



Webinarium dla wykonawców mikroinstalacji

Kraków, 8 grudnia 2021 r.

Agenda

Przyłączenia
mikroinstalacji

Rozwój OZE na
obszarze TD

Wymagania
dla modułów
wytwarzania
energii typu A

Wpływ niepoprawnie
skonfigurowanego
inwertera PV na sieć

**Wykonawcy
mikroinstalacji**

Wpływ mikroinstalacji
PV na pracę sieci

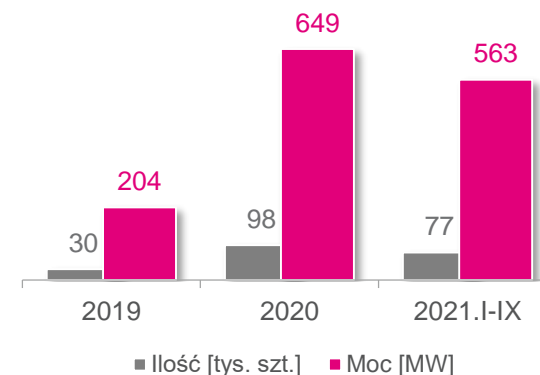
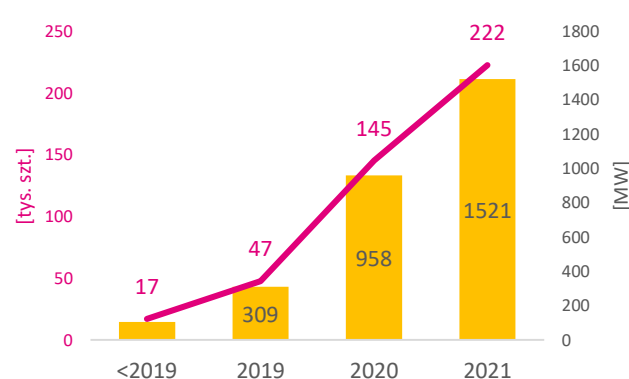
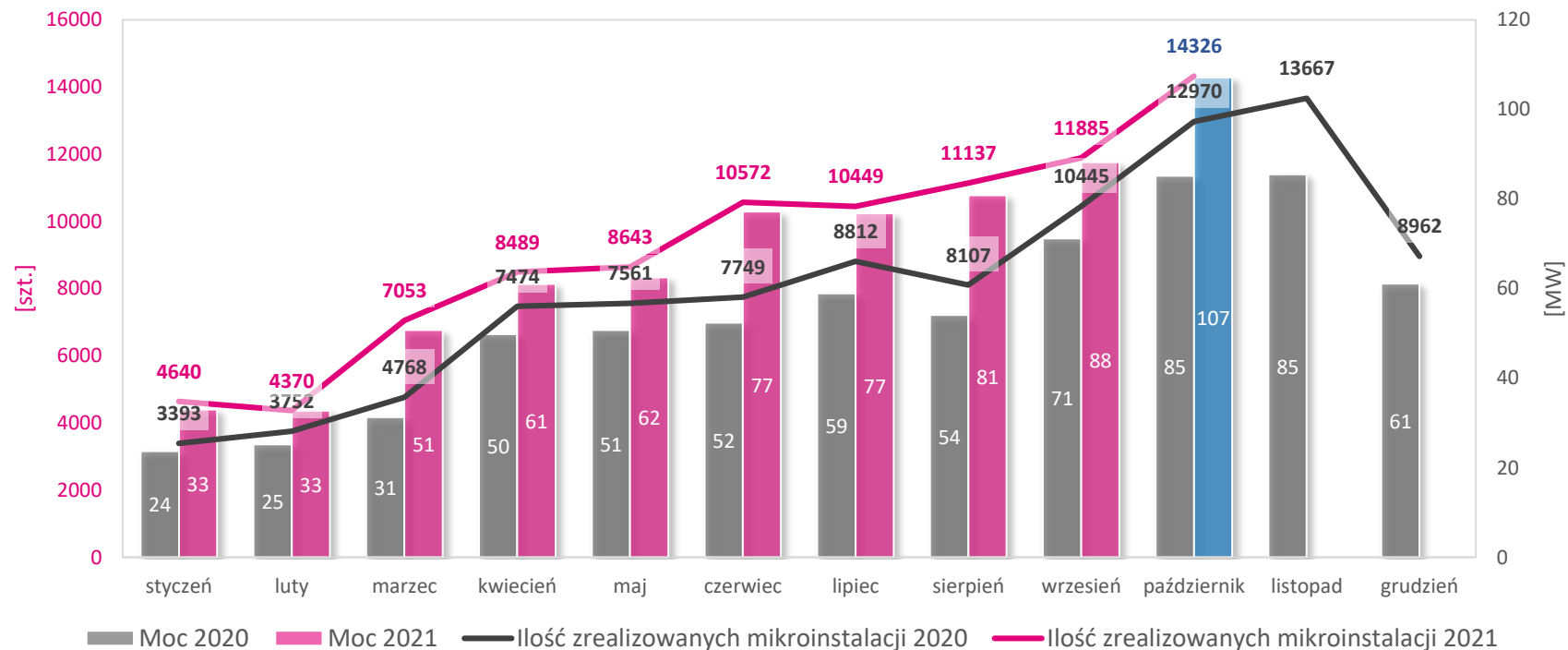
Badania
możliwości
regulacyjnych
inwerterów PV

Proces reklamacyjny

Odpowiedzialność
cywilna odbiorców za
zmiany parametrów
inwerterów powyżej
dopuszczalnych

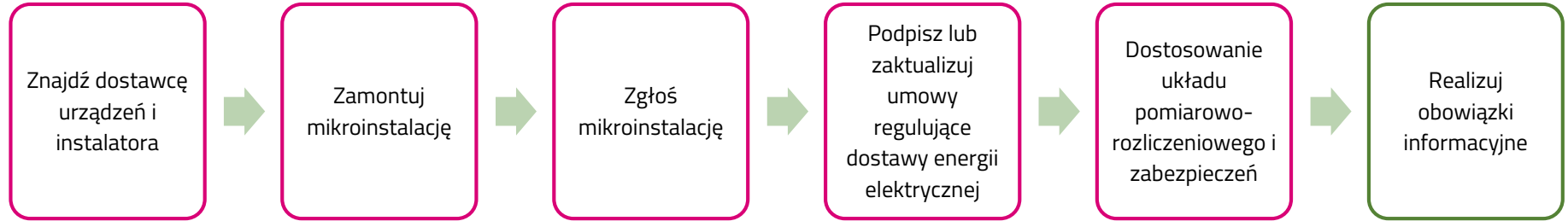
Przyłączenia mikroinstalacji

Ilość i moc przyłączonych mikroinstalacji w 2020 r. i 2021 r.



Przyłączenia mikroinstalacji

Kroki dla przyłączenia mikroinstalacji w trybie na zgłoszenie



Kanały obsługi zgłoszeń mikroinstalacji od 15 listopada 2021

POK



Dostępny dla zgłoszeń papierowych

E-mail




Niedostępny dla nowych zgłoszeń

Formularz www

Złóż zgłoszenie mikroinstalacji online

W celu złożenia zgłoszenia, należy wypełnić poniższy formularz online. Przed przystąpieniem do wypełniania prosimy przygotować komplet wymaganych załączników.



Wymagane załączniki:

- 1. **Pełnomocnictwo**, w przypadku jeśli zgłoszenie podpisuje pełnomocnik zgłaszającego (wzór [pełnomocnictwa](#)). Można je pobrać [tutaj](#).
- 2. **Oświadczenie instalatora**, w przypadku jeśli zgłoszenia nie składa instalator mikroinstalacji.
- 3. **Parametry techniczne**, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikacja techniczna/karty katalogowe urządzeń wytwórczych i przekształtnikowych.
- 4. **Certyfikat sprzętu** potwierdzający spełnienie wymagań określonych w NIC RIG i Wymogach Ogólnego Stosowania wynikających z NIC RIG, wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący.

Dane identyfikacyjne

Wybierz

Numer Punktu Poboru Energii (PPE)

Odbiorca końcowy

podmiot, który dokonuje zakupu energii na własny użytek oraz jest stroną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej - niezależnie od tego, czy jest to osoba fizyczna, czy osoba prowadząca działalność gospodarczą.

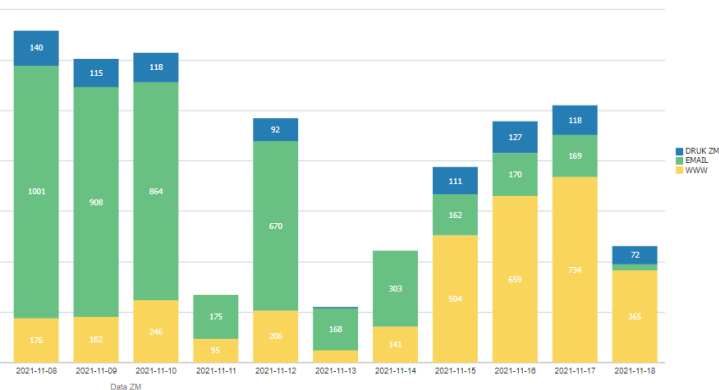
Przyłączenia mikroinstalacji

Zalety zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji przez formularz online:

- krótszy czasu realizacji wymiany/parametryzacji licznika,
- mniejsza ilość odrzucanych wniosków (formularz pilnuje poprawności wprowadzanych danych i na bieżąco informuje o błędach),
- niższe koszty obsługi (nie musisz drukować i skanować Zgłoszenia ZM),
- intuicyjne wprowadzanie danych do formularza,
- od razu otrzymasz potwierdzenie złożenia zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji (e-mail oraz SMS).

Dane, których potrzebujesz do zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji online:

- Dane osobowe i adresowe strony umowy (m.in. imię, nazwisko, adres, PESEL).
- Numer kodu PPE (indywidualny numer punktu poboru energii, który jest na fakturze)
- Pełnomocnictwo – dołącz, jeśli wypełniasz formularz w imieniu zgłaszającego.
- Oświadczenie instalatora – dołącz, jeżeli nie jesteś instalatorem mikroinstalacji.
- Parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikacja techniczna/karty katalogowe urządzeń wytwórczych i przekształtnikowych. Wymagane są tylko wtedy, gdy danego modelu inwertera nie ma na wykazie,
- Certyfikat sprzętu potwierdzający spełnienie wymagań określonych w NC RfG i Wymogach Ogólnego Stosowania wynikających z NC RfG, wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący. Wymagane są tylko wtedy, gdy danego modelu inwertera nie ma na wykazie.



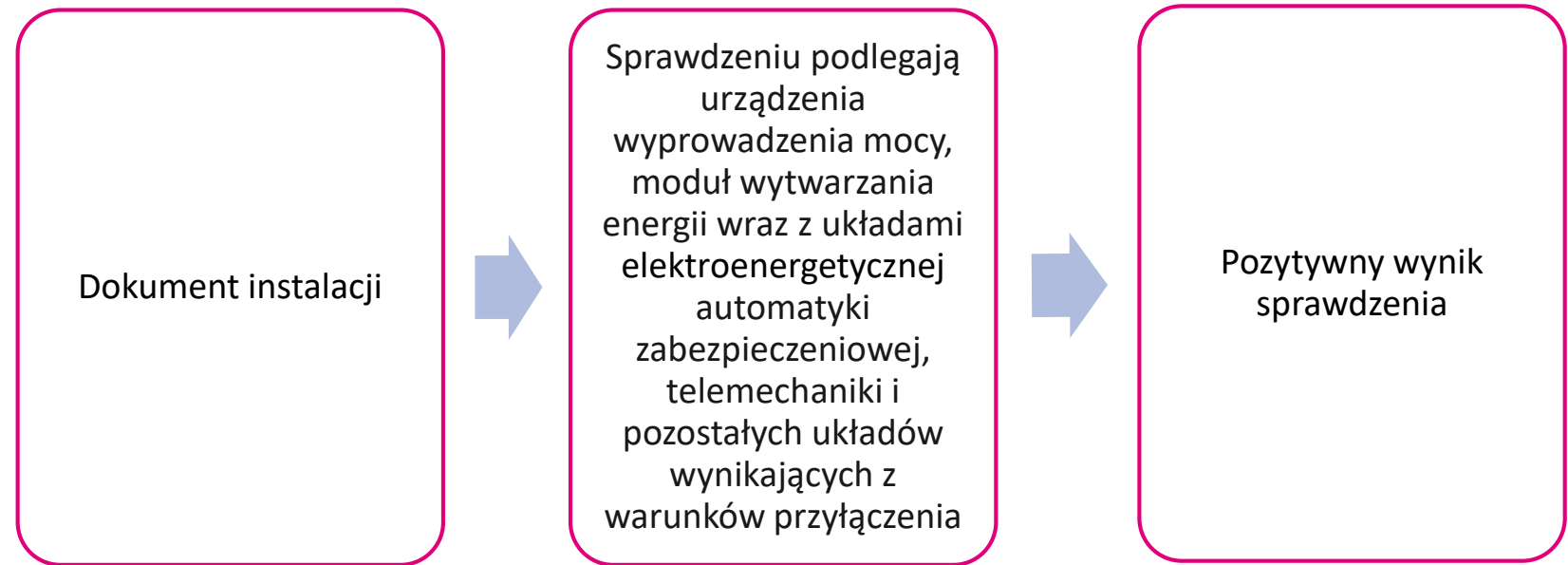
Przyłączenia mikroinstalacji

Typ A

Moc maksymalna
poniżej 0,2 MW

Napięcie przyłączenia
poniżej 110 kV

Sprawdzenia i odbiory wg NC RfG Typ A w tym mikroinstalacje



Sprawdzenie instalacji może odbyć się na podstawie przedłożonych dokumentów bez wizji lokalnej na obiekcie

Przyłączenia mikroinstalacji

Urządzenia zabudowane przed wejściem w życie NC RfG

Dla urządzeń zabudowanych przed wejściem w życie NC RfG wchodzących w skład instalacji przyłączonej do sieci nie jest wymagany certyfikat

Od 1 sierpnia 2021 r. nie ma prawnej możliwości stosowania deklaracji zgodności w procesie przyłączania Modułów Wytwarzania Energii (MWE) do sieci elektroenergetycznej. Akceptowane będą tylko inwertery znajdujące się na wykazie certyfikowanych urządzeń, który jest dostępny pod adresem: <http://ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/wykaz-certyfikatow>.

Na stronie PTPIREE (<http://ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci>) opublikowano zasady związane z procesem certyfikacji pod nazwą „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” oraz „Wykaz certyfikowanych urządzeń wytwórczych” pozytywnie zweryfikowanych przez Operatorów Systemów Dystrybucyjnych pod kątem posiadania odpowiednich certyfikatów dla MWE.

Etap I Do 31.07.2021
Możliwość stosowania deklaracji zgodności na dotychczasowych zasadach do dnia 31 lipca 2021 r.

etap zakończony

Etap II 1.08.2021 – 30.04.2022 r.
dopuszcza się możliwość stosowania:
- certyfikatów na zgodność z wymogami kodeksu NC RfG, lub
- certyfikatów na zgodność z normą PN –EN 50549-1 i/lub PN –EN 50549-2 wyłącznie wraz z dokumentem potwierdzającym, przystąpienie do procesu uzyskania certyfikatu potwierdzającego spełnienie wymogów kodeksu NC RfG oraz Wymogami ogólnego stosowania

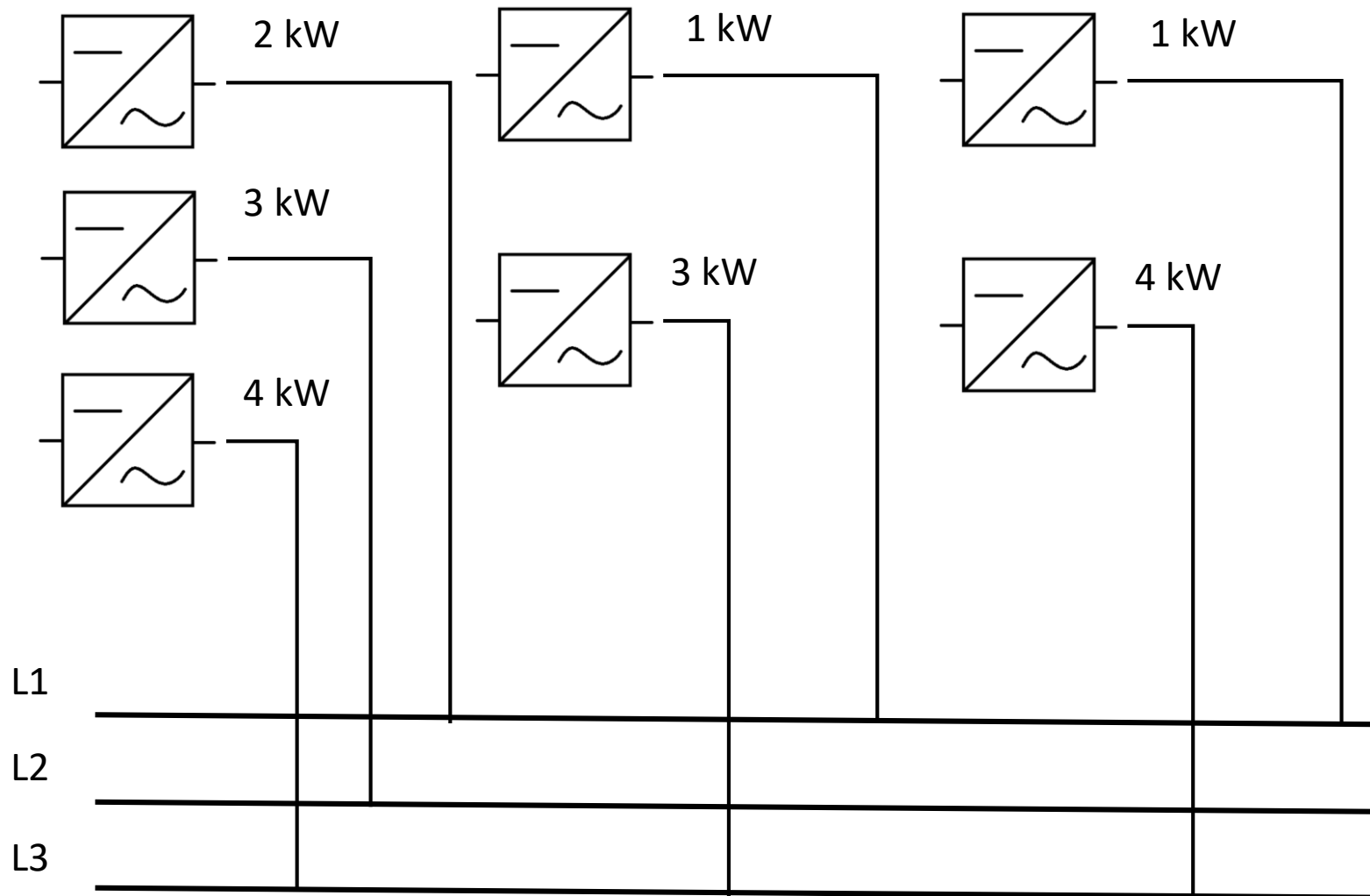
Etap III od 1 maja 2022 r.
wymóg obowiązkowego stosowania certyfikatu potwierdzającego spełnienie wymogów kodeksu NC RfG oraz Wymogów ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), na podstawie programu certyfikacji zgodnego z dokumentem „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych”.

Przyłączenia mikroinstalacji

IRiESD

1.3 Jednostki wytwórcze o mocy zainstalowanej większej niż 3,68kW przyłączane są do sieci dystrybucyjnej w sposób trójfazowy

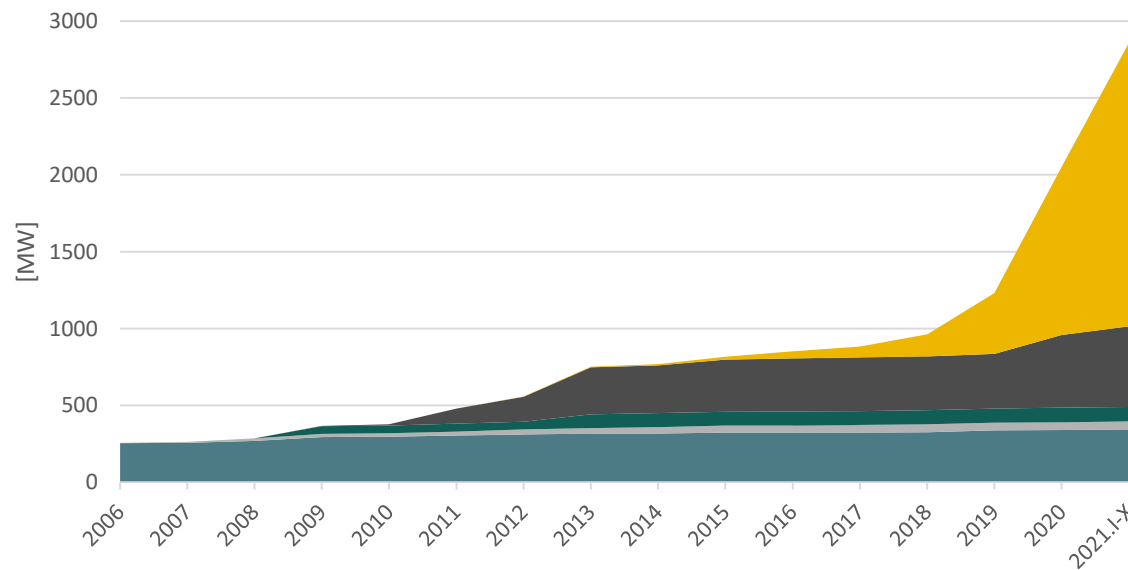
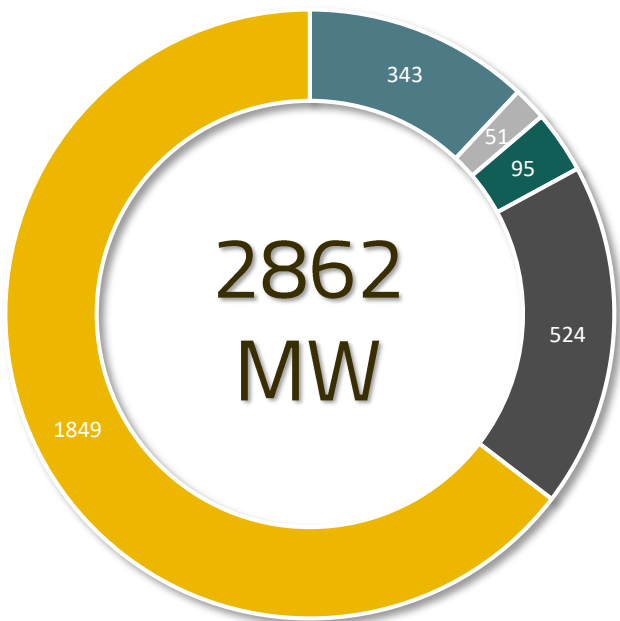
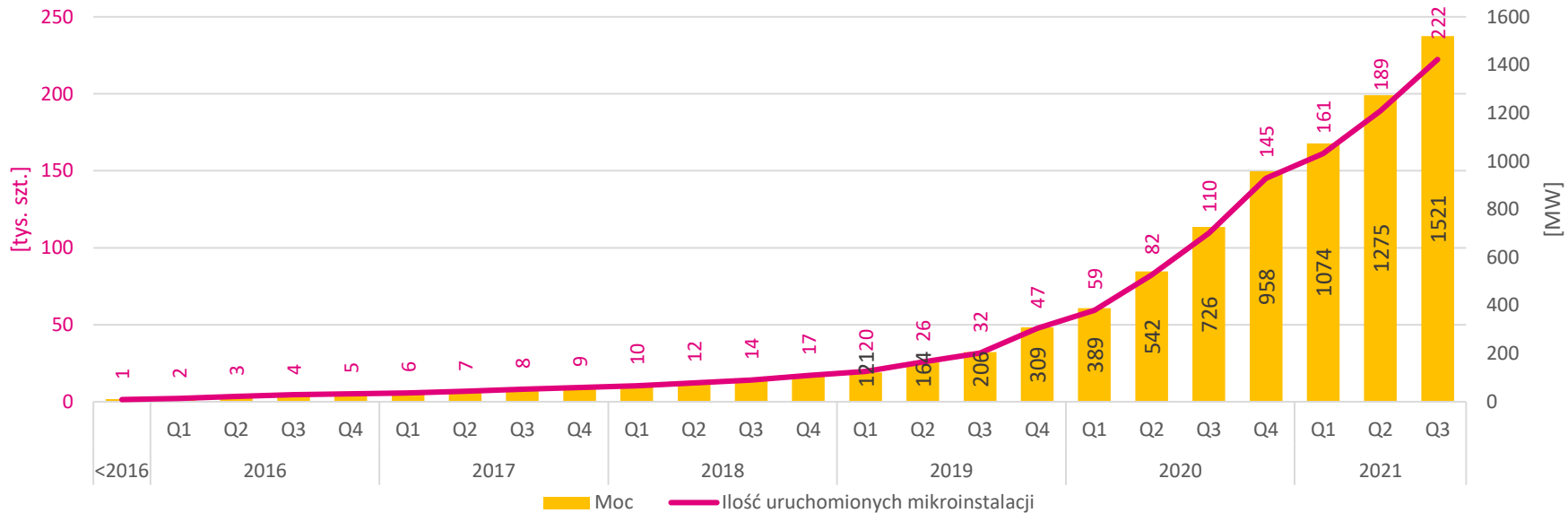
Asymetria generacji nie może przekraczać 3,68 kW pomiędzy fazami.



Rozwój OZE na obszarze TD

Stan przyłączonych mikroinstalacji na koniec III kw. 2021 r. był prawie 7 razy większy w porównaniu do analogicznego kwartału 2019 r.

Aktualne dane dot. liczby i mocy przyłączonych mikroinstalacji przez wszystkich OSD można znaleźć na stronie PTPiREE: <http://ptpiree.pl/energetyka-w-polsce/energetyka-w-liczbach/mikroinstalacje-w-polsce>

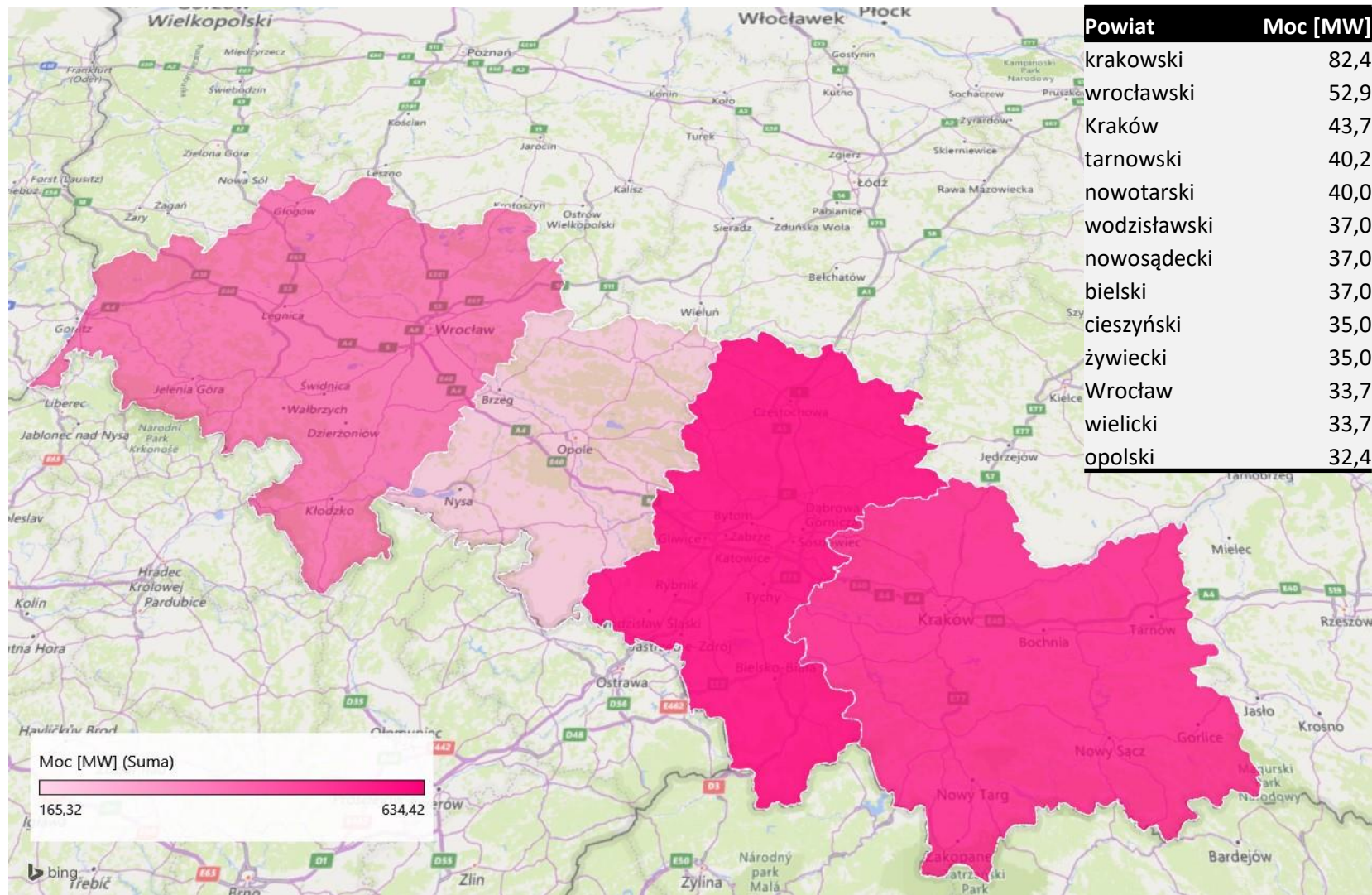


■ Woda ■ Biogaz ■ Biomasa ■ Wiatr ■ Słońce

■ Woda ■ Biogaz ■ Biomasa ■ Wiatr ■ Słońce

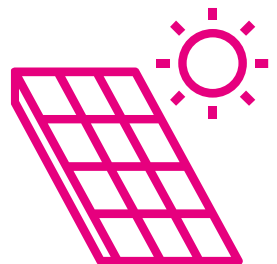
Rozwój OZE na obszarze TD

Sumaryczne moce mikroinstalacji PV zlokalizowanych w poszczególnych województwach i powiatach na obszarze działania Tauron Dystrybucja S.A.



Wymagania dla modułów wytwarzania energii typu A

- Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG),
- Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG),
- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD), z uwzględnieniem karty aktualizacji nr 7/2018 zatwierdzonej przez Prezesa URE z dnia 18 kwietnia 2019r.,
- Norma PN-EN 50549-1:2019 Wymagania dla instalacji generacyjnych przeznaczonych do równoległego przyłączania do publicznych sieci dystrybucyjnych, część 1: Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej nN, Instalacje generacyjne aż do typu B i włącznie z nim,
- Zbiór wymagań dla modułów wytwarzania energii typu A, w tym mikroinstalacji (dokument wydany przez TD).



Wymagania dla modułów wytwarzania energii typu A

Falowniki mikroinstalacji przyłączone do sieci nN muszą spełniać wymogi IRIESD oraz normy PN-EN 50549-1:2019 m.in. w zakresie zabezpieczenia instalacji przed nadmiernym wzrostem napięcia.

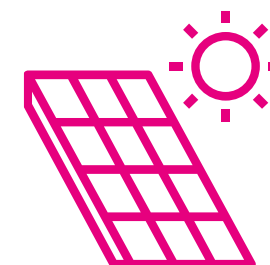
Dokumenty te ta wymagają, aby każda mikroinstalacji posiadała dwa stopnie zabezpieczenia nadnapięciowego:

- **pierwszy stopień (U>)** – jeśli 10-minutowa średnia wartość skuteczna napięcia przekroczy 253 V, to instalacja musi zostać odłączona w czasie do 3 s,
- **drugi stopień (U>>)** – jeśli chwilowa wartość skuteczna napięcia przekroczy wartość 264,5 V, to instalacja musi zostać odłączona w czasie 0,1 – 0,2 s.

Ponowne załączenie instalacji jest dopuszczalne przy spełnieniu warunku $195,5 V < U_n < 253 V$ przy minimalnym czasie obserwacji wynoszącym 60 s.

Funkcja zabezpieczenia		Wymagane nastawienie wartości wyłączającej		Maksymalny czas odłączenia	Minimalny czas zadziałania
U _{LN}	Obniżenie napięcia	0,95 U _n	195,5 V	1,5 s	1,2 s
	Wzrost napięcia stopień 1 ¹⁾	1,1 U _n	253,0 V	3,0 s	-
	Wzrost napięcia stopień 2	1,15 U _n	264,5 V	0,2 s	0,1 s
U _{LL}	Obniżenie napięcia	0,95 U _n	340,0 V	1,5 s	1,2 s
	Wzrost napięcia stopień 1 ¹⁾	1,1 U _n	440,0 V	3,0 s	-
	Wzrost napięcia stopień 2	1,15 U _n	460,0 V	0,2 s	0,1 s
Obniżenie częstotliwości		47,5 Hz		0,5 s	0,3 s
Podwyższenie częstotliwości		52 Hz		0,5 s	0,3 s
Zabezpieczenie od pracy wyspowej	ROCOF	2,5 Hz/s		0,5 s	-
	aktywne	-		5 s	-
¹⁾ 10-minutowa wartość średnia, zgodnie z EN 50160. Szczegółowe wymagania w zakresie pomiaru wartości średniej zawarte są w normach polskich.					

Zbiór wymagań dla modułów wytwarzania energii typu A, w tym mikroinstalacji (dokument TD)

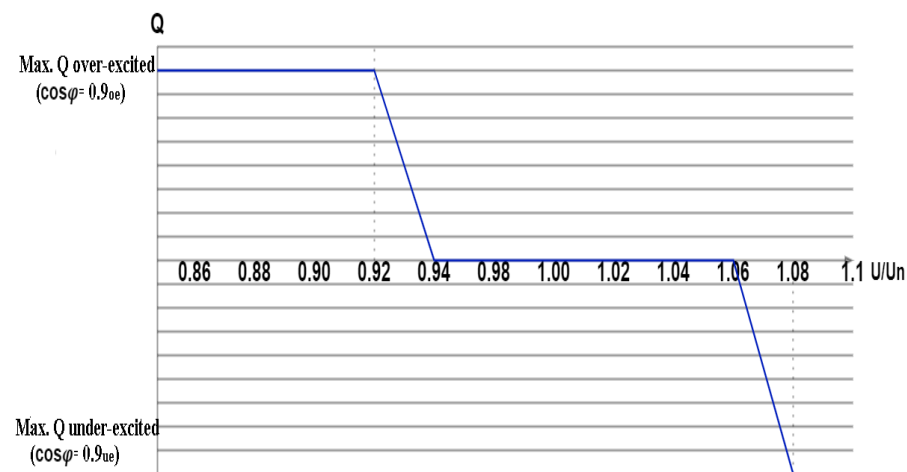


Wymagania dla modułów wytwarzania energii typu A

Aby ograniczyć konieczność wyłączenia się mikroinstalacji w związku z nadmiernym wzrostem napięcia, IRIESD oraz norma PN-EN 50549-1:2019 zaleca sterowanie mocą bierną w trzech trybach:

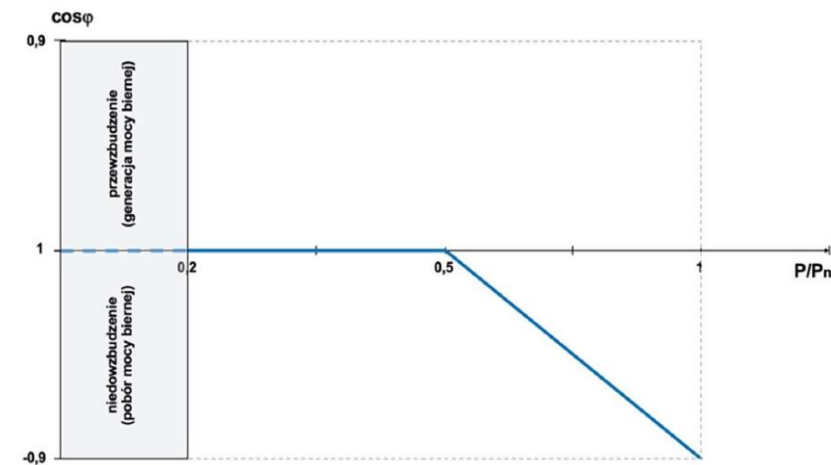
- $Q = f(U)$ – tryb sterowania mocą bierną w funkcji napięcia (tryb podstawowy),
- $\cos\varphi = f(P)$ – tryb sterowania mocą bierną w funkcji poziomu generacji mocy czynnej (tryb alternatywny),
- $\cos\varphi = \text{const.}$ – stała wartość współczynnika mocy niezależna od wartości napięcia i poziomu mocy czynnej generowanej (tryb dodatkowy),

Norma ta dopuszcza również (po wyczerpaniu powyższych możliwości sterowania mocą bierną) ograniczenie generowanej mocy czynnej w funkcji napięcia $P = f(U)$, zgodnie z logiką wybraną przez producenta falownika.



(a)

Wymagane sterowanie $Q=f(U)$



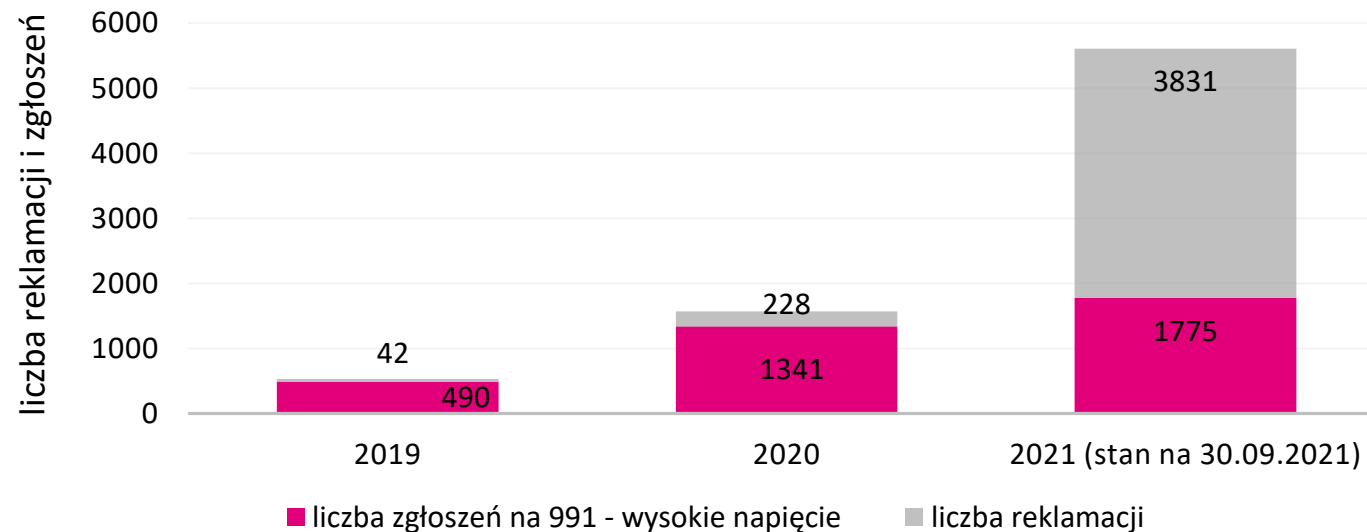
(b)

Wymagane sterowanie $\cos\varphi = f(P)$

Reklamacje prosumentów na zawyżone napięcie

W TD S.A. jest obserwowany gwałtowny wzrost reklamacji oraz zgłoszeń prosumentów na niepoprawną pracę mikroinstalacji, które głównie dotyczą wyłączania się mikroinstalacji ze względu na zawyżone napięcie w sieci.

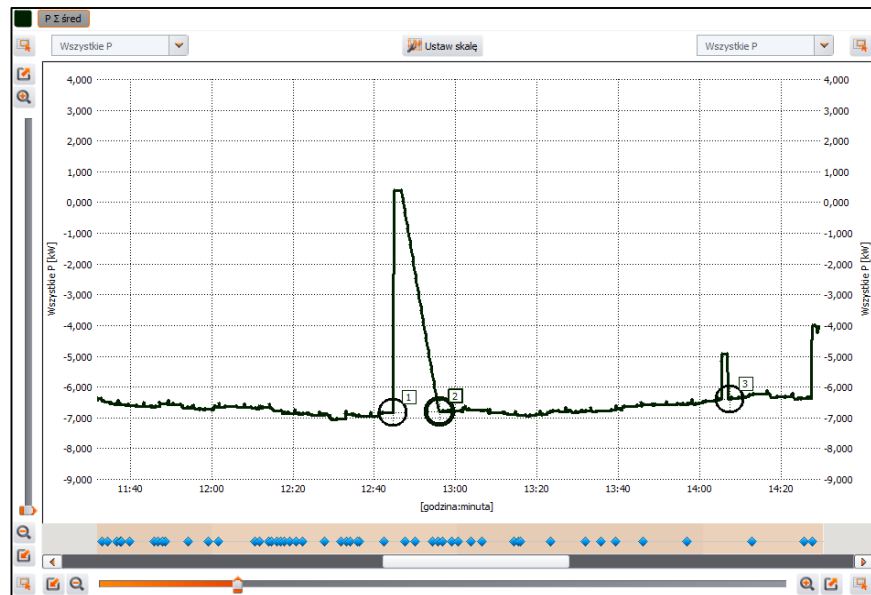
Reklamacje i zgłoszenia prosumentów



- prowadzone analizy pomiarów parametrów jakości energii elektrycznej pokazują, że zdecydowana większość mikroinstalacji nie posiada aktywowanego żadnego trybu regulacji mocy biernej,
- u żadnej z analizowanych mikroinstalacji nie stwierdzono również aktywacji trybu $P=f(U)$,
- zdarzają się przypadki ingerencji w zabezpieczenia nadnapięciowe i ustawiania zawyżonych progów zabezpieczeń nadnapięciowych.

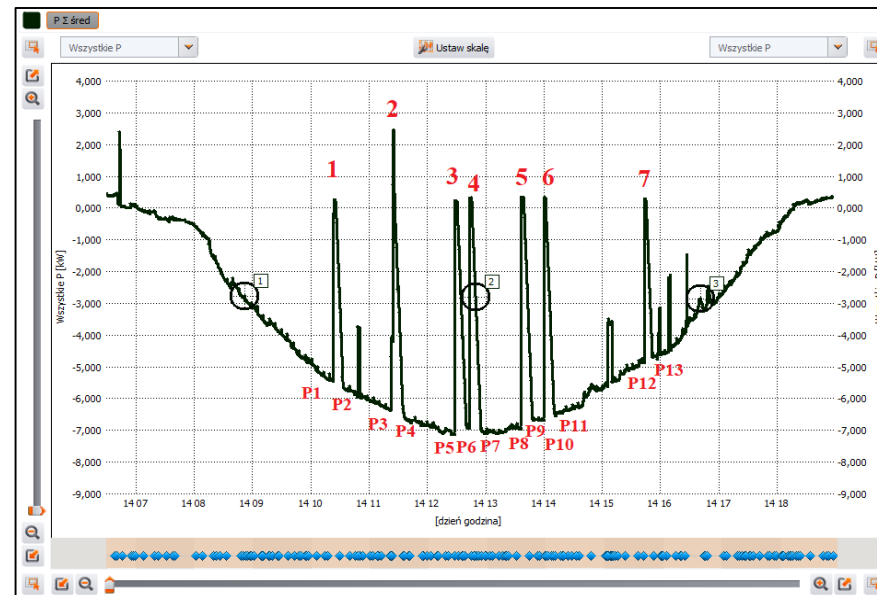
Zjawisko automatycznego wyłączenia się mikroinstalacji PV

Zjawisko automatycznego wyłączenia się mikroinstalacji fotowoltaicznej na skutek zadziałania zabezpieczenia nadnapięciowego



(a)

pojedyncze wyłączenie się mikroinstalacji



(b)

wyłączenia mikroinstalacji w ciągu słonecznego dnia

- Zgodnie z normą PN-EN 50549-1:2019, po zadziałaniu zabezpieczenia mikroinstalacji, jej ponowne załączenie powinno nastąpić po 60 sekundach, a powrót mocy sprzed wyłączenia ma odbywać się z gradientem wynoszącym 10% mocy nominalnej inwertera na minutę.
- Biorąc pod uwagę te dwa warunki, każde wyłączenie mikroinstalacji powoduje, że w ciągu tych 11 minut mikroinstalacja wygeneruje tylko 45,44% energii możliwej do wygenerowania.

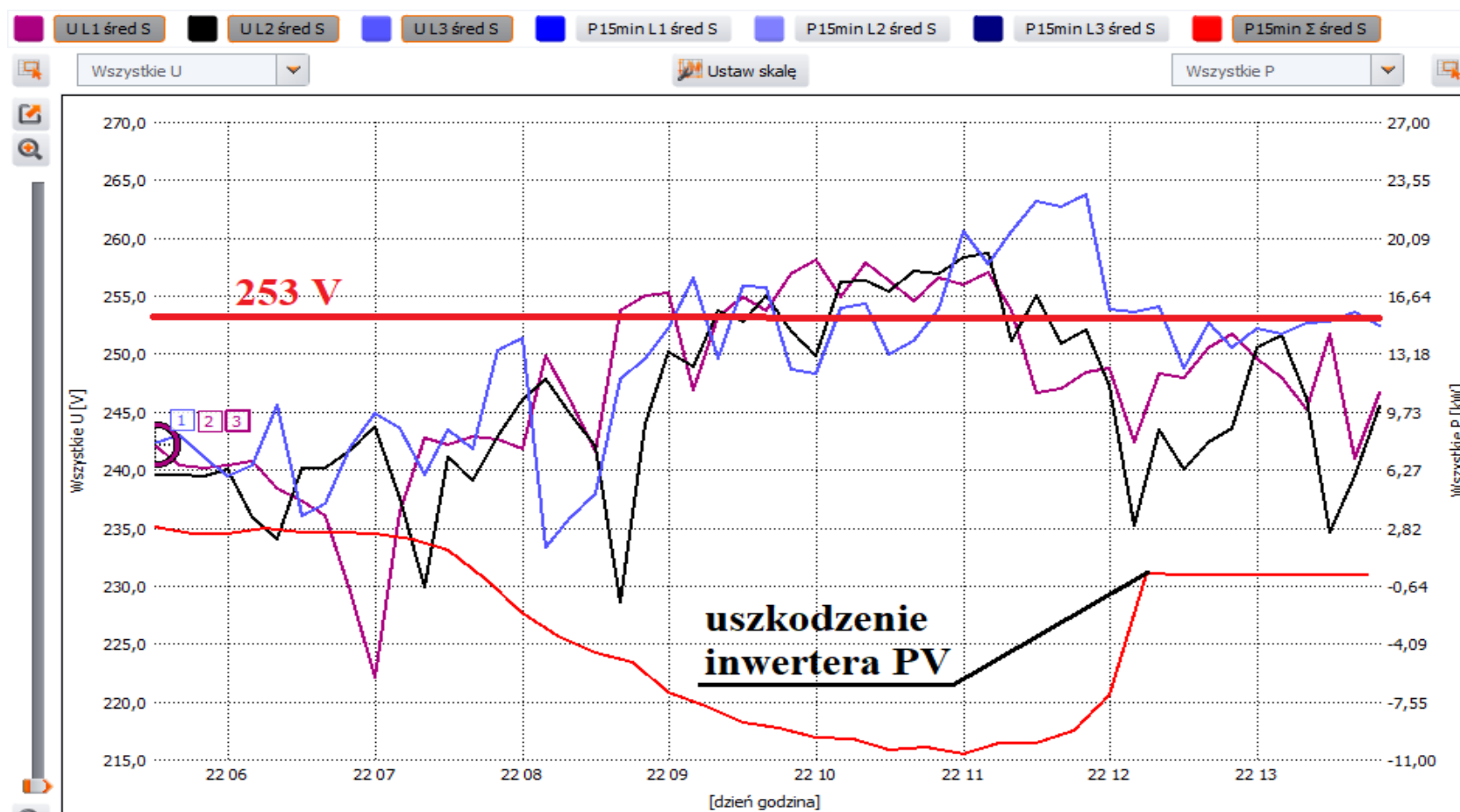
Przykład uszkodzenia się falownika mikroinstalacji fotowoltaicznej na skutek ingerencji w zabezpieczenia nadnapięciowe poprzez ustawienie wyższych progów działających na wyłączenie mikroinstalacji

Wpływ niepoprawnie ustawionego falownika PV na sieć nN



Wykres napięć fazowych oraz wprowadzanej mocy czynnej do sieci nN przez mikroinstalację fotowoltaiczną

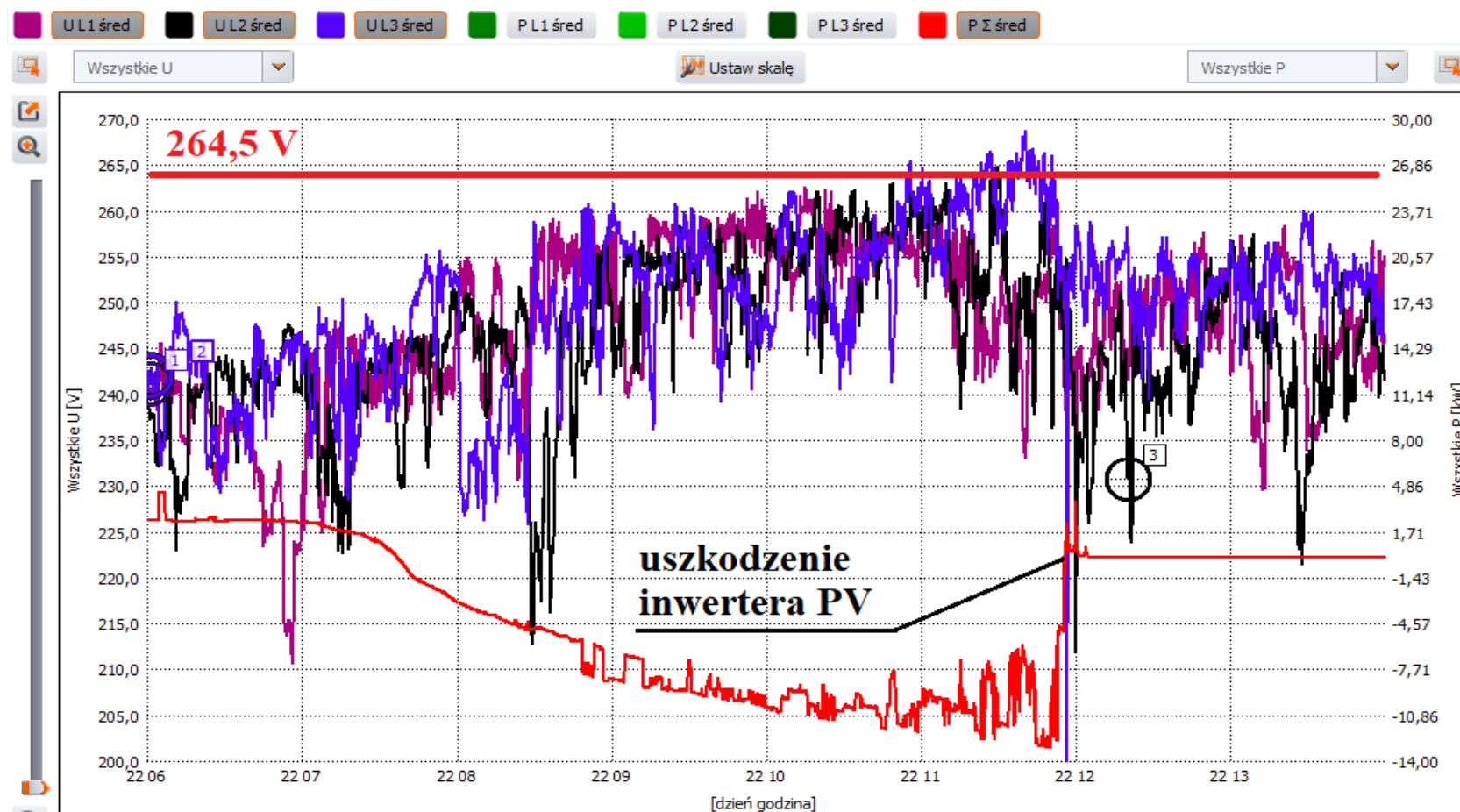
Wpływ niepoprawnie ustawionego falownika PV na sieć nN



Wykres przedstawia napięcia fazowe oraz moc czynną uśrednianą 10-minutowo. Wyraźnie widać, że w godzinach 08:45 – 12:00 inwerter PV nie uległ wyłączeniu pomimo przekroczenia 253,0 V tj. I progu zabezpieczeń nadnapięciowych.

Wykres napięć fazowych oraz wprowadzanej mocy czynnej do sieci nN przez mikroinstalację fotowoltaiczną

Wpływ niepoprawnie ustawionego falownika PV na sieć nN



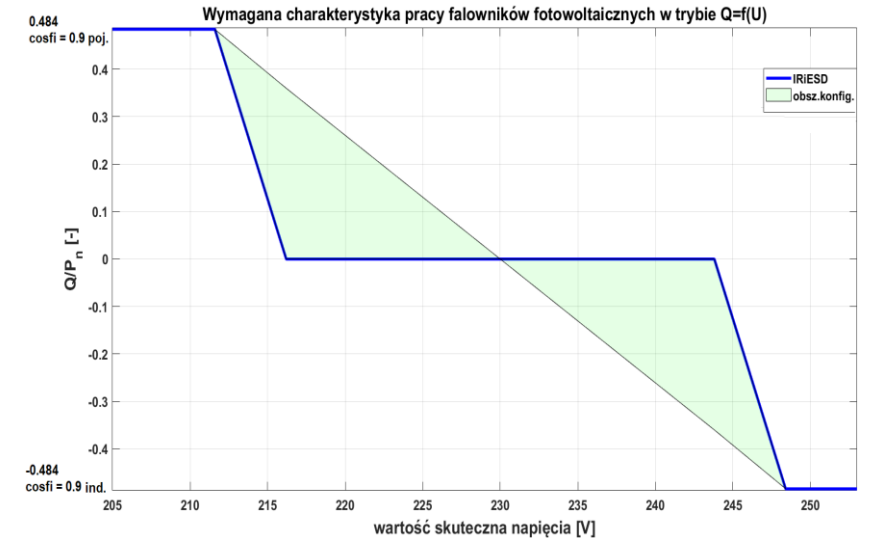
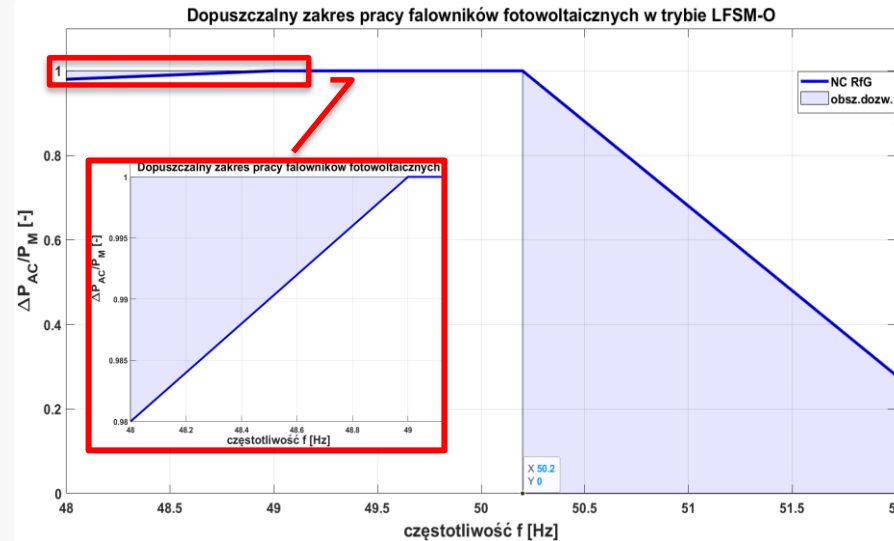
Wykres przedstawia napięcia fazowe oraz moc czynną uśrednianą 10-sekundowo. Wyraźnie widać, że w godzinach 11:30 – 12:00 inwerter PV nie uległ wyłączeniu pomimo przekroczenia 264,5 V tj. II progu zabezpieczeń nadnapięciowych.

Piknik OZE 2021 – badania możliwości regulacyjnych falowników PV

TAURON Dystrybucja S.A. wraz z Akademią Górniczo-Hutniczą w Krakowie zorganizował dnia 16 czerwca 2021 r. Piknik OZE 2021, który był poświęcony m.in. badaniom inwerterów PV na zgodność z kodeksem sieci NC RfG oraz wymogami OSD.

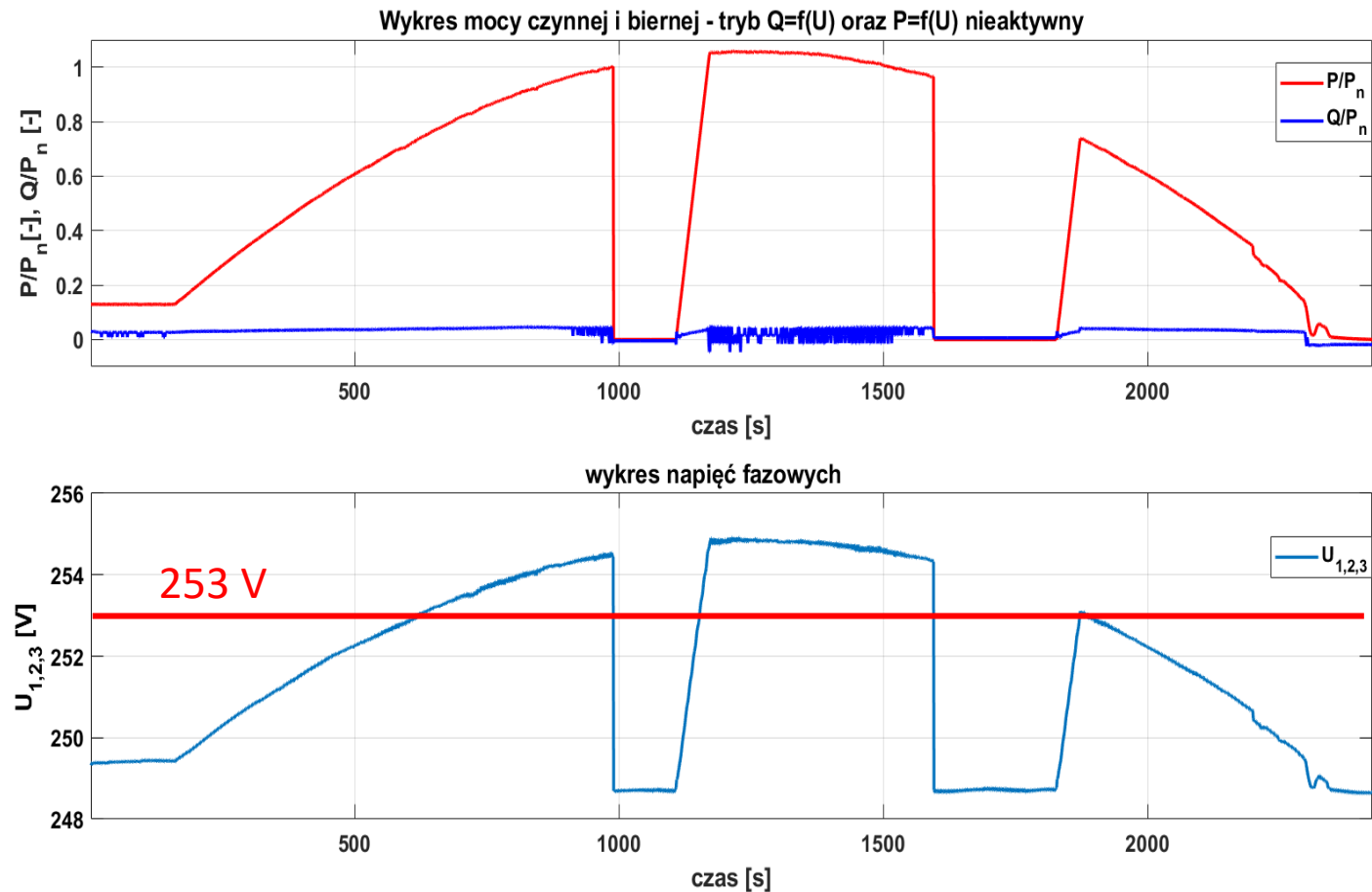
W ramach tego wydarzenia zbadano m.in.:

- zdolność inwerterów PV do regulacji mocy biernej zgodnie z charakterystyką $Q=f(U)$,
- wpływ aktywacji regulacji $Q=f(U)$ oraz $P=f(U)$ na ilość wygenerowanej energii oraz liczbę wyłączeń przykładowego inwertera PV



Piknik OZE 2021 – badania możliwości regulacyjnych falowników PV

Porównanie pracy przykładowego 3-fazowego falownika fotowoltaicznego z nieaktywnym (a) oraz aktywnym (b) trybem $Q=f(U)$ oraz $P=f(U)$

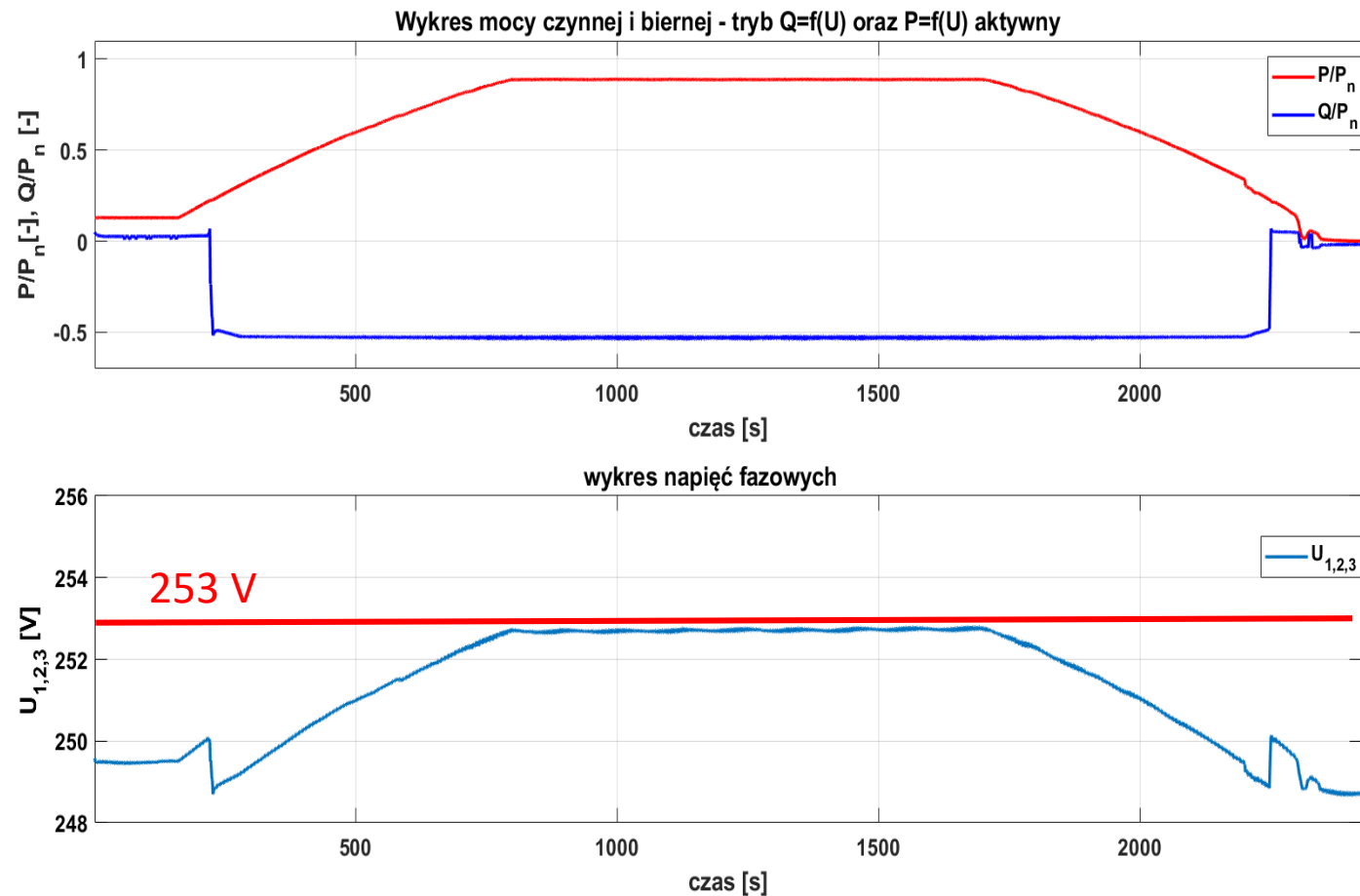


(a)

Praca przykładowego 3-fazowego falownika PV z nieaktywnymi trybami regulacyjnymi. Widoczne są dwa wyłączenia falownika ze względu na wzrost napięcia powyżej 253 V.

Piknik OZE 2021 – badania możliwości regulacyjnych falowników PV

Porównanie pracy przykładowego 3-fazowego falownika fotowoltaicznego z nieaktywnym (a) oraz aktywnym (b) trybem $Q=f(U)$ oraz $P=f(U)$

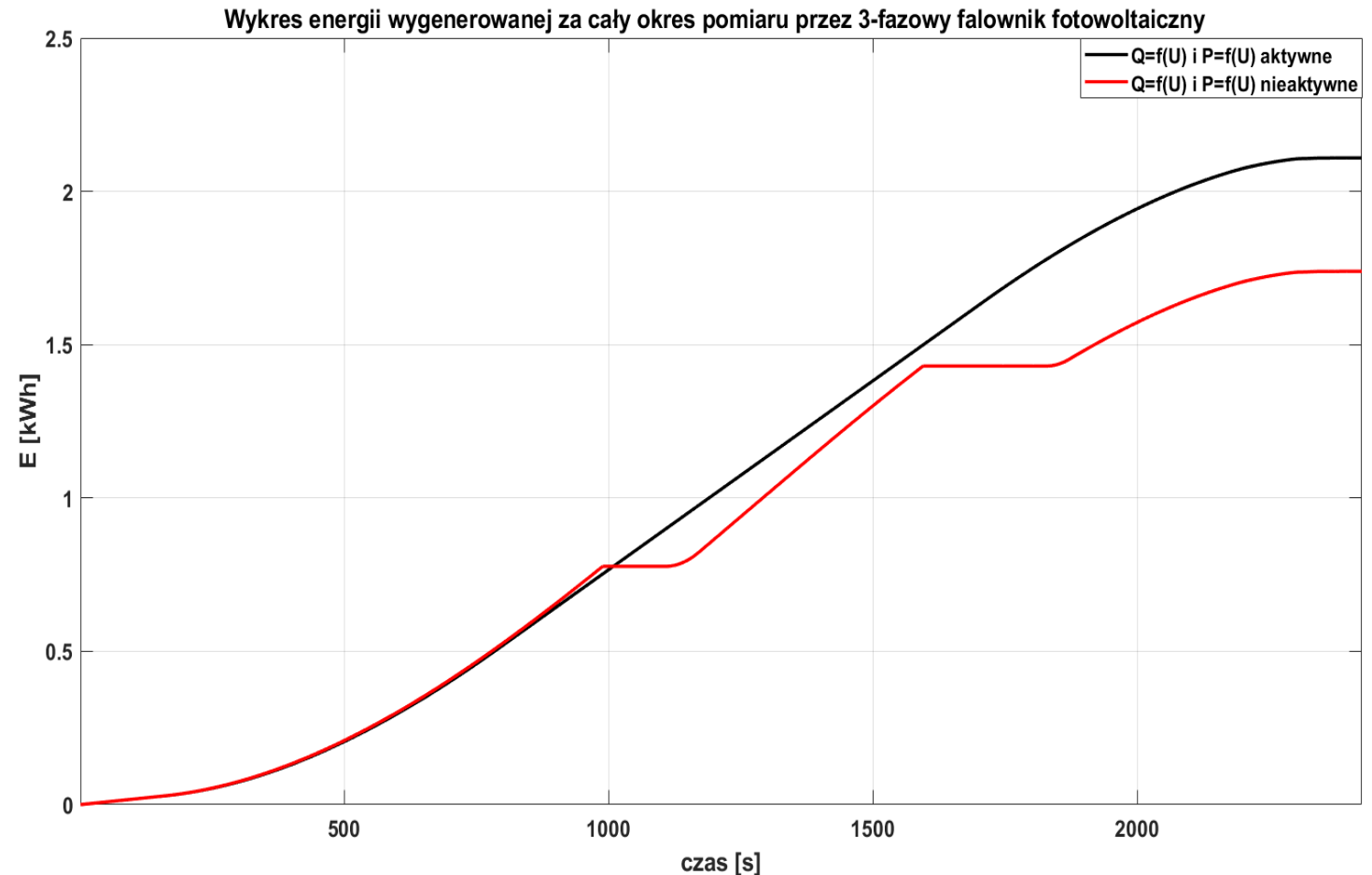


(b)

Praca przykładowego 3-fazowego falownika PV z aktywnymi trybami regulacyjnymi $Q=f(U)$ oraz $P=f(U)$. Widoczny jest brak wyłączeń falownika PV oraz redukcja generacji mocy czynnej.

Piknik OZE 2021 – badania możliwości regulacyjnych falowników PV

Porównanie ilości energii wygenerowanej przez przykładowy 3-fazowy falownik PV z nieaktywną oraz aktywną regulacją $Q=f(U)$ oraz $P=f(U)$



W zaprezentowanym przykładzie, 3-fazowy falownik fotowoltaiczny z włączonymi trybami regulacji wygenerował o 17,5% więcej energii, pomimo iż jego maksymalna moc czynna w szczycie generacji została ograniczona do 90% mocy nominalnej.

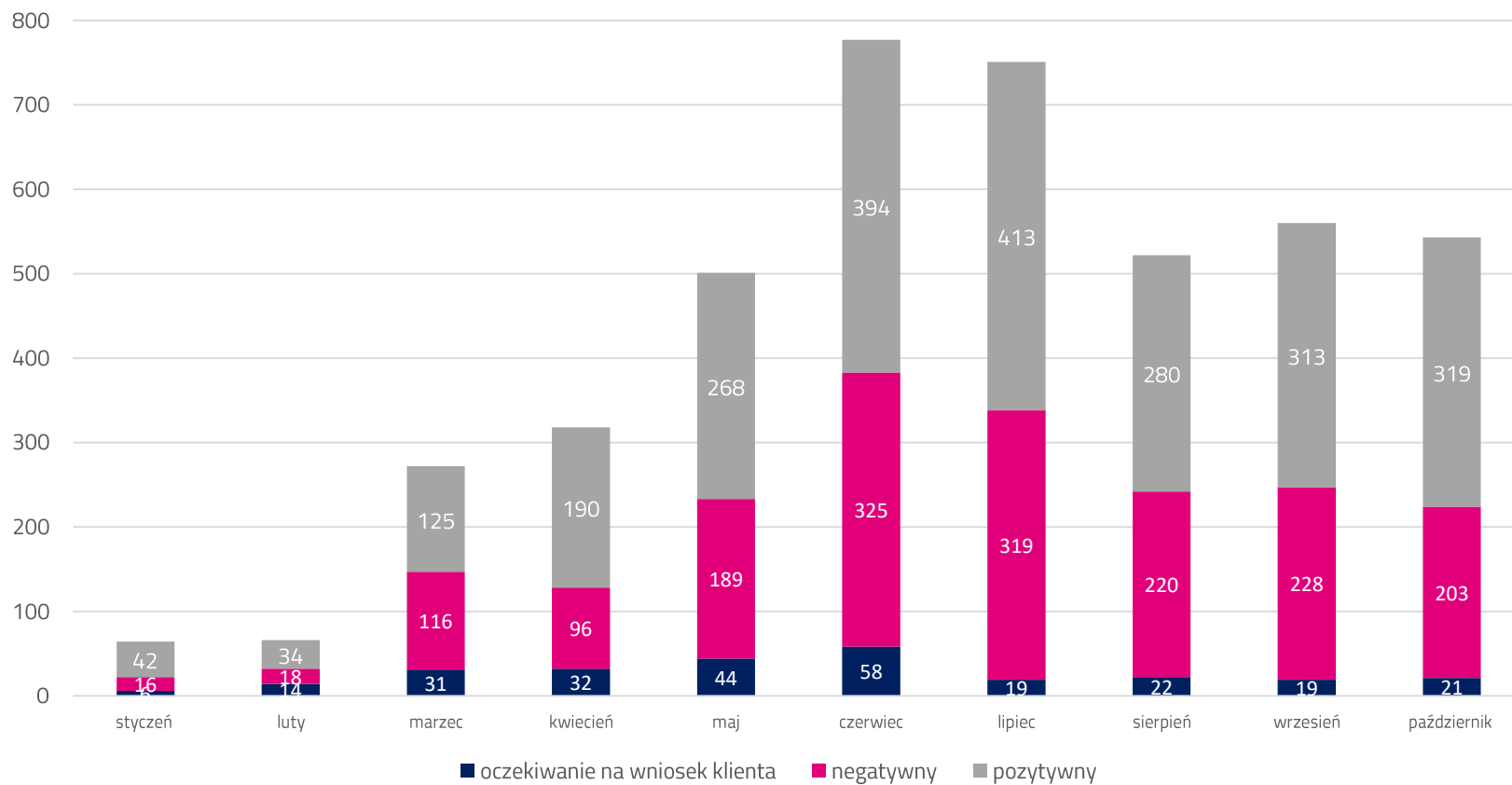
Podsumowanie

- Zmiana nastaw progów zabezpieczeń nadnapięciowych w falowniku fotowoltaicznym stwarza zagrożenie uszkodzenia urządzeń przyłączonych do sieci oraz zwiększa ryzyko porażenia osób je użytkujących (poprzez m.in. uszkodzenie izolacji tych urządzeń),
- Aktywacja w falowniku charakterystyk regulacyjnych takich jak $Q=f(U)$ oraz $P=f(U)$ powoduje, że mikroinstalacja fotowoltaiczna nie będzie ulegała cyklicznym wyłączeniom na skutek zawyżonego napięcia w sieci, co skutkuje wygenerowaniem przez nią więcej energii niż w przypadku pracy takiej mikroinstalacji z dezaktywowanymi powyższymi charakterystykami.

Reklamacje klientów posiadających mikroinstalacje w 2021 roku

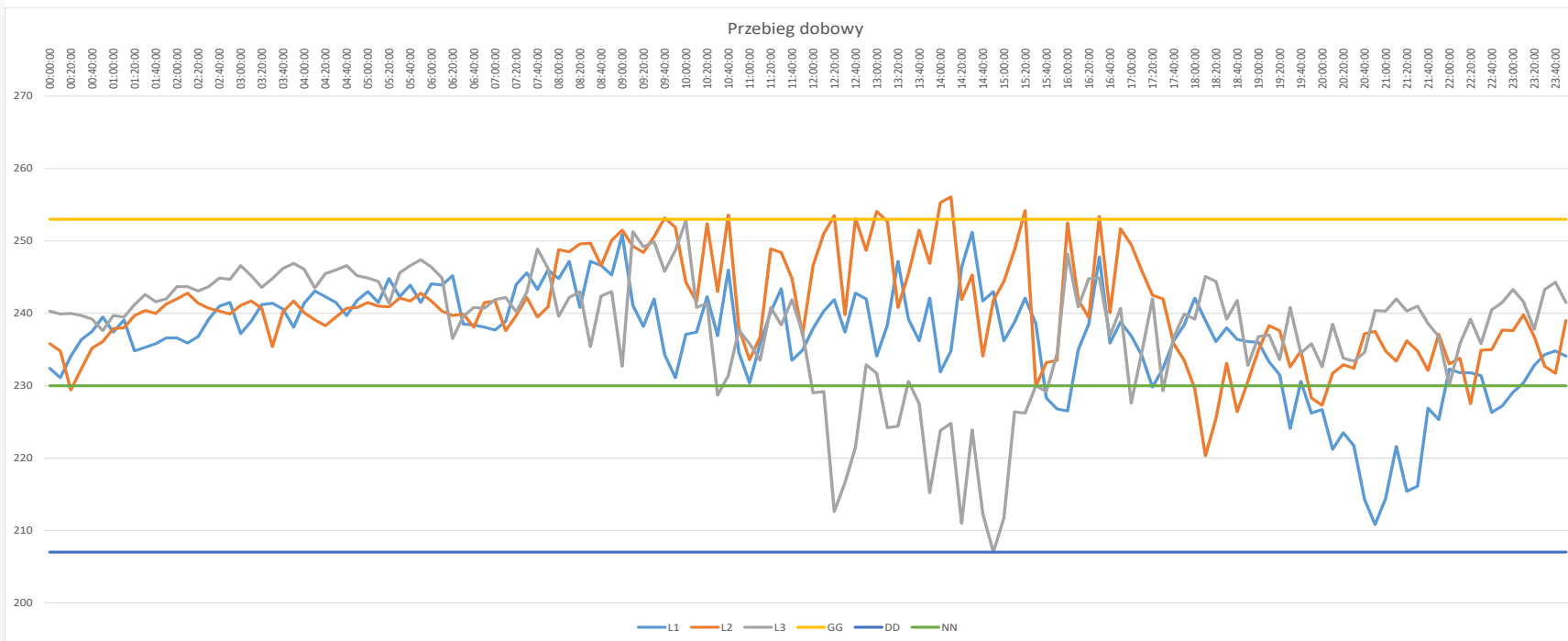
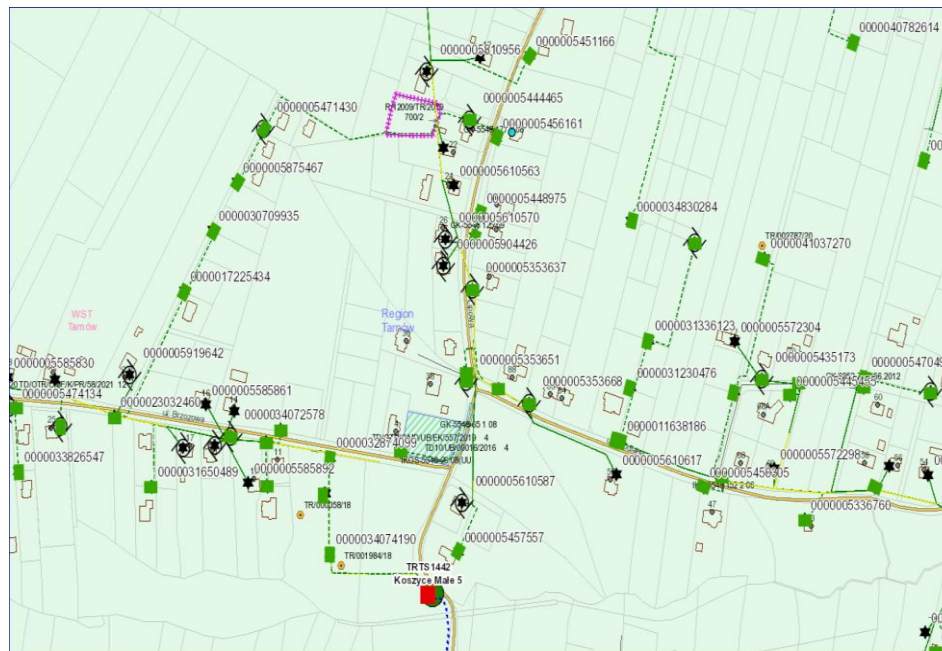
Reklamacje składane przez właścicieli mikroinstalacji wynikające z wyłączania się instalacji

Ilość reklamacji jakości energii elektrycznej klientów posiadających mikroinstalację w 2021 roku



Dostęp do danych

Systemy TD





Reklamacje klientów posiadających mikroinstalacje w 2021 roku

Działania w zakresie zmniejszenia ilości reklamacji składanych przez właścicieli mikroinstalacji wynikających z wyłączenia się mikroinstalacji

Wprowadzono usprawnienia w obsłudze reklamacji:

- ✓ Infolinia Dystrybucyjna- wdrożono procedurę informowania klientów o powodach wyłączenia się mikroinstalacji, w przypadku zgłoszeń dot. nieprawidłowej pracy mikroinstalacji.
- ✓ Pogotowie energetyczne 991 - kieruje Klienta na Infolinię dystrybucyjną 606 0 616 celem zgłoszenia sytuacji i/lub wystawienia zlecenia na zamontowanie rejestratora. 991 obsługuje przypadki wystąpienia pożaru lub iskrzenia w instalacji oraz na wyraźne żądanie Klienta – rejestrujemy zgłoszenie na numerze 991 celem wyłączenia budynku na sieci dla bezpieczeństwa.

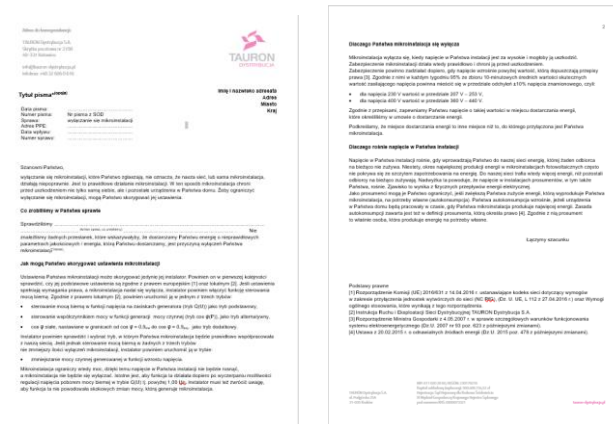
Ustandaryzowano wzorce odpowiedzi reklamacyjnych dla mikroinstalacji

- ✓ Opracowano szablony pism dla procesu reklamacji w zakresie zgłoszeń klientów dotyczących nieprawidłowych parametrów jakościowe e.e. i problemów z działaniem mikroinstalacji, w których informujemy klientów o sposobie rozpatrzenia w zależności od kategorii zgłoszonego problemu.

Pismo szczegółowo wyjaśnia następujące zagadnienia:

- Co zrobiliśmy w Państwa sprawie
- Jak można skorygować ustawienia mikroinstalacji?
- Dlaczego mikroinstalacja się wyłącza?
- Dlaczego rośnie napięcie w instalacji?

Szablony pism



Odpowiedzialność cywilna

Odpowiedzialność cywilna odbiorców za zmiany parametrów inwerterów powyżej dopuszczalnych

1. **Odpowiedzialność kontraktowa Odbiorcy** za niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania, w tym przypadku za zmianę parametrów inwerterów powyżej wartości dopuszczalnych określonych w postanowieniach umownych lub przepisach prawa powszechnie obowiązującego, uzależniona jest od wystąpienia przesłanek odpowiedzialności, które zostały wskazane w art. 471 K.C.
 - istnienie odpowiedzialności kontraktowej po stronie odbiorcy względem drugiej strony umowy kompleksowej czyli zgodnie z art. 361 § 2 Kodeksu Cywilnego, w braku odmiennego przepisu ustawy lub postanowienia umowy, naprawienie szkody obejmuje straty, które poszkodowany poniósł, oraz korzyści, które mógłby osiągnąć, gdyby mu szkody nie wyrządzono.
2. **Odpowiedzialność deliktowa Odbiorcy** - w niektórych sytuacjach niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania może stanowić jednocześnie czyn niedozwolony - ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (tj. Dz. U. z 2020 r. poz. 1740 z późn. zm. „Kodeks cywilny”)
 - Odpowiedzialność deliktowa może zostać zastosowana także w przypadku umowy kompleksowej, która nie tworzy bezpośredniego wężła obligacyjnego pomiędzy OSD oraz odbiorcą energii (art. 5 ust. 4 Prawa energetycznego).

ANEKS nr
do Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej wraz z usługą dystrybucji
(„Umowy kompleksowej”) nrz dnia

zawarty w dniuw Krakowie, pomiędzy:

TAURON Sprzedaż sp. z o.o., z siedzibą w Krakowie, przy ul. Łagiewnickiej 60, kod pocztowy 30-417, wpisaną do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, posiadająca nr NIP 676-233-77-35, REGON: 120378027, z kapitałem zakładowym 479.029.800,00 zł, zwaną dla potrzeb realizacji niniejszego Aneksu **Sprzedawcą**, którą reprezentują:

1.
2.

Kontakt w zakresie Aneksu: TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
Tel. 32 606 0 606 e-mail: dom@tauron.pl

Załącznik nr 1 Ogólne Warunki Umowy w przedmiocie rozliczania Mikroinstalacji – Prosument energii odnawialnej

§ 1. Definicje

1. Następujące pojęcia użyte w **OWUm** lub Aneksie oznaczają:
- 1.1. „Energia Elektryczna” – energię elektryczną z Odnawialnego Źródła Energii, spełniającą wymogi określone w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r., poz. 2389, z późn. zm.), wytworzoną w Mikroinstalacji i wprowadzaną do sieci OSD przez Prosumenta energii odnawialnej;
 - 1.2. „Klient” – odbiorca końcowy pobierający energię elektryczną na mocy łączącej go ze Sprzedawcą

uczestniczenie w procesie rozliczeń niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilością Energii Elektrycznej z przyjętych do realizacji umów sprzedaży oraz rzeczywistą ilością Energii Elektrycznej wyznaczoną na podstawie pomiarów w Miejscu Dostarczania;

1.15. „Prosument energii odnawialnej” – odbiorca końcowy, wprowadzający do sieci OSD Energję Elektryczną wytworzoną wyłącznie z Odnawialnych Źródeł Energii na potrzeby własne w Mikroinstalacji, przy czym w przypadku odbiorcy końcowego nie będącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu

Dziękujemy za uwagę



Grzegorz Marek

TAURON Dystrybucja S.A.

Dyr. Departamentu Sprzedaży Usług Dystrybucyjnych

Jarosław Łabno

TAURON Dystrybucja S.A.

Specjalista Strategiczny

Łukasz Topolski

TAURON Dystrybucja S.A.

St. Spec. ds. Analiz Sieciowych i Oper.