

Załącznik nr 2  
do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy  
FŁT - Kraśnik S.A. a \_\_\_\_\_.

### UKŁADY POMIAROWO-ROZLICZENIOWE

1. Podstawą rozliczeń pomiędzy PE a Odbiorcą są wielkości wskazane przez podstawowe układy pomiarowo – rozliczeniowe, a w przypadku ich niesprawności rezerwowe układy pomiarowo – rozliczeniowe.
2. Odbiorca własnym kosztem i staraniem wykona podstawowy oraz rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy w poszczególnych miejscach dostarczania energii elektrycznej zgodnie z wymogami w aktualnych przepisach.
3. Jeżeli rozbieżności wynikające ze wskazań podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazują na awarie jednego z nich, a nie można jednoznacznie stwierdzić wskazania, którego układu są poprawne oraz nie można wykonać sprawdzenia elementów układów przed terminem wystawienia faktur VAT, to do czasu wykonania sprawdzenia do rozliczeń przyjmuje się wskazania podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
4. W przypadku równoczesnej niesprawności podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego ilość energii elektrycznej pobieranej przez Odbiorcę określa się w następujący sposób:
  - a) na podstawie współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii.
  - b) jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu z czterech ostatnich okresów rozliczeniowych.
5. Ogólna charakterystyka urządzeń pomiarowych oraz wykaz urządzeń komunikacyjnych zdalnej akwizycji danych pomiarowych wykorzystywanych w podstawowych i rezerwowych układach pomiarowo – rozliczeniowych przedstawiono w ustępie 12.
6. W przypadku dokonania korekt za czas trwania niesprawności układu pomiarowo -rozliczeniowego, okres korekty zostanie ustalony na podstawie porozumienia między Stronami Umowy, lecz nie może być dłuższy niż do dnia ostatniego sprawdzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, które wykazało poprawność jego działania.
7. Do obowiązków Stron związanych z układami pomiarowo - rozliczeniowymi należy:
  - 7.1. Prowadzenie dokumentacji technicznej oraz jej aktualizacja należy do obowiązków właściciela układów pomiarowo - rozliczeniowych.
  - 7.2. Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o zmianach w urządzeniach pomiarowych.
  - 7.3. Za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo - rozliczeniowego, jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel.
  - 7.4. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowo rozliczeniowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnych uchybów, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowo - rozliczeniowego.
  - 7.5. W przypadku stwierdzenia objawów niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu Strony zobowiązują się do bezzwłocznego wzajemnego informowania się o tym fakcie. Właściciel układów pomiarowo - rozliczeniowych jest zobowiązany do możliwie szybkiej naprawy lub wymiany wadliwego elementu pomiarowego.
  - 7.6. Wszystkie części nieizolowane w obwodach wtórnych podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo - rozliczeniowego energii elektrycznej powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez uprawnione służby.
  - 7.7. Przyjęcie nowego lub zmodernizowanego układu pomiarowo - rozliczeniowego do eksploatacji może nastąpić na podstawie przedstawionej dokumentacji i przeprowadzonych pomiarów a w szczególności po:
    - 7.7.1. Sprawdzeniu, że układ pomiarowo - rozliczeniowy został wykonany zgodnie z projektem.
    - 7.7.2. Sprawdzeniu dowodów legalizacji oraz klasy dokładności liczników i przekładników na zgodność z wydanymi warunkami.
    - 7.7.3. Po stwierdzeniu poprawności transmisji danych pomiarowych do stacji centralnej.

- 7.8. Układ pomiarowo – rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w obowiązujących w tym zakresie normach PN i aktach prawnych.
8. Do obowiązków załogi obiektu energetycznego należą:
  - 8.1. Bezzwłoczne powiadomienie służb pomiarowych PE o zauważonych usterkach lub uszkodzeniach w układach pomiarowo - rozliczeniowych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na poprawne określenie ilości energii elektrycznej i odnotowanie tych faktów w księdze uszkodzeń i napraw.
  - 8.2. Dopilnowanie nienaruszonego stanu plomb na urządzeniach układów pomiarowo - rozliczeniowych.
  - 8.3. Niedopuszczenie do prac przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym nieupoważnionych osób.
  - 8.4. Dopuszczenie każdej ze Stron o każdej porze do wizualnej kontroli układów pomiarowo – rozliczeniowych.
9. Do obowiązków właściciela układu pomiarowo - rozliczeniowego należą:
  - 9.1. Sprawdzenie uchybu licznika nie rzadziej niż raz na 24 miesiące.
  - 9.2. Sprawdzenie układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu, na każde żądanie zainteresowanej Strony.
  - 9.3. Przekazanie licznika do legalizacji w wyznaczonym przez GUM terminie.
  - 9.4. Bezzwłoczna naprawa lub wymiana urządzenia w przypadku wykrycia jego niesprawności.
  - 9.5. Utrzymywanie w poprawnym stanie technicznym elementów obwodów pomiarowych i pomocniczych oraz ich połączeń.
10. Koszty związane ze spełnieniem wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych ponosi Odbiorca.
11. Koszty sprawdzenia ponosi Strona żądająca sprawdzenia wtedy, gdy sprawdzenie wykaże poprawność pracy sprawdzanego urządzenia.

**12. Dane dotyczące układu pomiarowego-podstawowego**

Urządzenia pomiarowe (własność.....)		Miejsce dostarczenia .....					
Liczniki energii		Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
Rodzaj	Typ	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	Rezerwowy
1.	Nr fabryczny						
2.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
	Typ	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	Rezerwowy
	Nr fabryczny						
3.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						
4.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						

Właścicielem układu pomiarowego - podstawowego jest:

.....

.....

Załącznik nr 2 do Umowy nr ..... z dnia ..... o świadczenie usług dystrybucji FLT- Kraśnik S.A. a .....

<b>Miejsce dostarczenia</b> .....		.....	
Przekładniki prądowe	Przekładnia A/A .....	.....	
	L1	Typ .....	.....
		Nr fabryczny .....	.....
		Klasa dokładności .....	.....
	L2	Typ .....	.....
		Nr fabryczny .....	.....
		Klasa dokładności .....	.....
	L3	Typ .....	.....
		Nr fabryczny .....	.....
	Klasa dokładności .....	.....	
Przekładniki napięciowe	Przekładnia kV/kV .....	.....	
	L1	Typ .....	.....
		Nr fabryczny .....	.....
		Klasa dokładności .....	.....
	L2	Typ .....	.....
		Nr fabryczny .....	.....
		Klasa dokładności .....	.....
	L3	Typ .....	.....
		Nr fabryczny .....	.....
	Klasa dokładności .....	.....	
Miejsce zainstalowania układu pomiarowego .....		.....	
Inne urządzenia .....		.....	
Do wartości mierzonych będą doliczone następujące straty		Straty mocy czynnej %	.....
		Straty energii czynnej %	.....
		Straty energii bierniej %	.....
			.....

Załącznik nr 2 do Umowy nr ..... z dnia ..... o świadczenie usług dystrybucji FLT- Kraśnik S.A. a .....

13. Dane dotyczące układu pomiarowego-rezerwowego

Urządzenia pomiarowe (własność.....)		Przyłącze .....							
		Liczniki energii		Czynnej rezerwowo		Biernej pobór rezerwowo		Biernej oddawanie rezerwowo	
1.	Rodzaj	podstawowy		podstawowy		podstawowy		podstawowy	
	Typ								
	Nr fabryczny								
2.	Rodzaj	podstawowy	Czynnej rezerwowo	podstawowy		podstawowy	Biernej pobór rezerwowo	podstawowy	Biernej oddawanie rezerwowo
	Typ								
	Nr fabryczny								
3.	Rodzaj								
	Typ								
	Nr fabryczny								
4.	Rodzaj								
	Typ								
	Nr fabryczny								

Właścicielem układu pomiarowego - rezerwowego jest:

.....

.....

Załącznik nr 2 do Umowy nr ..... z dnia ..... o świadczenie usług dystrybucji FLT- Kraśnik S.A. a .....

<b>Przyłącze</b> .....			
Przekładnia A/A .....			
L1	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L2	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L3	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
Przekładnia kV/kV .....			
L1	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L2	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L3	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
Miejsce zainstalowania układu pomiarowego .....			
Inne urządzenia .....			
Do wartości mierzonych będą doliczone następujące straty		Straty mocy czynnej %	Straty energii czynnej %
		Straty energii biernej %	Straty energii biernej %

Załącznik nr 2 do Umowy nr ..... z dnia ..... o świadczenie usług dystrybucji FLT- Kraśnik S.A. a .....

---

Przedsiębiorstwo Energetyczne

Odbiorca

.....