

Adres do korespondencji:

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

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



Jelenia Góra, 2025-03-19

Nr pisma: TD/OIP/2025-03-20/0000001
Nr warunków: WP/099113/2021/O01R00

AKTUALIZACJA NR 1 WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Przyłączny Podmiot:

[REDACTED]

Adres Korespondencyjny:

[REDACTED]

Obiekt: Magazyn energii elektrycznej Rząsiny

Adres przyłączanego obiektu: 59-600 Lwówek Śląski
Obręb Płóczki Górne, dz. nr 196/1, 197/1, 197/2

W odpowiedzi na złożony w dniu 28.11.2024 r. wniosek o określenie warunków przyłączenia z tytułu zmiany lokalizacji planowanego obiektu, przesyłamy zaktualizowane w tym zakresie warunki przyłączenia nr WP/099113/2021/O01R00 z dnia 14.02.2022 r. dla nw. obiektu:

Magazyn Energii Rząsiny (dalej ME Rząsiny)

Zlokalizowanego w Gminie Lwówek Śląski, Obręb Płóczki Górne dz. nr 196/1, 197/1, 197/2.

W odpowiedzi na powyższy wniosek, na podstawie: „Ekspertyzy wpływu przyłączenia Magazynu energii Rząsiny 370/7 o mocy 80 MW na KSE”, opracowanej w styczniu 2022 r. przez Pracownię Systemów Energetycznych Kraków Sp. z o.o. informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TD S.A. i dostawę oraz odbiór energii elektrycznej z ww. obiektu o mocy przyłączeniowej:

Magazyn energii Rząsiny	Moc przyłączeniowa			
	Odbiór z sieci TD S.A.		Oddawanie do sieci TD S.A.	
	istniejąca	docelowa	istniejąca	docelowa
Przyłącze nr 1 – podstawowe z sieci 110 kV:	0 MW	80 MW	0 MW	80 MW
Moc zasilania potrzeb własnych	400 kW			

na poniższych warunkach.

1. Miejsce przyłączenia określa się następująco:

Planowane pole liniowe 110 kV w rozdzielni 110 kV (sekcja nr 2) w stacji elektroenergetycznej 110/20 kV Lwówek Śląski (dalej: „GPZ”, tj. Główny Punkt Zasilający).

Miejsce przyłączenia stanowi część sieci zamkniętej (koordynowanej 110 kV) i podlega wymaganiom technicznym IRIESP PSE S.A. oraz IRIESD TD S.A.

2. Miejsce odbioru i dostarczania energii elektrycznej.

Zaciski prądowe odłącznika liniowego 110 kV, do którego doprowadzone będą przewody AFL od głowic kablowych 110 kV i ograniczników przepięć w planowanym polu liniowym 110 kV w GPZ (zaciski prądowe, przewody AFL, ograniczniki przepięć wraz z linią kablową 110 kV na majątku Przyłączanego Podmiotu).

3. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń.

Zaciski prądowe odłącznika liniowego 110 kV, do którego doprowadzone będą przewody AFL od głowic kablowych 110 kV i ograniczników przepięć w planowanym polu liniowym 110 kV w GPZ (zaciski prądowe, przewody AFL, ograniczniki przepięć wraz z linią kablową 110 kV na majątku Przyłączanego Podmiotu).

4. Rodzaj przyłącza:

Linia kablowa 110kV – II grupa przyłączeniowa.

5. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

5.1. W zakresie przyłącza:

5.1.1 W rozdzielni 110 kV GPZ-tu, w sekcji na którą jest wprowadzona linia napowietrzna 110 kV S-333 ze stacji Lubań należy zabudować pole liniowe 110 kV dla przyłączenia ME Rząsiny. W polu liniowym 110 kV należy zabudować: odłącznik szynowy 110 kV, wyłącznik, zespolone przekładniki prądowo-napięciowe i odłącznik liniowy z uziemnikiem. Za odłącznikiem liniowym 110 kV przewidzieć miejsce pod zabudowę konstrukcji wsporczych wraz z fundamentami dla zamontowania głowic kablowych i ograniczników przepięć (fundamenty, konstrukcje oraz głowice kablowe i ograniczniki przepięć zabuduje Przyłączany Podmiot).

5.1.2 W zakresie zabezpieczeń i obwodów wtórnych, ww. pole liniowe wyposażać w:

- a) terminal polowy z zabezpieczeniem odcinkowym (zabezpieczenie podstawowe,
- b) terminal polowy z zabezpieczeniem odległościowym pełniący jednocześnie funkcję sterownika polowego (zabezpieczenie rezerwowe),
- c) układ przekazania sygnału bezwarunkowego wyłączenia od układu LRW w stacji GPZ na wyłącznik zabudowany w stacji Przyłączanego Podmiotu, w przypadku zawiedzenia wyłącznika w stacji GPZ (w polu kier. Przyłączany Podmiot) podczas impulsowania zabezpieczeń „na wyłączenie” pola kier. Przyłączany Podmiot w stacji GPZ,
- d) układ blokady przed podaniem napięcia na szyny stacji GPZ od stacji Przyłączanego Podmiotu,
- e) układ kontroli synchronizmu w oparciu o funkcję „synchro-check” zaimplementowaną w zabezpieczeniu odległościowym.

5.1.3 Terminal polowy z zabezpieczeniem odcinkowym powinien być wyposażony w dodatkowe zabezpieczenia: nadprądowe i ziemnozwarciowe kierunkowe, uaktywniane przy uszkodzeniu łącza.

5.1.4 Terminale polowe z zabezpieczeniem odcinkowym i odległościowym winny być wyposażone w interfejsy światłowodowe umożliwiające współpracę odpowiednio z terminalami na przeciwnym końcu linii 110 kV, tj. półkompletem zabezpieczenia odcinkowego oraz z pracującym współbieżnie zabezpieczeniem odległościowym w relacji stacje: Przyłączanego Podmiotu – GPZ, poprzez wydzielone włókna światłowodowe bez udziału dodatkowych urządzeń teletransmisyjnych.

5.1.5 Zabezpieczenia odległościowe należy wyposażać w funkcje „echa” lub inną umożliwiającą jednoczesne, dwustronne wyłączenie linii niezależnie od wartości mocy wprowadzanej do sieci z magazynu energii/pobieranej z sieci w przypadku wystąpienia wszystkich rodzajów zwarć na tej linii.

5.1.6 Dla linii GPZ – stacja Przyłączanego Podmiotu zrealizować uwspółbieżnienie zabezpieczeń odległościowych do pracy na dwóch końcach.

5.1.7 W rozdzielni 110 kV GPZ pole liniowe dla przyłączanego obiektu włączyć do układu zabezpieczenia szyn (ZS) i lokalnej rezerwy wyłącznikowej.

5.1.8 Zabezpieczenia i obwody wtórne w polu liniowym 110 kV przeznaczonym pod potrzeby przyłączanego obiektu muszą być zintegrowane z automatykami stacyjnymi, systemem sygnalizacji i rejestracji zakłóceń w GPZ.

- 5.1.9 Pole liniowe 110 kV przeznaczone pod potrzeby przyłączanego obiektu wyposażać w rejestrator jakości energii podłączony do rdzeni przekładników zespolonych prądowo-napięciowych o klasie nie gorszej niż 0,5. Rejestracją powinny być objęte wszystkie parametry wymagane przez Instrukcje Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Rejestrator winien kontrolować: poziom napięcia, współczynnik mocy, zawartość harmoniczných i symetrię napięcia. Dane z rejestratora jakości energii mają być przekazywane w protokole DNP3.0 do istniejącego w TD S.A. systemu akwizycji danych SYNDIS PQ i mają być w tym systemie w pełnym zakresie wprowadzone i uruchomione.
- 5.1.10 W stacji GPZ w szafie teleinformatycznej ODF należy przygotować miejsce dla nowej przełącznicy światłowodowej (dla relacji GPZ – stacja Przyłączanego Podmiotu), którą zabuduje Przyłączany Podmiot. Istniejące przebudowywane urządzenia teletransmisyjne przystosować do uruchomienia transmisji danych z nowych urządzeń telemechanicznych oraz danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.1.11 W nastawni stacji GPZ zabudować / rozbudować szafę pomiarowo-rozliczeniową wraz z licznikami, urządzeniami pomocniczymi i oprzewodowaniem, zgodnie z wymaganiami w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego przyłączanego obiektu, opisanymi w punkcie 6.
- 5.1.12 W celu dotrzymania przez ME Rząsiny wymaganych parametrów technicznych w miejscu dostarczania energii elektrycznej w polu liniowym 110 kV, TD S.A. przekaże drogą cyfrową w ramach wymaganego dla potrzeb telemechaniki łącza cyfrowego światłowodowego komplet pomiarów pola mierzonych w miejscu przyłączenia (tj. z rdzeni i uzwojeń pomiarowych przekładników pola liniowego). Dane te będą przesyłane niezależnym od telemechaniki kanałem w protokole DNP3.0.

5.2. W zakresie sieci 110 kV TD S.A.:

- 5.2.1. W stacji GPZ należy rozbudować koncentrator (sterownik) telemechaniki w celu przyjęcia sygnalizacji z pola liniowego 110 kV i z nowych urządzeń zainstalowanych na GPZ. Zaktualizować dane i wykonać edycję telemechaniki w lokalnym stanowisku HMI w GPZ.
- 5.2.2. Przystosować system dyspozytorski SCADA WN Centralna w Biurze Dyspozycji Sieci DLW, do przyjęcia danych o stanie nowego pola liniowego 110 kV w GPZ oraz stanie stacji Przyłączanego Podmiotu (pełna edycja map wraz z testami w systemach nadrzędnych i niezbędne modernizacje sprzętowe oraz inne prace związane z wprowadzeniem telemechaniki) oraz uruchomić transmisję on-line do systemów dyspozytorskich w PSE S.A. w zakresie zgodnym z pkt. „Zdalne pozyskiwanie danych pomiarowych” obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej. Dane ze stacji Przyłączanego Podmiotu będą wprowadzone do systemu SCADA O/Jelenia Góra, a do systemu SCADA WN w ramach retransmisji z systemu SCADA O/Jelenia Góra. Do PSE S.A. dane będą trafiać w oparciu o kolejną retransmisję z systemu SCADA WN.
- 5.2.3. Rozdzielnię 110 kV w GPZ Lwówek Śląski wyposażać w układy zabezpieczenia szyn zbiorczych (ZSZ) i lokalnej rezerwy wyłącznikowej (LRW).
- 5.2.4. W polu sprzęgła rozdzielni 110 kV w GPZ Lwówek Śląski zabudować komplet przekładników prądowych i terminal polowy z zabezpieczeniem odległościowym.
- 5.2.5. W GPZ Lwówek Śląski w sekcjach szyn zbiorczych 110 kV nr 1 i nr 2 zabudować przekładniki napięciowe.

5.3. W zakresie sieci przesyłowej po stronie PSE S.A.

- 5.3.1. Wyprowadzenie mocy z ME Rząsiny wymaga rozbudowy sieci przesyłowej, w zakresie określonym w „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030” uzgodnionym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, która nie nastąpi w oczekiwanym przez Przyłączany Podmiot terminie przyłączenia i rozpoczęcia dostarczania energii elektrycznej.
- 5.3.2. PSE S.A. i TD S.A. zastrzegają, a Przyłączany Podmiot akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. i TD S.A., będąc ustawowo odpowiedzialnymi za zachowanie niezawodności i bezpieczeństwa pracy krajowego systemu elektroenergetycznego, po przyłączeniu magazynu energii elektrycznej Rząsiny 370/7 będą uprawnieni do wstrzymania lub ograniczenia wyprowadzenia/dostarczenia mocy z/do magazynu energii elektrycznej Rząsiny 370/7 (PSE S.A. za pośrednictwem TD S.A.),

do czasu rozbudowy sieci przesyłowej, w zakresie określonym w planach rozwoju PSE S.A., w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego spowodowanego brakiem ww. rozbudowy sieci przesyłowej bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Podmiotu Przyłączanego. Odpowiednie postanowienia w tym zakresie będą ujęte w umowie o przyłączenie i umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

5.4. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci Przyłączanego Podmiotu:

- 5.4.1. Wybudować stację SN/110 kV zwaną dalej stacją Przyłączanego Podmiotu o układzie i mocy stosownej do potrzeb przyłączanego obiektu. Wyprowadzenie mocy z ww. obiektu do sieci TD S.A. realizowane będzie na poziomie napięcia 110 kV. W tym celu, w planowanej stacji Przyłączanego Podmiotu należy wybudować m.in. pole liniowe 110 kV przystosowane do wprowadzenia linii 110 kV. Pole to wyposażać między innymi w odłącznik liniowy z uziemnikiem, wyłącznik, przekładniki prądowe, przekładniki napięciowe (lub zespolone przekładniki prądowo-napięciowe) i ograniczniki przepięć. W stacji Przyłączanego Podmiotu zabudować transformatory SN/110 kV wraz z polami transformatorowymi 110 kV. Górne uzwojenie transformatora mocy o napięciu 110 kV powinno być połączone w gwiazdę z punktem neutralnym przystosowanym do uziemienia lub odziemienia poprzez odłącznik jednofazowy.
- 5.4.2. Pole liniowe 110 kV w stacji Przyłączanego Podmiotu wyposażać:
 - a) w terminal polowy z zabezpieczeniem odcinkowym (zabezpieczenie podstawowe),
 - b) w terminal polowy z zabezpieczeniem odległościowym (zabezpieczenie rezerwowe),
 - c) układ przyjęcia impulsu bezwarunkowego wyłączenia z przeciwnego końca linii na wyłącznik zabudowany w polu linii 110 kV w stacji Przyłączanego Podmiotu od układu LRW pola 110 kV kier. Przyłączanego Podmiotu w stacji GPZ, w przypadku zawiedzenia wyłącznika w polu 110 kV kier. Przyłączanego Podmiotu w stacji GPZ.
- 5.4.3. Terminal polowy z zabezpieczeniem odcinkowym powinien być wyposażony w dodatkowe zabezpieczenia: nadprądowe i ziemnozwarciowe kierunkowe, uaktywniane przy uszkodzeniu łącza.
- 5.4.4. Terminale polowe z zabezpieczeniem odcinkowym i odległościowym powinny być wyposażone w interfejsy światłowodowe umożliwiające współpracę odpowiednio z półkompletem na przeciwnym końcu linii 110 kV oraz pracę współbieżną zabezpieczeń odległościowych w relacji stacja Przyłączanego Podmiotu – GPZ, poprzez wydzielone włókna światłowodowe bez udziału dodatkowych urządzeń teletransmisyjnych.
- 5.4.5. Typ zastosowanego terminala z zabezpieczeniem odcinkowym) różnicowego, prądowego) i terminala z zabezpieczeniem odległościowym oraz sposób powiązania z terminalami polowymi w stacji GPZ, TD S.A. wskaże etapie projektowym.
- 5.4.6. Zabezpieczenie odległościowe winno być wyposażone m.in. w funkcję „echa” lub inną, umożliwiającą jednoczesne, dwustronne i selektywne wyłączenie linii, niezależnie od wartości mocy wprowadzanej do sieci z magazynu energii/pobieranej z sieci w przypadku wszystkich rodzajów zwarć w tej linii.
- 5.4.7. Przy projektowaniu układów EAZ zaleca się uwzględnić wymagania wynikające z Standardu technicznego nr 3/2014 – układy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej w TAURON Dystrybucja S.A.
- 5.4.8. Rozdzielnię 110 kV w stacji Przyłączanego Podmiotu wyposażać w zabezpieczenie szyn zbiorczych (ZSZ) oraz układ lokalnej rezerwy wyłącznikowej (LRW).
- 5.4.9. ME Rząsiny wyposażać w zabezpieczenia od pracy wyspowej.
- 5.4.10. Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa ME Rząsiny powinna zapewniać wyłączenie generacji w czasie nie dłuższym niż 150 ms od chwili utraty połączenia ME Rząsiny z siecią dystrybucyjną 110 kV.
- 5.4.11. Przyłączany obiekt winien być wyposażony w niezbędne układy umożliwiające w każdym przypadku bezpieczne jego łączenie z systemem dystrybucyjnym, w tym również spełnienie wymagań określonych w IRIESD w szczególności załącznika nr 1 „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”.
- 5.4.12. Wybudować linię kablową 110 kV dostosowaną do planowanych obciążeń długotrwałych i zwarciowych od stacji GPZ do stacji Przyłączanego Podmiotu. Linię wyprowadzić z planowanego pola liniowego 110 kV w GPZ. W polu liniowym 110 kV w GPZ, z którego będzie

wyprowadzana linia 110 kV do stacji Przyłączanego Podmiotu zabudować głowice kablowe 110 kV i ograniczniki przepięć wraz z fundamentami oraz konstrukcjami wsporczymi pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć. Od głowic kablowych i ograniczników przepięć zabudować przewody AFL, które należy zakończyć zaciskami prądowymi na odłączniku liniowym w polu liniowym 110 kV.

5.4.13. Pomędzy stacjami: Przyłączanego Podmiotu i GPZ zabudować kablową linię światłowodową ziemną o liczbie włókien min. 36J. Na obu końcach linii światłowodowej wykonać zapas kabla ok. 15 m. W stacji GPZ linię światłowodową zakończyć panelową przełącznicą światłowodową (19 calową) umieszczoną w szafie teleinformatycznej, o której mowa w pkt. 5.1.10. oraz zabudować wymagane urządzenia teletransmisyjne.

5.4.14. W stacji SN/110 kV Przyłączanego Podmiotu:

- a) należy zainstalować system zdalnego sterowania, który pozwoli TD S.A. realizować zdalne sterowanie przyłączanym obiektem w zakresie regulacyjnym ujętym w IRIESD,
- b) w celu zapewnienia podstawowego kanału transmisji dla układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalować niezależny konwerter RS232/RS485 w zależności od ilości utworzonych magistrali licznikowych RS485 (dotyczy punktu 6.1.12).

5.4.15. Kanał podstawowy dla telemechaniki oraz pomiarów zrealizować w oparciu o projektowany optyczny konwerter sygnałów elektrycznych przy użyciu interfejsu V.24 (RS232) z prędkością min. 9,6 kbit/s.

5.4.16. W stacji Przyłączanego Podmiotu należy zabudować sterownik obiektowy (koncentrator) telemechaniki zapewniający transmisję on-line (dwoma drogami) danych o stanie stacji przyłączanego obiektu do systemu SCADA w TD S.A.:

- łączem szeregowym V.24 z przepływnością min. 9600 bd, w protokole IEC 60870-5-101
- poprzez GPRS w protokole IEC 60870-5-104.

Wymiana danych on-line między Przyłączanym obiektem, a PSE S.A. będzie się odbywać się na zasadzie retransmisji do PSE S.A. danych pozyskanych przez TD S.A. z wykorzystaniem powiązania międzyoperatorskiego (TD S.A. – PSE S.A.) działającego w protokole ICCP.

Dane z ME Rząsiny należy wprowadzić poprzez łącze światłowodowe do stacji GPZ tj. Lwówek Śląski. Łączność rezerwowa ze stacji Przyłączanego Podmiotu bezpośrednio drogą radiową poprzez GPRS w oparciu o kartę SIM, którą dostarczy TD S.A. do systemu dyspozytorskiego Syndis w Oddziale Jelenia Góra.

5.4.17. Ze stacji Przyłączanego Podmiotu uruchomić transmisję do systemu SCADA w TD S.A. danych o stanie stacji Przyłączanego Podmiotu i przyłączanego obiektu. Ostateczny zakres sygnałów telemechaniki należy uzgodnić na etapie tworzenia projektu wykonawczego z TD S.A. Oddział Jelenia Góra. Zakres i nazewnictwo sygnałów i pomiarów powinien być zgodny z obowiązującym w TD S.A. standardem w tym zakresie. Dla umożliwienia współpracy urządzeń telemechaniki z systemem sterowania i nadzoru TD S.A., należy zastosować urządzenia, które będą umożliwiały przesył wymaganych sygnałów do systemów dyspozytorskich SCADA Syndis funkcjonujących w przedsiębiorstwie energetycznym.

5.4.18. Dla zapewnienia komunikacji głosowej pomiędzy stacją Przyłączanego Podmiotu, a Dyspozycją Stacyjną TD S.A., należy zabudować komplet konwerterów analogowej linii telefonicznej na światłowód oraz w stacji Przyłączanego Podmiotu zamontować aparat telefoniczny analogowy.

5.4.19. Na podany wyżej zakres zabezpieczeń, telemechaniki i łączności wymagane jest wykonanie dokumentacji technicznej, która podlega uzgodnieniu przez TD S.A. Oddział Jelenia Góra.

5.4.20. Przyłączany Podmiot ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących stację Przyłączanego Podmiotu, przed skutkami prądów zwarciovych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie elektroenergetycznym i innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych.

5.4.21. Nastawienia zabezpieczeń w stacji Przyłączanego Podmiotu muszą być skoordynowane z nastawami zabezpieczeń zainstalowanych w sieci zamkniętej. Na etapie opracowania projektu należy przewidzieć i uzgodnić pisemnie koordynację zabezpieczeń w Biurze Dyspozycji Sieci WN TD S.A.

5.4.22. Nastawienia zabezpieczeń w stacji Przyłączanego Podmiotu muszą zapewniać selektywność współdziałania z zabezpieczeniami sieci zamkniętej dla zwarć w tej sieci i stacji Przyłączanego Podmiotu.

- 5.4.23. Zwarcia wewnątrz w stacji Przyłączanego Podmiotu powinny być likwidowane selektywnie, w pierwszej kolejności przez zabezpieczenia zainstalowane w tej stacji.
- 5.4.24. Informujemy, że zgodnie z zapisami IRIESD obowiązek prawidłowej eksploatacji urządzeń (w tym układów zabezpieczeń wymienionych w Warunkach Przyłączenia) leży po stronie Podmiotu Przyłączanego. TD S.A. zastrzega sobie prawo do okresowej kontroli prawidłowości działania urządzeń (w tym nastawień wartości rozruchowych) oraz wglądu w dokumentację potwierdzającą jakość prowadzonej eksploatacji. Terminy kontroli urządzeń będą uzgadniane z podmiotem przyłączanym i będą odbywać się w obecności jego Przedstawiciela.
- 5.4.25. Na etapie opracowywania projektów wykonawczych przeprowadzić analizę zawartości wyższych harmoniczných napięcia w miejscu przyłączenia. W przypadku przekroczenia dopuszczalnych wartości dla poszczególnych harmoniczných, należy zainstalować urządzenia eliminujące wprowadzanie odkształceń napięcia i prądu.
- 5.4.26. Planowane do zabudowy falowniki, dla stanu pracy ME Rząsiny przy braku generacji mocy czynnej ($P=0$ MW), nie pozwalają na skompensowanie mocy ładowania linii kablowych, tj. linii SN na terenie obiektu oraz linii blokowej 110 kV. Wymagana jest zabudowa dławika o mocy ok. 12,7 MVar.
Dla spełnienia wymagań w zakresie zapewnienia współczynnika mocy $\cos\varphi=\pm 0,95$ ($\tan\varphi=\pm 0,33$) w zakresie mocy generowanej 90÷100% wymagana jest instalacja i praca dodatkowych urządzeń kompensacyjnych (np. baterii kondensatorów) o mocy ok. 12 MVar.
Szczegółowe wyliczenia dotyczące konieczności instalowania źródeł mocy biernej oraz ich wielkości należy przeprowadzić na etapie projektowania.
- 5.4.27. Podmiot Przyłączany zastosuje w obiekcie automatykę samoczynnego częstotliwościowego odciążania (SCO) realizującą zdolności do odłączania odbioru przy niskiej częstotliwości., zgodnie Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (DZ. U. 2023 poz. 819), Rozporządzeniem Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych oraz Artykułem 19 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru.
Podmiot przyłączany musi zapewnić zdolności umożliwiające automatyczne odłączenie przy niskiej częstotliwości do 50% maksymalnego zapotrzebowania szczytowego (przy poborze energii) lub do poziomu mocy minimalnej dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia. Zdolności do realizacji odłączenia odbioru przy niskiej częstotliwości muszą umożliwiać etapowe odłączanie odbioru dla zakresu częstotliwości pracy. Wielkości mocy wyłączanych na poszczególnych stopniach SCO należy uzgodnić w Wydziale Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Jelenia Góra. Szczegółowe wymogi i sposób realizacji automatyki SCO należy uzgodnić w TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Jelenia Góra, na etapie opracowania dokumentacji projektowej.
- 5.4.28. ME Rząsiny powinien być przystosowana do zdalnego sterowania przez TD S.A. w zakresie zaprzestania oddawania mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną i poziomem napięcia. Sposób sterowania i komunikacji zostanie ustalony na etapie opracowywania dokumentacji projektowej, przy czym:
- standardy telekomunikacyjne określa TD S.A.,
 - poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie ME Rząsiny, 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 ME Rząsiny, które wynikają z wymagań kodeksów sieciowych.

6. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych:

- 6.1. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych - po stronie TD S.A
- 6.1.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 110 kV.
- 6.1.2. Miejsce zainstalowania: stacja GPZ, szafa pomiarowo-rozliczeniowa w pomieszczeniu nastawni, przekładniki zespolone prądowo-napięciowe w planowanym polu liniowym 110 kV.
- 6.1.3. Zastosować dwa równoważne układy pomiarowo-rozliczeniowe: podstawowy i rezerwowy.

- 6.1.4. W układzie pomiarowo-rozliczeniowym należy zainstalować przekładniki prądowe na napięcie 110 kV z dwoma rdzeniami pomiarowymi klasy nie gorszej niż 0,2S w pełnym układzie gwiazdowym (zabudowane w polu liniowym zasilającym) z przekładnią dobraną do wielkości mocy oddawanej.
- 6.1.5. Dla potrzeb układu pomiarowo-rozliczeniowego należy zainstalować przekładniki napięciowe 110 kV m.in. z dwoma uzwojeniami pomiarowymi klasy 0,2 w pełnym układzie gwiazdowym o przekładni $110:\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}$ kV.
- 6.1.6. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się w granicach $25 \div 100$ % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. Na etapie projektowym należy tak dobrać przekładniki pomiarowe, aby uniknąć konieczności stosowania rezystorów dociążających.
- 6.1.7. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 5 .
- 6.1.8. Do uzwojeń wtórnych przekładników prądowych (rdzeni pomiarowych) nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
- 6.1.9. Dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego zastosować elektroniczne liczniki energii elektrycznej dwukierunkowe (czterokwadrantowe) do pomiaru mocy i energii czynnej o klasie dokładności nie gorszej niż 0,2 oraz dwukierunkowym pomiarem mocy i energii biernej o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (pomiar energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej dla każdego rodzaju kierunku energii czynnej), z rejestracją profilu obciążenia dla każdego rodzaju energii, zasilane z osobnych rdzeni i uzwojeń pomiarowych przekładników.
- 6.1.10. Liczniki energii elektrycznej powinny być wyposażone w:
- opcje pomiaru strat,
 - zapamiętywanie stanu liczydeł energii na koniec okresu rozliczeniowego,
 - rejestr umożliwiający przechowywanie w nieulotnej pamięci przez okres minimum 63 dni przebiegów obciążenia w okresach uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - układy zasilania awaryjnego umożliwiające zdalny odczyt danych również w przypadku braku napięć pomiarowych,
 - układy umożliwiające zdalną transmisję danych pomiarowych do eksploatowanych w TD S.A. systemów pomiarowych klasy AMM.
- 6.1.11. Liczniki powinny rejestrować profil 15 minutowy stanów liczydeł energii elektrycznej uwzględniający mnożną układu pomiarowego (rejestry OBIS 1.8, 2.8, itp.) z dokładnością na poziomie 1 kWh.
- 6.1.12. Należy zapewnić dwie drogi transmisji bezpośrednio z interfejsów szeregowych (RS232/RS485) liczników układu podstawowego i rezerwowego realizowane w sposób ciągły „on-line”:
- transmisję danych do systemu pomiarowego klasy AMM z wykorzystaniem istniejących urządzeń telekomunikacyjnych i linii światłowodowych (odczyt danych dla Oddziału w Jeleniej Górze) w kanale V.24 / 64 kbit/s,
 - transmisję danych z wykorzystaniem transmisji pakietowej po GPRS (odczyt danych pomiarowych dla obu stron).
- 6.1.13. Należy zastosować zabezpieczenia obwodów napięciowych, instalowane w pobliżu przekładników napięciowych.
- 6.1.14. W obwodach wtórnych zastosować listwy pomiarowo-kontrolne modułowe.
- 6.1.15. Wszystkie elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
- 6.1.16. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać zatwierdzenie typu, legalizację, certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację zgodną z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność działania (świadectwo wzorcowania – licznik, protokół lub świadectwo badania kontrolnego – przekładnik). Ww. badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

- 6.1.17. Liczniki i urządzenia pomocnicze należy zainstalować w pomieszczeniu nastawni stacji GPZ, w szafie pomiarowo-rozliczeniowej na uchylnej i przystosowanej do oplombowania tablicy licznikowej.
- 6.1.18. Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230 V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej.

6.2. Dla dostarczenia energii elektrycznej:

W celu weryfikacji wielkości mocy i energii elektrycznej pobieranej przez obiekt może zostać wykorzystany układ pomiarowy opisany w punkcie 6 przy uwzględnieniu faktu, że przy zabudowie przekładników prądowych 500 A / 5 A (120 %) z rdzeniami klasy 0,2S, minimalna mierzalna moc przez te przekładniki wyniesie ok. 885 kW (1 % I_N) przy $\cos \varphi = 0,93$.

Uwaga: W dokumentacji projektowej należy zamieścić szczegółowe obliczenia w zakresie mocy oraz ilości energii czynnej i biernej przewidywanej do pobierania w czasie pracy postojowej i rozruchowej. Powyższe obliczenia mogą być m.in. podstawą do wyboru sposobu rozliczenia ilości energii elektrycznej oraz usługi dystrybucyjnej, w tym umowy ryczałtowej.

7. Do obliczeń należy przyjąć:

- 7.1. Poziom wielkości mocy zwarciowej i prądów zwarciowych na szynach 110 kV stacji Lwówek Śląski w układzie normalnym roku 2025 wg ekspertyzy określony został w poniższej tabeli:

Węzeł sieciowy	Stan	S_{zw3f}	I_{zw3f}	I_{zw1f}	X_0/X_1
		[MVA]	[kA]	[kA]	[-]
LWO114	Bez uwzględniania ME Rząsiny	1.310	6.9	6,0	1,45
	Z uwzględnieniem ME Rząsiny	1.380	7,2	6,2	1,53

- 7.2. Maksymalne poziomy wielkości mocy zwarciowych i prądów zwarciowych na szynach 110 kV stacji Lwówek Śląski w roku 2025 wg ekspertyzy, zostały określone zostały w poniższej tabeli:

Węzeł sieciowy	Stan	S_{zw3f}	I_{zw3f}	I_{zw1f}	X_0/X_1
		[MVA]	[kA]	[kA]	[-]
LWO114	Bez uwzględniania ME Rząsiny	1.370	7.2	6,2	1,52
	Z uwzględnieniem ME Rząsiny	1.450	7,6	6,4	1,59

- 7.3. Z uwagi na moc maksymalną, m.in. stacja Przyłączanego Podmiotu (fundamenty, konstrukcje wsporcze, oszynowanie i aparatura) winna być zaprojektowana na spodziewaną wielkość prądu zwarciowego z uwzględnieniem typoszeregu mocy zwarciowej min. 3.500 MVA.
- 7.4. Sieć 110 kV pracuje z uziemionym skutecznie punktem zerowym.
- 7.5. Przerwa beznapięciowa wynikająca z działania automatyki SPZ - 1s.
- 7.6. Przy doborze: aparatury łączeniowej i pomiarowej (wyłączniki, odłączniki, przekładniki prądowe, ograniczniki przepięć), przyjąć czas znamionowy trwania zwarcia $t = 1s$.
- 7.7. Przy doborze: żył powrotnych kabli, przewodów ECC, przewodów odgromowych linii napowietrznych, instalacji uziemiającej, szyn zbiorczych, konstrukcji wsporczych oraz fundamentów przyjąć, że maksymalny czas likwidacji zwarć w sieci 110 kV, eliminowanych przez urządzenia EAZ – $t=0,6 s$.
- 7.8. Ochrona przed porażeniem – dla urządzeń sieci elektroenergetycznej 110 kV – uziemienie ochronne.

8. Wymagania dotyczące parametrów technicznych energii elektrycznej:

Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

- dla energii wprowadzonej przez ME Rząsiny do sieci TD S.A. - $\cos \varphi = \pm 0.95$ ($\tan \varphi = 0.33$) w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (TD S.A. ma prawo zażądać pracy ze stałym $\cos \varphi$ we wskazanych granicach),
- dla energii pobranej przez ME Rząsiny z sieci TD S.A. - $\cos \varphi$ musi zawierać się w przedziale $0,93 \leq \cos \varphi \leq 1$ ($0 \leq \tan \varphi \leq 0,4$).

ME Rząsiny musi mieć zdolność do automatycznego zapewnienia mocy biernej za pomocą trybu regulacji napięcia, trybu regulacji mocy biernej, trybu regulacji współczynnika mocy. Podczas eksploatacji OSD i OSP wraz z ME Rząsiny dokonają wyboru konkretnego trybu w zależności od potrzeb (operatywnie lub planowo).

W przypadku stwierdzenia możliwości przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomu współczynnika mocy, ME Rząsiny jest zobowiązany do zabudowy urządzeń służących do kompensacji mocy biernej oraz stałego monitoringu jego wartości w miejscu dostarczania energii – patrz pkt. 5.4.26.

9. Wymagania dotyczące dokumentacji projektowej:

- 9.1. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych Warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z jednostkami TD S.A. wskazanymi poniżej.
- 9.2. Dokumentację projektową należy opracować zgodnie z obowiązującymi przepisami Prawa budowlanego i Prawa energetycznego. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z opracowań typizacyjnych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnych rozporządzeniach, przepisach, normach oraz IRIESD.
- 9.3. Wykonanie przyłączenia wymaga opracowania dokumentacji projektowej m. in. w zakresie:
 - a) Projektu budowlanego i wykonawczego stacji Przyłączanego Podmiotu wraz z powiązaniami liniowymi 110 kV oraz łączem światłowodowym do GPZ (po stronie Przyłączanego Podmiotu),
 - b) Projektu budowlanego i wykonawczego w zakresie dobudowy pola 110 kV i zmian w GPZ (po stronie TD S.A.).
- 9.4. Dokumentacja projektowa opracowana przez Przyłączany Podmiot podlega uzgodnieniu w następującym zakresie:
 - a) W przypadku planowania instalacji ME Rząsiny w pobliżu istniejących lub planowanych do wybudowania linii najwyższych napięć (220 kV i 400 kV), ich lokalizacja powinna spełniać wytyczne, co do usytuowania publikowane przez PSE S.A. i być uzgodniona przez inwestora ME Rząsiny z PSE S.A. w Poznaniu,
 - b) Projekt budowlany stacji Przyłączanego Podmiotu wraz z powiązaniami liniowymi 110 kV z GPZ w zakresie zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia w Biurze Planowania i Rozwoju Sieci TD S.A. (pl. Powstańców Śl. 20, 53-314 Wrocław),
 - c) Projekt wykonawczy stacji Przyłączanego Podmiotu wraz z powiązaniami liniowymi 110 kV z GPZ w zakresie obwodów pierwotnych, obwodów wtórnych, telekomunikacji i telemekhaniki, układów zabezpieczeń i automatyk, układów pomiarowych rozliczeniowych energii elektrycznej w TD S.A. Oddział Jelenia Góra (ul. Bogusławskiego 32, 58-500 Jelenia Góra),
 - d) W zakresie stacji Przyłączanego Podmiotu uzgodnieniu podlegają również nastawy oraz konfiguracja elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej w zakresie rozdzielni 110 kV w:
 - Biurze Dyspozycji Sieci WN TD S.A.
 - PSE S.A. w Poznaniu ul. Marcelińska 71, 60-354 Poznań, za pośrednictwem TD S.A.
- 9.5. Zgodnie z IRIESD i standardem obowiązującym w TD S.A., zakres sygnałów telesygnalizacji, telepomiarów i telesterowania oraz szczegóły dotyczące sfery teleinformatycznej z Biurem Technicznej Obsługi Dyspozycji (DLD) TD S.A. Centrala Wrocław, 53-315, ul. Powstańców Śl. 132.
- 9.6. Typy regulacji mocy biernej z Biurem Analiz Sieciowych i Operatorskich (DLA) Departament Operatora Sieci, - TD S.A. Centrala Kraków 31-035, ul. Podgórska 25A.
- 9.7. Należy przekazać do TD S.A. Oddział Jelenia Góra po jednym komplecie dokumentacji powykonawczej (wersja papierowa + wersja elektroniczna w formacie PDF) stacji Przyłączanego Podmiotu wraz z powiązaniami liniowymi 110 kV z GPZ w zakresie obwodów pierwotnych, obwodów wtórnych, telekomunikacji i telemekhaniki, układów zabezpieczeń i automatyk, układów pomiarowych (rozliczeniowych) energii elektrycznej.

10. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw w zasilaniu:

- 10.1. Dla przerw planowanych:
 - a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający - 16 godzin,
 - 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 - 35 godzin.
- 10.2. Dla przerw nieplanowanych:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający - 36 godzin,
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, w przypadku gdy urządzenia TD S.A. nie uległy uszkodzeniu, nie przekraczający - 48 godzin.

11. Termin ważności warunków przyłączenia – dwa lata od daty doręczenia pierwotnych warunków.

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

12. Informacje dodatkowe:

- 12.1. ME Rząsiny (zarówno przy oddawaniu energii elektrycznej do sieci jak i poborze energii elektrycznej z sieci) powinien spełniać warunki i wymagania określone w:
 - a) Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 158/54) oraz rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 59 i 61 tego rozporządzenia, w tym wymogi określone w Rozporządzeniu (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej „SO GL” w tym dokumencie „Zakres wymiany danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. Zakresu wymienianych danych)” i Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych, wraz z późniejszymi zmianami,
 - b) aktach wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
 - c) IRIESD, w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w lit. a) i b) powyżej, z uwzględnieniem wymogów wynikających z niniejszych warunków przyłączenia.
- 12.2. TD S.A. zastrzega sobie prawo do zmiany warunków i wymagań jakie powinien spełniać ME Rząsiny, w szczególności w przypadku wprowadzenia zmian w IRIESP, IRIESD, w przepisach prawa lub w dokumentach opracowanych na ich podstawie, w zakresie warunków i wymagań jakie powinny spełniać magazyny energii elektrycznej przyłączane do sieci oraz zasad przyłączenia magazynów energii do sieci, które wpłyną na treść lub zasady określone w warunkach przyłączenia, umowie o przyłączenie, lub wielkość mocy ME Rząsiny możliwą do przyłączenia do sieci.
- 12.3. Instalacje elektryczne Przyłączanego Podmiotu powinny być wykonane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosowane do współpracy z siecią elektroenergetyczną TD S.A. W szczególności powinny być wykonane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
- 12.4. Wybudowane instalacje, sieci i urządzenia elektroenergetyczne Wnioskodawcy podlegają sprawdzeniu przez służby techniczne TD S.A., którego pozytywny wynik warunkuje ich przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TD S.A. Szczegóły z zakresu sprawdzenia, w tym zakres wymaganych dokumentów, znajduje się na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
- 12.5. Stosowane urządzenia i aparatura elektroenergetyczna winny posiadać dokumenty potwierdzające przeprowadzenie badań typu na zgodność z przedmiotową normą.
- 12.6. Należy opracować i dostarczyć do TD S.A. instrukcję współpracy ruchowej (IWR) dla należących do Przyłączanego Podmiotu urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z obowiązującą w TD S.A. IRIESD i w PSE S.A. IRIESP.
- 12.7. Właściciel ME Rząsiny zobowiązany jest do przekazania do PSE S.A. i TD S.A., w terminie do 7 dni od awaryjnego wyłączenia spowodowanego działaniem zabezpieczeń na należącej do niego rozdzielni, jak również w terminie do 7 dni w przypadku otrzymania pisemnego żądania PSE S.A. lub TD S.A., wszelkich informacji zarejestrowanych przy użyciu rejestratora zakłóceń i zdarzeń, rejestratorów wewnętrznych terminali urządzeń EAZ w formacie COMTRADE, oraz

systemu pomiaru i rejestracji parametrów jakości energii zainstalowanych w przyłączanym obiekcie. Przedmiotowe wymagania winny być realizowane na etapie eksploatacji przyłączanego obiektu stąd proponuje się ich ujęcie również w dokumentach, o których mowa w pkt. 12.6.

- 12.8. W przypadku stosowania w instalacjach i sieciach odbiorczych Przyłączanego Podmiotu aparatów, urządzeń i odbiorników:
- a) które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci TD S.A., Przyłączany Podmiot powinien we własnym zakresie zainstalować w powyższych sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń,
 - b) wrażliwych na zapady napięcia zasilającego powodowane występującymi zwarciami, Przyłączany Podmiot powinien we własnym zakresie przeciwdziałać skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz dążyć do zrealizowania sieci i instalacji z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciorowej.
- 12.9. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w miejscu dostarczania energii elektrycznej powinny być zgodny z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
- 12.10. 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 TD S.A.
- 12.11. TD S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Przyłączany Podmiot umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne.
- 12.12. W zakresie realizowanych inwestycji o których mowa w niniejszych warunkach przyłączenia jak również w zakresie prowadzenia ruchu i eksploatacji przyłączonych do sieci w oparciu o niniejsze warunki przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci należy przestrzegać wymagań obowiązujących w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (instrukcja jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.) i Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.
- 12.13. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi TD S.A., Przyłączany Podmiot winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji Oddział Jelenia Góra TD S.A. (ul. Bogusławskiego 32, 58-500 Jelenia Góra) z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
- 12.14. Wprowadzenie uzgodnionych nastawień musi zostać potwierdzone przez przekazanie do PSE S.A. za pośrednictwem TD S.A. zatwierdzonych kart nastaw. Każda kolejna zmiana nastaw wymaga ponownego uzgodnienia z PSE S.A. i TD S.A. oraz przesłania uzgodnionych, zatwierdzonych i aktualnych kart nastaw. Uzgodnione karty nastaw należy przekazać do PSE S.A. w Poznaniu. Każda kolejna zmiana nastaw koordynowanych wymaga ponownego uzgodnienia z PSE S.A. w Poznaniu za pośrednictwem TD S.A. oraz przesłania uzgodnionych, zatwierdzonych i aktualnych kart nastaw.

Bartosz
Lemański

Elektronicznie
podpisany przez
Bartosz Lemański
Data: 2025.03.21
08:55:12 +01'00'