

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Bielsku-Białej
ul. Batorego 17A, 43-300 Bielsko-Biała

Adres do korespondencji:
ul. Filarowa 18, 43-300 Bielsko-Biała

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



Data pisma: 9.05.2022 r.
Nr pisma: TD/OBB/ODS/2022-05-09/0000017
Sprawa: Jakość energii elektrycznej
Numer sprawy: S/2022/00349169/TD_REK/1

1045261784



**SZANOWNY PAN
JAN BANAŚ
PRZEWODNICZĄCY RADY POWIATU
W SUCHEJ BESKIDZKIEJ**

**UL. KOŚCIELNA 5 b
34-200 SUCHA BESKIDZKA**

Szanowny Panie Przewodniczący,

przeanalizowaliśmy Państwa pytania, które przekazali nam Państwo w dniu 28.04.2022 r., na sesji Rady Powiatu w Suchej Beskidzkiej. Na Pana ręce przekazujemy Radzie Powiatu i Starostwu nasze odpowiedzi.

Jakie inwestycje planujemy zrealizować

Modernizacja i rozbudowa sieci zwiększają jej możliwości dystrybucyjne, między innymi, przez budowę nowych stacji transformatorowych oraz wymianę przewodów na nowe, o większym przekroju.

Takie inwestycje wpływają również pozytywnie na integrację źródeł wytwórczych z siecią elektroenergetyczną.

W załączeniu przedstawiamy wykaz zadań inwestycyjnych (Załącznik 1 – wykaz planowanych zadań inwestycyjnych) jakie aktualnie planujemy zrealizować na terenie Powiatu Suskiego w zakresie modernizacji i rozbudowy sieci niskich i średnich napięć. Realizacja przedstawionego przez nas planu jest uzależniona od możliwości finansowania tych zadań oraz uwarunkowań formalno-prawnych.

Zadania, które planujemy mają na celu:

- zapewnienie bezpiecznej dla otoczenia pracy sieci,
- zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- dochowanie standardów jakościowych energii elektrycznej,
- zapewnienie możliwości przyłączenia do sieci podmiotów, które o to wnioskuje.

Jak ilość mikroinstalacji wpływa na wartość naszych inwestycji sieciowych

Zgodnie z prawem [2], mikroinstalacje o mocy nie większej niż 50 kW przyłączane są do sieci na podstawie zgłoszenia. W takim przypadku nie wydajemy warunków przyłączenia. Jedynym wymaganiem jest, aby moc zgłaszanej mikroinstalacji nie była wyższa niż moc przyłączeniowa obiektu. Ma to istotne znaczenie, bowiem wydanie warunków przyłączenia jest uzasadnieniem do poniesienia kosztów modernizacji lub rozbudowy sieci. Zatem w przypadku mikroinstalacji montowanych w już istniejących budynkach, nie następuje proces modernizacji lub rozbudowy sieci. Takie nakłady nie są bowiem uwzględnione w naszej taryfie [6] zatwierdzonej przez Urząd Regulacji Energetyki. Jest to skutkiem przyjęcia w przepisach prawa [2] założenia, że w istniejącej już instalacji odbiorczej można przyłączyć źródło wytwórcze, a jedynym ograniczeniem jest spełnienie wymogu mocy przyłączeniowej. Jako operator systemu dystrybucyjnego (OSD) mamy obowiązek przyjąć zgłoszenie i w terminie

do 30 dni od zgłoszenia zabudować licznik dwukierunkowy. Wyjątkiem, występującym sporadycznie, jest przyłączanie mikroinstalacji, jako instalacji samodzielnej, pracującej jako wytwórca. Wówczas wydajemy warunki przyłączenia do sieci. Również dla źródeł wytwórczych o mocy większej od 50 kW niezbędne są warunki przyłączenia, w których ustalamy niezbędny zakres budowy przyłącza i rozbudowy sieci. W takich przypadkach nakłady na modernizację lub rozbudowę sieci są uwzględnione w naszej taryfie [6].

Jak wygląda sytuacja kadrowa w Jednostce Terenowej w Suchoj Beskidzkiej

W najbliższym czasie planujemy zatrudnienie dodatkowych pracowników na stanowiskach elektromonterów, co powinno poprawić sytuację kadrową. W razie awarii sieci elektroenergetycznej przekraczającej możliwości usunięcia jej siłami danej Jednostki Terenowej, wspomagamy zespoły pracujące, zasobami sąsiednich Jednostek. Reguła ta dotyczy także Suchoj Beskidzkiej, w szczególności podczas awarii, które występują w godzinach nocnych. W naszych działaniach kierujemy się priorytetem przywrócenia dostaw energii elektrycznej do Odbiorów.

Jak zmieniliśmy napięcie w GPZ Sucha Beskidzka

27.04.2022 r. zmieniliśmy nastawy automatyki Automatycznej Regulacji Napięcia (ARN), sterującej pracą przełączników zaczeptów transformatorów mocy 110/15 kV w GPZ Sucha Beskidzka.

Spowodowało to obniżenie wartości napięcia w godzinach 09:00-17:00 o 0,25 kV z wartości średniej 15,75 kV na wartość 15,5 kV, z odchyleniem +/- 1%. Obniżenie napięcia ustawiliśmy do 30 września, z powtórzeniem cyklicznie w latach następnych w okresach od 01 marca do 30 września.

Obecnie monitorujemy wpływ zmian nastaw automatyki na poziom napięcia w sieci dystrybucyjnej.

Prowadzimy testy ARN i nie wykluczamy innych zmian nastaw tej automatyki.

Czy zamierzamy stosować transformatory z regulacją podobciążeniową

Transformatory zmieniające napięcie ze średniego na niskie (SN/nN), z podobciążeniową regulacją zaczeptów, są nowością na rynku. Transformatory te, w przeciwieństwie do dotychczas stosowanych, pozwalają na bezprzerwową zmianę napięcia po stronie napięcia niskiego. Zastosowanie tego typu transformatorów może jednak nie gwarantować zachowania poprawnych parametrów napięcia w pewnych miejscach sieci nN. Zwłaszcza w obszarach o dużym nasyceniu mikroinstalacjami lub w sytuacji, gdzie występują obwody o znacznych długościach. Również, z uwagi na gabaryty i ciężar, nie na każdej stacji, transformatory nowego typu mogą być zabudowane. Urządzenia tego typu są znacznie droższe od dotychczas eksploatowanych. Stosowanie tego rodzaju rozwiązań, uzależnione jest od możliwości pozyskiwania dodatkowych środków na inwestycje, nakierowane na źródła wytwórcze. To jednak, przy ograniczeniach wynikających z braku uwzględnienia niezbędnych nakładów w naszej taryfie [6], może być na obecnym etapie utrudnione.

Rozważamy stosowanie nowego typu transformatorów w sieci, nie jako samodzielnych jednostek, a jako elementu systemu. System ten obejmował będzie również pomiar napięć w głębi sieci i regulację napięcia na transformatorze, tak aby spełnione były wymogi ustalone w przepisach [1] dotyczące wartości napięć w każdym miejscu sieci. Obecnie prowadzimy pilotażowy program montażu ww. jednostek transformatorowych w sieci nN.

Podkreślamy jednak, że stosowane dotychczas transformatory spełniają swoją rolę, ponieważ pozwalają na utrzymywanie w sieci napięcia na wymaganym poziomie (400/230 V ±10%), co jest dla operatorów systemów dystrybucyjnych wymogiem wynikającym z obowiązujących przepisów prawa [1].

Jak reagujemy na reklamacje, które do nas wpływają

Pomiar kontrolny (chwilowy) nie odzwierciedla dynamiki zmian wartości napięcia w miejscu wykonywanego pomiaru. Pomiar odbywa się w sieci, do której przyłączonych jest wielu odbiorców korzystających jednocześnie z różnego rodzaju urządzeń. Mają one bardzo zmienne charakterystyki pracy, które bezpośrednio wpływają na zmianę badanej wartości napięcia. Najlepszym źródłem informacji o zmianach wartości napięcia badanego fragmentu sieci jest wykorzystanie danych gromadzonych w licznikach profilowych. Tego typu urządzenia instalujemy standardowo na przyłączy każdego prosumenta. Dane, które pozyskujemy z liczników pozwalają nam na określenie cyklicznego dobowego profilu zmian wartości napięcia. Zapisane informacje pozwalają także przedstawić pełną historię przebiegów czasowych napięcia w wybranym okresie.

Ponadto na dodatkowe zlecenia odbiorców wykonujemy pomiary parametrów jakości energii elektrycznej analizatorem klasy A. Pomiar wykonujemy po otrzymaniu zlecenia od odbiorcy na dedykowanym formularzu, który udostępniamy na naszej stronie internetowej. Pomiar taki trwa minimum jeden pełny tydzień. Wówczas ocenie podlegają wszystkie parametry jakościowe energii elektrycznej wymienione w rozporządzeniu [1].

Dlaczego odsyłamy odbiorców, którzy składają reklamacje do instalatorów

Wykonawca instalacji fotowoltaicznej powinien przed uruchomieniem tej instalacji dostosować ustawienia pracy falownika zgodnie z wymogami prawa [3], [4] do istniejącej infrastruktury sieci. Ustawienia te powinny zapewnić kompatybilność elektromagnetyczną z pozostałymi już podłączonymi i pracującymi urządzeniami.

Po otrzymaniu zgłoszenia dotyczącego zawyżonego napięcia, które objawia się wyłączeniami instalacji fotowoltaicznej, przede wszystkim analizujemy dane z liczników zainstalowanych u prosumentów. W przypadku zlecenia wykonania dodatkowych pomiarów analizujemy dane z rejestratorów parametrów jakości energii elektrycznej. Dane te umożliwiają nam ustalenie wpływu pracy badanej instalacji fotowoltaicznej na wartość napięcia w sieci elektroenergetycznej, do której ta instalacja jest podłączona. Oceny wpływu dokonujemy pod kątem zgodności z obowiązującymi przepisami [3], [4].

Jakie powinno być prawidłowe napięcie w sieci

Zgodnie z prawem [1] wartość skuteczna napięcia dla 95% ze zbioru 10-minutowych pomiarów, powinna mieścić się w przedziale odchyłeń $\pm 10\%$ napięcia znamionowego czyli:

- dla napięcia 230 V wartość w przedziale 207 V – 253 V,
- dla napięcia 400 V wartość w przedziale 360 V – 440 V.

Zgodnie z prawem [1] mamy obowiązek zapewnić napięcie o takiej wartości w miejscu dostarczania energii. Miejsce to określamy każdorazowo w umowie o dostarczanie energii.

Jak wywiązujemy się z naszych obowiązków odbioru energii

Zgodnie z przepisami [5] odbieramy każdą ilość energii elektrycznej jaką prosument dostarczy do miejsca wskazanego w umowie. Zwykle jest to miejsce rozgraniczenia własności pomiędzy instalacją odbiorcy (prosumenta), a naszą siecią.

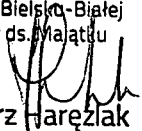
Jak odpowiadamy na oczekiwania mieszkańców

Dziękujemy za zgłaszane uwagi i postawę wzajemnego zrozumienia. Na wszystkie reklamacje, które dotyczą zarówno jakości energii elektrycznej, jak i innych aspektów naszej pracy, staramy się udzielać wyczerpujących odpowiedzi.

Reagujemy na zgłaszane reklamacje w ustawowym terminie. Jednak w ostatnim czasie, w związku ze znacznym wzrostem ilości otrzymywanych reklamacji, może nastąpić wydłużenie czasu, w którym udzielimy odpowiedzi.

Mamy nadzieję, że poprzez wskazane powyżej wyjaśnienia, podejmowane przez naszych przedstawicieli spotkania z Radnymi, Panem Starostą i Włodarzami innych Jednostek Samorządu Terytorialnego, czy działania informacyjno-edukacyjne takie jak upublicznione, przykładowo przekazane materiały na sesji 28.04.2022 r., odpowiadamy na oczekiwania mieszkańców i wykazujemy zadowalające zrozumienie dla zgłaszanej problematyki.

Z wyrazami szacunku

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Bielsku-Białej
Dyrektor ds. Wyjątku

Kazimierz Haręziak

Podstawy prawne

- [1] Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 4.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2007 nr 93 poz. 623 z późniejszymi zmianami).
- [2] Ustawa Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.).
- [3] Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z 14.04.2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), (Dz. U. UE, L 112 z 27.04.2016 r.) oraz Wymogi ogólnego stosowania, które wynikają z tego rozporządzenia.
- [4] Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
- [5] Ustawa z 20.02.2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2015 poz. 478 z późniejszymi zmianami).
- [6] Taryfa dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.

Załączniki

- 1 - Wykaz planowanych zadań inwestycyjnych.

Gmina	Nazwa zadania
Zembrzyce [gmina wiejska]	Tarnawa Dolna, budowa słupowej stacji transformatorowej Śleszowice Krzyżówka BBZ31352 wraz z liniami SN i nN,
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn w miejscowości Sidzina i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT61285 SIDZINA 26 oraz KRT6412 SIDZINA 06
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn w miejscowości Sidzina i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6411 SIDZINA 11 oraz stacji SN/nn KRT6282 SIDZINA 05
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Sidzina i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6413 SIDZINA 13
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Sidzina i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6100 SIDZINA 09
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Bystra i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6638 BYSTRA 3
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Sidzina
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Bystra i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6313 BYSTRA 8
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Sidzina i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6204 SIDZINA 12
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Sidzina i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6412 SIDZINA 06
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Naprawa i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6245 NAPRAWA 06 oraz KRT6791 NAPRAWA 04
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Wysoka i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6763 WYSOKA 5
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Wysoka i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6622 WYSOKA 3
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Naprawa i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6197 SKAWA 02
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Łętownia przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6744 ŁĘTOWNIA 4
Jordanów [gmina miejska]	Przebudowa stacji SN/nn KRT61025 JORDANÓW MAKACZ w miejscowości Jordanów wraz z powiązaniem po stronie nn
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Wysoka i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6623 WYSOKA 4 oraz KRT6459 SPYTKOWICE 05
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn w miejscowości Toporzysko i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6913 TOPORZYSKO 08
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn miejscowości Naprawa i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji KRT6246 NAPRAWA 08 oraz KRT6347 NAPRAWA 08
Jordanów [gmina wiejska]	Modernizacja obwodu nn zasilanego ze stacji SN/nn KRT6243 Naprawa 3
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn w miejscowości Łętownia gm. Jordanów i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji SN/nn KRT6745 ŁĘTOWNIA 5 oraz KRT6202 ŁĘTOWNIA 2
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Modernizacja obwodów nn zasilanych ze stacji SN/nn KRT6636 Bystra 1
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn i przejęcie obwodów zasilanych ze stacji SN/nn KRT6693 SIDZINA 1 KOTÓWKA i KRT6121 SIDZINA 3 w miejscowości Sidzina Pod Dębem
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Modernizacja obwodów nn i budowa powiązań ze stacji SN/nn KRT6283
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Modernizacja obwodu nn ze stacji SN/nn KRT6411 Sidzina 11
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61244 BYSTRA 12 w miejscowości Bystra Podhalańska
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Przebudowa stacji SN/nn KRT62191 BYSTRA 6 wraz z budową powiązań po stronie SN i nn w miejscowości Bystra Podhalańska
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61285 SIDZINA 26 w miejscowości Sidzina
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61286 SIDZINA 27 w miejscowości Sidzina
Bystra-Sidzina [gmina wiejska]	Przebudowa stacji SN/nn KRT6121 SIDZINA 03 wraz z powiązaniem SN i nn oraz modernizacją obwodów nn
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61256 TOPORZYSKO 11 w miejscowości Toporzysko
Jordanów [gmina miejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61219 JORDANÓW ZAGRODY w miejscowości Jordanów
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61260 TOPORZYSKO 12 w miejscowości Jordanów
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61249 OSIELEC 15 w miejscowości Osielec
Jordanów [gmina wiejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61247 Łętownia 12 miejscowości Łętownia
Jordanów [gmina miejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61295 JORDANÓW 3 MAJA 2 w miejscowości Jordanów
Jordanów [gmina miejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61283 JORDANÓW HAJDÓWKA 2 w miejscowości Jordanów
Jordanów [gmina miejska]	Budowa stacji SN/nn KRT61284 Jordanów Batalionów Chłopskich 2 w miejscowości Jordanów

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Bielsku-Białej
Dyrektor ds. Majątku

Kazimierz Haręziak

Gmina	Nazwa zadania
Budzów [gmina wiejska]	Baczyn, budowa linii nN,
Budzów [gmina wiejska]	Jachówka , budowa napowietrznej stacji transformatorowej 15/0,4 kV Jachówka Głowaczówka wraz z powiązaniem z siecią SN i nN oraz z powiązaniem z siecią nN ze stacji Budzów GS
Budzów [gmina wiejska]	Baczyn, budowa napowietrznej stacji transformatorowej 15/0,4 kV Baczyn Glinik wraz z powiązaniem z istniejącą siecią SN i siecią nN
Budzów [gmina wiejska]	Budowa st. tr. Zembrzyce Palczyca [BBZ31393]
Budzów [gmina wiejska]	Budzów - budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN Budzów Wartówka 2 [BBZ31435] wraz z powiązaniem z istniejącą siecią SN i nN,
Budzów [gmina wiejska]	Jachówka- budowa słupowej stacji tr.,powiązanie z siecią SN i nN
Budzów [gmina wiejska]	Przebudowa elektroenergetycznej sieci napowietrzno-kablowej SN 15kV GPZ Sucha - Zembrzyce odg. Bieńkówka Góra - Etap I poz.R.808 Zadanie nr 1 GPZ Sucha - Zembrzyce odg. Bieńkówka Góra ETAP I
Maków Podhalański [miasto w gminie miejsko-wiejskiej]	Maków Estragon [BBZ31343] – budowa słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV wraz z powiązaniem z istniejącą siecią SN i nN
Maków Podhalański [miasto w gminie miejsko-wiejskiej]	Maków Podhalański ul. Wolności - modernizacja sieci nN ze stacji tr. SN/nN 30414 Maków Zachód
Maków Podhalański [obszar wiejski w gminie miejsko-wiejskiej]	przyłączenie budynku mieszkalnego
Maków Podhalański [obszar wiejski w gminie miejsko-wiejskiej]	BR/1945, Juszczyń, powiązanie linii 15 kV GPZ Białka - Zawoja (odgałęzienie do stacji Juszczyń Szkoła) z linią 15 kV GPZ Biała - Juszczyń (odgałęzienie do stacji juszczyń Szkoła)
Maków Podhalański [obszar wiejski w gminie miejsko-wiejskiej]	Grzechynia, budowa słupowej stacji transformatorowej wraz z liniami SN i nN,
Maków Podhalański [obszar wiejski w gminie miejsko-wiejskiej]	Kojszówka, budowa słupowej stacji transformatorowej z powiązaniem z SN i nN
Maków Podhalański [obszar wiejski w gminie miejsko-wiejskiej]	Przebudowa stacji Juszczyń Ośrodek Zdrowia
Stryszawa [gmina wiejska]	BR/1966 - GPZ SUCHA - STRYSZAWA ODG. STRYSZAWA BARTOSZKI - ETAP I
Stryszawa [gmina wiejska]	BR/544 GPZ Sucha - Stryszawa - przebudowa linii napowietrznej SN na kablową
Stryszawa [gmina wiejska]	GPZ Sucha – Stryszawa BBZ0117899 (44590) - BBZ117901 (44591)
Stryszawa [gmina wiejska]	Przebudowa elektroenergetycznej sieci napowietrzno - kablowej SN 15kV GPZ Sucha - Stryszawa odgałęzienie Stryszawa Roztoki Zadanie nr 3 - GPZ Sucha - Stryszawa odg. Stryszawa Roztoki
Stryszawa [gmina wiejska]	Przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15kV GPZ Sucha – Stryszawa odgałęzienie Hucisko - Ośrodek – Etap I Zadanie nr 2 - GPZ Sucha - Stryszawa odg. Hucisko Ośrodek ETAP I
Stryszawa [gmina wiejska]	Przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15kV GPZ Sucha – Stryszawa odgałęzienie Hucisko - Ośrodek – Etap II Zadanie nr 3 - GPZ Sucha - Stryszawa odg. Hucisko Ośrodek ETAP II
Stryszawa [gmina wiejska]	Stryszawa, budowa słupowej stacji transformatorowej 15/0,4 kV Stryszawa Głuszki [BBZ31275] wraz z powiązaniem z istniejącą siecią SN i nN
Stryszawa [gmina wiejska]	Przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15kV GPZ Sucha - Stryszawa odgałęzienie Kurów Kaplica " Zadanie realizowane w ramach projektu UE Zadanie nr 1.1 Przebudowa sieci oświetlenia ulicznego – zasilanego ze stacji Lachowice Mączne II "
Stryszawa [gmina wiejska]	GPZ Sucha - Stryszawa odg. Hucisko Ośrodek ETAP III
Sucha Beskidzka [gmina miejska]	Sucha Beskidzka ul. Górská 32, stacja słupowa, linia kablowa SN
Sucha Beskidzka [gmina miejska]	Modernizacja linii napowietrznej SN GPZ Sucha - Wadowice odgałęzienie Tarnawa Kamieniołom
Sucha Beskidzka [gmina miejska]	Modernizacja linii SN Sucha Wadowice odgałęzienie Wadowice Ł1630 - Ł369 Tarnawa Starczyły
Sucha Beskidzka [gmina miejska]	Modernizacja obwodów nN „Stryszawa” oraz „Sucha” ze stacji Sucha Role [BBZ30554]
Sucha Beskidzka [gmina miejska]	Sucha Beskidzka ul. Makowska, budowa stacji prefabrykowanej 4-polowej SN/nN z powiązaniem z siecią SN i nN, przyłączenie zakładu produkcyjnego
Sucha Beskidzka [gmina miejska]	Sucha Beskidzka ul. Podksiężę - budowa słupowej stacji tr. wraz z powiązaniem z siecią SN i nN, przyłączenie budynku mieszkalnego
Zawoja [gmina wiejska]	Zawoja, budowa kontenerowej stacji transformatorowej wraz z liniami SN i nN,
Zawoja [gmina wiejska]	Powiązanie projektowanej stacji Zawoja Granica z obw. nr 2 Klasztor ze stacji Zawoja Łączyska
Zawoja [gmina wiejska]	Zawoja - budowa słupowej stacji tr., zasilanie oświetlenia ulicznego Gminy Zawoja
Zawoja [gmina wiejska]	Zawoja Osiedle Zemliki - budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN nr [BBZ31366] wraz z powiązaniem z istniejącą siecią SN i nN,
Zembrzyce [gmina wiejska]	Marcówka, Marcówka Sztuki [BBZ31317] - budowa słupowej stacji transformatorowej 15 / 0,4 V wraz z powiązaniem z istniejącą siecią SN i nN
Zembrzyce [gmina wiejska]	Marcówka, budowa słupowej stacji transformatorowej wraz z liniami SN i nN, Przyłączenie budynku mieszkalnego
Zembrzyce [gmina wiejska]	Tarnawa Dolna - budowa słupowej stacji transformatorowej 15/0,4 KV o nr [BBW31413],