace przy urządzeniach energetycznych powinny być wykonywane przez firmę działającą w branży elektrycznej, przez pracowników posiadających odpowiednie kwalifikacje, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Zaleca się, aby prace były wykonane w technologii prac pod napięciem przez osoby posiadające upoważnienia do wykonywania tego typu prac na sieci TAURON Dystrybucja. S.A..
  12. W przypadku występowania kabli elektroenergetycznych zabrania się prowadzenia robót ziemnych sprzętem mechanicznym w odległości mniejszej niż 2 m od kabla zlokalizowanego przekopem kontrolnym. Kable można odkopać tylko do strefy ochronnej tj. folii lub cegły – zabrania się odkrywania czynnych kabli energetycznych.
  13. Dla linii kablowych SN należy wykonać pomiar wyładowań niezupełnych.
  14. Po zakończeniu usunięcia kolizji sieci należy uaktualnić mapy geodezyjne z naniesieniem tychże do Państwowych Zasobów Geodezyjnych.
  15. Do odbioru prac przedłożyć powykonawczą dokumentację. Dokumentacja geodezyjna powinna być wykonana zgodnie z wymaganiami TDSA w wersji papierowej i elektronicznej.
  16. Niniejsze warunki usunięcia kolizji stanowią załącznik do Porozumienia, w którym określono zasady finansowania wraz z podziałem obowiązków i odpowiedzialności pomiędzy stronami.
  17. Warunkiem rozpoczęcia robót jest podpisane Porozumienie i uzgodniony projekt ze stroną TD S. A.
  18. Ważność niniejszych warunków ustala się na okres dwóch lat od daty ich wydania.
  19. Osoba do kontaktu Mariusz Góra, telefon 338475617.

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Bielsku-Białej  
Kierownik Wydziału Eksploatacji

  
Wiesław Kowalski

Kopia:  
1xOME/MG2/2018





Adres do korespondencji:  
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.  
ul. Lwowska 23  
40-389 Katowice

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



Bielsko-Biała, dn. 2018-06-25

Nr warunków: WP/024039/2018/O06R02

TD/.....



**Centralny Ośrodek Sportu  
Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku  
ul. Plażowa 8  
43-370 SZCZYRK**

## **WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**

### **Wnioskodawca:**

**Centralny Ośrodek Sportu  
Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku  
ul. Plażowa 8  
43-370 SZCZYRK**

### **Obiekt:**

Trasy narciarskie biegowe

### **Adres przyłączanego obiektu:**

1561  
43-470 Istebna  
numery działek: 6810/1

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2018-03-19. Odpowiadając na wniosek z dnia 2018-03-19, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **980,0 kW** (wzrost z 120,0 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

### **I. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)**

1. Miejsce przyłączenia: pole odpływowe rozdzielnic 15 kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, ciąg Czarne, zasilany z RS Istebna Sanatorium (pole nr 5).
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym rozdzielnic 15 kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym rozdzielnic 15 kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - a) w zakresie przyłącza:
    - a1) zabudowy pola odpływowego w projektowanym złączu kablowym ZKSN, o którym mowa w ppkt b6),
    - a2) unieczynnienia istniejącego przyłącza nN,
  - b) w zakresie sieci:
    - b1) wykonania modernizacji rozdzielni 110 kV w stacji 110/15 kV GPZ Wisła, obejmującej m.in.:
      - przebudowę istniejącego pola transformatora 110 kV (T2) na pole liniowe 110 kV,
      - dobudowę pola liniowego 110 kV (Mnisztwo z odgałęzieniem do stacji Trinec),
      - dobudowę pola sprzęgła 110 kV,
      - dobudowę pól transformatorowych 110 kV (T1, T2), 25 MVA,

- budowę mis olejowych transformatorów T1 i T2 wraz z separatorem i instalacją odwodnienia stacji,
  - zabudowę transformatora 110/15 kV (T1), o mocy 25 MVA,
  - wymianę istniejącego transformatora 110/15 kV (T2), o mocy 16 MVA na jednostkę o mocy 25 MVA,
  - modernizację mostu kablowego strony 15 kV transformatora 110/15 kV (T2),
  - budowę mostu kablowego strony 15 kV transformatora 110/15 kV (T1),
  - modernizację i rozbudowę kanałów kablowych,
- b2) zmodernizowania linii napowietrznej 110 kV Ustroń-Wisła i wykonanie nowego powiązania GPZ-tu Wisła z istniejącą siecią 110 kV, poprzez:
- dostosowanie dwutorowej linii napowietrznej 110 kV Ustroń-Wisła do dopuszczalnej temperatury pracy +80°C (minimalna obciążalność 545 A w okresie letnim),
  - uruchomienie 2 toru linii 110 kV Ustroń-Wisła do pracy na napięciu 110 kV,
  - wybudowanie słupa krańcowego (kablowego) linii 110 kV,
  - wybudowanie linii kablowej 110 kV – dł. ok. 110m,
- b3) wykonania modernizacji rozdzielni 15 kV w stacji 110/15 kV GPZ Wisła, obejmującej m.in.:
- pola transformatorów T1 i T2,
  - pole sprzęgła,
  - pola pomiaru napięcia,
  - pola transformatorów potrzeb własnych,
  - pól odpływowych,
- b4) wykonania modernizacji rozdzielni stacji 110/15 kV GPZ Wisła, w zakresie obejmującym potrzeby własne, zabezpieczenia, obwody wtórne i telemechanikę, w tym m.in.:
- modernizację potrzeb własnych prądu stałego,
  - modernizację potrzeb własnych prądu przemiennego,
  - zabudowę kompensacji nadążnej (dla sekcji I i II),
  - modernizację akumulatorni wraz z wymianą akumulatorów,
  - niezbędną modernizację zabezpieczeń i automatyk rozdzielni 110 kV i 15 kV,
  - niezbędną modernizację telemechaniki rozdzielni 110 kV i 15 kV,
- b5) wybudowania z pola nr 9 rozdzielnicy 15 kV GPZ Wisła, linii kablowej typu 3 x XRUHAKXS 1 x 240/25 mm<sup>2</sup>, 12/20 kV relacji: GPZ Wisła – ST nr 22455 Istebna Os. Sanatoryjne, o długości ok. 7,3 km,
- Uwaga:**
- Zakres prac związanych z budową ww. linii kablowej 15 kV został ujęty również w Wytycznych projektowych nr: 043/OMR/2016/SWS-2/AP/0406C (odcinek 2) oraz 123/OMR/2017/SWS-2/BR/2865 (odcinek 1).
- b6) wybudowania na terenie Przyłączane Podmiotu, w bezpośrednim sąsiedztwie linii kablowej SN, o której mowa w ppkt b7), 3-polowego złącza kablowego ZKSN wyposażonego w 3-polową rozdzielnicę 15 kV, z rozłącznikami i uziemnikami,
- b7) wykonania zasilania projektowanego złącza ZKSN, poprzez rozcięcie, przedłużenie i dwustronne wprowadzenie do pól liniowych rozdzielnicy 15 kV ww. ZKSN, linii kablowej SN, typu 3 x XRUHAKXS 1x240mm<sup>2</sup> 12/20kV, dł. ok. 20 m (2 x 10 m), wybudowanej wyprzedzająco w oparciu o Porozumienie, zgodnie z warunkami technicznymi usunięcia kolizji sieci elektroenergetycznej nr TD/OBB/OME/K/WT/MG/195/2018 z dnia 25.05.2018r.
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
- c1) wybudowania stacji transformatorowej 15/0,4 kV, z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i pozostałym wyposażeniem wg potrzeb Przyłączanego Podmiotu,
  - c2) wykonania zasilania ww. stacji poprzez wybudowanie linii kablowej 15 kV, o przekroju dobranym przez projektanta, od rozłącznika SN w 15 kV, o którym mowa w pkt. I.3.a), do stacji Przyłączanego Podmiotu,
  - c3) opracowania Instrukcji współpracy ruchowej projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV:
- rodzaj układu: pośredni, dostosowany do wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD,
  - miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączonego Podmiotu.
5. Do obliczeń przyjąć:

1) Sieć 110 kV:

- Istniejące poziomy wielkości mocy zwarciowej i prądów zwarciowych na szynach 110 kV określa poniższa tabela:

	$S_{zw\ 3f}$ [MVA]	$I_{zw3f}$ [kA]	$I_{zw1f}$ [kA]
Stacja GPZ Wisła	1193	6,3	4,8

- Docelowe poziomy wielkości mocy zwarciowej i prądu zwarciowego na szynach 110 kV określa poniższa tabela:

	$S_{zw\ 3f}$ [MVA]	$I_{zw3f}$ [kA]
Stacja GPZ Wisła	3500	20

- Sieć 110 kV pracuje z uziemionym skutecznie punktem zerowym,
- Ochrona przeciwporażeniowa – dla urządzeń sieci elektroenergetycznej 110 kV – uziemienie ochronne.

2) Sieć 15 kV:

- prąd zwarcia 3-faz: 4,3 kA i czas trwania zwarcia: 0,3 s,\*
- prąd zwarcia doziemnego: 30,0 A i czas jego trwania: > 10,0 s.\*

\*) informacja dodatkowe dotyczące parametrów zwarciowych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej,  $\tan \varphi \leq 0,4$ .

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana.

**II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:**

- czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
  - dla przerwy planowanej – 32 godz.,
  - przerwy nieplanowanej – 48 godz.;
- 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 – 70 godz.,
  - przerw nieplanowanych – 96 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**

- Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
- Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
- Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu 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.).



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 z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2017r. poz. 220 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.:
  - a) **Projektu wymaganego ustawą Prawo budowlane oraz projektu wykonawczego** – zakres prac określony w pkt I.3 lit. a) i b),
  - b) **Dokumentacji technicznej instalacji elektrycznej wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym** - zakres prac określony w pkt I.3 lit. c).
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
7. 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.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziałem Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. TAURON Dystrybucja S.A. oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647 wraz z późniejszymi zmianami).
11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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](http://www.tauron-dystrybucja.pl).
12. 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.
13. 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](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
15. W związku z lokalizacją układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania, wielkość dostarczonej energii określana będzie na podstawie wskazań tego układu z uwzględnieniem odpowiedniej korekty o wielkość strat energii występujących w linii zasilającej nie będącej własnością TAURON Dystrybucja S.A. Szczegóły zostaną określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
16. Zakres prac określony w pkt. I.3. lit. b1)+b4) został ujęty również w warunkach przyłączenia nr: WP/004925/2016/O06R02, WP/005470/2016/O06R02, WP/005765/2016/O06R02, WP/033119/2016/O06R02, WP/041930/2016/O06R02, WP/057867/2016/O06R02, WP/065783/2016/O06R02, WP/002326/2017/O06R02, WP/029710/2017/O06R02, WP/003989/2018/O06R02, WP/005440/2018/O06R02.  
Natomiast zakres prac określony w pkt. I.3. lit. b5) został ujęty w warunkach przyłączenia nr: WP/076113/2017/O06R02.

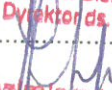


**17. Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 420 kW.**

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Keiper Krzysztof

Grupa: O06R02

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Bielsku-Białej  
Dyrektor ds. Majątku  
  
Kozłowiec Harężlak

Załączniki:

Załącznik nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x OMP

